

PÁG 2

CCEE realiza Workshop sobre preço horário para os associados da Abraceel

PÁG 5

Abraceel Explica: Preço Horário

PÁG 7

Curtas

PÁG 10

Próxima semana

PÁG 11

Calendário Abraceel



Clique ou toque no nome da seção para ir diretamente à página!

CCEE realiza Workshop sobre preço horário para os associados da Abraceel

Matéria em 1 minuto

CCEE destacou como benefícios do PLD Horário a melhor representação da curva de carga, das fontes intermitentes e das restrições operativas, além de novas oportunidades de negócios e redução de encargos;

Também foi detalhado o plano de contingência, que são as etapas que a CCEE segue quando há problemas na rodada do Dessem;

As apresentações realizadas já foram enviadas por e-mail aos associados.



Tempo de leitura:
3 minutos

No dia 14.01, a CCEE promoveu workshop para os associados da Abraceel sobre o PLD horário, cuja implementação ocorreu em 01.01 deste ano.



O concorrido evento, que contou com a presença recorde de cerca de 290 participantes, foi aberto pela conselheira da CCEE, Talita Porto, que destacou o esforço de todas as áreas da Câmara para garantir a implementação segura do preço horário e que o Workshop serve para atender à grande demanda de dúvidas surgidas com a mudança para a precificação horária. Também destacou

os cursos promovidos pela Câmara sobre PLD, que estão disponíveis gratuitamente no Portal de Aprendizado da CCEE e disse que a Câmara está à disposição para quaisquer esclarecimentos sobre o tema. Em seguida, Reginaldo Medeiros elogiou a participação relevante da CCEE em prol da implementação do preço horário, que até o momento vem sendo muito bem sucedida.

A equipe da CCEE explicou a formação e utilização do PLD, que agora é publicado diariamente para as 24h do dia seguinte, para cada um dos submercados. Entre os benefícios, destacaram a melhor representação da curva de carga, das fontes intermitentes e das restrições operativas, além de novas oportunidades de negócios e redução de encargos. Também foi detalhado o plano de contingência, que são as etapas que a CCEE segue

quando há problemas na rodada do Dessem, para poder ter um preço publicado até as 20h. Em seguida, foi explicado, com a ajuda de exemplo, o mecanismo de acionamento dos limites do PLD, que agora, além do PLD mínimo e máximo hora a hora, também têm um valor limite diário, o PLD máximo estrutural. Os dados necessários para a reprodução do acionamento dos limites do PLD estão disponíveis no site da CCEE, na página de preços, onde também há uma planilha de simulação.

Por fim, foi apresentado como a modulação de contrato ganhou maior importância com o PLD horário. Entre as opções de modulação disponíveis: flat, declarada, conforme perfil de consumo, de geração ou do MRE, é fundamental que os agentes façam uma análise do seu balanço energético para definir qual melhor se adequa ao seu perfil.

A apresentação realizada pela CCEE está disponível na área restrita do associado, seção “Apresentações Exclusivas”.

1º Encontro do PLD do ano

No dia 13.01, a CCEE realizou a primeira edição do Encontro do PLD, que foi reformulado desde sua implementação e agora será realizado quinzenalmente. A equipe da CCEE ressaltou que o preço horário foi operacionalizado sem sobresaltos e que o comportamento diário vem se mantendo como esperado. A carga global entrará no modelo Dessem em 01.02, conforme anunciado em workshop em dezembro, e um novo workshop sobre a previsão da carga global para a PDO será realizado em 18 e 19.01.

E o hidrograma de Belo Monte?

Na abertura para perguntas, a CCEE, questionada sobre a situação do despacho de Belo Monte, apontou que o Ibama não definiu nenhuma nova alteração no hidrograma estabelecido para os próximos meses, mas que o órgão ambiental e o MME estão conversando, para que uma eventual redefinição, se houver, ocorra ainda em janeiro. Rodrigo Sacchi explicou os fundamentos da Resolução CNPE 07 que embasaram a decisão e pontuou que estão avaliando a necessidade de propor melhorias no texto, argumentando que se existem dúvidas há espaço para melhorar.

Os participantes questionaram o tratamento diferente dado à implementação do FSARH para esse caso, apontando situações parecidas e recentes em que houve outra interpretação. Segundo a CCEE, contudo, essas foram anteriores à

deliberação da diretoria da Aneel sobre a modelagem de São Francisco, que esclareceu o entendimento. Questionada se outras declarações de FSARH irão ter a mesma antecedência, a CCEE apontou que é preciso analisar caso a caso, para entender o que motivou a restrição hidráulica.

Por fim, em resposta ao questionamento da Abraceel, a CCEE informou que, caso exista uma nova determinação de defluência mínima para o trecho da volta grande do Xingú pelo Ibama, há o entendimento de que é necessário comunicado aos agentes com antecedência não inferior a um mês do PMO em que serão implementadas, conforme definido na Resolução CNPE 07. Assim, esclareceu que se o IBAMA definir um novo hidrograma ainda em janeiro, será dada a previsibilidade em fevereiro, para utilização na formação do preço a partir de março.

Resolução CNPE 07 de 14 de dezembro de 2016

Art. 3º, § 1º - Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização periódica com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um mês do Programa Mensal de Operação - PMO em que serão implementadas para que tenham efeitos na formação de preço e na definição da política operativa.

[CLIQUE/TOQUE AQUI PARA VOLTAR PARA O ÍNDICE](#)

PLD Horário

No dia 14.01.21, a Abraceel e a CCEE realizaram Workshop exclusivo para associados para elucidar o novo PLD horário, que passou a vigorar em janeiro de 2021. Trazemos aqui os principais pontos do Workshop:

AFINAL, O QUE É O PLD HORÁRIO?

O preço de liquidação das diferenças é utilizado para **valorar os volumes de energia comercializados** do Mercado de Curto Prazo.

A sua base é o CMO (Custo Marginal da Operação) = custo para se produzir o próximo MWh que o sistema necessita. O cálculo é feito pelo ONS.

Até 2020, era publicado e calculado semanalmente, através do programa Decomp. Agora, com a implementação do preço horário, **é publicado diariamente até as 20h**, através do programa Dessem, para as 24 horas do dia seguinte, para cada um dos 4 submercados.

Em caso de problemas com a rodada do Dessem, para fins de cálculo do PLD horário, serão aplicados pela CCEE sucessivamente, os seguintes **critérios de contingência**, até que se obtenha o preço:

Desabilitar Unit Commitment

PLD será o mesmo do dia anterior (D-1), no caso de D e D-1 serem dias úteis

PLD será o CMO médio horário de cada submercado, desde que o CMO do DESSEM do ONS tenha sido publicado

PLD será o resultado do DECOMP da CCEE da semana operativa a qual o dia pertence

PLD será o CMO do DECOMP do PMO, ou sua revisão da semana operativa a qual o dia pertence

PLD será o resultado do 2º estágio do DECOMP da CCEE, desde que o dia D for referente ao 2º estágio do DECOMP divulgado na semana operativa imediatamente anterior

LIMITES DO PLD

O preço de cada hora não pode ultrapassar o PLD mínimo e máximo horários. Já funcionava assim, com um piso e um teto. Porém, agora, há um novo participante no cálculo: o PLD máximo estrutural. A média dos preços do dia não pode ultrapassar esse valor.

PLD Mínimo Horário
R\$49,77/MWh

PLD Máximo Horário
R\$1.197,87/MWh

PLD Máximo Estrutural
R\$583,88/MWh

A aplicação dos limites funciona da seguinte forma:

1) Limites mínimo e máximo:

Com os CMOs calculados, é identificado, para cada hora, se os valores respeitam os limites mínimo e máximo. Se ultrapassam, o preço é ajustado.

2) Limite estrutural:

Com os CMOs já ajustados aos limites, é verificado se a média do dia é maior ou igual ao PLD máximo estrutural.

- Caso seja maior (fator <1), os preços serão ajustados
- Caso seja igual (fator=1), nenhum ajuste se faz necessário

Foi disponibilizada uma planilha de simulação de aplicação dos limites do PLD, que está disponível na área restrita do site da Abraceel.

MODULAÇÃO DE CONTRATOS (PONTO DE ATENÇÃO)

Deverá ser um parâmetro mais observado e de maior demanda, visto o potencial de risco associado ao resultado do MCP. É fundamental que os agentes façam uma análise da característica do seu Balanço Energético (BAL), mapeando os riscos e oportunidades que podem surgir a partir da implementação do Preço Horário.

OPÇÕES DE MODULAÇÃO:



LIMITADORES DE MODULAÇÃO:

Limite máximo: 13 MWh • **Limite mínimo:** 7 MWh

Foi disponibilizada uma planilha de simulação de cálculo dos limitadores de modulação, que está disponível na área restrita do site da Abraceel.



CURTAS

Inscrições abertas para candidatura ao Conselho

Está aberto o período para registro de candidaturas ao Conselho de Administração da Abraceel para o biênio 2021-2023. A eleição ocorrerá no dia 11.03, às 9h30, em processo totalmente online. Podem concorrer à eleição para o Conselho aqueles que sejam efetivamente representantes oficiais das empresas associadas perante a Abraceel, conforme os registros constantes na Associação. **Para se inscrever, é necessário manifestar-se por e-mail à Diretoria Executiva (abraceel@abraceel.com.br) até 48 horas antes do momento da abertura da assembleia de votação.** Candidaturas registradas até o fechamento desta edição do Relatório Semanal:

• Ricardo Lisboa, Delta.

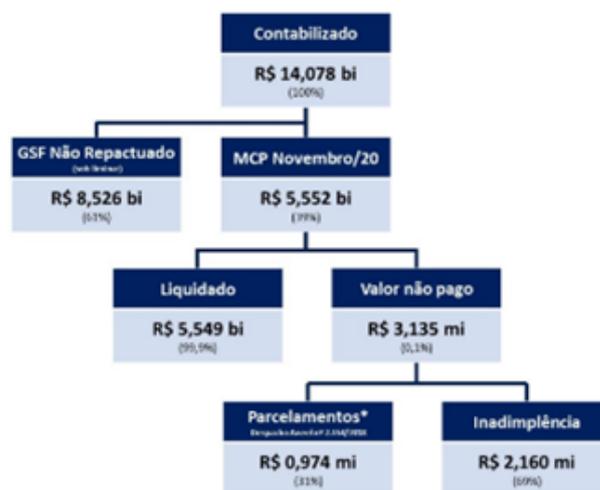
Postergação do prazo de contribuição ao PDE 2030

No dia 13.01, por meio da Portaria 476/21, o MME postergou por 10 dias o prazo de contribuição ao PDE 2030 e as contribuições podem ser enviadas até o dia 22.01. **Para mais informações acesse: <https://bit.ly/39rduhX>.**

MCP registra o primeiro pagamento do GSF

No dia 08.01, a CCEE recebeu e liberou R\$ 2 bilhões em valores até então considerados em aberto por conta de liminares contra o GSF, na liquidação financeira do MCP referente a novembro de 2020. Assim, o débito relativo

ao GSF passou para R\$ 8 bilhões ao fim dessa liquidação. A redução deveu-se ao pagamento realizado à vista pela AES Tiête, que assim demonstrou sua adesão à proposta de renegociação, cujas regras foram aprovadas pela Aneel em dezembro de 2020.



Relatório ICMS – dezembro 2020

O relatório de alterações do ICMS referentes ao mês de dezembro de 2020, elaborado pelo escritório Julião Coelho, está disponível na área restrita do site da Abraceel, seção “Documentos Gerais”.

Modelo Conceitual do Mercado de Gás Natural

No dia 11.01, a ANP realizou Workshop Online para discutir a proposta de modelo conceitual do mercado brasileiro de gás natural, no âmbito da consulta prévia da Agência 01/20, que tem prazo de contribuição por escrito até a próxima segunda-feira, 18.01. Na ocasião, a Abraceel, representada por Danyelle Bemfica, enalteceu a iniciativa da Agência e, com base em discussões realizadas pelo grupo técnico da associação, defendeu que

inicialmente se deva priorizar o avanço das negociações bilaterais e o desenvolvimento de soluções advindas do próprio mercado. A ANP informou que em fevereiro e em março serão realizados dois outros workshops com os agentes, que tratarão das diretrizes para o balanceamento e para o ponto virtual de negociação (PVN). Na sequência, a ANP divulgará a minuta da Resolução Normativa que irá propor diretrizes sobre os temas, que também será submetida à contribuição pública. Por fim, a Agência assegurou que até janeiro de 2022, pretende publicar a nova Resolução, que deverá contemplar também novas regras para os serviços de comercialização e carregamento. O evento teve participação do MME, que apresentou uma visão geral do Programa Novo Mercado de Gás, e do Ministério da Economia (ME), que abordou os desafios tributários da indústria do gás natural e a necessidade de competição para criação de um mercado aberto. **Para mais informações acesse: <https://bit.ly/3oHbYrX>.**

Abertura integral do mercado brasileiro de energia elétrica

No dia 13.01, Abraceel e Thymos finalizaram a apresentação do estudo sobre a abertura integral do mercado brasileiro de energia elétrica ao conselheiro Marcelo Loureiro da CCEE e equipe. Loureiro agradeceu a apresentação e disse que a Câmara está trabalhando em notas técnicas que estão alinhadas às propostas apresentadas no estudo. No dia 27.01, o trabalho será apresentado em evento que reunirá a diretoria da Aneel e os demais conselheiros da CCEE. **Destacamos que a íntegra do estudo está disponível no nosso site: <https://abraceel.com.br/topico/biblioteca/estudos/>.**

Abraceel se reúne com associada Eneva

No dia 14.01, a Abraceel se reuniu com a associada Eneva com objetivo de conhecer a nova equipe regulatória da empresa. Na ocasião, Camila Schoti, Marcos Cintra e Juliana Melcop apresentaram uma visão geral da companhia e os principais assuntos que entendem interessantes para atuação da associação em 2021, como a expansão do mercado livre, governança da formação do preço e segurança do mercado, pauta totalmente alinhada com as da Abraceel.



Atas disponíveis na área do associado

Estão disponíveis na Área Restrita do site da Abraceel, na seção atas de reuniões, as atas referentes à Assembleia Geral Ordinária realizada no dia 26.11.20, à Assembleia Geral Ordinária realizada em 19.02.20 e às reuniões do Conselho de Administração realizadas ao longo de 2020. **Clique aqui para acessar: <https://abraceel.com.br/topico/area-associados/atas-de-reunioes/>**

Agenda Regulatória Arresp 2021/2022

Após consultar a sociedade acerca dos temas de interesse da atual agenda regulatória da Arresp, bem como solicitar sugestões de ati-

vidades, a Agência elaborou minuta com a proposta de agenda regulatória para o biênio 2021/2022, que está em consulta pública até o dia 01.02. Em breve será realizada discussão do grupo técnico da Abraceel para consolidar nossa contribuição. **Para mais informações acesse:** <http://www.arsesp.sp.gov.br/SitePages/consultas-publicas.aspx>.

Leilão de Furnas de Certificados de Energia Renovável

No dia 29.01, Furnas realizará leilão de venda de Certificados de Energia Renovável no qual serão ofertados I-RECs para consumidores distintos (beneficiários finais e comercializadores), referentes à energia gerada de usinas hidrelétricas no ano de 2020. A empresa destaca que o investimento auxilia no cumprimento das metas de sustentabilidade, já que é possível o abatimento das emissões de gases de efeito estufa (escopo 2 - emissões indiretas pelo consumo de energia) no Programa Brasileiro GHG Protocol. O leilão acontecerá por meio da plataforma da Paradigma (<https://leilao.paradigmabs.com.br/Furnas>), sendo o dia 19.01 o deadline para envio da documentação exigida aos proponentes para credenciamento. **Maiores informações e detalhes estão disponíveis na área restrita do associado (“Carta Furnas”) e no Portal de Furnas:** <https://www.furnas.com.br/noticia/103/noticias/1585>

Sexta Livre - Regimento e modelos de risco da plataforma da B3 para o mercado de energia

Na próxima Sexta Livre, dia 22.01, às 10h, Ana Beatriz Mattos, superintendente de novos negócios da B3, será a nossa convidada para discutir o regimento e modelos de risco da plataforma da B3 para o mercado de energia. Os dados de acesso ao evento foram enviados por e-mail aos representantes das empresas associadas.

Contamos com a participação de todos os nossos associados!




Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia

#SEXTALIVRE

REGIMENTO E MODELOS DE RISCO DA PLATAFORMA DA B3 PARA O MERCADO DE ENERGIA

22.01
ÀS 10H

ANA BEATRIZ MATTOS
SUPERINTENDENTE DE NOVOS NEGÓCIOS - B3
EXCLUSIVA PARA ASSOCIADOS



CLIQUE/TOQUE AQUI PARA VOLTAR PARA O ÍNDICE



PRÓXIMA SEMANA

18.01 – Segunda-feira: Reginaldo Medeiros participa de Webinar da FGV: “Os avanços do mercado livre em um ano estranho”, às 18h. As inscrições podem ser feitas pelo link: https://evento.fgv.br/energiaemfoco_18/

19.01 – Terça-feira: Abraceel se reúne com Symone Araújo, diretora da ANP, para tratar da regulamentação do comercializador independente de etanol, às 15h.

20.01 – Quarta-feira: Ricardo Lisboa e a Diretoria Executiva participam da reunião do Conselho de Administração da ABEEólica, às 10h30.

21.01 – Quinta-feira: Diretoria Executiva se reúne com Sandoval Feitosa, diretor da Aneel, para tratar do aprimoramento da regulamentação da autorização de comercializadoras e outros assuntos, às 9h;

Reunião do Conselho de Administração da Abraceel, aberta aos associados, às 17h. A pauta e informações de acesso foram enviados aos representantes em 12.01.

22.01 – Sexta-feira: Sexta-Livre com a B3 - Regimento e modelos de risco da Plataforma da B3 para o Mercado de Energia, às 10h. Os dados de acesso ao evento foram enviados por e-mail aos representantes das empresas associadas.

CLIQUE/TOQUE AQUI PARA VOLTAR PARA O ÍNDICE



CALENDÁRIO ABRACEEL

JANEIRO

21.01 | 17h - Reunião do Conselho aberta aos associados

22.01 | 10h - Sexta Livre: Regimento e modelos de risco da Plataforma da B3 para o Mercado de Energia

FEVEREIRO

X.02 | AGO, em data a ser definida pelo Conselho, para aprovação das contas da Abraceel em 2020

25.02 | 17h - Reunião do Conselho

MARÇO

10.03 | 15h - Reunião do GT

11.03 | 9h30 - Eleição do Conselho

18.03 | 17h - Reunião do Conselho

A Diretoria Executiva sempre encaminha por e-mail a pauta e os dados de acesso às reuniões. Eventuais alterações também são informadas com antecedência.

[CLIQUE/TOQUE AQUI PARA VOLTAR PARA O ÍNDICE](#)