

**Questão 1.** Sobre o Contrato Padrão BBCE assinale a alternativa correta:

- a) As Partes Vendedora e Compradora compartilharão todos os riscos, obrigações, responsabilidades, TRIBUTOS, tarifas, encargos de transmissão, distribuição e conexão e perdas de transmissão porventura devidas e/ou verificadas em face da disponibilização da ENERGIA CONTRATADA até o CENTRO DE GRAVIDADE.
- b) O fornecimento físico da energia elétrica é objeto do Acordo Comercial de Transação, e estará integralmente subordinado às determinações técnicas da ANEEL, Ministério de Minas e Energia, CCEE, Operador Nacional do Sistema Elétrico ou qualquer outro órgão competente, inclusive em caso de decretação de Racionamento de energia elétrica.
- c) Caso a Energia Elétrica Mensal Contratada seja consumida em unidades/filiais não localizadas no mesmo Submercado da Parte Compradora, o ônus proveniente da diferença de preço entre os Submercados será de responsabilidade da Parte Compradora, observado o disposto na cláusula 4.9.
- d) As Transações negociadas de forma anonimizada e formalizadas automaticamente na Plataforma de Negócios BBCE não estarão sujeitas à regra padrão de Sazonalização, segundo a qual a Sazonalização será flat, ou seja, a Energia Elétrica Mensal Contratada será distribuída de forma homogênea entre os meses.
- e) A Parte Compradora não possui obrigação de informar à Parte Vendedora, na data pactuada no Acordo Comercial de Transação, a Modulação da Energia Elétrica Mensal Contratada para o mês em referência.

**Questão 2.** Você possui uma opção de compra de energia ao preço de exercício R\$ 250/MWh, para entrega daqui a quatro meses – se em quatro meses o preço da energia no Mercado de Curto Prazo (MCP) estiver em R\$ 200/MWh, você deve:

- a) Exercer sua opção de compra a R\$ 250/MWh.
- b) Comprar ao preço de Mercado de Curto Prazo.
- c) Deve comprar ao preço de R\$ 200/MWh e exercer sua opção de compra a R\$ 250/MWh.
- d) Deve comprar ao preço de R\$ 250/MWh e exercer sua opção de compra a R\$ 200/MWh.
- e) Nenhuma das alternativas anteriores.

**Questão 3.** Considerando as definições apresentadas na REN 1059/23, acerca da regulamentação da micro e minigeração distribuída, assinale a alternativa correta:

- a) Excedente de energia: energia elétrica ativa consumida da rede e compensada pela energia elétrica ativa injetada, pelo excedente de energia e pelo crédito de energia utilizados no faturamento de unidade consumidora participante do Sistema de Compensação de Energia Elétrica, limitada ao montante de energia consumida da rede no ciclo de faturamento.
- b) Energia compensada: diferença positiva entre a energia elétrica ativa injetada e a energia elétrica ativa consumida por unidade consumidora com microgeração ou minigeração distribuída, apurada por posto tarifário a cada ciclo de faturamento, exceto para o caso de empreendimento com múltiplas unidades consumidoras com microgeração ou minigeração distribuída ou geração compartilhada, em que o excedente de energia pode ser toda a energia gerada ou a injetada na rede de distribuição pela unidade consumidora, a critério do titular da unidade consumidora com microgeração ou minigeração distribuída.
- c) Geração compartilhada: modalidade de participação no SCEE caracterizada pela reunião de consumidores, por meio de consórcio, cooperativa, condomínio civil voluntário ou edilício, 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.
- d) Sistema de Compensação de Energia Elétrica: central geradora de energia elétrica que utilize fontes renováveis ou, conforme Resolução Normativa nº 1.031, de 26 de julho de 2022, de cogeração qualificada, conectada à rede de distribuição de energia elétrica por meio de unidade consumidora, da qual é considerada parte, que possua potência instalada em corrente alternada menor ou igual a 75 kW.
- e) Microgeração distribuída: sistema no qual a energia elétrica ativa é injetada por unidade consumidora com microgeração ou minigeração distribuída na rede da distribuidora local, cedida a título de empréstimo gratuito e posteriormente utilizada para compensar o consumo de energia elétrica ativa ou contabilizada como crédito de energia de unidades consumidoras participantes do sistema.

**Questão 4.** Sobre a estrutura e papel do comercializador, assinale a alternativa que apresenta a definição correta:

- a) O Backoffice é responsável por acompanhar o mercado, executar as operações comerciais e trabalhar nos relacionamentos com os players de mercado e com os clientes finais.
- b) O Middle office é a área responsável pela gestão, o planejamento e as análises de riscos do portfólio.
- c) O comercializador não possui papel relevante como agente mitigador de riscos.
- d) Atender as necessidades específicas dos clientes não é uma função de um comercializador.
- e) O Front office é a área responsável pela gestão dos contratos e a execução das atividades na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).

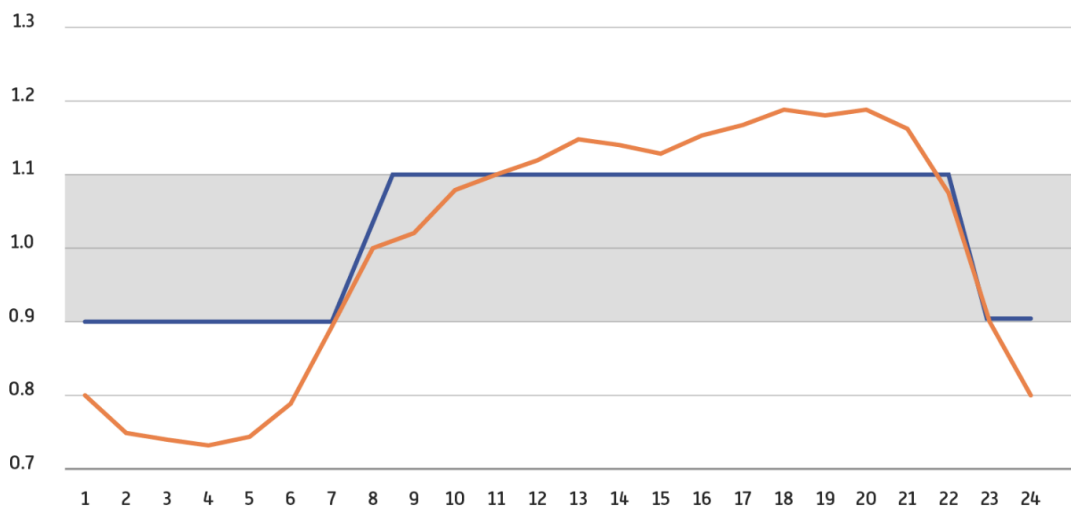
**Questão 5.** De acordo com o manual de conduta da CCEE, os seguintes comportamentos devem ser adotados no exercício das funções, interno e/ou externo, EXCETO:

- a) Conduta baseada em valores.
- b) Foco na satisfação dos agentes.
- c) Confidencialidade.
- d) Disclosure.
- e) Idoneidade.

**Questão 6.** Sobre a comercialização varejista, assinale a alternativa INCORRETA:

- a) Constitui comercializadora ou geradora de energia elétrica responsável por representar pequenas cargas na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE).
- b) Quando um consumidor ou gerador se torna cliente de uma varejista, ele passa a ser representado por esse agente na CCEE – ou seja, o varejista se responsabiliza por cumprir todas as rotinas na câmara em nome do cliente.
- c) A atuação dos varejistas reduz o número de operações realizadas na CCEE, porque eles somam a carga de seus clientes em uma única representação.
- d) A comercializadora varejista não é responsável pelos riscos financeiros das operações de compra e venda de energia. Esta responsabilidade cabe aos clientes, inclusive com relação a inadimplência.
- e) A comercialização varejista surgiu, dentre outros motivos, para evitar a sobrecarga da CCEE com consumidores de pequena carga e geradores de baixa potência. Sem o varejista, a CCEE teria que realizar, por exemplo, processos de contabilização e liquidação de contratos para cada consumidor.

**Questão 7.** O gráfico abaixo, que ilustra o registro de volumes de energia consumidos hora a hora por um determinado agente hipotético, diz respeito a um certo tipo de contrato e as formas de modulação existentes. Trata-se de um contrato tipo:



- a) Flat.
- b) Sazonalizado.
- c) Preço fixo.
- d) Perfil de carga.
- e) Swap.

**Questão 8.** Sobre o Preço de Liquidação de diferenças e seu papel, assinale a alternativa INCORRETA.

- a) Seu cálculo deve levar em consideração o benefício presente do uso da água e o benefício futuro de seu armazenamento, e da economia que essa reserva proporcionará em combustíveis das usinas termelétricas.
- b) Do ponto de vista imediato, usar toda a energia hidrelétrica disponível em cada período é mais econômico, porque reduz os custos de combustível. Por outro lado, essa estratégia aumenta os riscos de déficits futuros.
- c) O que evita a ameaça de déficits futuros para o fornecimento é justamente controlar o uso da energia hidrelétrica, mantendo o nível dos reservatórios elevados. Porém, nesse caso, pode ser preciso utilizar mais geração térmica, o que provoca um aumento nos custos operacionais.
- d) O Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) é calculado pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) diariamente para cada hora do dia seguinte, considerando a aplicação dos limites máximos (horário e estrutural) e mínimo vigentes para cada período de apuração e para cada submercado.
- e) O Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) é o resultado de um cálculo que determina os valores de toda a energia elétrica que foi produzida, mas não foi contratada pelos agentes do mercado.

**Questão 9.** Sobre os modelos computacionais para despacho e formação de preços, assinale a alternativa correta.

- a) O Dessem não leva em consideração as variações características nas expectativas de geração das fontes intermitentes.
- b) O objetivo do Decomp é determinar o despacho de geração das usinas hidrelétricas e termelétrica que minimiza o custo de operação ao longo do período de planejamento, bem como o custo marginal de operação para cada período e por submercado, dado o conjunto mais detalhado das informações: previsões de carga, vazões, geração eólica, disponibilidades, limites de transmissão entre subsistemas, função de custo futuro do Dessem etc.
- c) Desde 1º de janeiro de 2021, os valores oficiais do PLD são calculados com base nos resultados da execução do modelo Newave.
- d) O modelo Decomp fornece a Função de Custo Futuro, resultado da estratégia de solução do curto prazo, para o acoplamento com o modelo de curtíssimo prazo - Dessem.
- e) O Decomp consegue determinar a estratégia de geração hidráulica e térmica em cada estágio que minimiza o valor esperado do custo de operação para todo o período de planejamento.

**Questão 10.** Assinale a alternativa correta com base na tabela abaixo, extraída do site da CCEE.

	PLD mínimo (R\$/MWh)	PLD máximo estrutural (R\$/MWh)	PLD máximo horário* (R\$/MWh)	Custo do Déficit (R\$/MWh)
2017	33,68	533,82	-	4.650,00
2018	40,16	505,18	-	4.596,31
2019	42,35	513,89	-	4.981,54
2020	39,68	559,75	1.148,36	5.249,34
2021	49,77	583,88	1.197,87	6.524,05
2022	55,70	646,58	1.326,50	7.643,82
2023	69,04	684,73	1.404,77	8.103,95

- a) A diferença entre os custos do déficit para os anos de 2022 e 2023 é explicada pela variação do IPCA.
- b) A diferença entre os custos do déficit para os anos de 2022 e 2023 é explicada pela variação do IGP-M.
- c) O valor monetário de uma insuficiência energética de 600 MWh, considerando-se o ano de 2020 é de R\$ 335.850,00.
- d) O valor monetário de uma insuficiência energética de 600 MWh, considerando-se o ano de 2022 é de R\$ 4.586.292,00.
- e) O valor monetário de uma insuficiência energética de 600 MWh, considerando-se o ano de 2023 é de R\$ 410.838,00.

**Questão 11.** Sobre os componentes de custos e formação da receita requerida das distribuidoras de eletricidade no Brasil, assinale a alternativa INCORRETA.

- a) A Parcela A refere-se aos custos não gerenciáveis pela distribuidora, ou seja, aqueles que ela não possui controle sobre. Todo o valor arrecado é repassado integralmente para os agentes responsáveis.
- b) A Parcela A cobre os custos com a compra e o transporte de energia (transmissão), bem como os encargos setoriais, que são calculados nos reajustes e nas revisões tarifárias.
- c) A Cota de Depreciação, parte da parcela B, refere-se à recomposição do capital investido nas redes de distribuição pela companhia e depende da taxa de depreciação dos bens da concessionária. Essa depreciação deve ser restituída através do pagamento da tarifa.
- d) A remuneração sobre o capital investido depende da taxa SELIC, que é a taxa de rentabilidade a ser adotada no cálculo da remuneração das empresas e representa o custo de oportunidades de recursos, compatível com um risco similar ao que enfrenta a atividade.
- e) Dentro do arcabouço regulatório vigente, pode-se afirmar que a distribuidora não lucra sobre a Parcela A; ou seja, ela repassa diretamente os valores arrecadados para os agentes responsáveis. Assim, a parcela B é a que, de fato, remunera a distribuidora e a faz lucrar.

**Questão 12.** Sobre o sistema de bandeiras tarifárias, assinale a alternativa INCORRETA.

- a) Tem como objetivo sinalizar para o consumidor o custo real com a produção de energia elétrica, dando ao consumidor o sinal adequado nos momentos em que o custo da energia está elevado.
- b) A Bandeira verde está associada a condições favoráveis de geração de energia. Deste modo, a tarifa não sofre nenhum acréscimo.
- c) Os valores dos adicionais das bandeiras tarifárias são homologados anualmente pelo ONS. O acionamento dependerá das condições de geração observadas mensalmente.
- d) Mensalmente são observadas as condições de geração, como previsão do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD e Risco Hidrológico, e a ANEEL, com base em critérios regulamentados, aciona a bandeira tarifária a ser aplicada no mês conforme os adicionais pré-definidos em Resolução.
- e) A Bandeira escassez hídrica foi criada exclusivamente para a seca de 2021 e teve vigência entre os meses de setembro/21 e abril/22.

**Questão 13.** Sobre subsídios tarifários, escolha a alternativa correta.

- a) A partir de 2013, todos os descontos tarifários passaram a ser arcados pelos próprios consumidores das concessionárias, configurando-se como um subsídio cruzado.
- b) As concessionárias têm as suas tarifas majoradas para compensar os descontos concedidos apenas em sua própria área de concessão. Com isso o impacto tarifário depende do tamanho dos mercados subsidiados e subsidiantes.
- c) Até 2013, todos os consumidores do SIN contribuía com o rateio dos subsídios tarifários, independentemente do mercado subsidiado da área de concessão onde o consumidor estava localizado.
- d) Além do consumidor residencial baixa renda, a subvenção da CDE é destinada a compensar as distribuidoras pela perda de receita decorrente da concessão de descontos tarifários a certos usuários do serviço, que incluem, dentre outros, o serviço público de água, esgoto e saneamento.
- e) Os subsídios representam, em julho de 2023, apenas 2% da tarifa dos consumidores residenciais brasileiros, em média.

**Questão 14.** Acerca do Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE) e do Plano Nacional de Energia (PNE), assinale a alternativa correta:

- a) O Plano Decenal de Expansão de Energia é um documento informativo voltado para toda a sociedade e que determina as perspectivas de expansão futura do setor de energia sob a ótica do Governo no horizonte decenal.
- b) O Plano Nacional de Energia - PNE tem como objetivo o planejamento de longo prazo do setor energético do país, orientando tendências e balizando as alternativas de expansão desse segmento nas próximas décadas.
- c) O Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE) é composto por uma série de estudos que buscam fornecer insumos para a formulação de políticas energéticas segundo uma perspectiva integrada dos recursos disponíveis.
- d) A construção do PDE não faz uso de cenários e perspectivas para a economia brasileira.
- e) A estimativa de emissões de GEE – Gases causadores do efeito estufa não faz parte da construção do PDE.

**Questão 15.** O decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022 dispõe sobre a cessão de uso de espaços físicos e o aproveitamento dos recursos naturais em águas interiores de domínio da União, no mar territorial, na zona econômica exclusiva e na plataforma continental para a geração de energia elétrica a partir de empreendimento offshore. Com relação a este decreto assinale a alternativa que apresenta a definição correta.

- a) Offshore – área vertical de profundidade coincidente com o leito submarino, com superfície poligonal definida pelas coordenadas geográficas de seus vértices, onde poderão ser desenvolvidas atividades de geração de energia elétrica.
- b) Prisma - o ambiente marinho localizado em águas interiores de domínio da União, no mar territorial, na zona econômica exclusiva e na plataforma continental.
- c) Descomissionamento - as obras que visem ganho de potência da central geradora offshore, pela redefinição da potência nominal originalmente implantada ou pela elevação da potência máxima de operação, comprovadas no projeto originalmente construído.
- d) Repotenciação - as medidas para retornar um sítio a estado próximo ao seu original, após o fim do ciclo de vida do parque energético, incluída a necessidade de remoção de componentes básicos de uma central geradora offshore, tais como turbinas eólicas, fundações e peças de transição, cabos submarinos, mastros meteorológicos, subestações offshore e elementos terrestres de uso exclusivo do empreendimento e demais materiais, ressalvados os elementos cuja permanência seja admitida pelos processos de licenciamento ambiental aplicáveis.
- e) Nenhuma das definições apresentadas está correta.

**Questão 16.** Sobre o excedente financeiro e das exposições financeiras, tratado no Título V da REN/1030/2022 ANEEL, assinale a alternativa INCORRETA.

- a) O Excedente Financeiro origina-se do intercâmbio físico de energia entre submercados com Preço de Liquidação das Diferenças – PLD distintos. Conta COVID.
- b) As Exposições Financeiras se limitam àquelas causadas por diferenças do PLD entre os submercados e em determinadas situações, descritas no artigo 41 do Título V.
- c) O registro das cotas do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia – PROINFA não constitui elemento causador de exposições financeiras.
- d) Os recursos provenientes do somatório entre o Excedente Financeiro e a Exposição Financeira Positiva deverão ser utilizados para alívio dos débitos em ordem delimitada pelo artigo 42 do Título V.
- e) O montante de recursos utilizado para alívio das Exposições Residuais deverá ser subtraído do saldo previamente existente.



**Questão 17.** A RESOLUÇÃO NORMATIVA ANEEL Nº 1.015, DE 12 DE ABRIL DE 2022 estabeleceu a obrigação de aporte de garantias financeiras no Mecanismo de Venda de Excedentes. Sobre este tema assinale a alternativa INCORRETA:

- a) A participação dos agentes compradores no Mecanismo de Venda de Excedentes será condicionada ao aporte de Garantias Financeiras.
- b) A CCEE deverá promover diretamente ou contratar instituição financeira para os serviços de depósito, avaliação, custódia e execução das garantias financeiras referidas.
- c) As Garantias Financeiras incluem: I - de Participação – GFinP; e II - de Fiel Cumprimento dos Contratos – GFinFC.
- d) Em caso de rescisão contratual, ou não aporte integral da GFinFC, o agente comprador ficará obrigado a pagar à distribuidora multa igual ao volume de energia contratada remanescente entre o mês de rescisão e o término do contrato, limitado a 12 meses, multiplicado pelo: I – ágio, se positivo, em relação ao PLD, para produtos com preço fixo; ou II – preço de venda da energia, para produtos com preço variável.
- e) As distribuidoras que estiverem inadimplentes com qualquer obrigação financeira no âmbito da CCEE, na data de liquidação financeira do Mecanismo de Venda de Excedentes, terão a sua receita capturada para quitação de seus débitos, inclusive aquela oriunda da execução das garantias financeiras tratadas no art. 110-A.

**Questão 18.** Analise as assertivas com relação ao Programa Mensal de Operação Energética (PMO)

- I. As atividades de programação da operação têm como insumo as estratégias de operação calculadas no planejamento da operação energética, informações atualizadas sobre o cronograma de expansão da geração e transmissão, o estado atual de armazenamento dos reservatórios, previsões atualizadas de carga de energia por patamar, a análise das condições meteorológicas verificadas e previstas nas principais bacias do SIN e previsões de afluências aos aproveitamentos hidrelétricos.
- II. O Programa Mensal de Operação Energética (PMO) é elaborado pelo ONS com a participação dos agentes, em uma reunião mensal transmitida pela internet. Veja no Acervo Digital os vídeos dessas reuniões.
- III. Os estudos de otimização e simulação da operação do SIN são realizados em base semanal. Estabelecem políticas de geração térmica e intercâmbios inter-regionais para as semanas analisadas e fornecem metas e diretrizes a serem seguidas pela Programação Diária da Operação Eletroenergética e pela Operação em Tempo Real.

São corretas as assertivas:

- a) I, II e III.
- b) II e III apenas.
- c) I e III apenas.
- d) I e II apenas.
- e) Todas as assertivas são incorretas.

**Questão 19.** De acordo com a cartilha Abraceel/BBCE de derivativos de energia, os \_\_\_\_\_ são tipicamente utilizados nas estratégias de proteção - ou "hedge" - das empresas e permitem a uma das partes do contrato pagar um preço fixo pela energia, independentemente da flutuação de seu preço durante o período contratual. São operações puramente financeiras, não havendo entrega física da energia, apenas trocas por diferenças de fluxos de caixa.

- a) Contratos a termo.
- b) Collars.
- c) Contratos de opções.
- d) Contratos futuros.
- e) Swaps.

**Questão 20.** Suponha que sua carteira apresente uma exposição de 1 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 VaR com 99% de intervalo de confiança e periodicidade semestral é (considere que o valor da inversa da normal padrão para 99% de intervalo de confiança é igual a 2,33):

- a) Igual a R\$ 1.000.000
- b) Igual a R\$ 466.000
- c) Igual a R\$ 200.000
- d) Maior do que R\$ 466.000
- e) Maior do que R\$ 1.000.000