

AVISO IMPORTANTE – ENCERRAMENTO DO BOLETIM InfoPLD

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

O InfoPLD é uma publicação semanal que traz uma análise dos fatores que influenciam na formação do Preço de Liquidação das Diferenças - PLD. A partir de 1º de janeiro de 2021, o PLD passou a ser calculado oficialmente para cada submercado em base horária, conforme proposto pela Comissão Permanente para Análise de Metodologias e programas Computacionais do Setor Elétrico – CPAMP e definido pela Portaria MME 301/2019. Para a obtenção de uma maior granularidade na formação do PLD, foi adicionado à cadeia de modelos computacionais NEWAVE e DECOMP, o modelo DESSEM.

A publicação deste boletim tem por intuito apresentar a evolução do PLD em granularidade horária do modelo DESSEM que, a partir de 1º de janeiro de 2021, passou a ser calculado e divulgado diariamente pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Além disso, também são apresentadas as principais alterações na Função de Custo Futuro – FCF do modelo DECOMP que será utilizada pelo modelo DESSEM.

O boletim também apresenta a estimativa dos Encargos de Serviços do Sistema – ESS, originados por razão de segurança energética e por restrições elétricas no sistema; a estimativa dos custos devido ao descolamento entre o Custo Marginal de Operação – CMO¹ e o PLD e a estimativa do fator de Ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE.

PLD – 3ª semana operativa

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Análise da FCF do DECOMP – 4ª semana operativa

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

DECOMP

A partir de 1º de janeiro de 2021, o modelo DECOMP passou a ser utilizado oficialmente como FCF de curto prazo para o modelo DESSEM, o qual passou a determinar o despacho de geração das usinas individualizadas, minimizando o custo total de operação ao longo do período de planejamento. Um dos resultados do modelo DECOMP é o Custo Marginal de Operação – CMO, que apresenta indicativos do possível comportamento esperado posteriormente pelo modelo DESSEM.

Entre as variáveis que influenciam os resultados do modelo DECOMP destacam-se a ENA média para acoplamento com o NEWAVE, o armazenamento inicial e a carga.

Energia Natural Afluentes - ENA

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Armazenamento inicial

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Carga - DECOMP

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Intercâmbio entre submercados

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Declaração de CVU

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Decomposição da FCF do DECOMP

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Oferta e demanda

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Estimativa preliminar de ESS –dezembro de 2025

O Gráfico 1 mostra a estimativa de ESS por tipo de despacho para o mês de dezembro de 2025.

¹Custo Marginal de Operação - custo do recurso para atendimento a um acréscimo marginal de demanda.

■ Unit Commitment ■ Restrições Operativas ■ Reserva Operativa de Potência ■ Segurança Energética ■ Constrained Off ■ Importação ■ Resposta da Demanda ■ Total

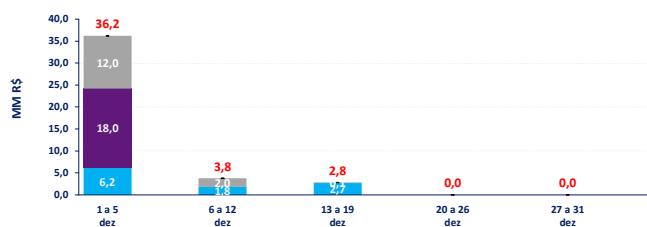


Gráfico 1 - Estimativa de ESS para o SIN por razão de despacho para o mês de dezembro

A Tabela 1 apresenta a expectativa de ESS por submercado para o mês de dezembro.

Tabela 1 – Estimativa de ESS para o SIN por razão de despacho e por submercado para o mês de dezembro

Subm.	Sem 1	Sem 2	Sem 3	Sem 4	Sem 5	Sem 6	Total
Sudeste	13,40	-	-	-	-	-	13,40
Sul	0,08	-	-	-	-	-	0,08
Nordeste	4,54	-	-	-	-	-	4,54
Total	18,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,02
Subm.	Restrição operativa (R\$ MM)						
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subm.	Segurança Energética (R\$ MM)						
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subm.	Reserva Operativa de Potência (R\$ MM)						
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subm.	Unit Commitment (R\$ MM)						
Sudeste	5,10	0,32	0,01	-	-	-	5,43
Sul	-	0,07	0,07	-	-	-	0,14
Nordeste	1,12	0,24	0,65	-	-	-	2,01
Norte	-	1,13	1,98	-	-	-	3,11
Total	6,22	1,76	2,71	0,00	0,00	0,00	10,69
Subm.	Constrained Off (R\$ MM)						
Sudeste	10,45	1,54	0,07	-	-	-	12,06
Sul	1,01	0,18	-	-	-	-	1,19
Nordeste	0,12	0,19	-	-	-	-	0,31
Norte	0,39	0,12	-	-	-	-	0,51
Total	11,97	2,03	0,07	0,00	0,00	0,00	14,07
Subm.	Importação (R\$ MM)						
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Subm.	Resposta da Demanda (R\$ MM)						
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,50

O total dos valores apresentados no Gráfico 1 e na Tabela 1 resulta na expectativa de R\$ 49,28 milhões, R\$ 10,69 milhões por *unit commitment*, R\$ 14,07 milhões devido ao *constrained-off* térmico, R\$ 18,02 milhões devido a restrições operativas e R\$ 6,50 milhões por resposta da demanda por disponibilidade.

O valor estimado de geração para o período de 1º a 18 de dezembro pode ser encontrado no Boletim Diário da Operação – BDO, disponível no site do ONS. Os dados do dia 19 de dezembro são idênticos aos do dia 18.

A expectativa para o período de 20 a 31 de dezembro de 2025 foi calculada a partir da programação de despacho termelétrico por razões elétricas e da geração termelétrica indicada pelo modelo DECOMP relativa à revisão 3 de dezembro de 2025.

Ressaltamos que os valores previstos neste boletim são estimativas realizadas de forma preliminar, ou seja, não apresentam os resultados consolidados após contabilização. Além disso, não foram realizadas estimativas de cobranças de ESS para as demais variáveis não apresentadas nesse boletim.

Estimativa preliminar do custo do descolamento entre CMO e PLD

Considerando o Despacho ANEEL nº 183/2015; o descrito na Nota Técnica nº 52/2015 – SRM/SRG/ANEEL, aprovada na 12ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da Aneel, realizada em 14/04/15; e o disposto na Resolução Normativa ANEEL nº 658/2015, as usinas enquadradas na condição CMO>CVU>PLD, ou seja, despachadas por ordem de mérito no Deck do ONS e não despachadas em comparativo ao PLD, têm seus custos caracterizados como “custos devido ao descolamento entre CMO e PLD”.

A nota técnica ainda esclarece que as usinas termelétricas que possuem Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – CCEAR, na modalidade por disponibilidade, na situação CMO>CVU>PLD, devem ter seu custo adicional coberto por meio da receita de venda advinda desses contratos. Desta forma, nos custos previstos neste boletim, a parcela da geração comprometida com o CCEAR não é considerada na previsão dos custos devido ao descolamento entre CMO e PLD.

Ressaltamos que os valores previstos neste boletim são estimativas realizadas de forma preliminar, ou seja, não apresentam os resultados consolidados após contabilização.

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.

Confira, no item anterior, o detalhamento de como foram obtidos os valores previstos para o período.

A estimativa de custos decorrentes do descolamento entre CMO e PLD para dezembro é apresentada no Gráfico 2.



Gráfico 2 - Estimativa de Custo devido ao descolamento entre CMO e PLD para o mês de dezembro de 2025

A consolidação dos valores apresentados no Gráfico 2 resulta na expectativa de R\$ 6,50 milhões em custo devido ao descolamento entre CMO e PLD para dezembro.

Fator de Ajuste do MRE

O MRE é um mecanismo de compartilhamento e mitigação de risco hidrológico, o que possibilita o despacho centralizado das usinas hidrelétricas. O fator de ajuste do MRE representa a razão entre a geração hidráulica no centro de gravidade das usinas participantes desse mecanismo pelo montante total de suas garantias físicas sazonais.

O valor estimado de geração para o período de 1º a 18 de dezembro pode ser encontrado no Boletim Diário da Operação – BDO, disponível no site do ONS. Os dados do dia 19 de dezembro são idênticos aos do dia 18.

A expectativa para o período de 20 a 31 de dezembro de 2025 foi calculada a partir da programação de despacho termelétrico por razões elétricas e da geração termelétrica indicada pelo modelo DECOMP, relativa à revisão 3 de dezembro de 2025.

Além disso, sobre a geração hidráulica aplicou-se um fator de perdas totais (rede básica e internas), obtido a partir da análise do histórico a fim de emular o comportamento operativo e comercial do SIN.

A garantia física sazonalizada de 2025 está de acordo com o valor divulgado pelo “InfoMercado – Dados Abertos” e considera o fator definitivo de sazonais divulgado no Comunicado nº 071/25, de 24 de janeiro de 2025.

As garantias físicas sazonais foram reduzidas em aproximadamente 5%, o que representa uma expectativa global dos fatores de disponibilidade, perdas internas e de rede básica, calculadas com base nos dados contabilizados dos últimos 12 meses.

Além disso, foram adicionadas as parcelas de garantia física das unidades geradoras com entrada em operação prevista para 2025, no perfil do MRE, de acordo com cronograma da reunião do DMSE de novembro de 2025. Também foi considerado o perfil de modulação da garantia física.

No Gráfico 3 é apresentada a estimativa do fator de ajuste do MRE, o qual considera a garantia física sazonalizada preliminar para novembro e dezembro de 2025. Além dos valores mensais para novembro e dezembro, as estimativas do fator de ajuste exibidas em base semanal para dezembro.

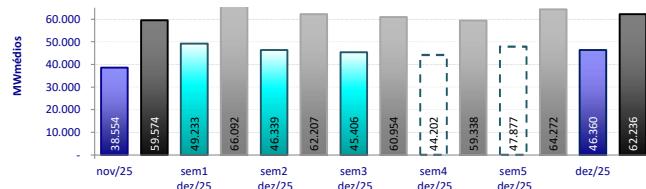


Gráfico 3 - Estimativa de geração hidráulica das usinas participantes do MRE e garantia física sazonalizada de novembro e de dezembro de 2025

O Gráfico 4 apresenta o histórico do fator de ajuste do MRE bem como a estimativa de novembro e dezembro de 2025 (ainda não contabilizados).

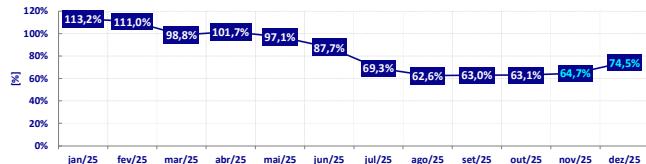


Gráfico 4 - Estimativa do fator de ajuste do MRE

Por fim, de acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684, de 11 de dezembro de 2015, no Gráfico 5 é apresentada a estimativa do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico, o qual considera a garantia física com a sazonalização uniforme ("flat"). Além do valor mensal para os meses de novembro e dezembro, as estimativas do fator de ajuste são exibidas em base semanal para dezembro.

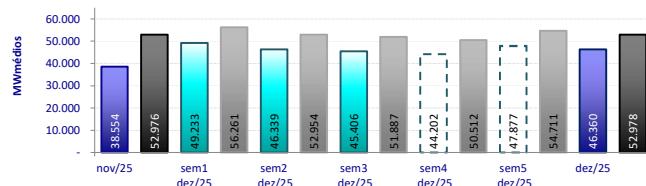


Gráfico 5 - Estimativa de geração hidráulica das usinas participantes do MRE e garantia física flat de novembro e de dezembro de 2025

O Gráfico 6 apresenta o histórico do fator de ajuste do MRE considerando a garantia física com a sazonalização uniforme ("flat"), bem como a estimativa do mês de novembro e dezembro de 2025 (ainda não contabilizados).

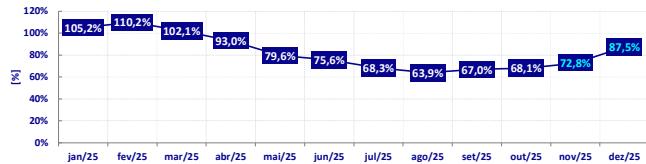


Gráfico 6 - Estimativa do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

Inconsistências identificadas no cálculo do PLD

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.

Previsibilidades aplicadas no cálculo do PLD

Esta edição marca a última publicação do boletim InfoPLD. A partir deste número, o boletim é oficialmente descontinuado, tendo todo o seu conteúdo integralmente migrado para o InfoPLD Diário, onde as análises passam a ser divulgadas de forma consolidada, contínua e atualizada.