

DEZEMBRO 2021

As informações mais importantes do
setor elétrico reunidas em um só lugar



PRODUZIDO POR
mercurio 
TRADING

SUMÁRIO

1. Destaques do Sistema Interligado Nacional (SIN)

MLT, Energia Armazenada, ENA, demanda e preços.

2. Destaques da operação eletroenergética

Geração térmica, hidráulica, eólica e solar.

3. Curva de Preços Futuros

Curva de preços futuros de energia.

4. Destaques no tempo e clima

Destaques da chuva realizada e as previsões para o mês atual e trimestre.

5. Leilões de energia

Leilões realizados e seus resultados. Próximos leilões.

6. Atualizações regulatórias

Consultas públicas, audiências, tomadas de subsídio, portarias, resoluções normativas, despachos, decretos e propostas legislativas.

7. Notícias

Principais acontecimentos do setor de energia.

8. Curiosidades

Informações e tendências do setor.

9. Glossário

ENA

O mês de novembro foi o **44º pior do histórico** (95% MLT do SIN) desde 1931

Subsistemas apresentaram recuperação, exceto Nordeste e Sul

Energia Armazenada

% do volume útil

Sudeste: 19,7%

Sul: 53,8%

Nordeste: 37,9%

Norte: 32,7%

SIN (Brasil) 26%

106%

da MLT em dezembro

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de dezembro em torno de 106% da MLT

PLD

Preço médio em novembro abaixo de 90 R\$/MWh em todos os submercados



1. DESTAQUES DO SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL - SIN

Dentre os destaques do mês de **dezembro**, está a permanência da política operativa do ONS visando a preservação dos níveis de armazenamento do SE/CO, com a diminuição da geração na bacia do rio Paraná.

Redução do CMO para 41,61 R\$/MWh em todos os submercados na semana operativa de 27/11 a 03/12, devido principalmente às atualizações das premissas operativas de dezembro.

Neste PMO, **foram finalizadas as flexibilizações dos limites elétricos** (critério N-1), com o objetivo de reduzir o risco operacional, retornando ao critério de segurança N-2.

A **energia armazenada** nas bacias do subsistema Sudeste está em 19,7% do volume útil, 53,8% no Sul, 37,9% no Nordeste e 32,7% no Norte. O SIN de forma agregada tem 25,9% da sua capacidade (dados do IPDO do dia 30/11/2021).

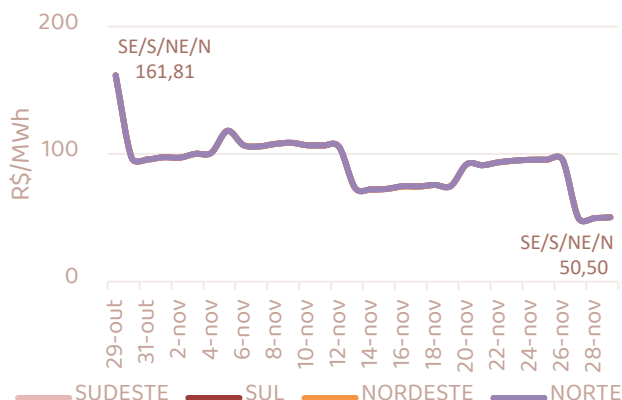
A **ENA** atual dos subsistemas Sudeste (90%), Sul (57%), Nordeste (76%) e Norte (140%) estão abaixo da MLT (dados do IPDO do dia 28/11/2021).

Para o SIN como um todo, o mês de **novembro foi o 44º pior do histórico** (95% MLT) desde 1931 (estimado na REV3 do PMO de novembro).

Espera-se que as afluências do SIN fechem o mês de dezembro em torno de 106% da MLT.

PLD MÉDIO DIÁRIO (R\$/MWh)

O gráfico abaixo apresenta a média diária do PLD dos submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte, resultado do modelo DESSEM de 30 dias. A média do mês de novembro foi abaixo de 90 R\$/MWh para todos os submercados.



CUSTO MARGINAL DA OPERAÇÃO (R\$/MWh)

SEMANA	SUDESTE	SUL	NORDESTE	NORTE
20/11 a 26/11	88,23	88,23	88,23	88,23
27/11 a 03/12	41,61	41,61	41,61	41,61

O CMO médio semanal (PMO de dezembro) está equalizado nos submercados Sudeste, Sul, Norte e Nordeste. Em relação à semana anterior, houve uma redução de cerca de 47 R\$/MWh, resultado principalmente pela melhora nas afluências.

DELIBERAÇÕES DO CMSE/CREG

A Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG) e o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) avaliaram as condições hidroenergéticas atuais no SIN, as projeções futuras, os ganhos obtidos nos últimos cinco meses provenientes das decisões tomadas e das chuvas ocorridas.

Comparando os dados atuais com outubro de 2020, foi verificado um aumento significativo das chuvas no País, contribuindo para uma leve recuperação nos armazenamentos do SIN. Além disso, as vazões foram ganhando volume gradual e lento, pois o solo estava muito seco. A expectativa é que as chuvas permaneçam principalmente no eixo Centro-Norte durante o verão.

De forma complementar, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) apresentou as condições de atendimento eletroenergético do SIN e as perspectivas para o verão, destacando as possibilidades de melhora nos cenários estudados, indicando a capacidade de atendimento da carga de energia sem a necessidade de uso de reserva de potência, inclusive no cenário mais conservador.

Também foram mensurados os impactos das medidas excepcionais adotadas pelo CMSE e pela CREG, cruciais para a garantia do atendimento e segurança do SIN,

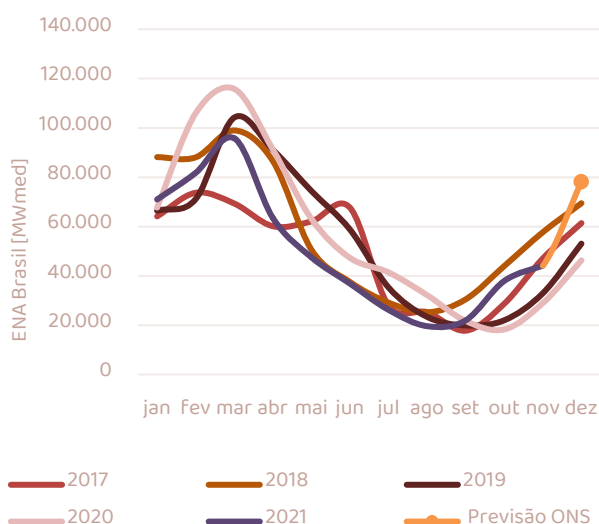
permitindo ganhos de armazenamento de 14% no Sudeste/Centro-Oeste, até setembro de 2021.

Foi avaliado que, independente da melhoria das condições de atendimento eletroenergético 2021/2022, a situação ainda precisa de monitoramento, e portanto, os estudos e acompanhamento permanecerão, principalmente analisando as medidas em curso.

Por fim, destaca-se o término da vigência da Medida Provisória (MP) 1.055/2021, que instituiu a CREG. Com a perda de validade da medida em 07/11/2021, a câmara de gestão da crise hídrica deixou de existir. De qualquer forma, os temas debatidos continuarão a ser avaliados por meio das governanças já estabelecidas.

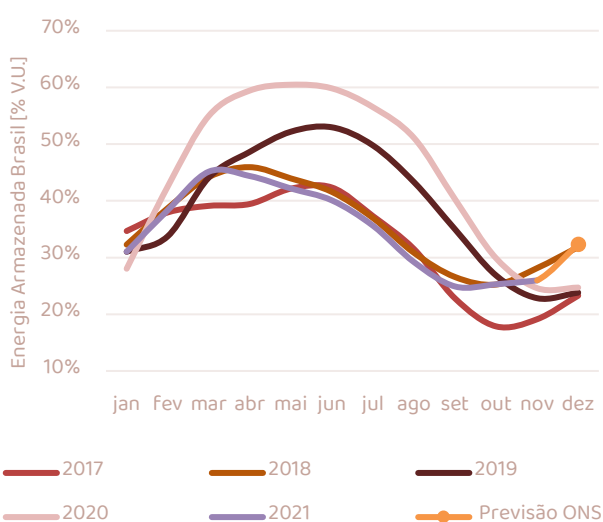
ENERGIA NATURAL AFLUENTE

Em novembro, a ENA do SIN apresentou valores em torno de 44.101 MW médios, com uma projeção para dezembro de 78.195 MW médios, bem próximo da média histórica (106% MLT).

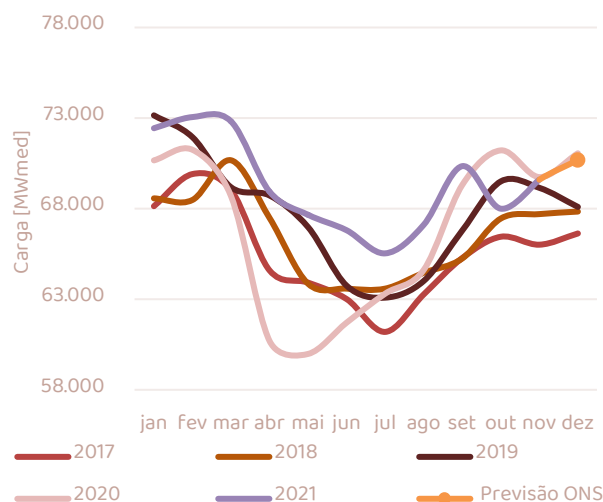


ENERGIA ARMAZENADA

O armazenamento do SIN projetado pelo ONS ficou em 32% da capacidade para o final do mês de dezembro, similar ao valor do armazenamento no mesmo período de 2018.



CARGA

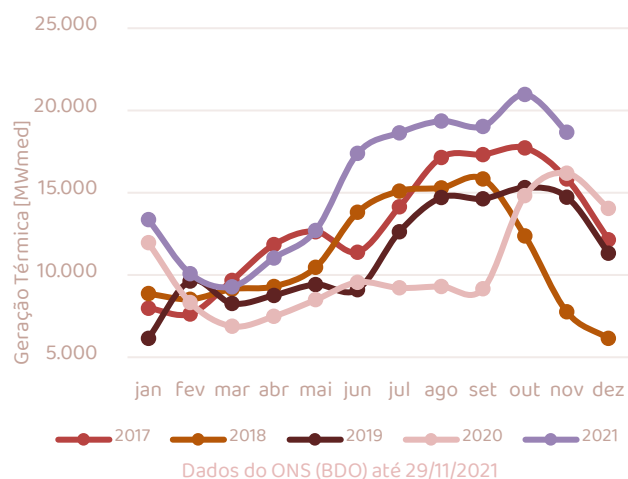


A Carga do SIN em novembro fechou em 69.586 MW médios, com projeção de 70.673 MW médios para o mês de dezembro.

A previsão da carga de dezembro representa uma redução de 376 MW médios em relação à carga do mesmo mês em 2020, um decréscimo de 0,5%.

2. DESTAQUES DA OPERAÇÃO ELETROENERGÉTICA

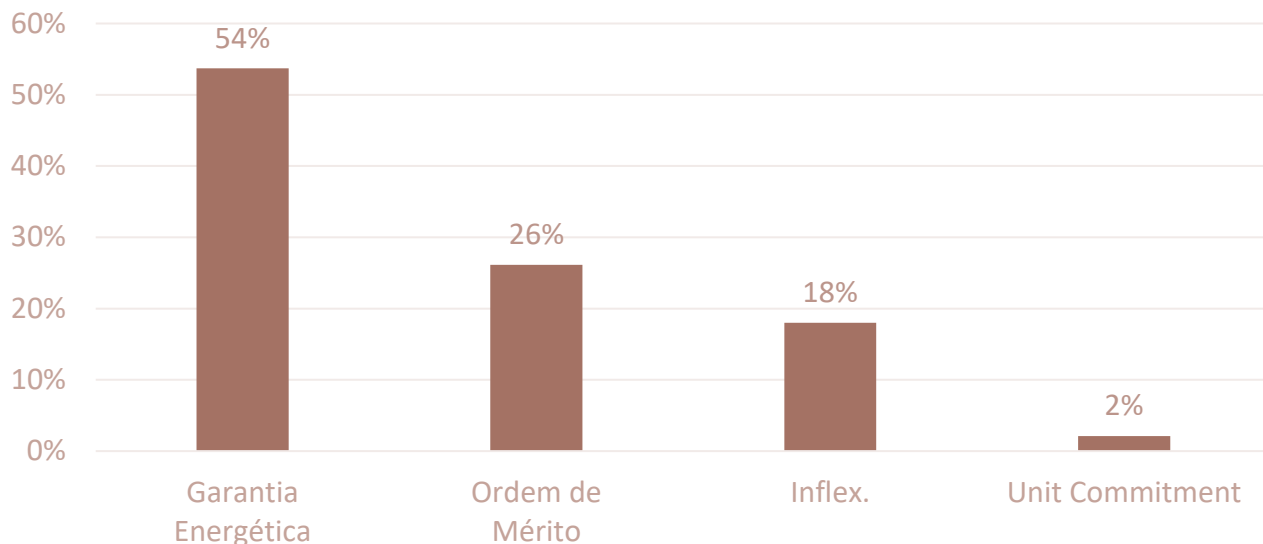
GERAÇÃO TÉRMICA



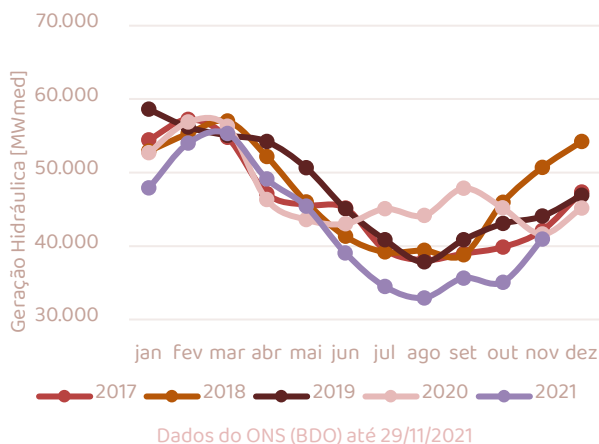
Mês de novembro com o **maior** valor de geração térmica média dos últimos cinco anos, totalizando 18.680 MW médios.

GERAÇÃO TÉRMICA POR TIPO DE DESPACHO

No mês de novembro predominou o despacho por Garantia Energética (54%), seguido pelo despacho por Ordem de Mérito (26%) e por Geração das usinas inflexíveis (18%).

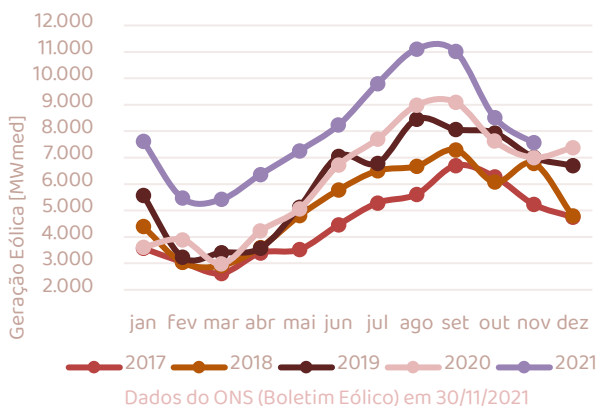


GERAÇÃO HIDRÁULICA



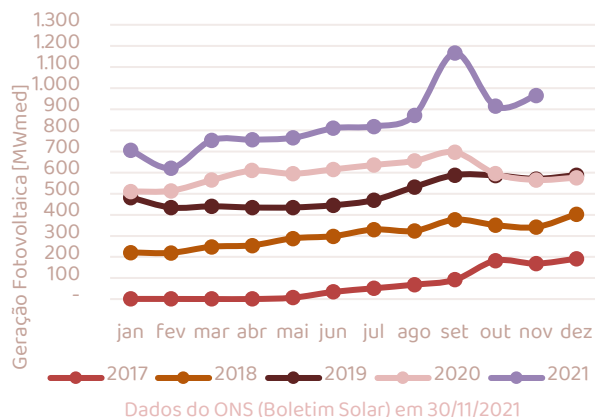
Mês de novembro com o **menor** valor de geração hidráulica dos últimos cinco anos, totalizando 40.938 MW médios.

GERAÇÃO EÓLICA



Mês de novembro com o **maior** valor de geração eólica dos últimos cinco anos, totalizando 7.565 MW médios.

GERAÇÃO SOLAR FOTOVOLTAICA

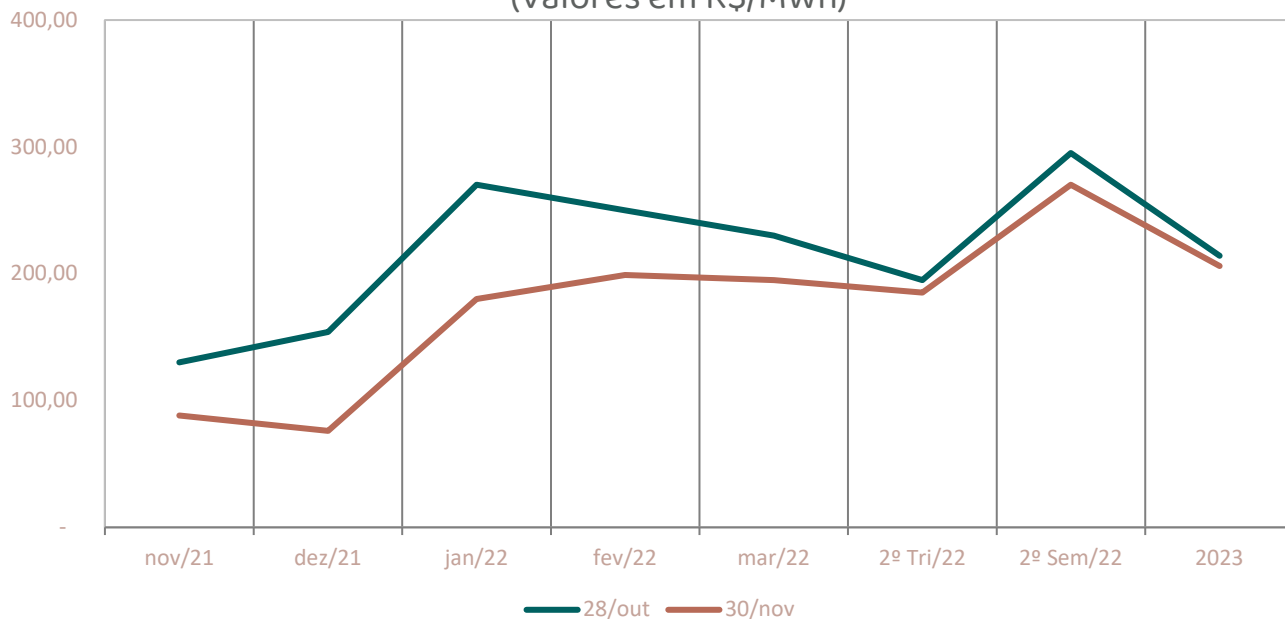


Mês de novembro com o **maior** valor de geração solar dos últimos cinco anos, totalizando 965 MW médios.

3. CURVA DE PREÇOS FUTUROS

SE/CO - Convencional - Preço fixo

(Valores em R\$/MWh)



BBCE

Data base	28/OUT	30/NOV	%Var
nov/21	130,00	88,10	-32,23
dez/21	154,00	76,00	-50,65
jan/22	270,00	180,00	-33,33
fev/22	250,00	199,00	-20,40
mar/22	230,00	195,00	-15,22
2º Tri/22	195,00	185,00	-5,13
2º Sem/22	295,00	270,00	-8,47
2023	214,00	206,00	-3,74

Os preços futuros de energia negociados no Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE) apresentaram variação negativa por conta das aflúências acima da média em novembro, principalmente nas regiões Norte, em Minas Gerais e nas bacias do São Francisco e Tocantins. Além disso, permanece a expectativa de continuidade das chuvas em dezembro. Outro fator importante foi a nova projeção da carga para 2022, menor que o apresentado na 2ª Revisão Quadrimestral (-0,8%).

SIGA NOSSOS CANAIS:



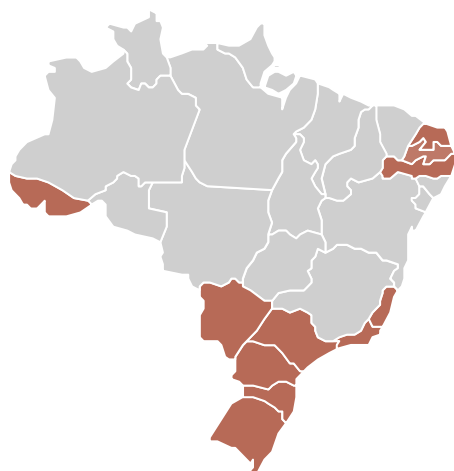
mercuriopartners.com.br/trading



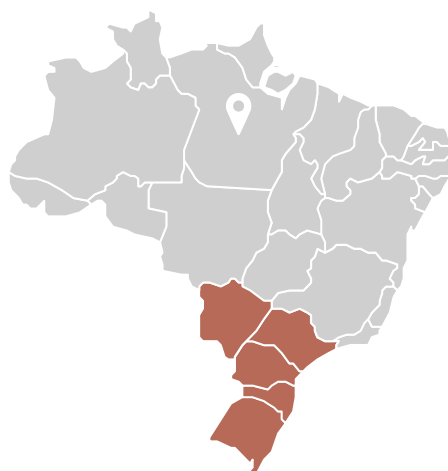
Mercurio Trading

4. DESTAQUES NO TEMPO E CLIMA

Realizado em Novembro



Previsão para Dezembro



● áreas com chuvas **abaixo** da média

📍 pontos com chuvas mais intensas

Destques dos meses novembro e dezembro

- **Novembro:** Chuva realizada abaixo da média principalmente na região Sul, em parte do Sudeste e no Centro-Oeste. Em grande parte das regiões do centro-norte, as chuvas foram acima da média.
- **Dezembro:** Previsão de chuva abaixo da média ao sul do país. Nas demais regiões, a previsão é de chuvas acima da média com maiores volumes na região Norte.

Destques do próximo trimestre

- **Dez/Jan/Fev:** a média dos modelos do NMME indicam **chuvas pouco acima da média nas regiões Norte, Nordeste, parte do Centro-Oeste e em Minas Gerais.** Nas demais regiões, a previsão indica chuvas entre a média e abaixo da média (extremo sul).

5. LEILÕES DE ENERGIA

LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

23º Leilão de Energia Existente A-4

Data do Leilão: 25/06/2021

Produtos com **suprimento de 01/01/2025 até 31/12/2039.**

O Leilão negociou contratos de termelétricas a carvão e gás natural, com preço inicial de 318 R\$/MWh. As usinas participantes do leilão devem existir ou se comprometerem a entrar em operação comercial de 1º de janeiro de 2025 e prazo de suprimento de 15 anos.

24º Leilão de Energia Existente A-5

Data do Leilão: 25/06/2021

Produtos com **suprimento de 01/01/2026 até 31/12/2040.**

O Leilão negociou contratos de termelétricas a carvão e gás natural, com preço inicial de 318 R\$/MWh. As usinas participantes do leilão devem existir ou se comprometerem a entrar em operação comercial em 1º de janeiro de 2026 e prazo de suprimento de 15 anos.

RESULTADOS

Leilões de energia existente A-4 e A-5 - 25/06/2021 - baixa demanda contratada (162,5 MW médios). A Petrobras foi a única vendedora, com a UTE Cubatão (GNL), que contratou o total de 162,5 MW médios: A-4 - 98,3 MW médios a 151,15 R\$/MWh; A-5 - 64,2 MW médios a 172,39 R\$/MWh. Os compradores foram as Distribuidoras Light (46%), Equatorial Maranhão (28%) e Equatorial Pará (26%).

33º Leilão de Energia Nova A-3

Data do Leilão: 08/07/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/01/2024.**

Para empreendimentos hidrelétricos com prazo de suprimento de 30 anos; geração eólica e solar fotovoltaica, prazo de 20 anos; e de geração a partir de biomassa com CVU igual a zero ou diferente de zero, prazo de 20 anos.

34º Leilão de Energia Nova A-4

Data do Leilão: 08/07/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/01/2025.**

Para empreendimentos hidrelétricos com prazo de suprimento de 30 anos; geração eólica e solar fotovoltaica, prazo de 20 anos; e de geração a partir de biomassa com CVU igual a zero ou diferente de zero, prazo de 20 anos.

RESULTADOS

Leilões de energia nova A-3 e A-4 - 08/07/2021 - baixa demanda contratada (183,3 MW médios). O leilão contratou o total de 183,3 MW médios: A-3 - 99,0 MW médios a 165,11 R\$/MWh; A-4 - 84,3 MW médios a 174,62 R\$/MWh. Os compradores foram as Distribuidoras Light (79,12%), Cemar (10,85%) e Celpa (10,04%). Ao todo, foram vendidos no leilão 34,9 MW médios de PCH a um preço médio de 212 R\$/MWh, 69,8 MW médios de Eólica a 150,0 R\$/MWh, 37,4 MW médios de Solar a 130,0 R\$/MWh e 41,2 MW médios de Biomassa a 185,00 R\$/MWh.



LEILÕES DE ENERGIA REALIZADOS

Leilão de Energia Nova A-5

Data do Leilão: 30/09/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/01/2026.**

Para empreendimentos hidrelétricos com prazo de suprimento de 25 anos. Para geração eólica e solar fotovoltaica, prazo de 15. Térmicas com suprimento de 20 anos. Além disso, empreendimentos de recuperação energética de resíduos sólidos urbanos com prazo de 20 anos.

Procedimento Competitivo Simplificado

Data do Leilão: 25/10/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/05/2022 e fim de suprimento em 31/12/2025.**

Para empreendimentos novos e existentes que não tenham entrado em operação comercial até a data de publicação do edital e que sejam no Sul e Sudeste. Serão negociados dois produtos: (i) Produto Quantidade e (ii) Produto Disponibilidade. O produto Quantidade abrange empreendimentos renováveis (eólica, solar, biomassa), enquanto que o produto Disponibilidade abrange empreendimentos termelétricos a gás natural, óleo combustível e óleo diesel.

RESULTADOS

Baixa demanda contratada, totalizando 151 MWm. Disso, 27,8 MWm de fonte hídrica de usina já em construção, a um preço de R\$ 174,27/MWh; 27,8 MWm em projetos eólicos a um preço de R\$ 168,60/MWh; 30,3 MWm em projetos solares a um preço de R\$ 166,50/MWh; 53,1 MWm em projetos térmicos de bagaço de cana a um preço de R\$ 270,80/MWh e 12 MW em um projeto de resíduos sólidos urbanos a um preço de R\$ 549,40/MWh.

RESULTADOS

Dos 62.080 MW cadastrados no PCS, 45.531 MW estavam aptos. A demanda contratada totalizou 775,8 MWm e 1,22 GW de potência. As vencedoras foram duas usinas solares (10,5 MW), uma termelétrica a cavaco de madeira (10,5 MW) e 14 termelétricas a gás (1.220,8 MW). O preço médio de venda foi de 343,73 R\$/MWh para o produto quantidade e de 1.599,57 R\$/MWh para o produto disponibilidade. Para as termelétricas a gás natural, o CVU médio declarado foi R\$ 685,00/MWh.



LEILÕES DE ENERGIA PROGRAMADOS

Leilão de Energia Existente A-1

Data do Leilão: 03/12/2021

Produtos **com início de suprimento em 01/01/2022.**

Serão negociados Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR) na modalidade por quantidade. Os contratos terão prazo de suprimento de dois anos.

Leilão de Energia Existente A-2

Data do Leilão: 03/12/2021

Produtos com **início de suprimento em 01/01/2022.**

Serão negociados CCEAR na modalidade por disponibilidade, para energia proveniente de usinas termelétricas a biomassa, a carvão mineral nacional, a gás de processo e a gás natural, e CCEAR por quantidade, para as demais fontes. Os contratos terão prazo de suprimento de dois anos.

Leilão de Reserva de Capacidade

Data do Leilão: 21/12/2021

Produtos com **início de suprimento de potência em 01/07/2026 e de energia em 01/01/2027.**

Para empreendimentos hidrelétricos e termelétricos, com suprimento por 15 anos.

Serão negociados 2 tipos de produtos: (i) produto energia e (ii) produto potência. No produto Energia, a entrega consiste em energia de novos empreendimentos de geração, em MWm, associada à geração inflexível, para participação de termelétricas, cuja inflexibilidade operativa de geração anual seja de até 30%. No produto Potência, participam empreendimentos novos e existentes de fontes termelétricas, sem inflexibilidade operativa ou cuja inflexibilidade operativa de geração anual seja de até 30%.



CRONOGRAMA DOS LEILÕES PARA O TRIÊNIO 2021-2023

2021	
Junho	LEE A-4 e A-5
Julho	LEN A-3 e A-4
Setembro	LEN A-5
Outubro	PCS
Dezembro	LEE A-1 e A-2 LRC
2022	
Abril	LEN A-4
Setembro	LEN A-6
Dezembro	LEE A-1 e A-2
2023	
Abril	LEN A-4
Setembro	LEN A-6
Dezembro	LEE A-1 e A-2

LEN – Leilão de Energia Nova
 LEE – Leilão de Energia Existente
 LRC – Leilão de Reserva de Capacidade
 PCS – Procedimento Competitivo Simplificado

Definido pelo MME para contratação de energia elétrica ao longo do triênio 2021 - 2023, por meio da **Portaria nº 435** e **Portaria nº 436** que estabelecem os cronogramas para realização dos Leilões de Energia Nova e Energia Existente.

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

PORTARIAS

Portaria 1089/2021 (SPE/MME)

Define os novos montantes de garantia física de energia das Usinas Eólicas citadas no Anexo, em face do art. 1º, inciso I, da Portaria MME 416, de 1º de setembro de 2015.

Publicação:
29/11/2021

Portaria 1059/2021 (SPE/MME)

Define os montantes de garantia física de energia das Usinas Eólicas relacionadas.

Publicação:
23/11/2021

Portaria 1060/2021 (SPE/MME)

Define os montantes da garantia física de energia das Centrais Geradoras Eólicas.

Publicação:
23/11/2021

Portaria 1076/2021 (SPE/ANEEL)

Aprova o enquadramento do projeto de reforços em instalação de transmissão de energia elétrica, de titularidade da CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI.

Publicação:
22/11/2021

Portaria 1033/2021 (SPE/ANEEL)

Define os montantes da garantia física de energia das Usinas Termelétricas, com vistas à participação no Leilão de Compra de Energia Elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração existentes, denominado Leilão de Energia Nova A-2, de 2021.

Publicação:
18/11/2021

Portaria 6702/2021 (ANEEL)

Altera a Portaria ANEEL 6.405, de 27 de maio de 2020, que dispõe sobre as competências e o detalhamento dos procedimentos para os trabalhos de revisão e consolidação de atos normativos inferiores a decreto no âmbito da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

Publicação:
05/11/2021

DESPACHOS

Despacho 3682/2021 (SRG/ANEEL)

Conhece e, no mérito, concede provimento à solicitação da Termopernambuco S.A, para autorizar a utilização do CVU da UTE Termopernambuco, no valor citado e aplicado pelo ONS, a partir do PMO de outubro de 2021; e determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina citada, no mês de outubro de 2021.

Publicação:
19/11/2021

Despacho 3683/2021 (SRG/ANEEL)

Conhece e, no mérito, concede provimento à solicitação da Usina Termelétrica Norte Fluminense S.A, para revisão do CVU da UTE Norte Fluminense, nos valores citados e aplicado ONS a partir da primeira revisão do PMO; e determina à CCEE a utilização do valor de CVU para fins de contabilização da geração verificada na usina citada, nos meses de outubro e novembro de 2021.

Publicação:
19/11/2021

Despacho 3624/2021 (SRG/ANEEL)

Conhece e, no mérito, concede provimento parcial à solicitação da UEG Araucária Ltda para revisão do CVU da UTE Araucária; e altera o Despacho ANEEL 3.218, de forma a determinar que, a partir da data de publicação deste despacho até 15 de novembro de 2021, o ONS aplique o CVU no valor citado, para fins de planejamento e programação da operação eletroenergética do SIN, e no período de 6 de novembro de 2021 até 15 de novembro de 2021, a CCEE utilize o valor do CVU indicado no item anterior para fins de contabilização da geração verificada.

Publicação:
16/11/2021

Despacho 3611/2021 (SRG/ANEEL)

Autoriza a atualização dos dados cadastrais utilizados para o cálculo da produtividade de usinas hidrelétricas no âmbito do planejamento e da programação da operação eletroenergética, e na formação do preço de curto prazo a partir do PMO de janeiro de 2022, conforme proposta apresentada pelo ONS na Carta CTA-ONS DPL 1854/2021, e determina ao ONS que utilize as informações referentes aos novos dados cadastrais nas atividades de pós-operação, a partir de janeiro de 2022.

Publicação:
12/11/2021

Despacho 3469/2021 (SGT/ANEEL)

Homologa a Diferença Mensal de Receita no âmbito da aplicação da Tarifa Social de Energia Elétrica - TSEE e os recursos da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE a serem repassados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, referentes ao mês de setembro de 2021, nos anexos I e II; e nega homologação das competências do anexo III.

Publicação:
03/11/2021

DESPACHOS

Despacho 3667/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa os valores das quotas referentes ao encargo da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, para setembro de 2021, relativos às concessionárias de transmissão, que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor com unidade de consumo conectada às instalações da Rede Básica do SIN.

Publicação:
19/11/2021

Despacho 3668/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa os valores das quotas de custeio referentes ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, para janeiro de 2022, relativos às concessionárias do serviço público de transmissão de energia elétrica, que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor da rede básica do SIN.

Publicação:
19/11/2021

Despacho 3557/2021 (SGT/ANEEL)

Publica as Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão - TUST aplicáveis à Cooperativa Regional de Energia e Desenvolvimento Ijuí Ltda – CERILUZ, no ponto de conexão Ijuí 2, à Gerdau S.A, unidade Mogi das Cruzes, no ponto de conexão Mogi, à Companhia Energética do Ceará – ENEL Ceará, no ponto de conexão Ibiapina II e à Cooperativa de Distribuição de Energia Entre Rios Ltda – CERTHIL, no ponto de conexão Santa Rosa 1, com vigência entre 1º de julho de 2021 e 30 de junho de 2021.

Publicação:
10/11/2021

Despacho 3472/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa os valores da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias, para fins da liquidação das operações do mercado de curto prazo junto à CCEE, referente à contabilização de setembro de 2021.

Publicação:
04/11/2021

Despacho 3497/2021 (SGT/ANEEL)

Fixa, para os consumidores inscritos na Tarifa Social de Energia Elétrica - TSEE, a bandeira tarifária Amarela com vigência no mês de novembro de 2021.

Publicação:
04/11/2021

Despacho 3464/2021 (SGT/ANEEL)

Homologa o valor das componentes tarifárias das Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição - TUSD e das Tarifas de Energia - TE, referente ao processo tarifário de 2015 a 2019 da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D, para as unidades consumidoras listadas na Tabela 2 do Anexo.

Publicação:
03/11/2021

Despacho 3572/2021 (ANEEL)

Encaminha os processos ao Ministério de Minas e Energia - MME, propondo a declaração de caducidade dos Contratos de Concessão de Transmissão ANEEL relacionados, sem prejuízo de outras cominações previstas na legislação e no contrato de concessão.

Publicação:
11/11/2021

DESPACHOS

Despacho 3452/2021 (ANEEL)

Determina à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE que operacionalize a devolução das diferenças apuradas na Tabela constante do Anexo, no prazo citado, por meio de compensação nos pagamentos dos reembolsos da Conta de Desenvolvimento Energético à Distribuidora.

Publicação:
10/11/2021

RESOLUÇÕES

Resolução Normativa 952/2021 (ANEEL)

Aprova a versão do Submódulo 2.10 dos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET, que dispõe sobre o ressarcimento ao consumidor dos custos acessórios da Conta-COVID por concessionária ou permissionária do serviço público de distribuição; altera a Resolução Normativa ANEEL 453, de 18 de outubro de 2011; e revoga o art. 2º da Resolução Normativa ANEEL 791, de 14 de novembro de 2017.

Publicação:
25/11/2021

Resolução Normativa 948/2021 (ANEEL)

Aprova a Regulação Econômico-Financeira - regulamentação de operações, aplicáveis às delegatárias de distribuição, transmissão e geração de energia elétrica; e revoga as Resoluções Normativas ANEEL 149, de 28 de fevereiro de 2005; 378, de 10 de novembro de 2009; 484, de 17 de abril de 2012; 691, de 8 de dezembro de 2015; 699, de 26 de janeiro de 2016; 766, de 25 de abril de 2017; 787, de 24 de outubro de 2017; 896, de 17 de novembro de 2020; e 907, de 15 de dezembro de 2020.

Publicação:
13/10/2021

Resolução CNPE 022/2021

Estabelece diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo MME, pela EPE, pelo ONS e pela CCEE; e revoga as Resoluções CNPE 001, de 25 de abril de 2007, e 007, de 14 de dezembro de 2016.

Publicação:
23/10/2021

Resolução CNPE 024/2021

Aprova as diretrizes sobre Segurança Cibernética para o Setor Elétrico, conforme estabelecido na Resolução CNPE 001, de 10 de fevereiro de 2021, considerando os aspectos de prevenção, tratamento, resposta e resiliência sistêmica.

Publicação:
22/10/2021

PROJETOS DE LEI

Projeto de Lei nº 4088/2021 (Câmara dos Deputados)

Institui o Estatuto do Carbono Verde que dispõe sobre a regulamentação do Mercado Brasileiro de Redução de Emissões (MBRE) no âmbito dos povos tradicionais, do agronegócio e ecossistemas costeiros, determinado pela Política Nacional de Mudança do Clima.

Última
tramitação:
18/11/2021

Projeto de Lei nº 3865/2021 (Câmara dos Deputados)

Institui o Programa de Incentivo à Produção e ao Aproveitamento de Biogás, de Biometano e de Coprodutos Associados - PIBB e dá outras providências.

Última
tramitação:
29/11/2021

Projeto de Lei nº 3804/2021 (Câmara dos Deputados)

Altera a Lei nº 9.249, de 26 de dezembro de 1995, para permitir a dedução no IRPJ e na CSLL de gastos destinados à produção de energia elétrica a partir de fontes renováveis.

Última
tramitação:
29/11/2021

Projeto de Lei nº 3733/2021 (Câmara dos Deputados)

Dispõe sobre medidas de fomento ao aproveitamento do biogás e do biometano no Brasil.

Última
tramitação:
29/11/2021

Projeto de Lei nº 3324/2021 (Câmara dos Deputados)

Disciplina os requisitos e procedimentos necessários à obtenção de outorga de autorização para a exploração de centrais geradoras eólicas offshore, fotovoltaicas, ou que utilizem outras fontes renováveis, nas águas interiores sob o domínio da União, no mar territorial e na zona econômica exclusiva.

Última
tramitação:
29/11/2021

Projeto de Lei nº 3193/2021 (Câmara dos Deputados)

Dispõe sobre a adequação das tensões em regime permanente nos pontos de conexão à rede de distribuição de energia elétrica das unidades consumidoras atendidas em tensão igual ou inferior a 69 quilovolts.

Última
tramitação:
19/11/2021

Projeto de Lei nº 2972/2021 (Câmara dos Deputados)

Altera a Lei nº 12.587, de 2012, Política Nacional de Mobilidade Urbana, para incluir, em suas diretrizes, a prioridade dos modos motorizados elétricos sobre os motorizados de combustão.

Última
tramitação:
22/11/2021

Projeto de Lei nº 2815/2021 (Câmara dos Deputados)

Altera a Lei nº 6.938, de 31 de agosto de 1981, para dispor acerca do licenciamento ambiental simplificado para a implantação ou ampliação de gasodutos de transporte de gás natural nas faixas de domínio e de servidão de dutos de transporte de petróleo ou derivados, linhas de transmissão e de distribuição, rodovias, ferrovias e minerodutos.

Última
tramitação:
25/11/2021

MEDIDAS PROVISÓRIAS

Medida Provisória nº 1.066/2021 (Presidência)

Prorroga o prazo para recolhimento da Contribuição para o PIS/Pasep, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social e de contribuições previdenciárias, a pessoas jurídicas distribuidoras de energia elétrica.

Prazo:
10/02/2022

Medida Provisória nº 1.069/2021 (Presidência)

Altera a Medida Provisória nº 1.063, de 11 de agosto de 2021, a Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, e a Lei nº 9.718, de 27 de novembro de 1998, para dispor sobre a comercialização de combustíveis por revendedor varejista.

Prazo:
20/02/2022

TOMADAS DE SUBSÍDIOS

Tomada 015/2021 (ANEEL)

Aprofundamento de estudo já realizado com coleta de informações sobre a Avaliação do Resultado Regulatório dos Requisitos Mínimos de Manutenção das instalações de transmissão da Rede Básica.

Prazo:
22/12/2021

Tomada 016/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de aprofundamento de estudo sobre a Avaliação da Classificação de Instalações de Transmissão.

Prazo:
24/12/2021

Tomada 017/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para a alteração de Submódulos dos procedimentos de comercialização (CCEE) visando adequação à Resolução Normativa nº 904, de 8 de dezembro de 2020, e às Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2022, entre outros aprimoramentos.

Prazo:
07/01/2022

Tomada 018/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento do uso de novas versões dos modelos Decomp (versão 31) e Gevazp (versão 9), a partir de 1º de janeiro de 2022.

Prazo:
24/12/2021

CONSULTAS PÚBLICAS

Consulta Pública nº 067/2021 (ANEEL)

Obter subsídios acerca da proposta de aprimoramento do texto do art. 8º da Resolução Normativa nº 559/2013, que dispõe sobre a regra de transição da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão - TUST para geradores que participaram de leilões de energia antes da entrada em vigência da referida Resolução.

Prazo:
03/12/2021

Consulta Pública nº 068/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para o aprimoramento da proposta de consolidação normativa referente à aplicação da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE para a geração de energia elétrica.

Prazo:
20/12/2021

Consulta Pública nº 069/2021 (ANEEL)

Obter subsídios sobre as minutas de Resolução Normativa e dos Procedimentos de Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação - PROPGDI.

Prazo:
20/12/2021

Consulta Pública nº 070/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para aprimorar a avaliação da Proposta de Orçamento do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS para o Ciclo janeiro de 2022 a dezembro de 2024.

Prazo:
03/12/2021

Consulta Pública nº 071/2021 (ANEEL)

Obter subsídios para aperfeiçoar a minuta do Edital e Anexos do Leilão nº 1/2022-ANEEL.

Prazo:
10/01/2022

6. ATUALIZAÇÕES REGULATÓRIAS

CRONOGRAMA

	Setembro	Outubro	Novembro	Dezembro	Janeiro	Fevereiro
<u>Medida Provisória nº 1.069/2021 (Presidência)</u>				13/09 a 20/02		
<u>Medida Provisória nº 1.066/2021 (Presidência)</u>			03/09 a 10/02			
<u>Consulta Pública nº 071/2021 (ANEEL)</u>				26/11 a 10/01		
<u>Consulta Pública nº 070/2021 (ANEEL)</u>				24/11 a 03/12		
<u>Consulta Pública nº 069/2021 (ANEEL)</u>				05/11 a 20/12		
<u>Consulta Pública nº 068/2021 (ANEEL)</u>				04/11 a 20/12		
<u>Consulta Pública nº 067/2021 (ANEEL)</u>			27/10 a 03/12			
<u>Tomada 018/2021 (ANEEL)</u>				24/11 a 24/12		
<u>Tomada 017/2021 (ANEEL)</u>				23/11 a 07/01		
<u>Tomada 016/2021 (ANEEL)</u>				09/11 a 24/12		
<u>Tomada 015/2021 (ANEEL)</u>			19/10 a 22/12			



7. NOTÍCIAS

EM RARO MOMENTO DE CONVERGÊNCIA, ONS APOIA PLANO

Por conta da hidrologia desfavorável desse ano, Agência Nacional de Águas e entidades do setor elétrico convergem em suas posições sobre regras operativas para a recuperação dos reservatórios do SIN. [Leia mais.](#)

POTENCIAL INEXPLORADO DO BIOGÁS PODE AJUDAR BRASIL A BATER META DE REDUÇÃO DE EMISSÕES DE METANO

Na COP-26, o Brasil assumiu o compromisso de reduzir em 30% as emissões de metano até 2030. Para isso, uma alternativa é um mercado de biogás, que pode ser gerado a partir de resíduos agropecuários. [Leia mais.](#)

CREG FAZ SUA ÚLTIMA REUNIÃO PARA DEFINIR REGRAS PARA 2022

A Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética fez sua última reunião na primeira semana de novembro e discutiu as regras de operação para 2022. O encerramento do gabinete de crise se deu pelo fim da validade da Medida Provisória 1.055/2021. [Leia mais.](#)

PREÇOS DO GÁS PARA HEMISFÉRIO NORTE SOBEM COM TEMOR DE FALTA

Diante de temores em relação aos estoques de combustível para o inverno, os preços de gás natural tiveram altas na Europa, com crescimento de 17,46% para o gás TTF, chegando a € 79,41/MWh. [Leia mais.](#)

ORIZON VENCE LEILÃO JUDICIAL DA ESTRE E FICA COM OITO ATERROS NOVOS

Orizon Valorização de Resíduos fez uma proposta junto com um fundo gerido pela Jive Asset de R\$ 840 milhões por conjunto de aterros e venceu o leilão judicial do Grupo Estre. A Orizon já opera cinco aterros sanitários no Brasil. [Leia mais.](#)

ENEVA ANUNCIA ESTUDOS PARA TERMINAL DE GNL NO MARANHÃO

Acordo de cooperação foi assinado entre Eneva e Servtec Investimentos e Participações para estudos sobre um terminal de GNL no Porto do Itaqui, em São Luís, MA. [Leia mais.](#)

ONS INDICA 'IMPORTANTE MELHORA' NOS RESERVATÓRIOS DO SUDESTE E CENTRO-OESTE

A atualização semanal sobre o Programa Mensal da Operação (PMO) avaliou que os níveis dos reservatórios do SE/CO, Sul, NE e Norte podem atingir 19,2%, 35,5%, 35,3% e 34,7%, respectivamente. [Leia mais.](#)

FORTALECIMENTO DO LA NIÑA E AUMENTO DAS CHANCES DE EL NIÑO EM 2022

Espera-se que as condições de La Niña permaneçam durante os meses de verão e outono de 2022. Há previsões de aumento de chances de El Niño no ano que vem (verão de 2022/2023). [Leia mais.](#)

BNDES ESTÁ EM 'APROXIMAÇÃO' COM BANCOS PARA VIABILIZAR NOVO EMPRÉSTIMO AO SETOR ELÉTRICO

BNDES se aproxima de bancos privados para avaliar empréstimos para o caixa das distribuidoras, devido aos custos extraordinários de compra de energia durante a crise hídrica. [Leia mais.](#)

PSR CALCULA RISCO DE RACIONAMENTO ENTRE 2,1% A 8,8% EM 2022

Principais pontos de monitoramento são o hidrograma de Belo Monte e as defluências mínimas que são afetadas pelos usos múltiplos da água. [Leia mais.](#)

BIOGÁS DA AGROPECUÁRIA PODE SUPRIR CERCA DE 35% DA DEMANDA DE ENERGIA DO PAÍS, DIZ EXECUTIVA DA ABIOGÁS

O setor agropecuário é um dos mais importantes vetores de crescimento econômico no Brasil e pode contribuir para o suprimento da demanda de gás do país. [Leia mais.](#)

BNDES GARANTE R\$ 330 MI DE CRÉDITO À EFICIÊNCIA ENERGÉTICA

Projetos para pequenas e médias empresas são contemplados pelo programa de crédito para redução de desperdício energético e emissão de gases de efeito estufa. [Leia mais.](#)

EPE PREVÊ DOIS BIPOLOS PARA ATENDER EXPANSÃO DO NORDESTE E QUADRUPLOCAR CAPACIDADE ATÉ 2028

Novas usinas renováveis no Nordeste devem ser conectadas através de um segundo bipolo estudado pela EPE. [Leia mais.](#)

REGULAMENTAÇÃO DE MERCADO GLOBAL DE CARBONO É UMA DAS PRINCIPAIS CONQUISTAS DA COP26

O mecanismo "mais famoso" do Acordo de Paris finalmente foi regulamentado, após 6 anos de negociação. Ele foi criado ao final da COP 21, em uma iniciativa conjunta entre Brasil e União Europeia. [Leia mais.](#)

ANEEL APROVA EDITAL DO LEILÃO DE RESERVA DE CAPACIDADE; CUSTO MARGINAL DO PRODUTO ENERGIA FICA EM R\$ 212/MWH

O Edital do primeiro leilão de reserva de capacidade, que ocorrerá em 21 de dezembro deste ano, foi aprovado pela ANEEL e contará com dois produtos: energia e potência. [Leia mais.](#)

MERCADO DE CARBONO RENDERÁ US\$ 10 BI

Joaquim Leite, ministro do Meio Ambiente, afirma que o mercado global de créditos de carbono renderá pelo menos US\$ 10 bilhões ao ano e que Brasil será beneficiado com as transações. [Leia mais.](#)

STF FORMA MAIORIA PARA PROIBIR ALÍQUOTA DE ICMS MAIOR PARA ENERGIA E TELEFONIA

Lei estadual que impõe alíquota superior de ICMS para energia elétrica e telecomunicações viola princípios da seletividade e essencialidade, tornando-se inconstitucional. [Leia mais.](#)

EÓLICA OFFSHORE SERÁ INCLUÍDA EM CONCORRÊNCIA COM OUTRAS FONTES NOS LEILÕES

O ministro Bento Albuquerque afirmou que o MME acredita ser possível incluir eólicas offshore nos leilões de energia a partir de 2022. Alinhado a isso, o MME espera apresentar, no mesmo ano, a Estratégia Nacional do Hidrogênio. [Leia mais.](#)

CRISE HÍDRICA VAI GERAR IMPACTO DE R\$ 140 BI AO CONSUMIDOR ATÉ 2050

Os R\$ 140 bilhões decorrentes do acionamento de térmicas para contorno da crise hídrica serão repassados aos consumidores através das tarifas de energia pelos próximos 20 a 30 anos. [Leia mais.](#)

ONS: ORÇAMENTO DE R\$ 2,39 BILHÕES PARA O PRÓXIMO CICLO TERÁ CONSULTA PÚBLICA DE DEZ DIAS

Foi aprovada pela ANEEL a consulta pública de 10 dias para analisar a proposta de orçamento do ONS para o ciclo de 2022-2024. [Leia mais.](#)

ENEL INVESTIRÁ 170 BI DE EUROS ATÉ 2030 E ANTECIPA META DE NEUTRALIDADE DE EMISSÕES

Os investimentos anunciados no plano de negócios da Enel para 2022-2024 representam um aumento de 6% em relação ao ciclo anterior (2021-2023), além de mais 40 bilhões de euros a serem viabilizados por terceiros. [Leia mais.](#)

COM APOIO DA VIBRA, BBF FARÁ A 1ª USINA DE DIESEL VERDE DO PAÍS

A Brasil Biofuels (BBF) fechou parceria com a Vibra Energia para avançar no projeto da primeira usina de diesel verde (HVO) do país. A distribuidora comercializará toda a produção, que é o segundo projeto do tipo na América do Sul. [Leia mais.](#)

CCEE E ONS AMPLIAM GRUPOS DE TRABALHO PARA DISCUTIR DADOS E MODELOS UTILIZADOS NO PMO E NO PLD

Com o objetivo de fomentar discussões e aprimoramento dos dados de entrada do PMO, Programação Diária e cálculos do PLD, ONS e CCEE criam cinco novos grupos de trabalho do Comitê Técnico PMO-PLD. Pertencentes ao Subcomitê de Dados, Processos e Regulação: GT Dados Técnicos de Usinas Hidroelétricas, GT Representação de restrições hidráulicas e GT Dados Hidrometeorológicos. Pertencentes ao Subcomitê de Modelos Satélites: GT Representação de Cenários Hidrológicos (GT CH) e GT Representação da Geração Eólica e Solar Fotovoltaica. [Leia mais.](#)

8. CURIOSIDADES

Os resultados mais importantes da COP26

Entre os dias 31 de outubro e 13 de novembro de 2021, aconteceu a 26ª Conferência das Partes em Glasgow, Reino Unido, um ano após a sua data original, devido às complicações impostas pela COVID-19.

Foi adotado o Pacto de Glasgow pelo Clima, um conjunto de decisões políticas costuradas no nível ministerial e acordadas por todos os países. Pela primeira vez no processo da Convenção Quadro das Nações Unidas sobre Mudança do Clima (UNFCCC na sigla em inglês), planeja-se explicitamente uma redução gradual do uso de carvão, com eliminação progressiva de subsídios a combustíveis fósseis ineficientes.

O Pacto também estabelece os Diálogos de Glasgow sobre Perdas e Danos, impactos irreversíveis aos quais é difícil de se adaptar. O tema é urgente, especialmente para os pequenos estados insulares, que estão mais vulneráveis à elevação do nível do mar.

Além disso, países desenvolvidos foram chamados a dobrarem seu financiamento para adaptação inicialmente definido até 2020.

Países que ainda não atualizaram suas NDCs devem o fazer antes da próxima conferência. As novas submissões e promessas de emissões líquidas zero, somadas aos compromissos já declarados, podem significar um aquecimento de 1,8°C a 2,4°C em 2100, se de fato forem cumpridos integralmente.

Novas parcerias também foram criadas, como a Declaração de Líderes de Glasgow sobre Florestas e Uso da Terra, assinada por 120



países com o propósito de reverter perda e degradação florestal até 2030 e de apoiar fundos públicos para conservação. A Promessa Global de Metano, assinada por 100 países, também foi firmada, com o objetivo de reduzir as emissões globais de metano em 20% até 2030, em relação a 2020. O Brasil assinou ambos compromissos.

Um dos resultados mais esperados da COP 26 foi a regulamentação do Artigo 6 do Acordo de Paris, a peça final que faltava para completar o documento. Essas diretrizes, entretanto, não se aplicam aos mercados voluntários. Os critérios para migração dos créditos do Mecanismo de Desenvolvimento Limpo (MDL), do Protocolo de Quioto, também foram definidos. Mesmo assim, serão poucos, comparados com a enorme demanda projetada por novos créditos.

O setor empresarial teve forte presença neste evento e possui papel fundamental no direcionamento de investimentos. A GFANZ, Aliança Financeira de Glasgow por Emissões Líquidas Zero, criada no início deste ano, já juntou mais de US \$ 130 trilhões em ativos. Mesmo assim, hoje, ainda se direciona mais investimentos para combustíveis fósseis do que para proteção climática.

Para mais informações, acesse a área de [Notícias](#) do nosso site.

GLOSSÁRIO

ANEEL	Agência Nacional de Energia Elétrica
BBCE	Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia
CCEAR	Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
CDE	Conta de Desenvolvimento Energético
CMO	Custo Marginal da Operação
CMSE	Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico
CREG	Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética
CVU	Custo variável Unitário
DESSEM	Modelo de otimização de curtíssimo prazo
ENA	Energia Natural Afluente
EPE	Empresa de Pesquisa Energética
IPDO	Informativo Preliminar Diário da Operação
LEE	Leilão de Energia Existente
LEN	Leilão de Energia Nova
LRC	Leilão de Reserva de Capacidade
MDL	Mecanismo de Desenvolvimento Limpo
MLT	Média de Longo Termo
MME	Ministério de Minas e Energias
NOAA	Administração Nacional Oceânica e Atmosférica - EUA
ONS	Operador Nacional do Sistema Elétrico
ONU	Organização das Nações Unidas
PCH	Pequena Central Hidrelétrica
PCS	Procedimento Competitivo Simplificado
PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
PMO	Programa Mensal de Operação Energética

GLOSSÁRIO

SGT	Superintendência de Gestão Tarifária da ANEEL
SIN	Sistema Interligado Nacional
SRD	Superintendência de Regulação dos Serviços de Distribuição da ANEEL
SRG	Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL
SRT	Superintendência de Regulação dos Serviços de Transmissão da ANEEL
TSEE	Tarifa Social de Energia Elétrica
TUST	Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão
UEG	Usina Elétrica a Gás
UHE	Usina Hidrelétrica
UTE	Usina Termoelétrica