

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 1. Quando um empreendedor participa de um leilão do Ambiente de Contratação Regulada (ACR), seu empreendimento é classificado com base no seu índice de Custo-Benefício (ICB).

Das alternativas ao lado, indique qual representa CORRETAMENTE o significado desse índice, do ponto de vista do vendedor.

- a) Representa a expectativa de recebimentos dos vendedores, considerando a Receita Fixa e a Parcela Variável.
- b) Representa a previsão do resultado do Mercado de Curto Prazo (MCP), que deve ser recebida pelo vendedor.
- c) Tem a finalidade de converter o valor da Receita Fixa (em R\$/ano) em valor (R\$/MWh), considerando o valor esperado do custo de operação (COP) e o valor esperado do custo econômico de curto prazo (CEC). Dessa forma, as usinas de todos os portes podem ser comparadas na mesma base.
- d) Tem como objetivo estimar os custos a serem repassados aos consumidores finais, inclusive mensurando os efeitos de desconto na tarifa de uso dos sistemas de distribuição/transmissão (TUSD/TUST).
- e) O ICB representa a expectativa de recebimento dos vendedores, considerando a Receita Fixa, o valor esperado do custo de operação (COP) e o valor esperado do custo econômico de curto prazo (CEC).

Questão 2. Considerando um gerador, proprietário de uma usina termelétrica, despachada na modalidade Tipo IA e comprometida com Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEARs) na modalidade por disponibilidade, com obrigação de entrega, em caso de o gerador não atender o despacho por ordem de mérito, indique a alternativa que menciona CORRETAMENTE os efeitos previstos nas regras de comercialização.

- a) A geração abaixo da obrigação de entrega resulta em um pagamento, no mercado de curto prazo, para o comprador. Esse efeito deve ser repassado na tarifa do agente de distribuição.
- b) A geração abaixo da obrigação de entrega resulta em um pagamento, no mercado de curto prazo, para o comprador. Para compensar esse efeito, será apurado um ressarcimento do vendedor ao comprador.
- c) Como a usina não gerou energia suficiente para atender a sua obrigação de entrega, será apurada penalidade por insuficiência de lastro de energia ao vendedor.
- d) Como a usina não gerou energia suficiente para atender a sua obrigação de entrega, o proprietário da usina deve assumir essa diferença, que resultará em débito na contabilização do mercado de curto prazo.
- e) Essa falta de geração poderá resultar na apuração de ressarcimento anual por falta de entrega de energia.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 3. O submódulo 3.1 dos Procedimentos de Comercialização, que aborda os Contratos do Ambiente Livre, pode ser resumido por qual das alternativas ao lado:

- a) Detalha o passo a passo relativo ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs), bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos, inclusive ilustrando todas as telas do Sistema de Contabilização e Liquidação (SCL).
- b) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs), bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, aborda o modo de alocação de geração própria.**
- c) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs) e Contratos do Proinfa, bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, aborda o modo de alocação de geração própria.
- d) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs), bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, apresenta uma minuta de contrato que serve de modelo para os agentes.
- e) Detalha as atividades relativas ao registro de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEALs) e Contratos do Proinfa, bem como os processos de validação, ajustes, sazonalização e modulação, definindo prazos, obrigações e direitos. Além disso, apresenta uma minuta de contrato que serve de modelo para os agentes.

Questão 4. A respeito do Submódulo 5.1 – Contabilização e Recontabilização dos Procedimentos de Comercialização, considere as seguintes afirmações:

- I. Os dados e resultados do processo de contabilização e liquidação financeira devem ser auditados por auditor independente.
- II. Nos casos em que recontabilização for oriunda da solicitação do agente, os custos incorridos na sua realização são repassados a todos os agentes, por meio da contribuição associativa.
- III. Os resultados da contabilização e da pré-liquidação financeira são divulgados após certificação do auditor independente.
- IV. São motivos de recontabilização: decisão judicial, arbitral ou administrativa definitivas; determinação legal; decisões do Conselho de Administração (CAAd) e solicitação do agente aprovada pelo CAAd.
- V. O prazo máximo para realizar um pedido de recontabilização é de seis meses após a data de realização da liquidação financeira do mês considerado.

Sobre as afirmações, pode-se dizer que está CORRETO apenas o contido em:

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

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 5. Assinale a alternativa CORRETA com relação ao agente varejista, de acordo com a Resolução Normativa ANEEL 1011/2022.

- a) A representação de unidades consumidoras ou geradoras é exercida em nome do agente representante, constituindo atividade econômica explorada por conta e risco do agente varejista.
- b) O agente varejista assessora o agente representado no Ambiente de Contratação Livre (ACL) constituindo-se, portanto, em atividade de consultoria, na qual os riscos financeiros da operação junto a CCEE são por conta e risco do representado (consumidor ou gerador).
- c) O agente varejista assessora o agente representado no Ambiente de Contratação Regulado (ACR) constituindo-se, portanto, em atividade de consultoria, na qual os riscos financeiros da operação junto a distribuidora são por conta e risco do representante (agente varejista).
- d) Ao representar um consumidor e ou gerador o Agente Varejista se torna o Agente de Medição responsável pelas unidades consumidoras e ou geradoras por ele representadas, motivo pelo qual existe risco econômico para o agente representante associado a esta atividade.
- e) O agente varejista pode representar apenas unidades consumidoras e ou geradoras que já estejam modeladas antecipadamente na CCEE, além de possuírem histórico de consumo mínimo de 12 meses.

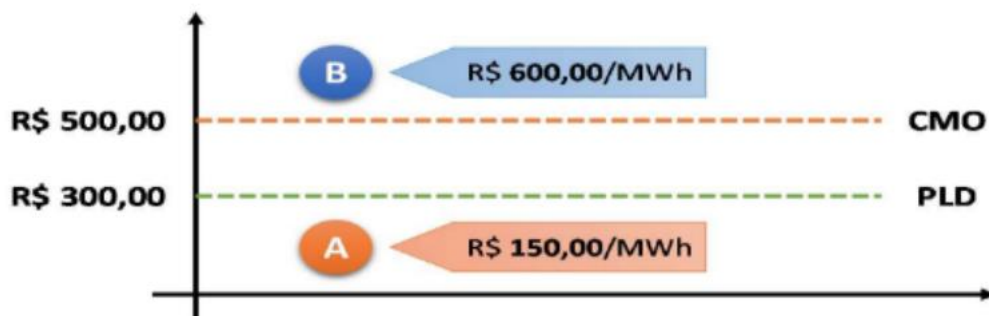
Questão 6. A REN 1011/2022 contém os requisitos e procedimentos atinentes à comercialização varejista de energia elétrica no Sistema Integrado Nacional (SIN) caracterizada pela representação:

- a) De entidades caracterizadas como consumidoras especiais por comercializadores independentes.
- b) De consumidores em função de nível de tensão ou montante de demanda contratada, por detentores de geração distribuída não vinculados à CCEE, que disponham de energia alternativa e registro do montante de energia compatível com o total de contratos de suprimento firmados.
- c) De consumidores com demanda igual ou superior a 3.000 kW por comercializadores e ou distribuidoras habilitadas pela CCEE.
- d) Por agentes da CCEE, incluindo as entidades que não atuam na CCEE.
- e) Por comercializador, agente da CCEE, habilitado a mais de três anos, e que atenda consumidores com demanda igual ou inferior a 500 kW.

**QUESTÃO
ANULADA**

**Todas as alternativas serão
computadas como corretas**

Questão 7. O quadro abaixo apresenta um cenário com um valor de Custo Marginal de Operação (CMO) e do PLD para determinada semana operativa, e apresenta também o custo variável unitário (CVU) de duas usinas tipo IA (despachada/programada pelo ONS) com CVU declarado, a usina A com CVU de R\$150,00/MWh e a usina B com CVU de R\$ 600,00/MWh.



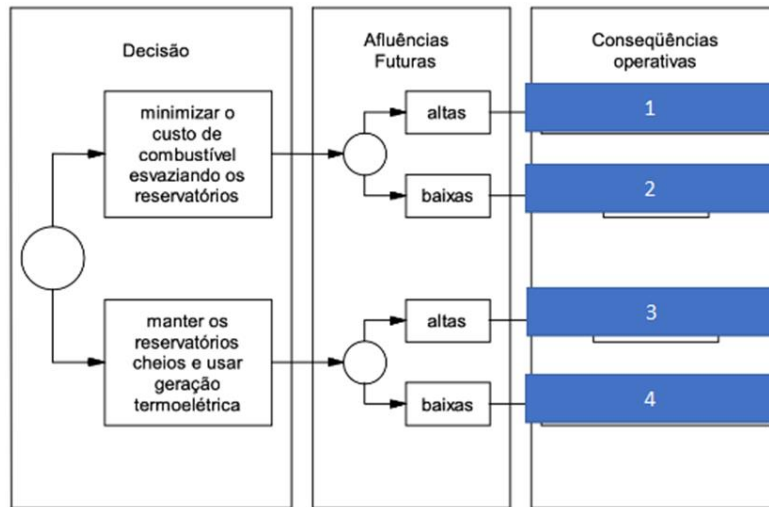
Com base neste cenário, analise as afirmações abaixo referentes à apuração de Encargos de Serviços do Sistema (ESS):

- I. Poderá ser apurado ESS – tipo CONSTRAINED-ON em relação à Usina “B”, de forma a complementar o custo de geração não coberto pelo PLD, havendo um despacho associado ao pagamento de encargos por restrição de operação.
- II. Poderá ser apurado ESS – CONSTRAINED-OFF em relação à usina “B”, de forma complementar o custo de operação não coberto pelo PLD, havendo um despacho associado ao pagamento de encargos por restrição de operação. Como a usina B tem CVU mais elevado, ela não estaria despachada por ordem de mérito e teria que receber encargos se tivesse que ligar e não desligar.
- III. Poderá ser apurado ESS – tipo CONSTRAINED-OFF em relação à usina “A”, de forma a cobrir o custo de oportunidade perdido em relação ao PLD, devido a uma restrição na operação.
- IV. Poderá ser apurado ESS – tipo CONSTRAINED-ON em relação à usina “A”, de forma a cobrir o custo de oportunidade perdido em relação ao PLD, devido a uma restrição de operação. Como a usina A tem CVU mais baixo, ela está despachada por ordem de mérito e teria que receber encargos se tivesse que desligar e não ligar.

Está CORRETO apenas o contido em:

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

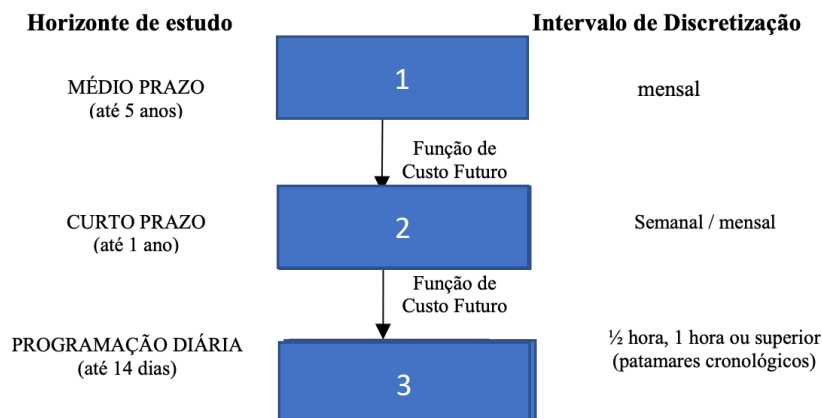
Questão 8. A figura abaixo descreve o processo de decisão para sistemas hidrotérmicos.



As conseqüências operativas representadas nas caixas 1, 2, 3 e 4 são, respectivamente:

- a) Vertimento, seca, operação econômica, operação econômica.
- b) Operação econômica, déficit, vertimento, operação econômica.**
- c) Operação econômica, vertimento, déficit, operação econômica.
- d) Déficit, operação econômica, operação econômica, vertimento.
- e) Operação econômica, operação econômica, déficit, vertimento.

Questão 9. A figura abaixo representa a cadeia de modelos desenvolvidos pelo CEPEL para o planejamento e programação do sistema interligado nacional.



Os modelos representados nas caixas 1, 2 e 3 são, respectivamente:

- a) DESSEM, NEWAVE e SDDP.
- b) NEWAVE, DECOMP e DESSEM.**
- c) SDDP, DECOMP e DESSEM.
- d) NEWAVE, DECOMP e SDDP.
- e) SDDP, NEWAVE e CEPLEX.

Questão 10. Analise as informações abaixo, relacionadas às usinas termelétricas com custo variável unitário (CVU) não nulo, que se sagraram vencedoras nos leilões de energia nova realizados em 2011 em diante, ou relacionadas às usinas de leilões anteriores que optaram pela alteração para a obrigação de entrega de energia pelo Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR), conforme Resolução Normativa 656/2015, e assinale a alternativa CORRETA.

QUESTÃO ANULADA

- a) O encargo por restrição de operação, especificamente do tipo CONSTRAINED-ON, será atribuído diretamente ao agente comprador na receita de venda.
- b) O encargo por restrição de operação ou segurança energética será atribuído diretamente ao agente de geração.
- c) O encargo por restrição de operação será atribuído diretamente ao agente comprador na receita de venda.
- d) O encargo por segurança energética será atribuído diretamente ao agente comprador na receita de venda.
- e) O encargo de energia de reserva, especificamente do tipo CONSTRAINED-ON, será atribuído diretamente ao agente comprador.

Todas as alternativas serão computadas como corretas

Questão 11. Uma distribuidora de energia elétrica, que adquire compulsoriamente a energia da Usina Hidroelétrica de Itaipu, apresentou os valores mensais de energia contratada (referenciada ao barramento da usina), demanda contratada, taxa de câmbio e tarifa de demanda indicados na tabela abaixo.

	Energia MWh	Potência Contratada MW	Tarifa de Potência US\$/kW	Taxa de Câmbio R\$/US\$
jan	208.000	400	30,00	3,00
fev	208.000	400	30,00	3,00
mar	208.000	400	30,00	3,00
abr	208.000	400	30,00	3,00
mai	208.000	400	30,00	3,00
jun	208.000	400	30,00	3,00
jul	208.000	400	30,00	3,00
ago	208.000	400	30,00	3,00
set	208.000	400	30,00	3,00
out	208.000	400	30,00	3,00
nov	208.000	400	30,00	3,00
dez	208.000	400	30,00	3,00

Assinale a alternativa que corresponde ao custo anual que a distribuidora possui com a aquisição da energia de Itaipu (não inclui as parcelas de Transporte e de Rede Básica).

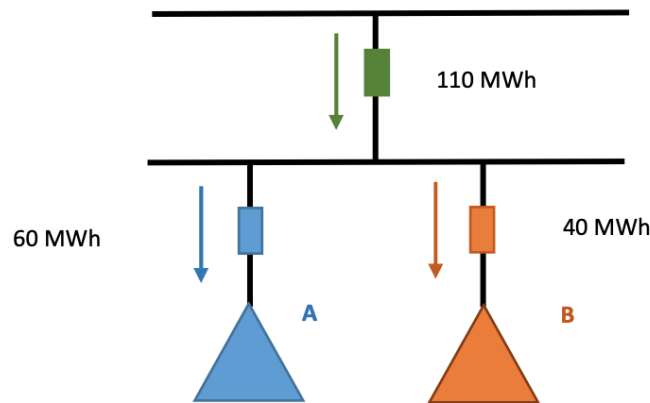
- a) R\$ 224.640,00.
- b) R\$ 432.000,00.
- c) R\$ 144.000.000,00.
- d) R\$ 224.640.000,00.
- e) R\$ 432.000.000,00.

Questão 12. Sobre o sistema de bandeiras tarifárias, pode-se afirmar CORRETAMENTE:

- a) Elas são cobradas de todos os consumidores, independentemente se estão contratados no ACR ou no ACL.
- b) Foram criadas como uma estratégia para implementar um aumento tarifário, sem que fosse explicitada esta intenção.
- c) Representam uma cobrança relacionada a custos variáveis, mensais, que sempre foram incluídos nas tarifas por ocasião dos reajustes tarifários.
- d) Como as condições hidrológicas variam de região para região, é possível a existência de bandeiras de diferentes cores conforme a maior ou menor necessidade de despacho térmico em um determinado submercado.
- e) Por ser uma cobrança excepcional, não incidem tributos, como o ICMS, na parcela das tarifas.

QUESTÃO ANULADA
Todas as alternativas serão computadas como corretas

Questão 13. Um Consumidor Livre A está conectado em uma instalação compartilhada, conforme figura abaixo:



O consumidor está conectado em uma subestação juntamente com seu vizinho, o Consumidor Livre B. A subestação está conectada na Rede Básica, cujo percentual de perdas nesse período é de 2,5%. A ilustração representa um período de comercialização, no qual o agente possui somente um contrato de compra de energia de 66 MWh.

Sobre o Consumidor Livre A, pode-se afirmar que ele:

- a) Receberá um valor na contabilização, pois possui mais contrato de compra no período em questão do que energia consumida, considerando o efeito de perdas.
- b) Pagará um valor na contabilização, pois possui menos contrato de compra no período em questão do que energia consumida, considerando o efeito de perdas.
- c) Pagará um valor na contabilização e será penalizado por insuficiência de lastro de energia.
- d) Não terá resultado nem a pagar nem a receber na contabilização.
- e) Não participará do rateio de perdas da rede compartilhada.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 14. Com relação ao Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), é CORRETO afirmar:

- a) A Diretoria do ONS é integrada por um Diretor-Geral e quatro Diretores indicados pelo Ministério de Minas e Energia (MME) e escolhidos entre profissionais de reconhecida competência em sua área de atuação.
- b) O prazo de mandato dos membros da Diretoria do ONS é de quatro anos, não sendo permitida a recondução.
- c) São membros associados do ONS, os agentes de geração, de transmissão, de distribuição, de comercialização e os consumidores que tenham exercido a opção prevista nos artigos 15 e 16 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995.
- d) O ONS, pessoa jurídica de direito privado, executa suas atividades sob a fiscalização e regulação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), com vistas a garantir que os agentes do setor elétrico tenham acesso à rede de transmissão de forma não discriminatória, dentre outros objetivos.
- e) Constituem atribuições do ONS, dentre outras, o planejamento da expansão dos sistemas de transmissão, o planejamento e a programação da operação, bem como o despacho centralizado da geração.

Questão 15. Qual dos pontos ao lado não foi abordado pela Lei 14.120/2021?

- a) Destinação de verbas para a CDE.
- b) Exploração da usina nuclear de Angra 3.
- c) Retirada gradual de subsídios para a geração renovável.
- d) Incentivo a modalidade de comercialização varejista.
- e) Consumidores não serão responsáveis por suas contas.

Questão 16. Toda a compra de energia elétrica destinada à expansão da geração no mercado brasileiro é realizada de forma competitiva e centralizada por meio de leilões públicos de compra, em que o critério de menor tarifa é utilizado para definir os vencedores.

Assinale a alternativa CORRETA a respeito desses leilões:

- a) A coordenação e a realização desses leilões variam a cada ano entre os agentes Ministério de Minas e Energia (MME), Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e Operador Nacional do Sistema (ONS).
- b) Esses leilões são coordenados e realizados pela Bolsa de Valores de São Paulo.
- c) Esses leilões são coordenados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e organizados pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).
- d) Esses leilões são coordenados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), por delegação da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).
- e) Esses leilões são realizados integralmente pelo Ministério de Minas e Energia (MME), pois esta função é indelegável para outros agentes na legislação brasileira.

Questão 17. Considere as seguintes afirmações sobre os benefícios tarifários previstos no Módulo 7 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET):

- I. Benefícios tarifários são descontos e subsídios incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica.
- II. Os valores dos benefícios tarifários são custeados com recursos da conta ACR, conforme decreto 7.891 de 23 de janeiro de 2013.
- III. Exemplos de benefícios tarifários são a redução tarifária na tarifa de uso dos sistemas de distribuição (TUSD) de centrais geradoras com base em fonte incentivada, nos termos da regulamentação ANEEL, e a Tarifa Social de Energia Elétrica (TSEE) aplicada aos consumidores classificados como Baixa Renda.

Sobre as afirmações, está CORRETO o contido em:

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

Questão 18. Considere que a sua empresa realizou um contrato de compra no Ambiente de Contratação Livre, no qual o vendedor ficou com uma posição devedora na contabilização do Mercado de Curto Prazo, e não aportou garantias financeiras.

Nesse cenário, indique a alternativa que relaciona CORRETAMENTE os possíveis impactos para sua empresa como compradora de energia.

- a) Ajuste do contrato de compra, que poderá resultar em impactos negativos na contabilização do mercado de curto prazo, na apuração de penalidades e redução de desconto; contudo, esses efeitos são assumidos pelo vendedor, por meio do ajuste na contabilização decorrente no não aporte de garantia financeira.
- b) Ajuste do contrato de compra, que poderá resultar em alguns impactos ao comprador, como a exposição na contabilização do mercado de curto prazo, a apuração de infração por insuficiência de lastro para fins de penalidade de energia, e a redução do repasse de desconto.**
- c) O comprador não sofre nenhum impacto nas apurações realizadas pela CCEE. Por outro lado, o vendedor fica inadimplente, pode haver incidência de multa, e ser iniciado o seu processo de desligamento da CCEE.
- d) O contrato de compra é ajustado, porém o comprador pode participar dos leilões de ajustes promovidos pela CCEE, de forma a permitir a mitigação de risco por parte do comprador.
- e) O comprador não sofre nenhum impacto nas apurações realizadas pela CCEE e o vendedor pode adquirir uma cessão de energia, antes da apuração de sanções previstas em regras e procedimentos de comercialização.

Exame Digital CCEE 2022 – Bloco 3 – 18/09/2022

Questão 19. Considere uma opção europeia de venda sobre o PLD, com preço de exercício igual a 300 R\$/MWh e vencimento em dois meses. Caso PLD na data de exercício seja de 400 R\$/MWh, o operador terá (por MWh):

- a) Uma perda de R\$ 100.
- b) Um ganho de R\$ 100.
- c) Um ganho igual a zero.
- d) Um ganho de R\$ 300.
- e) Um ganho de R\$ 400.

Questão 20. Suponha que sua carteira apresenta uma exposição de 3 milhões de reais ao PLD e que a volatilidade do PLD é de 20%. Considerando que os retornos do PLD seguem uma distribuição normal, qual o Valor em Risco com 99% de intervalo de confiança (assuma que o valor da inversa da distribuição normal- padrão é 2,33)?

- a) R\$ 3.000.000.
- b) R\$ 2.330.000.
- c) R\$ 900.000.
- d) R\$ 1.398.000.
- e) R\$ 1.650.000.