

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 2 – 18/09/2022

Questão 1. A Cláusula 2 – Exclusões de Caso Fortuito ou Força Maior, do contrato padrão do Balcão Brasileiro de Comercialização de Energia (BBCE), afirma que salvo se pactuado de outra forma, alguns eventos serão excluídos da caracterização de casos fortuitos ou de força maior. Analise os seguintes eventos:

- I. Problemas e/ou dificuldades de ordem econômico-financeira de qualquer das partes.
- II. Insolvência, liquidação, falência ou recuperação judicial ou extrajudicial de quaisquer das partes.
- III. Variações do Preço de Liquidação de Diferenças (PLD) em qualquer valor.

Dentre os eventos apresentados, são eventos excluídos da caracterização de casos fortuitos ou de força maior no contrato padrão da BBCE:

- a) I, apenas.
- b) II, apenas.
- c) III, apenas.
- d) I e II, apenas.
- e) I, II e III.

Questão 2. Determinado agente possui uma opção de venda de energia ao preço de R\$ 250/MWh para entrega daqui a seis meses – se em seis meses o preço da energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) estiver em R\$ 200/MWh, o agente:

- a) Deve vender ao preço de R\$ 200/MWh e exercer sua opção de venda a R\$ 250/MWh.
- b) Deve realizar nenhuma transação.
- c) Deve comprar ao preço de R\$ 200/MWh e exercer sua opção de venda a R\$ 250/MWh.
- d) Deve comprar ao preço de R\$ 250/MWh e exercer sua opção de venda a R\$ 200/MWh.
- e) Nenhuma das alternativas anteriores.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 2 – 18/09/2022

Questão 3. Considerando a Resolução Normativa Aneel 1011/2022, assinale a alternativa INCORRETA:

- a) O consumidor representado pelo agente varejista e conectado a um agente de distribuição será responsável por celebrar o Contrato de Uso do Sistema de Distribuição (CUSD), não sendo está, portanto, uma obrigação e ônus do representante (agente varejista).
- b) O agente varejista poderá representar qualquer consumidor que possua unidade consumidora apta à aquisição de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), e que deseje atuar na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) como representado.
- c) Na hipótese de o consumidor optar pela atuação na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) por meio do agente varejista, será atribuída a ele, por intermédio do agente representante, a cota de energia do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (Proinfa), associada à unidade consumidora.
- d) Os resultados da Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo envolvendo os perfis com os ativos representados serão efetivados de forma unificada, em nome do agente varejista (representante).
- e) Em relação aos agentes com ativos de geração, são elegíveis de serem representados pelo agente varejista os detentores de concessão ou autorização para geração com capacidade instalada igual ou superior a 50MW, independente do comprometimento contratual.

Questão 4. Sobre os requisitos e procedimentos para obtenção e manutenção de autorização para comercializar energia elétrica no Sistema Interligado Nacional (SIN), é CORRETO afirmar:

- a) A atividade de comercialização e transporte de energia elétrica compreende a compra e a venda de energia elétrica no SIN, consoante com as normas de regência.
- b) A atividade de comercialização de energia elétrica somente poderá ser exercida após a obtenção da autorização da CCEE e a subsequente adesão à ANEEL, nos termos das normas vigentes.
- c) Será autorizado o exercício da atividade de comercialização, no âmbito do SIN, de energia elétrica por pessoa física que atenda a legislação vigente.
- d) A autorização para comercialização de energia tem duração de 30 anos, mas poderá ser revogada, a qualquer tempo, a pedido do agente autorizado.
- e) O comercializador deve observar o disposto nas normas setoriais, assim como as instruções ou as determinações de caráter geral expedidas pelo poder concedente.

Questão 5. Sobre a contratação da Energia de Reserva, assinale a alternativa INCORRETA.

- a) Como a usina eólica é uma fonte que, para gerar, depende do regime de ventos, o compromisso de entrega da energia é verificado de forma anual e quadrienal.
- b) Quando houver montante financeiro na Conta de Energia de Reserva (CONER) suficiente para realizar todos os pagamentos associados à contratação da Energia de Reserva e ainda sobrar recursos, o excedente será destinado como crédito para os agentes pagadores do Encargo da Energia de Reserva, na próxima contabilização do Mercado de Curto Prazo.
- c) A energia de reserva não serve de lastro para os Agentes com perfil Consumo, responsáveis pelo pagamento dessa energia.
- d) Os recursos financeiros envolvidos na contratação de Energia de Reserva são administrados pela CCEE, mediante gestão da CONER, e todos esses valores monetários integram o processo de Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo.
- e) Ao longo do período de suprimento, a usina a biomassa deverá garantir a entrega da energia contratada mediante geração proveniente das usinas comprometidas com Contrato de Energia de Reserva (CER) ou por meio de cessão de energia

Questão 6. Na figura a seguir temos um esquema pretendido por um agente varejista “X” para a modelagem de ativos futuros representados. As representações “C1”, “C2” e “C3” referem-se a unidades consumidoras, e “G1”, “G2” e “G3” referem-se a unidades geradoras.



Avalie as seguintes afirmações sob a ótica da modelagem de ativos e da gestão do agente varejista:

- Todas as alternativas serão computadas como corretas**
- I. As unidades consumidoras C1 e C2 poderão ser modeladas sob o Perfil Varejista “A”, independente dos requisitos de demanda, ou seja, podem ser de consumidores livres (demanda contratada > 3 MW) ou de consumidores especiais (demanda contratada menor que 3 MW e maior ou igual a 500kW).
 - II. As unidades geradoras G2 e G3 poderão ser modeladas sob o mesmo perfil varejista “C”, desde que possuam o mesmo tipo de outorga da usina, ou seja, ambas sejam de energia convencional ou ambas sejam de energia incentivada.
 - III. As unidades C3 (consumidora) e G1 (geradora) poderão ser modeladas sob o mesmo perfil varejista “B”, desde que a unidade consumidora seja de consumidor livre (demanda contratada > 3 MW) e a unidade geradora seja de usina com outorga de energia incentivada, e desde que ambas não sejam de propriedade de autoprodutores.
 - IV. O representante deverá comprovar a aquisição de contrato de uso do sistema.

Sobre as afirmações, está CORRETO apenas o contido em:

- a) I e II.
- b) I e III.
- c) I e IV.
- d) II e IV.
- e) III e IV.

Questão 7. Considere as seguintes afirmações com respeito à Cessão de Montantes de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre:

- I. O consumidor livre ou consumidor residencial pode realizar cessão de quantidade limitada à sobra contratual que possuir em seu contrato.
- II. A cessão de montantes de energia elétrica deve estar compreendida dentro do período de vigência do contrato original.
- III. Se a cessão for proveniente de um contrato de energia com atividade de repasse associado é o montante do contrato original que deu origem à cessão.
- IV. Se o montante de uma cessão registrada for superior ao do contrato original ocorrerá um ajuste no montante cedido, para que esse se iguale ao montante do contrato original.

**QUESTÃO
ANULADA**

Sobre as afirmações, está CORRETO apenas o contido em:

- a) I e III.
- b) I e IV.
- c) III e V.
- d) I, III e V.
- e) II, IV e V.

**Todas as alternativas serão
computadas como corretas**

Questão 8. Suponha que sua carteira apresente uma exposição de 2 milhões de reais ao PLD e que volatilidade do PLD é de 20% ao semestre. Considerando que os retornos do PLD seguem uma distribuição normal, o CVaR com 95% de intervalo de confiança é (considere que o valor da inversa da norma padrão para 95% de intervalo de confiança é igual a 1,65):

- a) Igual a R\$ 2.000.000.
- b) Igual a R\$ 660.000.
- c) Menor do que R\$ 2.000.000.
- d) **Maior do que R\$ 660.000.**
- e) Maior do que R\$ 2.000.000.

Questão 9. A principal importância do Preço de Liquidação de Diferenças (PLD) no modelo setorial é:

- a) Prover indicações da estabilidade do valor da energia elétrica no sistema interligado nacional (SIN).
- b) Garantir a estabilidade de preços durante as concessões.
- c) Atrair novos investidores para o setor elétrico.
- d) Indicar a necessidade de mudanças na matriz energética do país.
- e) **Induzir a eficiência econômica, sinalizando a escassez da energia elétrica.**

Questão 10. Assinale a alternativa que apresenta um item que não impacta na formação do PLD:

- a) Variação na carga.
- b) Disponibilidade das usinas.
- c) Limite de intercâmbio entre submercados.
- d) Garantia física sazonalizada.**
- e) Variação nas vazões.

Questão 11. Considere que a base de ativos líquida de uma distribuidora vale 20 milhões de reais e que o mercado projetado compreende 2 milhões (em kWh). As despesas operacionais são da ordem de 8 milhões de reais, com depreciação e impostos consumindo 2 milhões de reais. Se o custo médio ponderado do capital permitido pela ANEEL fosse 10% aa, a tarifa média por unidade consumidora seria da ordem de:

- a) 7 R\$/kWh.
- b) 5 R\$/kWh.
- c) 10 R\$/kWh.
- d) 6 R\$/kWh.**
- e) 8 R\$/kWh.

Questão 12. As distribuidoras têm obrigação regulatória de contratação de 100% de suas necessidades com pelo menos 5 anos de antecedência. Assim, conforme suas análises, podem ou não participar nos leilões de compra de energia de longo prazo ou nos leilões de ajustes. Como consequência, em sua carteira de contratos podem ocorrer diferentes composições de energia que serão fornecidas aos seus clientes. Dentro deste contexto, o “mix” de contratos de energia afeta:

- a) As tarifas, mas o consumidor não é prejudicado, pois a conta de desenvolvimento energético produz compensações anuais.
- b) As tarifas, mas o consumidor não é prejudicado, pois as cotas de energia proveniente das hidrelétricas que tiveram suas concessões prorrogadas pela MP-579 produzem o reequilíbrio de possíveis distorções.
- c) A tarifa pela obrigação de participar de todos os leilões.
- d) A tarifa em decorrência da eventual participação e efetivação de contratos com volumes significativos em leilões que apresentam preços mais elevados.**
- e) A tarifa quando as mesmas não são equalizadas em uma mesma classe em um mesmo submercado.

Questão 13. As tarifas de energia no mercado cativo possuem basicamente duas parcelas de custos, os denominados não gerenciáveis (parcela A), que são repassados integralmente às tarifas, e os gerenciáveis (parcela B), que são alvo de escrutínio e fiscalização por parte da agência regulatória. Sobre estas parcelas (A e B), é CORRETO afirmar:

- a) A parcela A deve ser de igual valor ao da parcela B, garantindo-se por lei o equilíbrio entre custos gerenciáveis e não gerenciáveis.
- b) A lei exige que a parcela B seja sempre correspondente a 65% dos custos, garantindo-se que os consumidores não sejam afetados na sua maior parcela por custos não gerenciáveis.
- c) A lei exige que a parcela A seja sempre correspondente a no máximo 50% dos custos, evitando-se um repasse exagerado de custos não gerenciáveis na parcela final ao consumidor.
- d) Não existe nenhuma legislação que estabeleça limites mínimos e máximos para as parcelas A e B, mas o histórico aponta que a parcela A é sistematicamente maior do que a parcela B.**
- e) Não existe nenhuma legislação que estabeleça limites mínimos e máximos para as parcelas A e B, mas o histórico aponta que a parcela B é sistematicamente maior do que a parcela A.

Questão 14. Sobre a Conta ACR (Ambiente de Contratação Regulada) e Conta Bandeiras, considere a seguinte afirmação:

Os custos administrativos, financeiros e encargos tributários incorridos pela _____ na gestão e na liquidação da conta centralizadora dos recursos de bandeiras tarifárias deverão ser considerados na definição dos valores _____. Já os valores relativos à contratação relacionada à Conta ACR, incluindo os custos administrativos, financeiros e encargos tributários incorridos pela _____, deverão ser repassados _____.

Assinale a alternativa que completa, CORRETA e respectivamente, as lacunas do texto:

- a) ANEEL; da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE); ANEEL; às bandeiras tarifárias.
- b) ANEEL; das bandeiras tarifárias; CCEE; à Conta ACR.
- c) CCEE; das bandeiras tarifárias; CCEE; à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).**
- d) CCEE; das bandeiras tarifárias; ANEEL; à Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).
- e) CCEE; da Conta de Desenvolvimento Energético; ANEEL; à Conta ACR.

Questão 15. De acordo com o capítulo I, artigo primeiro, da Lei 14.300, de janeiro de 2022, por autoconsumo remoto, entende-se:

- a) Modalidade de microgeração ou minigeração distribuída eletricamente junto à carga, participante do Sistema de Compensação de Energia Elétrica (SCEE), no qual o excedente de energia elétrica gerado por unidade consumidora de titularidade de um consumidor-gerador, pessoa física ou jurídica, é compensado ou creditado pela mesma unidade consumidora.
- b) Modalidade caracterizada por unidades consumidoras de titularidade de uma mesma pessoa jurídica, incluídas matriz e filial, ou pessoa física que possua unidade consumidora com microgeração ou minigeração distribuída, com atendimento de todas as unidades consumidoras pela mesma distribuidora.
- c) Reunião de pessoas físicas e/ou jurídicas consumidoras de energia elétrica instituído para a geração de energia destinada a consumo próprio, com atendimento de todas as unidades consumidoras pela mesma distribuidora.
- d) Conjunto de unidades consumidoras localizadas em uma mesma propriedade ou em propriedades contíguas, sem separação por vias públicas, passagem aérea ou subterrânea ou por propriedades de terceiros não integrantes do empreendimento, em que as instalações para atendimento das áreas de uso comum, por meio das quais se conecta a microgeração ou minigeração distribuída, constituam uma unidade consumidora distinta, com a utilização da energia elétrica de forma independente, de responsabilidade do condomínio, da administração ou do proprietário do empreendimento.
- e) Modalidade caracterizada pela reunião de consumidores, por meio de consórcio, cooperativa, condomínio civil voluntário ou edifício ou qualquer outra forma de associação civil, instituída para esse fim, composta por pessoas físicas ou jurídicas que possuam unidade consumidora com microgeração ou minigeração distribuída, com atendimento de todas as unidades consumidoras pela mesma distribuidora.

Questão 16. Em 18 de maio de 2020, o Governo Federal publicou o Decreto 10.350/2020 que regulamentou a criação de operação de *“mercado, estruturada sob a forma de um empréstimo sindicalizado lastreado por ativos tarifários que transitam pela Conta de Desenvolvimento Energético, conforme autorizado pela MP 950, para viabilizar que seu custo seja mais baixo do que qualquer distribuidora ou consumidor, industrial ou não, enfrentaria se fosse captar recursos individualmente junto ao mercado financeiro”*.

Assinale a alternativa que corresponde a operação supracitada:

- a) Conta ACR.
- b) Conta COVID.
- c) Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).
- d) Contratação de Energia de Reserva.
- e) RGR.

Questão 17. Considere as seguintes afirmações em relação ao Programa Mensal da Operação Energética (PMO):

- I. O PMO tem como objetivo fornecer metas e diretrizes a serem seguidas pelos órgãos executivos da programação diária da operação e da operação em tempo real.
- II. O PMO é elaborado pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) sem a participação dos agentes envolvidos.
- III. O PMO tem a função de otimizar os recursos disponíveis para a operação do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Sobre as afirmações, está correto o contido em:

- a) I, apenas.
- b) III, apenas.
- c) I e II, apenas.
- d) I e III, apenas.
- e) I, II e III.

Questão 18. O objetivo primordial do Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE), elaborado anualmente pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE) para um horizonte de dez anos subsequentes a sua elaboração, sob a ótica de Governo é:

- a) A determinação de obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) de Energia Elétrica.
- b) A regulação e a fiscalização da expansão dos serviços de Petróleo e Gás Natural.
- c) Prover subsídios para elaboração das políticas públicas do Ministério de Minas e Energia.
- d) A determinação de diretrizes para o desenvolvimento dos trabalhos de fiscalização pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) do cumprimento das indicações de desempenho do Sistema Interligado Nacional (SIN).
- e) Indicar, e não propriamente determinar, as perspectivas da expansão do setor de energia, dentro de uma visão integrada para os diversos energéticos.

Questão 19. Uma das alternativas para gerenciamento de risco no mercado de eletricidade é o uso de contratos derivativos. Dentre estes contratos temos aquele que se refere a um acordo entre partes, para a compra de um certo bem ou ativo, numa certa data futura e a um preço previamente determinado.

Assinale a alternativa que corresponde a esta definição:

- a) Opção europeia de compra.
- b) Opção americana de compra.
- c) Swap.
- d) Collar.
- e) Contrato a Termo.

Questão 20. A incapacidade de se transformar um ativo em dinheiro é um tipo de risco financeiro.

Dentre as alternativas ao lado, assinale aquela que corretamente denomina esse risco.

- a) Risco de Liquidez.
- b) Risco Operacional.
- c) Risco de Mercado.
- d) Risco de Crédito de Contrapartes.
- e) Risco de Negócio.