

Questão 1. Com relação aos preços de mercado praticados no ambiente de contratação livre (ACL) e sua dinâmica, é correto afirmar:

- a) Os preços a termo de longo prazo sempre são inferiores aos preços observados no curto prazo.
- b) A volatilidade histórica dos preços de mercado, usualmente, é menor para os produtos com maior maturidade (longo prazo).
- c) A diferença do preço observado entre a energia incentivada e convencional não varia ao longo do tempo e está relacionada, dentre outros fatores, às tarifas de energia do mercado regulado.
- d) Os preços de energia do ACL são definidos anualmente pelo Ministério de Minas e Energia (MME) a partir de estudos de planejamento energético realizados pelo ONS e EPE.
- e) Nenhuma das alternativas anteriores.

Questão 2. A respeito da composição das tarifas do ACR e os fatores que as afetam, avalie as afirmações abaixo:

I – O ONS, em conjunto com a CCEE, realizam a gestão dos fundos setoriais desde janeiro de 2023.

II – A Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) tem como objetivo custear diversas políticas públicas do setor elétrico.

III – As perdas não técnicas incidem na tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD).

IV – Em 2023, a tarifa social representou o maior subsídio presente nas tarifas de eletricidade das distribuidoras de energia.

V – As parcelas A e B devem ser iguais, garantindo o equilíbrio entre os custos gerenciáveis e não gerenciáveis.

São corretas as alternativas:

- a) Todas as assertivas.
- b) II e IV apenas.
- c) III e V apenas.
- d) II apenas.
- e) II e III apenas.

Questão 3

De acordo com o Submódulo 6.8 do PRORET, as previsões de custos das distribuidoras relativos à geração de energia por fonte termelétrica e a exposições ao mercado de curto prazo abrangem alguns dos itens abaixo. Assinale o único item não previsto no normativo em questão.

- a) Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Regulada na Modalidade por Disponibilidade (CCEAR-D);
- b) Exposição ao mercado de curto prazo por insuficiência contratual em relação à carga realizada;
- c) Encargo de Serviços do Sistema – ESS decorrentes das usinas despachadas fora da ordem de mérito e por ordem de mérito com Custo Variável Unitário (CVU) abaixo do valor-teto do Preço de Liquidação de Diferenças (PLD);
- d) Exposição ao mercado de curto prazo decorrente de insuficiência de geração alocada no âmbito do MRE de Itaipu Binacional (Risco Hidrológico de Itaipu), bem como o correspondente alívio de exposições à diferença de preços entre submercados;
- e) Exposição ao mercado de curto prazo decorrente de insuficiência de geração alocada no âmbito do MRE – das usinas hidrelétricas contratadas em regime de cotas, de que trata o art. 1º da Lei nº 12.783, de 2013 (Risco Hidrológico das Cotas);

Questão 4. No âmbito do monitoramento prudencial, conforme Manual elaborado pela CCEE, qual o valor que o agente consumidor deve declarar referente ao seu consumo?

- a) Preço médio dos contratos de compra já realizados.
- b) Zero.
- c) PLD mínimo.
- d) Preço atual de mercado.
- e) PLD máximo.

Questão 5. Identifique uma das limitações da métrica de risco Value at Risk (VaR):

- a) O VaR possui difícil compreensão e implementação.
- b) Não oferece informação das perdas potenciais além do intervalo de confiança.
- c) Seu resultado não guarda relação com o horizonte de tempo analisado.
- d) A estimativa do VaR não paramétrico considera a hipótese de os dados analisados possuírem distribuição normal.
- e) Trata-se de uma métrica de risco recente e conseqüentemente ainda é pouco utilizada.

Questão 6. Sobre o Submódulo 5.2 – Liquidação no mercado de curto prazo – dos Procedimentos de Comercialização da CCEE, assinale a alternativa correta:

- a) A liquidação financeira no Mercado de Curto Prazo é realizada diariamente, com base nos preços horários de energia elétrica.
- b) A CCEE não é responsável pela liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo, sendo esta função delegada às distribuidoras de energia elétrica.
- c) No processo de liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo, os agentes que possuem crédito devem receber o pagamento integralmente, independentemente de haver inadimplência entre os agentes devedores.
- d) A liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo considera os valores de energia elétrica contabilizados, de acordo com os contratos bilaterais registrados e os saldos devidos ou a receber pelos agentes.
- e) A liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo é realizada apenas em uma única data.

Questão 7. Sobre as atribuições e o funcionamento da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), assinale a alternativa correta:

- a) A ANEEL é responsável por regulamentar e fiscalizar apenas as atividades de geração de energia elétrica no Brasil.
- b) A ANEEL tem a função de estabelecer tarifas para o serviço de distribuição de energia elétrica, mas não tem poder para revisar essas tarifas.
- c) A ANEEL é uma autarquia especial vinculada ao Ministério de Minas e Energia, com autonomia administrativa, financeira e patrimonial.
- d) A ANEEL não possui competência para mediar conflitos entre concessionárias e consumidores de energia elétrica.
- e) A principal função da ANEEL é promover a privatização de empresas do setor elétrico.

Questão 8. Um consumidor localizado no submercado Sudeste-Centro Oeste realiza uma compra de energia no submercado Nordeste. Considere que no mês da transação, o Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) no Sudeste-Centro Oeste foi de R\$ 250,00/MWh e no Nordeste foi de R\$ 200,00/MWh, em todas as horas do mês. O volume de energia comprada foi de 1.000 MWh. Calcule o valor financeiro da diferença a ser considerada na apuração do Mercado de Curto Prazo (MCP) devido à diferença de preços entre os submercados.

- a) R\$ 50.000,00 a pagar
- b) R\$ 50.000,00 a receber
- c) R\$ 50,00 a pagar
- d) R\$ 250.000,00 a pagar
- e) R\$ 200.000,00 a receber

Questão 9. Na divulgação do resultado da pré-contabilização do Mercado de Curto Prazo de um agente comercializador, foi identificada uma posição devedora de R\$ 100.000,00. Diante deste cenário, indique a alternativa que apresenta corretamente o valor e a data do aporte da Garantia Financeira.

- a) Não há necessidade de aporte da garantia.
- b) R\$ 100.000,00 a ser aportado até o MS+15du.
- c) R\$ 105.000,00 a ser aportado até o MS+15du.
- d) R\$ 100.000,00 a ser aportado até o MS+26du.
- e) R\$ 105.000,00 a ser aportado até o MS+26du.

Questão 10. Considere as seguintes afirmações sobre as responsabilidades de um consumidor livre perante o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS):

- I. Fornecer ao ONS e manter atualizados os dados e informações necessários para a realização dos estudos de planejamento da operação elétrica.
- II. Participar, obrigatoriamente, de todas as etapas de realização do processo de planejamento da operação elétrica.
- III. Informar de imediato ao ONS qualquer revisão ou incorreção identificada nos dados e informações já fornecidos.
- IV. Fornecer sugestões para elaboração do escopo dos estudos do planejamento da operação elétrica.
- V. Implantar as providências recomendadas nas Diretrizes para a Operação Elétrica com Horizonte Mensal

Indique a alternativa que apresenta corretamente quais afirmações estão corretas:

- a) i, ii e iii, apenas
- b) i, iii e iv, apenas
- c) ii,iii, iv e v
- d) iii, iv e v, apenas
- e) i, iii, iv e v

Questão 11. A comercialização varejista, regulamentada por meio da Resolução Normativa Aneel Nº 1.011/2022, caracteriza-se pelas relações comerciais entre o varejista (agente representante) e o representado. Analise os itens abaixo e identifique as alternativas **CORRETAS** em relação às condições de habilitação do representado (elegíveis de representação pelo varejista):

- I. Pessoas físicas elegíveis à representação por meio do agente habilitado à comercialização varejista.
- II. Pessoas jurídicas elegíveis à representação por meio do agente habilitado à comercialização varejista.
- III. Consumidores com unidades consumidoras aptas à aquisição de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre – ACL.
- IV. Os detentores de concessão, autorização ou registro de geração com capacidade instalada inferior a 50 MW não comprometidos com Contrato de Comercialização de Energia em Ambiente Regulado - CCEAR, Contrato de Energia de Reserva - CER ou Cotas.
- V. Os detentores de concessão ou autorização para geração com capacidade instalada igual ou superior a 50MW não comprometidos com CCEAR, CER ou Cotas, desde que sejam agentes da CCEE (respondendo de forma proporcional e solidária pelos resultados decorrentes da gestão empreendida por seu representante).

- a) II e III
- b) II, III e IV
- c) I, II, III e IV
- d) II, III, IV e V
- e) Todas as alternativas estão corretas

Questão 12. O agente autorizado à Comercialização de Energia Elétrica deve atender anualmente a alguns requisitos mínimos para a manutenção desta autorização, independentemente da sua classificação (Tipo 1 ou Tipo 2). Analise os itens abaixo e identifique as alternativas **CORRETAS** em relação aos requisitos para a manutenção dos comercializadores:

- I. Apresentar o Balanço Patrimonial auditado assinado por profissional de contabilidade, com registro profissional regular no Conselho Regional de Contabilidade - CRC;
- II. O Balanço Patrimonial auditado deve apresentar capital social de, no mínimo, R\$ 2.000.000,00 (dois milhões de reais), atualizados monetariamente conforme Procedimentos de Comercialização.
- III. O Balanço Patrimonial auditado deve apresentar patrimônio líquido de, no mínimo, R\$ 10.000.000,00 (dez milhões de reais), atualizados monetariamente conforme Procedimentos de Comercialização.
- IV. O Balanço Patrimonial auditado deve apresentar Índices de liquidez geral, liquidez corrente e solvência geral superiores a 1.

- a) I e II
- b) I e III
- c) I, II e III
- d) I, II e IV
- e) Todas as alternativas estão corretas

Todas as alternativas serão computadas como corretas

Questão 13. Considerando a Resolução Normativa Aneel nº 1.011/2022, que regulamenta a comercialização varejista, assinale a alternativa **INCORRETA**.

- a) Podem atuar como varejista os agentes habilitados à comercialização de energia (categoria Comercialização) e os agentes geradores (categoria Geração), que atenderem aos requisitos para habilitação varejista previstos na regulamentação vigente.
- b) No objeto social do agente habilitado à comercialização varejista deve constar a designação específica do exercício desta atividade (Comercialização Varejista).
- c) Para ser elegível à habilitação varejista o agente deve possuir histórico mínimo de operação na CCEE de doze meses sem qualquer descumprimento de obrigação.
- d) O resultado da Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo apresentado no Quadro 01 do relatório Sumário (SUM001), divulgado por perfil de agente, irá apresentar de forma agregada os resultados de todos os ativos modelados sob o perfil, em nome do Comercializador Varejista (representante), não havendo a identificação dos representados.
- e) Cada consumidor representado será modelado individualmente em perfil específico, de forma que o resultado da Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo apresentado no Quadro 01 do relatório Sumário (SUM001) seja apresentado detalhadamente para cada consumidor representado pelo varejista.

Questão 14. Considerando as diretrizes dadas a partir da Portaria MME nº 50/2022, que trata da Abertura do Mercado Livre para consumidores do chamado “Grupo A”, de consumidores atendidos em alta tensão de fornecimento de energia elétrica, analise as alternativas abaixo, e marque a opção que reúne as alternativas **CORRETAS**

- I. A partir de 1 de janeiro de 2024 passa a não existir mais o requisito de demanda mínima de 500kW para a aquisição de energia elétrica no ambiente de contratação livre para os consumidores pertencentes ao chamado “Grupo A”.
- II. Os consumidores do “Grupo A” com demanda contratada inferior a 500kW podem realizar a contratação de energia no ambiente livre desde que representados por um agente varejista.
- III. Os consumidores do “Grupo A” com demanda inferior a 500kW podem adquirir energia elétrica exclusivamente do tipo Especial (com ou sem desconto).
- IV. Eventuais descontos associados às tarifas de uso dos sistemas elétricos de transmissão e distribuição – TUSD/TUST são aplicados de maneira uniforme a todas as unidades consumidoras modeladas sob um mesmo perfil contábil varejista.
- V. É vedada aplicação do benefício do desconto na TUSD/TUST para os consumidores com demanda inferior a 500kW representados por um agente varejista.

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

Questão 15. O Decreto nº 10.707/2021 regulamenta a contratação de reserva de capacidade, na forma de potência, por meio de leilões promovidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. Analise as alternativas abaixo, relacionadas a esta contratação do ambiente regulado, e marque a opção que reúne as alternativas **CORRETAS**:

- I. A contratação de reserva de capacidade, na forma de potência, será formalizada por meio da celebração de Contratos de Potência de Reserva de Capacidade – CRCAP.
- II. Os custos da contratação de potência serão pagos mensalmente no âmbito de liquidação financeira específica na CCEE, por intermédio do Encargo de Potência para Reserva de Capacidade – ERCAP, e serão rateados entre os usuários finais de energia elétrica.
- III. Para cada MW hora de potência negociada (CRCAP) o vendedor deverá celebrar o Contrato de Energia de Reserva – CER (energia), contemplando na receita de venda do CER uma parcela de receita fixa.
- IV. Os custos da contratação da energia negociada (CER vinculado ao CRCAP) serão pagos mensalmente no âmbito da liquidação financeira do Mercado de Curto Prazo, por intermédio do Encargo de Energia de Reserva – EER, e serão rateados entre os usuários finais de energia elétrica.
- V. Caso o empreendimento possua parcela de usina livre de comprometimento com o Ambiente de Contratação Regulado - ACR, o vendedor poderá realizar a comercialização de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre – ACL.

- a) I e II
- b) I, II e III
- c) I, II e V
- d) I, II, III e IV
- e) Todas as alternativas estão corretas

Questão 16. A Resolução Normativa ANEEL n.1.072/2023 dispõe sobre o Monitoramento Prudencial dos Agentes no âmbito das operações na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica durante o período sombra. Analise as alternativas abaixo, relacionadas às informações requeridas aos agentes de mercado na execução deste processo, e marque a opção **INCORRETA**:

- a) Total de contratos de compra e/ou venda consolidados, em Reais e MWmédios, em base mensal, para o mês de apuração e para o horizonte dos próximos 6 meses.
- b) Previsão de geração e/ou consumo, em MWmédios, em base mensal, para o mês de apuração e para o horizonte dos próximos 6 meses.
- c) Exposição das 5 maiores contrapartes, de forma individual, considerando as próximas três contabilizações do mercado de curto prazo.
- d) Receitas decorrente de contratações do ambiente livre, em base mensal, para o mês atual e para o horizonte dos próximos 6 meses, exceto para agentes de distribuição.
- e) Patrimônio Líquido, com base no Balanço Patrimonial, ajustado em virtude da retirada de elementos de baixa liquidez.

Questão 17. No contexto da comercialização de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre (ACL), a sazonalização de contratos se refere à prática de:

- a) Alterar o preço do contrato de energia elétrica conforme as necessidades do consumidor ao longo do ano.
- b) Ajustar a quantidade de energia contratada para diferentes períodos do ano, de modo a refletir variações sazonais no consumo de energia.
- c) Modificar o submercado de registro do contrato, de acordo com a variação do PLD.
- d) Estabelecer um contrato de fornecimento de energia elétrica por um período fixo, sem considerar variações sazonais.
- e) Negociar contratos de energia elétrica exclusivamente durante os meses de maior demanda.

Questão 18. Considere os conceitos de Conditional Value at Risk (CVaR) na formação de preços do mercado de curto prazo (PLD). Avalie as seguintes afirmações e escolha a alternativa correta que melhor descreve o impacto e a aplicação do CVaR na formação do PLD:

- a) O CVaR é utilizado na formação do PLD para identificar e eliminar os riscos extremos de preços, garantindo que o preço final nunca ultrapasse um valor predefinido.
- b) O CVaR é utilizado para quantificar e gerenciar os riscos associados a eventos extremos na formação do PLD, incorporando os custos de escassez e garantindo uma maior robustez na definição dos preços.
- c) O CVaR considera apenas os cenários de baixo risco para definir o PLD, desconsiderando eventos de alto impacto que possam influenciar os preços.
- d) A aplicação do CVaR na formação do PLD visa minimizar a média dos preços de mercado, resultando em uma redução geral dos preços de energia ao longo do tempo.
- e) Na formação do PLD, o CVaR é utilizado apenas para refletir os preços médios esperados, desconsiderando a volatilidade e os riscos extremos.

Questão 19. O Custo Marginal de Operação, resultante dos modelos de planejamento da operação, é definido de acordo com o valor do recurso a ser utilizado para o atendimento da próxima unidade de energia elétrica requerida pelo sistema, ou seja, para cada recurso utilizado existe um custo a ser considerado pelos modelos. Analise as alternativas abaixo relacionadas à valoração destes recursos, e marque a opção que reúne as alternativas **CORRETAS** na relação Recurso = Custo:

- I. Recurso Geração Térmica = Custo de Geração Térmica.
- II. Recurso Água Armazenada = Custo ZERO.
- III. Recurso Vertimento Turbinável = Custo ZERO.
- IV. Recurso Recebimento (intercâmbio) = Custo Marginal de Operação do submercado fornecedor.
- V. Recurso Corte de Carga = Custo de Geração Térmica da usina a Gás Natural Liquefeito (GNL) mais elevado considerado no Programa Mensal da Operação (PMO).

- a) I, II e III
- b) I, III e IV
- c) II, IV e V
- d) II, III, IV e V
- e) Todas as alternativas estão corretas

Questão 20. Conforme determinado na REN Aneel n. 1.032/22, o valor do Preço de Liquidação das Diferenças Mínimo (PLD_MIN) é calculado com base no maior valor entre:

- I. Receita Anual de Geração (RAG) das usinas hidrelétricas em regime de cotas, nos termos da Lei nº 12.783/2013, excluídos os valores relacionados à remuneração e reintegração de investimentos, e adicionada a estimativa de Compensação Financeira pelo Uso dos Recursos Hídricos – CFURH.
- II. A Tarifa de Energia de Otimização da UHE Itaipu (TEOItaipu).
- III. A Tarifa de Energia de Otimização (TEO) das outras usinas hidrelétricas do Sistema Interligado Nacional.
- IV. Custo Variável Unitário (CVU) de menor valor de uma Usina Termelétrica em operação comercial, a gás natural, contratada por meio de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado, definido no Programa Mensal de Operação de dezembro.

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