



Questão 1

De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 1.011/2022, assinale a alternativa que melhor define a atuação do agente varejista no mercado de energia elétrica:

- A É o agente responsável por negociar energia exclusivamente com distribuidoras, representando consumidores do Ambiente de Contratação Regulado.
- **B** É o agente que realiza a compra de energia diretamente dos geradores e a repassa obrigatoriamente a consumidores com demanda superior a 500 kW.
- **C** É o agente autorizado a representar consumidores e pequenos geradores na CCEE, concentrando as obrigações operacionais, comerciais e regulatórias em seu nome.
- **D** É o agente regulado pela CCEE que deve, obrigatoriamente, possuir usinas próprias para comercializar energia no mercado varejista.
- **E** É o agente responsável pela operação do sistema elétrico brasileiro, coordenando o despacho de energia no SIN.

Questão 2

De acordo com as Cláusulas Gerais de Compra e Venda de Energia Elétrica do contrato padrão BBCE, assinale a alternativa **correta**:

- **A** A celebração do contrato padrão BBCE exige obrigatoriamente a utilização de certificados digitais emitidos pela ICP-Brasil.
- **B** A plataforma BBCE EHUB é utilizada apenas para fins de negociação de preços e não integra o processo de geração contratual.
- **C** As Cláusulas Gerais aplicam-se automaticamente às Partes sempre que houver a assinatura do Termo de Confirmação.
- **D** A BBCE realiza a intermediação financeira entre os contratantes, garantindo o pagamento mesmo em caso de inadimplemento.
- **E** O contrato padrão BBCE não permite personalização das condições comerciais entre as partes, devendo seguir modelo único e imutável.

Questão 3

No Ambiente de Contratação Livre (ACL), os contratos com modulação livremente acordada entre as partes podem ser utilizados por consumidores que desejam refletir alguma condição específica do atendimento à sua demanda. Considerando as regras de contabilização da CCEE, assinale a alternativa correta sobre esse tipo de contrato:

- A Os contratos com modulação livremente acordada entre as partes são aceitos pela CCEE apenas se os volumes contratados forem idênticos para todos os períodos do mês, como ocorre nos contratos flat.
- **B** Para fins de contabilização, o volume modulado do contrato é sempre convertido em um volume mensal único, desconsiderando os subperíodos definidos no acordo.
- C A energia contratada e modulada para cada período deve ser comparada com o consumo real do agente em cada subperíodo, e eventuais diferenças serão liquidadas no Mercado de Curto Prazo (MCP).
- **D** A CCEE realiza a liquidação dos contratos por volume modulado com base na média histórica de consumo do agente, independentemente dos valores definidos contratualmente.
- **E** A utilização de modulação contratual elimina a possibilidade de exposição no MCP, pois garante equivalência perfeita entre consumo e contrato em todos os períodos.





Questão 4

Considere um consumidor livre que deseja assegurar o fornecimento de energia elétrica para um período futuro, mas sem a obrigação de compra. Para isso, ele firma um contrato de opção de compra com um comercializador. Com base nesse tipo de instrumento assinale a alternativa correta:

- A Ao firmar um contrato de opção de compra, o consumidor é obrigado a exercer o direito de compra da energia ao atingir a data de vencimento do contrato.
- **B** O contrato de opção de energia é caracterizado por ser padronizado e negociado exclusivamente em bolsa.
- **C** O vendedor da opção tem o direito de revogar o contrato unilateralmente até a data de vencimento, caso o preço de mercado se torne desfavorável.
- **D** O comprador da opção paga um valor inicial (prêmio) e adquire o direito, mas não a obrigação, de comprar a energia nas condições acordadas.
- **E** O contrato de opção de energia elétrica só pode ser exercido se o preço spot estiver abaixo do preço acordado na opção.

Questão 5

Uma usina eólica vencedora em um Leilão de Energia Nova A-6 celebrou um Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado na modalidade por quantidade (CCEAR-Q). Considerando as regras aplicáveis a esse tipo de contrato, assinale a alternativa correta:

- A O risco de geração abaixo do contratado é assumido pelo comprador, que será compensado financeiramente no MCP.
- **B** A energia gerada pela usina deve ser compatível com a energia contratada, sendo o vendedor exposto financeiramente no MCP em caso de déficit.
- **C** A modulação do contrato é feita obrigatoriamente com base no perfil de carga do comprador, sendo desconsiderado o perfil de geração da usina.
- **D** Caso a geração da usina seja inferior à contratada, a diferença é automaticamente ajustada no MRE, sem penalidades para o vendedor.
- **E** O contrato por quantidade isenta o vendedor da necessidade de realizar sazonalização e modulação, conforme previsto nos Procedimentos de Comercialização.

Questão 6

Em um leilão de energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), uma usina térmica foi contratada na modalidade por disponibilidade. Durante o processo de classificação das propostas, é utilizado o Índice de Custo-Benefício (ICB), calculado com base em parâmetros econômicos e técnicos.

Com base nesse contexto, assinale a alternativa correta sobre a função do ICB:

- A O ICB é utilizado como parâmetro de classificação das propostas no leilão, estimando o custo da contratação para as distribuidoras em função da Receita Fixa, Receita Variável e inflexibilidade.
- **B** O ICB permite às distribuidoras avaliarem, em tempo real, a viabilidade de contratação da proposta mais vantajosa conforme seu perfil de consumo.
- **C** O ICB representa exclusivamente o menor CVU ofertado pela usina, sendo utilizado para selecionar a proposta com menor custo de operação no sistema.
- **D** O ICB considera apenas a receita fixa das usinas e desconsidera completamente a influência do CVU ou da inflexibilidade no custo final.
- **E** Quanto maior o ICB da proposta, maior sua atratividade no leilão, já que o índice expressa a garantia de fornecimento por parte da usina em condições críticas.





Questão 7

No contexto do planejamento da operação eletroenergética no Brasil, o Custo Marginal de Operação (CMO) é calculado considerando-se o custo imediato da geração de energia e o custo futuro associado ao uso da água dos reservatórios.

Sobre o conceito de Valor da Água, assinale a alternativa correta:

- A O Valor da Água representa o custo de geração térmica no instante presente, sendo utilizado como base para despacho das usinas térmicas no curto prazo.
- **B** O Valor da Água é constante ao longo do ano e independe do nível dos reservatórios ou da afluência futura.
- C O Valor da Água corresponde à diferença entre o CMO máximo e o PLD praticado no mercado de curto prazo.
- **D** O Valor da Água é a derivada do custo imediato em relação ao volume armazenado e representa o valor econômico da energia térmica.
- E O Valor da Água é a derivada do custo futuro em relação ao volume armazenado, refletindo o valor presente de preservar água para uso futuro no sistema.

Questão 8

Dentre os itens listados abaixo assinale a alternativa que indica o contrato cuja legislação determine que a contraparte compradora deva ser a CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica:

- A Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL).
- **B** Contrato de Cotas de Garantia Física (CCGF).
- **C** Contrato de Cotas de Energia Nuclear (CCEN).
- D Contrato de Energia de Reserva (CER).
- E Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia (PROINFA).

Questão 9

Um agente autorizado à Comercialização de Energia Elétrica foi classificado como Comercializador Tipo 2 no processo de manutenção anual de comercializadores, realizado pela CCEE, passando a estar sujeito à limitação para registro de até 30 MWmédios em montantes mensais totais de venda no Sistema de Contabilização e Liquidação. Analise os requisitos abaixo apurados para esse agente comercializador e assinale a alternativa que justifica essa classificação, ou seja, identifique o item determinante para que este agente NÃO tenha sido classificado como Comercializador Tipo 1:

- **A** Apresentou o Balanço Patrimonial auditado, assinado pelo profissional de contabilidade, com registro profissional regular no Conselho Regional de Contabilidade CRC.
- **B** Apresentou no Balanço Patrimonial auditado um capital social de R\$ 9.534.000,00 (nove milhões, quinhentos e trinta e quatro mil de reais).
- **C** Apresentou comprovação do adimplemento intrassetorial dos sócios e acionistas controladores diretos ou indiretos.
- **D** Apresentou comprovação de aptidão para desempenho de atividade de comercialização, com a qualificação de cada um dos membros da equipe técnica que se responsabilizará pelos trabalhos.
- **E** Apresentou comprovação da regularidade jurídica, da regularidade fiscal e da idoneidade econômicofinanceira.





Questão 10

O agente habilitado à comercialização varejista possui a prerrogativa de solicitar a inabilitação voluntária. Analise os itens abaixo e identifique as alternativas **CORRETAS** em relação às condições de inabilitação do varejista:

- I. O varejista deve enviar a(s) notificação(ões) para encerramento do(s) Contrato(s) para Comercialização Varejista aos seus representados com antecedência mínima de noventa dias da data pretendida para o término da contratação.
- II. A inabilitação voluntária do varejista está condicionada à inexistência de ativos de representados sob os seus perfis varejistas.
- III. A inabilitação voluntária do varejista está condicionada ao cancelamento ou à finalização de todos os registros de contratos nos seus perfis varejistas, quando houver.
- IV. A inabilitação voluntária do varejista está condicionada ao encerramento dos seus perfis varejistas.
- V. O varejista proponente pode desistir do processo de inabilitação a qualquer momento, desde que seu processo não tenha sido pautado para deliberação pelo CAd.
- A I, 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 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. Os consumidores com unidades consumidoras aptas à aquisição de energia elétrica no Ambiente de Contratação Livre ACL.
- II. Os detentores de concessão ou autorização para geração com capacidade instalada inferior a 50MW, não comprometidos com CCEAR, CER, ou Cotas.
- III. 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).
- IV. É vedada a representação de consumidor(es) especial(is) através de instrumento de comunhão de interesses de fato ou de direito por parte de agente habilitado à comercialização varejista.
- V. É vedada a representação de consórcio de geração por parte de agente habilitado à comercialização varejista.

A I, 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

Os derivativos de Energia são instrumentos com capacidade de gerar maior eficiência e segurança às operações de compra e venda de energia, provendo maior liquidez ao mercado. Analise as alternativas abaixo e assinale a opção que melhor descreve respectivamente os conceitos de "Contrato a Termo" e de "swap":

- São operações negociadas exclusivamente em bolsa, com regras padronizadas, como quantidade, prazos e formas de liquidação financeira, onde geralmente não existe a vinculação de entrega física de energia.
- II. São operações bilaterais firmadas entre as partes, com preço definido no momento da negociação e liquidação futura. São personalizados em termos de preço, prazo e quantidade, sendo geralmente negociados em mercado de balcão, podendo haver ou não a vinculação de entrega física de energia.
- III. São operações que concedem ao comprador o direito, mas não a obrigação, de comprar ou vender energia no futuro por um preço determinado, mediante pagamento de um prêmio.
- IV. São operações em que as partes trocam exposições financeiras com base em indicadores como o PLD – Preço de Liquidação das Diferenças, trazendo previsibilidade ao fluxo de caixa, sendo geralmente negociados em mercado de balcão.
- A lell.
- B lell.
- C II e III.
- D II e IV.
- E III e IV.

Questão 13

A Portaria MME nº 185/2013 estabelece diretrizes para que os Consumidores Livres e Consumidores Especiais possam ceder, a preços livremente negociados, montantes de energia elétrica e de potência que sejam objeto de Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica, por meio de Contrato Bilateral de Cessão, a ser registrado e validado na CCEE. Dentre os itens listados abaixo assinale a alternativa **CORRETA** em relação aos Contratos Bilaterais de Cessão:

- **A** O cedente deverá informar o número do contrato original registrado na CCEE após a validação do Contrato Bilateral de Cessão realizada por parte do cessionário.
- **B** O tipo de energia cedida poderá ser diferente do tipo de energia do contrato original, sendo que no caso de contrato de origem com energia do tipo incentivada, não haverá repasse de desconto para o Contrato Bilateral de Cessão.
- **C** A limitação do montante do Contrato Bilateral de Cessão ocorrerá no momento do registro do contrato no sistema, sendo que o registro será efetivamente concluído pelo cedente caso o montante seja inferior ao montante do contrato de origem informado.
- **D** Com relação à limitação do montante do Contrato Bilateral de Cessão, este ajuste ocorrerá no momento da pré-contabilização do MCP, quando a CCEE efetivará os Contratos Bilaterais de Cessão registrados.
- **E** O ajuste do Contrato Bilateral de Cessão ocorrerá até o segundo nível da cadeia de comercialização, ou seja, a redução de uma determinada cessão impactará as cessões originadas a partir da primeira cessão registrada na cadeia.





Questão 14

Analise os dados abaixo relacionados à operação de um Gerador não participante do MRE – Mecanismo de Realocação de Energia, que reúne recursos e requisitos considerados no cálculo do Desconto nas tarifas de uso do sistema (TUSD/TUST) para um período de contabilização. Adicionalmente, considere que a usina possui 50% de desconto associado ao ativo de geração (outorga de autorização), que a garantia física e a geração informadas estão no centro de gravidade, que não existe saldo de desconto disponível, que a parcela de ativo deste gerador contempla 100% da garantia física no ACL – Ambiente de Contratação Livre, que o gerador sempre respeitou o limite de ultrapassagem de potência injetada desde a entrada em operação comercial da usina e que o desconto efetivo recebido do contrato de compra de energia incentivada foi de 50%.

Recursos de Requisitos do Gerador	MWMédios
Garantia Física	28
Geração	9
Contrato Compra Energia Convencional	11
Contrato de Venda de Energia Incentivada 50%	30
Contrato de Compra de Energia Incentivada 50%	10

Assinale a alternativa **CORRETA** em relação ao percentual de desconto final na TUSD/TUST que será calculado e divulgado pela CCEE para este consumidor no período:

- **A** 50,00%
- **B** 46,67%
- **C** 33,93%
- **D** 31,67%
- **E** 17,86%





Questão 15

O termo "reserva de capacidade" é citado por um conjunto de normas setoriais, incluindo leis, decretos e resoluções da ANEEL, tais como a Lei nº 10.848/2004, Decreto nº 5.163/2004, Decreto nº 10.707/2021e REN ANEEL nº 1.000/21. Analise os itens abaixo e identifique as alternativas relacionadas ao referido termo que estão **CORRETAS**:

- A reserva de capacidade, em MVAr, disponibilizada pelos geradores, superior aos valores de referência estabelecidos para cada gerador em Procedimentos de Rede do ONS, necessária à operação do sistema de transmissão.
- II. Os custos decorrentes da contratação de reserva de capacidade, inclusive a energia de reserva, abrangidos, entre outros, os custos administrativos e financeiros e os encargos tributários, serão rateados entre todos os usuários finais de energia elétrica do SIN, incluídos os consumidores referidos nos arts. 15 e 16 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, e no § 5º do art. 26 da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, e os autoprodutores, estes apenas na parcela da energia elétrica decorrente da interligação ao SIN, conforme regulamento.
- III. A contratação temporária de reserva de capacidade é opcional e realizada por central geradora para atendimento à carga conectada à sua usina.
- IV. A reserva de capacidade somente pode ser utilizada quando de interrupções ou reduções temporárias na geração em caráter emergencial, ou devido a manutenções programadas.
- V. Para fins do disposto nos art. 3º e art. 3º-A da Lei nº 10.848, de 2004, e neste Decreto, todos os agentes de distribuição e consumidores de que tratam os art. 15 e art. 16 da Lei nº 9.074, de 1995, e o § 5º do art. 26 da Lei nº 9.427, de 1996, e os autoprodutores deverão firmar Contrato de Reserva de Capacidade CRCAP com a CCEE.
- A I, II e IV.
- B I, III e V.
- **C** I, II, III e IV.
- **D** I, II, III e V.
- E III, IV e V.

Questão 16

No caso de contratos bilaterais no ACL, as opções "modulação flat" e "modulação vinculada à carga com flexibilidade contratual" são bastantes comuns no mercado e estão disponíveis no Cliq CCEE e detalhadas nas regras de comercialização. Para efeito desta questão, considere a seguinte situação: (i) a medição no centro de gravidade de um consumidor livre equivale a 10 MWmed, (ii) o consumidor comprará um contrato bilateral de 10 MWmed, que será registrado no submercado da carga e (iii) o consumidor está avaliando três opções de modulação: opção 1: Modulação Flat, opção 2: Modulação vinculada à carga com flexibilidade contratual de 20% (vinte por cento) para mais ou para menos e opção 3: Modulação vinculada à carga com flexibilidade contratual de 100% (cem por cento) para mais ou para menos. Com base no exposto, analise os itens abaixo relacionados ao valor a ser apurado para o MCP do consumidor e identifique as alternativas que estão **CORRETAS**:

- I. Considerando que o PLD é o mesmo para todas as horas do período contabilizado, as três opções resultam valor nulo de MCP para o consumidor.
- II. Considerando que o PLD pode assumir valores distintos ao longo das horas do período contabilizado, a opção 3 sempre resultará valor nulo de MCP para o consumidor.
- III. Considerando que o PLD pode assumir valores distintos ao longo das horas do período contabilizado, as opções 1 e 2 podem gerar valores de MCP positivos (consumidor recebe) ou negativos (consumidor paga).
- A lell.
- B lelll.
- C II e III.
- D Nenhuma alternativa está correta.
- E Todas as alternativas estão corretas.





Questão 17

Para fins desta questão, considere um cenário simplificado no qual:

- O mês possui apenas três períodos de comercialização (p1, p2 e p3), em vez dos habituais 720 ou 744;
- No segmento consumo, apenas três consumidores distintos (A, B e C), todos localizados no mesmo submercado, participam da contabilização da CCEE;
- Os dados apresentados a seguir referem-se ao consumo no centro de gravidade e contratos registrados dos três consumidores nos meses M (está sendo contabilizado), M-1, M-2 e M-3.
- O mês M-3 foi o primeiro mês contabilizado na CCEE de cada consumidor.

Consumidor A	M-3			M-2			M-1			М		
Período de Comercialização	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ
Medição Centro Gravidade (MWh)	20	20	30	20	20	20	30	30	30	10	10	10
Contratos (MWh)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Consumidor B	M-3			M-2				M-1		М		
Período de Comercialização	p1	p2	р3	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ
Medição Centro Gravidade (MWh)	10	10	10	20	30	30	10	10	10	20	10	30
Contratos (MWh)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Consumidor C	M-3			M-2				M-1		М		
Período de Comercialização	p1	p2	р3	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ	p1	p2	рЗ
Medição Centro Gravidade (MWh)	10	10	10	10	20	20	10	10	10	20	10	10
Contratos (MWh)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20

Com base nessas premissas e dados acima, avalie as afirmativas a seguir e identifique aquelas que estão **CORRETAS**:

- I. A soma de todos os valores do acrônimo NET_{a,s,j} das Regras de Comercialização, considerando os resultados de p1, p2 e p3 do mês M, apresentará o maior valor para o consumidor A.
- II. A soma de todos os valores do acrônimo NET_{a,s,j} das regras de comercialização, considerando os resultados de p1, p2 e p3 dos meses M, M-1, M-2 e M-3, apresentará o maior valor para o consumidor R
- III. Para o mês M, o acrônimo $PILE_{\alpha,m}$ das Regras de Comercialização apresentará maior valor para o consumidor B.
- IV. Para o mês M, o acrônimo $EER_C_{\alpha,m}$ das Regras de Comercialização apresentará maior valor para o consumidor A.
- A lelli.
- B lelV.
- C II e III.
- **D** I, II e III.
- E II, III e IV.





Questão 18

Analise as afirmativas a seguir sobre os critérios de apuração, classificação e compensação financeira de eventos de restrição de operação por *constrained-off* em usinas eólicas, conforme previsto na regulamentação da ANEEL:

- I. O pagamento de ESS para usinas eólicas é devido nos casos de restrição de operação classificados como razão energética, ou seja, quando motivados pela impossibilidade de alocação da geração na carga, mesmo que não haja indisponibilidade nas instalações externas.
- II. Para que a usina eólica receba valores de ESS por evento de constrained-off classificado como indisponibilidade externa, é necessário que a soma dos tempos, acumulados desde o início do ano civil, de restrição de operação por Constrained-off da respectiva usina ou conjunto de usinas eolioelétricas, classificada como razão de indisponibilidade externa, superar a indisponibilidade média apurada, em uma média móvel dos últimos cinco anos civis, das Funções de Transmissão, com nível de tensão entre 230 kV e 500 kV.
- III. A curva de produtividade usada para estimar a frustração de geração deve ser baseada em dados históricos de velocidade do vento e geração, considerando uma média móvel dos últimos cinco anos civis.
- IV. Caso a usina eólica esteja inadimplente na obrigação de enviar dados anemométricos em tempo real, ela poderá ainda assim ser elegível ao recebimento dos pagamentos de ESS, desde que possua contratos CCEAR ou CER.
- V. O valor energético considerado para pagamento do ESS corresponde ao menor entre: (i) a frustração de geração estimada a partir da curva de produtividade, e (ii) o excedente contratual não atendido, respeitado o mínimo zero.

Assinale a alternativa que apresenta apenas as afirmativas INCORRETAS:

A I, II, III e IV

B I, III, IV e IV

C II, III, IV e V

D I, II e III

E II, IV e V





Questão 19

Com base nos critérios e condições definidos pela REN ANEEL nº 1.030/2022 para participação no programa de Resposta da Demanda, analise as afirmativas a seguir e assinale a alternativa que apresenta apenas as afirmativas **CORRETAS**:

- I. Consumidores parcialmente livres podem participar do programa, mas apenas até o limite correspondente à sua parcela livre de consumo.
- A linha base de consumo, definida pela CCEE, terá uma única referência válida para todos os dias do mês.
- III. As ofertas de redução da demanda devem conter, entre outros elementos, o volume mínimo de 5 MW por hora e preço em R\$/MWh.
- IV. Os consumidores livres podem participar do programa mesmo se estiverem fora da rede de supervisão do ONS, desde que forneçam os dados exigidos.
- V. A remuneração pela redução da demanda considera exclusivamente o preço da oferta vencedora.
- A I, II e IV.
- **B** I, III e IV.
- C II, III e V.
- **D** I, III, IV e V.
- E Todas as afirmativas estão corretas.

Questão 20

Com base no disposto no Submódulo 5.2 - Conta de Desenvolvimento Energético – CDE do PRORET, avalie as alternativas relacionadas a seguir e marque as alternativas que contêm apenas destinações **CORRETAS** dos recursos da CDE:

- I. Universalização do serviço de energia elétrica e Subvenção à Tarifa Social de Energia Elétrica.
- II. Benefícios tarifários para consumidores do Sistema de Compensação de Energia Elétrica e Encargos de Serviços do Sistema ESS.
- III. Incentivo à energia eólica e fotovoltaica e Subvenção a cooperativas de eletrificação rural.
- IV. Subvenção às cotas de garantia física estipuladas pela MP 579 e Benefícios tarifários em TUSTs para fontes incentivadas.
- V. Cobertura de restos a pagar de anos anteriores e Subvenção ao Programa de Incentivo às Fontes Alternativas PROINFA.
- A Apenas as alternativas I e III estão corretas.
- **B** Apenas as alternativas II e V estão corretas.
- **C** Apenas as alternativas I, II e III estão corretas.
- **D** Apenas as alternativas III, IV e V estão corretas.
- E Todas as alternativas estão corretas.