

ACONTECEU – 19 A 25 DE NOVEMBRO DE 2019

ANEEL PRORROGA CONSULTA PÚBLICA SOBRE GERAÇÃO DISTRIBUÍDA

A ANEEL prorrogou a Consulta Pública n. 25/2019 que trata de alterações nas regras aplicáveis à micro e mini geração distribuída. Originalmente a proposta da ANEEL estabelecia que para o caso da micro e minigeração local, os consumidores já existentes e aqueles que formularem solicitação de acesso completa antes da publicação da norma continuariam com as regras atualmente vigentes aplicáveis a seus empreendimentos até o final de 2030 (31/12/2030), já os consumidores que formularem solicitação de acesso após a publicação da norma seria aplicada a Alternativa 2 (em que não são compensadas as componentes TUSD Fio B e Fio A), alterando para a Alternativa 5 (compensação apenas da TE Energia) quando atingida a potência instalada adicional de 4,7 GW. Para os casos da GD Remota, os consumidores já existentes e aqueles que formularem solicitação de acesso completa antes da publicação da norma continuariam com as regras atualmente vigentes aplicáveis a seus empreendimentos até o final de 2030 (31/12/2030), já os consumidores que formularem solicitação de acesso após a publicação da norma seria aplicada a Alternativa 5 (compensação apenas da TE Energia). No entanto, de acordo com o presidente da Comissão de Infraestrutura do Senado, a ANEEL retomará o prazo de transição de 25 anos para a retirada dos subsídios. O prazo final para envio de contribuições foi prorrogado até o dia 30 de dezembro de 2019.

ANEEL ABRE CONSULTA PÚBLICA SOBRE REGRAS DE COMERCIALIZAÇÃO

A ANEEL abriu a Consulta Pública n. 34/2019 com vistas obter subsídios e informações adicionais para o aprimoramento das Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2020. Essa Consulta Pública para discutir a operacionalização do Modelo de Despacho Hidrotérmico de Curtíssimo Prazo (Modelo DESSEM), em vigor a partir de 01/01/2020 para fins de programação da operação pelo ONS e a partir de 01/01/2021 para fins de formação do PLD e na contabilização e liquidação no Mercado de Curto Prazo. A consulta será realizada em duas partes: a primeira etapa para recebimento de contribuições será de 20 de novembro até 4 de dezembro. Já na segunda parte com duração de 30 dias e será entre os dias 5 de dezembro e 3 de janeiro de 2020.

PROGRAMA PARCEIRA DE INVESTIMENTOS QUALIFICA 6 PROJETOS DO SETOR ELÉTRICO

O Conselho do Programa de Parcerias de Investimentos aprovou a qualificação de 6 projetos do setor elétrico. Dentre esses projetos se encontram os Leilões de Energia Existente A-4 e A-5 de 2020, previstos para acontecerem dia 30 de abril 2020. De acordo com o MME, esses leilões têm como objetivo recompor os contratos das distribuidoras provenientes dos leilões de energia nova realizados em 2005, 2006 e 2007, bem como contratos remanescentes do Programa Prioritário de Termelétricidade (PPT) e substituir usinas termelétricas a diesel por usinas a gás natural na geração de energia elétrica. Também foi qualificado no âmbito do PPI o apoio ao licenciamento ambiental da Usina Hidrelétrica Formoso, possui 306 MW de potência instalada, proposto para o rio São Francisco, pertencente à sub-bacia 41, à 12 km da cidade de Pirapora e a 88 km da UHE Três Marias, na região Sudeste, no estado de Minas Gerais. Também foram qualificadas no

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

âmbito do PPI para fins de apoio ao licenciamento ambiental e de outras medidas necessárias à sua viabilização as seguintes Usinas Hidrelétricas: I - Usina Hidrelétrica Bem Querer, no Estado de Roraima; II - Usina Hidrelétrica Castanheira, no Estado de Mato Grosso; III - Usina Hidrelétrica Tabajara, no Estado de Rondônia; e IV - Usina Hidrelétrica Telêmaco Borba, no Estado do Paraná.

PREÇO DE LIQUIDAÇÃO DE DIFERENÇAS (PLD)

Para a semana operativa de 23 a 29 de novembro de 2019, o patamar de carga média do PLD foi estabelecido em R\$ 317,84/MWh em todos os submercados do Sistema Interligado Nacional (SIN), o que corresponde a uma redução, em relação à semana anterior, de 2,4% 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 61% da Média de Longo Termo (MLT) para o SIN, com expectativa de 58% no Sudeste, 97% no Sul, 20% no Nordeste, e 59% da MLT na região Norte. A carga prevista para o SIN na quinta semana de novembro deve ficar cerca de 228 MWmédios mais baixa que a previsão anterior. A diminuição ocorre no Nordeste (-170 MWmédios) e no Norte (-58 MWmédios). Nos demais submercado houve alteração. Já os níveis dos reservatórios do SIN ficaram cerca de 1.994 MWmédios acima do esperado, com níveis mais elevados no Sudeste (+1.637 MWmédios), no Nordeste (+207 MWmédios), Norte (+232 MWmédios) e redução no Sul (-82 MWmédios). O fator de ajuste do MRE para o mês de novembro de 2019 passou de 68,5% para 67,8%. Para novembro de 2019, a previsão do ESS é de R\$ 980 mil, decorrente de restrições operativas. Em novembro vigora a bandeira tarifária vermelha patamar 1.

FIQUE ATENTO

25.11 - 46ª Sessão de Sorteio Público Ordinário da ANEEL de 2019, às 10 horas. Destaque:

- Homologação dos custos administrativos, financeiros e tributários - CAFTs a serem incorridos pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE na gestão de contas setoriais em 2020 e 2021.
- Leilões nº 2/2020-ANEEL e nº 3/2020-ANEEL, denominados Leilões de Energia Existente "A-4, de 2020" e "A-5, de 2020", respectivamente, destinados à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.
- Aprimoramento do processo de Recontabilização do Mercado de Curto Prazo - MCP.

26.11 - 44ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da ANEEL de 2019, às 9 horas. Destaques:

- Reajuste Tarifário Anual de 2019 da Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA, a vigorar a partir de 30 de novembro de 2019.

Excelência Energética

- Reajuste Tarifário Anual de 2019 da Companhia Energética do Piauí - Cepisa (Equatorial Energia Piauí), a vigorar a partir de 2 de dezembro de 2019.
- Proposta de abertura de Consulta Pública com vistas a colher subsídios e informações adicionais para aprimoramento da proposta de revisão da Receita Anual Permitida – RAP relativa aos Reforços e Melhorias autorizados para os contratos de concessão de transmissão de energia elétrica relativos a empreendimentos licitados com revisão prevista para 2018 e 2019, e avaliação de Outras Receitas para destinação à modicidade tarifária.
- Proposta de abertura de Consulta Pública (segunda fase da Audiência Pública nº 46/2016) com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da proposta de revisão da regulamentação da continuidade do fornecimento na distribuição de energia elétrica.
- Resultado da Audiência Pública nº 60/2018, instituída com vistas a colher subsídios e informações adicionais para o aprimoramento da Regulamentação de Conformidade de Tensão em Regime Permanente.
- Resultado da Audiência Pública nº 61/2018, instituída com vistas a colher subsídios e informações adicionais para a regulamentação da geoespacialização das instalações de transmissão.
- Definição dos montantes de potência contratada e energia vinculada de Itaipu para o ano de 2020 e das cotas-partes para o ano de 2027.
- Definição dos montantes de energia referente às Centrais de Geração Angra I e II para o ano de 2020 e das cotas-partes para o ano de 2027.
- Proposta de abertura de Consulta Pública (reabertura da Audiência Pública nº 38/2018) com vistas a colher subsídios e informações adicionais para estabelecimento dos limites para os indicadores de continuidade de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – DEC e de Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora – FEC da DME Distribuição S.A. – DMED para o ano de 2020.

28.11 - Prazo limite do período de contribuições à Consulta Pública n. 24/2019 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.

29.11 – Prazo limite do período de contribuições à Consulta Pública n. 29/2019 com vistas a obter subsídios para aprovar o orçamento anual da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE de 2020 e fixar as quotas anuais a serem pagas por todos os agentes do Sistema Interligado Nacional - SIN que atendem aos consumidores finais de energia elétrica.

Excelência Energética



02.12 – Prazo limite do período de contribuições à Consulta Pública n. 26/2019 com vistas a obter de subsídios para definição de metodologia de cálculo e atualização da taxa regulatória de remuneração do capital.

02.12 – Prazo limite do período de contribuições da Tomada de Subsídios n. 01/2019 com vistas para o aprimoramento do monitoramento de desempenho de usinas eólicas.

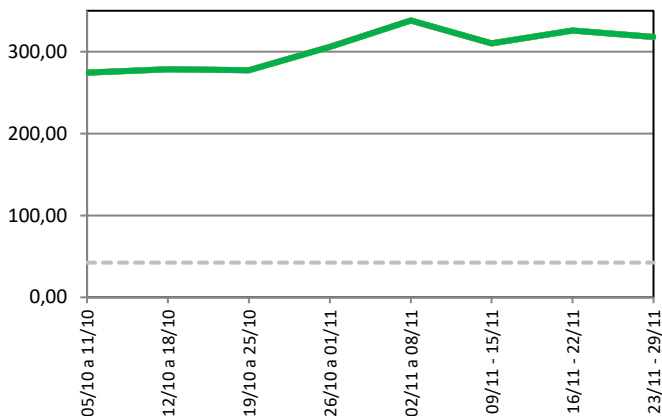
Excelência Energética

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

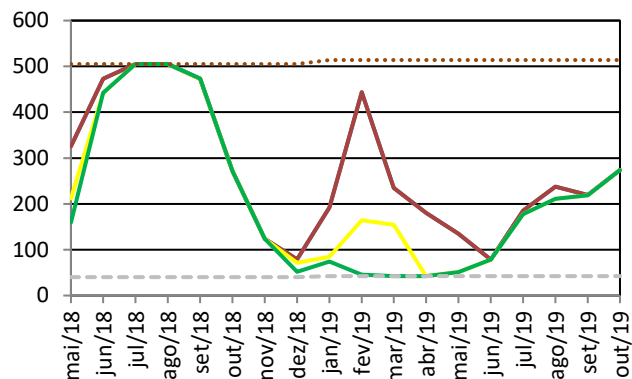


DADOS SETORIAIS

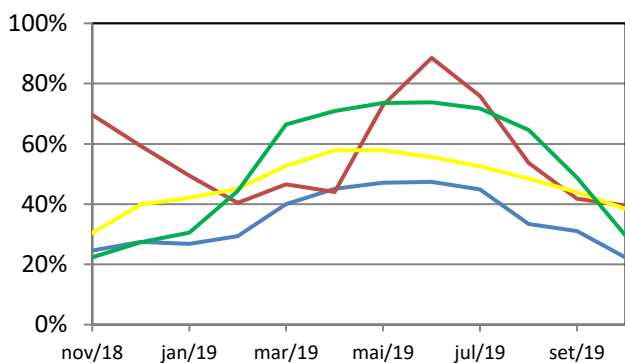
PLD – OITO SEMANAS (CARGA MÉDIA)



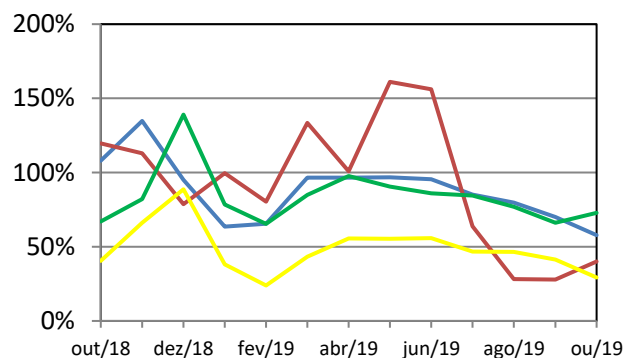
PLD – DEZOITO MESES (MÉDIA POR PATAMAR)



ENERGIA ARMazenADA (% VALOR MÁXIMO)



ENERGIA NATURAL AFLUENTE (% MLT)



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

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