

Av. Paulista, 807 - conj. 2315 - São Paulo/SP

 [www.dinamoenergia.com.br](http://www.dinamoenergia.com.br)

 (11) 4210-2926

 [contato@dinamoenergia.com.br](mailto:contato@dinamoenergia.com.br)

Publicações no D.O.U.....	1
Consultas e Audiências Públicas Abertas.....	3
Fique de Olho!.....	5
Deliberações da CCEE.....	5
Notícias, Artigos e Breves Análises .....	5

## **PUBLICAÇÕES no D.O.U.**

*28/jun a 02/jul*

**MP 1.055/21** – Cria a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética (CREG) com o objetivo de estabelecer medidas emergenciais para a otimização do uso dos recursos hidroenergéticos e para o enfrentamento da atual situação de escassez hídrica.

*Comentário Dinamo: As principais atribuições da CREG serão: estabelecer limites de uso, armazenamento e vazão das usinas hidrelétricas; estabelecer prazos para o ONS, CCEE e concessionários de geração e demais entidades para atendimento das diretrizes que forem estabelecidas, bem como o encaminhamento de informações técnicas; e homologar as decisões do CMSE, com duração até 30/12/21.*

**DEC 10.738/21** – Qualifica os empreendimentos vinculados aos Leilões de Energia Nova A-3, A-4 e A-5, a serem realizados em 2021, no âmbito do Programa de Parcerias de Investimentos da Presidência da República (**PPI**).

[REN-ANEEL 938/21](#) – Prorroga até 27/06/22 a vigência da Programa Piloto de Resposta à Demanda, estabelecido na [REN 792/17](#).

[REH-ANEEL 2.888/21](#) - Estabelece as faixas de acionamento e os adicionais das bandeiras tarifárias, com vigência a partir de 01/07/21.

*Comentário Dinamo: Além dos novos valores de bandeira tarifária, conforme tabela abaixo, foi aberta a [CP 41/21](#), com a finalidade de avaliar alterações do valor adicional para a bandeira vermelha patamar 2, em função da conjuntura atual de severidade hidrológica.*

Cor da Bandeira	Atual R\$/MWh [1]	Pós-CP R\$/MWh [2]	Varição Total [2] / [1]
<b>Cobertura Tarifária</b>	<b>73,64</b>	<b>69,66</b>	<b>-5,4%</b>
<b>Verde</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>
<b>Amarela</b>	<b>13,43</b>	<b>18,74</b>	<b>+39,5%</b>
<b>Vermelho 1</b>	<b>41,69</b>	<b>39,71</b>	<b>-4,7%</b>
<b>Vermelho 2</b>	<b>62,43</b>	<b>94,92</b>	<b>+52%</b>

[DSP-ANEEL 1.988/21](#) – Fixa a bandeira tarifária Vermelha Patamar 2 para o mês de jul/21.

[DSP-ANEEL 2.001/21](#) – Fixa os valores da Conta Bandeira para fins da liquidação das operações do MCP junto à CCEE, referente à contabilização de mai/21.

[DSP-ANEEL 1.985/21](#) – Homologa a Diferença Mensal de Receita – DMR apurada na aplicação da Tarifa Social de Energia Elétrica, competência mai/21, a serem repassados às distribuidoras pela CCEE via CDE.

[DSP-ANEEL 1.951/21](#) – Fixa a TFSEE para os agentes de distribuição que passaram por atualização tarifária no mês de jun/21.

[PRT-ANEEL 6.673/21](#) – Aprova as metas institucionais para o ciclo de Avaliação de Desempenho Institucional da ANEEL, que vigorarão de 01/07/21 a 30/06/22.

[PRT-ANEEL 6.674/21](#) – Aprova a 8ª revisão do Planejamento Estratégico da ANEEL para o Ciclo 2018-2023.

[PRT-ANEEL 6.676/21](#) – Estabelece o funcionamento interno da Superintendência de Gestão Técnica da Informação (SGI) da ANEEL.

[DSP-ANEEL 1.813/21](#) – Indefere o requerimento interposto pela Odebrecht, com vistas a alterar a janela de apuração da entrega de energia nos Contratos de Energia de Reserva das UTEs Conquista do Pontal, Caçu I e Santa Luzia I.

*Comentário Dinamo: A SRM concluiu que a ampliação da janela poderia, inicialmente, ser vantajosa para o consumidor sob o ponto de vista de energia entregue ao CER; mas, em razão da possibilidade de o gerador arbitrar a entrega (ou não) da energia conforme o valor do PLD, o resultado financeiro seria negativo para a CONER. Também foi indeferida uma proposta que exigira alteração em Regras de Comercialização.*

[DSP-ANEEL 1.908/21](#) – Registra a intenção das CGHs interessadas em participar do Leilão de Energia Nova "A-5", de 2021.

[REN-ANEEL 939/21](#) – Altera o Anexo V do submódulo 2.3 (Base de Remuneração Regulatória) dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET).

[DSP-ANEEL 1.895/21](#) – Aprova a revisão 2021.06 dos submódulos dos Procedimentos de Rede do ONS.

[DSP-ANEEL 1.857/21](#) - Acata o pleito de excludente de responsabilidade por atraso no início da operação comercial da PCH Clairto Zonta pelo período de 768 dias, deslocando as datas de início e final de suprimento dos CCEARs da usina por igual período.

*Comentário Dinamo: A PCH Clairto Zonta comercializou sua energia no LEN A-5, com início de suprimento em 01/01/21, tendo sido reconhecida como excludente de responsabilidade as dificuldades para obtenção do licenciamento ambiental.*

[DSP-ANEEL 1.903/21](#) – Reconhece, para as centrais geradoras referidas nas REAs [5.989](#) e [5.990/16](#), pertencentes ao Consórcio Geração Amazonas, excludente de responsabilidade nos atrasos de implantação.

*Comentário Dinamo: Também foram publicados excludentes de responsabilidade para as empresas VP FlexGen Brazil SPE ([DSP 1.905/21](#)) e Oliveira Energia Geração e Serviços ([DSP 1.922/21](#)).*

[DSPs-ANEEL 1.970 e 1.984/21](#) - Revisam os CVUs das UTEs Cuiabá e Araucária a partir de jul/21.

[DSP-ANEEL 2.009/21](#) - Homologa o CVU da UTE William Arjona a partir da data de entrada em operação comercial até 31/07/21.

*Comentário Dinamo: A usina possui um CVU de R\$ 1.622,90/MWh (sem os custos fixos) e R\$ 1.741,11/MWh (incluídos os custos fixos). O despacho de uma usina a um custo tão elevado produzirá efeitos significativos nos ESS.*

[DSP-ANEEL 1.869/21](#) - Autoriza a Vektor Gestão e Comercialização a atuar como comercializadora, com capital social de R\$ 1,5 milhão e constituída em fev/19 pelos sócios Sandro Bittencourt (Boreal), Thiago Girardi (Vektor Consultoria) e Ascensus Gestão e Participações.

## CONSULTAS e AUDIÊNCIAS PÚBLICAS ABERTAS

dispostas em ordem cronológica do prazo final para contribuições

- |              |  |                          |
|--------------|--|--------------------------|
| <b>06/07</b> | Aprimoramento da sistemática para consideração, na configuração do PMO do ONS, de usinas que não comercializaram energia no ACR e que não tenham iniciado obras. | <a href="#">TS 09/21</a> |
| -----        |  |                          |
| <b>12/07</b> | Alterações das Regras de Comercialização relativas ao deslocamento hidrelétrico motivado por geração termelétrica inflexível.                                    | <a href="#">CP 28/21</a> |

- 
- 22/06**  
**22/07** Revisão e consolidação das normas sobre os "Direitos e deveres do usuário do serviço público de distribuição energia elétrica" e "Transferência de Ativos de Iluminação Pública". [CP 18/21](#)  
[AP 10/21](#)  
[AP 11/21](#)
- Comentário Dinamo: A CP 18/21 receberá as contribuições da Sociedade, enquanto as APs 10 e 11/21 serão em formato de reunião virtual, a 1ª em 19/maio (discussão geral) e a 2ª em 21/julho (foco em Acesso na Distribuição e Ressarcimento de Danos Elétricos).*
- 
- 23/07** Consolidação dos atos normativos relativos ao tema "Planos de Universalização". [CP 33/21](#)
- 
- 26/07** Edital do [Leilão de Geração nº 8/2021-ANEEL](#) (Leilão A-5 de 2021) para contratação de fontes eólica, solar fotovoltaica, termelétrica a biomassa, a carvão mineral nacional, a gás natural (ciclo aberto, ciclo combinado e ampliação de empreendimento existente com fechamento do ciclo térmico), hidrelétrica (CGH, PCH, UHE e ampliação de empreendimento existente) e de tratamento de resíduos sólidos urbanos. [CP 35/21](#)
- 
- 24/05**  
**26/07** Aperfeiçoamento do funcionamento dos conselhos de consumidores de energia. [CP 06/21](#)  
[AP 03/21](#)
- 
- 30/07**  
**Nova!** Definição do valor do adicional da Bandeira Tarifária Vermelha Patamar 2, devido à situação de excepcionalidade advinda da escassez hídrica. [CP 41/21](#)
- 
- 09/08** Proposta de regulamentação da transferência de controle societário como alternativa à cassação de outorga, conforme artigo 4º-C da [Lei nº 9.074/1995](#). [CP 36/21](#)
- 
- 13/08**  
**Nova!** Aprimoramento da minuta do contrato de concessão que regulará a exploração da UHE Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto (Foz do Areia), por empresa oriunda de privatização. [CP 37/21](#)
- 
- 13/08**  
**Nova!** Avaliar a necessidade de intervenção regulatória associada ao compartilhamento de instalações de transmissão. [TS 12/21](#)
- 
- 17/08** Estudo sobre as medidas regulatórias para abertura do mercado livre para consumidores com carga inferior a 500 kW, incluindo o comercializador regulado de energia e proposta de cronograma iniciando em 1º de janeiro de 2024. [TS 10/21](#)
- 
- 31/08** Estabelecer critérios para contratação de energia proveniente de geração [CP 40/21](#)

**Nova!** distribuída e minuta de modelo contratual.

[AP 20/21](#)

**24/09**

Propostas de modelos regulatórios para a inserção de recursos energéticos distribuídos (RED), resposta da demanda, usinas virtuais e microrredes.

*Comentário Dinamo: Os 3 anexos da NT 76/21 inicialmente foram disponibilizados com tamanho superior a 1GB (!!!), mas foram compactados após nossa sugestão.*

[TS 11/21](#)

**29/09** Aprimoramento das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) e de **Nova!** Distribuição para centrais de geração conectadas em 88 kV e 138 kV (TUSDg).

[CP 39/21](#)

## FIQUE de OLHO!

### Câmara dos Deputados

- No dia 06/07, às 10h, a Comissão de Minas e Energia da Câmara dos Deputados realizará Audiência Pública para tratar dos critérios de operação da usina de Furnas e o uso múltiplo das águas. Para participar, acesse o [link](#).

## DELIBERAÇÕES da CCEE

reunião de **29/jun** - [link](#)

- Adesão de 6 consumidores livres, 9 consumidores especiais e 1 comercializador (item 1);
- Desligamento por descumprimento de obrigação dos produtores independentes PCH Jauru SPE (item 7) e CGH Castanhão (item 10), bem como dos consumidores V. S. de Lima & Cia (item 8), W. Rodrigues Embalagens (item 13) e Carlos Marcelo Gomes (item 14);
- Reversão do desligamento por descumprimento de obrigação do consumidor Plásticos Santa Catarina, cujo desligamento foi deliberado na 1.196ª reunião do CAAd, em 25/05/21 (item 9);
- Aprovação de Ajustes em Módulos do CliqCCEE (item 26):
  - versão 11.0 do módulo de Penalidade de Energia (PE1);
  - versão 11.0 do módulo de Mecanismo de Venda de Excedentes;
  - versão 10.3 do módulo de Encargos (ENC); e
  - versão 10.0 do módulo de Encargo de Energia de Reserva (EER).

## NOTÍCIAS, ARTIGOS e BREVES ANÁLISES

Realizado leilão para transmissão de energia

A ANEEL realizou, no dia 30 de junho, o [primeiro leilão de transmissão de energia de 2021](#), abrangendo 5 Estados: Acre, Mato Grosso, Rio de Janeiro, Rondônia, São Paulo e Tocantins. A previsão é de que as vencedoras EDP Energias, Shangai Shemar Power, Mez Energia e Energisa Transmissão investirão um total de R\$ 1,3 bilhão para construir, operar e manter 515 km de linhas.

## Pronunciamento do Ministro de Minas e Energia em rede nacional

O Ministro Bento Albuquerque [se pronunciou em rede nacional](#) sobre o atual momento do setor elétrico e negou a possibilidade de racionamento. Informou ainda sobre a publicação da MP 1.055/21, que criou o comitê para gerenciar a crise hídrica e tomar as decisões para seu combate (o CREG), bem como sobre a elaboração de estudo para incentivar as indústrias a deslocarem seu consumo de energia para fora do horário de pico (mecanismo conhecido como resposta da demanda).

## Geração de energia solar e eólica no Nordeste apresenta recorde no mesmo dia

No dia 28/jun o ONS registrou [recorde duplo de geração instantânea](#), pelas fontes solar e eólica no Nordeste. A geração solar instantânea foi de 1.873 MW às 12h25 e a geração eólica instantânea foi de 10.856MW às 23h44 – o suficiente para abastecer 96,1% da demanda do subsistema.

## EnergyC promove Olimpíada de Energia

No dia 23/jun, 60 times iniciaram a disputa da primeira fase da Olimpíada de Energia promovida pela EnergyC. A segunda etapa será por votação popular, até dia 06/jul, sendo possível escolher o melhor projeto da sua região, dentre um total de 27 times – os sócios da Dinamo Energia puderam contribuir nessa etapa, atuando como mentores. Para conhecer os projetos e votar, [acesse este link](#).

Os 10 projetos mais votados serão conhecidos no dia 07/07, às 19h30, e irão competir na etapa nacional.

## Próximos Leilões em 2021

[Energia Existente](#): Leilões A-1 e A-2 em dezembro

[Energia Nova](#): Leilões [A-3 e A-4](#) em julho e [A-5 e A-6](#) em setembro

[Transmissão](#): Em dezembro.

Edições Anteriores e nosso Podcast Dinâmico: <http://dinamoenergia.com.br/blog/>