

Procedimento de Comercialização

PdC ME.02

MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL

Versão: 6

Início de Vigência: 31.03.2010

Instrumento de Aprovação: Despacho ANEEL nº 811, 30 de março de 2010



ccee

Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica



CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

ÍNDICE

1. APROVAÇÃO	3
2. HISTÓRICO DE REVISÕES	3
3. PROCESSO ORIGEM.....	5
4. NOME E CÓDIGO DO PROCEDIMENTO DE COMERCIALIZAÇÃO	5
5. PÚBLICO ALVO.....	5
6. OBJETIVO.....	5
7. ASPECTOS LEGAIS E REGULATÓRIOS	6
8. LISTA DE TERMOS	8
9. FERRAMENTAS DE SUPORTE	11
10. PREMISSAS	12
11. FLUXOGRAMA	18
12. MATRIZ DE OPERACIONALIZAÇÃO.....	20
13. CRONOGRAMA GERAL	23
14. ANEXOS	25

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

1. APROVAÇÃO

Início de Vigência do Procedimento de Comercialização: 31.03.2010.

Aprovado pelo Despacho ANEEL nº 811, de 30 de março de 2010.

2. HISTÓRICO DE REVISÕES

- Versão 1** **14.09.2005**
Elaborada versão inicial do documento.
- Versão 2** **02.05.2007**
As definições dos termos e expressões utilizadas neste Procedimento de Comercialização são encontradas no PdC Glossário.
Inclusão do processo manutenção do cadastro do sistema elétrico para candidato a agente da CCEE.
Alteração do prazo de solicitação de manutenção do cadastro do sistema elétrico pelo agente da CCEE para até MA-1du.
Todas as especificações de documentação a serem enviadas a CCEE para a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL foram excluídas. As informações necessárias para a manutenção do cadastro deverão ser preenchidas na ferramenta SOMA (sistema on-line de manutenção do cadastro do ativo).
A Superintendência da CCEE poderá realizar a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL mediante Ato Regulatório ou documentação expedida pelo órgão regulador, ou ainda por análise da CCEE mediante prévia comunicação aos agentes envolvidos.
- Versão 3** **01.10.2008**
O processo de manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL para agentes da CCEE somente poderá ser submetido para validação pela Superintendência da CCEE caso o Mapeamento do ponto de Medição esteja finalizado.
Caso o Consumidor Livre ou Especial solicite o descadastramento de todos os ativos de Medição no SCL, ocorrerá o Desligamento Compulsório do agente conforme previsto no PdC AG.03 – Desligamento da CCEE.
Adequação das Premissas de forma a contemplar o disposto nas Regras de Comercialização – versão 2008.
- Versão 4** **13.02.2009**
Alterações referentes à declaração da medição de consumidores parcialmente livres, realizadas em atendimento ao Despacho SEM/ANEEL, de 12 de fevereiro de 2009 e à Nota Técnica nº 014/2009-SEM/ANEEL, de 11 de fevereiro de 2009
- Versão 5** **23.02.2010**
Premissas adicionadas a fim de contemplar o disposto nas Regras de Comercialização - versão 2009 e Convenção de Comercialização (REN nº 348/2009).
O processo de cadastramento no SCL só será finalizado após a estabilidade da conectividade comprovada pela CCEE por meio da realização de inspeção lógica diretamente no medidor.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

- **Versão 6**

31.03.2010

Premissas adicionadas a fim de contemplar o disposto nas Regras de Comercialização - versão 2010 e REN 376/2009

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

3. PROCESSO ORIGEM

Cadeia de Valor da CCEE



4. NOME E CÓDIGO DO PROCEDIMENTO DE COMERCIALIZAÇÃO

Manutenção do Cadastro do Sistema Elétrico no SCL – ME.02

5. PÚBLICO ALVO

- 5.1. Agente da CCEE
- 5.2. Superintendência da CCEE

6. OBJETIVO

Estabelecer os procedimentos necessários ao agente da CCEE para a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL, que envolve a inclusão, alteração ou exclusão de ativos no SCL.

7. ASPECTOS LEGAIS E REGULATÓRIOS

- 7.1. Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995 - Dispõe sobre o regime de concessão e permissão da prestação de serviços públicos previsto no art. 175 da Constituição Federal e dá outras providências.
- 7.2. Lei nº 9.074, de 07 de julho de 1995 - Estabelece normas para a outorga e prorrogações das concessões e permissões de serviços públicos, e dá outras providências.
- 7.3. Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996 - Institui a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), disciplina o regime das concessões de serviços públicos de energia elétrica, e dá outras providências.
- 7.4. Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998 - Altera dispositivos das Leis nº 3.890-A, de 25 de abril de 1961, nº 8.666 de 21 de junho de 1993, nº 8.987 de 13 de fevereiro de 1995, nº 9.074 de 07 de julho de 1995, nº 9.427 de 26 de dezembro de 1996, e autoriza o Poder Executivo a promover a reestruturação das Centrais Elétricas Brasileiras - ELETROBRÁS e de suas subsidiárias, e dá outras providências.
- 7.5. Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004 - Dispõe sobre a comercialização de energia elétrica, altera as Leis nº 5.665, de 20 de maio de 1971, 8.631, de 4 de março de 1993, 9.074, de 7 de julho de 1995, 9.427, de 26 de dezembro de 1996, 9.478, de 6 de agosto de 1997, 9.648, de 27 de maio de 1998, 9.991, de 24 de julho de 2000, 10.438, de 26 de abril de 2002, e dá outras providências.
- 7.6. Decreto nº 2.003, de 10 de setembro de 1996 - Regulamenta a produção de energia elétrica por Produtor Independente e por Autoprodutor, e dá outras providências.
- 7.7. Decreto nº 2.655, de 02 de julho de 1998 - Regulamenta o Mercado Atacadista de Energia Elétrica, define as regras de organização do Operador Nacional do sistema elétrico, de que trata a Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998, e dá outras providências.
- 7.8. Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004 - Regulamenta a comercialização de energia elétrica, o processo de outorga de concessões e de autorizações de geração de energia elétrica, e dá outras providências.
- 7.9. Decreto nº 5.177, de 12 de agosto de 2004 - Regulamenta os arts. 4º e 5º da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, e dispõe sobre a organização, as atribuições e o funcionamento da CCEE.
- 7.10. Resolução ANEEL nº 249, de 11 de agosto de 1998 - Estabelece as condições de participação dos agentes no Mercado Atacadista de Energia Elétrica - MAE e diretrizes para estabelecimento do Mecanismo de Realocação de Energia.
- 7.11. Resolução ANEEL nº 264, de 13 de agosto de 1998 - Estabelece as condições para contratação de energia elétrica por consumidores livres.
- 7.12. Resolução ANEEL nº 281, de 01 de outubro de 1999 - Estabelece as condições gerais de contratação do acesso, compreendendo o uso e a conexão dos sistemas de transmissão e distribuição de energia elétrica.
- 7.13. Resolução ANEEL nº 166, de 31 de maio de 2000 - Atualiza a composição da Rede Básica do sistema elétrico interligado, suas conexões e as respectivas empresas usuárias das instalações.
- 7.14. Resolução ANEEL nº 456, de 29 de novembro de 2000 - Estabelece as disposições atualizadas e consolidadas relativas às Condições Gerais de Fornecimento de energia elétrica, a serem observadas na prestação e utilização do serviço público de energia elétrica, tanto pelas concessionárias e permissionárias quanto pelos consumidores.
- 7.15. Resolução ANEEL nº 208, de 07 de junho de 2001 - Altera a Resolução ANEEL nº 281 de 01.10.1999, que estabelece as condições gerais de contratação do acesso, compreendendo o uso e a conexão aos sistemas de transmissão e distribuição de energia elétrica, com prazo de republicação integral da mesma.
- 7.16. Resolução ANEEL nº 395, de 24 de julho de 2002 - Aprova as Regras de Mercado, componentes da versão 2.2b, para fins de contabilização e liquidação das transações de compra e venda de energia elétrica, no período de 1º de setembro de 2000 a 30 de junho de 2001, no âmbito do Mercado Atacadista de Energia Elétrica - MAE e estabelece os critérios para a participação de usinas e pontos de consumo nas perdas da Rede Básica.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

- 7.17. Resolução ANEEL nº 265, de 10 de junho de 2003 - Estabelece os procedimentos para prestação de serviços ancilares de geração e transmissão.
- 7.18. Resolução ANEEL nº 433, de 26 de agosto de 2003 - Estabelece os procedimentos e as condições para início da operação em teste e da operação comercial de empreendimentos de geração de energia elétrica.
- 7.19. Resolução ANEEL nº 688, de 24 de dezembro de 2003 - Aprova as Regras do Mercado, componentes da versão 3.5, que incorpora incentivo à eficiência de usinas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE e trata de Encargos de Serviços do sistema.
- 7.20. Resolução Normativa ANEEL nº 67, de 08 de junho de 2004 - Estabelece critérios para a composição da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional, e dá outras providências.
- 7.21. Resolução Normativa ANEEL nº 74, de 15 de julho de 2004 - Estabelece os critérios e procedimentos para que as concessionárias de transmissão que atendam consumidor livre e/ou autoprodutor, com unidade de consumo conectada às respectivas instalações de transmissão integrantes da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional, passem a ser quotistas da Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC e da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, em atendimento ao art. 13 da Lei nº 5.899, de 5 de julho de 1973, e ao art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, com redação dada pela Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004.
- 7.22. Resolução Normativa ANEEL nº 109, de 26 de outubro de 2004 - Institui a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica.
- 7.23. Deliberação COMAE 49/01, de 06 de dezembro de 2001 - Aprova a Especificação Técnica do Sistema de Medição de Faturamento de Energia.
- 7.24. Procedimentos de Rede aprovados em resoluções específicas da ANEEL. Estabelecem os procedimentos e os requisitos técnicos para o planejamento, a implantação, o uso e a operação do Sistema Interligado Nacional e as responsabilidades do ONS e de todos os demais agentes de Operação.
- 7.25. Resolução Normativa ANEEL nº 247, de 21 de dezembro de 2006 - Estabelece as condições para a comercialização de energia elétrica, oriunda de empreendimentos de geração que utilizem fontes primárias incentivadas, com unidade ou conjunto de unidades consumidoras cuja carga seja maior ou igual a 500 kW e dá outras providências.
- 7.26. Resolução Normativa ANEEL, nº 248 de 23 de janeiro de 2007 - Altera dispositivos da Resolução Normativa nº 67, de 8 de junho de 2004, bem como da Resolução nº 281, de 1º de outubro de 1999, e dá outras providências.
- 7.27. Resolução Autorizativa ANEEL nº 787, de 23 de janeiro de 2007 - Autoriza a utilização, em caráter provisório, da Revisão 1 do Módulo 12 dos Procedimentos de Rede, e determina a inclusão da Especificação Técnica do Sistema de Medição de Faturamento de Energia no Módulo 12.
- 7.28. Resolução Normativa nº 260, de 03 de abril de 2007 - Altera dispositivos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, instituída pela Resolução Normativa ANEEL nº 109 de 26.10.2004, que estabeleceu a estrutura e a forma de funcionamento da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.
- 7.29. Resolução Normativa nº 263, de 17 de abril de 2007 - Altera o parágrafo único do art. 1º, bem como o art. 22 do Anexo da Resolução Normativa ANEEL nº 109 de 26.10.2004, que instituiu a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica, referente ao funcionamento da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.
- 7.30. Resolução Normativa nº 272, de 10 de julho de 2007 - Estabelece critérios e procedimentos para geração termelétrica fora da ordem de mérito de custo para compensar futuras indisponibilidades por falta de combustível, e dá outras providências.
- 7.31. Lei nº 11.488, de 15 de junho de 2007 - Cria o Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infra-Estrutura - REIDI; reduz para 24 (vinte e quatro) meses o prazo mínimo para utilização dos créditos da Contribuição para o PIS/PASEP e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS decorrentes da aquisição de edificações; amplia o prazo para pagamento de impostos e contribuições; altera a Medida Provisória nº 2.158-35, de 24 de agosto de 2001, e as Leis nº 9.779, de

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

19 de janeiro de 1999, 8.212, de 24 de julho de 1991, 10.666, de 8 de maio de 2003, 10.637, de 30 de dezembro de 2002, 4.502, de 30 de novembro de 1964, 9.430, de 27 de dezembro de 1996, 10.426, de 24 de abril de 2002, 10.833, de 29 de dezembro de 2003, 10.892, de 13 de julho de 2004, 9.074, de 7 de julho de 1995, 9.427, de 26 de dezembro de 1996, 10.438, de 26 de abril de 2002, 10.848, de 15 de março de 2004, 10.865, de 30 de abril de 2004, 10.925, de 23 de julho de 2004, 11.196, de 21 de novembro de 2005; revoga dispositivos das Leis nº 4.502, de 30 de novembro de 1964, 9.430, de 27 de dezembro de 1996, e do Decreto- Lei nº 1.593, de 21 de dezembro de 1977; e dá outras providências.

- 7.32. Decreto nº 6.210, de 18 de setembro de 2007 - Altera dispositivos do Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, que regulamenta a comercialização de energia elétrica, o processo de outorga de concessões e de autorizações de geração de energia elétrica, define demanda mínima por unidade de consumo para a equiparação de consumidor a autoprodutor, e dá outras providências.
- 7.33. Resolução Normativa ANEEL nº 286, de 06 de novembro de 2007 - Aprova as Regras de Comercialização de Energia Elétrica aplicáveis a fontes incentivadas e consumidores especiais, de que trata a Resolução Normativa nº 247, de 21 de dezembro de 2006.
- 7.34. Resolução Normativa ANEEL nº 341, de 02 de dezembro de 2008 - Aprova as Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2009, de que trata a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica instituída pela Resolução Normativa nº 109, de 26 de outubro de 2004, e dá outras providências.
- 7.35. Decreto nº 6.353, de 16 de janeiro de 2008 - Regulamenta a contratação de energia de reserva de que trata o §3º do art. 3º A da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, mediante leilões a serem promovidos pela ANEEL, direta ou indiretamente, conforme diretrizes do Ministério de Minas e Energia - MME, bem como altera o art. 44 do Decreto nº 5.163, de 30 de junho de 2004 e o art. 2º do Decreto nº 5.177, de 12 de agosto de 2004, e dá outras providências.
- 7.36. Resolução Normativa nº 348, de 6 de janeiro de 2009 - Altera a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica, instituída pela Resolução Normativa nº 109, de 26 de outubro de 2004.
- 7.37. Resolução Normativa ANEEL nº 376, de 25 de agosto de 2009 - Estabelece as condições para contratação de energia elétrica, no âmbito do Sistema Interligado Nacional - SIN, por Consumidor Livre, e dá outras providências.
- 7.38. Resolução Normativa ANEEL nº 385, de 08 de dezembro de 2009 - Aprova as Regras de Comercialização de Energia Elétrica, versão 2010, de que trata a Convenção de Comercialização de Energia Elétrica; altera art. 3º e acrescenta inciso ao art. 4º da Resolução Normativa 341 de 02.12.2008, altera art. 5º da Resolução 209 de 03.08.2008, e altera art. 2º da Resolução Normativa 336 de 28.10.2008

8. LISTA DE TERMOS

Este Procedimento de Comercialização utiliza os seguintes termos e expressões, cujas definições são encontradas no PdC Glossário.

- Agente Associado
- Agente Autoprodutor
- Agente da CCEE ou agente
- Agente Condomínio Virtual
- Agente Conectado
- Agente Conectante
- Agente de Medição do SCL
- Agente de Distribuição

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

- Agente de geração Incentivada
- Agente Líder
- Agente Principal
- Agente(s) Proprietário(s)
- Agente vinculado
- Alteração de ativo
- Ativo de Medição ou ativo no SCL
- Ativo Calculado no SCL
- Ativo Influenciador
- Ativo Medido
- Cadastro do Sistema elétrico
- Cadastro do Sistema de Medição
- Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)
- Carga
- CCEAR por Disponibilidade
- Compensador Síncrono
- Conexão
- Consumidor Especial
- Consumidor Livre
- Consumidor Cativo
- Conteúdo Exclusivo do agente
- Cryptocard
- Desligamento de agente ou Desligamento
- Diagrama Unifilar
- Demais Instalações de Transmissão Compartilhadas - DITCs
- du
- Encargos de Serviços do Sistema
- Exclusão de ativo
- Geração de Teste
- Geração fora da ordem de mérito
- Inclusão de ativo
- Instalação Compartilhada
- Lastro para Venda de energia
- M
- MA
- MS
- Manutenção do Cadastro do Sistema elétrico
- Mapeamento ou Mapeamento do ponto de Medição
- Mecanismo de Realocação de Energia (MRE)
- Nó de Rede
- Nó Monitor

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

- Nó Receptor
- Operador Nacional do Sistema elétrico - ONS
- Ponto de consumo
- Ponto de Medição
- Preço de Liquidação de Diferenças (PLD)
- Produtor Independente
- Proprietário do Sistema de Medição
- Rede Básica
- Rede de Distribuição
- Representante Legal
- Serviços Ancilares
- Sistema de Coleta de Dados de Energia (SCDE)
- Sistema de Contabilização e Liquidação (SCL)
- Sistema de Medição ou Sistema de Medição para Faturamento de Energia Elétrica (SMF)
- Sistema elétrico
- Sistema Interligado Nacional (SIN)
- Superintendência da CCEE
- Unidade consumidora
- Unidade geradora
- Unidade geradora tipo MBU
- Unidade geradora tipo MRU
- Usina
- Usina de geração Fora da Ordem de Mérito
- Usina do Ambiente de Contratação Livre – ACL
- Usina do Ambiente de Contratação Regulado - ACR
- Usina Não Ofertada
- Usina Real
- Usuário
- Vigência do ativo

9. FERRAMENTAS DE SUPORTE

FERRAMENTA	DESCRIÇÃO
SOMA	<ul style="list-style-type: none"> Sistema on-line de manutenção do cadastro do ativo disponibilizado no Conteúdo Exclusivo do agente, utilizado para solicitação, controle e acompanhamento da manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL. No site da CCEE encontra-se disponível o Manual de Utilização da ferramenta SOMA.
Diagrama Unifilar	<ul style="list-style-type: none"> Diagrama padronizado e esquemático que representa de forma unifilar as instalações elétricas de uma planta identificando claramente o sistema de Medição a ser cadastrado no SCL.
Termo de Representação de usina	<ul style="list-style-type: none"> Termo expedido pelo proprietário da usina, não agente da CCEE, que nomeia um agente da CCEE como agente Líder da respectiva usina (vide Anexo 14.1).
Informações sobre o relatório de cadastro de ativos	<ul style="list-style-type: none"> Relatório emitido pela Superintendência da CCEE e disponibilizado individualmente aos agentes no Sinercom que identifica os ativos de responsabilidade de cada agente e suas interfaces (para informações sobre o relatório de cadastro de ativos (vide Anexo 14.2).
Revogação do Termo de Representação da usina	<ul style="list-style-type: none"> Documento emitido pelo proprietário legal da usina, redigido de forma livre, revogando o Termo de Representação da usina. No documento deve constar assinatura do proprietário legal com firma reconhecida.
Especificação Técnica do SMF	<ul style="list-style-type: none"> Anexo I do Submódulo 12.2 dos Procedimentos de Rede do ONS - "Medição para Faturamento" - que fornece os requisitos técnicos para o sistema de Medição para Faturamento.
Conversor de Relacionamento entre o SCDE e o SCL	<ul style="list-style-type: none"> Aplicativo que realiza o relacionamento entre os pontos de Medição do SCDE e os ativos do SCL e transfere os dados de medição coletados pelo SCDE para o SCL.

10. PREMISSAS

10.1 Premissas Gerais

- 10.1.1 Este Procedimento de Comercialização trata do processo de inclusão, alteração ou exclusão de ativos no cadastro do sistema elétrico do SCL.
- 10.1.2 Os agentes da CCEE envolvidos na inclusão, alteração ou exclusão de ativos no cadastro do sistema elétrico do SCL deverão realizar todo o processo de envio de informações e acompanhamento por meio da ferramenta SOMA.
- 10.1.3 Para a inclusão de novos pontos no cadastro do sistema elétrico no SCL deverão ser previamente atendidas as premissas do PdC ME.04 - Mapeamento de Pontos de Medição no SCDE e ME.05 – Manutenção do Cadastro de Medição do SCDE e AG.01 – Adesão à CCEE, no que couber.
- 10.1.4 No ato da solicitação da modelagem, o agente deverá apresentar garantia física calculada pela EPE e publicada em ato regulatório pelo MME, para início de operação na CCEE. Caso o agente possua autorização de geração, porém sem valor de garantia física publicada em ato regulatório, sua garantia física apurada terá como base a geração verificada nos termos das Regras de Comercialização.
- 10.1.5 O cadastro no sistema elétrico no SCL será considerado concluído a partir do mês em que o sistema de medição for adequado, em conformidade com os PdCs ME.04 - Mapeamento de Pontos de Medição no SCDE e ME.05– Manutenção do Cadastro de Medição do SCDE.
- 10.1.6 Os novos ativos entrarão compulsoriamente no processo de transferência do SCDE para o SCL, por meio do conversor de relacionamento, quando o cadastro do ativo no SCL for concluído.
- 10.1.7 Nos casos em que for necessária a apresentação de documentação complementar, esta deverá ser assinada com firma reconhecida em cartório e enviada pelo agente proprietário à Superintendência da CCEE, A/C da Central de Documentação – CEDOC, das 08h às 18h, na Alameda Santos, 745, 9º andar, Cerqueira César - São Paulo – SP CEP: 01419-001. Cópia dessa documentação digitalizada deve ser anexada ao respectivo processo no SOMA.
- 10.1.8 Para os casos de transferência de propriedade de ativos de agentes da CCEE em processo de desligamento, o agente deverá observar o PdC AG.03 - Desligamento da CCEE.
- 10.1.9 O cadastro do sistema elétrico no SCL deve estar em consonância com a capacidade nominal dos equipamentos de distribuição/transmissão por ponto de conexão, conforme CCD ou CCT.
- 10.1.10 É de responsabilidade do agente proprietário de cargas ou de usinas manter atualizado o cadastro do sistema elétrico. No caso de consórcio tipo A, a responsabilidade é do agente líder. Para os pontos de consumo de concessionária e/ou permissionária de distribuição a responsabilidade é da própria distribuidora.
- 10.1.11 A Superintendência da CCEE poderá realizar a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL mediante ato regulatório ou documentação expedida pelo órgão regulador, ou ainda por análise da CCEE mediante prévia documentação aos agentes envolvidos.
- 10.1.12 Para os pontos de medição participantes do processo de transferência do SCDE para o SCL, a Superintendência da CCEE analisará a necessidade de adequação da manutenção do cadastro do ativo no SCL ou, conversor de relacionamento. Uma proposta de adequação será enviada ao agente de medição, para fins de conhecimento e análise. Em caso de dúvidas ou divergências quanto à proposta de adequação, o agente de medição deverá manifestar-se em até 7 dias úteis do recebimento. Após o decurso deste prazo, sem a referida manifestação, a manutenção do cadastro do ativo no SCL proposta será considerada integral e irrevogavelmente aceita pelo agente.
- 10.1.13 Quando houver necessidade de documentação complementar, os ativos que representam pontos de medição junto à Rede Básica somente serão incluídos ou

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

excluídos no cadastro do sistema elétrico após apresentação desta documentação complementar.

- 10.1.14 Os casos de manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL não especificados neste Procedimento de Comercialização serão objeto de consulta à Aneel.

10.2 Premissas específicas para manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL de Instalações Compartilhadas.

- 10.2.1 O cadastro de instalações compartilhadas no SCL somente será implementado quando todos os pontos de medição desta instalação estiverem com seus cadastros finalizados no SCL.

- 10.2.2 Os ativos de consumo e/ou geração pertencentes a uma instalação compartilhada não poderão ser descadastrados do sistema elétrico enquanto ao menos um dos ativos (carga ou geração) permanecer no mercado livre. Esses pontos continuarão sujeitos às penalidades de medição sob responsabilidade do agente de medição.

10.3 Premissas específicas para manutenção de ponto de consumo de Consumidor Livre e Consumidor Especial no cadastro do sistema elétrico do SCL.

- 10.3.1 O consumidor livre ligado à Rede Básica será o agente de medição quando o agente conectado não for agente da CCEE.

- 10.3.2 Cada unidade consumidora será considerada na contabilização do SCL como um ativo tipo carga.

- 10.3.3 O consumidor livre ou especial que mantenha contrato de compra de energia com autorizada, concessionária ou permissionária local para atendimento parcial de sua carga, terá seu ponto de consumo cadastrado por meio de um único ativo tipo carga.

- 10.3.4 No caso de consumidores especiais reunidos por comunhão de interesses de fato ou de direito, conforme prevê a Resolução Normativa nº 247/06, cada unidade consumidora da comunhão será cadastrada como um ativo de consumo para o agente representante.

- 10.3.5 O consumidor livre ou especial é o responsável por solicitar a manutenção do cadastro do sistema elétrico através da ferramenta SOMA.

- 10.3.6 As opções definidas pelo consumidor livre ou especial devem ser validadas pela concessionária, autorizada ou permissionária de distribuição local, sendo de responsabilidade desta última as eventuais repercussões no cálculo de suas tarifas, conforme previsto em regulamentação da Aneel.

10.4 Premissas específicas para manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL para representação de ponto de Consumo de Concessionária, Permissionária ou Autorizada de Distribuição

- 10.4.1 O agente de medição no SCL de ponto de consumo deverá ser o agente da CCEE:

a) que está conectado à Rede Básica ou a outra concessionária ou permissionária ou autorizada de distribuição;

b) definido entre as partes quando a interligação entre concessionárias ou permissionárias ou autorizadas de distribuição permitir o fluxo de energia nos dois sentidos;

c) cuja área de concessão ou permissão ou autorização de distribuição inclua ponto de medição de serviços auxiliares para operação da Rede Básica que derivam de sua rede de distribuição; e

d) detentor da concessão onde se localiza a instalação da Rede Básica cujo sistema de medição destina-se a medir a energia das demais instalações de transmissão.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

- 10.4.2 Ativos de medição cadastrados no SCL para segregar a carga de concessionária ou permissionária ou autorizada de um não agente da CCEE serão cadastrados para a concessionária ou permissionária ou autorizada que fornece a energia.
- 10.4.3 Os processos de modelagem de pontos de consumo de concessionária de distribuição devem ser abertos na ferramenta SOMA por subestação e por agente conectante. Para pontos de medição de fronteira entre concessionárias, o processo deverá ser aberto por ponto de medição.
- 10.5 Premissas específicas para manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL para representação de usinas e unidades geradoras**
- 10.5.1 O agente proprietário de usina de autoprodução, que tenha obtido renovação da autorização para venda de excedentes, deverá solicitar a atualização cadastral dessa informação através da ferramenta SOMA.
- 10.5.2 Os agentes vinculados de geração, vendedores de energia incentivada especial, convencional especial e incentivada de cogeração qualificada, somente poderão cadastrar em seus nomes ativos de geração condizentes com o respectivo tipo de energia comercializada.
- 10.5.3 Para manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL de usina de consórcio que optou pela adesão à CCEE conforme a opção "b" definida no PdC AG.01 – Adesão à CCEE, o agente responsável pelo sistema de medição deverá efetuar a devida solicitação por intermédio do SOMA. O agente responsável deverá anexar documento de forma livre, assinado por todos os participantes do consórcio, informando as respectivas cotas-partes e concordância com o tipo de representação. Cópia dessa carta digitalizada deverá ser anexada no respectivo processo do SOMA.
- 10.5.4 Usinas que possuam Declaração de Inexistência de Relacionamento (DIR) emitida pelo ONS não poderão ser cadastradas no SCL.
- 10.5.5 Para a representação de usina cujo proprietário não é agente da CCEE deverá ser observado o seguinte:
- a) O responsável pelo sistema de medição é o proprietário legal da usina;
 - b) O proprietário legal da usina deverá emitir o respectivo Termo de Representação;
 - c) A representação de usina será realizada conforme PdC AM.12 – Representação Contábil de agentes; e
 - d) O agente de medição dos ativos relacionados à usina será o representante da mesma no SCL.
- 10.5.6 Para a exclusão do cadastro de usina de propriedade de um não agente, além do preenchimento do cadastro na ferramenta SOMA, é necessário o envio da revogação do Termo de Representação da usina pelo seu representante (mesmo para usinas cadastradas em data anterior à vigência desse documento). Cópia digitalizada dessa carta deverá ser anexada no respectivo processo da ferramenta SOMA.
- 10.5.7 A transferência de propriedade no SCL de usina representada deve ser precedida de novo envio do Termo de Representação de usina para o seu novo representante e da revogação do Termo de Representação pelo representante anterior.
- 10.5.8 Os parâmetros preenchidos pelo agente proprietário para a solicitação de manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL de usina e/ou unidades geradoras devem estar em conformidade com o respectivo ato regulatório.
- 10.5.9 Para as usinas incentivada especial e cogeração qualificada, a CCEE realizará mensalmente a apuração dos valores limite de potência injetada para cada tipo de empreendimento, e será aplicado a título de penalidade, a perda do desconto conforme previsto nas Regras de Comercialização.
- 10.5.10 Para as usinas incentivada especial, cogeração qualificada, convencional especial a CCEE verificará a reincidência da apuração de ultrapassagem dos valores limites de

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

potência injetada, em um horizonte histórico de 12 meses, será aplicado a título de penalidades, a transferência de modelagem destes empreendimentos, conforme Regras de Comercialização. Não será aceita solicitação de nova modelagem do ativo por um período de até 12 meses para o ativo reincidente. Após este período, eventual retorno deverá ser solicitado pelo agente por meio do SOMA.

- 10.5.11 A CCEE realizará, simultaneamente, a alteração do cadastro do agente, nos termos do PdC AG.02 – Manutenção do Cadastro de Agentes da CCEE e Usuários do SCL.
- 10.5.12 A manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL a ser realizada em comum acordo entre o agente de medição e a Superintendência da CCEE, deverá definir a configuração das unidades geradoras em teste e das unidades geradoras em operação comercial.
- 10.5.13 A energia de teste de unidades geradoras cujo SMF de apuração da medição líquida da usina englobe mais de uma unidade geradora será segregada por modelagem, enquanto permanecerem os testes. Os valores registrados nos respectivos ativos serão aqueles verificados na barra das unidades geradoras levadas ao ponto de conexão da usina com o sistema elétrico (conexão com a distribuidora ou com a Rede Básica).
- 10.5.14 A Superintendência da CCEE irá registrar no SCL, a data de início dos testes e de entrada em operação comercial de cada unidade geradora, de acordo com o despacho específico emitido pela Aneel e, confirmados por meio de arquivos recebidos do ONS. Caso a usina não seja despachada pelo ONS, será utilizada a informação de despacho da Aneel.
- 10.5.15 As usinas hidrelétricas com capacidade inferior a 1 MW e as usinas térmicas com capacidade inferior a 5 MW não são passíveis de tratamento de energia de testes. Nos processos de modelagem dessas por meio da ferramenta SOMA, o agente deverá informar a data de início de operação (prevista ou já ocorrida).
- 10.5.16 A saída do MRE de uma usina não despachada centralizadamente pelo ONS somente poderá ser efetivada em Janeiro de cada ano e respeitar carência mínima de 1 (um) ano.
- 10.5.17 Para subestações da rede básica construídas em data anterior à desverticalização das empresas, e cujos serviços auxiliares (iluminação, ar comprimido, baterias, etc) são compartilhados com os serviços da geração de usinas hidrelétricas que se conectam diretamente a essas subestações, poderá ser abatido até 25% do consumo de serviços auxiliares medidos como estimativa de atendimento aos serviços da transmissão. Para que essa energia possa ser contabilizada no âmbito da CCEE, o agente gerador deverá observar que:
 - a) somente serão consideradas as medições de pontos de medição de serviços auxiliares de usinas devidamente cadastrados no SCDE;
 - b) seja comprovado que a subestação e usina são anteriores à desverticalização dos agentes;
 - c) seja comprovado o uso compartilhado dos serviços, e que é inviável a separação dos mesmos através de medição;
 - d) seja comprovado que o uso de energia elétrica da subestação da rede básica e/ou DITC não é fornecida pela distribuidora local através de contrato cativo;
 - e) seja solicitado o devido cadastro do ativo de medição no SCL, através da ferramenta SOMA, conforme determina este PdC.

10.6 **Premissas Específicas para a inclusão no cadastro do sistema elétrico do SCL de unidades geradoras prestadoras de Serviço Ancilar como Compensador Síncrono**

- 10.6.1 Para o cadastro de unidade geradora em operação comercial que venha a prestar serviço ancilar como compensador síncrono, além do ativo cadastrado para registrar os montantes de energia para a contabilização de energia líquida também deverão ser cadastrados os ativos específicos para registro de energia bruta ativa (tipo MBU) e energia bruta reativa (tipo MRU) de cada unidade geradora.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

- 10.6.2 A solicitação de inclusão do cadastro dos ativos especificados na premissa 10.6.1 será realizada pelo agente proprietário da usina por meio da ferramenta SOMA, obedecendo aos prazos definidos neste Procedimento de Comercialização.
- 10.6.3 O agente proprietário deverá anexar à solicitação de cadastro das unidades geradoras (tipo MBU e MRU) cópia do Contrato de Prestação de Serviços Ancilares – CPSA celebrado com o ONS.
- 10.6.4 A Superintendência da CCEE somente cadastrará os ativos para ressarcimento da prestação de serviços ancilares como compensador síncrono caso o sistema de medição de geração bruta estiver em conformidade com o Anexo I do Módulo 12.2 dos Procedimentos de Rede do ONS - Medição para Faturamento e atender ao disposto nos PdCs ME.04 – Mapeamento de Pontos de Medição do SCDE e ME.05 – Manutenção do Cadastro de Medição do SCDE.

10.7 Premissas Específicas para Inclusão no cadastro do sistema elétrico do SCL de usinas Comprometidas com Leilão do ACR na Modalidade por Disponibilidade e Energia de Reserva

- 10.7.1 A solicitação de manutenção de cadastro no SCL através da ferramenta SOMA deverá estar concluída até o último dia útil de agosto do ano anterior. A manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL de usinas que comercializaram energia na modalidade por disponibilidade será efetuada na data de início da vigência do contrato do respectivo leilão.
- 10.7.2 Para as usinas atrasadas em relação à data de entrada em operação prevista no ato de outorga não serão cadastrados os parâmetros de testes. Dessa forma, os dados de medição de suas unidades geradoras serão inseridos com valor igual a zero pela CCEE.
- 10.7.3 A modelagem das usinas somente será considerada definitiva após a entrada em operação comercial de suas unidades geradoras e desde que o sistema de medição esteja adequado e com a coleta diária estável comprovada pela CCEE. Para tanto, o agente proprietário de usina participante de leilão deverá solicitar a devida alteração cadastral por meio do SOMA, considerando-se os prazos previstos neste PdC.
- 10.7.4 A energia associada às usinas que comercializam energia no ACR através de Contratos por Disponibilidade será segregada, na Contabilização, através do cadastro do sistema elétrico. Para cada usina física serão cadastrados ativos tipo usina, que receberão os montantes de energia, conforme abaixo:
- a) Usina Real;
 - b) Usina de geração Fora da Ordem de Mérito - GFOM;
 - c) Usina do Ambiente de Contratação Regulada - ACR;
 - d) Usina do Ambiente de Contratação Livre – ACL;
 - e) Usina de Energia de Reserva – ER.
- 10.7.5 A usina real será utilizada para agregar os dados de medição, e não será utilizada nas demais etapas do processo de contabilização.
- 10.7.6 As usinas GFOM, ACR, ACL e ER serão utilizadas depois de concluída a agregação contábil de medição. Estas usinas serão cadastradas sem unidades geradoras, e suas gerações serão calculadas com base na geração da usina real.
- 10.7.7 As usinas ACR, ACL e ER herdarão os parâmetros de contabilização da usina real.
- 10.7.8 Para usinas termelétricas à biomassa serão cadastradas usinas para o agente vinculado (usina ACL) mesmo quando totalmente comprometidas com CCEAR por Disponibilidade ou CER. Verificado o atendimento anual de todo CCEAR por Disponibilidade ou CER será automática a liberação do percentual mínimo de geração destinada ao ACR. Após a liberação, toda a energia gerada pelo empreendimento será liquidada, em nome do agente proprietário.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 31.03.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

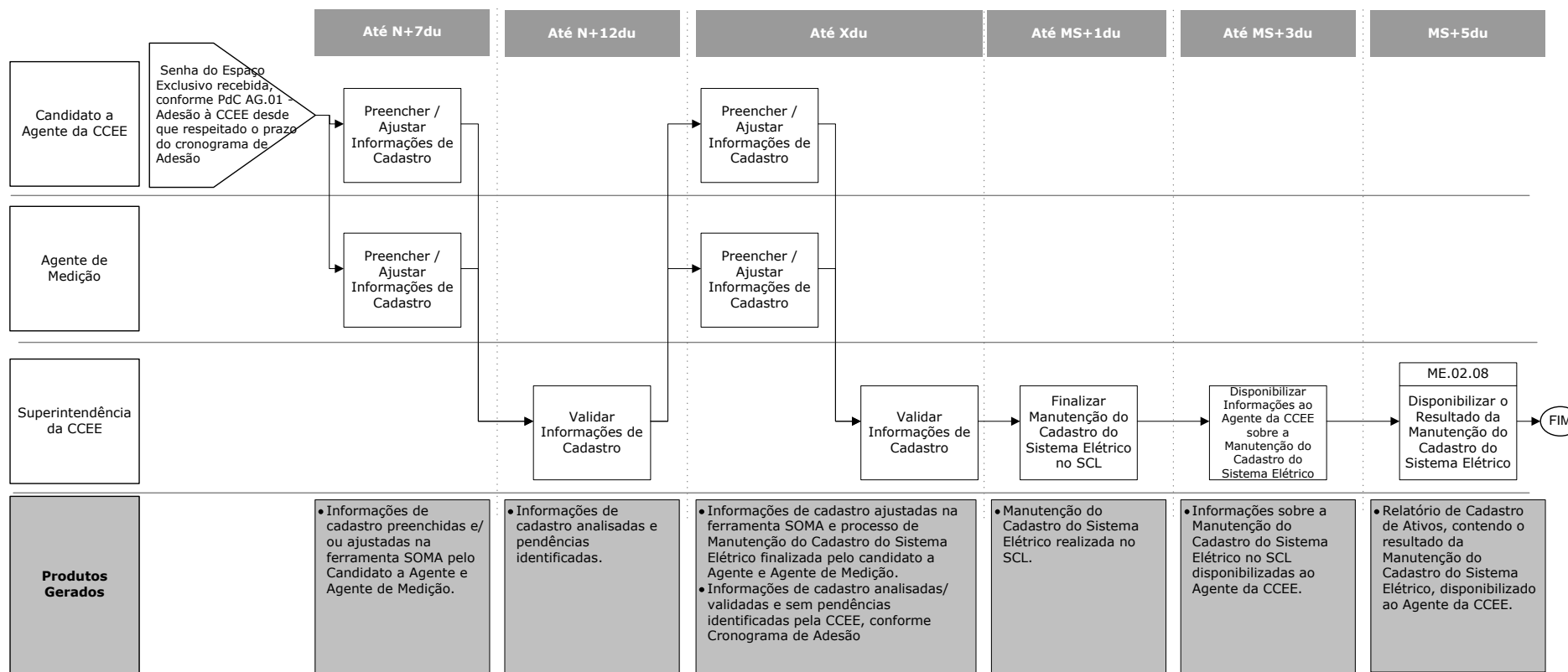
- 10.7.9 Não poderão ser modelados ativos correspondentes à usinas termelétricas a gás e usinas termelétricas à biomassa em nome de um mesmo agente vinculado, tendo em vista a periodicidade anual de apuração de Insuficiência de Lastro para Venda de energia de agentes proprietários de usinas movidas à biomassa.

10.8 Prazos

- 10.8.1 A manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL não será realizada caso as informações requeridas pela ferramenta SOMA não estejam devidamente preenchidas e submetidas à avaliação da CCEE até último dia útil do mês anterior em que são realizadas as operações de compra e venda de energia (MA-1du).
- 10.8.2 Para que os prazos previstos neste PdC sejam cumpridos, o agente ou candidato a agente deverá cumprir os processos e prazos definidos nos PdCs ME.05 – Manutenção do Cadastro de Medição do SCDE e PdC ME.04 - Mapeamento de Pontos de Medição do SCDE.
- 10.8.3 Para candidato a agente da CCEE, a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL deverá ser realizada conforme prazos previstos no fluxograma 11.2 deste Procedimento de Comercialização.
- 10.8.4 O prazo para solicitação de liberação de que trata a premissa 10.7.8 deverá ser informado até MS+11du, para que seja considerado na contabilização do mês de referência.
- 10.8.5 A CCEE disponibilizará o resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL através dos relatórios de cadastro de ativos em MS+5du (vide Anexo 14.2).
- 10.8.6 O não cumprimento dos prazos e condições definidos neste Procedimento de Comercialização implica na postergação da contabilização manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL até integral cumprimento dos prazos e condições.
- 10.8.7 A Superintendência da CCEE disponibilizará mensalmente no SCL relatórios de cadastro de ativos, conforme previsto no PdC DR.01 – Divulgação de Resultados. Para mais informações sobre o relatório de cadastro de ativos (vide Anexo 14.2).
- 10.8.8 A contagem dos prazos estabelecidos neste Procedimento de Comercialização é realizada observando-se apenas os dias úteis.

11. FLUXOGRAMA

11.1 Manutenção do cadastro do sistema elétrico para candidatos a agentes da CCEE


Legenda:
N: Recebimento da senha do Conteúdo Exclusivo, conforme definido no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.

X: Data limite para o candidato a agente adequar a Documentação de Adesão, conforme Cronograma Anual de Adesão definido no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.

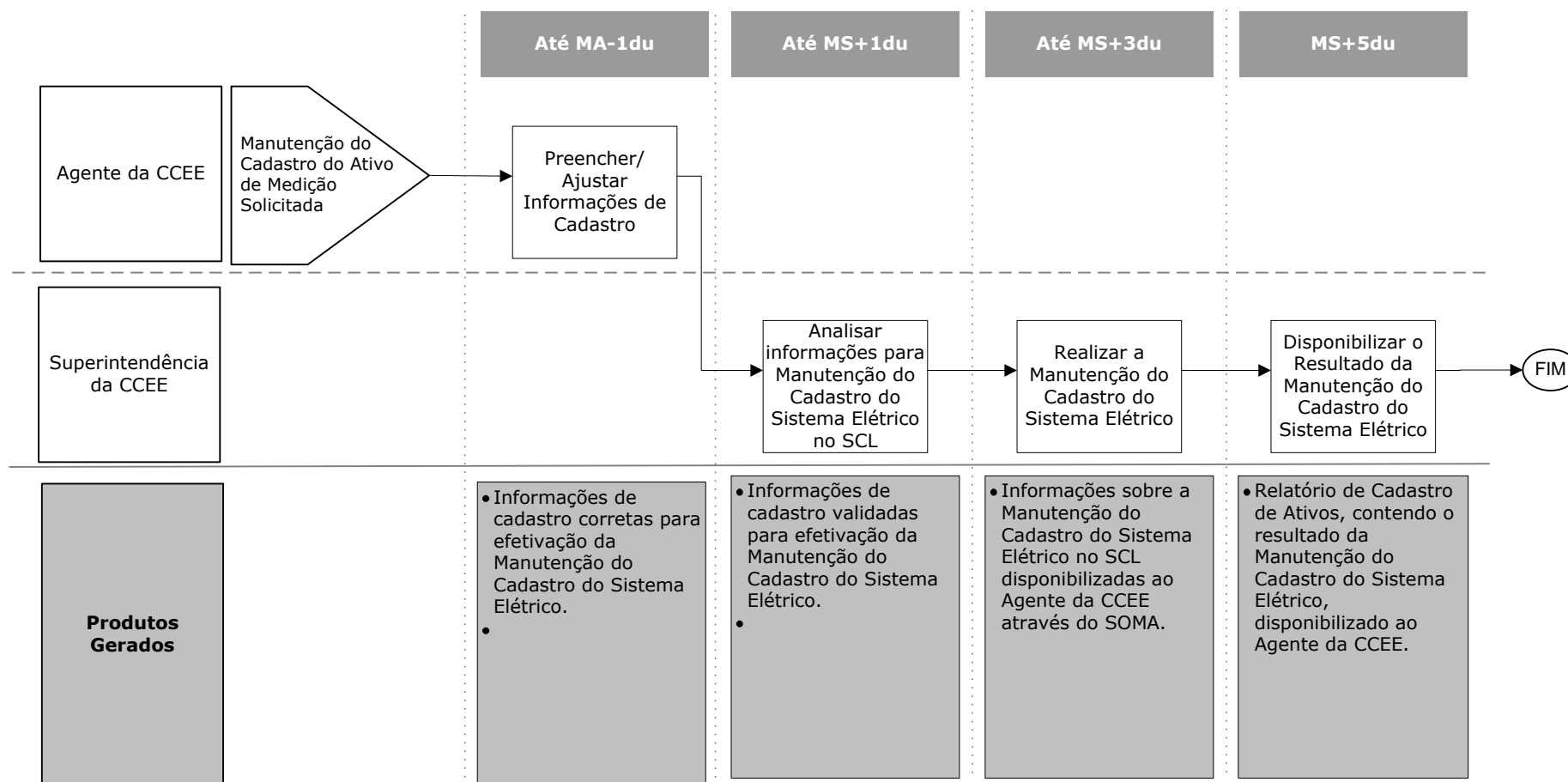
M: mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MS: mês seguinte às operações de compra e venda de energia.

du: dias úteis.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 23.02.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

11.2 Manutenção do cadastro do sistema elétrico para agente da CCEE



Legenda:

M: mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia
MS: mês seguinte às operações de compra e venda de energia.
du: dias úteis.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 23.02.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

12. MATRIZ DE OPERACIONALIZAÇÃO

12.1 Manutenção do cadastro do sistema elétrico para candidatos a agentes da CCEE

ATIVIDADE	RESPONSÁVEL	DETALHAMENTO	FERRAMENTA	PRAZO
Preencher / Ajustar informações de cadastro	Candidato a agente da CCEE agente de Medição	<ul style="list-style-type: none"> Solicitar a manutenção do cadastro do sistema elétrico na ferramenta SOMA, preenchendo as informações de cadastro solicitadas. A senha do Conteúdo Exclusivo do agente para acesso à ferramenta SOMA será disponibilizada conforme previsto no PdC AG.01 – Adesão à CCEE. No caso de cadastro inicial, o candidato a agente deverá atentar ao cronograma de Adesão. Nota: O candidato a agente da CCEE e o agente de medição deverão verificar durante todo o processo de manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL, o andamento da solicitação na ferramenta SOMA. 	SOMA	Até N+7du
Validar informações de cadastro	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Analisar as informações preenchidas na ferramenta SOMA e avaliar a necessidade de ajustes e/ou informações faltantes no cadastro. Registrar, na ferramenta SOMA, a adequação das informações necessárias à manutenção do cadastro do sistema elétrico, caso aplicável. <p>Notas:</p> <p>1) A necessidade de eventual ajuste ou nova informação será informada ao agente via ferramenta SOMA, que deverá ser consultada e ajustada pelo candidato a agente da CCEE.</p>	SOMA	Até N+12du
Preencher / Ajustar informações de cadastro	Candidato a agente da CCEE agente de Medição	<ul style="list-style-type: none"> Ajustar / complementar as informações para a manutenção do cadastro do sistema elétrico. <p>Nota:</p> <p>1) As informações solicitadas para a manutenção do cadastro do sistema elétrico na ferramenta SOMA deverão ser preenchidas e validadas pela Superintendência da CCEE, caso contrário o processo de adesão à CCEE não será finalizado, conforme previsto no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.</p>	SOMA	Até X, (conforme cronograma de Adesão)

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 23.02.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

ATIVIDADE	RESPONSÁVEL	DETALHAMENTO	FERRAMENTA	PRAZO
Validar informações de cadastro	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Analisar e validar o complemento de informações de cadastro feito pelo candidato agente da CCEE e do agente de medição na ferramenta SOMA. <p>Notas:</p> <p>1) Caso as informações solicitadas para a manutenção do cadastro do sistema elétrico não estejam completas e/ou validadas pela Superintendência da CCEE, o processo de adesão à CCEE não será finalizado conforme previsto no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.</p>	SOMA	Até X, (conforme cronograma de Adesão)
Efetuar manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Incluir ativos no SCL. Atualizar o andamento da solicitação na ferramenta SOMA. 	SOMA	Até MS+1du
Disponibilizar Informações ao agente da CCEE sobre a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Atualizar a ferramenta SOMA com as informações resumidas da manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL de medição. Encerrar o processo de manutenção do cadastro do sistema elétrico na ferramenta SOMA. 	SOMA	Até MS+3du
Disponibilizar o Resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Disponibilizar o resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico por meio do relatório de cadastro de ativos. 	Relatório de cadastro de ativos	MS+5du

Legenda:

M: mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MA: mês anterior ao mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MS: mês seguinte às operações de compra e venda de energia.

du: dias úteis.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 23.02.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

12.2 Manutenção do cadastro do sistema elétrico para agente da CCEE

ATIVIDADE	RESPONSÁVEL	DETALHAMENTO	FERRAMENTA	PRAZO
Ajustar/Preencher informações de cadastro	agente da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Ajustar ou preencher informações de cadastro A necessidade de eventual ajuste ou nova informação será informada ao agente via ferramenta SOMA, que deverá ser consultada e ajustada pelo candidato a agente da CCEE até MS-1du. 	SOMA	Até MA-1du
Analisar as informações para manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL	Superintendência da CCEE	A necessidade de eventual ajuste ou nova informação será informada ao agente via ferramenta SOMA, que deverá ser consultada e ajustada pelo candidato a agente da CCEE até MA-1du.	SOMA	Até MS+1du
Realizar a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Atualizar a ferramenta SOMA com as informações resumidas da manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL de medição. Encerrar o processo de manutenção do cadastro do sistema elétrico na ferramenta SOMA. 	SOMA	Até MS+3du
Disponibilizar o resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico	Superintendência da CCEE	<ul style="list-style-type: none"> Disponibilizar o resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico pelo relatório de cadastro de ativos. 	Relatório de cadastro de ativos	MS+5du

Legenda:

N: Recebimento da senha do Conteúdo Exclusivo, conforme definido no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.

X: Data limite para o candidato a agente adequar a Documentação de Adesão, conforme Cronograma Anual de Adesão definido no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.

M: mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MS: mês seguinte às operações de compra e venda de energia.

du: dias úteis.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 23.02.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

13. CRONOGRAMA GERAL

13.1 Manutenção do cadastro do sistema elétrico para candidato a agentes da CCEE

PRODUTO GERADO	CRONOGRAMA						
Informações de cadastro preenchidas e/ou ajustadas na ferramenta SOMA pelo candidato a agente e agente de Medição.	Até N+7du						
Informações de cadastro analisadas e pendências identificadas.		Até N+12du					
Informações de cadastro analisadas/ validadas e nenhuma pendência identificada pela Superintendência da CCEE.				Até X			
Manutenção do cadastro do sistema elétrico realizada no SCL					Até MS+1du		
Informações sobre a manutenção do cadastro do sistema elétrico no SCL disponibilizadas ao agente da CCEE por meio do SOMA.						Até MS+3du	
Relatório de cadastro de ativos, contendo o resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico, disponibilizado ao agente da CCEE.							MS+5du

Legenda:

M: mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MA: mês anterior ao mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MS: mês seguinte às operações de compra e venda de energia.

du: dias úteis.

CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA		
CÓDIGO PdC ME.02	INÍCIO DE VIGÊNCIA 23.02.2010	Versão 6
NOME MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL		

13.2 Manutenção do cadastro do sistema elétrico para candidato a agente da CCEE

PRODUTO GERADO	CRONOGRAMA				
Informações de cadastro preenchidas e/ou ajustadas na ferramenta SOMA.	Até MA-1du				
Informações de cadastro analisadas e validadas para efetivação da manutenção do cadastro do sistema elétrico.		Até MS+1du			
Manutenção do cadastro do sistema elétrico realizada no SCL.			Até MS+1du		
Relatório de cadastro de ativos, contendo o resultado da manutenção do cadastro do sistema elétrico, disponibilizado ao agente da CCEE					MS+5du

Legenda:

N: Recebimento da senha do Conteúdo Exclusivo, conforme definido no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.

X: Data limite para o candidato a agente adequar a Documentação de Adesão, conforme Cronograma Anual de Adesão definido no PdC AG.01 – Adesão à CCEE.

M: mês em que são realizadas as operações de compra e venda de energia

MS: mês seguinte às operações de compra e venda de energia.

du: dias úteis.

14. ANEXOS

14.1 Termo de representação de usina

TERMO DE REPRESENTAÇÃO DE USINA

Pelo presente instrumento, **< Razão Social >, < Sigla >, < Endereço Completo >**, inscrito no **< CNPJ >** por meio de seu(s) representante(s) legal(is) infra assinado(s), proprietário legal da usina, **< Informar o nome e endereço completo da usina >**, outorga direitos especiais ao agente da CCEE **< Razão Social >, < Sigla >, < Endereço Completo >**, inscrito no **< CNPJ >**, para representá-la na CCEE para as finalidades previstas nas Regras e Procedimentos de Comercialização referente ao Ativo acima, no período a partir de **< especificar o período >**.

< Local >, < Dia > de < Mês > de < Ano >.

< Proprietário Legal da usina/Unidade consumidora >

[O (s) representante (s) legal (is) deve (m) ter poderes para representar a empresa, conforme disposto no Contrato ou Estatuto Social e Ata de Eleição de Diretoria e deve estar com firma reconhecida]

14.2 Informações sobre o relatório de cadastro de ativos

MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO NO SCL - AGENTE PERFIL D

Serão disponibilizados 5 (cinco) relatórios de cadastro do sistema elétrico do SCL, abaixo descritos:

- ME.011 - Cargas – Agente:** Relaciona todas as cargas de propriedade do agente no SCL;
- ME.012 - Influenciadores – Conexão:** Relaciona as conexões influenciadoras da(s) carga(s) cadastradas como calculada(s) de propriedade do agente;
- ME.013 - Influenciadores – U.G.:** Relaciona as unidades geradoras influenciadoras da(s) carga(s) cadastradas como calculada(s) de propriedade do agente;
- ME.014 - Influenciadores – Carga:** Relaciona as cargas medidas influenciadoras da(s) carga(s) cadastradas como calculada(s) de propriedade do agente;
- ME.015- Agente – ativos medidos:** Relaciona os ativos medidos de responsabilidade do agente.

Considerando:

- A – Conexões cujo nó monitor é o nó da carga calculada;
- B – Conexões cujo nó receptor é o nó da carga calculada;
- C – Unidades geradoras medidas associadas ao nó da carga calculada;
- D – Cargas medidas associadas ao nó da carga calculada,

A energia apurada para cada carga cadastrada como calculada, por período de contabilização, será:

$$E_{cc} = \Sigma A - \Sigma B + \Sigma C - \Sigma D$$

A figura 1 no final do texto mostra a forma da representação gráfica da associação acima descrita.

A energia contabilizada para o agente será a soma de todas as cargas do agente descritas na seção **Cargas – Agente**, no centro de gravidade do mercado.

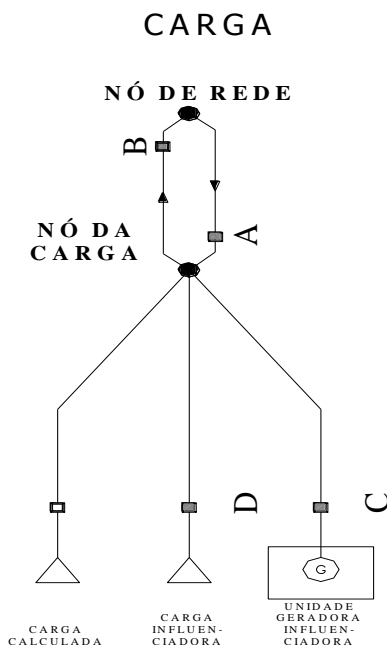


FIGURA 1

MANUTENÇÃO DO CADASTRO DO SISTEMA ELÉTRICO - AGENTE PERFIL G

Serão disponibilizados 5 (cinco) relatórios de cadastro do sistema elétrico do SCL, abaixo descritos:

ME.010 - Usinas e unidades geradoras: Relaciona todas as usinas e respectivas unidades geradoras de propriedade do agente no SCL;

ME.012 - Influenciadores – Conexão: Relaciona as conexões influenciadoras da(s) unidades geradoras(s) cadastradas como calculada(s) associadas à usina de propriedade do agente;

ME.013 - Influenciadores – U.G.: Relaciona as unidades geradoras influenciadoras da(s) unidades geradoras(s) cadastradas como calculada(s) associadas à usina de propriedade do agente;

ME.014 - Influenciadores – Carga: Relaciona as cargas medidas influenciadoras da(s) unidades geradoras(s) cadastradas como calculada(s) associadas à usina de propriedade do agente;

ME.015 - Agente – ativos medidos: Relaciona os ativos medidos de responsabilidade do agente.

Considerando:

A – Conexões cujo nó monitor é o nó da unidade geradora calculada;

B – Conexões cujo nó receptor é o nó da unidade geradora calculada;

C – Unidades geradoras medidas associadas ao nó da unidade geradora calculada;

D – Cargas medidas associadas ao nó da unidade geradora calculada,

A energia apurada para cada unidade geradora cadastrada como calculada, por período de contabilização, será:

$$E_{ug} = \sum B - \sum A + \sum D - \sum C$$

A figura 2 no final do texto mostra a forma da representação gráfica da associação acima descrita.

A energia contabilizada para a usina do agente será a soma de todas as unidades geradoras associadas à usina descritas na seção **usinas e unidades geradoras**, no centro de gravidade do mercado.

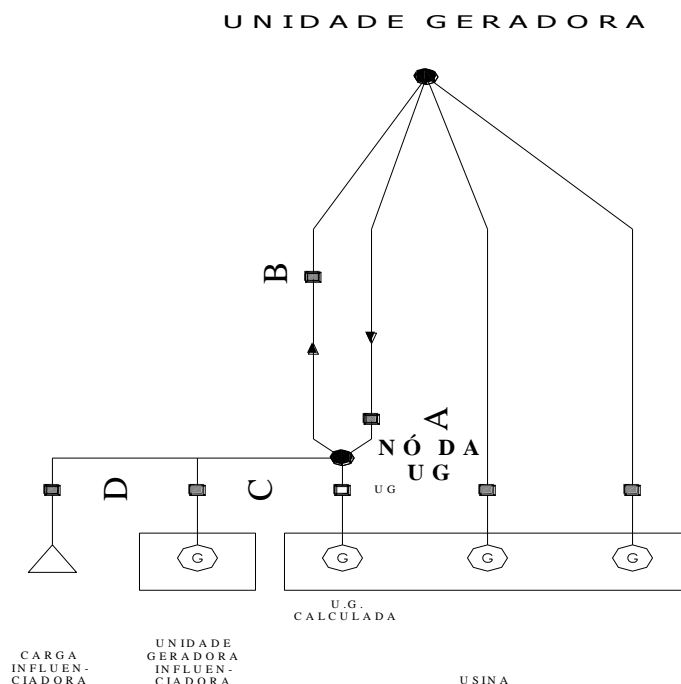
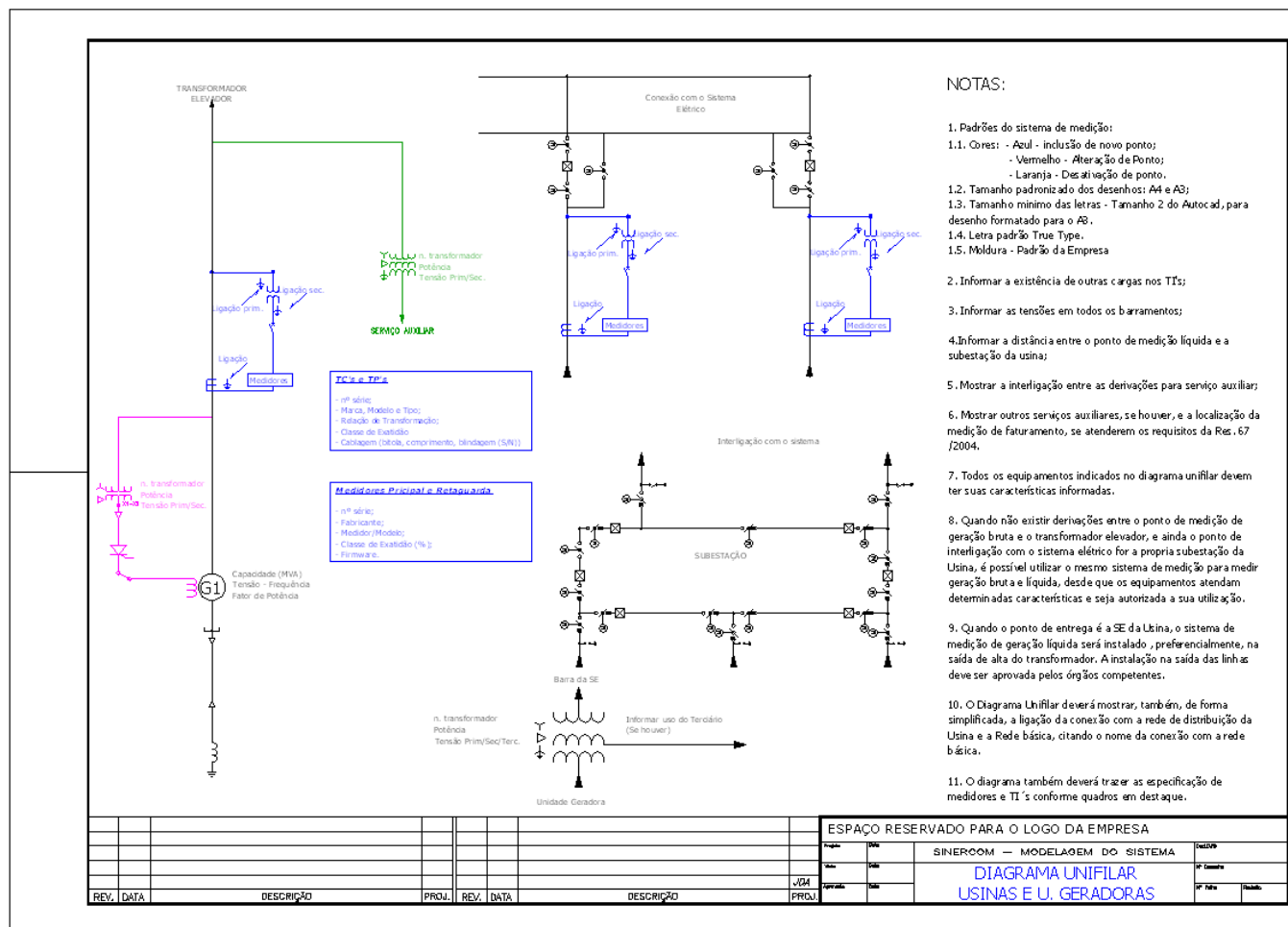
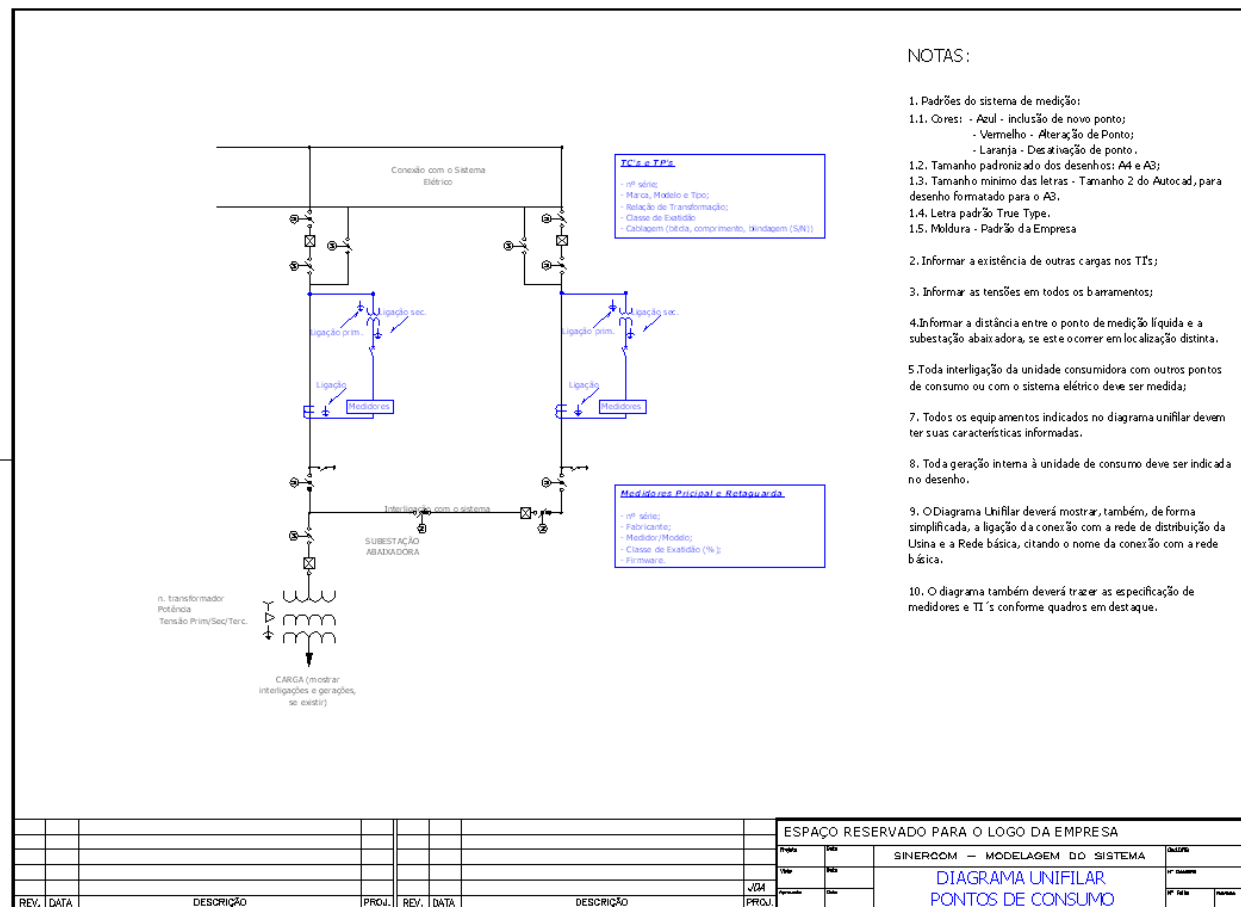


FIGURA 2

Diagrama Unifilar



[Para melhor visualização, consulte o Site da CCEE e realize o *download* deste arquivo]



[Para melhor visualização, consulte o Site da CCEE e realize o *download* deste arquivo]