

# Informativo Regulatório



Edição 28/21  
13/set

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!.....	4
Deliberações da CCEE.....	4
Notícias, Artigos e Breves Análises .....	4

## PUBLICAÇÕES no D.O.U.

06 a 10/set

**[DEC 10.787/21](#)** – Altera os Decretos [5.879/06](#) e [9.022/17](#), para dispor sobre a destinação e utilização dos recursos para custeio dos estudos e pesquisas para o planejamento da expansão do sistema energético.

*Comentário Dínamo:* A alteração foi a menção de que os recursos da RGR (mantidos os 3% do total) serão destinados também para as unidades orçamentárias do MME.

**[DSP-ANEEL 2.595/21](#)** – Autoriza a CCEE a realizar, excepcionalmente em 2021, o processamento dos Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova (MCSD-EN) por meio do Mecanismo Auxiliar de Cálculo (MAC).

**[DSP-ANEEL 2.610/21](#)** – Nega provimento ao Recurso Administrativo interposto pela Agronegocioaltaluzbrasil Indústria e Comércio, mantendo a multa e demais sanções constantes no [DSP 1.484/21](#).

**DSP-ANEEL 2.518/21** – Concede provimento parcial ao recurso da Norte Energia, garantindo maior segurança jurídica no exercício do direito sobre ativo regulatório, no que tange à compensação futura de efeitos das instalações de transmissão destinados ao escoamento da UHE Belo Monte.

*Comentário Dinamo:* Foram negados os demais pedidos (da própria NESAs, da Abragel, da SAESA e da ESBR) quanto: à existência de vícios de forma e cerceamento de ampla defesa ou contraditório sobre questões associadas à Energia Vertida Turbinável na UHE Belo Monte; ao recálculo do prêmio pela repactuação de 2016 nas mesmas bases feitas em 2015; à alegação de erro material na apuração da garantia física no ACL de 2015; e ao pedido de tratamento diferenciado para a UHE Jirau, quanto ao cálculo do montante financeiro a ser convertido em compensação.

O voto também discorre sobre o questionamento do TCU e a resposta da ANEEL, reforçando a legalidade do processo e seu resultado. Finalmente, sobre o enquadramento das CGHs na compensação, é apenas rememorado que foi solicitado cálculo à CCEE.

**DSP-ANEEL 2.598/21** – Acata parcialmente o pleito da CEB Distribuição, para redução de multa aplicada pela SFE em mar/20, referente às não conformidades “Apuração dos Indicadores de Continuidade Individual” e “Compensações por Transgressão dos Limites dos Indicadores Individuais”.

*Comentário Dinamo:* Com a decisão, a penalidade foi reduzida em pouco mais de R\$ 70 mil, sendo o novo valor de R\$ 1,39 milhão.

**DSP-ANEEL 2.676/21** – Indefere o requerimento da Eletronorte, que requereu o reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão.

*Comentário Dinamo:* O Contrato de Concessão nº 21/09 tem por objeto a construção, operação e manutenção do 3º circuito da Linha de Transmissão 230 kV Jauru/Porto Velho e suas subestações associadas. O prazo estipulado para a construção do empreendimento era de 24 meses, com operação comercial prevista para nov/11; porém, a obra foi finalizada somente em jun/16. A Eletronorte sustentou que houve atrasos atribuídos ao Ibama e a ANEEL, na emissão das Licenças Ambientais de Instalação (LI) e de Operação (LO).

**DSP-ANEEL 2.678/21** – Revoga o **DSP 2.617/17**, que autorizou a Alfa Comercializadora Energia a atuar como comercializadora no âmbito da CCEE.

*Comentário Dinamo:* O desligamento da CCEE já havia sido deliberado na **1.170ª RCA** (item 3), realizada no dia 29/12/20, com vigência a partir de 01/01/21. A comercializadora tinha capital social de R\$ 5 milhões, mas **ficou inadimplente no MVE**, onde deixou de entregar 30 MW médios ao valor de R\$ 11 milhões.

**PRT-MME 549/21** – Autoriza a Energética Comercializadora a importar energia interruptível da Argentina e do Uruguai até 31/12/22.

**PRT-MME 550/21** – Autoriza a Zest Energia a importar e exportar energia interruptível com a Argentina e o Uruguai até 31/12/22.

**DSP-ANEEL 2.708/21** e **RES-ANEEL 10.512/21** – Concede provimento ao Recurso Administrativo interposto pela Nardini Agroindustrial e altera o cronograma de implantação da UTE Nardini Apuré.

*Comentário Dinamo:* A autorização para implantação da UTE Nardini Apuré foi concedida em jun/09, porém sucessivos atrasos fizeram com que o cronograma de implantação fosse alterado por 3 vezes em função de dificuldades econômicas do empreendedor. No entanto, a Nardini mantém interesse no projeto, arcando

com os custos mensais relativos aos encargos de uso e conexão ao sistema de transmissão. A SFG/ANEEL havia rejeitado pedido para nova alteração do cronograma, porém, após visita à empresa, o diretor-relator Efrain constatou o andamento das obras e emitiu parecer favorável ao novo cronograma.

**DSP-ANEEL 2.723/21** – Anui previamente à transferência de controle societário da empresa Companhia de Transmissão Centroeste de Minas, que passará a ser detido pela Cemig GT.

**DSP-ANEEL 2.762/21** – Homologa os empréstimos da RGR à CEA, no montante mensal de R\$ 12,4 milhões, para a prestação temporária do serviço de distribuição de energia.

**DSP-ANEEL 2.812/21** – Autoriza a celebração do Termo de Compromisso Arbitral entre ANEEL e Transporte Energia S.A., com interveniência da União Federal, Ibama e Funai, para resolução do pleito de reequilíbrio econômico-financeiro do Contrato de Concessão nº 03/12-ANEEL pelo juízo arbitral, conforme autorizado pelo Advogado-Geral da União e pelo Ministro de Minas e Energia e arquiva o Processo Punitivo nº 48500.004876/2018-58.

*Comentário Dinamo: Com a medida inédita, há chances das obras da LT Manaus – Boa Vista serem iniciadas em 7 (sete) meses.*

## CONSULTAS e AUDIÊNCIAS PÚBLICAS ABERTAS

dispostas em ordem cronológica do prazo final para contribuições

Prazo	Assunto	Material
16/09	2ª fase da CP que trata da Análise de Impacto Regulatório (AIR) sobre usinas híbridas e associadas.	<a href="#">CP 61/20</a>
17/09	Alteração das RENs <a href="#">414/10</a> , <a href="#">545/13</a> e <a href="#">678/15</a> , com vistas ao aprimoramento dos critérios de entrada, manutenção e saída de agentes no mercado de energia.	<a href="#">CP 51/21</a>
24/09	Propostas de modelos regulatórios para a inserção de recursos energéticos distribuídos (RED), resposta da demanda, usinas virtuais e microrredes	<a href="#">TS 11/21</a>
24/09	Aprimoramento dos requisitos e procedimentos necessários à obtenção de outorga de autorização dispostos na <a href="#">REN 876/20</a> .	<a href="#">CP 56/21</a>
29/09	Aprimoramento das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão (TUST) e de Distribuição para centrais de geração conectadas em 88 kV e 138 kV (TUSDg).	<a href="#">CP 39/21</a>
29/09	Aprimoramento da proposta da Agenda Regulatória da ANEEL biênio 2022/2023	<a href="#">TS 13/21</a>
01/10	Alterações na <a href="#">REN 804/18</a> , que dispõe sobre o Cadastro Institucional e a Notificação Eletrônica no âmbito da ANEEL.	<a href="#">CP 50/21</a>
03/10	2ª fase da CP que trata da 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".	<a href="#">CP 18/21</a>
03/10	Proposta de consolidação dos atos normativos relativos à pertinência temática "Procedimentos de Distribuição – PRODIST"	<a href="#">CP 52/21</a>

---

08/10	Aprimoramento das Regras de Comercialização de Energia, versão 2022, a serem operacionalizadas a partir de dezembro de 2021.	<a href="#">CP 55/21</a>
13/10	Minuta de Resolução Normativa e proposta de Projeto de Governança para aplicação de Projetos-Pilotos de Tarifas ( <i>Sandboxes</i> Tarifários).	<a href="#">CP 49/21</a> <a href="#">AP 23/21</a>
18/10	2ª fase da CP que trata da Análise de Impacto Regulatório (AIR) sobre a segurança cibernética no Setor Elétrico Brasileiro.	<a href="#">CP 07/21</a>

---

## FIQUE de OLHO!

### Reunião da ANEEL

- Homologação parcial dos prazos da extensão da outorga das usinas do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, nos termos da Lei nº 13.203/2015 (Item 1).
- Requerimento Administrativo, com pedido de medida cautelar, interposto pela Abeeólica, com vistas à adoção pelo ONS das restrições previstas na Resolução ANA nº 81/2021, art. 3º, §1º, e a inserção dos dados de entrada das vazões máximas apenas nos patamares de carga pesada (Item 9).

### Câmara dos Deputados

- No dia 14/set, às 9h, a Comissão de Minas e Energia da Câmara dos Deputados realizará reunião com a presença do Presidente da Petrobras.

## DELIBERAÇÕES da CCEE

Reunião de **08/set** – [link](#)

- Adesão de 4 comercializadores, 4 consumidores especiais e 3 produtores independentes (item 1);
- Desligamento por descumprimento de obrigação dos consumidores Carlos Marcelo Gomes (C CE MMC PLASTICOS), Equipamentos para Pintura Majam Ltda. (MAJAM), Nutrier Alimentos (C CE NUTRIER ALIMENTOS), Giga Br Distribuidor e Atacadista (GIGA BR), John Deere Brasil (JD CATALAO) e Supermercados Mambo (SUPER MAMBO) (itens 3 a 8).

## NOTÍCIAS, ARTIGOS e BREVES ANÁLISES

### Distribuidoras temem desequilíbrio econômico-financeiro com a crise hídrica

Segundo as Distribuidoras de energia elétrica, as medidas que estão sendo adotadas para o enfrentamento da crise hídrica provavelmente irão afetar seu fluxo de caixa, pois mesmo com a bandeira tarifária, sua arrecadação não será suficiente para o pagamento da energia consumida. Outro ponto de atenção levantado pelas Distribuidoras é o custeio dos incentivos oferecidos pelo Governo para a redução de demanda.

## CMSE autoriza e CREG ratifica simplificação para contratação de reserva de capacidade

A CREG ratificou a decisão do CMSE que autorizou [procedimento simplificado](#) para contratação de ofertas de venda de energia elétrica oriundas de usinas térmicas enquadradas como cogeração qualificada, que estejam nos subsistemas Sudeste/Centro-Oeste e Sul e que não estejam fornecendo energia no sistema de geração distribuída.

## Eletrobras vende toda sua participação na Norte Brasil

Em continuação ao processo de reestruturação e enxugamento, a Eletrobras vendeu por R\$ 700 milhões sua participação de 49% na empresa Norte Brasil Transmissora de Energia. A negociação será ainda avaliada pela ANEEL, CADE e credores.

## CCEE publica vídeo com instruções sobre o RVD e primeiras ofertas aceitas

A [CCEE publicou](#) em suas redes sociais um vídeo com explicações das regras e procedimentos do programa de Redução Voluntária da Demanda, para esclarecer os agentes interessados. A CCEE e o ONS são os responsáveis por operacionalizar o mecanismo, que teve aprovado pelo grupo técnico do CMSE [a redução de 237 MW](#) para o mês de setembro.

## Próximos Leilões em 2021

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

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

[Reserva de Capacidade](#): Em dezembro

[Transmissão](#): Em dezembro.

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