

# RELATÓRIO SEMANAL

31 DE JULHO A 06 DE AGOSTO DE 2018

## ACONTECEU

### **MME AGENDA LEILÕES DE ENERGIA EXISTENTE A-1 E A-2 PARA DEZEMBRO**

Publicada a Portaria MME n. 317/2018, estabelecendo que a ANEEL deverá promover, direta ou indiretamente, os Leilões de Energia Existente "A-1" e "A-2" de 2018. A energia elétrica comercializada no leilão será objeto de CCEARs nas modalidades: i) por disponibilidade, para energia elétrica proveniente de fonte termelétrica, a biomassa e gás natural, cujos custos decorrentes dos riscos hidrológicos serão integralmente assumidos pelos compradores, com direito de repasse às tarifas dos consumidores finais; e ii) por quantidade, para energia elétrica proveniente das demais fontes, cujos custos decorrentes dos riscos hidrológicos serão integralmente assumidos pelos vendedores. De acordo com a Portaria, não serão qualificados tecnicamente pela EPE os empreendimentos termelétricos cujo CVU seja superior a R\$ 280/MWh, e cuja inflexibilidade operativa anual seja superior a cinquenta por cento. O período de suprimento do CCEAR do Leilão "A-1" terá início em 1º de janeiro de 2019 e término em 31 de dezembro de 2020, e início em 1º de janeiro de 2020 e término em 31 de dezembro de 2021, para o Leilão "A-2" de 2018. As distribuidoras deverão apresentar as declarações de necessidade para os anos de 2019 e 2010 até o dia 28 de setembro. Os leilões serão realizados sequencialmente, em 7 de dezembro de 2018.

### **BNDES CONFIRMA LEILÃO DE DISTRIBUIDORAS DA ELETROBRAS PARA 30 DE AGOSTO**

O Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) confirmou a realização do leilão das distribuidoras Ceron (RO), Boa Vista Energia (RR), Eletroacre (AC) e Amazonas Energia (AM) para o dia 30 de agosto, conforme previsto pela estatal. A distribuidora alagoana CEAL, por força de pedido judicial impetrado pelo governo do estado de Alagoas, continua fora da lista por demandas judiciais que impedem a inclusão da companhia alagoana. As interessadas deverão apresentar os envelopes contendo as declarações, documentos de representação e garantia de proposta, proposta econômica e os documentos de habilitação no dia 23 de agosto na sede da B3, entre 9h e 12h. Conforme cronograma do edital, a assinatura dos novos contratos de concessão deverá ocorrer entre os dias 31 de outubro e 5 de dezembro. Em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) realizada no dia 30 de julho, os acionistas da Eletrobras aprovaram a prorrogação da prestação do serviço temporário pelas distribuidoras, alterando a data final para a transferência do controle das empresas, de 31 de julho, para até 31 de dezembro de 2018.

### **LEILÃO DE 70 SPES DA ELETROBRAS DEPENDE DE REVISÃO DAS AVALIAÇÕES**

O Tribunal de Contas da União (TCU), após análise dos documentos do programa de desinvestimentos da Eletrobras e os procedimentos relacionados ao leilão de participações acionárias em 70 Sociedades de Propósito Específico (SPes), determinou à estatal e ao consultor financeiro, para fins de aprovação do edital do certame, a revisão das avaliações financeiras, de modo a corrigir as impropriedades e premissas equivocadas apontadas pelo Tribunal. No tocante às participações de geração, o consultor deverá alterar as avaliações utilizando previsão própria de preço de energia de longo prazo. Ademais, faz-se necessário que a Eletrobras "verifique as razões dos custos operacionais efetivos das SPes de geração serem, em sua maioria, superiores aos valores esperados, constantes dos Planos de Negócio

#### **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)

# RELATÓRIO SEMANAL

31 DE JULHO A 06 DE AGOSTO DE 2018

das Empresas.” As avaliações de todos os ativos de geração eólica também deverão ser revisados de modo a “corrigir falhas em relação ao investimento bruto utilizado no cálculo do *overhaul*”, a aplicar a correta da taxa de financiamento da SPE, e para considerar as datas corretas do término das outorgas de autorização e/ou dos contratos de venda de energia. Em situações que sejam definidas como oportunidade de negócio, as participações poderão ser vendidas diretamente aos interessados. Entretanto, de acordo com o TCU, isso só deverá acontecer se a empresa justificar a inviabilidade da adoção de processos competitivos. A Eletrobras deverá estabelecer preço mínimo até mesmo para os ativos que forem vendidos sem licitação, para que a venda só se concretize se a oferta recebida pela empresa for igual ou maior que o valor inicial. A Eletrobras é sócia em 178 empresas, sendo 38 de transmissão e 137 de geração de energia. Com a venda dos ativos, a estatal busca melhorar seu perfil de endividamento. O leilão, inicialmente previsto para junho de 2018, não tem data prevista para realização.

## PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DE DIFERENÇAS (PLD)

Para o período de 04 de julho a 10 de agosto de 2018, todos os patamares de carga do PLD foram, pela sétima semana, estabelecidos no valor máximo para 2018, de R\$ 505,18/MWh, em todos os submercados do SIN. A previsão de afliências abaixo da média é o principal fator para que o PLD siga no valor máximo estabelecido para 2018.

## PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO (PMO)

Para a programação da 2ª semana operativa de agosto de 2018, as afliências esperadas para o Sistema Interligado Nacional (SIN), em agosto, não sofreram alterações em termos percentuais, mas sofreram elevação de cerca de 300 MWm em termos de energia, com a principal elevação no Sudeste (500 MWm). A previsão de carga para o período apresenta mudanças em relação à estimativa anterior apenas no submercado Nordeste, cuja demanda deve apresentar uma elevação de 210 MWm. Os níveis dos reservatórios do SIN ficaram cerca de 650 MWm abaixo da expectativa anterior, com reduções no Sudeste (-600 MWm) e no Sul (-300 MWm), e elevações no Nordeste (200 MWm) e no Norte (50 MWm). O fator de ajuste do MRE para este mês foi revisto de 56,3% para 57,4%. A previsão de Encargos de Serviços do Sistema (ESS) para agosto permanece em R\$ 29 milhões, referente apenas à restrição operativa. A estimativa de custos decorrentes do descolamento entre Custo Marginal de Operação (CMO) e PLD para agosto é de R\$ 60 milhões.

## FIQUE ATENTO

**06.08** - 31ª Sessão de Sorteio Público Ordinário de 2018, às 10 horas. Destaques:

- Leilão n. 5/2018, denominado Leilão de Energia Existente "A-1" de 2018 e Leilão n. 6/2018, denominado Leilão de Energia Existente "A-2" de 2018, destinados à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes, nos termos da Portaria MME n. 317/2018.
- Avaliação da estrutura de capital utilizada na metodologia de precificação da receita teto dos leilões de transmissão, conforme determinação do Tribunal de Contas de União (TCU).

### 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)

# RELATÓRIO SEMANAL

31 DE JULHO A 06 DE AGOSTO DE 2018

- Analisar a possibilidade de isenção de desconto de pagamento base das concessionárias de transmissão devido ao cancelamento de intervenções programadas em decorrência da greve dos caminhoneiros.

**07.08** - 28ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2018, às 9 horas. Destaques:

- Proposta de abertura de Audiência Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da proposta de revisão do orçamento anual da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) de 2018.
- Reajuste Tarifário Anual de 2018 das distribuidoras EDP Espírito Santo Distribuição de Energia S.A. e Centrais Elétricas do Pará S.A (Celpa), a vigorar a partir de 7 de agosto de 2018.
- Requerimento Administrativo interposto pela Associação das Empresas Brasileiras de Transmissão (ABRATE) com vistas à postergação do prazo para atendimento aos requisitos para assistência de instalações da Rede de Operação estabelecidos no Submódulo 10.14 dos Procedimentos de Rede.
- Resultado da Audiência Pública n. 56/2017, instituída com vistas a colher subsídios e informações adicionais para regulamentar a Lei Complementar n. 158/2017, que dispõe sobre o cálculo do valor adicionado de energia hidrelétrica para repartir o produto da arrecadação do Imposto sobre a Circulação de Mercadorias e Serviços (ICMS) entre os municípios.
- Resultado da Segunda Fase da Audiência Pública n. 77/2011, instituída com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da REN n. 63/2004, que trata da imposição de penalidades aos concessionários, permissionários, autorizados e demais agentes de instalações e serviços de energia elétrica, bem como às entidades responsáveis pela operação do sistema, pela comercialização de energia elétrica e pela gestão de recursos provenientes de encargos setoriais.
- Proposta de abertura de Audiência Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da regulamentação da cobertura tarifária de custos com o Encargo de Serviço de Sistema (ESS) e com o Encargo de Energia de Reserva (EER), objeto do Submódulo 5.4 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET).
- Proposta de reabertura da Audiência Pública n. 41/2017, instituída com vistas a colhersubsídios e informações adicionais para o aprimoramento da proposta de regulamentação da revisão periódica das Receitas Anuais Permitidas (RAP) das instalações de transmissão, quanto aos temas de custos operacionais e investimentos em melhorias de pequeno porte.

## 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)

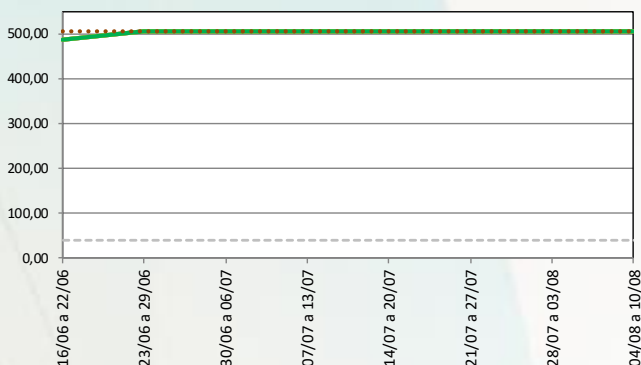


# RELATÓRIO SEMANAL

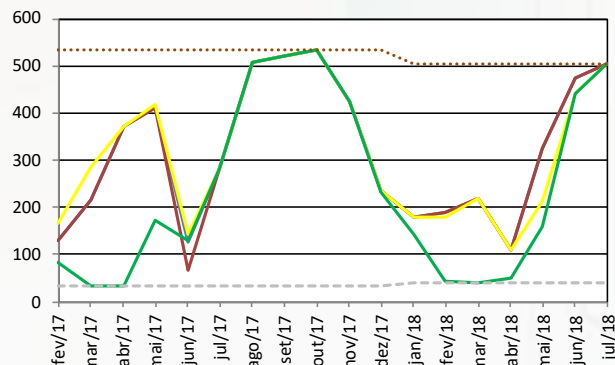
31 DE JULHO A 06 DE AGOSTO DE 2018

## DADOS SETORIAIS

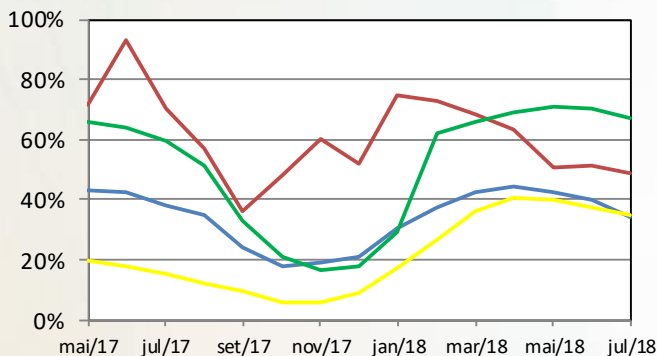
PLD - OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)



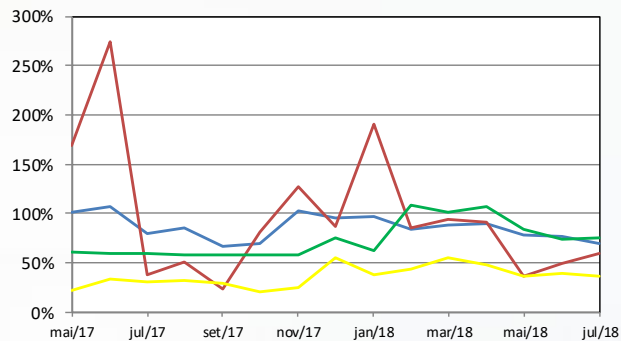
PLD - DEZOITO MESES (MÉDIA PONDERADA POR PATAMAR)



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

TODOS OS DIREITOS RESERVADOS. REPRODUÇÃO PARCIAL PERMITIDA DESDE QUE CITADA A FONTE. PROIBIDA CÓPIA TOTAL 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