

## **ACONTECEU – 12 A 18 DE NOVEMBRO DE 2019**

### **ANEEL APROVA EDITAL DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO 02/2019**

Em Reunião Pública Ordinária realizada no dia 12 de novembro, a diretoria da ANEEL aprovou o edital do Leilão de Transmissão n. 02/2019. Serão licitados 12 lotes de concessões, com 17 linhas de transmissão e 16 subestações, contemplando os estados do Acre, Alagoas, Bahia, Ceará, Goiás, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Pará, Rio de Janeiro, Rio Grande do Sul e São Paulo. As concessões para a prestação do serviço público de transmissão terão prazo de 30 anos e incluem a construção, a montagem, a operação e a manutenção das instalações de transmissão. De acordo com o Aviso de Licitação, a inscrição será realizada no período de 9 a 10 de dezembro de 2019. Os prazos de conclusão das obras variam de 42 a 60 meses, dependendo do lote licitado, e a remuneração (Wacc) dos empreendimentos será de 7,84% em valores médios. Assim como no Edital do Leilão A-6/2019, houve mudança nos procedimentos para execução das garantias de fiel cumprimento e para aplicação de penalidades por atraso na implantação no empreendimento. Dessa forma, tanto o edital quanto o contrato de concessão passam a prever explicitamente a aplicação de multa por descumprimento do cronograma da obra, com a execução da garantia caso não seja feito o pagamento da penalidade pela transmissora. A ANEEL estima que serão investidos mais de R\$ 4 bilhões e que os empreendimentos gerarão mais de 8.500 empregos diretos e indiretos. O certame está previsto para o dia 19 de dezembro de 2019, com início às 10h, e terá apoio técnico da B3. O local de realização ainda está indefinido.

### **ANEEL ABRE CONSULTA SOBRE EXPOSIÇÕES FINANCEIRAS DE ENERGIA SECUNDÁRIA**

Foi aberta a Consulta Pública n. 33/2019, com vistas a obter subsídios para o aprimoramento da regulamentação que trata das Exposições Financeiras de Energia Secundária. De acordo com a ANEEL, a consulta pública foi motivada pela necessidade de se estabelecer tratamento regulatório às exposições financeiras de energia secundária originadas pela diferença do Preço de Liquidação de Diferença (PLD) entre os submercados quando há geração de energia superior à garantia física sazonalizada no âmbito do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). Nos casos em que a energia é proveniente de um submercado com PLD superior ao do submercado da usina a qual a energia foi alocada, a exposição financeira é positiva, caso contrário, é negativa. De acordo com a alternativa proposta pela Agência, a Resolução Normativa (REN) n. 817/2018 deveria ser alterada de modo a estabelecer limite físico para tratamento de Exposições Financeiras de Energia Secundária aos geradores que seguem a sazonalização média da GF\_MRE (Garantia Física para fins de alocação de energia no MRE). Dessa forma, para aqueles geradores que seguem a média do MRE, é proposto que a alocação de energia no âmbito do MRE seja até o limite da garantia física. Outro ponto proposto é que o alívio das Exposições Financeiras de Energia Secundária Negativas pode não ser integral, pois a regra deverá atender ao encadeamento pré-existente de formação e uso dos Excedentes e Exposições Financeiros. O período de envio de contribuições vai até o dia 12 de dezembro de 2019.

#### **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)

## **ANEEL ESTABELECE NOVO VALOR DA TAR E DO PMEH**

A diretoria da ANEEL aprovou os novos valores da Tarifa Atualizada de Referência (TAR) e do Preço Médio da Energia Hidráulica (PMEH) a serem utilizados em 2020. Para fins de cálculo da TAR e do PMEH para o exercício de 2020 foi aplicado o percentual de reajuste de 2,89% sobre os valores de 2019, correspondente a variação do IPCA acumulado no período de outubro de 2018 a setembro de 2019, apurado pelo IBGE. Como resultado da aplicação da variação do IPCA, a TAR passa a ser de R\$ 79,62/MWh e o PMEH passa a ser de R\$ 146,71/MWh. A Tarifa Atualizada de Referência (TAR) é utilizada no cálculo da Compensação Financeira pelo Uso dos Recursos Hídricos (CFURH) paga por geradores hidrelétricos e dividida entre União, estados, Distrito Federal e municípios com áreas alagadas pelas usinas. Já o Preço Médio da Energia Hidráulica (PMEH), é componente para o cálculo da TAR, e é obtido pela divisão entre o total despendido pelas concessionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica (R\$) e a correspondente quantidade de energia (MWh), incluindo os custos e montantes de Itaipu Binacional. O período de vigência dos valores vai de 01 de janeiro a 31 de dezembro de 2020. Os novos valores constarão na Resolução Homologatória n. 2.636/2019, ainda a ser publicada.

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

Para a semana operativa de 16 a 22 de novembro de 2019, o patamar de carga média do PLD foi estabelecido em R\$ 325,62/MWh em todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN), o que corresponde a um aumento, em relação à semana anterior, de 5% no PLD de todas as regiões do SIN.

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

Para o mês de novembro de 2019, espera-se que as afluições do mês fechem em torno de 62% da Média de Longo Termo (MLT) para o SIN, com expectativa de 55% no Sudeste, 108% no Sul, 19% no Nordeste, e 63% da MLT na região Norte. A carga prevista para o SIN na quarta semana de novembro deve ficar cerca de 169 MWmédios mais alta que a previsão anterior. O aumento se deu apenas no Nordeste (+169 MWmédios). Nos demais submercado houve alteração. Já os níveis dos reservatórios do SIN ficaram cerca de 2.120 MWmédios acima do esperado, com níveis mais elevados no Sudeste (+818 MWmédios), no Sul (+988 MWmédios), Nordeste (+52 MWmédios) e Norte (+262 MWmédios). O fator de ajuste do MRE para o mês de novembro de 2019 passou de 69,6% para 68,5%. Para novembro de 2019, a previsão do ESS é de R\$ 709 mil, decorrente de restrições operativas. Em novembro vigora a bandeira tarifária vermelha patamar 1.

## **FIQUE ATENTO**

**18.11** - 45ª Sessão de Sorteio Público Ordinário da ANEEL de 2019, às 10 horas. Destaque:

- Reajuste Tarifário Anual de 2019 das concessionárias de distribuição Companhia de Eletricidade do Acre (Energisa Acre), Centrais Elétricas de Rondônia S.A. (Energisa Rondônia) e Companhia Energética do Piauí (Equatorial Energia Piauí).

### **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)

**19.11** - 43ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2019, às 9 horas. Destaques:

- Proposta de abertura de Consulta Pública (segunda fase da Audiência Pública n. 33/2019) com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da proposta das Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2020
- Reajuste Tarifário Anual de 2019 das concessionárias de distribuição DME Distribuição S.A. (DMED), Companhia Hidroelétrica São Patrício (Chesp), Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D), todas a vigorar a partir de 22 de novembro de 2019.

**20.11** – Prazo limite do período de contribuições à Audiência Pública n. 39/2019 com vistas a obter subsídios para o Relatório da Análise de Impacto Regulatório (AIR) e para a minuta de Resolução Normativa que estabelece os indicadores, critérios de eficiência e procedimentos para o acompanhamento da qualidade do serviço e da Gestão Econômico-Financeira das concessionárias de distribuição de energia elétrica.

**20.11** – Prazo limite do período de contribuições à Audiência Pública n. 36/2019 com vistas a obter de subsídios para o aprimoramento da proposta de atualização do Banco de Preços Referenciais do segmento de distribuição de energia elétrica.

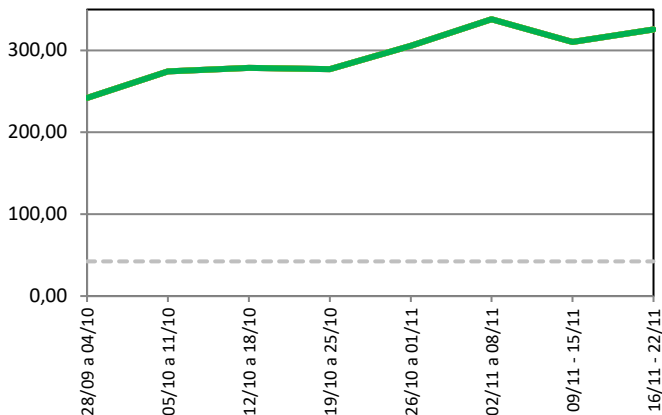
**22.11** – Para limite do período de contribuições à Consulta Pública MME n. 23/2019 com vistas ao aprimoramento da proposta do Plano Decenal de Expansão de Energia 2029 (PDE 2029).

**Excelência Energética**

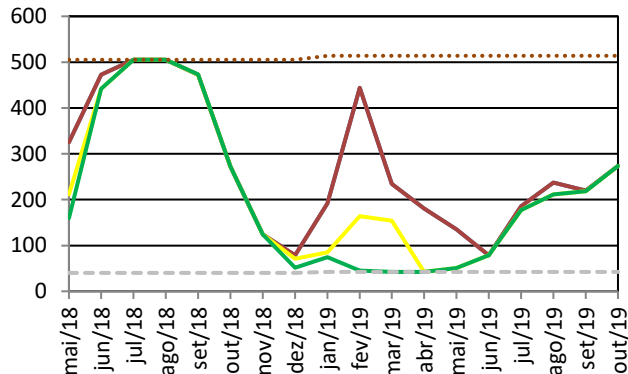
Rua Gomes de Carvalho, 1329 - 5º andar  
Vila Olímpia - São Paulo, SP  
Fone (11) 3848.5999 Fax (11) 3044.5400  
[www.excelenciaenergetica.com.br](http://www.excelenciaenergetica.com.br)

# DADOS SETORIAIS

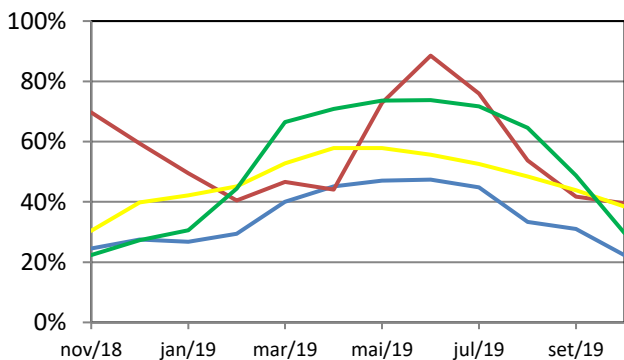
**PLD – OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)**



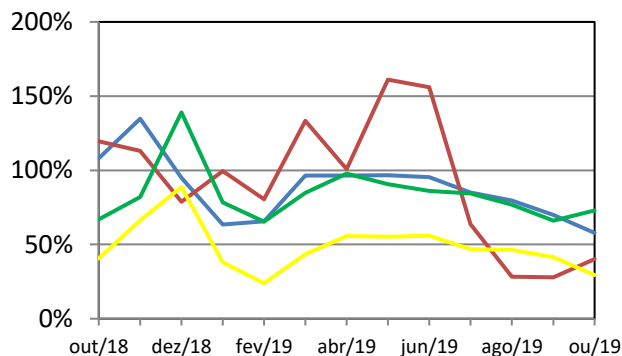
**PLD – DEZOITO MESES (MÉDIA POR PATAMAR)**



**ENERGIA ARMAZENADA (% VALOR MÁXIMO)**



**ENERGIA NATURAL AFLUENTE (% MLT)**



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

<b>PLDMIN 2019</b>	R\$ 42,35/MWH REH 2.498/2018	<b>PLDMAX 2019</b>	R\$ 513,89/MWH REH 2.498/2018	<b>TAR 2019</b>	R\$ 77,38/MWH REH 2.491/2018	<b>ITAIPU 2019</b>	U\$ 27,71/kW.mês REH 2.501/2018
<b>TEO 2019</b>	R\$ 12,41/MWH REH 2.498/2018	<b>TFSEE 2019</b>	R\$ 768,27/kW DSP SGT 44/2019	<b>TSA 2019</b>	R\$ 7,19/MVAR-H REH 2.498/2018	<b>BANDEIRA TARIFÁRIA NOV/2019</b>	
<b>ACR<sub>MÉD</sub> 2019</b>	R\$ 291,12/MWH DSP 2.309/2018	<b>PMEH 2019</b>	R\$ 142,58/MWH REH 2.491/2018	<b>VR 2020</b>	R\$ 261,83/MWH DSP 231/2019 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