



## ACONTECEU

### **EÓLICA SURPREENDE EM LEILÃO COM CONTRATAÇÃO DE 1.229 MW**

No último dia 31 de agosto foi realizado o Leilão A-6/2018, com a contratação de 1.228,59 MWm de energia para entrega a partir de 2024. No produto quantidade hidrelétrica, apenas uma UHE (Baixo Iguaçu) comercializou 23,4 MWm de eletricidade, ao preço de R\$ 151,68/MWh. Ainda no produto quantidade, seis PCHs e 4 CGHs venderam 55,3 MWm ao preço médio de R\$ 202,51/MWh, menor valor de venda do segmento desde 2014. Protagonista do leilão com aproximadamente 50% dos lotes negociados, a fonte eólica comercializou 420,1 MWm por meio de 48 projetos, ao preço médio de R\$ 90,45/MWh. Os empreendedores eólicos, mesmo com os riscos inerentes à contratação na modalidade por quantidade, vem surpreendendo a cada leilão, tendo comercializado energia a um preço médio só não inferior ao do Leilão A-4/2018. Tal fenômeno deve-se à elevadíssima competição e continuo avanço tecnológico, em conjunto com estratégias de comercialização no Ambiente de Contratação Livre (ACL), vez que os projetos vencedores dispõe, em média, de 36,2% de garantia física livre para ser negociada no ACL. O leilão também contou com a venda de 336,2 MWm de termelétricas, com destaque para 326,4 MWm de um projeto a gás natural, negociados ao ICB médio de R\$ 179,98/MWh. A contratação de apenas 1.228,59 MWm no leilão reflete as incertezas das distribuidoras quanto ao crescimento econômico do país, bem como quanto aos efeitos da expansão da migração de consumidores para o mercado livre.

### **LEILÃO DE TRANSMISSÃO ENTRA EM AUDIÊNCIA**

Aberta a Audiência Pública n. 43/2018, instaurada com vistas a obter subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da minuta do Edital e Anexos do Leilão de Transmissão n. 4/2018. No certame serão ofertados 18 lotes com 66 empreendimentos, sendo 43 linhas de transmissão e 23 subestações. As instalações totalizam 7.186km de linhas e 15.519 MVA em capacidade de transformação, em 12 estados, com investimentos de R\$ 13,5 bilhões e geração de 27.720 empregos diretos. Os prazos de conclusão das obras variam de 42 a 66 meses. Como inovação em relação ao Edital do Leilão n. 2/2018, foi proposta a inclusão dos procedimentos para obtenção do benefício do REIDI, bem como para a aprovação do projeto como prioritário, os quais eram possíveis somente após a assinatura do contrato de concessão. O período para envio de contribuições vai até o dia 8 de outubro, com publicação do edital prevista para 1º de novembro. O leilão está previsto para o dia 20 de dezembro e a assinatura dos contratos para 22 de março de 2019. As instalações de transmissão objeto do Leilão foram qualificadas no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos (PPI) pelo Decreto n. 9.496/2018.

### **ALTERADA DATA DE ENTREGA DE DOCUMENTOS DOS LEILÕES A-1 E A-2**

Publicada a Portaria MME n. 383/2018, que altera o prazo para entrega da documentação necessária à Qualificação Técnica para participação dos Leilões A-1 e A-2 de 2018, para até às 12 horas do dia 14 de setembro. A sistemática dos leilões deste ano prevê a aceitação de propostas para o Produto Quantidade e para o Produto Disponibilidade, com início de suprimento



em 1º de janeiro de 2019 e término em 31 de dezembro de 2020, para o Leilão A-1, e com início de em 1º de janeiro de 2020 e término em 31 de dezembro de 2021, para o Leilão A-2. Para o Produto Disponibilidade, a comercialização de energia deverá ser proveniente de empreendimentos de fonte termelétrica, a biomassa e gás natural e, para o Produto Quantidade, da demais fontes. A realização do Leilão A-1 deverá anteceder a realização do Leilão A-2, sendo que eventual compra frustrada no primeiro leilão não será contratada no leilão seguinte. Nos termos da Portaria n. 317/2018 os leilões de energia existente de 2018 deverão ser realizados em 7 de dezembro.

## **APROVADA ELEVAÇÃO DE 1,937 BI NA CDE DE 2018**

Aprovada por meio da Resolução Homologatória ANEEL (REH) n. 2.446/2018 a revisão do orçamento anual da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) de 2018. A revisão acrescenta R\$ 1,937 bilhão nas quotas anuais a serem pagas pelas distribuidoras de energia, passando o orçamento total aprovado pela REH n. 2.368/2018 em R\$ 18,8 bilhões, para R\$ 20,053 bilhões. O principal fator para elevação no orçamento foi o item "Descontos Tarifários na Distribuição", especialmente os benefícios concedidos aos consumidores de energia de fontes incentivadas, com acréscimo de R\$ 1,418 bilhão, passando de R\$ 6,944 bilhões, para R\$ 8,362 bilhões. Outro importante item para elevação do orçamento foi a inclusão de R\$ 406 milhões na Conta de Consumo de Combustíveis (CCC), de modo a cobrir gastos com o parque térmico de Roraima por conta da interrupção do fornecimento de energia elétrica da Venezuela. A CDE é um fundo setorial criado pela Lei n. 10.438/2002, com o objetivo de prover recursos para o custeio de diversas políticas públicas do setor elétrico brasileiro.

## **ANEEL ANUI TRANSFERÊNCIA SOCIETÁRIA DA CEPISA AO GRUPO EQUATORIAL**

Publicado Despacho da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira (SFF) da ANEEL para conceder anuência prévia à transferência do controle societário da Companhia Energética do Piauí (Cepisa) ao grupo Equatorial Energia. A distribuidora Cepisa, então administrada pela Eletrobras, foi arrematada pelo grupo Equatorial em leilão realizado no dia 26 de julho. A operação de transferência, anuída em caráter prévio pela ANEEL, já havia sido aprovada pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (Cade) em 28 de agosto. A venda da Cepisa foi a primeira parte do processo de privatização de distribuidoras do grupo Eletrobras. No dia 30 de agosto, foi realizada uma nova etapa, com o leilão das distribuidoras Companhia de Eletricidade do Acre (Eletroacre), Centrais Elétricas de Rondônia (Ceron) e Boa Vista Energia (RR). No certame, o Grupo Oliveira, detentor de 90% da geração de energia de Roraima, deu o lance vencedor pela Boa Vista Energia. As empresas Eletroacre e Ceron foram arrematadas pelo grupo Energisa. O leilão da Amazonas Distribuidora está previsto para o final de setembro. O processo de venda da distribuidora de Alagoas (Ceal) está suspenso por força de liminar.

## **PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DE DIFERENÇAS (PLD)**

Para o período do dia 8 a 14 de setembro de 2018, o patamar de carga médio do PLD, em todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN), foi estabelecido em R\$ 505,14/MWh, o que corresponde a uma elevação de 2,3% em relação ao preço da semana anterior. As variações

### **Excelência Energética**

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)



do PLD estão atreladas, entre outros fatores, à previsão de aflúncias no SIN, ou seja, a estimativa do volume de água que deverá chegar aos reservatórios. A redução nas aflúncias esperadas para o submercado Sudeste foi a principal responsável pela elevação do PLD.

## **PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO (PMO)**

Para a programação da 2ª semana operativa de setembro, as aflúncias previstas para o SIN estão 10% mais altas, com variação de 3.500 MWm em termos de energia, influenciada pelo aumento previsto no Sul, cuja expectativa foi revista de 90% para 129% da média (MLT). Nos demais submercados, são esperadas aflúncias mais baixas, principalmente no Sudeste (73% da MLT ante os 79% anteriores), sendo este o principal motivo pela elevação do PLD no período. O aumento do PLD também foi provocado pela redução da disponibilidade de geração hidráulica, que está cerca de 2.700 MWm mais baixa que a esperada anteriormente. A previsão de carga para a semana operativa é 285 MWm inferior ao esperado com redução apenas no Sudeste (-395 MWm). Os níveis dos reservatórios do SIN, por sua vez, ficaram 2.650 MWm acima do esperado, com elevação em todos os submercados, principalmente no Sul (2.150 MWm). O fator de ajuste do MRE (GSF) para o mês foi revisto de 59,8% para 57,9% e o ESS estimado é de R\$ 156 milhões, sendo R\$ 27,8 milhões referentes apenas à restrição operativa e os R\$ 129 milhões restantes por conta da segurança energética. Desde o dia 1º de setembro, um conjunto de 14 térmicas com Custo Variável Unitário (CVU) de até R\$ 766,28/MWh tem operado fora da ordem do mérito com autorização do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE).

## **FIQUE ATENTO**

**10.09** - 36ª Sessão de Sorteio Público Ordinário da ANEEL de 2018, às 10 horas. Destaques:

- Reajuste Tarifário Anual de 2018 das distribuidoras CEB Distribuição S.A. (CEB-DIS), São Paulo Distribuição de Energia S.A. (EDP-SP) e Companhia Piratininga de Força e Luz (CPFL Piratininga).
- Homologação das Tarifas de Energia (TE) e das Tarifas de Uso dos Sistemas de Distribuição (TUSD) referentes às permissionárias de distribuição de energia elétrica com aniversário em 30 de outubro de 2018.
- Audiência Pública n. 73/2016 com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento do Módulo 1 dos PRODIST.

**11.09** - 33ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2018, às 9 horas. Destaques:

- Homologação parcial do resultado e adjudicação do objeto do Leilão A-4/2018, destinado à contratação de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração de energia elétrica de fontes hidrelétrica, eólica, solar fotovoltaica e termelétrica a biomassa.

**14.09** – Prazo limite para a entrega da documentação necessária à Qualificação Técnica para participação dos Leilões A-1 e A-2 de 2018.

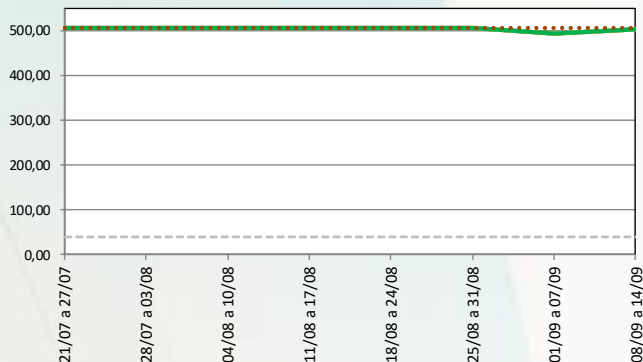
### **Excelência Energética**

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)

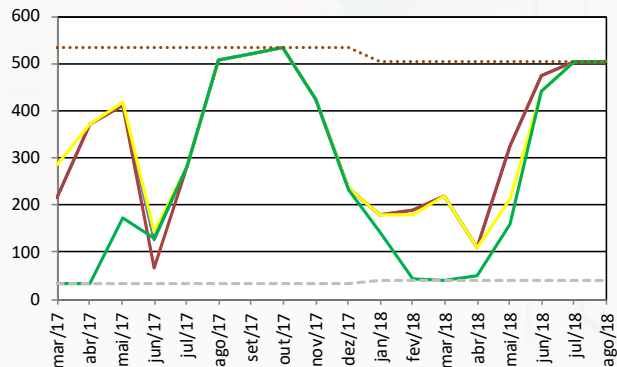


## DADOS SETORIAIS

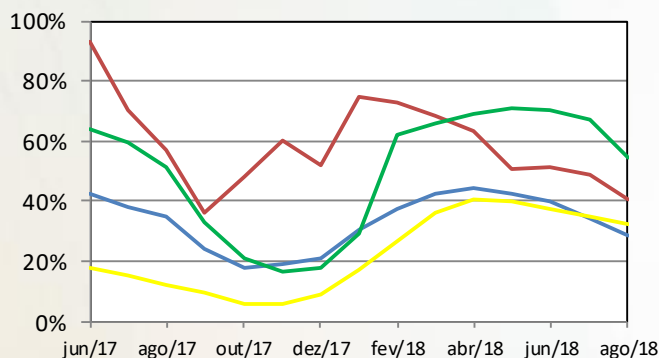
**PLD – OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)**



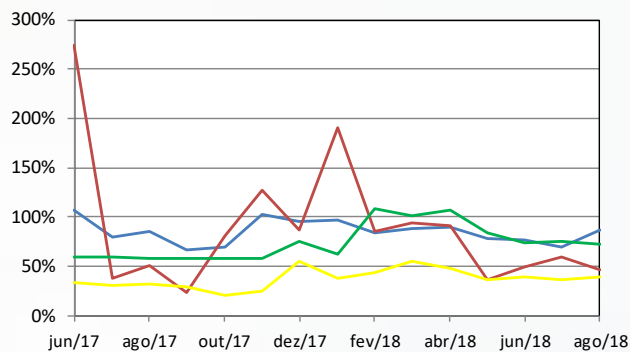
**PLD – DEZOITO MESES (MÉDIA POR PATAMAR)**



**ENERGIA ARMAZENADA (% VALOR MÁXIMO)**



**ENERGIA NATURAL AFLUENTE (% MLT)**



— SE/CO — S — NE — N — — PLD mínimo — — PLD máximo

|                               |                                  |                    |  |                 |  |                                    |                                    |
|-------------------------------|----------------------------------|--------------------|--|-----------------|--|------------------------------------|------------------------------------|
| <b>PLDMIN 2018</b>            | R\$ 40,16/MWH<br>REH 2.364/2017  | <b>PLDMAX 2018</b> | R\$ 505,18/MWH<br>REH 2.364/2017                     | <b>TAR 2018</b> | R\$ 74,03/MWH<br>REH 2.342/2017                      | <b>ITAIPU 2018</b>                 | U\$ 27,87/kw.mês<br>REH 2.363/2017 |
| <b>TEO 2018</b>               | R\$ 11,88/MWH<br>REH 2.364/2017  | <b>TFSEE 2018</b>  | R\$ 640,42/kW<br>DSP SGT 4.402/2017                  | <b>TSA 2018</b> | R\$ 6,88/MVAR-H<br>REH 2.364/2017                    | <b>BANDEIRA TARIFÁRIA SET/2018</b> |                                    |
| <b>ACR<sub>MÉD</sub> 2018</b> | R\$ 213,00/MWH<br>DSP 3.440/2017 | <b>VR 2017</b>     | R\$ 103,44/MWH<br>DSP 1.118/2015<br>data base jun/14 | <b>VR 2018</b>  | R\$ 143,90/MWH<br>DSP 3.522/2017<br>data base ago/15 |                                    |                                    |

TODOS OS DIREITOS RESERVADOS. REPRODUÇÃO PARCIAL PERMITIDA DESDE QUE CITADA A FONTE. PROIBIDA CÓPIA E REPRODUÇÃO COMERCIAL SEM AUTORIZAÇÃO.

### Excelência Energética

Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
www.excelenciaenergetica.com.br