

ANEXO I: EMENTA DA SÉTIMA PROVA DE CERTIFICAÇÃO ABRACEEL DE HABILITAÇÃO PARA EXERCÍCIO DE ATIVIDADE DE OPERADOR DO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA (2018)

1) Ambientes de Contratação de Energia (Peso 10)

- i. Ambiente de Contratação Regulada (ACR)
 - a) Modelos Contratação de Energia
 - b) Leilões de Energia (tipos de certames, ICB, etc.)
- ii. Ambiente de Contratação Livre (ACL)
 - a) Requisitos de migração
 - b) Produtos, serviços e oportunidades
 - c) Estrutura e papel do comercializador (*front, middle e back-offices*)
 - d) Contratação de energia no ACL (bilateral, plataformas, leilões, estatais, etc.)
 - e) Contrato Padrão Abraceel
 - f) Modelos de negociação de Energia
 - g) Agente Varejista

2) Formação de Preços de Curto Prazo (Peso 8)

- i. Cálculo do custo marginal de operação e valor da água
- ii. Aspectos que influenciam o PLD
 - a) Custo do Déficit
 - b) Hidrologia
 - c) Modelagem de aflúncias
 - d) Representação do sistema
 - e) Rede de transmissão
 - f) Procedimentos de segurança: *Conditional Value at Risk (CVaR)*
- iii. Formação e cálculo do PLD
- iv. Modelos computacionais para despacho e formação de preços
- v. A importância do PLD no modelo setorial
- vi. Volatilidade do PLD
- vii. Despacho fora da ordem de mérito (por segurança energética e por restrição de operação)
- viii. Limites Máximo e Mínimo do PLD
- ix. Encargo de Serviço do Sistema (ESS)

3) Formação preços no ACL e de tarifas no ACR (Peso 6)

- i. Formação de preços de contrato no ACL
 - a) Visão geral
 - b) Formação de preços de contratos no mercado livre convencional
 - c) Formação de preços de contratos no mercado livre incentivado
 - d) Fatores que afetam estes preços e suas dinâmicas
- ii. A tarifa de fornecimento de energia
 - a) Visão geral e composição
 - b) Fatores que afetam esta tarifa e suas dinâmicas
 - Mix de compra de energia

- Parcela “B”
- Encargos de Transmissão
- Encargos Setoriais
- Bandeiras Tarifárias
- Outros fatores

4) Ambiente Regulatório e Institucional (Peso 12)

- i. CNPE
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento
 - c) Atribuições
- ii. CMSE
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento
 - c) Atribuições
- iii. MME
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento
 - c) Atribuições
- iv. EPE
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento
 - c) Atribuições
 - d) Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE)
 - Objetivo
 - Função
 - e) Plano Nacional de Energia (PNE)
 - Objetivo
 - Função
- v. Aneel
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento
 - c) Atribuições
 - d) Processos Tarifários
 - Revisão
 - Reajuste
 - Revisão Tarifária Extraordinária
 - Estrutura Tarifária
- vi. ONS
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento /Estatuto Social
 - c) Procedimentos de Rede
 - d) Atribuições
 - e) Programa Mensal de Operação (PMO)
 - Objetivo
 - Função
- vii. CCEE
 - a) Estrutura
 - b) Funcionamento /Estatuto Social
 - c) Atribuições
 - d) Regras de comercialização
 - e) Procedimentos de comercialização
 - f) Procedimentos de adesão e de desligamento de agentes
 - g) Convenção Arbitral
 - h) Convenção de Comercialização

- i) Garantias Financeiras
- j) Liquidações Financeiras
- k) Conta ACR
- l) Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias
- m) Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (CCC/RGR)

viii. DMSE/MME

- a) Estrutura
- b) Funcionamento
- c) Atribuições

5) Riscos em energia: identificação e gestão (Peso 7)

- i. Participantes do mercado: *Hedger*, Especulador; Arbitrador
- ii. Noções em Gerenciamento de Riscos
 - Riscos de mercado
 - Riscos operacionais
 - Riscos de contraparte
- iii. Principais fatores de risco na compra e venda de energia: identificação e alternativas de gestão

6) Contratação de Energia e Ética Profissional (Peso 7)

- i. Contratos do Ambiente Livre
 - Contrato de Compra e Venda de Energia Elétrica no Ambiente de Contratação Livre (CCEAL)
 - Contrato de Compra de Energia Incentivada (CCEI)
 - Contrato de Energia de Reserva (CER)
 - Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia (Proinfa)
 - Cessão de Energia por Consumidores Livres e Especiais
- ii. Contrato Padrão Abraceel
 - Natureza jurídica
 - Objeto e aplicação
 - Cláusulas gerais
 - Acordo Operacional
- iii. Código de Ética da Abraceel
 - Dispositivos do Estatuto Social aplicáveis (Código de Ética)
 - Regimento Interno do Comitê de Ética

ANEXO II: REFERÊNCIAS BIBLIOGRÁFICAS PARA A SÉTIMA PROVA DE CERTIFICAÇÃO ABRACEEL DE HABILITAÇÃO PARA EXERCÍCIO DE ATIVIDADE DE OPERADOR DO MERCADO DE ENERGIA ELÉTRICA (2018)

I. Leis

- i. Lei 8.987/95 – Prestação de serviços públicos
- ii. Lei 9.074/95 – Produtor independente, livre acesso e consumidores livres
- iii. Lei 9.427/96 – Criação da Aneel, regime de autorização, consumidores especiais e energia incentivada
- iv. Lei 9.648/98 – Modelo comercial
- v. Lei 10.438/02 – Cria RTE, Proinfa e CDE
- vi. Lei nº 10.847/04 – EPE
- vii. Lei nº 10.848/04 – Novo modelo de comercialização de energia elétrica
- viii. Lei nº 12.783/13 – Antecipação da renovação das concessões
- ix. Lei nº 13.097/15 – Altera o limite para autorização de usinas
- x. Lei nº 13.182/16 – Cria os fundos e de energia do Nordeste (FEN) e do Sudeste/Centro-Oeste (FESC)
- xi. Lei 13.203/15 – Repactuação do risco hidrológico e alterações nos descontos na TUST e TUSD
- xii. Lei 13.299/2016 – Alterações na CDE e nos descontos na TUST e TUSD
- xiii. Lei 13.360/16 – Transfere o gerenciamento das contas setoriais para CCEE e define alocação de encargos, mudança (i) em leilões de energia elétrica (ii) característica de consumidor livre, etc.

II. Decretos

- i. Dec. 2.655/98 – Acesso às Redes
- ii. Dec. 4.541/02 – Regulamenta o Proinfa e a CDE
- iii. Dec. 5.081/04 – ONS
- iv. Dec. 5.163/04 – Regulamenta o novo modelo (Lei 10.848/04)
- v. Dec. 5.175/04 – CMSE
- vi. Dec. 5.177/04 – CCEE
- vii. Dec. 5.184/04 – EPE
- viii. Dec. 6.353/08 – Contratação de Energia de Reserva
- ix. Dec. 7.850/12 – Regulamenta a Medida Provisória nº 579
- x. Dec. 7.891/13 – Regulamenta a Lei 12.783/13
- xi. Dec. 7.945/13 – Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)
- xii. Dec. 8.020/13 – Autoriza o repasse dos recursos da CDE
- xiii. Dec. 8.221/14 – Cria a Conta ACR
- xiv. Dec. 8.401/15 – Altera o mecanismo de bandeiras tarifárias
- xv. Dec. 8.828/16 – Altera a forma de contratação das distribuidoras e retira a obrigação de lastro de potência
- xvi. Dec. 9143/2017 – Regulamenta a Lei 10.848/204 – alterada pela Lei 13.360/2016
- xvii. Dec 9.158/2017 - Regulamenta a prorrogação das concessões e das autorizações de geração de energia hidrelétrica abrangidas pelo art. 2º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013

III. Resoluções ANEEL

- i. REN 281/99 - Acesso às Redes
- ii. REN 371/99 - Contratação e comercialização de reserva de capacidade
- iii. REN 552/02 – Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo
- iv. REN 682/03 - Limite Máximo do PLD
- v. REN 063/04 – Penalidades da ANEEL
- vi. REN 109/04 - Convenção de Comercialização de Energia Elétrica
- vii. REN 077/04 - Energia Incentivada
- viii. REN 165/05 - Contratação de energia substitutiva.
- ix. REN 464/11 - Módulos 7.1, 7.2 e 7.3 do Proret
- x. REN 167/05 - Comercialização de Geração Distribuída.
- xi. REN 247/06 - Consumidor Especial
- xii. REN 531/07 - Convenção Arbitral
- xiii. REN 337/08 – Energia de Reserva

- xiv. REN 376/09 - Consumidor Livre
- xv. REN 392/09 – Limite Mínimo do PLD
- xvi. REN 414/10 - Condições Gerais de Fornecimento de Energia Elétrica
- xvii. REN 437/11 - Suspensão de registro de CCEARs
- xviii. REN 518/13 - Procedimentos para aplicação do Sistema de Bandeiras Tarifárias
- xix. REN 545/13 - Desligamento de agentes integrantes da CCEE
- xx. REN 549/13 - Repasse de recursos da CDE às concessionárias
- xxi. REN 570/13 - Cria o Agente Varejista
- xxii. REN 611/14 – Cessão de montantes de energia
- xxiii. REN 622/14 - Altera a metodologia de cálculo das garantias financeiras
- xxiv. REN 658/15 – Estabelece a obrigação de entrega no CCEAR por Disponibilidade e o critério de alocação dos custos decorrentes da operação de usinas termelétricas despachadas por ordem de mérito, com CVU superior ao PLD.
- xxv. REN 666/15 – Contratação do uso do sistema de transmissão
- xxvi. REN 678/15 - Obtenção e manutenção de autorização para comercialização de energia
- xxvii. REN 684/15 - Estabelece os critérios para anuência e as demais condições para repactuação do risco hidrológico de geração hidrelétrica por agentes participantes do Mecanismo de Realocação de Energia
- xxviii. REN 693/15 – Estabelece o funcionamento do MCSD de Energia Nova
- xxix. REN 726/16 - Redução de CCEARs de Energia Existente em virtude da saída de Consumidores Especiais
- xxx. REN 759/17 – Simplificação da Medição
- xxxi. REN 764/17 – Custo de deslocamento hidráulico decorrente de geração termelétrica fora da ordem de mérito
- xxxii. REN 783/17 – Estabelece os critérios e procedimentos para controle dos contratos de comercialização de energia elétrica
- xxxiii. REN 789/17 – Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits de Energia Nova
- xxxiv. REN 792/17 – Estabelece os critérios e as condições do programa da Resposta da Demanda
- xxxv. REN 799/17 - Estabelece critérios e procedimentos no caso de identificação de erros no processo de formação do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD

IV. Resoluções Diretivas

- i. Resolução GCE nº 109/02 – Cálculo CMO
- ii. Resolução CNPE 08/07 – Despacho fora da ordem de mérito
- iii. Resolução CNPE 07/2017 – CPAMP e Patamar único do custo do déficit
- iv. Portaria MME nº 185/13 – Cessão de montantes de energia elétrica e de potência no ACL
- v. Portaria MME nº 41/2017 – Alteração dos parâmetros do CVar

V. Visão Geral das operações da CCEE

- i. [http://www.abraceel.com.br/userfiles//Curso_Visao_Geral\(2\).zip](http://www.abraceel.com.br/userfiles//Curso_Visao_Geral(2).zip)

VI. Regras de Comercialização

- ii. Regras de Comercialização vigentes até a data de lançamento do edital, 16/07/2018

VII. Procedimentos de Comercialização

- iii. Procedimentos de Comercialização vigentes até a data de lançamento do edital, 16/07/2018.

VIII. Procedimentos de Rede do ONS

- iv. Módulo 3 – Acesso às Redes
- v. Módulo 7 – Planejamento da Operação Energética
- vi. Módulo 8 – Programação da Operação Eletroenergética

- vii. Módulo 12 – Instalação do sistema de medição para faturamento

IX. Procedimentos de Distribuição de Energia Elétrica no Sistema Elétrico Nacional – PRODIST

- i. Módulo 5 – Sistemas de Medição

X. PRORET

- i. Submódulo 6.8 – Bandeiras Tarifárias
- ii. Submódulo 5.1 – CCC
- iii. Submódulo 5.2 - CDE

XI. Código de Ética da Abraceel

- i. <http://www.abraceel.com.br/zpublisher/secoes/codigoEtica.asp>

XI. Contrato Padrão Abraceel

- i. <http://www.abraceel.com.br/zpublisher/secoes/contratoPadrao.asp>

XII. Literatura Complementar

- i. Mayo, Roberto. Derivativos de Eletricidade e Gerenciamento de Risco – Rio de Janeiro: Synergia, 2009.
- ii. Tolmasquim, Maurício. Novo Modelo do Setor Elétrico Brasileiro – Rio de Janeiro: Synergia, 2011.
- iii. Silva, Edson Luiz da. Formação de Preços em Mercados de Energia Elétrica – Florianópolis – SC: Edição do Autor, 2012.
- iv. Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (Abraceel). Energia Livre: como a liberdade de escolha no setor elétrico pode mudar o Brasil – Luiz Chinan e Thiago Nassa – São Paulo, 2014.
- v. Associação Brasileira dos Comercializadores de Energia (Abraceel). Cartilha Mercado Livre de Energia Elétrica: um guia básico para consumidores livres e especiais. Edição Abraceel, Brasília, 2016.
http://www.abraceel.com.br/archives/files/Abraceel_Cartilha_MercadoLivre_V9.pdf