

# Regras de COMERCIALIZAÇÃO

---

## Glossário de Termos/Interpretações e Relação de Acrônimos

Versão 1.0

## ÍNDICE

<b>Glossário de Termos/Interpretações e Relação de Acrônimos</b>	<b>4</b>
1. <i>Termos</i>	4
2. <i>Definições</i>	15
3. <i>Dimensões</i>	16
4. <i>Conjuntos</i>	19
5. <i>Acrônimos</i>	34

## Controle de Alterações

Revisão	Motivo da Revisão	Instrumento de aprovação pela ANEEL	Data de Vigência
1.0	Original	Resolução Normativa nº 511.2012	Outubro/2012

# Glossário de Termos/Interpretações e Relação de Acrônimos

## 1. Termos

Termo	Definição
<b>A</b>	
<b>Acordo Operativo CCEE/ONS</b>	Instrumento firmado entre a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) definindo os procedimentos operativos a serem adotados por ambas as partes no que se refere ao intercâmbio de informações e relatórios vitais para o cumprimento dos objetivos de cada uma das entidades perante a sociedade.
<b>Agente associado à Contratação da Energia de Reserva ou ACER</b>	agente de mercado virtual responsável por representar a energia elétrica produzida pelos empreendimentos comprometidos com Contratos de Energia de Reserva (CER)
<b>Agente Cedente</b>	Agente de Distribuição declarante de sobras cedidas no processamento do MCSD
<b>Agente Cessionário</b>	Agente de Distribuição declarante de déficits e receptor de sobras no processamento do MCSD, independentemente de possuir CCEAR
<b>Agente de Custódia ou Custodiante</b>	Instituição financeira contratada pela CCEE para custodiar os ativos financeiros aportados em garantia pelos Agentes, assumindo a condição de contraparte nas liquidações financeiras até o limite das respectivas garantias
<b>Agente Vendedor de Energia Convencional Especial</b>	Perfil de agente que atua na comercialização de Energia Convencional Especial
<b>Agente Vendedor de Energia de Reserva</b>	Perfil de agente que atua na comercialização de Energia de Reserva
<b>Agente Vendedor de Energia Incentivada Especial</b>	Perfil de agente que atua na comercialização de Energia Incentivada Especial
<b>Agente Vendedor de Energia Convencional</b>	Perfil de agente que atua na comercialização de energia oriunda de empreendimentos não enquadrados como de Energia Incentivada Especial, Energia Convencional Especial e Energia Incentivada de Cogeração Qualificada
<b>Agente Vendedor de Energia Incentivada de Cogeração Qualificada</b>	Perfil de agente que atua na comercialização de energia oriunda de empreendimento enquadrado como Cogeração Qualificada, com direito a desconto nas tarifas de uso dos sistemas de transmissão/distribuição e o conjunto de usinas cuja energia pode ser adquirida por um Consumidor Especial.
<b>Ambiente de Contratação Livre (ACL)</b>	Segmento do mercado no qual se realizam as operações de compra e venda de energia elétrica, objeto de contratos bilaterais livremente negociados, conforme regras e procedimentos de comercialização específicos.
<b>Ambiente de Contratação Regulada (ACR)</b>	Segmento do mercado no qual se realizam as operações de compra e venda de energia elétrica entre agentes vendedores e agentes de distribuição, precedidas de licitação, ressalvados os casos previstos em lei, conforme regras e procedimentos de comercialização específicos.
<b>ANEEL</b>	Agência Nacional de Energia Elétrica – Responsável por regular e fiscalizar os serviços de energia elétrica e mediar conflitos de interesses entre os agentes do setor e os consumidores de energia elétrica
<b>Assembleia Geral</b>	órgão deliberativo superior da CCEE, composto pelos Agentes das categorias de Geração, Distribuição e Comercialização, os quais se reúnem ordinária ou extraordinariamente, sendo suas atribuições definidas na Convenção de Comercialização e no Estatuto Social da CCEE
<b>Ajuste de Contabilização</b>	um ajuste de contabilização é realizado para dar cumprimento a decisões judiciais ou administrativas de caráter provisório, ou em razão de seu cancelamento, sendo preservados os dados e os valores originais da contabilização considerada
<b>Autoprodutor de Energia Elétrica</b>	É a pessoa física ou jurídica ou empresas reunidas em consórcio que recebam concessão ou autorização para produzir energia elétrica destinada ao seu uso exclusivo.

Termo	Definição
<b>B</b>	
<b>Banco Liquidante</b>	instituição financeira mantenedora da CONER e do Fundo de Reserva, contratada pela CCEE para proceder à liquidação financeira do encargo de energia de reserva
<b>C</b>	
<b>Canal de consumo</b>	Canal de um medidor que coleta informações de consumo de uma instalação
<b>Canal de geração</b>	Canal de um medidor que coleta informações de geração de uma instalação
<b>Carga Real</b>	Montante anual de energia elétrica composto pelo somatório do mercado faturado da concessionária ou permissionária de distribuição com as perdas elétricas reais
<b>Cessão ou Compensação</b>	Transferência de direitos e obrigações inerentes aos montantes de energia elétrica de CCEARs do Agente Cedente proporcionalmente à sua energia contratada, para outro Agente Cessionário, o que deverá ser objeto dos Termos de Cessão
<b>Cessão de Energia de Reserva</b>	Processo pelo qual ao final de um quadriênio o proprietário de uma usina que comercializou energia de reserva pode ceder eventual sobra de energia para um outro empreendimento
<b>Cogeração Qualificada</b>	Empreendimento de cogeração que atende aos requisitos de racionalidade energética estabelecidos pela Resolução Normativa ANEEL nº 235, de 14 de maio de 2006
<b>Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE)</b>	comitê criado pela Lei nº 10.848/2004, com a prerrogativa de acompanhar e avaliar permanentemente a continuidade e a segurança do suprimento eletro energético em todo o território nacional, regulamentado pelo Decreto nº 5.175/2004, a quem compete: <ul style="list-style-type: none"> <li>acompanhar o desenvolvimento das atividades de geração, transmissão, distribuição, comercialização, importação e exportação de energia elétrica, gás natural e petróleo e seus derivados;</li> <li>avaliar as condições de abastecimento e de atendimento, relativamente às atividades referidas no item I, em horizontes pré-determinados; e</li> <li>realizar periodicamente análise integrada de segurança de abastecimento e atendimento ao mercado de energia elétrica, de gás natural e petróleo e seus derivados.</li> </ul>
<b>Compensador Síncrono</b>	Máquina cujo componente principal é girante ou rotativo, que funciona sem carga mecânica, fornecendo ou absorvendo potência reativa. O consumo do compensador síncrono funciona como uma "geração" aportando energia reativa ao sistema e auxiliando na manutenção do perfil de tensão da rede
<b>Consórcio de Geração</b>	Consórcio de geração: <ul style="list-style-type: none"> <li>nas Regras de Comercialização, a expressão "Consórcio de Geração" representa a associação de Agentes da CCEE para a formação de entidade, com o objetivo de construir, operar e deter propriedade de uma usina inscrita na CCEE;</li> <li>nas Regras de Comercialização, a expressão "tratamento uniforme" aplicada a Consórcios de Geração significa que todos os direitos e obrigações advindos da operação comercial da usina na CCEE, apurados através destas Regras da CCEE, são repartidos indistintamente entre todos os participantes do Consórcio de Geração correspondente, de forma proporcional à parcela de propriedade de cada participante; e</li> <li>Consórcios de Geração, e seus participantes serão tratados como Agentes da Categoria de Geração, de acordo com as condições estabelecidas no Procedimento de Comercialização correspondente.</li> </ul>
<b>Consumidor Parcialmente Livre</b>	Consumidor livre que adquire parte de sua energia de um Agente de Distribuição (parcela cativa)
<b>Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)</b>	Instituída pela Lei 10.438/02, a CDE é destinada a promover o desenvolvimento energético dos estados, projetos de universalização dos serviços de energia elétrica, programas de subvenção aos consumidores de baixa renda e à expansão da malha de gás natural para o

Termo	Definição
	atendimento dos estados que ainda não possuem rede canalizada. A CDE tem duração prevista de 25 anos e é gerida pela Eletrobrás, cumprindo programação determinada pelo Ministério de Minas e Energia. A CDE também é utilizada para garantir a competitividade da energia produzida a partir de fontes alternativas (eólica, pequenas centrais hidrelétricas e biomassa) e do carvão mineral nacional. O custo da CDE é rateado por todos os consumidores atendidos pelo SIN. Os sistemas isolados estão isentos desse custo
<b>Conta de Energia de Reserva (CONER)</b>	Instrumento contratual celebrado entre os agentes de geração vendedores no Leilão de Energia de Reserva (LER) e a CCEE, como representante dos agentes de consumo, resultante da contratação de energia de reserva no âmbito do ACR
<b>Contabilização</b>	É o processamento mensal dos dados de contratos, medição, preço e demais informações necessárias para cálculo do resultado final de cada agente no âmbito da CCEE, com base nas Regras de Comercialização, que apura as exposições no mercado de curto prazo, recebimento/pagamento de encargos, exposições financeiras, MRE e consolidação dos resultados financeiros a serem liquidados
<b>Contrato de Comercialização de Energia Convencional Especial (CCECE)</b>	Contrato de comercialização de energia cuja parte vendedora é um empreendimento hidrelétrico com potência superior a 1.000 kW (mil quilowatt) e igual ou inferior a 50.000 kW (cinquenta mil quilowatts), sem as características de PCH, ou um empreendimento com base em fontes solar, eólica, biomassa, cuja potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição seja superior a 30.000 kW (trinta mil quilowatts) e inferior a 50.000 kW (cinquenta mil quilowatts) e cuja parte compradora seja um consumidor livre ou especial
<b>Contrato de Comercialização de Energia Incentivada Especial (CCEIE)</b>	Contrato de comercialização de energia cuja parte vendedora é um empreendimento hidrelétrico com potência igual ou inferior a 1.000 kW (mil quilowatts), ou um empreendimento com base em fontes solar, eólica, biomassa, ou hidrelétrica, desde que mantidas as características de PCH, cuja potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição seja menor ou igual a 30.000 kW (trinta mil quilowatts) e cuja parte compradora seja um consumidor livre ou especial
<b>Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente de Contratação Regulada ou CCEAR</b>	Contrato bilateral de compra e venda de energia elétrica, e respectiva potência associada, celebrado entre o agente vendedor e o agente de distribuição no âmbito do Ambiente de Contratação Regulada (ACR)
<b>Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente de Livre ou CCEAL</b>	Documento comercial resultante da negociação, no âmbito do Ambiente de Contratação Livre (ACL), entre agentes da CCEE, sem a interferência da Câmara, tendo por objeto estabelecer preços, volumes de energia, prazos e demais condições pertinentes as transações de compra e venda de energia elétrica
<b>Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado (CCEAR) por Quantidade</b>	Os Contratos de Quantidade de Energia são aqueles nos quais os riscos hidrológicos da operação energética integrada são assumidos totalmente pelos Vendedores, cabendo a eles todos os custos referentes ao fornecimento da energia contratada. Os riscos financeiros decorrentes de diferenças de preços entre submercados são assumidos pelo comprador
<b>Contrato de Energia de Reserva (CER)</b>	Instrumento contratual celebrado entre os agentes de geração vendedores no Leilão de Energia de Reserva (LER) e a CCEE, como representante dos agentes de consumo, resultante da contratação de energia de reserva no âmbito do ACR
<b>Contrato de Lastro para CCEAR por Disponibilidade (CLAR)</b>	<p>São os contratos que possuem a finalidade de suprir eventual indisponibilidade de uma usina comprometida com Contrato de Comercialização de Energia em Ambiente Regulado (CCEAR) por Disponibilidade. Para que seja considerado como CLAR, é necessário que o contrato atenda alguns pré-requisitos:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Deverá ser informado pela parte Vendedora do contrato, no momento da criação do contrato, a intenção de considerar o contrato como Lastro para CCEAR por Disponibilidade.</li> <li>Para que seja validado, pela CCEE, como um Contrato de Lastro para CCEAR por Disponibilidade, será levado em consideração, na análise, o leilão em que a Usina apresentou indisponibilidade, devido ao fato de cada leilão possuir diferentes requisitos estabelecidos em contrato, tais como: <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ 1º, 2º, 3º, 4º, 5º e 6º Leilões de Energia Nova: serão considerados como Contratos de Lastro para CCEAR por Disponibilidade os contratos de compra de energia proveniente de usinas situadas no mesmo submercado e com data de outorga igual ou superior a da usina com Energia Indisponível; e</li> <li>✓ Demais Leilões: serão considerados como Contratos de Lastro para CCEAR por Disponibilidade, os contratos de compra de</li> </ul> </li> </ul>

Termo	Definição
	energia oriunda de usinas situadas no mesmo submercado.
<b>Contrato de Uso de Energia de Reserva (CONUER)</b>	Instrumento contratual celebrado entre os agentes compradores do Leilão de Energia de Reserva (LER) e a CCEE, que disciplina a relação da CCEE como representante dos agentes de consumo e esses agentes, resultante da contratação de energia de reserva no âmbito do ACR
<b>Curva de Aversão ao Risco (CAR)</b>	Também conhecida por Curva Bianual de Segurança, representa a evolução ao longo de um período pré-definido dos requisitos mínimos de armazenamento de energia de um submercado (N, NE, S e SE/CO), necessários ao atendimento pleno da carga, sob hipóteses também pré-definidas de afluições, intercâmbios, carga e geração não hidráulica, de forma a se garantir níveis mínimos operativos ao longo do período
<b>Custo Incremental</b>	O custo incremental corresponde à alteração no custo total de um produto, nesse caso, a eletricidade gerada, em consequência do acréscimo ou decréscimo de um MWh disponibilizado ao sistema, ou decorrente da alteração dos fatores que afetam o custo da energia
<b>Custo Marginal de Operação (CMO)</b>	Corresponde ao custo para se produzir o próximo MWh que o sistema necessita, sendo estabelecido para cada submercado, semana e período de comercialização
<b>Custo Variável Unitário (CVU)</b>	<p>O Custo Variável Unitário (CVU) se refere aos projetos de geração considerados pela EPE para definição da garantia física de empreendimentos de geração não hidráulica e dos parâmetros de cálculo do Índice de Custo Benefício (ICB), utilizado para a seleção de empreendimentos a serem contratados, na modalidade por disponibilidade de energia, em leilões regulados, mediante a aplicação da seguinte equação:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>CVU = Ccomb + CO&amp;M</li> <li>onde:</li> <li>Ccomb = Custo do Combustível, expresso em R\$/MWh; e</li> <li>CO&amp;M = demais custos variáveis incorridos na geração flexível, parcela esta informada pelo empreendedor à EPE no momento do requerimento do Cadastramento e da Habilitação Técnica, expressa em R\$/MWh, correspondente ao mês anterior ao da Portaria que irá definir o início do Cadastramento</li> </ul>
<b>D</b>	
<b>Data de Outorga</b>	Corresponde à data na qual o proprietário da usina e o poder concedente firmam um acordo no qual o segundo confere ao primeiro o direito ao recebimento de instrumento patrimonial da entidade, os quais serão entregues quando alcançadas as condições de concessão especificadas. Se o acordo estiver sujeito a um processo de aprovação, a data da outorga será a data da respectiva aprovação
<b>Deck de dados</b>	Conjunto de dados utilizados para o processamento dos modelos NEWAVE e DECOMP
<b>DECOMP</b>	Modelo de otimização para o horizonte de curto prazo (até 12 meses), que representa o primeiro mês em base semanal, as vazões previstas, a aleatoriedade das vazões do restante do período através de uma árvore de possibilidades (cenários de vazões) e o parque gerador individualizado (usinas hidráulicas e térmicas por subsistemas). Seu objetivo é determinar o despacho de geração das usinas hidráulicas e térmicas que minimiza o custo de operação ao longo do período de planejamento, dado o conjunto de informações disponíveis (carga, vazões, disponibilidades, limites de transmissão entre subsistemas, função de custo futuro do NEWAVE)
<b>Déficits</b>	Insuficiência de montantes de energia elétrica de Agentes Compradores, informada para fins de aplicação do MCSO e eventual Cessão por parte de Agentes Compradores com Sobras
<b>Demais Instalações de Transmissão (DIT)</b>	Instalações integrantes de concessões de transmissão e não classificadas como Rede Básica
<b>Demais Instalações de Transmissão Compartilhada (DITC)</b>	Instalações integrantes de concessões de transmissão e não classificadas como Rede Básica e que atendam a mais de um agente.
<b>E</b>	

Termo	Definição
<b>Encargo de Energia de Reserva (EER)</b>	Encargo específico para arcar com os custos decorrentes da contratação de energia de reserva, incluindo os custos administrativos, financeiros e tributários, a ser rateado entre os agentes de consumo do SIN, na proporção da parcela de sua carga, conforme medição da CCEE em bases anuais, nos termos da Lei nº 10.848, de 2004, e do Decreto nº 6.353, de 2008
<b>Encargo de Serviços de Sistema ou ESS</b>	Encargo setorial que representa o custo incorrido para manter a confiabilidade e a estabilidade do SIN para o atendimento do consumo de energia elétrica no Brasil. Tal valor monetário é destinado à recuperação do custo, não coberto pelo PLD, incorrido na manutenção do atendimento dos sistemas interligados dentro de condições operativas padronizadas
<b>Energia Convencional Especial</b>	Energia oriunda de empreendimento hidroelétrico com potência superior a 1.000 (mil) kW e igual ou inferior a 50.000 (cinquenta mil) kW, sem características de PCH, ou um empreendimento com base em fontes solar, eólica ou biomassa cuja potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição seja superior à 30.000 (trinta mil) kW e igual ou inferior a 50.000 (cinquenta mil) kW
<b>Energia Convencional</b>	Energia oriunda de empreendimentos não enquadrados como de Energia Incentivada Especial, Energia Convencional Especial e Energia Incentivada de Cogeração Qualificada
<b>Energia Especial</b>	Refere-se tanto à Energia Incentivada Especial quanto à Energia Convencional Especial
<b>Energia Incentivada de Cogeração Qualificada</b>	Energia oriunda de empreendimento enquadrado como Cogeração Qualificada
<b>Energia Incentivada</b>	A Energia produzida através de fontes alternativas (PCHs, eólica, biomassa, solar, etc.), cujo custo de produção tende a ser mais elevado, motivo pelo qual é concedido um desconto de 50% ou 100% no valor da TUSD ou TUST, a fim de viabilizar a competição com as demais fontes.
<b>Energia Incentivada Especial</b>	Energia oriunda de (i) empreendimento hidroelétrico com potência igual ou inferior a 1.000 (mil) kW, (ii) empreendimento hidroelétrico com potência superior a 1.000 (mil) kW e igual ou inferior a 30.000 (trinta mil) kW, destinado a produção independente ou autoprodução, mantidas as características de PCH, ou (iii) empreendimento com base em fontes solar, eólica, ou biomassa, cuja potência injetada nos sistemas de transmissão ou distribuição seja menor ou igual a 30.000 (trinta mil) kW
<b>Energia Não Especial</b>	Refere-se tanto à Energia Incentivada de Cogeração Qualificada quanto à Energia Convencional
<b>Energia Secundária</b>	Excedente de energia elétrica referente à geração acima da garantia física do sistema da qual cada usina, integrante do MRE, recebe uma parcela proporcional à sua garantia física em relação à garantia física total do SIN. A alocação da energia secundária é realizada prioritariamente dentro do submercado onde essa energia foi produzida
<b>Excedente Financeiro</b>	O Excedente Financeiro surge quando ocorre o intercâmbio de energia entre submercados com PLDs diferentes, sendo determinado pela diferença positiva entre o total de pagamentos e o total de recebimentos no Mercado de Curto Prazo - MCP
<b>F</b>	
<b>Fator de Disponibilidade</b>	fator que indica se a usina permaneceu indisponível para produção de energia elétrica por um período superior a um valor de referência utilizado no cálculo de sua Garantia Física
<b>Fator de Indisponibilidade</b>	percentual que representa a indisponibilidade de uma usina com base nos dados históricos verificados
<b>G</b>	
<b>Garantia Física</b>	Fração da garantia física do SIN alocada a cada usina, que constituirá o limite de contratação para os geradores do sistema. A determinação da garantia física e suas revisões são propostas em conjunto pelo ONS e pela Empresa de Pesquisa Energética (EPE), com homologação pela ANEEL e pelo MME
<b>Garantias Financeiras ou Garantias</b>	Meios executáveis extrajudicialmente, com que se assegura o cumprimento de uma obrigação de pagamento
<b>Geração Reconciliada</b>	Refere-se ao volume de energia produzida por uma usina e utilizado para atender os seus requisitos (MRE, contratos de venda e/ou cargas). A produção total de uma usina é dividida em Geração Reconciliada e Geração de Teste
<b>Geração de Teste</b>	Refere-se ao volume de energia produzida pelas unidades geradoras de uma usina que se encontram em fase de teste, antes do início de sua operação comercial. Esse volume de energia não é utilizado para o atendimento de seus requisitos (contratos de venda e/ou cargas)



Termo	Definição
<b>Glosa</b>	Montante de energia adquirida para cobrir as perdas elétricas ocorridas acima do patamar regulatório, obtido pela diferença entre a carga real e o requisito regulatório
<b>Governança</b>	conjunto de processos, costumes, políticas, leis, regulamentos e instituições que regulam a maneira como uma empresa é dirigida, administrada ou controlada
<b>I</b>	
<b>Indisponibilidade Forçada</b>	Estado de uma instalação ou equipamento que não está apto para entrar em serviço, por falha ou interrupção de emergência em condições não programadas
<b>Indisponibilidade Programada</b>	Estado de uma instalação ou equipamento que não está apto para entrar em serviço, por falha ou interrupção de emergência em condições programadas
<b>Inflexibilidade</b>	é o montante, em MW médios, correspondente à declaração de geração de usina termelétrica, permitida para fins de cálculo de sua Garantia Física e programação eletroenergética do SIN, que se constitui em restrição que leva à necessidade de geração mínima da usina, a ser considerada pelo ONS na otimização do uso dos recursos do SIN
<b>Intercâmbio de energia</b>	Valor em MW de transferência de energia entre os Submercados
<b>IPCA</b>	Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo, divulgado pela Fundação Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística
<b>J</b>	
<b>Janela de Apuração da Energia do CER</b>	Corresponde ao período que abrange o mês anterior ao mês de início do Período de Entrega da Energia Contratada da usina e o mês seguinte ao mês de término do Período de Entrega da Energia Contratada da usina
<b>L</b>	
<b>Leilão</b>	Processo licitatório para compra e venda de energia elétrica, regido por edital e documentos correlatos específicos
<b>LEE, LEN, LFA e LER</b>	Leilões federais previstos no artigo 11º do Decreto nº 5.163/2004 e artigo 2º da Lei nº 10.848/2004, correspondem respectivamente aos Leilões de Energia Existente (LEE), Leilões de Energia Nova (LEN), Leilões de Fontes Alternativas (LFA) e Leilões de Energia de Reserva (LER)
<b>Leilão de Energia Existente ou LEE</b>	Processo de licitação promovido pelo MME no qual negocia-se energia proveniente de empreendimentos já existentes
<b>Leilão de Energia Nova ou LEN</b>	Processo de licitação promovido pelo MME no qual negocia-se energia proveniente de novos empreendimentos de geração ou de expansão de empreendimentos existentes
<b>Leilão de Energia de Fontes Alternativas ou LFA</b>	Processo de licitação promovido pelo MME no qual negocia-se energia proveniente de novos empreendimentos de geração considerados como fontes alternativas de energia
<b>Leilão de Energia de Reserva ou LER</b>	Processo de licitação promovido pelo MME no qual negocia-se energia proveniente de novos empreendimentos de geração com intuito de adicionar uma reserva de energia ao SIN
<b>Liquidação Financeira dos Valores das Cessões do MCSD ou Liquidação Financeira do MCSD</b>	Processo de pagamento dos débitos e recebimento dos créditos apurados no âmbito da CCEE, resultante da apuração dos valores a liquidar das Cessões do MCSD
<b>Liquidação Financeira Relativa à Contratação de Energia de Reserva</b>	Processo de pagamento e recebimento de débitos (obrigações) e créditos (direitos) apurados no âmbito da CCEE referentes à contratação de energia de reserva, em atendimento ao Decreto nº 6.353/2008
<b>Liquidação Financeira</b>	Processo de pagamento e recebimento de débitos (obrigações) e créditos (direitos) apurados no âmbito da CCEE referentes à compra e venda de energia elétrica no Mercado de Curto Prazo, excluídos os eventuais valores sub judice, em atendimento aos arts. 9º e 10 da Resolução ANEEL 552/2002..
<b>M</b>	
<b>Mecanismo de Realocação de Energia (MRE)</b>	Mecanismo contábil de compartilhamento dos riscos hidrológicos associados à otimização eletro-energética do Sistema Interligado Nacional – SIN, no que concerne ao despacho centralizado das unidades de geração de energia elétrica

Termo	Definição
<b>Mecanismo de Redução de Garantia Física (MRGF)</b>	O MRGF tem como objetivo avaliar se as usinas participantes do MRE cumpriram ou não os requisitos de disponibilidade estabelecidos pelo ONS. Tal avaliação é feita por meio de uma comparação entre os parâmetros verificados de interrupções programadas e forçadas em relação aos parâmetros de referência estabelecidos pela ANEEL para uma usina. Quanto os valores verificados superam os valores de referência, há redução da Garantia Física da usina apenas para fins de aplicação do MRE, não reduzindo o recurso da usina que pode ser comercializado através de contratos
<b>Mercado de Curto Prazo (MCP)</b>	“Mercado” no qual são liquidadas as diferenças apuradas entre os requisitos e recursos de energia dos Agentes. Esses volumes de energia são valorados ao Preço de Liquidação das Diferenças – PLD
<b>Mercado Faturado</b>	Montante de energia elétrica faturado pela concessionária ou permissionária de distribuição no ano civil que antecede o reajuste tarifário em processamento, para atendimento a consumidores cativos, autoprodutores e outras concessionárias ou permissionárias de distribuição
<b>Mês de Lançamento do Ressarcimento</b>	Mês no qual serão lançados os valores devidos de ressarcimento dos empreendimentos de geração que comercializaram energia por disponibilidade
<b>Modalidades de Despacho</b>	<p>Forma de classificação de usinas segundo a modalidade de operação, que caracteriza o relacionamento operacional da usina com o ONS, definida a partir da avaliação dos impactos verificados tanto na operação hidráulica e energética do SIN, como também na segurança da rede de operação. As usinas são classificadas segundo uma das três modalidades de operação:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ <b>Tipo I</b> – programação e despacho centralizados: a usina tem o programa de geração estabelecido de forma coordenada e centralizada pelo ONS, em bases mensais, semanais e diárias. A usina tem o despacho de geração no tempo real coordenado, estabelecido, supervisionado e controlado pelo ONS.</li> <li>▪ <b>Tipo II</b> – programação centralizada e despacho não centralizado: a usina tem o programa de geração estabelecido de forma coordenada e centralizada pelo ONS, em bases mensais, semanais e diárias.</li> <li>▪ <b>Tipo III</b> – programação e despacho não centralizados.</li> <li>▪ As usinas não hidráulicas classificadas pelo ONS como Tipo I ou II serão diferenciadas, no âmbito da CCEE, de acordo com seu Custo Variável Unitário (CVU), conforme abaixo:</li> <li>▪ Tipo IA e IIA - Usinas não hidráulicas classificadas pelo ONS como Tipo I ou II cujo CVU é diferente de zero.</li> <li>▪ Tipo IB e IIB - Usinas não hidráulicas classificadas pelo ONS como Tipo I ou II cujo CVU é igual a zero.</li> </ul>
<b>Modulação</b>	Cálculo de volumes de energia, contratados ou referentes à garantia física de usinas, em valores horários
<b>Modulação flat</b>	Distribuição uniforme de um dado volume mensal em todas as horas do respectivo mês
<b>Modulação Vinculada</b>	Distribuição horária do volume mensal contratado entre dois agentes da CCEE de acordo com a informação de medição contábil associada aos ativos relacionados ao contrato
<b>N</b>	
<b>NEWAVE</b>	Modelo de otimização para o planejamento de médio prazo (até 5 anos), com discretização mensal e representação a sistemas equivalentes. Seu objetivo é determinar a estratégia de geração hidráulica e térmica em cada estágio que minimiza o valor esperado do custo de operação para todo o período de planejamento
<b>O</b>	
<b>ONS</b>	Operador Nacional do Sistema - Responsável pela coordenação e controle da operação das instalações de geração e transmissão de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional
<b>P</b>	

Termo	Definição
<b>Patamar de carga</b>	Classificação das horas do mês de acordo com o perfil de carga definido pelo ONS, podendo ser: Leve (horários de baixo consumo), Médio (horários de consumo médio) e Pesado (horários em que se verificam picos de consumo)
<b>Pequenas Centrais Hidrelétricas</b>	Empreendimentos hidrelétricos com potência superior a 1.000 kW e inferior a 30.000 kW, com área de reservatório igual ou inferior a 3 km <sup>2</sup>
<b>Perdas Elétricas Reais</b>	Montante de energia elétrica correspondente às perdas elétricas imputáveis à concessionária de distribuição, composto pelas perdas na Rede Básica, perdas associadas ao transporte de Itaipu, quando couber, perdas técnicas e perdas não técnicas da rede de distribuição
<b>Perdas Regulatórias</b>	Montante de energia elétrica correspondente à aplicação, ao Mercado Faturado, do percentual regulatório de perdas elétricas definidas pela Aneel na última revisão tarifária da concessionária ou permissionária de distribuição
<b>Período de Apuração da Energia do CER</b>	Período de apuração no qual o Agente Vendedor deverá destinar parte da geração da Usina para o atendimento do compromisso contratual anual. Esse período compreende o mês anterior e o subsequente ao PERÍODO DE ENTREGA DO CER, quando couber, sendo limitado a 12 meses.
<b>Período de Entrega da Energia Contratada</b>	Período em que a usina possui disponibilidade de geração, conforme valores declarados pelo vendedor do CER e constantes da Habilitação Técnica emitida pela EPE
<b>Plataforma Platts</b>	Plataforma responsável pela publicação em tempo real do preço dos combustíveis no mercado internacional
<b>Ponto de medição</b>	Local de instalação de instrumentos para medir grandezas elétricas
<b>Ponto de medição de Faturamento</b>	Ponto de medição responsável pela informação para faturamento. Esses medidores são considerados para apuração da medição física, conforme definido no módulo "Medição Física" das Regras e Comercialização
<b>Ponto de medição de Geração Bruta</b>	Ponto de medição responsável pela informação de geração de energia associada à unidade geradora de uma usina. A informação de medição bruta pode se referir tanto à energia ativa (MWh), quanto reativa (MVar), coletada na saída do gerador
<b>Ponto de medição de monitoração</b>	Ponto de medição de fronteira entre uma rede compartilhada e a Rede Básica (no caso de instalação principal) ou entre duas redes compartilhadas (no caso de instalação dependente)
<b>Ponto de medição terminal</b>	Ponto de medição que não possui descendente
<b>Potência Associada</b>	Quantidade de potência associada à energia contratada de CCEAR por quantidade, em qualquer mês contratual, que o Agente Vendedor deverá colocar à disposição do Agente de Distribuição no centro de gravidade do Agente Vendedor, observado o fator de capacidade de 0,66
<b>Preço de Liquidação das Diferenças (PLD)</b>	Preço utilizado para valorar o volume de energia liquidado no Mercado de Curto Prazo (MCP). Esse preço é calculado semanalmente para cada submercado e cada patamar de carga, tendo como base o Custo Marginal de Operação (CMO), limitado por valores mínimo e máximo
<b>PLD Máximo</b>	Valor máximo que o PLD pode atingir em um determinado ano, válido para todas os submercados, semanas e períodos de comercialização
<b>PLD Mínimo</b>	Valor mínimo que o PLD pode apresentar em um determinado ano, válido para todas os submercados, semanas e períodos de comercialização
<b>Preço de Repasse</b>	É o preço utilizado para determinar os custos de repasse da sobrecontratação das concessionárias de distribuição, calculado em função das variáveis referente ao alívio de exposições no submercado do agente distribuidor
<b>Preço Médio Mensal ou PLD médio</b>	Valor médio mensal do PLD, calculado a partir da média ponderada dos PLDs calculados em todas semanas, submercados e patamares de carga
<b>Procedimentos de Rede</b>	São documentos de caráter normativo elaborados pelo ONS, com participação dos agentes, e aprovados pela ANEEL, que definem os procedimentos e os requisitos necessários à realização das atividades de planejamento da operação eletroenergética, administração da transmissão, programação e operação em tempo real no âmbito do SIN
<b>Produto</b>	Refere-se à energia elétrica contratada, e respectiva potência associada, vinculada a um contrato celebrado no âmbito do ACR ou de contratação de energia de reserva, definido nos termos dos editais correspondentes a cada leilão federal
<b>Programa Prioritário de</b>	Instituído pelo Decreto Nº 3.371 de 24 de fevereiro de 2000, o Programa Prioritário de Termelétricidade visa à implantação de usinas

Termo	Definição
<b>Termeletricidade (PPT)</b>	termelétricas que, ao fazerem parte do programa, farão jus às seguintes prerrogativas <ul style="list-style-type: none"> <li>I - garantia de suprimento de gás natural, pelo prazo de até vinte anos, de acordo com as regras a serem estabelecidas pelo Ministério de Minas e Energia;</li> <li>II - garantia da aplicação do valor normativo à distribuidora de energia elétrica, por um período de até vinte anos, de acordo com a regulamentação da Agência Nacional de Energia Elétrica -ANEEL;</li> <li>III - garantia pelo Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) de acesso ao Programa de Apoio Financeiro a Investimentos Prioritários no Setor Elétrico</li> </ul>
<b>PROINFA</b>	O Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA), conforme estabelecido no Decreto nº 5.025, de 2004, foi instituído com o objetivo de aumentar a participação da energia elétrica produzida por empreendimentos concebidos com base em fontes eólica, biomassa e pequenas centrais hidrelétricas (PCH)
<b>Q</b>	
<b>Quadriênio</b>	Período de quatro anos utilizado para avaliar a performance dos empreendimentos de geração eólica que negociaram em leilões de energia de reserva. Ao final de cada quadriênio dentro do horizonte do contrato podem ocorrer ajustes dos montantes contratos em função da geração verificada no período.
<b>R</b>	
<b>Rateio da Inadimplência na Liquidação Financeira do MCSD</b>	Compartilhamento das repercussões financeiras relativas aos valores não liquidados pelos Agentes Devedores entre os Agentes Credores diretamente impactados, implicando redução de seus valores líquidos a receber na proporção do seu crédito líquido informado pela CCEE
<b>Rateio Proporcional dos Votos</b>	Processo pelo qual se rateia 95.000 (noventa e cinco mil) votos na proporção da energia comercializada pelos Agentes, conforme estabelecido no § 1º do Artigo 19 do Estatuto da CCEE
<b>Rateio Uniforme dos Votos</b>	Processo pelo qual se rateia igualmente entre todos os Agentes a quantidade de 5.000 votos, conforme estabelecido no § 1º do Artigo 19 do Estatuto da CCEE
<b>Recontabilização</b>	Um processo de recontabilização é realizado quando os dados e os valores relativos a um processo de contabilização e liquidação mensal já encerrado, mesmo que auditados, são alterados em decorrência de decisão judicial transitada e julgada, de revogação de liminar ou de decisão arbitral, de decisão administrativa do Conselho de Administração da CCEE ou por determinação legal
<b>Rede Básica</b>	Instalações de transmissão do Sistema Interligado Nacional – SIN, de propriedade de concessionárias de serviço público de transmissão, definida segundo critérios estabelecidos pela ANEEL
<b>Rede compartilhada</b>	redes de transmissão/distribuição e/ou subestações que atendam mais de um agente, podendo ser uma rede principal ou rede dependente.
<b>Rede com a característica consumidora</b>	rede compartilhada (principal ou dependente) cujo fluxo líquido de energia tem o sentido da Rede Básica para a instalação (o consumo da rede é total ou parcialmente suprido pela Rede Básica)
<b>Rede com a característica geradora</b>	rede compartilhada (principal ou dependente) cujo fluxo líquido de energia tem o sentido da instalação para a Rede Básica (a geração da rede compartilhada é injetada, total ou parcialmente na Rede Básica)
<b>Rede dependente (ou subárvore)</b>	Instalação sem conexão direta à Rede Básica. Seu ponto de medição de monitoração é fronteira entre duas redes compartilhadas
<b>Rede principal</b>	Instalação conectada diretamente à Rede Básica. Seu ponto de medição de monitoração é fronteira entre a instalação principal e a Rede Básica
<b>Redução</b>	Montante de energia elétrica reduzido de todos os CCEARs, de um determinado produto do Agente Comprador com Sobras, calculado proporcionalmente à energia contratada com cada Agente Vendedor, na hipótese das Sobras declaradas serem maiores que os Déficits, ou de não haver Déficits
<b>Referência horária</b>	quando houver referência a horário, deve ser adotado o horário de Brasília
<b>Requisito Regulatório</b>	Montante anual de energia elétrica composto pelo somatório do mercado faturado da concessionária ou permissionária de distribuição

Glossário de Termos/Interpretações e Relação de Acrônimos - Termos

Termo	Definição
	com as perdas regulatórias
<b>Reserva de Potência</b>	Conforme submódulo 21.7 dos Procedimentos de Rede do ONS, o conceito de reserva de potência operativa está associado à operação do sistema para assegurar o controle adequado da frequência e dos intercâmbios. Nesse documento, a reserva de potência ajusta o limite de alocação da garantia física sazonalizada no processo de modulação dessas grandezas. Como a garantia física é modulada para cada usina conforme o perfil de geração global do MRE, a reserva de potência impede que determinada usina participante receba mais garantia física que a sua própria potência associada, ajustada em função da necessidade operativa da reserva de potência.
<b>Revisão Tarifária Periódica</b>	Revisão ordinária, prevista nos contratos de concessão, a ser realizada considerando-se as alterações na estrutura de custos e de mercado da concessionária, os níveis de tarifas observados em empresas similares, no contexto nacional e internacional, e os estímulos à eficiência e à modicidade tarifária
<b>S</b>	
<b>Sazonalização</b>	Cálculo de volumes de energia, contratados ou referentes à garantia física, em volumes mensais
<b>Sazonalização flat</b>	Distribuição uniforme do volume anual em todos os meses de vigência do contrato no ano, proporcionalmente ao número de horas de cada mês
<b>Serviços Ancilares</b>	Conjunto de serviços prestados por usinas ao sistema elétrico visando manter sua estabilidade e integridade e que são passíveis de ressarcimento financeiro, quando definido pela ANEEL. Englobam os controles primário e secundário de frequência e suas reservas de potência, de prontidão, o suporte de reativo, o auto-restabelecimento das unidades geradoras ("black-start") e o Sistema Especial de Proteção – SEP
<b>Sistema de Coleta de Dados de Energia (SCDE)</b>	Sistema computacional, administrado pela CCEE, que realiza a coleta e o tratamento dos dados de medição que serão utilizados para a Contabilização, formação do PLD, gestão dos encargos de transmissão, entre outros
<b>Sistema de Contabilização e Liquidação (SCL)</b>	Sistema de Contabilização e Liquidação (SCL): Sistema baseado nas Regras de Comercialização, que suporta a comercialização de energia elétrica no âmbito da CCEE
<b>Sistema de Medição de Faturamento (SMF)</b>	Sistema composto pelos pontos de medição principal e de retaguarda, pelos transformadores para instrumentos (TI) – transformadores de potencial (TP) e de corrente (TC), pelos canais de comunicação entre os agentes e a CCEE, e pelos sistemas de coleta de dados de medição para faturamento. No caso de usinas despachadas centralizadamente pelo ONS faz parte também do SMF o medidor de geração bruta de suas unidades geradoras
<b>Sistema Interligado Nacional (SIN)</b>	Instalações de geração, transmissão e distribuição conectadas pela Rede Básica de Transmissão, incluídas suas respectivas instalações, responsáveis pelo suprimento de energia elétrica a todas as regiões do país eletricamente interligadas
<b>Sistema SIMPLES ou SIMPLES</b>	Sistema de Informações de Mercado para o Planejamento do Setor Elétrico, com base em informações do mercado realizado e previsto dos agentes de distribuição
<b>Sobras</b>	Excedentes de montantes de energia elétrica de Agentes Compradores, informados para fins de processamento do MCSD e eventual Cessão para Agentes Compradores com Déficit e/ou Redução perante o Agente Vendedor
<b>Sobras Contratuais</b>	montante de energia, não negativo, correspondente à diferença entre todas as aquisições de energia elétrica da concessionária ou permissionária de distribuição de que tratam os artigos 36º e 37º do Decreto 5.163/2004 e o Requisito de Energia, apurado no ano civil que antecede ao reajuste em processamento
<b>Submercados</b>	Subdivisões do Sistema Interligado Nacional (SIN), correspondentes às áreas de mercado para as quais a CCEE estabelece preços diferenciados (Sul, Sudeste/Centro-Oeste/Norte/Nordeste). Suas fronteiras são decorrentes das restrições elétricas relevantes aos fluxos de energia elétrica entre as regiões e dependem da expansão do parque gerador e do sistema de transmissão
<b>Submercado de entrega</b>	submercado onde ocorre o registro da energia transacionada entre dois agentes e, portanto, onde essa energia será considerada para apuração do balanço energético do agente.
<b>T</b>	
<b>Tarifa de Energia de Otimização ou TEO</b>	Tarifa de referência utilizada para valorar a energia transferida entre as usinas participantes do MRE, relativo tanto à realocação de

Termo	Definição
	garantia física ou para alocação de energia secundária em função da aplicação do MRE. A tarifa de energia de otimização é estabelecida pela ANEEL e expressa em R\$/MWh por usina
<b>Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD)</b>	Tarifa referente ao uso do sistema de distribuição de energia elétrica de um agente de distribuição (linhas de transmissão com tensão inferior a 230 kV (duzentos e trinta quilovolt), estações transformadoras e redes de distribuição
<b>Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST)</b>	Tarifa referente ao pagamento do serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias que, no caso do Brasil, é feito utilizando-se rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV (duzentos e trinta quilovolt), denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico que produza ou consuma energia elétrica tem direito ao uso da rede básica, uma vez atendidas certas exigências técnicas e legais
<b>Termos de Cessão</b>	Documentos estabelecendo a Cessão de Direitos e Obrigações, a serem firmados entre o(s) Agente(s) Comprador(es) Cedente(s) e o(s) Agente(s) Comprador(es) Cessionário(s), com interveniência-anuência do Agente Vendedor. Os termos deverão estabelecer as condições gerais da Cessão, observado o disposto em cláusula específica dos CCEARS
<b>Topologia</b>	Representação do sistema elétrico por meio de uma série de barramentos e pontos de medição de faturamento interconectados, partindo da Rede Básica do SIN ou de um barramento principal
<b>Tratamento da Topologia</b>	Processo que referencia os dados de medição coletados em cada ponto de medição pertencente a uma topologia à Rede Básica, de acordo com a localização do ponto de medição
<b>U</b>	
<b>Usuário de Energia de Reserva</b>	Agente de consumo do SIN que irá utilizar energia de Reserva e assinar o Contrato de Uso da Energia de Reserva (CONUER) que estabelece as condições para uso da energia de reserva
<b>V</b>	
<b>Valor Anual de Referência ou VR</b>	Média dos preços dos leilões de energia nova A-3 e A-5, ponderada pela energia contratada em cada leilão. Representa o valor limite que pode ser repassado aos consumidores cativos pelos Agentes de distribuição em função da contratação de energia elétrica, sendo um dos possíveis valores aplicados na valoração das penalidades de energia

## 2. Definições

### Definições da Regra de Comercialização:

- a) A função “min” refere-se ao dado de menor valor em relação a qualquer conjunto de dados;
- b) A função “max” refere-se ao dado de maior valor em relação a qualquer conjunto de dados;
- c) O termo “min  $\neq$  0” representa a verificação do menor valor diferente de zero;
- d) O símbolo “\*” representa uma operação de multiplicação;
- e) O símbolo “ $\forall$ ” corresponde a “para todos”;
- f) O símbolo “ $\in$ ” corresponde a “pertence”;
- g) O símbolo “ $\notin$ ” corresponde a “não pertence”;
- h) Nos módulos dos cadernos de regra quando um acrônimo aparece em negrito significa que o mesmo será calculado logo a seguir;
- i) Na dúvida entre o conceito e a álgebra escrita nas regras, deve-se ter como verdade a álgebra, pois a mesma esta implementada no Sistema de Contabilização e Liquidação.



### 3. Dimensões

Dimensão	Descrição
a	perfil de agente
c	parcela de carga
e	contrato
f	ano de comercialização, ano de apuração
f-1	ano anterior há um determinado ano de referência
fr	ano de referência para processamento do módulo
i	ponto de medição
j	período de comercialização
k	mês de apuração da penalidade
l	leilão
m	mês de apuração
mr	mês de referência
n	unidades geradoras em operação comercial
p	parcela de usina
r	patamar de carga
s	submercado
s*	submercado de origem
t	produto de leilão
w	semana
y	rede compartilhada
z	período de coleta
α	agente



Dimensão	Descrição
Mm	ponto de medição de monitoramento
M	ponto de medição participante de uma rede compartilhada
n	nível hierárquico da rede
n+1	nível hierárquico descendente
d	dia de apuração
ml	mês de realização do leilão de energia de reserva "l" em que a parcela de usina "p" está comprometida com CER
m-1	mês anterior ao mês de processamento ou de apuração
mp	último mês de pagamento da receita fixa mensal do período de apuração da entrega de energia ao CER associada ao ano de entrega "fCER-1 "
fCER	ano de comercialização, ano de apuração da energia do CER
m-2	segundo mês anterior ao mês de processamento ou de apuração
q	quadriênio vigente
fCER-1	período de apuração anterior da entrega da energia ao CER "fCER-1"
q-1	quadriênio anterior ao que esta sendo apurado
as	agente "a" com sobra de potência
ad	agente "a" com déficit de potência
MB	mês base de reajuste do Preço de Referência da Penalidade de Potência, no caso, de outubro de 2005
mg	mês de referência para cálculo da garantia financeira, cujo valor inicial é igual ao mês de apuração "m" e valor final é igual ao mês mais quatro meses "m+4", com incremento de um mês
u	último processamento
m-5,m-1	quinto mês anterior ao mês de apuração "m", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1"
m-4,m-1	quarto mês anterior ao mês de apuração "m", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1"
m-3,m-1	terceiro mês anterior ao mês de apuração "m", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1"
m-2,m-1	segundo mês anterior ao mês de apuração "m", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1"
m-1,m-1	primeiro mês anterior ao mês de apuração "m", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1"

Dimensão	Descrição
x	processamento do MCSD "x"
x-1	processamento anterior do MCSD "x-1"
ad	agente cedente "ad"
ar	agente cessionário "ar"
av	agente vendedor "av"
φ	assembleia geral
ca	categoria de agentes "ca"
F	representa o ano de início da entrega do contrato
f+1	representa o segundo ano de vigência do contrato
f+2	representa o terceiro ano de vigência do contrato
f+3	representa o quarto ano de vigência do contrato
f+4	representa o quinto ano de vigência do contrato
m-12	primeiro mês do ano anterior ao processamento do MCSD Ex-post.
muat	mês da última atualização do CVU da parcela de usina "p"
mht-1	mês anterior ao mês do requerimento da habilitação técnica para participação do empreendimento no leilão

## 4. Conjuntos

Conjunto	Descrição	Módulos
12M	conjunto de 12 meses que antecedem o mês de apuração "m" ("m-12" a "m-1").	GARANTIAS FINANCEIRAS - Fator Rateio de Perdas RB ENERGIA DE RESERVA - 2º LER 03/2009 - Encargo de Reserva MCS D - MCS D Ex-post RRV - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE PENALIDADE DE ENERGIA - Insuficiência Lastro Ajustado - Preço Penalidade de Energia
12MCC	conjunto dos 12 meses anteriores ao mês de realização da Assembleia Geral contabilizados e certificados	VOTOS - Votos Proporcionais
12MM	conjunto de 12 meses que compreende o mês de apuração "m" e os 11 meses que o antecedem ("m-11" a "m")	ENCARGOS - Encargo por Ult. CAR DESCONTO TUST-TUSD - Ultrapassagem Potência Injet.
12MU	corresponde ao intervalo de 12 meses que compreende o mês de apuração "m" e os 11 meses que o antecedem ("m-11" a "m") ou o período de vigência da usina na CCEE (o que for menor)	DESCONTO TUST-TUSD - GF para Fins de Desconto
2mf	conjunto dos 2 primeiros meses, janeiro e fevereiro, do ano de apuração "f"	RESSARCIMENTO - Ress. Usinas Térm. Bio
60M	conjunto dos últimos 60 meses de apuração anteriores ao mês de apuração "m"	MEDIÇÃO CONTÁBIL - Fator Disponibilidade PENALIDADE DE POTÊNCIA - Potência Ajustada das Usinas
ACCEAR	conjunto de todos os contratos CCEAR (incluindo Energia Existente e Energia Nova por Quantidade e Disponibilidade) de compra "e", do agente "a". Neste caso, são incluídos no somatório todos os relacionamentos comerciais que não fazem	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Exposição de Contrato Reg.

Conjunto	Descrição	Módulos
	parte desse conjunto.	- Exposição de CCEAR
ADSS	é o conjunto de perfis de agentes "a" desligados sem sucessor	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. - Diferenças entre Process.
AEDSS	é o conjunto de perfis de agentes "a" exceto os desligados sem sucessor	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. - Diferenças entre Process.
AEIa	conjunto de perfis de agente "a", que estejam exportando/importando energia em caráter excepcional e interruptível, associados ao Agente "a"	GARANTIAS FINANCEIRAS - Garantia Financeira
AER	o conjunto de perfil de agentes "a" que possuem ao menos uma parcela de usina participante do MRE ou que apresentem exposições negativas apuradas de direitos especiais dado por: $\sum \{r,w\}Em\sum EFS\_DE\_Na,s,s^*,r,w>0$	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Exposições Residuais
AKA2005	conjunto de penalidades do perfil do agente "a", a serem aplicadas no mês de apuração "m", referentes às penalidades apuradas nos meses "k", anterior a novembro de 2005	ENCARGOS - Recursos Ajust. Alívio ESS
AKP	conjunto de penalidades de agente "a", a serem aplicadas no mês de apuração "m", referentes às penalidades apuradas nos meses "k"	ENCARGOS - Recursos Ajust. Alívio ESS
AKP2005	conjunto de penalidades do perfil de agente "a", a serem aplicadas no mês de apuração "m", referentes às penalidades apuradas nos meses "k", a partir de novembro de 2005, inclusive	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Exposição de Contrato Reg. - Penalidades para Alívio Exp.
ANCI	conjunto de meses em que o perfil de agente "a", da classe de Importação/Exportação, não esta importando/exportando energia em caráter interruptível	ENCARGOS - Encargo por Ult. CAR
ANEIa	conjunto de perfis de agente "a", exceto os perfis de agente que estejam exportando/importando energia em caráter excepcional e interruptível, associados ao Agente "a"	GARANTIAS FINANCEIRAS - Garantia Financeira
AV	conjunto de perfis de agente "a", pertencentes à Categoria Geração ou Classe Comercializador, aptos a repassar lastro por meio de contratos	PENALIDADE DE ENERGIA - Insuficiência Lastro Ajustado PENALIDADE DE POTÊNCIA - Insuficiência Lastro Potência
Aa	conjunto de perfis de agente "a" associados ao agente "a"	ENCARGOS - Encargos Não Ajustados LIQUIDAÇÃO - Valores a Liquidar GARANTIAS FINANCEIRAS

Conjunto	Descrição	Módulos
		- Garantia Financeira VOTOS - Votos Proporcionais
Aa	conjunto de perfis de agente "a" associados ao Agente "a"	PENALIDADE DE ENERGIA - Insuficiência Lastro Ajustado PENALIDADE DE POTÊNCIA - Insuficiência Lastro Potência VOTOS - Votos Proporcionais
CAEXVP	conjunto de categorias de agentes com excedente de votos proporcionais	VOTOS - Votos Proporcionais
Caminho	sequência de pontos de medição entre o ponto de medição "i" e a sequência de redes existentes	MEDIÇÃO FÍSICA
CAT_D_G	conjunto de parcelas de cargas, atendidas pelo agente "a"	MEDIÇÃO CONTÁBIL
CCE	conjunto de cargas associadas ao contrato "e"	CONTRATOS - CCEAL - Modulação
CCEAR	conjunto de contratos "e", que representam os contratos de comercialização de energia em ambiente regulado	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias
CGE	conjunto de usinas associadas ao contrato "e"	CONTRATOS - CCEAL - Modulação
CICL	conjunto de parcelas de carga "c" isentas de comprovação de lastro no período de comercialização "j"	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias
CP	conjunto de perdas das parcelas de cargas "c" que são atribuídas à parcela de carga "c"	MEDIÇÃO CONTÁBIL
CPSIT	conjunto de parcelas de cargas "c" localizadas no mesmo sitio da parcela de usina "p"	ENCARGOS - Encargos Não Ajustados
$\overline{CTZ}$	conjunto dos meses do ano de apuração "f" em que o contrato "e" não foi sazonalizado	CONTRATOS - Sazonalização GARANTIAS FINANCEIRAS

Conjunto	Descrição	Módulos
		- Contratos
DAPR	conjunto de dias compreendidos entre a data de reajuste do contrato , "e", até o último dia do mês de apuração, "m".	MCS - Preços dos CCEARs RRV - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN
DATR	conjunto de dias compreendidos entre o primeiro dia do do mês até a data de reajuste do contrato, "e", no mês de apuração, "m".	MCS - Preços dos CCEARs RRV - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN
DATSN	conjunto de dias compreendidos entre o primeiro dia do mês novembro até o último dia da segunda semana operativa do mês de novembro	RRV - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN
DDEF	conjunto de perfis de agente da categoria de distribuição que declararam déficits.	MCS - MCS Mensal/TLivres
DDEF4	conjunto de perfis de agente da categoria de distribuição que declararam déficits referente a Outras Variações de Mercado limitadas a 4%.	MCS - MCS 4%
DPTSN	conjunto de dias compreendidos entre o primeiro dia da terceira semana operativa do mês de novembro até o último dia do mês de novembro	RRV - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN
DSOB	conjunto de perfis de agente da categoria de distribuição que declararam sobras.	MCS - MCS Mensal/TLivres
DSOB4	conjunto de perfis de agente da categoria de distribuição que declararam sobras referentes a Outras Variações de mercado limitados a 4%.	MCS - MCS 4%
EADE	conjunto de contratos de venda com Direitos Especiais definidos em regulamentação específica "e", pertencentes ao perfil de agente "a", no submercado de entrega "s"	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Alocação Exc. Financeiro - Exposições GARANTIAS FINANCEIRAS - Exp. Financeiras para GF
ECA	Conjunto de Contratos de Compra "e" do perfil de agente "a".	CONTRATOS - Posição Contratual

Conjunto	Descrição	Módulos
		RRV - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas - Atraso de UHE com CCEAR PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias PENALIDADE DE POTÊNCIA - Saldo de Potência Antiga - Insuficiência Lastro Potência DESCONTO TUST-TUSD - Complementação de Geração - Comercialização Energia Incen. VOTOS - Votos Proporcionais SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse - Preço de Repasse Sobrecont.
ECA_CLAR	conjunto de contratos de compra, "e", definidos como Contrato de Lastro para CCEAR por Disponibilidade, pertencentes ao agente, "a"	RESSARCIMENTO - Ress. Usinas Térm. Bio - Ress. Demais Usinas
ECA_NCLAR	conjunto de contratos de compra, "e", exceto os definidos como Contrato de Lastro para CCEAR por Disponibilidade (CLAR), pertencentes ao agente, "a"	RESSARCIMENTO - Ress. Demais Usinas
ECAIC	conjunto de contratos de autocontratação de energia incentivada entre perfis de agente de um mesmo agente "a", onde a parte compradora pertence ao perfil de agente com geração de energia do tipo convencional	DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen.
ECAP	conjunto de contratos "e", de compra de repasse de Autoprodução, do perfil de agente "a"	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Exposições ENCARGOS - Encargo por Ult. CAR GARANTIAS FINANCEIRAS - Exp. Financeiras para GF

Conjunto	Descrição	Módulos
ECCE	conjunto de contratos de comercialização de energia convencional especial	DESCONTO TUST-TUSD - Complementação de Geração
ECCEARQ	Conjunto dos Contratos CCEAR's na modalidade quantidade da parcela de usina "p"	RRV - Atraso de UHE com CCEAR
ECEAL	conjunto de contratos de comercialização de energia no ambiente livre	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse
ECI	conjunto de contratos de comercialização de energia incentivada	DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen.
ECICQ	conjunto de contratos de comercialização de energia incentivada de cogeração qualificada	DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen.
ECIE	conjunto de contratos de comercialização de energia incentivada especial	DESCONTO TUST-TUSD - Complementação de Geração - Comercialização Energia Incen.
ECIJ	conjunto de contratos onde o perfil de agente "a", correspondente a linha "i", é a parte compradora, e o perfil de agente "a", correspondente à coluna "j", é a parte vendedora	DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen.
ECPFA	conjunto de contratos do Proinfa	DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen.
ECQ	Conjunto de Contratos "e" de compra do perfil de agente "a", exceto os CCEARs por quantidade	CONTRATOS - Modulação
ECSA	Conjunto de Contratos de Compra do perfil de agente "a" no submercado "s"	GARANTIAS FINANCEIRAS - Contratos
EGDCP	conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse
EGDDV	conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de desverticalização	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse
ELA	conjunto de contratos oriundos do leilão de ajuste	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse



Conjunto	Descrição	Módulos
		- Custo da Sobrecont. p/ Repasse
ELAR	conjunto de Contratos de Lastro para Ambiente Regulado (CLAR)	DESCONTO TUST-TUSD - Complementação de Geração
ELEE	conjunto de contratos oriundos do leilão de energia existente	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse
ELEN	conjunto de contratos oriundos do leilão de energia nova	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse
EMCIA	conjunto de elementos da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada, correspondentes ao perfil de agente "a"	DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen.
EN	conjunto de contratos "e", firmados em ou após 30 de julho 2004	PENALIDADE DE POTÊNCIA - Saldo de Potência Antiga - Insuficiência Lastro Potência
EPTL	conjunto de contratos CCEAR por Disponibilidade, "e", vinculados à usina "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l"	RESSARCIMENTO - Comprometimento da Usinas - Ress. Usinas Térm. Bio - Ress. Demais Usinas - Geração Total do Agente CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS - Ajuste Contratação Disp. GARANTIAS FINANCEIRAS - Garantia para Contratação RRV - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE - Parcela variável e receita - Atualização do ICB VOTOS

Conjunto	Descrição	Módulos
		- Votos Proporcionais
EQCCEAR	conjunto de todos os contratos CCEAR de energia existente por quantidade de compra "e", do agente "a". Neste caso, são incluídos no somatório todos os relacionamentos comerciais que não fazem parte desse conjunto.	MCSD - MCSD Ex-post
ERCA	conjunto de contratos de compra de energia proveniente de leilões de energia existentes na modalidade por quantidade do perfil de agente "a".	MCSD - MCSD Mensal/TLivres - MCSD 4%
ERGAD	conjunto de contratos de compra de energia proveniente de leilões de energia existente na modalidade por quantidade entre o agente vendedor "av" e o agente comprador "ad".	MCSD - MCSD 4%
ERGAR	conjunto de contratos de compra de energia proveniente de leilões de energia existente na modalidade por quantidade entre o agente vendedor "av" e o agente comprador "ar".	MCSD - MCSD 4%
ERPI	conjunto de contratos com direito à repasse integral à tarifa	SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Sobrecont. Passível Repasse - Custo da Sobrecont. p/ Repasse
ESPFA	Conjunto de Contratos do PROINFA no submercado "s"	GARANTIAS FINANCEIRAS - Contratos
EVA	conjunto de contratos de venda "e"	RRV - Atraso de UHE com CCEAR PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias PENALIDADE DE POTÊNCIA - Saldo de Potência Antiga - Insuficiência Lastro Potência DESCONTO TUST-TUSD - Comercialização Energia Incen. VOTOS - Votos Proporcionais SOBRECONTRATAÇÃO 103% - Carga Regulatória
EVA_ACL	conjunto de contratos de venda, "e", no ACL, do perfil de agente "a"	RESSARCIMENTO

Conjunto	Descrição	Módulos
		- Ress. Demais Usinas
EVAP	conjunto de contratos "e", de venda de repasse de Autoprodução, do perfil de agente "a"	ENCARGOS - Encargo por Ult. CAR
EVQ	Conjunto de Contratos "e" de venda do perfil de agente "a", exceto os CCEARs por quantidade	CONTRATOS - Modulação
EVSA	Conjunto de Contratos de Venda do perfil de agente "a" no submercado "s"	CONTRATOS - Posição Contratual GARANTIAS FINANCEIRAS - Contratos
EX	conjunto de contratos "e", que representam a comercialização de energia destinada à exportação isenta de comprovação de lastro	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias
FANT	execução do MCSD "x" realizadas em anos anteriores ao de apuração.	MCSD - Det. Valores a Liquidar
FPROC	conjunto de execuções do MCSD "x", realizadas no ano de apuração "f".	MCSD - Det. Valores a Liquidar
fx	conjunto de anos utilizados no processamento do MCSD, com início no ano subsequente ao do processamento do MCSD até o último do ano de apuração do produto do leilão.	MCSD - MCSD Mensal/TLivres - MCSD 4%
IA	conjunto de pontos de medição cujas Perdas Associadas devem ser atribuídas ao medidor "i"	DESCONTO TUST-TUSD - Ultrapassagem Potência Injet.
Inst.Caminho	sequência de redes existentes entre o ponto de medição "i" e a Rede Básica	MEDIÇÃO FÍSICA
JRLM	conjunto de períodos de comercialização "j", pertencente aos patamares de carga Leve e Médio "r", no mês de apuração "m" "p" refere-se à usina de Itaipu	GARANTIA FÍSICA - Modulação GF para MRE - Modulação GF Motorizada
JRP	conjunto de períodos de comercialização "j", pertencente ao patamar de carga Pesado "r", no mês de apuração "m"	GARANTIA FÍSICA - Modulação GF para MRE - Modulação GF Motorizada
JRPD	conjunto de períodos de comercialização "j" pertencentes ao patamar de carga pesada "r", do dia de apuração "d"	PENALIDADE DE POTÊNCIA - Grandezas Preparatórias

Conjunto	Descrição	Módulos
		- Potência Ajustada das Usinas
JRPM	conjunto de períodos de comercialização "j" pertencentes ao patamar de carga pesada "r", do mês de apuração "m"	PENALIDADE DE POTÊNCIA - Potência Ajustada das Usinas
LER	conjunto de leilões de reserva "l", em que cada parcela da usina "p" está comprometida	ENERGIA DE RESERVA - 2º LER 03/2009 - Encargo de Reserva
LESP	conjunto dos seguintes contratos, "e", que servem de Lastro para Consumidor Especial: (i) contrato do Proinfa, (ii) contrato de comercialização de energia especial, seja ela incentivada ou convencional, ou (iii) contrato de transferência de energia de geração própria	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias PENALIDADE DE POTÊNCIA - Saldo de Potência Antiga - Insuficiência Lastro Potência
LP	conjunto de leilões "l", em que cada parcela da usina "p" está comprometida	RESSARCIMENTO - Comprometimento da Usinas - Ress. Usinas Térm. Bio - Ress. Demais Usinas - Geração Total do Agente CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS - Ajuste Contratação Disp. GARANTIAS FINANCEIRAS - Contratos - Garantia para Contratação RRV - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas - Atraso de UHE com CCEAR
LPCCEAR	conjunto de leilões realizados para aquisição de energia em ambiente regulado (CCEAR) "l", em que cada parcela de usina "p" está comprometida	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias
LPLER	conjunto de leilões de energia de reserva "l", em que cada parcela de usina "p" está comprometida	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias PENALIDADE DE POTÊNCIA - Grandezas Preparatórias

Conjunto	Descrição	Módulos
		DESCONTO TUST-TUSD - GF para Fins de Desconto
MMR	conjunto de meses "m" para o qual se tenha calculado alívio associado ao mês de referência para o alívio retroativo "mr"	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS - Ajuste Alívio Retroativo
MPCER	conjunto de meses compreendidos no período de apuração de entrega da energia ao CER associada ao ano de entrega "fcer", da parcela de usina "p"	RESSARCIMENTO - Ress. Usinas Térm. Bio
MPECER	conjunto de meses compreendidos no período de apuração da entrega da energia do CER, "fcer", da parcela de usina "p"	ENERGIA DE RESERVA - 2º LER 03/2009 - Encargo de Reserva
MPGCER	conjunto de meses compreendidos no período de pagamento pela entrega da energia ao CER associada ao ano de entrega "fcer", pela parcela de usina "p".	GARANTIAS FINANCEIRAS - Contratos
MRM	conjunto de meses de referência para o alívio retroativo "mr" compreendidos pelo mês de apuração "m"	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS - Ajuste Alívio Retroativo
mt	é o mês de realização do leilão.	MCSD - Preços dos CCEARs
mx	conjunto de meses utilizados no processamento do MCSD, com início no mês de redução inicial até o último mês do ano de apuração em que é realizado o processamento do MCSD, considerado para cada mês que esta sendo calculado.	MCSD - MCSD Mensal/TLivres
mx*	conjunto que compreende somente o mês de redução inicial.	MCSD - MCSD Mensal/TLivres
N-NE	conjunto dos submercados Norte e Nordeste	ENCARGOS - Encargos Não Ajustados
PAP	conjunto parcelas de usinas "p", com direito a alívio de autoprodução, pertencentes ao perfil de agente "a"	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Exposições GARANTIAS FINANCEIRAS - Exp. Financeiras para GF
PAS*	conjunto de usinas "p", de propriedade do perfil de agente "a", localizadas no submercado "s", atendida pelo submercado "s"	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO - Exposições Posit. e Negat.
PCA	conjunto de parcelas de usinas "p", comprometidas com contratos por Disponibilidade, onde o perfil de agente, "a", é o comprador do Contrato por Disponibilidade	RESSARCIMENTO - Geração Total do Agente CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS

Conjunto	Descrição	Módulos
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Contratação Disp.</li> </ul> <p>GARANTIAS FINANCEIRAS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Garantia para Contratação</li> </ul> <p>VOTOS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Votos Proporcionais</li> </ul>
PCER	conjunto de todas as parcelas de usinas "p" integrantes do mesmo CER	<p>RESSARCIMENTO</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comprometimento da Usinas</li> </ul> <p>ENERGIA DE RESERVA</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 1º LER 01/2008</li> <li>- 3º LER 05/2010</li> </ul>
PEC	conjunto de parcelas de usinas "p", que não participam do rateio de Perdas da Rede Básica, embutidas na parcela de carga "c"	<p>MEDIÇÃO CONTÁBIL</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Perdas da RB de C e G</li> </ul>
PMAQ	Conjunto de Unidades Geradoras em Operação Comercial da parcela de usina "p"	<p>MEDIÇÃO CONTÁBIL</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Geração de Teste e Recon.</li> </ul> <p>GARANTIA FÍSICA</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- GF para Lastro</li> <li>- GF por Usina</li> </ul> <p>PENALIDADE DE POTÊNCIA</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Potência Ajustada das Usinas</li> </ul>
PMRE	representa o conjunto de parcelas de usinas "p" que participam do MRE	<p>CONTRATOS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modulação</li> </ul> <p>GARANTIA FÍSICA</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modulação GF para MRE</li> <li>- Fator de Modulação</li> <li>- Modulação GF Motorizada</li> </ul> <p>MRE</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Energia Secundária</li> <li>- Déficits e Sobras do MRE</li> <li>- Cobertura de Déficits</li> <li>- Direito de Energia Sec.</li> </ul>

Conjunto	Descrição	Módulos
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajustes do MRE</li> <li>- Geração no MRE</li> </ul> TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO <ul style="list-style-type: none"> <li>- Alocação Exc. Financeiro</li> <li>- Exposições</li> <li>- Exposições Residuais</li> </ul>
$\overline{PMRE}$	representa o conjunto de parcelas de usinas "p" que não participam do MRE	CONTRATOS <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modulação</li> </ul>
PP	conjunto de perdas de parcelas das usinas "p" que são atribuídas à parcela de usina "p"	MEDIÇÃO CONTÁBIL <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Consumo e Geração</li> </ul>
PPFA	conjunto de parcelas de usinas "p" do PROINFA	CONTRATOS <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modulação</li> </ul>
PPRB	conjunto de parcelas de Usina "p" que participam do rateio de perdas da Rede Básica	MEDIÇÃO CONTÁBIL <ul style="list-style-type: none"> <li>- Fator de Perdas RB de C e G</li> </ul>
PSA	conjunto de pontos de medição de geração bruta "i", associados à parcela de usina "p", habilitados para prestação de serviços ancilares de compensação síncrona	MEDIÇÃO CONTÁBIL
qa	conjunto de quadriênios decorridos, incluindo o quadriênio atual, assume valores de 1 a "q"	ENERGIA DE RESERVA <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2º LER 03/2009</li> <li>- Encargo de Reserva</li> </ul>
qd	conjunto de quadriênios decorridos, assume valores de 1 a "q-1"	ENERGIA DE RESERVA <ul style="list-style-type: none"> <li>- 2º LER 03/2009</li> </ul>
RECOMP	conjunto dos contratos aprovados como contratos de recomposição de lastro	RRV <ul style="list-style-type: none"> <li>- Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas</li> <li>- Atraso de UHE com CCEAR</li> </ul>
RO_LOC	conjunto de parcelas de usinas "p", sujeitas a uma restrição de operação do tipo Local, no período de comercialização "j"	ENCARGOS <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados</li> </ul>
RO_SS	conjunto de parcelas de usinas "p", sujeitas a uma restrição de operação do tipo Subsistema ou do tipo Subsistema e Local simultaneamente, no período de comercialização "j"	ENCARGOS <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados</li> </ul>
RW	conjunto dos períodos de comercialização "j" pertencentes ao patamar de carga "r", da semana "w"	MEDIÇÃO CONTÁBIL

Conjunto	Descrição	Módulos
		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Consumo e Geração</li> </ul> <p>CONTRATOS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Posição Contratual</li> </ul> <p>GARANTIA FÍSICA</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Modulação GF para MRE</li> <li>- GF Modulada</li> <li>- GF para Lastro</li> <li>- GF por Agente</li> </ul> <p>MRE</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Energia Secundária</li> <li>- Déficits e Sobras do MRE</li> </ul> <p>TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Alocação Exc. Financeiro</li> <li>- Exposições</li> <li>- Exposição de Contrato Reg.</li> <li>- Exposição de CCEAR</li> </ul> <p>ENCARGOS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargo por Ult. CAR</li> </ul> <p>RESSARCIMENTO</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Geração Total do Agente</li> </ul> <p>MCSD</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- MCSD Ex-post</li> </ul>
<i>SAZO</i>	conjunto dos meses do ano de apuração "f+1" em que o contrato "e" não foi sazonalizado	<p>GARANTIAS FINANCEIRAS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Contratos</li> </ul>
S-SE	conjunto dos submercados Sul e Sudeste/Centro-Oeste	<p>ENCARGOS</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados</li> </ul>
TLP	conjunto dos produtos "t", em que a parcela da usina "p", está comprometida com o leilão "l"	<p>RESSARCIMENTO</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comprometimento da Usinas</li> <li>- Ress. Usinas Térm. Bio</li> <li>- Ress. Demais Usinas</li> <li>- Geração Total do Agente</li> </ul>



Conjunto	Descrição	Módulos
		CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS - Ajuste Contratação Disp. GARANTIAS FINANCEIRAS - Contratos - Garantia para Contratação ENERGIA DE RESERVA - 2º LER 03/2009 - Encargo de Reserva RRV - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas - Atraso de UHE com CCEAR
TLPCCEAR	conjunto dos produtos "t", em que a parcela da usina "p", está comprometida com leilões "l", que originaram os contratos de compra em ambiente regulado CCEAR.	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias
TLPLER	conjunto dos produtos "t", em que a parcela da usina "p", está comprometida com o leilão de energia de reserva "l"	PENALIDADE DE ENERGIA - Grandezas Preparatórias PENALIDADE DE POTÊNCIA - Grandezas Preparatórias DESCONTO TUST-TUSD - GF para Fins de Desconto
UGATS	conjunto de unidades geradoras em atraso da parcela de usina "p", durante o período de suprimento do contrato	RRV - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas - Atraso de UHE com CCEAR
UGFOC	Conjunto de Unidades Geradoras Fora de Operação Comercial da parcela de usina "p", durante o período de suprimento do contrato	RESSARCIMENTO - Ress. Demais Usinas
UT_2005	conjunto dos meses de apuração "m" referentes ao último trimestre do ano de 2005	RRV - At. monetária do 1º LEN ou LFA
UT_f-1	conjunto dos meses de apuração "m" referentes ao último trimestre do ano anterior	RRV - At. monetária do 1º LEN ou LFA

## 5. Acrônimos

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
<b>A</b>						
ABN_CONS	a,r,d	MWh	Abono por Insuficiência de Potência Associada ao Consumo do perfil de agente	Abono por Insuficiência de Potência Associada ao Consumo do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Negociação de Potência [I]
ABN_CONS_GLOB	a,r,d	MWh	Abono Global por Insuficiência de Potência Associada ao Consumo do agente	Abono Global por Insuficiência de Potência Associada ao Consumo do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Negociação de Potência [I]
ACA_INFLEX	p,t,l,f	MWh	Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Anual	Apuração do Cumprimento da Inflexibilidade Anual de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Período de Comercialização, "j", do ano de apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
ADDC_CCEI_DC	a,i,j,m	MWh	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAde, relativo aos Contratos de Comercialização de Energia Incentivada, compra ou venda, para Apuração do Desconto, onde o perfil de agente	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAde, relativo aos Contratos de Comercialização de Energia Incentivada, compra ou venda, para Apuração do Desconto, onde o perfil de agente "a", correspondente a linha "i", é a parte compradora, e o perfil de agente "a", correspondente à coluna "j", é a parte vendedora, no mês de apuração "m"	CCEE	DESCONTO TUST-TUSD [E] - Comercialização Energia Incen. [E]
ADDC_ESP_PNL	a,m	MWh	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAde para Apuração de Penalidade Especial	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAde para Apuração de Penalidade Especial do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	CCEE	PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Insuficiência Lastro Ajustado [E]
ADDC_GF_DC	a,i,m	MWh	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAde, considerado como Garantia Física, para Apuração do	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAde, considerado como Garantia Física, para Apuração do Desconto do perfil de agente "a", correspondente a	CCEE	DESCONTO TUST-TUSD [E] - Comercialização Energia Incen. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Desconto do perfil de agente	linha "i", no mês de apuração "m".		
ADDC_NESP_PNL	a,m	MWh	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd para Apuração de Penalidade Não Especial do perfil de agente	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd para Apuração de Penalidade Não Especial do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	CCEE	MCSD [E] - MCSD Ex-post [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Insuficiência Lastro Ajustado [E]
ADDCL_DC	a,m	MWh	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, considerado como Lastro, para Apuração do Desconto do perfil de agente	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, considerado como Lastro, para Apuração do Desconto do perfil de agente "a" no mês de apuração "m".	CCEE	DESCONTO TUST-TUSD [E] - Comercialização Energia Incen. [E]
ADDCR_DC	a,m	MWh	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, considerado como Requisito, para Apuração do Desconto do perfil de agente	Ajuste Decorrente de Deliberação do CAd, considerado como Requisito, para Apuração do Desconto do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	CCEE	DESCONTO TUST-TUSD [E] - Comercialização Energia Incen. [E]
ADOMP	p,j	MWh	Despacho por Ordem de Mérito por Preço Ajustado	Despacho por Ordem de Mérito por Preço Ajustado de cada parcela de usina, "p", no período de comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
AG	a,φ	n.a.	Agente com direito a votos	Agente "a" com direito a votos no mês de realização da Assembleia Geral "φ"	CCEE	VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Rateio Uniforme [E]
AJ_AEFA	a,m	R\$	Ajuste das Exposições Financeiras do Mês Anterior	Corresponde ao ajuste da contabilização atribuído ao perfil de agente "a" para alívio das exposições negativas remanescentes líquidas do mês anterior. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Compensação das Exposições do Mês Anterior)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [S] - Compensação de Exposições [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Alívio Retroativo [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
AJ_EF	a,m	R\$	Ajuste das Exposições Financeiras	Corresponde ao ajuste da contabilização atribuído ao perfil de agente "a" face às exposições financeiras positivas e negativas apuradas e em função dos recursos disponíveis para alocação. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições ( Alívio das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [S] - Alívio das Exposições [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [E]
AJ_EF_AR	a,m,mr	R\$	Ajuste das Exposições Financeiras no Alívio Retroativo	Ajuste das Exposições Financeiras no Alívio Retroativo do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", referente ao mês de referência para o alívio "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
AJ_EF_CCEAR	a,m	R\$	Ajuste das Exposições Financeiras de CCEAR	Corresponde ao ajuste da contabilização atribuído ao perfil de agente "a" face às exposições financeiras positivas e negativas de CCEARs apuradas e em função dos recursos disponíveis para alocação. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Alívio das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Alívio Exposição de CCEAR [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [E] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
AJ_EF_CCEAR_REM	a,m	R\$	Ajuste das Exposições Financeiras Remanescentes de CCEARs	Corresponde ao ajuste da contabilização atribuído ao perfil de agente "a" comprador de CCEARs em função da ausência de recursos disponíveis para alívio das exposições negativas de CCEARs. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Exp. Residual de CCEAR [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [E]
AJ_EF_CG	a,m,mg	MWh	Ajuste das Exposições Financeiras no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Ajuste das Exposições Financeiras no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a" durante o mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantias Financeiras (Tratamento de Exposições Financeiras para cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Garantia Financeira [E] - Exp. Financeiras para GF [S]
AJ_EF_REM	a,m	R\$	Ajuste das Exposições Financeiras Remanescentes	Corresponde ao ajuste da contabilização atribuído ao perfil de agente "a", com uma ou mais usinas participantes do MRE e/ou com contratos de venda dotados de direitos Especiais pelo órgão regulador, em função da ausência de recursos disponíveis, formados pelo Excedente Financeiro e a soma das exposições positivas, para alívio das exposições negativas. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [S] - Exposições Residuais [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
AJ_ENC_AR	a,m,mr	R\$	Ajuste do Pagamento de Encargos no Alívio Retroativo	Ajuste do Pagamento de Encargos no Alívio Retroativo do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", referente ao mês de referência para o alívio "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
AJ_SR_CCEAR	a,m	R\$	Ajuste Referente à Sobra de Recurso Alocada ao Comprador de CCEAR	Corresponde ao ajuste da contabilização atribuído ao perfil de agente "a" comprador de CCEARs em função da sobra de recursos disponíveis após o alívio das exposições negativas de CCEARs. A sobra apurada é rateada entre todos os agentes compradores de CCEARs na proporção de seus CCEARs em relação ao total de CCEARs. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Exp. Residual de CCEAR [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [E]
AJU_CRED_DSS	a,m,u	R\$	Ajuste do Agente Credor referente aos Agentes Desligados Sem Sucessão, do perfil de agente	Ajuste do Agente Credor referente aos Agentes Desligados Sem Sucessão, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
AJU_DEV_DSS	a,m,u	R\$	Ajuste do Agente Devedor referente aos Agentes Desligados Sem Sucessão, do perfil de agente	Ajuste do Agente Devedor referente aos Agentes Desligados Sem Sucessão, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
AJU_DSS	a,m,u	R\$	Ajuste referente aos Agentes Desligados Sem Sucessão, do perfil de agente	Ajuste referente aos Agentes Desligados Sem Sucessão, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
AJU_FINAL	a,m,u	R\$	Ajuste Final do Processamento, do perfil de agente	Valor calculado pela CCEE relativo à diferença verificada no resultado da contabilização do agente, "a", no mês de apuração, "m", em relação ao resultado obtido no último processamento válido da contabilização, "u". Considera o rateio do Saldo Financeiro e os Ajustes da Contabilização em função	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [S] - Ajustes de Processamento [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				do desligamento sem sucessão de agentes		
AJU_PRE	a,m,u	R\$	Ajuste Preliminar do Processamento do perfil de agente	Ajuste Preliminar do Processamento, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
AJU_PRE_CRED	a,m,u	R\$	Agente Credor no Ajuste Preliminar do Processamento, do Perfil de Agente	Agente Credor no Ajuste Preliminar do Processamento, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
AJU_PRE_DEV	a,m,u	R\$	Agente Devedor no Ajuste Preliminar do Processamento, do perfil de agente	Agente Devedor no Ajuste Preliminar do Processamento, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
AJU_RECON	a,m	R\$	Ajuste Decorrente de Recontabilizações	Valor calculado pela CCEE referente a ajustes, decorrentes de recontabilizações, em montantes a pagar ou a receber, atribuído ao agente "a" no mês de apuração "m"	CCEE	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]
AJUSTE_ESP_PNL	a,m	MWh	Ajuste no Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial	Ajuste no Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Determinação dos Ajustes no Nível da Insuficiência de Lastro de Energia)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Ajuste Insuf. Lastro de Energia [S] - Insuficiência Lastro Ajustado [E]
AJUSTE_MRE	r,w	n.a.	Ajuste do MRE	Ajuste do MRE no patamar "r" da semana "w"	MRE (Energia Secundária)	MRE [I] - Energia Secundária [I]
AJUSTE_NESP_PNL	a,m	MWh	Ajuste no Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial	Ajuste no Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Determinação dos Ajustes no Nível da Insuficiência de Lastro de Energia)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Ajuste Insuf. Lastro de Energia [S] - Insuficiência Lastro Ajustado [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
AJUSTE_QA	e,f	MWh	Quantidade do Contrato "e" a ser ajustada no ano	Quantidade do Contrato "e" a ser ajustada no ano de apuração "f"	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Sazonalização [I]
AJUSTE_QM	e,m	MWh	Quantidade do Contrato "e" a ser ajustada no mês	Quantidade do Contrato "e" a ser ajustada no mês de apuração "m"	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Sazonalização [I]
AJUSTES	a,m	R\$	Valor dos Ajustes de Contabilização	Valor dos ajustes realizados para dar cumprimento a decisões judiciais ou administrativas de caráter provisório, por perfil de agente "a", no mês de apuração, "m"	CCEE	LIQUIDAÇÃO [E] - Valores a Liquidar [E] AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E] - Diferenças entre Process. [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Garantia Financeira [E]
APFAT_CCEAR	e,m	R\$/MWh	Preço do CCEAR Atualizado Ajustado	Preço do CCEAR Atualizado Ajustado, do contrato "e", para cada mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO I - Determinação dos Preços de CCEARs)	MCSD [E,S] - Preços dos CCEARs [S] - Det. Valores a Liquidar [E]
API	p,j	MWh	Potência Instalada Ajustada (Installed Potency Adjusted)	Potência Instalada Ajustada da parcela da usina "p", no período de comercialização "j"	Garantia Física (Cálculo da Garantia Física por Usinas)	GARANTIA FÍSICA [I] - GF para Lastro [I] - GF por Usina [I]
<b>B</b>						
b	i	n.a.	Elemento do vetor de disponibilidade de desconto correspondente a linha	Elemento do vetor de disponibilidade de desconto correspondente a linha "i"	Cálculo de Desconto TUSD/TUST (Composição da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Comercialização Energia Incen. [I]
BAL_CG	a,s,m,mg	MWh	Balanco Energético para Cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Balanco Energético para Cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", por submercado "s" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
BAL_CG_DISP	p,t,l,m	MWh	Balanco Energético da Contração por disponibilidade para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina	Balanco Energético da Contração por disponibilidade para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina "p" para cada produto "t" do leilão "l" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
BAL_XP	a,fr	MWh	Balanco Realizado do perfil de Agente	Balanco Realizado do Agente de Distribuição do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
<b>C</b>						
CA_CQ_CRR	a,fr	R\$	Custo Anual de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Custo Anual de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CA_ECT_CRS	a,fr	R\$	Custo Anual da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Custo Anual da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CA_GLOSA	a,fr	R\$	Custo Anual da Energia Glosada do perfil de agente	Custo Anual da Energia Glosada do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CAFT	m	R\$	Custos Administrativos, Financeiros e Tributários incorridos pela CCEE na gestão da CONER	Representa os recursos necessários para o ressarcimento dos custos administrativos, financeiros e tributários incorridos pela CCEE para gestão da CONER no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	CCEE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Encargo de Reserva [E]
CAP	i,j	MW	Capacidade Instalada	Capacidade instalada associada a cada ponto de medição "i" de unidade geradora associada à parcela	Cadastro do Sistema Elétrico	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Agregação de Medição [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				de usina "p" no período de comercialização "j"		<ul style="list-style-type: none"> <li>- Geração de Teste e Recon. [E]</li> <li>GARANTIA FÍSICA [E]</li> <li>- GF para Lastro [E]</li> <li>- GF por Usina [E]</li> <li>RESSARCIMENTO [E]</li> <li>- Ress. Demais Usinas [E]</li> <li>RRV [E]</li> <li>- Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]</li> <li>- Atraso de UHE com CCEAR [E]</li> <li>PENALIDADE DE POTÊNCIA [E]</li> <li>- Potência Ajustada das Usinas [E]</li> </ul>
CAP_T	p	MW	Capacidade Instalada Total	Capacidade instalada total da usina "p", definida conforme ato autorizativo da ANEEL	Cadastro do Sistema Elétrico	<ul style="list-style-type: none"> <li>MEDIÇÃO CONTABIL [E]</li> <li>- Agregação de Medição [E]</li> <li>- Geração de Teste e Recon. [E]</li> <li>RESSARCIMENTO [E]</li> <li>- Ress. Demais Usinas [E]</li> <li>GARANTIAS FINANCEIRAS [E]</li> <li>- Lastro Físico [E]</li> <li>RRV [E]</li> <li>- Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]</li> </ul>
CAT_CRR	a,fr	R\$	Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	<ul style="list-style-type: none"> <li>SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S]</li> <li>- Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]</li> </ul>
CAT_CRS	a,fr	R\$	Custo Anual Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Custo Anual Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	<ul style="list-style-type: none"> <li>SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S]</li> <li>- Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CC_COMB	p,t,l	R\$/MWh	Componente Commodity do CVU vinculado ao custo com Combustível	Componente Commodity do CVU vinculado ao custo com Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CC_COMB_A_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	Componente Commodity Atualizada do CVU do mês	Componente Commodity Atualizada do CVU vinculada ao custo do Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CC_COMB_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	Componente Commodity Atualizada e Ponderada do CVU	Componente Commodity Atualizada e Ponderada do CVU vinculado ao custo com Combustível, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CC_RFIX_COMB_A_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Componente Commodity Atualizada da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível	Componente Commodity Atualizada da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CC_RFIX_COMB_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Componente Commodity Atualizada e Ponderada da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível	Componente Commodity Atualizada e Ponderada da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CC_RFIX_COMB_D	p,t,e,l	R\$/ano	Componente Commodity da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível	Componente Commodity da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e",	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CCS	p,j	MWh	Consumo para Compensação Síncrona	Parcela de consumo associado a uma parcela de usina "p" por período de comercialização "j" destinado à prestação de serviços ancilares de	Medição Contábil (ANEXO III – Tratamento	MEDICÃO CONTÁBIL [S] - Compensação Síncrona [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				compensação síncrona. O consumo para compensação síncrona é revertido como geração de uma usina pelo sistema	da Compensação Síncrona)	
CE_DEC	a,s,m,mg	MWh	Consumo Declarado do perfil de agente	Consumo Declarado do perfil de agente "a", no submercado "s" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Agentes	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E]
CG_REAL	a,m	MWh	Carga Real medida na CCEE para o perfil de agente	Carga Real medida na CCEE para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Carga Regulatória [I]
CG_REG_REF	a,m	MWh	Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente	Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Carga Regulatória [S] - Sobrecont. Passível Repasse [E] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
CG_REM	a,m	MWh	Carga Remanescente, para atendimento à carga regulatória de referência, do perfil de agente	Carga Remanescente, para atendimento à carga regulatória de referência, do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
CGF	p,j	MWh	Consumo da Geração Final da Usina	Consumo associado a uma parcela de usina "p" ajustado, por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S]
CGF_PROD	p,t,l,j	MWh	Consumo de Geração do Produto	Consumo de Geração do Produto de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", por período de comercialização, "j"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	
CHV_CG	a,s,m	MWh	Consumo Histórico Verificado para o Cálculo das Garantias	Consumo Histórico Verificado para o Cálculo das Garantias Financeiras do perfil de agente "a", no	Garantia Financeira (Determinação do	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Requisito Físico [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Financeiras do perfil de agente	submercado "s" para o mês de apuração "m"	Requisito Físico)	
CLAR_EI	p,t,l,m	MWh	Energia Contratada Utilizada para Abatimento das Indisponibilidades	Energia Contratada Utilizada para Abatimento das Indisponibilidades de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
CLAR_EIBIO	p,t,l,f	MWh	Energia Contratada Utilizada para Abatimento das Indisponibilidades	Energia Contratada Utilizada para Abatimento das Indisponibilidades de cada parcela de usina, "p", termelétrica a biomassa, comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
CLAR_PROD	p,t,l,m	MWh	Energia Contratada para Lastrear o Produto Negociado pelos CCEAR por Disponibilidade	Energia Contratada para Lastrear o Produto Negociado pelos CCEAR por Disponibilidade de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
CLAR_PROD_BIO	p,t,l,f	MWh	Energia Contratada para Lastrear o Produto Negociado pelos CCEAR por Disponibilidade	Energia Contratada para Lastrear o Produto Negociado pelos CCEAR por Disponibilidade de cada parcela de usina, "p", termelétrica a biomassa, comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
CM_ECT_CRS	a,m	R\$	Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CM_GLOSA	a,m	R\$	Custo Mensal da Energia Glosada do perfil de agente	Custo Mensal da Energia Glosada do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CMC	c	MWh	Capacidade Máxima do Ponto associada à parcela de carga	Capacidade Máxima do Ponto associada à parcela de carga "c"	Garantia Financeira (Determinação do Requisito Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E]
CMI	m	US\$/MMBTU	Preço do Carvão Mineral Importado	Preço do carvão mineral importado referente a média do preço do carvão mineral importado (CIF ARA), publicado pela Platts - Coal Trader International no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
CMO	s,j	R\$/MWh	Custo Marginal de Operação	Custo por unidade de energia elétrica produzida no qual se incorre para atender a um acréscimo de carga no sistema, sem expansão da capacidade do sistema	ONS	ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E]
CMO_SR_EA	s,r,w	R\$/MWh	Custo Marginal de Operação Sem Restrição Ex-Ante	Custo para se produzir o próximo MWh para o sistema, calculado pela aplicação dos modelos NEWAVE e DECOMP antes da operação física do sistema (cálculo ex-ante). Definido por submercado "s", patamar de carga "r" e semana	DECOMP	PLD [S] - At Processamento dos Modelos NEWAVE e DECOMP [S] - Determinação do PLD [E]
CMT_CQ_CRR	a,m	R\$	Custo Mensal Total de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Custo Mensal Total de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CMT_CRR	a,m	R\$	Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CMT_CRS	a,m	R\$	Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
COB_EF_CCEAR_N	a,m	R\$	Cobertura das Exposições Financeiras Negativas de CCEARs	A Cobertura das Exposições Negativas corresponde ao volume financeiro alocado ao perfil de agente "a" para atendimento das exposições negativas de CCEARs calculadas em função da eventual diferença de preços entre submercado em função dos recursos disponíveis. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Alívio das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Alívio Exposição de CCEAR [S] - Exp. Residual de CCEAR [E]
COB_EF_N	a,m	R\$	Cobertura das Exposições Negativas	A Cobertura das Exposições Negativas corresponde ao volume financeiro alocado ao perfil de agente "a" para atendimento das exposições negativas calculadas em função da eventual diferença de preços entre submercado em função dos recursos disponíveis. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Alívio das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Alívio das Exposições [S] - Exposições Residuais [E]
COB_EF_N_CG	a,m,mg	MWh	Cobertura das Exposições Negativas no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Cobertura das Exposições Negativas no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a" no mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
COBGFIS_P	p,s,r,w	MWh	Quantidade Alocada de Outros Submercados para Cobertura de Garantia Física	Corresponde ao volume de energia elétrica, de outros submercados, utilizado para atendimento dos déficits de geração do MRE por parcela de usina "p", no submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Cobertura dos Déficits Apurados)	MRE [E,S] - Cobertura de Déficits [S] - Direito de Energia Sec. [E] - Ajustes do MRE [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E]
COBGFIS_PS	p,r,w	MWh	Quantidade Alocada do Próprio Submercado para Cobertura de Garantia Física	Corresponde ao volume de energia elétrica alocada, no próprio submercado da parcela de usina "p", para atendimento dos déficits de geração do MRE, no	MRE (Cobertura dos Déficits Apurados)	MRE [E,S] - Cobertura de Déficits [S] - Ajustes do MRE [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				patamar de carga "r" e semana "w"		
COBGFIS_S	s,r,w	MWh	Quantidade Disponível para Cobertura de Garantia Física por Submercado	Corresponde ao volume de energia elétrica disponível para atendimento dos déficits de geração do MRE no submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Necessidades de Cobertura de Garantias Físicas por Submercado)	MRE [E,S] - Cobertura de GF [S] - Cobertura de Déficit [E] - Direito de Energia Sec. [E]
COBSEC_P	p,s,r,w	MWh	Quantidade Alocada de Outros Submercados de Energia Secundária	Corresponde ao volume de energia elétrica alocada de outro submercado para atendimento do direito à Energia Secundária das parcelas de usinas integrantes do MRE por parcela de usina "p", no submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Atendimento do Direito à Energia Secundária)	MRE [E,S] - Direito de Energia Sec. [S] - Ajustes do MRE [E]
COBSEC_PS	p,r,w	MWh	Quantidade Alocada do Próprio Submercado de Energia Secundária	Corresponde ao volume de energia elétrica alocada do próprio submercado para atendimento do direito à Energia Secundária das parcelas de usinas integrantes do MRE por parcela de usina "p", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Atendimento do Direito à Energia Secundária)	MRE [E,S] - Direito de Energia Sec. [S] - Ajustes do MRE [E]
COMP_A_4	ad,t,l,x	MW médio	Compensação Anual Total referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do agente cedente	Compensação Anual Total referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente cedente "ad", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
COMP_H	ad,ar,av,s,t,l,x	MWh	Compensação Total Anual de CCEAR do agente cedente	Compensação Total Anual de CCEAR do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
COMP_H4	ad,ar,av,s,t,l,fx,x	MWh	Compensação Total Anual de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4%	Compensação Total Anual de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				de anos "fx", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"		
COMP_M	ad,t,l,x	MW médio	Compensação Mensal Total do perfil de agente cedente	Compensação Mensal Total do perfil de agente cedente "ad", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
COMP_SAZ	ad,ar,av,s,t,l,mx,x	MWh	Compensação Total Mensal de CCEAR	Compensação Total Mensal de CCEAR do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [E,S] - MCSD Mensal/TLivres [S] - Det. Valores a Liquidar [E]
COMPA_RR_4	ad,ar,t,l,x	MW médio	Compensação de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do agente cedente	Compensação de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
COMPA_RRG_4	ad,ar,av,s,t,l,x	MW médio	Compensação Anual referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% entre Agentes por Contrato	Compensação Anual referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% entre Agentes por Contrato do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [E,S] - MCSD 4% [S] - Det. Valores a Liquidar [E]
COMPA_RRG_IT	ad,ar,av,s,t,l,m	MW médio	Compensação Anual referente a Alteração das Cotas de Itaipu entre Agentes por Contrato do agente cedente	Compensação Anual referente a Alteração das Cotas de Itaipu entre Agentes por Contrato do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	MCSD (MCSD referente a Alteração das Cotas de Itaipu)	MCSD [E] - Det. Valores a Liquidar [E]
COMPENSAÇÃO_MRE	a,m	R\$	Compensação do MRE	Corresponde ao valor total a ser pago ou recebido pelo perfil do agente "a", referente à suas parcelas de usinas integrantes do MRE em função das regras desse mecanismo, no mês de apuração "m"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [S] - Geração no MRE [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						- Consolidação de Resultados [E]
COMPH_RRG	ad,ar,av,s,t,l,x	MW médio	Compensação Anual entre Agentes por Contrato	Compensação Anual entre Agentes por Contrato do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [E,S] - MCSD Mensal/TLivres [S] - Det. Valores a Liquidar [E]
COMPM_RR	ad,ar,t,l,x	MW médio	Compensação de CCEAR do perfil de agente cedente	Compensação de CCEAR do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
COMPM_RRG	ad,ar,av,s,t,l,x	MW médio	Compensação Mensal entre Agentes por Contrato	Compensação Mensal entre Agentes por Contrato do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [S] - MCSD Mensal/TLivres [S]
COMPOT	ad,ar,av,s,t,l,x	MW	Compensação Total Mensal da Potência do CCEAR do agente cedente de cada contrato	Compensação Total Mensal da Potência do CCEAR do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
COMPOT_H	ad,ar,av,s,t,l,fx,x	MW	Compensação Total Anual da Potência do CCEAR do agente cedente de cada contrato	Compensação Total Anual da Potência do CCEAR do perfil de agente cedente "ad", para o perfil de agente cessionário "ar", do perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
COMPOT_H4	ad,ar,av,s,t,l,fx,x	MW	Compensação Total Anual da Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do agente cedente	Compensação Total Anual da Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", para cada ano utilizado no processamento do MCSD "fx", do produto "t", do	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				leilão "l", no processamento do MCSD "x".		
CONS_MAX	m	MWh	Consumo Máximo no mês	Consumo Máximo no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
CONSOLIDAÇÃO_MRE	p,m	R\$	Consolidação do MRE	Consolidação do MRE da parcela de usina "p" por Mês de Apuração "m"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]
CONTRA_DESP	p,t,l,m	R\$	Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto	Contrapartida Financeira a ser Recebida pela Energia Despachada Não Gerada para o Produto de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
CONTRIB	a,m	n.a.	Percentual de Contribuição do agente	Percentual de Contribuição do agente "a" no mês de apuração "m"	Votos e Contribuição Associativa (Rateio da Contribuição)	VOTOS [S] - Rateio de Contribuição [S]
CPET	m	US\$/mt	Preço do Coque de Petróleo no mercado Internacional	Preço do coque de petróleo no mercado internacional referente ao preço médio mensal dos valores da cotação de preços semanais do coque equivalente (US Gulf 5/6n.a. sulphur <50HGI), publicado pela Platts International Coal Report no anterior ao mês do requerimento da habilitação técnica para participação do empreendimento no leilão, "mht-1"	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
CQ	e,j	MWh	Quantidade Modulada do Contrato (Contracted Quantity)	Quantidade Modulada do Contrato "e", por período de comercialização "j"	Contratos ((Modulação) e (Arredondamento da quantidade modulada))	CONTRATOS [E,S] - CCEAL [S] - Modulação [S] - Itaipu [S] - Modulação [S] - Modulação [E,S] - CCEAR [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- Modulação [S]</li> <li>- Posição Contratual [E]</li> <li>- Quantidade Modulada [S]</li> </ul> <p>TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Alocação Exc. Financeiro [E]</li> <li>- Exposições [E]</li> <li>- Exposição de Contrato Reg. [E]</li> <li>- Exposição de CCEAR [E]</li> </ul> <p>ENCARGOS [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargo por Ult. CAR [E]</li> </ul> <p>RESSARCIMENTO [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ress. Usinas Térm. Bio [E]</li> <li>- Ress. Demais Usinas [E]</li> </ul> <p>CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Contratação Disp. [E]</li> </ul> <p>MCSD [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- MCSD Ex-post [E]</li> </ul> <p>RRV [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Atraso de UHE com CCEAR [E]</li> </ul> <p>PENALIDADE DE ENERGIA [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [E]</li> </ul> <p>PENALIDADE DE POTÊNCIA [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [E]</li> </ul> <p>DESCONTO TUST-TUSD [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Complementação de Geração [E]</li> <li>- Comercialização Energia Incen. [E]</li> </ul> <p>VOTOS [E]</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Rateio de Votos [E]</li> <li>- Votos Proporcionais [E]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CQ_0	e,j	MWh	Quantidade Modulada Não Ajustada do Contrato	Quantidade Modulada Não Ajustada do Contrato "e" no período de comercialização "j"	Contratos	CONTRATOS [E,S] - CCEAL [S] - Modulação [S] - Proinfa [S] - Modulação [S] - Ajuste [S] - Modulação [S] - Quantidade Modulada [E]
CQ_DE	a,s,s*,r,w	MWh	Quantidade Contratada com Direitos Especiais	Quantidade Contratada com Direitos Especiais do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
CQ_L_ACL	a,m	MWh	Energia Líquida Vendida no ACL	Energia Líquida Vendida no ACL pelo perfil de agente "a", no Período de Comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
CQ_LAEP	e,j	MWh	Quantidade Modulada Livremente Acordada Entre as Partes	Quantidade Modulada Livremente Acordada Entre as Partes do Contrato "e" no período de comercialização "j"	Agentes	CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Modulação [E] - Ajuste [E] - Modulação [E]
CQ_POT	r,e,d	MWh	Potência Associada ao Contrato	Potência Associada ao Contrato "e", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Saldo de Potência Antiga [E] - Insuficiência Lastro Potência [E]
CQ_PROINFA_SUP	a,m	MWh	Quantidade Contratada do PROINFA atribuída à Distribuidora Supridora do perfil de agente	Quantidade Contratada do PROINFA atribuída à Distribuidora Supridora do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Carga Regulatória [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CQUOTA_CCC	p,t,e,l,m	R\$	Valor da Quota CCC por Contrato	Valor da Quota CCC por contrato da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
CQUOTA_CDE	p,t,e,l,m	R\$	Valor da Quota CDE por Contrato	Valor da Quota CDE por contrato da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
CRM	a,j	MWh	Carga Remanescente	Carga Remanescente do perfil de agente "a" no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
CSC_PRP_CCEAL	a,m	R\$	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos CCEAL's do perfil de agente	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos CCEAL's do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
CSC_PRP_CGDCP	a,m	R\$	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
CSC_PRP_CGDDV	a,m	R\$	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos Geração Distribuída oriunda da Desverticalização do perfil de agente	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos Geração Distribuída oriunda da Desverticalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CSC_PRP_CLA	a,m	R\$	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
CSC_PRP_CLEE	a,m	R\$	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
CSC_PRP_CLEN	a,m	R\$	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Nova do perfil de agente	Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Nova do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
CT_COMB	p,t,l	R\$/MWh	Componente Transporte do CVU vinculada ao custo com Combustível	Componente Transporte do CVU vinculada ao custo com Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]
CT_COMB_A_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	Componente Transporte Atualizada do CVU	Componente Transporte Atualizada do CVU vinculado ao custo com Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CT_RFIX_COMB_A_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Componente Transporte Atualizada da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível	Componente Transporte Atualizada da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CT_RFIX_COMB_D	p,t,e,l	R\$/ano	Componente Transporte da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível	Componente Transporte da Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				Distribuidora, "e"	venda)	
CTA_COMB_D	p,t,e,l	R\$/ano	Componente Transporte Anual vinculada ao custo do Combustível	Componente Transporte Anual vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]
CTA_SC_PRP	a,fr	R\$	Custo Total Anual de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente	Custo Total Anual de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CTM_SC_PRP	a,m	R\$	Custo Total Mensal de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente	Custo Total Mensal de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
CVDIF_1	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no primeiro mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no primeiro mês anterior ao mês de apuração "m", e o Consumo Verificado para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
CVDIF_2	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no segundo mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no segundo mês anterior ao mês de apuração "m", e o Consumo Verificado para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
CVDIF_3	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no terceiro mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no terceiro mês anterior ao mês de apuração "m", e o Consumo Verificado para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
CVDIF_4	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no quarto mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no quarto mês anterior ao mês de apuração, "m", e o Consumo Verificado para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
CVDIF_5	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no quinto mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre o Consumo Declarado no quinto mês anterior ao mês de apuração "m", e o Consumo Verificado para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
CVM	p,m	R\$/MWh	Custo Variável Mensal da Usina	Custo variável atribuído à parcela de usina "p", obtido pela média da declaração de preços (INCp,j) ao ONS no mês de apuração "m"	CCEE	RESSARCIMENTO [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [E]
CVU_A_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	Custo Variável Unitário Atualizado da usina associado ao contrato com a Distribuidora	CVU Atualizado da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [S] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [S] - Parcela variável e receita [E]
CVU_COMB	p,t,l	R\$/MWh	Custo Variável Unitário vinculado ao custo com combustível da usina	CVU vinculado ao custo do combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l",	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]
CVU_COMB_A	p,t,l,m	R\$/MWh	CVU Atualizado vinculado ao custo do Combustível	CVU Atualizado vinculado ao custo do Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [I]
CVU_COMB_A_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	CVU Atualizado vinculado ao custo do Combustível	Custo Variável Unitário Atualizado da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				apuração, "m"	empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	- CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CVU_COMB_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	CVU Atualizado e Ponderado	CVU Atualizado e Ponderado vinculado ao custo do Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CVU_DC	p,t,l	R\$/MWh	Custo Variável Unitário vinculado aos Demais Custos da usina	CVU vinculado aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E]
CVU_DC_A	p,t,l,m	R\$/MWh	CVU Atualizado vinculado aos Demais Custos	CVU Atualizado vinculado aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [I]
CVU_DC_A_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	CVU Atualizado vinculado aos Demais Custos	CVU Atualizado vinculado aos Demais Custos da parcela usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CVU_DC_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/MWh	CVU Atualizado e Ponderado vinculado aos Demais Custos	CVU, Atualizado e Ponderado vinculado aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora,	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				"e", no mês de apuração, "m"	empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	- CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
CVU_E	p,t,e,l,m	R\$/MWh	CVU Estrutural Atualizado	CVU Estrutural atualizado da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Anexo VI – Atualização do Índice de Custo Benefício)	RRV [S] - CVU do LEN após 2007 e LEE [S]
CVU_E_COMB_A	p,t,l,m	R\$/MWh	CVU Estrutural Atualizado	CVU Estrutural Atualizado vinculado ao custo com Combustível, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Anexo VI – Atualização do Índice de Custo Benefício)	RRV [I] - CVU do LEN após 2007 e LEE [I]
CVU_E_DC	p,t,l	R\$/MWh	CVU Estrutural vinculado aos Demais Custos da usina	Custo Variável Unitário vinculada aos Demais Custos variáveis da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU do LEN após 2007 e LEE [E]
CVU_E_DC_A	p,t,l,m	R\$/MWh	CVU Estrutural Atualizado, vinculado aos Demais custos	Custo Variável Unitário vinculada aos Demais Custos variáveis da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Anexo VI – Atualização do Índice de Custo Benefício)	RRV [I] - CVU do LEN após 2007 e LEE [I]
CVU_LEILAO	p,t,l	R\$/MWh	CVU do Leilão	CVU do Leilão da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]
CVU_P	p,t,l,m	R\$/MWh	Custo Variável Unitário Ponderado	CVU Ponderado da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [S] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [S] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]
CVU_PMO	p,t,l,m	R\$/MWh	Custo Variável Unitário utilizado na Programação do despacho da usina	CVU utilizado na Programação do despacho da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que	RRV [S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [S] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	[S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [S]
<b>D</b>						
d	i	n.a.	di é o elemento do vetor de desconto correspondente a linha	di é o elemento do vetor de desconto correspondente a linha "i".	Cálculo de Desconto TUSD/TUST (Composição da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Comercialização Energia Incen. [I]
D_CMCP_CRR	a,m	R\$	Despesa com Compra de energia no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Despesa com Compra de energia no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
D_GS_CGDCP	a,m	R\$	Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente	Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
D_GS_CLA	a,m	R\$	Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente	Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
D_GS_CLEE	a,m	R\$	Despesa da Energia Glosada associada aos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente	Despesa da Energia Glosada associada aos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
D_GS_CLEN	a,m	R\$	Despesa da Energia Glosada associada aos CCEAR's	Despesa da Energia Glosada associada aos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Nova do perfil de	Repasse do Custo de Sobrecontratação	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			oriundos dos Leilões de Energia Nova do perfil de agente	agente "a" no mês de apuração "m"	(Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	[I]
D_GS_CMCP	a,m	R\$	Despesa da Energia Glosada Comprada no MCP pelo perfil de agente	Despesa da Energia Glosada Comprada no MCP pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DCCEAL_CRR	a,m	R\$	Despesa com CCEAL's para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Despesa com CCEAL's para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DCGDCP_CRR	a,m	R\$	Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamda Pública do perfil de agente	Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamda Pública do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DCGDDV_CRR	a,m	R\$	Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos da Desverticalização do perfil de agente	Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos da Desverticalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DCLA_CRR	a,m	R\$	Despesa com Contratos oriundos de Leilões de Ajuste para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Despesa com Contratos oriundos de Leilões de Ajuste para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DCLEE_CRR	a,m	R\$	Despesa com CCEAL's oriundos de leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do	Despesa com CCEAL's oriundos de leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			perfil de agente		Repasse Tarifário)	
DCLN_CRR	a,m	R\$	Despesa com CCEAR's oriundos de leilões de Energia Nova para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Despesa com CCEAR's oriundos de leilões de Energia Nova para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DCQ_RPI	a,m	R\$	Despesa com Contratos de Repasse Integral do perfil de agente	Despesa com Contratos de Repasse Integral do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [I]
DEF_XP	a,fr	MWh	Déficit Realizado de CCEAR do perfil de agente	Déficit Realizado de CCEAR do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
DEFICIT_G_MRE	p,r,w	MWh	Déficit de Geração do MRE	O Déficit de Geração do MRE corresponde à geração apurada abaixo da garantia física de uma parcela de usina "p" participante do MRE, no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Déficits e Sobras das Usinas do MRE)	MRE [E,S] - Déficits e Sobras do MRE [S] - Cobertura de GF [E] - Cobertura de Déficits [E]
DEFICIT_PFA	a,s,r,w	MWh	Déficit de Recursos do PROINFA	Déficit de Recursos do PROINFA do perfil de agente "a", em cada submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
DEFICIT_POT	a,r,d	MWh	Déficit de Potência	Déficit de Potência do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Negociação de Potência [S] - Penalidade por Ins. Lastro Pot. [E]
DEFICIT_S_MRE	s,r,w	MWh	Déficit Total de Geração por Submercado	O Déficit Total de Geração do MRE por submercado corresponde à soma de toda a geração apurada abaixo da garantia física de um submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Necessidades de Cobertura de Garantias Físicas por Submercado)	MRE [E,S] - Cobertura de GF [S] - Cobertura de Déficits [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
DESC_AJU	p,m	n.a.	Desconto Ajustado da parcela de usina	Desconto Ajustado da parcela de usina "p" no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação da Geração)	DESCONTO TUST-TUSD [E,S] - Complementação de Geração [S] - Comercialização Energia Incen. [E]
DESC_CCEI	a,m	MWh	Desconto Final do perfil de agente "a" no mês de apuração	Desconto Final do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Cálculo de Desconto TUSD/TUST (Composição da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada)	DESCONTO TUST-TUSD [S] - Comercialização Energia Incen. [S]
DESV_G	p,t,l,fCER	MWh	Desvio Anual da Geração de cada parcela de usina, por produto	Desvio Anual da Geração de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de apuração da entrega da energia ao CER "fCER"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva - 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
DEV_A_4	ad,t,l,x	MW médio	Devolução Anual Total referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do agente cedente	Devolução Anual Total referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente cedente "ad", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
DEV_E	e,x	MW médio	Devolução de CCEAR do contrato	Devolução de CCEAR do contrato "e", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
DEV_H	e,x	MWh	Devolução Anual de CCEAR do contrato	Devolução Anual de CCEAR do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
DEV_H_4	e,fx,x	MWh	Devolução de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% de cada contrato	Devolução de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
DEV_M	ad,t,l,x	MW médio	Devolução Mensal do perfil de agente cedente	Devolução Mensal do perfil de agente cedente "ad", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
DEV_POT	e,x	MW	Quantidade Mensal Devolvida de Potência do CCEAR do contrato	Quantidade Mensal Devolvida de Potência do CCEAR do contrato "e", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
DEV_SAZ	e,mx,x	MWh	Quantidade Mensal Devolvida do contrato	Quantidade Mensal Devolvida do contrato "e", para cada mês utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de meses "mx" no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
DEVPOT_4	e,fx,x	MW	Quantidade Anual Devolvida de Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato	Quantidade Anual Devolvida de Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
DEVPOT_H	e,fx,x	MW	Quantidade Anual Devolvida de Potência do CCEAR do contrato	Quantidade Anual Devolvida de Potência do CCEAR do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
DIAS	d	n.a.	Dias	Refere-se aos dias "d" do mês	CCEE	MCSD [E] - Preços dos CCEARs [E] RRV [E] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]
DIAS_U	m	n.a.	Quantidade de Dias úteis	Quantidade de Dias úteis no mês de apuração "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						- At. monetária LEN e 8º LEE [E]
DIF_ARRED	e,m	MWh	Diferença Apurada de Arredondamento em função da modulação	Diferença Apurada de Arredondamento em função da modulação do Contrato "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - Quantidade Modulada [I]
DIF_PRO	a,m,u	R\$	Diferença entre Processamentos	Valor calculado pela CCEE relativo à diferença verificada no resultado da contabilização do agente, "a", no mês de apuração, "m", em relação ao resultado obtido no último processamento válido da contabilização, "u"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Apuração das diferenças do Processamento Atual e o Anterior)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E,S] - Diferenças entre Process. [S] - Ajustes de Processamento [E]
DIF_SF	m,u	R\$	Diferença do Saldo Financeiro entre Processamentos	Valor calculado pela CCEE relativo à diferença verificada no saldo financeiro da contabilização em um mês de apuração, "m", em relação ao saldo obtido no último processamento válido da contabilização, "u"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Apuração das diferenças do Processamento Atual e o Anterior)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E,S] - Diferenças entre Process. [S] - Ajustes de Processamento [E]
DIF_SFP	a,m,u	R\$	Diferença Proporcional do Saldo Financeiro entre Processamentos, do Perfil de Agente	Diferença Proporcional do Saldo Financeiro entre Processamentos, do perfil de agente "a", referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
DIF_TPEN_PAG	a,m,u	R\$	Diferença do Total de Penalidades Paga pelo Agente entre Processamentos	Valor calculado pela CCEE relativo à diferença positiva verificada no pagamento de penalidades do agente, "a", no mês de apuração, "m", em relação ao resultado obtido no último processamento válido da contabilização, "u", que devem ser restituídos ao agente	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Apuração das diferenças do Processamento Atual e o Anterior)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E,S] - Diferenças entre Process. [S] - Ajustes de Processamento [E]
DISP_GFIS	p,j	MWh	Quantidade Disponível para alocação do excedente de Garantia Física	Quantidade Disponível para alocação do excedente de Garantia Física da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	Garantia Física (Modulação da Garantia Física de Usinas Motorizadas)	GARANTIA FÍSICA [I] - Modulação GF para MRE [I] - Modulação GF Motorizada [I]
DOMP	p,j	MWh	Despacho por Ordem de Mérito por Preço	Volume de energia despachado pelo ONS para a parcela de usina, "p", no Período de Comercialização, "j", segundo a lógica econômica de mérito por preço, utilizado para cálculo do ressarcimento devido pela	ONS	RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E] RRV [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				geração realizada abaixo do despacho centralizado do ONS		- Parcela variável e receita [E]
DP_MCEI	a,m	n.a.	Valor da Diagonal Principal da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada do perfil de agente	Valor da Diagonal Principal da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Cálculo de Desconto TUSD/TUST (Composição da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Comercialização Energia Incen. [I]
DSEC_P	p,r,w	MWh	Direito à Energia Secundária	O Direito à Energia Secundária da parcela de usina "p" participante do MRE corresponde à relação entre a garantia física de cada integrante do MRE pelo total aplicado sobre o volume de Energia Secundária apurado no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Energia Secundária)	MRE [E,S] - Energia Secundária [S] - Direito de Energia Sec. [E]
DSEC_S	s,r,w	MWh	Direito à Energia Secundária Integralizado	Direito à Energia Secundária Integralizado por Submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Atendimento do Direito à Energia Secundária)	MRE [I] - Direito de Energia Sec. [I]
DSP_NG	p,j	MWh	Quantidade de Energia Despachada Não Gerada	Quantidade de Energia Despachada Não Gerada de cada parcela de usina, "p", no período de comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
DSP_NG_PROD	p,t,l,j	MWh	Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto	Quantidade de Energia Despachada Não Gerada Associada ao Produto de cada parcela de usina, "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de comercialização "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [S] - Ress. Demais Usinas [S] VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
DV	i,j	MWh	Disponibilidade Verificada da Unidade Geradora	Quantidade final de energia que uma unidade geradora associada ao ponto de medição "i", da parcela de usina "p" com modalidade de despacho tipo IA ou IIA, é tecnicamente capaz de produzir em um Período de Comercialização "j", quando da	ONS	MEDIÇÃO CONTABIL [E] - Perdas Internas [E] ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				realização do despacho da usina não hidráulica pelo ONS		
<b>E</b>						
E_CCEAR_D	a,m	MWh	Quantidade de Energia associada aos CCEARs por Disponibilidade para rateio proporcional, do perfil de agente	Quantidade de Energia associada aos CCEARs por Disponibilidade para rateio proporcional, do perfil de agente "a" no mês de realização da Assembleia Geral "m"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação dos Votos Proporcionais)	VOTOS [I] - Rateio de Votos [I] - Votos Proporcionais [I]
E_RP	a,m	MWh	Quantidade de Energia para o rateio proporcional dos votos do agente	Quantidade de Energia para o rateio proporcional dos votos do agente "a", no mês de realização da assembleia geral, "m"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação dos Votos Proporcionais)	VOTOS [E,S] - Rateio de Votos [E,S] - Votos Rateio Uniforme [S] - Votos Proporcionais [E]
EAPS	p,t,l,j	MWh	Energia para Atendimento aos Casos de Descasamento e de Atraso	Volume de energia correspondente à parcela de usina não hidráulica "p" (exceto Biomassa), comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", que não atende o CCEAR em função de o início do período de suprimento do contrato ocorrer antes da entrada em operação comercial do empreendimento, no período de comercialização "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [S] - Ress. Demais Usinas [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E] VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
EATS	p,t,l,j	MWh	Energia referente ao Atraso	Energia referente ao Atraso na entrada em operação comercial das unidades geradoras de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no período de comercialização, "j"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [I]
EATS_ACR	p,t,l,m	MWh	Energia referente ao Atraso atendida por contratos de recomposição de lastro	Energia referente ao Atraso atendida por contratos de recomposição de lastro da parcela usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	
EATS_NA	p,t,l,m	MWh	Energia referente ao Atraso na Entrada em Operação Comercial das unidades geradoras	Energia referente ao Atraso na Entrada em Operação Comercial das unidades geradoras não atendida pela parcela de usina, "p", do produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [I]
EATS_NAL	p,t,l,m	MWh	Energia referente ao Atraso na Entrada em Operação Comercial	Energia referente ao Atraso na Entrada em Operação Comercial das unidades geradoras não atendida pela parcela livre da usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I]
EC_CAR	a,m	R\$	Energia Considerada para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da CAR	Energia utilizada para rateio dos encargos apurados pelo despacho de usinas por ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco, por perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [E,S] - Encargo por Ult. CAR [S] - Consolidação Encargos [E]
ECD	a,m	R\$	Efeito da Contratação por Disponibilidade	Montante atribuído ao agente, "a", no mês de apuração, "m", decorrente da contratação por disponibilidade. Considera os resultados dos cálculos de balanço energético e encargos, vinculados às usinas comprometidas com contratos por disponibilidade sob responsabilidade do agente ante a CCEE	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E,S] - Ajuste Contratação Disp. [S] - Consolidação de Resultados [E]
ECD_CCEAR	a,fr	MWh	Energia Cedida do perfil de Agente	Energia Cedida do Agente de Distribuição para o perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
ECDC	a,m	R\$	Efeito da Contratação por Disponibilidade para o Comprador	Efeito da Contratação por Disponibilidade para o Comprador, para cada perfil de agente "a", no mês de apuração, "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
ECDV	a,m	R\$	Efeito da Contratação por Disponibilidade para o Vendedor	Efeito da Contratação por Disponibilidade para o Vendedor, para cada perfil de agente, "a", no mês de apuração, "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
ECQ	p,t,l,q	MW médio	Energia Contratada no Quadriênio de cada parcela de usina, por produto	Energia Contratada no Quadriênio de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", para o quadriênio "q"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
ECQ_CRS	e,m	MWh	Montante de Energia do Contrato	Montante de Energia do Contrato "e" destinada à Compensação do Risco de Sazonalização no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
ECQL	p,t,l	MW médio	Energia Contratada no Leilão	Energia Contratada no Leilão de Reserva proveniente de fonte eólica de cada parcela de usina "p", para cada produto "t", no leilão "l"	CCEE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
ECQR	p,t,l,q	MW médio	Energia Contratada Reconciliada de cada parcela de usina, por produto	Energia Contratada Reconciliada de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", para o quadriênio "q"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
ECT_DISP_CGS	a,m	MWh	Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação da Glosa do perfil de agente	Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação da Glosa do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
ECT_DISP_CRS	a,m	MWh	Montante de Energia Contratada Disponível para	Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de	Repasse do Custo de Sobrecontratação	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	agente "a" no mês de apuração "m"	(Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	- Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EEI_DISP_CRR	a,m	MWh	Montante de Energia referente a Exposição Involuntária Disponível para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Montante de Energia referente a Exposição Involuntária Disponível para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EER	m	R\$	Encargo de Energia de Reserva	Encargo de Energia de Reserva no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva, "m"	Contratação de Energia de Reserva (Detalhamento do Cálculo do Encargo de Reserva)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Encargo de Reserva [I]
EER_C	a,m	R\$	Encargo de Energia de Reserva a ser pago pelos Agentes com Medição de Consumo	Valor do Encargo da Energia de Reserva a ser pago por cada perfil de agente "a", com medição líquida de consumo, no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva (Detalhamento do Cálculo do Encargo de Reserva)	ENERGIA DE RESERVA [S] - Encargo de Reserva [S]
EEXP_INV_CRR	a,m	MWh	Montante de Energia referente a Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Montante de Energia referente a Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EEXP_INV_GS	a,m	MWh	Montante de Energia referente a Exposição Involuntária Glosada pelo perfil de agente	Montante de Energia referente a Exposição Involuntária Glosada pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EF_CCEAR_N	a,m	R\$	Exposição Financeira Negativa de CCEAR	Montante correspondente às exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados por perfil de agente comprador da energia no ACR "a" no mês de	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Exposição de CCEAR [S] - Alívio Exposição de CCEAR [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				apuração "m"		- Exp. Residual de CCEAR [E]
EF_CCEAR_N_REM	a,m	R\$	Exposição Negativa Remanescente de CCEAR	Exposição Negativa Remanescente de CCEAR do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Exp. Residual de CCEAR [S] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
EF_CCEAR_P	a,m	R\$	Exposição Financeira Positiva de CCEAR	Montante correspondente às exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados por perfil de agente comprador da energia no ACR "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Exposição de CCEAR [S] - Alívio Exposição de CCEAR [E]
EF_N	a,m	R\$	Exposição Financeira Negativa do Agente	Montante consolidado no mês de apuração "m" das exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados por agente "a"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições Posit. e Negat. [S] - Alívio das Exposições [E] - Exposições Residuais [E]
EF_N_CG	a,m,mg	MWh	Exposição Financeira Negativa no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Exposição Financeira Negativa no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EF_N_LF	a,mr	R\$	Exposição Financeira Negativa Liquida Final	Exposição Financeira Negativa Liquida Final do perfil de agente "a", no mês de referência para o cálculo do alívio retroativo "mr"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições Residuais [S] - Compensação de Exposições [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Alívio Retroativo [E]
EF_N_LFAR	a,m,mr	R\$	Exposição Financeira Negativa Liquida Final para	Exposição Financeira Negativa Liquida Final para Alívio Retroativo do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente ao mês de referência para	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Alívio Retroativo	alívio retroativo "mr"	Alívio Retroativo)	
EF_N_REM	a,m	R\$	Exposição Negativa Remanescente	Exposição Negativa Remanescente do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições Residuais [I]
EF_P	a,m	R\$	Exposição Financeira Positiva do Agente	Montante consolidado no mês de apuração "m" das exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados por agente "a"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições Posit. e Negat. [S] - Alívio das Exposições [E]
EF_P_CG	a,m,mg	MWh	Exposição Financeira Positiva no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Exposição Financeira Positiva no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EFP_CCEAR_N_REM	a,m	R\$	Exposição Negativa Remanescente Proporcional de CCEAR	Exposição Negativa Remanescente Proporcional de CCEAR do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exp. Residual de CCEAR [I]
EFP_N_REM	a,m	R\$	Exposição Negativa Remanescente Proporcional	Exposição Negativa Remanescente Proporcional do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições Residuais [I]
EFS_AP	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira do perfil de agente Autoprodutor	Exposição Financeira do perfil de agente Autoprodutor "a", referente a venda da energia originada no submercado "s*" a ser entregue/consumida no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EFS_AP_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Exposição Financeira para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente Autoprodutor	Exposição Financeira para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente Autoprodutor "a", referente a venda da energia originada no submercado "s*" a ser entregue/consumida no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
EFS_AP_CG_N	a,s,s*,m,mg	MWh	Exposição Financeira Negativa do perfil de agente Autoprodutor	Exposição Financeira Negativa do perfil de agente Autoprodutor "a" referente a venda da energia originada no submercado "s*" a ser entregue/consumida no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EFS_AP_CG_P	a,s,s*,m,mg	MWh	Exposição Financeira Positiva do perfil de agente Autoprodutor	Exposição Financeira Positiva do perfil de agente Autoprodutor "a" referente a venda da energia originada no submercado "s*" a ser entregue/consumida no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EFS_AP_N	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Negativa do Autoprodutor	Montante correspondente às exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados origem "s*" e submercado de entrega/consumo "s", por agente autoprodutor "a" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_AP_P	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Positiva do Autoprodutor	Montante correspondente às exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados origem "s*" e submercado de entrega/consumo "s", por perfil de agente autoprodutor "a" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_CCEAR	a,s,s*,r,w	MWh	Exposição Financeira entre Submercados de CCEAR	Exposição Financeira entre Submercados de CCEAR para o perfil de agente "a" entre o submercado onde a energia está sendo entregue "s*" e o submercado onde ocorre o consumo "s", no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exposição de CCEAR [I]
EFS_CCEAR_N	a,s,s*,r,w	MWh	Exposição Financeira Negativa entre Submercados	Exposição Financeira Negativa entre Submercados de CCEAR para o perfil de agente "a" entre o submercado onde a energia está sendo entregue "s*" e o submercado onde ocorre o consumo "s", no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exposição de CCEAR [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
EFS_CCEAR_P	a,s,s*,r,w	MWh	Exposição Financeira Positiva entre Submercados de CCEAR	Exposição Financeira Positiva entre Submercados de CCEAR para o perfil de agente "a" entre o submercado onde a energia está sendo entregue "s*" e o submercado onde ocorre o consumo "s", no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exposição de CCEAR [I]
EFS_DE	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira entre Submercados por Direitos Especiais	Exposição Financeira entre Submercados por Direitos Especiais do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EFS_DE_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Exposição Financeira entre Submercados por Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Exposição Financeira entre Submercados por Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EFS_DE_CG_N	a,s,s*,m,mg	R\$/MWh	Exposição Financeira Negativa de Direitos Especiais para cálculo de Garantias Financeiras do perfil de agente	Exposição Financeira Negativa de Direitos Especiais para cálculo de Garantias Financeiras do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EFS_DE_CG_P	a,s,s*,m,mg	R\$/MWh	Exposição Financeira Positiva de Direitos Especiais para cálculo de Garantias Financeiras do perfil de agente	Exposição Financeira Positiva de Direitos Especiais para cálculo de Garantias Financeiras do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EFS_DE_N	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Negativa de Direitos Especiais	Montante correspondente às exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados origem "s*" e submercado de entrega/consumo "s", por agente com Direitos Especiais "a" no patamar "r" da	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				semana "w"		
EFS_DE_P	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Positiva de Direitos Especiais	Montante correspondente às exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados origem "s*" e submercado de entrega/consumo "s", por perfil de agente com Direitos Especiais "a" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_IT	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira entre Submercados relativa a Itaipu	Exposição Financeira entre Submercados relativa a Itaipu, determinada para o perfil de agente comercializador da energia de Itaipu "a", referente ao submercado para onde a energia é transferida "s", do submercado de origem "s*" (neste caso estabelecido como SE/CO), pertencente ao patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EFS_IT_N	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Negativa de Itaipu	Montante correspondente às exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre o submercado SE/CO, "s*", e submercado para onde a energia de Itaipu é transferida para atendimento de seus cotistas "s", para o perfil de Agente Comercializador da Energia de Itaipu "a" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_IT_P	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Positiva de Itaipu	Montante correspondente às exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre o submercado SE/CO, "s*", e submercado para onde a energia de Itaipu é transferida para atendimento de seus cotistas "s", para o perfil de Agente Comercializador da Energia de Itaipu "a" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_MRE	p,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira entre Submercados relativa ao MRE	Exposição Financeira entre Submercados relativa ao MRE, para cada parcela de usina "p" participante do MRE, referente ao submercado onde a usina se localiza "s", para cada submercado onde a usina recebe alocação de energia para cobertura de sua	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				garantia física "s*", no patamar "r" da semana "w"		
EFS_MRE_N	p,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Negativa em Função do MRE	Montante correspondente às exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados onde a usina se localiza "s" e submercado onde a usina recebe alocação de energia para cobertura de sua garantia física "s*", por parcela de usina integrante do MRE "p" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_MRE_P	p,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Positiva em Função do MRE	Montante correspondente às exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados onde a usina se localiza "s" e submercado onde a usina recebe alocação de energia para cobertura de sua garantia física "s*" por parcela de usina integrante do MRE "p" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_PFA	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira entre Submercados do PROINFA	Exposição Financeira entre Submercados do PROINFA do perfil de agente "a", no submercado que esta com sobra de energia "s*" e em cada submercado com déficit "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EFS_PFA_N	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Negativa do PROINFA	Montante correspondente às exposições financeiras negativas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados com sobra de energia do PROINFA "s*" e submercado com déficit "s", por perfil de agente vendedor da energia do PROINFA "a" no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]
EFS_PFA_P	a,s,s*,r,w	R\$	Exposição Financeira Positiva do PROINFA	Montante correspondente às exposições financeiras positivas decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados com sobra de energia do PROINFA "s*" e submercado com déficit "s", por perfil de agente vendedor da energia do PROINFA "a" no patamar "r" da semana	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições [S] - Exposições Posit. e Negat. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				"W"		
EI	p,t,l,m	MWh	Energia Indisponível	Energia Indisponível da parcela de Usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
EI_0	p,t,l,f	MWh	Energia Indisponível	Energia Indisponível de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
EI_BIO	p,t,l,f	MWh	Energia Indisponível Final referente ao Ano Anterior	Energia Indisponível Final referente ao Ano Anterior para cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
EI_EFC	p,t,l,m	MWh	Energia Indisponível Excluídas as Interrupções Causadas por Falta de Combustível	Energia Indisponível Excluídas as Interrupções Causadas por Falta de Combustível da Usina ou parcela de Usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
EI_R	p,t,l,m	MWh	Energia Indisponível Remanescente	Energia Indisponível Remanescente de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
EIF	p,t,l,m	MWh	Energia Indisponível Final	Energia Indisponível Final de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
EIR_BIO	p,t,l,f	MWh	Energia Indisponível Remanescente	Energia Indisponível Remanescente de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
EM_EXP_INV	a,m	MWh	Energia Mensal referente a Exposição Involuntária do perfil de agente	Energia Mensal referente a Exposição Involuntária do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EMCP_PROD	p,t,l,m	R\$	Efeito no Mercado de Curto Prazo do Produto	Efeito no Mercado de Curto Prazo do Produto de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
EMDE	a,s,s*,m	MWh	Energia Mensal de Direitos Especiais	Quantidade de energia declarada, conforme Procedimentos de Comercialização específicos, do perfil de agente "a" detentor de direito de alívio de exposição pela venda da energia gerada a partir de usinas com Direitos Especiais, localizadas no submercado origem "s*" com entrega no submercado "s", no mês "m".	Agentes	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Exp. Financeiras para GF [E]
EMDE_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Energia Mensal de Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Energia Mensal de Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira)	
EN_C_MCP	a,m	MWh	Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente	Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EN_CMCP_CRR	a,m	MWh	Montante de Energia Comprada no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Montante de Energia Comprada no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EN_CMCP_GLOSA	a,m	MWh	Quantidade de Energia adquirida no MCP Glosada pelo perfil de agente	Quantidade de Energia adquirida no MCP Glosada pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EN_CQ_CRR	e,m	MWh	Quantidade de Energia do Contrato	Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EN_CQ_GLOSA	e,m	MWh	Quantidade de Energia do Contrato	Quantidade de Energia do Contrato "e" Glosada no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EN_V_MCP	a,m	MWh	Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente	Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
ENC_CAR	p,j	R\$	Encargo pelo Despacho por Ultrapassagem da CAR	Pagamento devido à parcela de usina "p", no Período de Comercialização "j", por produção de energia elétrica associada ao despacho por ultrapassagem da Curva de	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [E,S] - Encargo por Ult. CAR [S] - Consolidação Encargos [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				Aversão ao Risco		[E] - Ajuste Contratação Disp. [E]
ENC_CS	p,j	R\$	Encargo por Compensação Síncrona	Pagamento devido à parcela de usina "p", no Período de Comercialização "j", por prestação de serviço de compensação síncrona	Encargos (Encargos de Serviços Ancilares)	ENCARGOS [E,S] - Encargos de Serv. Ancilares [S] - Encargos Não Ajustados [E] - Consolidação Encargos [E]
ENC_OSA	p,m	R\$	Encargo por Outros Serviços Ancilares	Ressarcimento devido à parcela de usina "p", no mês de apuração "m", por outros serviços ancilares autorizados pela ANEEL tais como custos de O&M dos equipamentos de auto-restabelecimento, sistemas especiais de proteção, equipamentos de supervisão e controle de serviços ancilares consumo de combustível para reserva de prontidão, além de investimentos realizados pelas usinas para prestação desses serviços ao sistema	Encargos (Encargos de Serviços Ancilares)	ENCARGOS [E,S] - Encargos de Serv. Ancilares [S] - Encargos Não Ajustados [E] - Consolidação Encargos [E]
ENC_REST_OP	p,j	R\$	Encargo por Restrição de Operação	Pagamento devido à parcela de usina "p", no Período de Comercialização "j", por restrição de operação tipo constrained-on ou tipo constrained-off	Encargos (Encargos por Restrição de Operação)	ENCARGOS [E,S] - Encargos por Rest. Ope. [S] - Encargos Não Ajustados [E] - Consolidação Encargos [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E]
ENC_SEG_ENER	p,j	R\$	Encargo por Razão de Segurança Energética	Pagamento devido à parcela de usina "p", no Período de Comercialização "j", por produção de energia elétrica associada ao despacho por razão de segurança energética	Encargos (Encargos por Segurança Energética)	ENCARGOS [E,S] - Encargo por Seg. Energética [S] - Encargos Não Ajustados [E] - Ajuste dos Encargos [E] - Consolidação Encargos [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E]
ENCARGOS	a,m	R\$	Total de Encargos Consolidado	Informação líquida de todos os montantes a serem pagos ou recebidos em função dos encargos apurados no mês "m", para o perfil de agente, "a"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [S] - Consolidação Encargos [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						[E] - Consolidação de Resultados [E]
ENF_CER	p,t,l,fCER,m	MWh	Quantidade de Energia não Fornecida ao CER, de cada parcela de usina, comprometida com o produto	Quantidade de Energia não Fornecida ao CER, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de apuração, "m"	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Biomassa [I] - 1º LER 01/2008 [I] - 3º LER 05/2010 [I]
ENF_DT	p,t,l,fCER	MWh	Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição por ano contratual	Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de apuração de entrega da energia ao CER "fCER"	ANEEL	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
ENF_DT	p,t,l,f	MWh	Total de Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição	Total de Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina, "p", referente ao produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	ANEEL	RESSARCIMENTO [E] - Ress. Usinas Térm. Bio [E] ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
ENF_DTQ	p,t,l,q	MWh	Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição por quadriênio	Energia não fornecida por conta do atraso da entrada em operação comercial das instalações de transmissão/distribuição de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no quadriênio "q"	ANEEL	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
ENG_FC	p,m	MW médio	Energia não Gerada pela Falta de Combustível	Energia que deixou de ser produzida pela falta de combustível da parcela de usina termelétrica "p", no Mês de Apuração, "m"	ONS	PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Penalidade Falta Combustível [E]
ENRG_MCSD_XP	a,fr	MWh	Ajuste em Energia decorrente do MCSD Ex-Post	Ajuste em Energia decorrente do MCSD Ex-Post do perfil de agente "a", no ano de apuração "f"	MCSD (MCSD Ex-Post)	MCSD [S] - MCSD Ex-post [S] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Ajuste Insuf. Lastro de Energia [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
ENTREGA_MRE	p,r,w	MWh	Energia Entregue ao MRE	Energia Entregue ao MRE da parcela de usina "p", no patamar "r", da semana "w"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]
EP	p,m	MW	Potência Efetiva Mensal	Nível de Potência Efetiva para uma parcela de usina "p". Para o caso da usina de Itaipu, o valor de EPP,m deve ser equivalente à potência contratada entre a Eletrobrás e os agentes cotistas	Cadastro do Sistema Elétrico	GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - Modulação GF Motorizada [E]
ERD_CCEAR	a,fr	MWh	Energia Recebida do perfil de Agente	Energia Recebida do Agente de Distribuição para o perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
EREM_CCEAL	e,m	MWh	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EREM_CGDCP	e,m	MWh	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EREM_CLA	e,m	MWh	Montante de Energia Remanescente dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste	Montante de Energia Remanescente dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EREM_CLEE	e,m	MWh	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
EREM_CLEN	e,m	MWh	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Leilões regulados de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Leilões regulados de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Geração indicados pelo CNPE			
EREM_GDDV	e,m	MWh	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Desverticalização	Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Desverticalização, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
ESC_INV	a,fr	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Involuntariamente pelo perfil de agente	Quantidade de Energia Sobrecontratada Involuntariamente pelo perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Sobrecont. Passível Repasse [E]
ESC_NPRP	a,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Não Passível de Repasse pelo perfil de agente	Quantidade de Energia Sobrecontratada Não Passível de Repasse pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
ESC_PRP	a,m	MWh	Montante de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente	Montante de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
ESC_PRP_CCEAL	e,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos CCEAL's	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos CCEAL's, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
ESC_PRP_CGDCP	e,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
ESC_PRP_CGDDV	e,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização, "e", no mês	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Distribuída oriunda da Desverticalização	de apuração "m"	de Repasse)	
ESC_PRP_CLA	e,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
ESC_PRP_CLEE	e,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Energia Existente	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Energia Existente, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
ESC_PRP_CLEN	e,m	MWh	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
EVE_AP	a,s,s*,r,w	MWh	Energia para Verificação de Exposição de Autoprodução	Energia para Verificação de Exposição de Autoprodução do perfil de agente "a", referente a venda da energia originada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EVE_AP_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Energia para Verificação de Exposição de Autoprodução para cálculo de Garantia Financeira do perfil de agente	Energia para Verificação de Exposição de Autoprodução para cálculo de Garantia Financeira do perfil de agente "a", referente a venda da energia originada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EVE_CCEAR	a,s,s*,r,w	MWh	Energia para Verificação de	Energia para Verificação de Exposições dos CCEARs para o perfil de agente "a" entre o submercado onde	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Exposições dos CCEARs	a energia está sendo entregue "s*" e o submercado onde ocorre o consumo "s", no patamar "r" da semana "w"	CCEARs)	- Exposição de CCEAR [I]
EVE_DE	a,s,s*,r,w	MWh	Energia para Verificação de Exposição de Direitos Especiais	Energia para Verificação de Exposição de Direitos Especiais do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EVE_DE_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Energia para Verificação de Exposição de Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Energia para Verificação de Exposição de Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
EVE_IT	a,s,s*,r,w	MWh	Energia para Verificação de Exposição de Itaipu	Energia para Verificação de Exposição de Itaipu para o perfil de agente comercializador da energia de Itaipu "a", referente ao submercado para onde a energia é transferida "s", do submercado de origem "s*" (neste caso estabelecido como SE/CO), pertencente ao patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EVE_PFA	a,s,s*,r,w	MWh	Energia para Verificação de Exposição do PROINFA	Energia para Verificação de Exposição do PROINFA do perfil de agente "a", no submercado que esta com sobra de energia "s*" e em cada submercado com déficit "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
EXC_VOT_RP	ca,φ	n.a.	Quantidade de votos excedentes do rateio proporcional por categoria de agentes	Quantidade de votos excedentes do rateio proporcional por categoria de agentes "ca" para a Assembleia Geral "φ"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação dos Votos Proporcionais)	VOTOS [I] - Rateio de Votos [I] - Votos Proporcionais [I]
EXCED_GFIS	p,j	MWh	Quantidade Excedente ao Limite Máximo para a Modulação da Garantia Física	Quantidade Excedente ao Limite Máximo para a Modulação da Garantia Física da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	Garantia Física (Modulação da Garantia Física de Usinas Motorizadas)	GARANTIA FÍSICA [I] - Modulação GF para MRE [I] - Modulação GF Motorizada [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
EXCED_S_MRE	s,r,w	MWh	Excedente do MRE por Submercado	Corresponde à diferença positiva entre a soma de toda a geração apurada acima da garantia física de um submercado "s" e a geração apurada abaixo da garantia física do mesmo submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Necessidades de Cobertura de Garantias Físicas por Submercado)	MRE [E,S] - Cobertura de GF [S] - Cobertura de Déficits [E]
EXCED_SEC	s,r,w	MWh	Excedente de Energia Secundária	Excedente de Energia Secundária do submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Atendimento do Direito à Energia Secundária)	MRE [I] - Direito de Energia Sec. [I]
EXCF	m	R\$	Excedente Financeiro	O Excedente Financeiro corresponde à diferença entre o total de pagamentos e de recebimentos dos agentes em função da energia comercializada no Mercado de Curto Prazo (MCP) dadas as eventuais diferenças de preços entre os submercados do SIN. É calculado por mês de apuração "m".	Tratamento de Exposições (Cálculo do Excedente Financeiro)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Excedente Financeiro [S] - Alívio das Exposições [E]
EXP_INV	a,f	MW médio	Exposição Involuntária	Quantidade de energia referente às Exposições Involuntárias, aprovadas pela ANEEL, do perfil de agente "a", no ano de apuração anterior "f-1"	ANEEL	MCSD [E] - MCSD Ex-post [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Ajuste Insuf. Lastro de Energia [E] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Sobrecont. Passível Repasse [E]
EXPS_MCP_DESP	p,t,l,m	R\$	Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto	Exposição ao MCP em função da Energia Despachada Não Gerada para o Produto de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
<b>F</b>						
F_ACE_AP	a,r,w	n.a.	Fator de Atendimento ao Consumo para Apuração das Exposições de Autoprodução	Fator de Atendimento ao Consumo para Apuração das Exposições de Autoprodução do perfil de agente "a", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
F_ACE_AP_CG	a,m,mg	n.a.	Fator de Atendimento ao Consumo para Apuração das Exposições de Autoprodução no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Fator de Atendimento ao Consumo para Apuração das Exposições de Autoprodução no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
F_AEF	m	n.a.	Fator de Alívio das Exposições Financeiras	Fator de Alívio das Exposições Financeiras no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Alocação Exc. Financeiro [S] - Alívio das Exposições [S] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Exp. Financeiras para GF [E]
F_AEF_CCEAR	m	n.a.	Fator de Atendimento das Exposições Negativas de CCEARs	Fator de Atendimento das Exposições Negativas de CCEARs no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Alívio Exposição de CCEAR [I]
F_AEF_CG	m	n.a.	Fator de Alívio das Exposições Financeiras para Garantia Financeira no mês de apuração	Fator de Alívio das Exposições Financeiras para Garantia Financeira no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
F_AF	m	n.a.	Fator de Ajuste Financeiro	Fator de Ajuste Financeiro no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Consolidação de Resultados [I]
F_AGFIN	m,mg	n.a.	Fator de Ajuste da Garantia Financeira no mês de apuração	Fator de Ajuste da Garantia Financeira no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	CCEE	
F_AJU_DIF	m	n.a.	Fator de Ajuste das Diferenças para o mês de apuração	Fator de Ajuste das Diferenças para o mês de apuração "m"	CCEE	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Garantia Financeira [E]
F_AJUSTE_ESS	m	n.a.	Fator de Ajuste dos Encargos de Serviços do Sistema	Fator de Ajuste dos Encargos de Serviços do Sistema do mês de apuração "m"	Encargos (Ajuste dos Encargos Apurados)	ENCARGOS [I] - Ajuste dos Encargos [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
F_ALFIS_CG	p,m	n.a.	Fator de Atenuação do Lastro Físico para Cálculo da Garantia Financeira para a usina	Fator de Atenuação do Lastro Físico para Cálculo da Garantia Financeira para a usina "p" para o mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Determinação do Lastro Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Lastro Físico [I]
F_ATS	p,m	n.a.	Fator de Atraso da parcela de usina	Fator de Atraso da parcela de usina, "p", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
F_CAR	p,j	n.a.	Fator do Encargo pelo Despacho por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco	Fator do Encargo pelo Despacho por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco da parcela de usina não hidráulica "p", por período de comercialização "j"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [I] - Encargo por Ult. CAR [I] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
F_CCEAR	a,m	n.a.	Fator de Comprometimento com CCEARs	Fator de Comprometimento com CCEARs do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exp. Residual de CCEAR [I]
F_COMERCIAL	p,j	n.a.	Fator de Operação Comercial	Estabelece a relação entre a capacidade das máquinas em operação comercial de uma parcela de usina "p" em relação à sua capacidade total, por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Geração de Teste e Recon. [S] - Fator Disponibilidade [E] GARANTIA FÍSICA [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
F_CPP		n.a.	Fator de Correção do Preço de Potência	Fator de Correção do Preço de Potência, que possui um fator definido para cada um de seus 4 índices: F_CPP1=1 F_CPP2=2 F_CPP3=3	ANEEL	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Preço Penalidade de Potência [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				F_CPP4=4		
F_CPR_POT	m	n.a.	Fator de Correção do Preço de Referência da Penalidade de Potência	Fator de Correção do Preço de Referência da Penalidade de Potência, no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
F_CPROD	a,p,t,l,m	n.a.	Fator de Comprometimento com o Produto	Participação do perfil de agente comprador de um contrato por disponibilidade "a" em relação à contratação de CCEAR, vinculados a uma usina, de um determinado produto "p" e leilão "l"	Ressarcimento (ANEXO II – Cálculo da Geração Total do Agente Comprometida com Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [S] - Anexo II: Geração Total do Agente [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E] VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
F_CPROD_CG	a,p,t,l,m	n.a.	Fator de Comprometimento com o Produto para Cálculo da Garantia Financeira, do perfil de agente	Fator de Comprometimento com o Produto para Cálculo da Garantia Financeira, do perfil de agente "a", referente a parcela de usina "p", negociada no produto "t", do leilão "l", no Mês de Apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
F_DE	a,s,s*,m	n.a.	Fator de utilização da energia de Direitos Especiais	Fator de utilização da energia de Direitos Especiais do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês "m"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
F_DE_CG	a,s,s*,m,mg	n.a.	Fator de utilização da energia de Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Fator de utilização da energia de Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
F_DGAP	a,s,r,w	n.a.	Fator de Destinação de Recursos de Autoprodução	Fator de Destinação de Recursos de Autoprodução do perfil de agente "a", no submercado "s*", no	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				patamar "r", da semana "w"		- Exposições [I]
F_DGAP_CG	a,s,m,mg	n.a.	Fator de Destinação de Recursos de Autoprodução para cálculo de Garantia Financeira do perfil de agente	Fator de Destinação de Recursos de Autoprodução para cálculo de Garantia Financeira do perfil de agente "a", no submercado "s*", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
F_DISP	p,m	n.a.	Fator de Disponibilidade	Fator de Disponibilidade para ajuste de Garantia Física parcela de usina "p" no mês de apuração "m"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Geração de Teste e Recon. [E] - Fator Disponibilidade [S] GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - GF Modulada [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E]
F_DISP_EFC	p,t,l,m	n.a.	Fator de Disponibilidade Excluídas as Interrupções Causadas por Falta de Combustível	Fator de Disponibilidade Excluídas as Interrupções Causadas por Falta de Combustível para fins de Ressarcimento dos CCEARs referentes ao produto "t", negociado no leilão "l", por parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Fator Disponibilidade [S] RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E]
F_DISP_RESS	p,t,l,m	n.a.	Fator de Disponibilidade para Fins de Ressarcimento dos CCEARs	Fator de Disponibilidade para Fins de Ressarcimento dos CCEARs referentes ao produto "t", negociado no leilão "l", por parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Fator Disponibilidade [S] RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E]
F_EATS_NAL	p,t,l,m	n.a.	Fator da Energia referente ao Atraso	Fator da Energia referente ao Atraso não atendida pela parcela livre da parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					geradoras)	
F_HORAS	t,l,fx,x	n.a.	Quantidade de Horas do Ano	Quantidade de Horas do Ano para cada Ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [E,S] - MCSD Mensal/TLivres [S] - MCSD 4% [E]
F_INFC	p,j	n.a.	Fator de Determinação da Energia Inflexível	Fator de Determinação da Energia Inflexível da parcela de usina não hidráulica "p", por período de comercialização "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
F_MCPFA	j	n.a.	Fator de Modulação dos Contrato do PROINFA	Fator de Modulação dos Contrato do PROINFA no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEALs)	CONTRATOS [I] - Proinfa [I] - Modulação [I]
F_MGFIS_MRE	a,m	R\$	Fator de Participação da Garantia Física no MRE	Fator de Participação da Garantia Física no MRE do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições Residuais [I]
F_MODCR	a,j	n.a.	Fator de Modulação pela Carga Remanescente	Fator de Modulação pela Carga Remanescente do perfil de agente "a" no período de comercialização "j" refere-se ao perfil de agente comprador do contrato "e"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
F_MODVC	a,j	n.a.	Fator de Modulação pela Carga	Fator de Modulação pela Carga do agente "a" no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEALs)	CONTRATOS [E,S] - CCEAL [S] - Modulação [S] - CCEAR [E] - Modulação [E]
F_MODVG	e,j	n.a.	Fator de Modulação Vinculada a Geração	Fator de Modulação Vinculada a Geração do Contrato "e" no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEALs)	CONTRATOS [I] - CCEAL [I] - Modulação [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
F_MRE	j	n.a.	Fator de Modulação das Parcelas de Usinas do MRE	Relação entre a produção de energia das parcelas de usinas participantes do MRE no período de comercialização "j" e a produção mensal de energia do mesmo conjunto de usinas	Garantia Física (Cálculo dos Fatores de Modulação)	CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Modulação [E] - Proinfa [E] - Modulação [E] GARANTIA FÍSICA [E,S] - Modulação GF para MRE [E,S] - Fator de Modulação [S] - Modulação GF Motorizada [E]
F_PATS	p,j	n.a.	Fator de Potência em Atraso da Usina	Fator de Potência em Atraso da Usina, "p", no período de comercialização, "j"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I]
F_PDI	p,j	n.a.	Fator de Abatimento das Perdas Internas	Fator utilizado para abater as perdas internas da parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo das Perdas Internas de Usinas)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Perdas Internas [S] GARANTIA FÍSICA [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E] RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
F_PDI_GF	p,f	n.a.	Fator de Ajuste da Garantia Física em Função da Média das Perdas Internas	Fator utilizado para abater as perdas internas da Garantia Física da parcela de usina "p" no ano de apuração "f"	Medição Contábil (Cálculo das Perdas Internas de Usinas)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Perdas Internas [S] GARANTIA FÍSICA [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste GF sazonalizada [E]</li> <li>- Modulação GF para MRE [E]</li> <li>- Modulação GF em Fase de Mot. [E]</li> </ul> RESSARCIMENTO [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comprometimento da Usinas [E]</li> <li>- Ress. Demais Usinas [E]</li> </ul> GARANTIAS FINANCEIRAS [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Lastro Físico [E]</li> </ul>
F_PFOC	p,j	n.a.	Fator de Potência Fora de Operação Comercial	Fator de Potência Fora de Operação Comercial da Usina, "p", no Período de Comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ress. Demais Usinas [I]</li> </ul>
F_PGT	p,j	n.a.	Fator de Participação da Geração de Teste na Geração Reconciliada	Fator de Participação da Geração de Teste na Geração Reconciliada de uma parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Geração de Teste e Recon. [I]</li> </ul>
F_POT_REF	j	n.a.	Fator de Potência de Referência	Fator de Potência de Referência, definido conforme legislação vigente, para o período de comercialização "j"	ANEEL	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Potência Ajustada das Usinas [E]</li> </ul>
F_POT_REF_N	p,m	n.a.	Fator da Potência de Referência Nova	Percentual de Potência Instalada da parcela de usina "p" que entrou em operação comercial em ou após 30 de julho de 2004 no mês de apuração "m"	CCEE	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Saldo de Potência Antiga [E]</li> <li>- Insuficiência Lastro Potência [E]</li> </ul>
F_RC	p,t,e,l,m	n.a.	Fator de Rateio de Contratos	Fator de Rateio de Contratos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [E,S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]</li> <li>- CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E]</li> <li>- Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]</li> <li>- Parcela variável e receita [S]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
F_REST_OP	p,j	n.a.	Fator do Encargo por Restrição de Operação	Fator do Encargo por Restrição de Operação da parcela de usina não hidráulica "p", por período de comercialização "j"	Encargos (Encargos por Restrição de Operação)	ENCARGOS [I] - Encargos por Rest. Ope. [I] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
F_SAD_PFA	a,r,w	n.a.	Fator de Utilização das Sobras para Atendimento aos Déficits do PROINFA	Fator de Utilização das Sobras para Atendimento aos Déficits do PROINFA do perfil de agente "a", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
F_SAZS	a,m	n.a.	Fator de Sazonalização dos Contratos	Fator de Sazonalização dos Contratos do perfil de agente "a" no mês de apuração "m", conforme o SIMPLES	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Sazonalização [I]
F_SEG_ENER	p,j	n.a.	Fator do Encargo por Razões de Segurança Energética	Fator do Encargo por Razões de Segurança Energética da parcela de usina não hidráulica "p", por período de comercialização "j"	Encargos (Encargos por Segurança Energética)	ENCARGOS [I] - Encargo por Seg. Energética [I] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
F_SOB_POT	m	n.a.	Fator de Sobra de Potência no mês	Fator de Sobra de Potência no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
F_TATSUG	i,j	n.a.	Fator de ajuste em função do Tempo de Atraso de cada Unidade Geradora	Fator de ajuste em função do Tempo de Atraso de cada Unidade Geradora "i", no período de comercialização "j"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [I]
F_TATSUG_P	p,m	n.a.	Fator de ajuste Ponderado em função do Tempo de Atraso da parcela de usina	Fator de Ajuste Ponderado em função do Tempo de Atraso da parcela de usina "p", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					geradoras)	
FA_4	t,l,x	n.a.	Fator Anual de Compensação das Sobras referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do produto	Fator Anual de Compensação das Sobras referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
FAC_CG_PROD	p,m	n.a.	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física para Cálculo de Garantia Financeira com o Produto da parcela de Usina	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física para Cálculo de Garantia Financeira com o Produto da parcela de Usina, "p" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
FAC_PROD	p,m	n.a.	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física com o Produto da parcela de Usina	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física com o Produto da parcela de Usina, "p" no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
FACG_PROD	p,m	n.a.	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física com o Produto da parcela de Usina	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física com o Produto da parcela de Usina "p" no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
FACGF_PROD	p,m	n.a.	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física com o Produto da parcela de Usina	Fator de Ajuste do Comprometimento da Garantia Física com o Produto da parcela de Usina "p" no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
FAL_SCQ_D	a,fr	n.a.	Fator de Alocação das Sobras Contratuais em relação aos Déficits do perfil de agente	Fator de Alocação das Sobras Contratuais em relação aos Déficits do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FAT_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	R\$	Valor a Liquidar Total das Cessões Passadas de CCEAR	Valor a Liquidar Total das Cessões Passadas de CCEAR do agente cedente "ad", para o agente	Mecanismo de Compensação de Sobras e	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			do agente	cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	
FATP	ad,av,s,t,l,x	n.a.	Fator de Capacidade Sazonal do Contrato do agente cedente	Fator de Capacidade Sazonal do Contrato entre o perfil de agente cedente "ad", e o perfil de agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FC	p,t,l,q	n.a.	Fator de Cessão	Fator de Cessão de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no quadriênio "q"	Agentes	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
FC_FG	m	n.a.	Fator de Composição do Fundo de Garantia	Fator a ser aplicado sobre o montante total de pagamento as usinas comprometidas com CER no mês de cálculo do encargo de reserva "m" para constituição do Fundo de Garantia da CONER	CCEE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Encargo de Reserva [E]
FCmax	p,f	n.a.	Fator de Capacidade	O Fator de Capacidade corresponde à relação entre a produção efetiva de uma usina em um período de tempo e a capacidade total máxima neste mesmo período por parcela de usina "p" e ano de apuração "f"	Cadastro do Sistema Elétrico	GARANTIA FISICA [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
FCONV	p,t,l	n.a.	Fator de Conversão	Fator de Conversão de combustível para energia elétrica da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E] - CVU do LEN após 2007 e LEE [E]
FD_EN_GLOSADA	a,m	n.a.	Fator de Determinação da Energia Glosada pelo perfil de agente	Fator de Determinação da Energia Glosada pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FDE_CRIS_CQ	a,m	n.a.	Fator de Determinação de Energia destinada a	Fator de Determinação de Energia destinada a Compensação do Risco de Sazonalização de cada	Repasse do Custo de Sobrecontratação	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Compensação do Risco de Sazonalização de cada contrato, do perfil de agente	contrato, do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	(Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	
FEIG_BIO	p,t,l,f	MWh	Geração de Compensação de Energia Indisponível do Ano Anterior	Geração de Compensação de Energia Indisponível do Ano Anterior de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no ano de apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
FFCOMB	m	n.a.	Frequência da Falta de Combustível da Usina	Frequência em que ocorreu ausência de geração por falta de combustível, relacionado à parcela de usina não hidráulica "p", no mês de apuração, "m". Esta variável representa a quantidade de meses em que tenha sido constatada a ausência de geração por falta de combustível, variando de 0 a 4. A cada mês, em que tenha sido verificada ausência de geração por falta de combustível, o valor de j será incrementado em uma unidade. Ao atingir 4, o valor de j permanecerá constante. Após 12 meses sem ocorrências, o valor de j retornará a zero	ONS	PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Penalidade Falta Combustível [E]
FGAR	m	R\$	Fundo de Garantia para Operacionalização da Contratação da Energia de Reserva	Fundo de Garantia para Operacionalização da Contratação da Energia de Reserva para o mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva (Detalhamento do Cálculo do Encargo de Reserva)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Encargo de Reserva [I]
FLUXO_M_MRE	p,r,w	MWh	Fluxo Mensal de Energia no MRE	Fluxo Mensal de Energia no MRE da parcela de usina "p", no patamar "r", da semana "w"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]
FLUXO_MRE	p,r,w	MWh	Fluxo de Energia no MRE	Corresponde aos ajustes totais de energia elétrica de uma parcela de usina "p" participante do MRE, no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Determinação dos Ajustes Totais do MRE)	MRE [E,S] - Ajustes do MRE [S] - Geração no MRE [E] ENCARGOS [E] - Encargos Não Ajustados [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
FLUXO_MRE_S	p,s,r,w	MWh	Fluxo de Energia do MRE no Submercado	Fluxo de Energia do MRE no Submercado para a parcela de usina "p" no submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Determinação dos Ajustes Totais do MRE)	MRE [I] - Ajustes do MRE [I]
FLUXO_P	p,s,r,w	MWh	Fluxo de Energia Realizado em outros Submercados	Fluxo de Energia Realizado em outros Submercados para a parcela de usina "p" no submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Determinação dos Ajustes Totais do MRE)	MRE [I] - Ajustes do MRE [I]
FLUXO_PS	p,s,r,w	MWh	Fluxo de Energia Realizado no Próprio Submercado	Fluxo de Energia Realizado no Próprio Submercado para a parcela de usina "p" em seu submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Determinação dos Ajustes Totais do MRE)	MRE [I] - Ajustes do MRE [I]
FMCL	t,l,x	n.a.	Fator Mensal de Compensação das Sobras referente a Saída de Consumidores Livres para o produto	Fator Mensal de Compensação das Sobras referente a Saída de Consumidores Livres do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FMCT	t,l,x	n.a.	Fator Mensal de Compensação das Sobras referente a Acréscimo de Energia de Contratos Anteriores a 16 de março de 2004 do produto	Fator Mensal de Compensação das Sobras referente a Acréscimo de Energia de Contratos Anteriores a 16 de março de 2004 do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FMLV	t,l,x	n.a.	Fator Mensal de Compensação das Sobras referente a Outros Desvios de Mercado do produto	Fator Mensal de Compensação das Sobras referente a Outros Desvios de Mercado do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FP_EATS	p,t,l,m	n.a.	Fator de Proporcionalidade da Energia em Atraso	Fator de Proporcionalidade da Energia em Atraso da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	RRV ( Anexo VIII - Detalhamento da apuração do atraso das usinas hidráulicas comprometidas com CCEAR's por quantidade vigentes)	RRV [I] - Atraso de UHE com CCEAR [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
FPC	a,s,r,w	n.a.	Fator de Proporção do Consumo Atendido por CCEAR	Fator de Proporção do Consumo Atendido por CCEAR do perfil de agente "a" no submercado "s" para o patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Exposição de CCEAR [S] MCSD [E] - MCSD Ex-post [E]
FPOS_LIQ_MCP	a,fr	n.a.	Fator de Posição Líquida no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente	Fator de Posição Líquida no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FQTA_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	R\$	Valor a Liquidar da Quantidade Total das Cessões Atuais de CCEAR do agente	Valor a Liquidar da Quantidade Total das Cessões Atuais de CCEAR do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
FQTP_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	R\$	Valor a Liquidar da Quantidade Total das Cessões Passadas de CCEAR do agente cedente	Valor a Liquidar da Quantidade Total das Cessões Passadas de CCEAR do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
FR	p,t,l,q	n.a.	Fator de Repasse	Fator de Repasse de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no quadriênio "q"	Agentes	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
FRCA	e,x	n.a.	Fator de Rateio Contratual Anual do contrato	Fator de Rateio Contratual Anual do contrato "e", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FRCA_4	e,x	n.a.	Fator de Rateio Contratual Anual referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato	Fator de Rateio Contratual Anual referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
FRCM	e,x	n.a.	Fator de Rateio Contratual Mensal do contrato	Fator de Rateio Contratual Mensal do contrato "e", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FREP_CG_REM	a,m	n.a.	Fator de Representação da Carga Remanescente do perfil de agente	Fator de Representação da Carga Remanescente do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FREP_DRS	a,fr	n.a.	Fator de Representação dos Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente	Fator de Representação dos Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FRP_CCEAL_GDDV	a,m	n.a.	Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEAL's e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente	Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEAL's e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FRP_CCEAREE	a,m	n.a.	Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente	Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FRP_CCEAREN	a,m	n.a.	Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE para o perfil de agente	Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEAR's oriundos dos Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FRP_CGDCP	a,m	n.a.	Fator de Repasse da sobrecontratação dos	Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública	Custo de Sobrecontratação (Apuração da	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente	para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Sobrecontratação Passível de Repasse)	
FRP_CLA	a,m	n.a.	Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente	Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FSAZ	e,mx,x	n.a.	Fator de Sazonalização do contrato	Fator de Sazonalização do contrato "e", para cada mês utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de meses "mx", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
FSAZ_FAT	e,m	n.a.	Fator de Sazonalização para Liquidação do contrato	Fator de Sazonalização para Liquidação do contrato "e", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
FUT_CCEAL_CGDDV_CRR	a,m	n.a.	Fator de Utilização dos CCEAL's e Contratos de Geração Distribuída oriundos da Desverticalização para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Fator de Utilização dos CCEAL's e Contratos de Geração Distribuída oriundos da Desverticalização para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
FUT_CCEAREE_CRR	a,m	n.a.	Fator de Utilização dos CCEAR's oriundos de leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Fator de Utilização dos CCEAR's oriundos de leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FUT_CGDCP_CRR	a,m	n.a.	Fator de Utilização dos Contratos de Geração	Fator de Utilização dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para	Custo de Sobrecontratação (Apuração da	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Distribuída oriundos de Chamada Pública para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Sobrecontratação Passível de Repasse)	
FUT_CLA_CRR	a,m	n.a.	Fator de Utilização dos Contratos oriundos de Leilões de Ajuste para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Fator de Utilização dos Contratos oriundos de Leilões de Ajuste para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FUT_CLEN_CRR	a,m	n.a.	Fator de Utilização do Contratos de leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Fator de Utilização do Contratos de leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
FUT_CMCP_CRR	a,m	n.a.	Fator de Utilização da energia Comprada do MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Fator de Utilização da energia Comprada do MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
<b>G</b>						
G	p,j	MWh	Geração Final da Usina	Geração de energia de uma parcela de usina "p", ajustada por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S] CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Modulação [E] - Proinfa [E] - Modulação [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - Fator de Modulação [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] MRE [E] - Déficits e Sobras do MRE [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E] ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E] - Encargo por Seg. Energética [E] - Encargos Não Ajustados [E] - Encargo por Ult. CAR [E] RESSARCIMENTO [E] - Geração Disponível [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E] - Garantia Financeira [E] RRV [E] - Parcela variável e receita [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - GF para Fins de Desconto [E]
G_BIO_PROD	p,t,l,m	MWh	Geração Preliminar Destinada ao Atendimento do Produto	Geração Preliminar Destinada ao Atendimento do Produto, da parcela de usina, "p", para cada	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	
G_DISP	p,j	MWh	Geração Disponível para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade	Volume de energia utilizado para atendimento e apuração dos eventuais ressarcimentos devidos em razão dos contratos por disponibilidade negociados por parcela de usina, "p", por período de comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação da Geração Disponível para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [E,S] - Geração Disponível [S] - Comprometimento da Usinas [E] - Ress. Demais Usinas [E]
G_DISP_ACL	p,j	MWh	Geração Disponível Livre para Atendimento aos Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade	Geração Disponível Livre para Atendimento aos Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de Usina, "p", no período de comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [S] - Comprometimento da Usinas [S]
G_DISP_ACL_PRE	p,j	MWh	Geração Disponível Livre Preliminar	Geração Disponível Livre Preliminar da parcela de Usina "p", no período de apuração, "j"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
G_GFOM	p,j	MWh	Geração Final Fora da Ordem de Mérito	Geração Final Fora da Ordem de Mérito da parcela de Usina, "p", no Período de Comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação da Geração Disponível para Atendimento dos Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Geração Disponível [I]
G_INFLEX	p,t,l,j	MWh	Geração Inflexível	Geração Inflexível de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Período de Comercialização, "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I] RRV [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E] - Parcela variável e receita [E]
G_PD_PROD	p,t,l,m	MWh	Geração Preliminar Destinada ao Atendimento do Produto	Geração Preliminar Destinada ao Atendimento do Produto, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					por Disponibilidade)	
G_PMO	p,j	MWh	Valor da geração programada para despacho da parcela de usina	Valor da geração programada para despacho da parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	ONS	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E]
G_PROD	p,t,l,j	MWh	Geração Destinada para Atendimento ao Produto	Geração destinada para atendimento dos contratos da parcela de usina não hidráulica "p", para atender o produto "t", associado ao leilão "l", no período de comercialização "j"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [E,S] - Comprometimento da Usinas [S] - Anexo II: Geração Total do Agente [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E] ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 3º LER 05/2010 [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E] VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
G_SEG_ENER	a,p,m	MWh	Geração Utilizada na Determinação do Pagamento dos Encargos por Razão de Segurança Energética	Geração Utilizada na Determinação do Pagamento dos Encargos por Razão de Segurança Energética do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]
G_TOT_PRE	p,t,l,m	MWh	Total de Geração Preliminar	Total de Geração Preliminar da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no Mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
G_TOT_PROD	p,t,l,m	MWh	Total de Geração Destinada para Atendimento ao Produto	Total de Geração Destinada para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina "p", termelétrica a biomassa, referente ao produto "t", do leilão "l", no	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos)	RESSARCIMENTO [S] - Comprometimento da Usinas [S]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				mês de apuração "m"	aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas a Biomassa))	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E] - 3º LER 05/2010 [E]
G_VOP	p,j	MWh	Geração Verificada pelo Operador do Sistema	Geração Verificada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS) de uma parcela de usina não hidráulica "p", ajustada por Período de Comercialização "j"	ONS	ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E] - Encargo por Seg. Energética [E] - Encargo por Ult. CAR [E] RESSARCIMENTO [E] - Geração Disponível [E] - Ress. Demais Usinas [E]
GAS_PPT	p,t,l,m	R\$/MMBTU	Preço de Referência do Gás Natural	Preço de Referência do Gás Natural para empreendimentos enquadrados no PPT da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	ANEEL	RRV [E] - Variação do Preço do GN [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
GE_DEC	p,m,mg	MWh	Geração Declarada para a parcela de usina	Geração Declarada para a parcela de usina "p" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Agentes	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E]
GER_EMB	a,m	MWh	Geração Embutida na rede, não modelada na CCEE, do perfil de agent	Geração Embutida na rede, não modelada na CCEE, do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Carga Regulatória [E] - Sobrecont. Passível Repasse [E] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
GEST	p,j	MWh	Geração Estimada	Geração da parcela de usina "p", no período de comercialização "j", obtida a partir dos dados de medição coletados via Sistema de Coleta de Dados de Energia (SCDE). Para as Usinas que não possuem Dados de Medição coletados pelo SCDE, serão utilizados os dados de geração programada constante do Programa Diário de Produção – PDP	CCEE/ONS	RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
GEST_A	p,j	MWh	Geração Estimada Ajustada	Geração Estimada Ajustada da parcela de usina "p",	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				no período de comercialização "j"	variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	
GF	p	MW médio	Garantia Física	Garantia Física definida para a parcela da usina "p" conforme ato regulatório específico. Esse valor pode ser revisado pela EPE no caso de usinas não hidráulicas com modalidade de despacho do tipo IB, IIB ou III	MME/EPE/ANEEL	MEDIÇÃO CONTABIL [E] - Geração de Teste e Recon. [E] RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E] - Ress. Demais Usinas [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E] - Garantia para Contratação [E] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
GF_ANT	p,t,l	MWh	Garantia Física de Antecipação da parcela de usina	Garantia Física de Antecipação da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão "l", do período de apuração da entrega da energia do CER associada ao ano de entrega "fCER"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
GF_AP	p,m	MW médio	Garantia Física Ajustada pelas Perdas da parcela de Usina	Garantia Física Ajustada pelas Perdas da parcela de Usina, "p" no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
GF_CG_PROD	p,t,l,m	MWh	Quantidade de Garantia Física Comprometida com o Produto para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina	Quantidade de Garantia Física Comprometida com o Produto para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina "p", comprometida com o produto "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
GF_POT_REF	p,j	MW	Garantia Física para Apuração da Potência de Referência da parcela de usina	Garantia Física para Apuração da Potência de Referência da parcela de usina "p", por período de comercialização "j"	Penalidade de Potência (Anexo I - Determinação da Potência de Referência Ajustada das Usinas sem	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Potência Ajustada das Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Potência Assegurada)	
GF_PROD	p,t,l,m	MW médio	Garantia Física Comprometida com Produto Negociado em Contratos por Disponibilidade	Apresenta o valor da Garantia Física comprometida com contratos por disponibilidade da parcela de usina não hidráulica "p", para atender o produto "t", associado ao leilão "l", no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [E,S] - Comprometimento da Usinas [S] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [E] RRV [E] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]
GF_PROD_P	p,t,l,m	MW médio	Garantia Física Preliminar Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade	Garantia Física Preliminar Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade da parcela de usina "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GFIN_BAL	a,m,mg	R\$	Garantia Financeira associada ao Balanço Energético do perfil de agente	Garantia Financeira associada ao Balanço Energético do perfil de agente "a", a ser aportada no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GFIN_CG_DISP	p,t,l,m	MWh	Garantia Financeira decorrente da contratação por disponibilidade da parcela de usina	Garantia Financeira decorrente da contratação por disponibilidade da parcela de usina "p" para cada produto "t" do leilão "l" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
GFIN_DISP_C	a,m,mg	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira decorrente da contratação por disponibilidade para o Comprador do perfil de agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira decorrente da contratação por disponibilidade para o Comprador do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Garantia Financeira [E] - Garantia para Contratação [S]
GFIN_DISP_V	a,m,mg	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira decorrente da contratação por disponibilidade para o	Valor de Aporte de Garantia Financeira decorrente da contratação por disponibilidade para o Vendedor do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Garantia Financeira [E] - Garantia para Contratação [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Vendedor do perfil de agente		Disponibilidade)	
GFIN_FUT	a,m	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente aos meses futuros do agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente aos meses futuros do agente "a" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GFIN_PAS	a,m	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente ao exposição passada do agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente ao exposição passada do agente "a" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GFIN_PAS_EXP	a,m	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente ao resultado passado associado à exportação/importação de energia em caráter excepcional e interruptível do agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente ao resultado passado associado à exportação/importação de energia em caráter excepcional e interruptível do agente "a" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GFIN_PEN	a,m	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira relativo as Penalidades devidas pelo agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira relativo as Penalidades devidas pelo agente "a" no mês de apuração "m".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GFIN_PEN_EXP	a,m	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira das Penalidades devidas pela exportação/importação de energia em caráter emergencial do agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira das Penalidades devidas pela exportação/importação de energia em caráter emergencial do agente "a" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GFIS	p,j	MWh	Garantia Física Apurada	Garantia Física Apurada da parcela de usina "p", no período de comercialização "j", utilizada para verificação de lastro de comercialização de energia do agente proprietário da usina	Garantia Física (Cálculo da Garantia Física para composição de Lastro)	GARANTIA FISICA [E,S] - GF para Lastro [E,S] - GF por Usina [S] - GF por Agente [E] RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						RRV [E] - Atraso de UHE com CCEAR [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Grandezas Preparatórias [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - GF para Fins de Desconto [E]
GFIS_0	p,j	MWh	Garantia Física Modulada Sem Restrições	Garantia Física Modulada Sem Restrições da parcela de usina "p" participante do MRE por período de comercialização "j"	Garantia Física (Modulação da Garantia Física de Usinas Motorizadas)	GARANTIA FÍSICA [I] - Modulação GF para MRE [I] - Modulação GF Motorizada [I]
GFIS_1	p,j	MWh	Garantia Física Modulada	Garantia Física modulada da parcela de usina "p", no período de comercialização "j". Pendente de ajuste em função dos Fatores de Rateio de Perdas da Rede Básica e os índices de degradação da garantia física ou MRGF	Garantia Física (Modulação da Garantia Física para o MRE)	CONTRATOS [E] - Itaipu [E] - Modulação [E] GARANTIA FÍSICA [E,S] - Modulação GF para MRE [E,S] - Modulação GF Motorizada [S] - Modulação GF em Fase de Mot. [S] - GF Modulada [E]
GFIS_2	p,r,w	MWh	Garantia Física Modulada Ajustada	Garantia Física modulada da parcela de usina "p" e ajustada em função do Fator de Rateio de Perdas da Rede Básica e do MRGF, no patamar "r" da semana "w"	Garantia Física (Ajuste da Garantia Física Modulada)	GARANTIA FÍSICA [S] - Modulação GF para MRE [S] - GF Modulada [S] MRE [E] - Energia Secundária [E]
GFIS_3	p,r,w	MWh	Garantia Física Modulada Ajustada para o MRE	Garantia Física modulada da parcela de usina "p" e ajustada em função da existência de energia suficiente para cobertura das garantias físicas totais do MRE, no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Energia Secundária)	MRE [E,S] - Energia Secundária [S] - Déficits e Sobras do MRE [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E]
GFIS_ACL	p,m	MWh	Quantidade de Garantia Física não Comprometida com	Quantidade de Garantia Física não Comprometida com contratos por disponibilidade da parcela de	Ressarcimento (Determinação dos	RESSARCIMENTO [E,S] - Comprometimento da Usinas [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			contratos por disponibilidade	Usina "p", no mês de apuração, "m"	Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	- Ress. Demais Usinas [E] RRV [E] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]
GFIS_ACL	p,j	MWh	Quantidade de Garantia Física Horária não Comprometida com contratos de disponibilidade	Quantidade de Garantia Física Horária não Comprometida com contratos de disponibilidade da parcela de Usina "p", no período de apuração, "j"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E]
GFIS_ACL_H	p,j	MWh	Quantidade de Garantia Física Horária não Comprometida com contratos de disponibilidade	Quantidade de Garantia Física Horária não Comprometida com contratos de disponibilidade da parcela de Usina "p", no período de apuração, "j"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [S] - Comprometimento da Usinas [S]
GFIS_ACL_PRE	p,j	MWh	Garantia Física Apurada Livre Preliminar	Garantia Física Apurada Livre Preliminar da parcela de Usina "p", no período de apuração, "j"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
GFIS_DT	p,m	MWh	Garantia Física para Fins de Desconto na TUSD/TUST da parcela de usina	Garantia Física para Fins de Desconto na TUSD/TUST da parcela de usina "p", no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Processo de Cálculo da Garantia Física para Fins de Desconto na TUSD/TUST)	DESCONTO TUST-TUSD [E,S] - GF para Fins de Desconto [S] - Complementação de Geração [E] - Comercialização Energia Incen. [E]
GFIS_EI	p,t,l,m	MWh	Quantidade de Garantia Física utilizada para Atendimento da Energia Indisponível	Quantidade de Garantia Física utilizada para Atendimento da Energia Indisponível, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
GFIS_MAX	p,j	MWh	Limite Máximo para a	Limite Máximo para a Modulação da Garantia Física da parcela de usina "p", no período de	Garantia Física (Modulação da Garantia Física de	GARANTIA FISICA [I] - Modulação GF para MRE [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Modulação da Garantia Física	comercialização "j"	Usinas Motorizadas)	- Modulação GF Motorizada [I]
GFIS_MOT	p,n	MWh/h	Garantia Física de Motorização	Garantia Física Média no período de motorização, "n"<NUBp, da parcela de usina, "p", referente às "n" Unidades Geradoras em operação comercial, informado no ato regulatório	MME/EPE/ANEEL	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Geração de Teste e Recon. [E]
GFIS_MRE	r,w	MWh	Garantia Física do MRE	Garantia Física do MRE no patamar "r" da semana "w"	MRE (Energia Secundária)	MRE [I] - Energia Secundária [I]
GFIS_RB	p,j	MWh	Garantia Física Modulada Ajustada em Função das Perdas da Rede Básica	Garantia Física modulada da parcela de usina "p" e ajustada em função do Fator de Rateio de Perdas da Rede Básica, no período de comercialização "j"	Garantia Física (Ajuste da Garantia Física Modulada)	GARANTIA FÍSICA [E,S] - Modulação GF para MRE [S] - GF Modulada [S] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E]
GFOM	p,j	MWh	Geração Fora da Ordem de Mérito	Quantidade de energia produzida por uma parcela de usina "p", fora da ordem de mérito de custo, definida pelo ONS por período de comercialização, "j"	ONS	RESSARCIMENTO [E] - Geração Disponível [E]
GFT	p,j	MWh	Geração Final de Teste da Usina	Geração Final de teste de uma parcela de usina "p" ajustada, por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S]
GHV	p,f	MWh	Geração Histórica Verificada	Geração Histórica Verificada da parcela de usina "p" por ano de apuração "f"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Fator Disponibilidade [I]
GHV_CG	p,m	MWh	Geração Histórica Verificada para o Cálculo das Garantias Financeiras para cada	Geração Histórica Verificada para o Cálculo das Garantias Financeiras para cada parcela de usina	Garantia Financeira (Determinação do Lastro	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			parcela de usina	"p" para cada mês de apuração "m"	Físico)	
GINFC_A	p,j	MWh	Geração Inflexível Ajustada	Geração Inflexível Ajustada da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GINFC_P	p,j	MWh	Geração Inflexível Preliminar	Geração Inflexível Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	ONS	RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
GLOSA	a,m	MWh	Montante de Energia adquirido pelo perfil de agente	Montante de Energia adquirido pelo perfil de agente "a" para cobrir as perdas elétricas que superem as perdas regulatórias, no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Carga Regulatória [S] - Sobrecont. Passível Repasse [E]
GM_POT_REFP	p,f	MW	Geração Média para Apuração da Potência de Referência Preliminar da parcela de usina	Geração Média para Apuração da Potência de Referência Preliminar da parcela de usina "p", no ano de apuração "f"	Penalidade de Potência (Anexo I - Determinação da Potência de Referência Ajustada das Usinas sem Potência Assegurada)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Potência Ajustada das Usinas [I]
GM_PROD	p,t,l,m	MWh	Geração Mensal para Atendimento ao Produto	Geração Mensal para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina "p", termelétrica a biomassa, referente ao produto "t", do leilão "l", no Mês de Apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [E,S] - Comprometimento da Usinas [S] - Ress. Usinas Térm. Bio [E]
GMR	p,t,l,q	MW médio	Geração Média de Energia de Reserva de cada parcela de usina, por produto	Geração Média de Energia de Reserva de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", para o quadriênio "q"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
GMRE	j	MWh	Geração Total das Usinas	Geração Total das Usinas Participantes do MRE no	Garantia Física (Cálculo dos	GARANTIA FÍSICA [E,S] - Modulação GF para MRE [E,S]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Participantes do MRE	período de comercialização "j"	Fatores de Modulação	- Fator de Modulação [S] - Modulação GF Motorizada [E] MRE [E] - Energia Secundária [E]
GNNYMEX	m	US\$/MMBTU	Cotação do Fechamento do Contrato Futuro de Gás Natural	Cotação do fechamento do contrato futuro de gás natural na NYMEX referente ao antepenúltimo dia útil dos Estados Unidos - Henry Hub Natural Gas Futures Contracts - NG1, publicado pela Platts - Gas Daily, no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
GNSIN_A	p,j	MWh	Geração por Necessidade do SIN Ajustada	Geração por Necessidade do SIN Ajustada da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GNSIN_P	p,j	MWh	Geração por Necessidade do SIN Preliminar	Geração por Necessidade do SIN Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	ONS	RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
GPVF	p,j	MWh	Geração da Parcela Variável Final	Geração da Parcela Variável Final da parcela de usina, "p", no período de comercialização, "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GPVF_CAR	p,j	MWh	Geração da Parcela Variável Final por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco	Geração da Parcela Variável Final por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco da parcela de usina, "p", no período de comercialização, "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GPVF_DOMP	p,j	MWh	Geração da Parcela Variável	Geração da Parcela Variável Final por Ordem de Mérito da parcela de usina, "p", no período de	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Final por Ordem de Mérito	comercialização, "j"	variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	
GPVF_ESS	p,j	MWh	Geração da Parcela Variável Final por Encargos de Serviços de Sistema	Geração da Parcela Variável Final por Encargos de Serviços de Sistema da parcela de usina, "p", no período de comercialização, "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GPVF_SEG	p,j	MWh	Geração da Parcela Variável Final por Encargos Segurança Energética	Geração da Parcela Variável Final por Encargos Segurança Energética da parcela de usina, "p", no período de comercialização, "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GPVP	p,j	MWh	Geração da Parcela Variável Preliminar	Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
GRAR_CLA	p,t,l,m	MWh	Geração Realocada para Ambiente Regulado com Lastro Associado	Geração Realocada para Ambiente Regulado com Lastro Associado, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
GT	p,j	MWh	Geração de Teste	Parcela de geração de teste associada a uma parcela de usina "p" por período de comercialização "j". A energia de teste produzida por uma usina não compõe lastro de garantia física para comercialização de energia	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Geração de Teste e Recon. [S] - Ajuste Consumo e Geração [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
GTA_MRE	r,w	MWh	Geração Total Agregada do MRE	Geração Total Agregada do MRE no patamar "r" da semana "w"	MRE (Energia Secundária)	MRE [I] - Energia Secundária [I]
GVDIF_1	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no primeiro mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no primeiro mês anterior ao mês de apuração "m", e a Geração Verificada para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GVDIF_2	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no segundo mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no segundo mês anterior ao mês de apuração "m", e a Geração Verificada para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GVDIF_3	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no terceiro mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no terceiro mês anterior ao mês de apuração "m", e a Geração Verificada para o perfil de agente "a" por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GVDIF_4	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no quarto mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no quarto mês anterior ao mês de apuração "m", e a Geração Verificada para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
GVDIF_5	a,s,m	R\$	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no quinto mês anterior ao mês de apuração	Valor do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração Declarada no quinto mês anterior ao mês de apuração "m", e a Geração Verificada para o perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês anterior ao mês de apuração, "m-1".	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
<b>H</b>						
HORAS_PATAMAR	r,m	n.a.	Quantidade de Horas do Patamar	Quantidade de Horas do Patamar "r", no mês de apuração "m"	CCEE	PENALIDADE DE POTENCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E] - Preço Penalidade de Potência [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
<b>I</b>						
ICB	p,t,l	R\$/MWh	Índice de Custo Benefício do Leilão	Índice de Custo Benefício do Leilão da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - Atualização do ICB [E]
ICB_A	p,t,e,l,m	n.a.	Índice de Custo Benefício Atualizado	Índice de Custo Benefício atualizado da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Anexo VI – Atualização do Índice de Custo Benefício)	RRV [I] - Atualização do ICB [I]
ICB_AP	p,t,l,m	R\$/MWh	Índice de Custo Benefício Atualizado e Ponderado	Índice de Custo Benefício Atualizado e Ponderado da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Anexo VI – Atualização do Índice de Custo Benefício)	RRV [I,S] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atualização do ICB [S]
ICB_ATS	p,t,l,m	R\$/MWh	Índice de Custo Benefício atenuado em função do Atraso das unidades geradoras	Índice de Custo Benefício atenuado em função do Atraso das unidades geradoras da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I]
ID	p,m	n.a.	Índice de Disponibilidade Verificado	Indicador de Disponibilidade em função dos índices de disponibilidades de referência da parcela de usina "p" no Mês de Apuração "m"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTABIL [S] - Fator Disponibilidade [S] GARANTIA FÍSICA [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
ID_REF	p,m	n.a.	Índice de Referência de Disponibilidade	Índice de Referência de Disponibilidade por parcela de usina "p" no Mês de Apuração "m"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTABIL [S] - Fator Disponibilidade [S] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
ID_RESS	p,t,l,m	n.a.	Índice de Disponibilidade Verificada para fins de	Índice de Disponibilidade Verificada para fins de Ressarcimento dos CCEARs referentes ao produto	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de	MEDIÇÃO CONTABIL [I] - Fator Disponibilidade [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Ressarcimento dos CCEARs	"t", negociado no leilão "l", por parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Disponibilidade)	
ID_RESS_EFC	p,t,l,m	n.a.	Índice de Disponibilidade Verificada Excluídas as Interrupções Causadas por Falta de Combustível para fins de Ressarcimento dos CCEARs	Índice de Disponibilidade Verificada Excluídas as Interrupções Causadas por Falta de Combustível para fins de Ressarcimento dos CCEARs referentes ao produto "t", negociado no leilão "l", por parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Medição Contábil (ANEXO I – Cálculo do Fator de Disponibilidade)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Fator Disponibilidade [I]
ILE	a,m	MWh	Insuficiência de Lastro de Energia	Insuficiência de Lastro de Energia do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [S] - Insuficiência Lastro Ajustado [S]
ILE_ESP_CONS	a,m	MWh	Insuficiência de Lastro de Energia Especial Global de Consumo do agente	Insuficiência de Lastro de Energia Especial Global de Consumo do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
ILE_NESP	a,m	MWh	Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global do agente	Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
ILE_NESP_CONS	a,m	MWh	Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global de Consumo do agente	Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global de Consumo do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
ILP	a,r,d	MWh	Insuficiência de Lastro de Potência do agente	Insuficiência de Lastro de Potência do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação da Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência após o Período de Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Penalidade por Ins. Lastro Pot. [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
INC	p,j	R\$/MWh	Custo Declarado da Parcela de Usina Não Hidráulica (Incremental Cost)	Declaração do custo associado à produção de cada MWh produzido pela parcela de usina não hidráulica, "p", com modalidade de despacho tipo IA ou IIA, por Período de Comercialização "j". O valor dessa declaração deverá incorporar todos os diferentes componentes da declaração de preço da usina não-hidráulica	ONS	ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E] - Encargo por Seg. Energética [E] - Encargo por Ult. CAR [E] RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E]
INF_TESTE	p,j	n.a.	Fator de Teste Informado pelo Agente	Informação de Teste associada à parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Cadastro do Sistema Elétrico	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Agregação de Medição [E]
INFC	p,j	MWh	Geração Inflexível da Usina	Volume de energia inflexível verificada pelo ONS para a parcela de usina, "p", no Período de Comercialização, "j"	ONS	RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E]
INFLEX	p,t,l	MW médio	Declaração de Inflexibilidade	Declaração de Inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E]
INFLEX_A	p,t,l,f	MWh	Inflexibilidade Anual da Usina	Inflexibilidade Anual da parcela de usina "p", comprometida com um produto, "t", do leilão, "l", no ano de apuração "f"	CCEE	RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E]
IPCA_C	e,m	n.a.	Índice Consolidado para a Atualização Monetária de CCEAR	Índice Consolidado para a Atualização Monetária de CCEAR, do contrato "e", para cada mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO I - Determinação dos Preços de CCEARs)	MCSD [I] - Preços dos CCEARs [I]
IPCA_POT	m	n.a.	Índice para Atualização Monetária do Preço de Referência da Penalidade de Potência	Índice para Atualização Monetária do Preço de Referência da Penalidade de Potência, no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II - Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
<b>J</b>						
J_CCEAR	p,t,l,m	n.a.	Quantidade de Meses com	Quantidade de meses em que tenha sido constatada indisponibilidade, variando de 0 a 4, para fins de	CCEE	RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Indisponibilidade	Ressarcimento dos CCEARs referentes ao produto "t", negociado no leilão "l", por parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m". A cada mês, em que tenha sido verificada indisponibilidade, seu valor será incrementado em uma unidade. Ao atingir 4, seu valor permanecerá constante. Após 12 meses sem ocorrências, seu valor retornará a zero.		
J_CER	p,t,l,m	n.a.	Contador de Ocorrências de Insuficiência de Entrega de Energia ao CER, de cada parcela de usina	Contador de Ocorrências de Insuficiência de Entrega de Energia ao CER, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Biomassa [I] - 1º LER 01/2008 [I] - 3º LER 05/2010 [I]
<b>L</b>						
LFIS_CG	p,m,mg	MWh	Lastro Físico para Cálculo da Garantia Financeira da Parcela de Usina	Lastro Físico para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina "p" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Determinação do Lastro Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Lastro Físico [S] - Contratos [E] - Garantia Financeira [E]
LFIS_CG_AD	p,m,mg	MWh	Lastro Físico ajustado para Cálculo da Garantia Financeira, com base na programação de despacho do ONS para operação do sistema da parcela de usina	Lastro Físico ajustado para Cálculo da Garantia Financeira, com base na programação de despacho do ONS para operação do sistema da parcela de usina "p" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Determinação do Lastro Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Lastro Físico [S] - Garantia para Contratação [E] - Exp. Financeiras para GF [E]
LFIS_CG_DISP	p,t,l,m	MWh	Lastro Físico comprometido com os CCEARs por disponibilidade parcela de usina	Lastro Físico comprometido com os CCEARs por disponibilidade parcela de usina "p" para cada produto "t" do leilão "l" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
LIM_EN_PRP	a,fr	MWh	Limite de Energia Passível de Repasse do perfil de agente	Limite de Energia Passível de Repasse do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
LIM_VOT	ca,φ	n.a.	Quantidade Limite de Votos da categoria de agentes	Quantidade Limite de Votos da categoria de agentes "ca" na Assembleia Geral "φ"	ANEEL	VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
LRP	p	n.a.	Limite de Reserva de Potência	Limite de Reserva de Potência definido por parcela de usina "p" de modo a restringir a modulação da garantia física sazonalizada ajustando a Potência Efetiva mensal da parcela da usina "p". Assume valor igual a 0,985 para a usina de Itaipu	Cadastro do Sistema Elétrico	GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - Modulação GF Motorizada [E]
LS_MAX	e,m	MWh	Limite Máximo de Sazonalização	Limite Máximo de Sazonalização do Contrato "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Sazonalização [I]
LS_MIN	e,m	MWh	Limite Mínimo de Sazonalização	Limite Mínimo de Sazonalização do Contrato "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Sazonalização [I]
<b>M</b>						
M_C	i,j	MWh	Medição Ajustada Final do canal C do ponto de medição	Apresenta as informações medidas de consumo do ponto de medição "i" por período de comercialização "j" ajustadas pela topologia em árvore	Medição Física (Detalhamento do processo de tratamento da Topologia)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Topologia para RB [S] - Participam das Perdas RB [E] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Agregação de Medição [E]
M_C_PRB	i,j	MWh	Medição Ajustada Final do Canal C do Ponto de Medição que Participa do Rateio de Perdas da Rede Básica	Apresenta as parcelas medidas de consumo do ponto de medição "i" já ajustadas pela topologia em árvore por período de comercialização "j" que participam do rateio de perdas da Rede Básica	Medição Física (Determinação dos Volumes que Participam do Rateio de Perdas da Rede Básica)	MEDIÇÃO FÍSICA [S] - Participam das Perdas RB [S] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Agregação de Medição [E]
M_CEPT	t,l,m	US\$/MT	Valor do Preço do Coque de Petróleo no mercado Internacional	Valor do Preço do Coque de Petróleo no mercado Internacional para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
M_CMI	t,l,m	US\$/MMBTU	Valor Médio do Preço do Carvão Mineral Importado	Valor Médio do Preço do Carvão Mineral Importado para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_G	i,j	MWh	Medição Ajustada Final do canal G do ponto de medição	Apresenta as informações medidas de geração do ponto de medição "i" por período de comercialização "j" ajustadas pela topologia em árvore	Medição Física (Detalhamento do processo de tratamento da Topologia)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Topologia para RB [S] - Participam das Perdas RB [E] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Agregação de Medição [E]
M_G_PRB	i,j	MWh	Medição Ajustada Final do canal G do Ponto de Medição que Participa do Rateio de Perdas da Rede Básica	Apresenta as parcelas medidas de geração do ponto de medição "i" já ajustadas pela topologia em árvore por período de comercialização "j" que participam do rateio de perdas da Rede Básica	Medição Física (Determinação dos Volumes que Participam do Rateio de Perdas da Rede Básica)	MEDIÇÃO FÍSICA [S] - Participam das Perdas RB [S] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Agregação de Medição [E]
M_GN	t,l,m	US\$/mt	Valor Médio do Preço do Gás Natural não PPT	Valor Médio do Preço do Gás Natural não PPT para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo IV: Índices utilizados para atualização monetária para o 2º e 3º LEN)	RRV [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_GNBRENT	t,l,m	US\$/bbl	Valor Médio do Preço do Petróleo Brent	Valor Médio do Preço do Petróleo Brent para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_GNNYMEX	t,l,m	US\$/MMBTU	Valor do Fechamento do Contrato Futuro de Gás Natural na NYMEX	Valor do Fechamento do Contrato Futuro de Gás Natural na NYMEX para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_HORAS	m	n.a.	Quantidade de Horas no Mês	Quantidade de Horas no mês de apuração "m" compreendida no período de vigência do contrato	CCEE	MEDIÇÃO CONTABIL [E] - Fator Disponibilidade [E] CONTRATOS [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- CCEAL [E]</li> <li>- Sazonalização [E]</li> <li>- Modulação [E]</li> <li>- Proinfa [E]</li> <li>- Sazonalização [E]</li> <li>- Ajuste [E]</li> <li>- Sazonalização [E]</li> <li>- Modulação [E]</li> <li>- CCEAR [E]</li> <li>- Sazonalização [E]</li> <li>GARANTIA FÍSICA [E]</li> <li>- GF para Lastro [E]</li> <li>- GF por Usina [E]</li> <li>ENCARGOS [E]</li> <li>- Encargos Não Ajustados [E]</li> <li>RESSARCIMENTO [E]</li> <li>- Comprometimento da Usinas [E]</li> <li>- Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [E]</li> <li>GARANTIAS FINANCEIRAS [E]</li> <li>- Lastro Físico [E]</li> <li>- Requisito Físico [E]</li> <li>- Contratos [E]</li> <li>- PLD para Cálculo da GF [E]</li> <li>- Garantia para Contratação [E]</li> <li>ENERGIA DE RESERVA [E]</li> <li>- Fonte Eólica [E]</li> <li>- 2º LER 03/2009 [E]</li> <li>- Preço Ressarcimento CER [E]</li> <li>MCSD [E]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- MCSD Mensal/TLivres [E]</li> <li>- MCSD Ex-post [E]</li> <li>- Det. Valores a Liquidar [E]</li> <li>RRV [E]</li> <li>- Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]</li> <li>- Parcela variável e receita [E]</li> <li>- Atraso de UHE com CCEAR [E]</li> <li>PENALIDADE DE ENERGIA [E]</li> <li>- Ajuste Insuf. Lastro de Energia [E]</li> <li>- Penalidade Falta Combustível [E]</li> <li>PENALIDADE DE POTÊNCIA [E]</li> <li>- Potência Ajustada das Usinas [E]</li> <li>DESCONTO TUST-TUSD [E]</li> <li>- GF para Fins de Desconto [E]</li> </ul>
M_INF	p,t,l,fCER	MWh	Margem Inferior do Contrato de cada parcela de usina, por produto	Margem Inferior do Contrato de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de apuração da entrega da energia ao CER "fCER"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Fonte Eólica [I]</li> <li>- 2º LER 03/2009 [I]</li> </ul>
M_OCAI	t,l,m	US\$/kg	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Internacional	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Internacional para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- At. monetária do 1º LEN ou LFA [I]</li> <li>- At. Monetária do 2º e 3º LEN [I]</li> <li>- At. monetária LEN e 8º LEE [I]</li> </ul>
M_OCAN	t,l,m	R\$/kg	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Nacional	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Nacional para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- At. monetária do 1º LEN ou LFA [I]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
M_OCBI	t,l,m	US\$/kg	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado internacional	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado internacional para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_OCBN	t,l,m	R\$/kg	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Nacional	Valor Médio do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Nacional para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [I]
M_ODI	t,l,m	US\$/litro	Valor Médio do Preço do Óleo Diesel no mercado Internacional	Valor Médio do Preço do Óleo Diesel no mercado Internacional, para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_ODN	t,l,m	R\$/litro	Valor Médio do Preço do Óleo Diesel no mercado Nacional	Valor Médio do Preço do Óleo Diesel no mercado Nacional para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [I]
M_PDCOMB	p,t,l,m	n.a.	Valor Médio do Preço dos Demais Combustíveis	Valor Médio do Preço dos Demais Combustíveis da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
M_SUP	p,t,l,fCER	MWh	Margem Superior do Contrato de cada parcela de usina, por produto	Margem Superior do Contrato de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de apuração da entrega da energia ao CER "fCER"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
M0_C	i,j	MWh	Medição Integralizada do canal C do ponto de medição	Apresenta as informações medidas de consumo de cada ponto de medição "i" por período de comercialização "j" não ajustadas	Medição Física (Integralização Horária dos Dados Medidos)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Dados Horários [S] - Perdas RC [E] - Medições Ajustadas [E]
M0_G	i,j	MWh	Medição Integralizada do canal G do ponto de medição	Apresenta as informações medidas de geração de cada ponto de medição "i" por período de comercialização "j" não ajustadas	Medição Física (Integralização Horária dos Dados Medidos)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Dados Horários [S] - Perdas RC [E] - Medições Ajustadas [E]
M1_C	i,j	MWh	Medição Ajustada do canal C do ponto de medição	Apresenta as informações medidas de consumo do ponto de medição "i" por período de comercialização "j" ajustadas pelas perdas nas Redes Compartilhadas se aplicável	Medição Física (Determinação dos Valores Medidos Ajustados)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Medições Ajustadas [S] - Rateio de Perdas RB [E] - Topologia para RB [E]
M1_G	i,j	MWh	Medição Ajustada do canal G do ponto de medição	Apresenta as informações medidas de geração do ponto de medição "i" por período de comercialização "j", ajustadas pelas perdas nas Redes Compartilhadas, se aplicável	Medição Física (Determinação dos Valores Medidos Ajustados)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Medições Ajustadas [S] - Rateio de Perdas RB [E] - Topologia para RB [E]
MBU	p,j	MWh	Medição Bruta da Usina em Operação Comercial	Informação medida de geração bruta por período de comercialização "j" da parcela de usina "p"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Perdas Internas [E] RESSARCIMENTO [E] - Geração Disponível [E]
MBU_CS	i,z	MWh	Medição Bruta Líquida de Compensação Síncrona	Medição Bruta Líquida de Compensação Síncrona do ponto de medição de geração bruta "i" por Período de Coleta "z"	Medição Contábil (Tratamento da Compensação Síncrona)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Compensação Síncrona [I]
MBU_Z	i,z	MWh	Medição Bruta Líquida	Medição Bruta Líquida do ponto de medição de geração bruta "i" por Período de Coleta "z"	Medição Contábil (Tratamento da Compensação Síncrona)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Compensação Síncrona [I]
MCCEAR_SAZ	e,m	MWh	Quantidade Mensal do Contrato CCEAR Informada pelo Agente	Quantidade Mensal em MWh informada pelo agente para o CCEAR "e", no mês de apuração, "m"	Agentes	CONTRATOS [E] - CCEAR [E] - Sazonalização [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
MCL	e,m	MWh	Quantidade Mensal do Contrato de Leilão de Ajuste	Quantidade Mensal do Contrato de Leilão de Ajuste, em MWh, informada pelo agente para o Contrato "e" no mês de apuração "m"	Agentes	CONTRATOS [E] - Ajuste [E] - Sazonalização [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E]
MCP	a,s,r,w	R\$	Resultado no Mercado de Curto Prazo	Resultado no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a", no submercado "s" para o patamar "r" da semana "w"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Consolidação de Resultados [I]
MCQ_SAZ	e,m	MWh	Quantidade Mensal do CCEAL Informada pelo Agente	Quantidade Mensal em MWh informada pelo agente para o relacionamento comercial bilateral "e", no mês de apuração, "m"	Agentes	CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Sazonalização [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E]
MCS	p,t,l,q	MWh	Quantidade de energia adquirida por meio de Cessão	Quantidade de energia adquirido por meio de cessão de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no quadriênio "q"	Agentes	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
MCSD_XP	a,m	R\$	Ajuste Decorrente do MCSD Ex-Post	Valor resultante ao processamento do Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits Ex-Post, referente às trocas de energia entre os agentes cedentes (positivos) e cessionários (negativos) de CCEARs por quantidade, atribuído ao agente "a", no mês de janeiro de cada ano	MCSD (MCSD Ex-Post)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E] MCSD [S] - MCSD Ex-post [S]
MED_C	c,j	MWh	Medição de Consumo Não Ajustada da carga	Informação medida de consumo, agregada por parcela de carga "c" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Ajuste Consumo e Geração [E]
MED_C_PRB	c,j	MWh	Medição de Consumo Não Ajustada da carga que Participa da Rede Básica	Informação medida de consumo, que participa da Rede Básica, agregada por parcela de carga "c" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Perdas da RB de C e G [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
MED_CG	p,j	MWh	Medição de Consumo de Geração da Usina Não Ajustada	Informação medida de consumo da geração, agregada por parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Ajuste Consumo e Geração [E] - Perdas Internas [E]
MED_CG_PRB	p,j	MWh	Medição de Consumo de Geração da Usina Não Ajustada que Participa da Rede Básica	Informação medida de consumo da geração, que participa da Rede Básica, agregada por parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Perdas da RB de C e G [E]
MED_G	p,j	MWh	Medição de Geração Não Ajustada da Usina	Informação medida de geração, agregada por parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Geração de Teste e Recon. [E] - Perdas Internas [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - Ultrapassagem Potência Injet. [E]
MED_G_PRB	p,j	MWh	Medição de Geração Não Ajustada da Usina que Participa da Rede Básica	Informação medida de geração, que participa da Rede Básica, agregada por parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Perdas da RB de C e G [E]
MED_GT	p,j	MWh	Medição de Geração de Teste Não Ajustada da Usina	Quantidade de geração de teste associada a uma parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Geração de Teste e Recon. [E]
MED_GT_PRB	p,j	MWh	Medição de Geração de Teste Não Ajustada da Usina que Participa da Rede Básica	Quantidade de geração de teste que participa da Rede Básica, associada a uma parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Agregação dos Dados dos pontos de medição)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Agregação de Medição [S] - Fator de Perdas RB de C e G [E] - Perdas da RB de C e G [E]
MEF	p,t,l,fCER	MWh	Montante de Energia para verificação da Faixa de Tolerância do contrato de	Montante de Energia para verificação da Faixa de Tolerância do contrato de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva -	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			cada parcela de usina	apuração da entrega da energia ao CER "fCER"	03/2009)	
MER_CS	p,j	MVarh	Medição de Energia Reativa Associada à Compensação Síncrona	Parcela de energia reativa da usina "p" associada à prestação de serviços ancilares por compensação síncrona, por período de comercialização "j". O ressarcimento em si é calculado no Módulo de Regras relativo aos Encargos	Medição Contábil (ANEXO III – Tratamento da Compensação Síncrona)	MEDICÃO CONTÁBIL [S] - Compensação Síncrona [S] ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Ancilares [E]
MERC_FAT	a,fr	MWh	Mercado Faturado informado pela Aneel para o perfil de agente	Mercado Faturado informado pela Aneel para o perfil de agente "a" no ano de apuração "fr"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Carga Regulatória [E]
MFEP_DTC	a,m	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago por Penalidades Diversas	Valor pago pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente a penalidades diversas	Módulo de Regras - Penalidades	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Exposição de Contrato Reg. [E] - Penalidades para Alívio Exp. [E]
MFEP_FC	a,m,k	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago pela Energia não Gerada por Falta de Combustível	Valor pago pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por energia não gerada por falta de combustível apurada no mês "k"	CCEE	ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E]
MFEP_ILE	a,m,k	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago por Insuficiência de Lastro de Energia	Valor pago pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por insuficiência de lastro de energia apurada no mês "k"	CCEE	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Exposição de Contrato Reg. [E] - Penalidades para Alívio Exp. [E] ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E]
MFEP_ILP	a,m,k	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago por Insuficiência de Lastro de Potência	Valor pago pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por insuficiência de lastro de potência apurada no mês "k"	Módulo de Regras - Penalidades	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Exposição de Contrato Reg. [E] - Penalidades para Alívio Exp. [E]
MFEP_INAD	a,m,k	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago referente à multa por inadimplência no MCP	Montante Financeiro Efetivamente Pago referente à multa por inadimplência no MCP do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", relativa à inadimplência no mês "k"	CCEE	ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
MFEP_MGFIN	a,m,k	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago pelo Não Aporte das Garantias Financeiras	Valor pago pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por inobservância do aporte de garantias financeiras de acordo com o estabelecido em Procedimentos de Comercializado, apurada no mês "k"	CCEE	ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E]
MFEP_PMED	a,m,k	R\$	Montante Financeiro Efetivamente Pago referente à Penalidade de Medição	Valor pago pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade associada ao processo de coleta de medição pela CCEE apurada no mês "k"	CCEE	ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E]
MGFIS	p,m	MWh	Garantia Física Mensal	Garantia Física de uma usina "p" sazonalizada, ou seja, correspondente a um mês de apuração "m". Esta energia será modulada por período de comercialização para ser usada no MRE	Garantia Física (Ajuste da Garantia Física Sazonalizada);	CONTRATOS [E] - Proinfa [E] - Modulação [E] GARANTIA FÍSICA [E,S] - Ajuste GF sazonalizada [S] - Modulação GF para MRE [E] - Modulação GF Motorizada [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições Residuais [E]
MGFIS_A	p,j	MWh	Garantia Física Média Parcial Ajustada	Garantia Física Média Parcial Ajustada de uma parcela de usina "p" ajustada pelo Fator de Disponibilidade no período de comercialização "j"	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Geração de Teste e Recon. [I]
MGFIS_N	p,j	MWh	Garantia Física Média Parcial	Garantia Física proporcional às unidades geradoras em operação comercial da parcela de usina "p", no período de comercialização "j". Utilizada como referência para determinação da garantia física de usinas em fase de motorização	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Geração de Teste e Recon. [S] GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - Modulação GF em Fase de Mot. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
MOT_F	p,m	n.a.	Sinalizador de Fase de Motorização da Usina	Informa a condição de submotorização da parcela de usina "p", no mês de apuração "m". MOT_Fp,m = 1 indica a usina em fase de motorização ou submotorizada. MOT_Fp,m = 0 indica que a parcela da usina encontra-se motorizada	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Geração de Teste e Recon. [S]
MRE	a,s,r,w	MWh	Consolidação do Resultado do MRE	Corresponde à totalização dos ajustes aplicados às usinas, participantes do MRE, do perfil de agente "a", para cada submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Determinação dos Ajustes Totais do MRE)	MRE [S] - Ajustes do MRE [S] BALANÇO ENERGÉTICO [E] ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E] VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
MRU_C	i,z	kVArh	Informação de Energia Reativa Coletada do canal C do ponto de medição de geração bruta	Apresenta a medição de energia reativa no canal C, coletada pelo SCDE por período de coleta "z" de cada medidor "i" (principal ou retaguarda) instalado no barramento da unidade geradora de uma usina cadastrada pela CCEE	SCDE	MEDIÇÃO FÍSICA [S] - Informações SCDE [S] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Compensação Síncrona [E]
MRU_CS	i,z	MVArh	Medição Bruta Reativa de Compensação Síncrona	Medição Bruta Reativa de Compensação Síncrona do ponto de medição "i" por Período de Coleta "z"	Medição Contábil (Tratamento da Compensação Síncrona)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Compensação Síncrona [I]
MRU_G	i,z	kVArh	Informação de Energia Reativa Coletada do canal G do ponto de medição de geração bruta	Apresenta a medição de energia reativa no canal G, coletada pelo SCDE, por período de coleta "z" de cada medidor "i" (principal ou retaguarda) instalado na barra da unidade geradora de uma usina cadastrada pela CCEE	SCDE	MEDIÇÃO FÍSICA [S] - Informações SCDE [S] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Compensação Síncrona [E]
<b>N</b>						
NET	a,s,r,w	MWh	Balanço Energético do Agente (Net)	Consolidação das diferenças entre os valores medidos de geração e consumo versus os volumes comercializados verificados em cada perfil de agente "a", por submercado "s" (Sul, Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Nordeste) para cada patamar de carga "r" da	Balanço Energético (Cálculo do Balanço Energético)	BALANÇO ENERGÉTICO [S] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Excedente Financeiro [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				semana "w" de um ciclo contábil		ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Sobrecont. Passível Repasse [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
NET_CAR	a,m	MWh	Balanco Energético Utilizado para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco (Net Energy Used for Apportionment of charges for exceeding Curve Risk Aversion)	Balanco Energético Utilizado para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [I] - Encargo por Ult. CAR [I]
NET_PROD	p,t,l,j	MWh	Balanco Energético do Produto (Net Energy of the Product)	Balanco Energético do Produto, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", por período de comercialização, "j"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
NHCER	t,l,fCER	n.a.	Número de Horas Utilizados para Determinação da Energia Comprometida com o CER	Quantidade de horas utilizada, no produto "t" do leilão "l", para determinação da energia comprometida com o CER, referente à Janela de Apuração da Energia do CER associada ao ano de apuração "fcer"	MME/EPE/ANEEL	RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Garantia para Contratação [E]
NILE_ESP	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial do perfil de agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
NILE_ESP_GLOB_CONS	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial Global de Consumo do agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial Global de Consumo do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
NILE_ESP_GLOB_GER	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial Global de Geração/Comercialização do agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial Global de Geração/Comercialização do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
NILE_ESP_PRE	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial Preliminar	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Especial Preliminar do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro não Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [S] - Insuficiência Lastro Ajustado [E]
NILE_NESP	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial do perfil de agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
NILE_NESP_GLOB_CONS	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global de Consumo do agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global de Consumo do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
NILE_NESP_GLOB_GER	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global de Geração/Comercialização do agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Global de Geração/Comercialização do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro Ajustado [I]
NILE_NESP_PRE	a,m	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Preliminar	Nível de Insuficiência de Lastro de Energia Não Especial Preliminar do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro não Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [S] - Insuficiência Lastro Ajustado [E]
NILP_ESP_GLOB_CONS	a,r,d	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Especial de Consumo	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Especial de Consumo do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Insuficiência Lastro Potência [S] - Negociação de Potência [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
NILP_ESP_GLOB_GER	a,r,d	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Especial de Geração/Comercialização	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Especial de Geração/Comercialização do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Insuficiência Lastro Potência [S] - Negociação de Potência [E]
NILP_ESP_PRE	a,r,d	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Especial Preliminar do perfil de agente	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Especial Preliminar do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Insuficiência Lastro Potência [S] - Negociação de Potência [E]
NILP_GLOB	a,r,d	MWh	Nível Global de Insuficiência de Lastro de Potência do agente	Nível Global de Insuficiência de Lastro de Potência do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Negociação de Potência [I]
NILP_GLOB_CONS	a,r,d	MWh	Nível Global de Insuficiência de Lastro de Potência de Consumo do agente	Nível Global de Insuficiência de Lastro de Potência de Consumo do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Negociação de Potência [I]
NILP_GLOB_GER	a,r,d	MWh	Nível Global de Insuficiência de Lastro de Potência de Geração/Comercialização do agente	Nível Global de Insuficiência de Lastro de Potência de Geração/Comercialização do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Negociação de Potência [I]
NILP_NESP_GLOB_CONS	a,r,d	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Não Especial de Consumo	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Não Especial de Consumo do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Insuficiência Lastro Potência [S] - Negociação de Potência [E]
NILP_NESP_GLOB_GER	a,r,d	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Não Especial de Geração/Comercialização	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Global Não Especial de Geração/Comercialização do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Insuficiência Lastro Potência [S] - Negociação de Potência [E]
NILP_NESP_PRE	a,r,d	MWh	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Não Especial Preliminar do perfil	Nível de Insuficiência de Lastro de Potência Não Especial Preliminar do perfil de agente "a", no	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de	PENALIDADE DE POTENCIA [E,S] - Insuficiência Lastro Potência [S] - Negociação de Potência [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			de agente	patamar "r", do dia de apuração "d"	Potência)	
NIPCA	m	n.a.	Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA)	Valor absoluto do índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), no mês de apuração "m"	IBGE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E] - 3º LER 05/2010 [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E] MCSD [E] - Preços dos CCEARs [E] RRV [E] - Variação do IPCA [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Preço Penalidade de Potência [E]
NUB	p	n.a.	Número de Unidades Base da Usina	Quantidade mínima de Unidades Geradoras em operação comercial de uma usina hidráulica, para que esta seja capaz de gerar sua Garantia Física total para usinas cujo contrato de concessão define o montante da Garantia Física por Unidade Geradora, o valor dessa variável obedece ao estabelecido no ato regulatório. Para usinas cujo contrato de concessão não define o montante da Garantia Física por Unidade Geradora, o valor dessa variável é definido como sendo o total de unidades geradoras da usina	Cadastro do Sistema Elétrico	MEDICÃO CONTÁBIL [E] - Geração de Teste e Recon. [E]
<b>O</b>						
OCAI	m	US\$/kg	Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado internacional, com frete	Preço do óleo combustível tipo alto teor de enxofre equivalente no mercado internacional - US Gulf nº 6 3n.a. USG waterborne Platts mid, com frete, no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E]
OCAI_SF	m	US\$/kg	Preço do Óleo Combustível do tipo Alto teor de Enxofre no mercado Internacional, sem	Preço do óleo combustível tipo Alto teor de Enxofre equivalente no mercado internacional - US Gulf nº 6 3n.a. USG waterborne Platts mid, sem frete, no mês	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			frete	anterior ao de apuração, "m"		
OCAN	m	R\$/kg	Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Nacional	Preço do óleo combustível do tipo alto teor de enxofre no mercado nacional seguindo a cotação informada pela Agência Nacional de Petróleo - ANP, no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E]
OCBI	m	US\$/kg	Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Internacional	Preço do óleo combustível tipo baixo teor de enxofre equivalente no mercado internacional - US Gulf nº 6 1n.a. USG waterborne Platts mid, com frete, no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E]
OCBI_SF	m	US\$/kg	Preço do Óleo Combustível do tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Internacional, sem frete	Preço do óleo combustível tipo baixo teor de enxofre equivalente no mercado internacional - US Gulf nº 6 1n.a. USG waterborne Platts mid, sem frete, no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
OCBN	m	R\$/kg	Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Nacional	Preço do óleo combustível do tipo baixo teor de enxofre no mercado nacional seguindo a cotação informada pela Agência Nacional de Petróleo - ANP no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E]
ODI	m	US\$/litro	Preço do Óleo Diesel no mercado Internacional, com frete	Preço do óleo diesel equivalente no mercado internacional - US Gulf nº 2 waterborne Platts mid, com frete, no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E]
ODI_SF	m	US\$/litro	Preço do Óleo Diesel no mercado Internacional, sem frete	Preço do óleo diesel equivalente no mercado internacional - US Gulf nº 2 waterborne Platts mid, sem frete, no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
ODN	m	R\$/litro	Preço do Óleo Diesel no mercado Nacional	Preço do óleo diesel no mercado nacional seguindo a cotação informada pela Agência Nacional de Petróleo - ANP no mês de apuração, "m"	CCEE	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E]
<b>P</b>						
P_C	i,j	MWh	Perda Associada ao canal C	Perda Associada ao canal C do ponto de medição "i"	Medição Física (Determinação dos Valores)	MEDIÇÃO FÍSICA [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				no período de comercialização "j"	Medidos Ajustados)	- Medições Ajustadas [I] DESCONTO TUST-TUSD [E] - Ultrapassagem Potência Injet. [E]
P_CCEAR	e,fr	R\$/MWh	Preço do CCEAR verificado no dia 31 de dezembro do contrato	Preço do CCEAR verificado no dia 31 de dezembro do contrato "e", para o ano de apuração anterior "fr"	ANEEL	MCSD [E] - MCSD Ex-post [E]
P_ENC_CAR	a,m	R\$	Total de Pagamento por Encargo por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco	Total de Pagamento por Encargo por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco, o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [I] - Consolidação Encargos [I]
P_ENC_ESS	a,m	R\$	Total de Pagamento por Encargos de Serviços do Sistema	Informação consolidada dos encargos de serviços do sistema apurados no mês "m", para o perfil de agente, "a"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [E,S] - Consolidação Encargos [S] - Recursos Alívio Retroativo [E]
P_ENC_SE	a,m	R\$	Total de Pagamento por Encargo por Razão de Segurança Energética	Informação consolidada dos encargos por razão de segurança energética apurados no mês "m", para o perfil de agente, "a"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [E,S] - Consolidação Encargos [S] - Recursos Alívio Retroativo [E]
P_G	i,j	MWh	Perda associada ao canal G	Perda associada ao canal G do ponto de medição "i" no período de comercialização "j"	Medição Física (Determinação dos Valores Medidos Ajustados)	MEDIÇÃO FÍSICA [I] - Medições Ajustadas [I] DESCONTO TUST-TUSD [E] - Ultrapassagem Potência Injet. [E]
P_MED_GEMB	a,m	R\$/MWh	Preço Médio da Geração Embutida na rede do perfil de agente	Preço Médio da Geração Embutida na rede do perfil de agente "a", não modelada na CCEE, no mês de apuração "m"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
P_RAT_INAD	a,m	n.a.	Percentual de Participação no Rateio da Inadimplência	Estabelece o percentual de participação do agente liquidante ou principal "a", no mês de apuração, "m", sob o qual incide o rateio da eventual inadimplência observada no processo de liquidação da CCEE	Liquidação (Rateio da Inadimplência)	LIQUIDAÇÃO [S] - Rateio Inadimplência [S]
P1_RV	p,t,e,l,m	R\$	Valor da Primeira Parcela da Receita de Venda	Valor da Primeira Parcela da Receita de Venda da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e	RRV [S] - Parcela variável e receita [S]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					pagamento da receita de venda)	
P2_RV	p,t,e,l,m	R\$	Valor da Segunda Parcela da Receita de Venda	Valor da Segunda Parcela da Receita de Venda da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [S] - Parcela variável e receita [S]
P3_RV	p,t,e,l,m	R\$	Valor da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda	Valor da Terceira ou Última Parcela da Receita de Venda da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [S] - Parcela variável e receita [S]
PA_ENC_AR	a,m,mr	R\$	Pagamento de Encargos Ajustado para Alívio Retroativo	Pagamento de Encargos Ajustado para Alívio Retroativo do perfil de agente "a", no mês de apuração "m" referente ao mês de referência para alívio retroativo "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
PAG_CCEAR	ar,av,m	R\$	Pagamento Total do Cessionário para cada Vendedor em Todos os Produtos	Pagamento Total do Cessionário para cada Vendedor em Todos os Produtos para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
PAGAMENTO_ENC	a,m	R\$	Total de Pagamentos por Encargos	Informação consolidada de todos os montantes a serem pagos por encargos apurados no mês "m", para o perfil de agente, "a"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [S] - Consolidação Encargos [S]
PAGAMENTO_MRE	p,r,w	R\$	Pagamento do MRE	Pagamento do MRE para a parcela de usina "p", no patamar "r", da semana "w"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]
PAGP_CCEAR	ar,av,t,l,m	R\$	Pagamento Total do Cessionário para cada	Pagamento Total do Cessionário para cada Vendedor por Produto para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", para o produto "t", do leilão	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II -	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Vendedor por Produto	"l", no mês de apuração "m"	Determinação dos Valores a Liquidar)	
PAGT_CCEAR	ar,m	R\$	Pagamento Total do agente Cessionário para todos os produtos	Pagamento Total do perfil de agente Cessionário "ar", para todos os produtos, no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
PAGTP_CCEAR	ar,t,l,m	R\$	Pagamento Total a ser realizado pelo Cessionário por Produto	Pagamento Total do Cessionário por Produto para o agente cessionário "ar", para o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
PART_C	i,j	n.a.	Percentual de Participação da Medição Integralizada do canal C	Percentual de Participação da Medição Integralizada do canal C do ponto de medição "i" da Rede Compartilhada "y" para cada período de comercialização "j"	Medição Física (Determinação dos Valores Medidos Ajustados)	MEDIÇÃO FÍSICA [I] - Medições Ajustadas [I]
PART_G	i,j	n.a.	Percentual de Participação da Medição Integralizada do canal G	Percentual de Participação da Medição Integralizada do canal G do ponto de medição "i" da Rede Compartilhada "y" para cada período de comercialização "j"	Medição Física (Determinação dos Valores Medidos Ajustados)	MEDIÇÃO FÍSICA [I] - Medições Ajustadas [I]
PASS	p	MW	Potência Assegurada	Potência Assegurada definida para cada parcela de usina "p"	MME/EPE	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
PBRENT	m	US\$/bbl	Cotação do petróleo Brent	Cotação do petróleo Brent referente a média mensal das médias das cotações superior e inferior do petróleo Brent (dated brent), publicado pela Platts - Crude oil Marketwire Report no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
PC_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual de Comprometimento com Produtos	Percentual ajustado final do comprometimento com contratos por disponibilidade da parcela de usina não hidráulica "p", para atender o produto "t", associado	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos	RESSARCIMENTO [E,S] - Comprometimento da Usinas [S] - Ress. Demais Usinas [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				ao leilão "l", no mês de apuração "m"	por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E]
PCA_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual Ajustado de Comprometimento com o Produto	Percentual Ajustado de Comprometimento com o Produto da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PCEI	a,m	n.a.	Sinalizador de Participação na Comercialização de Energia Incentivada do perfil de agente	Sinalizador de Participação na Comercialização de Energia Incentivada do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Cálculo de Desconto TUSD/TUST (Composição da Matriz de Comercialização de Energia Incentivada)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Comercialização Energia Incen. [I]
PCF1	m	US\$/mt	Preço do Combustível 1 no mês anterior ao mês de apuração	Preço do combustível 1 representado pelas médias mensais dos pontos médios diários das cotações superior e inferior referentes ao um mês publicados no Platts Oilgram Price Report, tabela Product Price Assessments, do produto designado na referida publicação por fuel oil 3,5n.a. cargoes FOB med basis Italy no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
PCF2	m	US\$/mt	Preço do Combustível 2 no mês anterior ao mês de apuração	Preço do combustível 2 representado pela média mensal dos pontos médios diários das cotações superior e inferior, referentes aum mês publicados no Platts Oilgram Price Report, tabela, Product Price Assessments, do produto designado na referida publicação por fuel oil 6 sulphur 1n.a. 8º API US Gulf Coast waterborne no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
PCF3	m	US\$/mt	Preço do Combustível 3 no mês anterior ao mês de apuração	Preço do combustível 3 representado pela média mensal dos pontos médios diários das cotações superior e inferior, referentes aum mês publicados no Platts Oilgram Price Report, tabela, Product Price Assessments, do produto designado na referida publicação por fuel oil 1n.a. sulphur cargoes FOB NWE no mês anterior ao de apuração, "m-1"	CCEE	RRV [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
PCG	a,m	n.a.	Percentual de Complementação de Geração do perfil de agente	Percentual de Complementação de Geração do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação da Geração)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Complementação de Geração [I]
PCG_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade	Percentual de Comprometimento da Geração com Produtos negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina "p", para atender o produto "t", associado ao leilão "l", no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PCGF.CG_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual de Comprometimento da Garantia Física para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina	Percentual de Comprometimento da Garantia Física para Cálculo da Garantia Financeira da parcela de usina, "p", para cada produto "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
PCGF_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual de Comprometimento da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade	Percentual de Comprometimento da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade por parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [S] - Comprometimento da Usinas [S] RRV [E] - Parcela variável e receita [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Grandezas Preparatórias [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Grandezas Preparatórias [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - GF para Fins de Desconto [E]
PCGF_PROD_P	p,t,l,m	n.a.	Percentual Preliminar de Comprometimento da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade	Percentual Preliminar de Comprometimento da Garantia Física com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade por parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					venda)	
PCGFP_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física com Produtos negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade	Percentual de Comprometimento Preliminar da Garantia Física com Produtos negociados em Contratos por Disponibilidade ou Contratos de Energia de Reserva por Quantidade da parcela de usina "p", para atender o produto "t", associado ao leilão "l", no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PCL	a,s,r,w	MWh	Posição Contratual Líquida	Corresponde à resultante da diferença entre os contratos de venda e compra em que o perfil de agente "a" e contraparte. A Posição Contratual Líquida é calculada por submercado "s" e por semana "w" e patamar "r". Valores positivos indicam uma posição vendedora enquanto valores negativos correspondem a uma posição compradora de energia elétrica	Contratos ( Determinação da Posição Contratual Líquida)	CONTRATOS [S] - Posição Contratual [S] BALANÇO ENERGÉTICO [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E] MCSD [E] - MCSD Ex-post [E]
PCL_CCEAL_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida dos CCEAL por perfil de agente	Posição Contratual Líquida dos CCEAL por perfil de agente "a", por submercado "s", no mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
PCL_CCEAR_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida dos CCEARs por perfil de agente	Posição Contratual Líquida dos CCEARs por perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
PCL_CER_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida dos CERs por perfil de agente	Posição Contratual Líquida dos CERs por perfil de agente "a", por submercado "s", para o mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
PCL_CLA_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida dos Contratos de Leilão de Ajuste por perfil de agente	Posição Contratual Líquida dos Contratos de Leilão de Ajuste por perfil de agente "a", por submercado "s", no mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
PCL_H	a,s,j	MWh	Posição Contratual Líquida Horária	Corresponde à resultante da diferença entre os contratos de venda e compra em que o perfil de agente "a" é contraparte. A Posição Contratual Líquida é calculada por submercado "s" e por Período de Comercialização "j". Valores positivos indicam uma posição vendedora enquanto valores negativos correspondem a uma posição compradora de energia elétrica	Contratos ( Determinação da Posição Contratual Líquida)	CONTRATOS [S] - Posição Contratual [S] ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E]
PCL_IT_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida dos Contratos de Itaipu por perfil de agente	Posição Contratual Líquida dos Contratos de Itaipu por perfil de agente "a", por submercado "s", no mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
PCL_PFA_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida dos Contratos de PROINFA por agente	Posição Contratual Líquida dos Contratos de PROINFA por agente "a", por submercado "s", no mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
PCLF_CG	a,s,m,mg	MWh	Posição Contratual Líquida Final para Cálculo da Garantia Financeira por perfil de agente	Posição Contratual Líquida Final para Cálculo da Garantia Financeira por perfil de agente "a", por submercado "s", no mês de apuração "m", para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Contratos [S] - Garantia Financeira [E]
PCOMB	p,t,l,m	R\$/unidade de combustível	Preço do Combustível	Preço do Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [S]
PCOMB_FUT	p,t,l,m	R\$/ unidade de combustível	Preço do Combustível equivalente à expectativa de preço futuro para o período de dez anos a partir do ano de realização do Leilão	Preço do combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m", equivalente à expectativa de preço futuro do combustível, para o período de 10 anos, contados a partir do ano de realização do leilão, estimado com base nas projeções de combustíveis equivalentes do cenário de referência publicado pela Energy Information Administration – EIA no Annual Energy Outlook – AEO,	CCEE	RRV [E] - CVU do LEN após 2007 e LEE [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
PCOMB_MED	p,t,l,m	R\$/ unidade de combustível	Preço do Combustível equivalente à média dos 12 meses anteriores à habilitação técnica da usina	Preço do combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m", equivalente à média dos preços de fechamento diário, do mercado "SPOT", publicado no Platts Oilgram Price Report, nos 12 últimos meses.	CCEE	RRV [E] - CVU do LEN após 2007 e LEE [E]
PCP_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual Preliminar de Comprometimento com Produtos	Percentual Preliminar de Comprometimento com Produtos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PCR	e,m	R\$/MWh	Preço do Contrato de Recomposição	Preço do Contrato de Recomposição adquirido no ambiente livre para lastrear a recomposição de lastro devido ao atraso da entrada em operação comercial das unidades geradoras comprometidas com CCEAR por Disponibilidade do contrato "e" no mês de apuração "m". Para os contrato com preços diferentes entre os patamares, este preço corresponde à média mensal ponderada	CCEE	RRV [E] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E] - Atraso de UHE com CCEAR [E]
PCR_P	p,t,l,m	R\$/MWh	Preço do Contrato de Recomposição Ponderado	Preço do Contrato de Recomposição Ponderado da parcela de usina, "p", do produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I,S] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [S]
PCVU_COMB	p,t,l	n.a.	Percentual do CVU vinculado ao custo do combustível	Percentual do CVU vinculado ao custo do combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E]
PD_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual Declarado para Atendimento ao Produto	Percentual declarado pelo agente proprietário de usina "p", termelétrica a biomassa, com modalidade de despacho do tipo IB, IIB ou III, referente ao quanto do percentual não comprometido com contratos por disponibilidade será destinado para	Agentes	RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				atender o produto "t", associado ao leilão "l", no mês de apuração "m"		
PD_SA	p,fcCEAR	n.a.	Percentual de Destinação para Saldo Acumulado	Percentual de Destinação para Saldo Acumulado da parcela de usina "p", no ano de apuração, "fcCEAR"	Agentes	RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E]
PDCG	a,s,f	MWh	Carga Parcialmente Contratada (Partially Contracted Load)	Carga Parcialmente Contratada do perfil de agente "a", por submercado "s", no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
PDCOMB	p,t,l	n.a.	Preço dos Demais Combustíveis	Preço dos Demais Combustíveis da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	ANEEL	RRV [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
PDI_MED	p,j	MWh	Perda Interna Medida	Perda Interna Medida da parcela de usina "p" no período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo das Perdas Internas de Usinas)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Perdas Internas [S]
PEATS	p,t,l,m	R\$/MWh	Preço da Energia em Atraso	Preço da Energia em Atraso da parcela de usina, "p", do produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I]
PERDAS_C	c,j	MWh	Perdas de Consumo	Perdas da Rede Básica associadas à parcela de carga "c" por Período de Contabilização "j"	Medição Contábil (Determinação das Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Perdas da RB de C e G [S] - Ajuste Consumo e Geração [E]
PERDAS_CG	p,j	MWh	Perdas de Consumo da Geração	Perdas da Rede Básica associadas ao consumo da geração da parcela de usina "p" por Período de Contabilização "j"	Medição Contábil (Determinação das Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Perdas da RB de C e G [S] - Ajuste Consumo e Geração [E]
PERDAS_G	p,j	MWh	Perdas de Geração	Perdas da Rede Básica associadas à parcela de usina	Medição Contábil (Determinação das Perdas)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				"p" por Período de Contabilização "j"	da Rede Básica de Consumo e Geração)	- Perdas da RB de C e G [S] - Geração de Teste e Recon. [E]
PERDAS_GT	p,j	MWh	Perdas de Geração de Teste	Perdas da Rede Básica associadas à geração de teste da parcela de usina "p" por Período de Contabilização "j"	Medição Contábil (Determinação das Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Perdas da RB de C e G [S] - Geração de Teste e Recon. [E]
PERDAS_GTF	p,j	MWh	Perdas de Geração de Teste Final	Perdas da Rede Básica associadas à geração de teste ajustada pela geração reconciliada da parcela de usina "p" por Período de Contabilização "j"	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Geração de Teste e Recon. [S] - Ajuste Consumo e Geração [E]
PERDAS_REG	a,m	n.a.	Valor das Perdas Regulatórias considerado pela Aneel para determinar o mercado faturado anual do perfil de agente	Valor das Perdas Regulatórias considerado pela Aneel para determinar o mercado faturado anual do perfil de agente "a" no mês de apuração "m".	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Carga Regulatória [E]
PERDAS_RG	p,j	MWh	Perdas de Geração Reconciliada	Perdas da Rede Básica associadas à geração reconciliada da parcela de usina "p" por Período de Contabilização "j"	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Geração de Teste e Recon. [S] - Ajuste Consumo e Geração [E]
PF_POT		n.a.	Percentual de Folga de Potência	Percentual de Folga de Potência, que possui um percentual definido para cada um de seus 3 índices: PF_POT1=0,40 PF_POT2=0,25 PF_POT3=0,10	ANEEL	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Preço Penalidade de Potência [E]
PFAT_CCEAR	e,m	R\$/MWh	Preço do CCEAR Atualizado	Preço do CCEAR Atualizado, do contrato "e", para cada mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO I - Determinação dos Preços de CCEARs)	MCSD [I] - Preços dos CCEARs [I]
PG_ALOC	p,c,j	n.a.	Percentual de Geração Alocada da Usina para a	Relação entre a produção de energia elétrica de uma parcela de usina "p" destinada para atendimento do	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Carga	consumo de uma parcela de carga "c" no Período de Comercialização "j", sendo ambos os ativos localizados em um mesmo sítio. Esse percentual alivia o consumo associado do pagamento de encargos de serviços do sistema	Ajustados)	
PG_SAFRA	p,m	n.a.	Percentual de Geração para Determinação dos Períodos de Safra	Percentual de geração em relação à potência Instalada em operação comercial, correspondente à 30n.a., utilizado para identificar os meses que constituirão o histórico de 60 meses utilizado para o cálculo da Potência de Referência da parcela de usina termica "p" a biomassa, no mês de apuração "m"	ANEEL	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
PG_SEG_ENER	a,p,m	n.a.	Percentual de Geração Utilizada na Determinação dos Encargos por Razão de Segurança Energética	Percentual de Geração Utilizada na Determinação dos Encargos por Razão de Segurança Energética da parcela de usina "p", atribuído ao perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]
PGDA	a,p	n.a.	Percentual de Geração Alocada da Usina para o Agente	Percentual de geração alocada da parcela de usina "p", atribuído ao agente, "a", independentemente do fato de as usinas estarem ou não localizadas no mesmo ponto de consumo, sendo esse percentual utilizado para definição da participação do perfil de agente "a" no rateio dos custos de geração associados ao despacho por razão de segurança energética	Cadastro do Sistema Elétrico	ENCARGOS [E] - Encargos Não Ajustados [E]
PGF_NCL	p,m	n.a.	Percentual da Garantia Física Apurada Não Comprometido com Leilões	Percentual da Garantia Física Apurada Não Comprometido com Leilões, da parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PGFNCL	p,m	n.a.	Percentual da Garantia Física Apurada Não Comprometido com Leilões	Percentual da Garantia Física Apurada Não Comprometido com Leilões, da parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					por Disponibilidade)	
PGNCL	p,m	n.a.	Percentual a Geração Não Comprometido com Leilões	Percentual a Geração Não Comprometido com Leilões, da parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PGTO_XP	a,m	R\$	Compensação dos Custos do Agente Cessionário	Compensação dos Custos do Agente Cessionário para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
PILE	a,m	R\$	Penalidade por Insuficiência de Lastro de Energia	Penalidade Insuficiência de Lastro de Energia do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Determinação da Penalidade Apurada)	PENALIDADE DE ENERGIA [S] - Penalidade Apurada [S]
PILP	a,m	R\$	Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência	Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência do agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Potência (Determinação da Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência após o Período de Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [S] - Penalidade por Ins. Lastro Pot. [S]
PLD	s,r,w	R\$/MWh	Preço de Liquidação das Diferenças	Preço pelo qual é valorada a energia comercializada no Mercado de Curto Prazo. Definido por submercado "s", patamar de carga "r" e semana "w".	Anexo: Formação do Preço de Liquidação das Diferenças	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Excedente Financeiro [E] - Exposições [E] - Exposição de Contrato Reg. [E] - Exposição de CCEAR [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E] MCSD [E] - MCSD Ex-post [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
PLD_ANUAL	f	R\$/MWh	Preço Médio Anual de Liquidação das Diferenças	Média anual dos PLDs apurados ao longo do ano de apuração "f", considerando todos os submercados, para fins de cálculo de ressarcimentos devidos em função dos contratos por disponibilidade	Ressarcimento (Anexo I: Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Usinas Térm. Bio [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [S]
PLD_CER	p,t,l,fCER,m	R\$/MWh	Preço Médio de Liquidação de Diferenças durante o período de entrega da energia contratada no CER	Preço Médio de Liquidação de Diferenças para o período de apuração da entrega de energia estabelecido no CER, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", para o período de apuração da entrega da energia ao CER "fCER", no mês de apuração, "m"	Contratação de Energia de Reserva (Anexo I – Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos previstos no CER)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E] - 3º LER 05/2010 [E] - Preço Ressarcimento CER [S]
PLD_FUT	s,m,mg	R\$/MWh	Preço de Liquidação das Diferenças Futuro para Cálculo da Garantia Financeira	Valor Médio do Preço de Liquidação das Diferenças Futuro do submercado "s" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	CCEE	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - PLD para Cálculo da GF [E]
PLD_H	s,j	R\$/MWh	Preço de Liquidação das Diferenças Horário	Preço pelo qual é valorada a energia comercializada no Mercado de Curto Prazo. Definido por submercado "s" e Período de Contabilização "j"	Anexo: Formação do Preço de Liquidação das Diferenças	ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E] - Encargo por Seg. Energética [E] - Encargo por Ult. CAR [E] RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Contratação Disp. [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - PLD para Cálculo da GF [E] ENERGIA DE RESERVA [E] - Preço Ressarcimento CER [E] RRV [E] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						- Atraso de UHE com CCEAR [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Preço Penalidade de Energia [E]
PLD_MAX	m	R\$/MWh	Preço Máximo de Liquidação de Diferenças	Limite máximo do PLD no mês de apuração "m" definido pelo poder concedente por ato regulatório específico	ANEEL	RESSARCIMENTO [E] - Ress. Usinas Térm. Bio [E] - Ress. Demais Usinas [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Penalidade Falta Combustível [E]
PLD_MED	m	R\$/MWh	Preço Médio Mensal de Liquidação das Diferenças	Média mensal dos PLDs apurados ao longo do mês de apuração "m", considerando todos os submercados, para fins de cálculo de ressarcimentos devidos em função dos contratos por disponibilidade	Ressarcimento (Anexo I: Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Usinas Térm. Bio [E] - Ress. Demais Usinas [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [S]
PLD_MED_CG	s,m,mg	R\$/MWh	Preço de Liquidação de Diferenças Médio para cálculo da Garantia Financeira do submercado	Preço de Liquidação de Diferenças Médio para cálculo da Garantia Financeira do submercado "s", calculado no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo II - Determinação do Preço de Liquidação de Diferenças para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Garantia Financeira [E] - PLD para Cálculo da GF [S] - Garantia para Contratação [E] - Exp. Financeiras para GF [E]
PLD_MIN	f <sup>PLD</sup>	R\$/MWh	Preço Mínimo de Liquidação de Diferenças	Valor mínimo que o PLD pode assumir para um determinado ano "f <sup>PLD</sup> ", compreendido entre a primeira e a última semana operativa de preços.	ANEEL	Anexo: PLD [E] - Determinação do PLD [E]
PLD_RL	s,m	R\$/MWh	Preço de Liquidação das Diferenças para Recomposição de Lastro	Preço de Liquidação das Diferenças para Recomposição de Lastro por submercado, "s", no mês de apuração "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [I,S] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [I] - Atraso de UHE com CCEAR [S]
PLD_RP	a,m	R\$/MWh	Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de	Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (ANEXO 1 - Determinação do Preço Utilizado na Apuração do	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			agente		Repasse da Sobrecontratação).	- Preço de Repasse Sobrecont. [S]
PLD_XP	a,fr	R\$/MWh	Preço de Liquidação das Diferenças Médio do MCSD ex-post do perfil de Agente	Preço de Liquidação das Diferenças Médio do MCSD ex-post do Agente de Distribuição do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
PMAX	e,m	MWh/h	Potência Máxima Mensal do Contrato	Potência Máxima Mensal do Contrato "e" no mês de apuração "m"	ANEEL	CONTRATOS [E] - CCEAR [E] - Modulação [E] MCSD [E] - MCSD Mensal/TLivres [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Grandezas Preparatórias [E]
PMAX_CCEAR	e,mx,x	MWh/h	Potência Máxima Mensal do Contrato de Energia no Ambiente Regulado	Potência Máxima Mensal do Contrato de Energia no Ambiente Regulado "e", para cada mês utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de meses "mx", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
PMED_CCEAR	a,fr	R\$/MWh	Preço Médio dos CCEARs do MCSD ex-Post do perfil de Agente	Preço Médio dos CCEARs do MCSD ex-Post do Agente de Distribuição do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
PMED_DIS_PNL	a,s,j	R\$/MWh	Preço Médio de Liquidação das Diferenças	Preço Médio de Liquidação das Diferenças para Penalização dos Distribuidores no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Cálculo dos Preços Utilizados nas Penalidades de Energia)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Preço Penalidade de Energia [I]
PMED_PNL	m	R\$/MWh	Preço Médio de Liquidação das Diferenças para Penalização	Preço Médio de Liquidação das Diferenças para Penalização no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Cálculo dos Preços Utilizados nas Penalidades de Energia)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Penalidade Falta Combustível [E] - Preço Penalidade de Energia [S]
PNA_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual Necessário para Atendimento ao Produto	Percentual Necessário para Atendimento ao Produto, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	
PNCL	p,m	n.a.	Percentual Não Comprometido com Leilões	Percentual Não Comprometido com Leilões, da parcela de usina "p", no Mês de Apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PNCL_PROD	p,t,l,m	n.a.	Percentual não Comprometido com Leilões Utilizado para Atender o Produto	Percentual não Comprometido com Leilões Utilizado para Atender o Produto, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PNL_FCOMB	a,m	R\$	Penalidade pela Falta de Combustível	Penalidade pela Falta de Combustível do perfil de agente "a", no Mês de Apuração, "m"	Penalidades de Energia (Determinação da Penalidade pela Falta de Combustível)	PENALIDADE DE ENERGIA [S] - Penalidade Falta Combustível [S]
POT_CER	p,r,d	MWh	Potência Comprometida com CER da parcela de usina	Potência Comprometida com CER da parcela de usina "p", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Grandezas Preparatórias [I]
POT_NEG	as,ad,r,d	MW	Quantidade de Potência Negociada	Quantidade de Potência Negociada entre o agente com sobra de potência "as" e o agente com déficit de potência "ad", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Agentes	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Penalidade por Ins. Lastro Pot. [E]
POT_REF	p,r,d	MWh	Potência de Referência Final	Potência de Referência Final da parcela de usina "p", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE POTENCIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Saldo de Potência Antiga [E] - Insuficiência Lastro Potência [E] - Preço Penalidade de Potência [E]
POT_REF_MPP	p,m	MWh	Potência de Referência Média Mensal no Patamar de Carga	Potência de Referência Média Mensal no Patamar de Carga Pesada da parcela de usina "p", no mês de	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Pesada da parcela de usina	apuração "m"	Penalidade de Potência)	
POT_REF_P	p,j	MW	Potência de Referência Preliminar da parcela de usina	Potência de Referência Preliminar da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	Penalidade de Potência (Anexo I - Determinação da Potência de Referência Ajustada das Usinas sem Potência Assegurada)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Potência Ajustada das Usinas [I]
POT_REF_PL	p,j	MW	Potência de Referência Preliminar Limitada da parcela de usina	Potência de Referência Preliminar Limitada da parcela de usina "p", no período de comercialização "j"	Penalidade de Potência (Anexo I - Determinação da Potência de Referência Ajustada das Usinas sem Potência Assegurada)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Potência Ajustada das Usinas [I]
POT_REFA	p,r,d	MWh	Potência de Referência Ajustada	Potência de Referência Ajustada da parcela de usina "p", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidade de Potência (Anexo I - Determinação da Potência de Referência Ajustada das Usinas sem Potência Assegurada)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [E] - Potência Ajustada das Usinas [S]
PPC	i,j	n.a.	Percentual de Participação do Consumo	Percentual de Participação do Consumo do ponto de medição "i", no período de comercialização "j"	Medição Física (Determinação das Participações do Rateio de Perdas da Rede Básica)	MEDIÇÃO FÍSICA [I] - Rateio de Perdas RB [I]
PPC	ar,av,m	n.a.	Percentual de Impostos e Contribuições Recolhíveis pelos Agentes Cessionários	Percentual de Impostos e Contribuições Recolhíveis pelos Agentes Cessionários para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no mês de apuração "m"	Agentes	MCSD [E] - Det. Valores a Liquidar [E]
PPC_RB	i,j	n.a.	Percentual de Participação do Consumo no Rateio de Perdas da Rede Básica	Percentual de Participação do Consumo no Rateio de Perdas da Rede Básica do ponto de medição "i", no período de comercialização "j"	Medição Física (Determinação das Participações do Rateio de Perdas da Rede Básica)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Rateio de Perdas RB [S] - Participam das Perdas RB [E]
PPG	i,j	n.a.	Percentual de Participação da Geração	Percentual de Participação da Geração do ponto de medição "i", no Período de Comercialização "j"	Medição Física (Determinação das Participações do Rateio de	MEDIÇÃO FÍSICA [I] - Rateio de Perdas RB [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Perdas da Rede Básica)	
PPG_RB	i,j	n.a.	Percentual de Participação da Geração no Rateio de Perdas da Rede Básica	Percentual de Participação da Geração no Rateio de Perdas da Rede Básica do ponto de medição "i" no período de comercialização "j"	Medição Física (Determinação das Participações do Rateio de Perdas da Rede Básica)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Rateio de Perdas RB [S] - Participam das Perdas RB [E]
PPI	p	n.a.	Percentual de Perda Interna Total da Usina	Relação entre o montante de perdas, da usina não hidráulica com Modalidade de Despacho Tipo IA ou IIA ou hidráulica com modalidade de despacho tipo I, aferidos quando a usina atingir sua plena capacidade de produção, e a capacidade total instalada. O montante de perdas refere-se à diferença entre a medição da geração realizada na barra das Unidades Geradoras e a medição no ponto de conexão, ou seja, considerando as perdas de rede exclusiva e o consumo relacionado aos serviços auxiliares da usina	Cadastro do Sistema Elétrico	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Perdas Internas [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
PPIM	p,f	n.a.	Percentual da Perda Interna Média para Abatimento da Garantia Física	Fator de Perda Interna Média para Abatimento da Garantia Física da parcela de usina "p" no ano de apuração "f". Relação entre a expectativa média anual de perdas e a capacidade total instalada das usinas não hidráulicas com modalidade de despacho Tipo IA ou IIA, usinas hidráulicas com modalidade de despacho Tipo I e usinas hidráulicas, participantes do MRE, com modalidade de despacho II ou III. A expectativa média de perdas refere-se ao consumo relacionado aos serviços auxiliares da usina e as perdas de rede exclusiva quando a Usina estiver gerando, com base em um horizonte de 60 meses.	Cadastro do Sistema Elétrico	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Perdas Internas [E]
PR_G	p,t,l,m	MWh	Percentual de Realocação da Geração Disponível	Percentual de Realocação da Geração Disponível da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
PR_GF	p,t,l,m	n.a.	Percentual de Realocação da Garantia Física Ajustada	Percentual de Realocação da Garantia Física Ajustada da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
PRC	y,j	MWh	Perda da Rede Compartilhada	Perda da Rede Compartilhada "y", durante o período de comercialização "j"	Medição Física (Cálculo das perdas por rede compartilhada)	MEDIÇÃO FÍSICA [I] - Perdas RC [I]
PRC_C	y,j	MWh	Perda da rede compartilhada associada ao canal C	Perda da rede compartilhada "y" associada ao consumo da rede "y" no período de comercialização "j"	Medição Física (Cálculo das perdas por rede compartilhada)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Perdas RC [S] - Medições Ajustadas [E]
PRC_G	y,j	MWh	Perda da rede compartilhada associada ao canal G	Perda da rede compartilhada "y" associada à geração da rede "y" no período de comercialização "j"	Medição Física (Cálculo das perdas por rede compartilhada)	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Perdas RC [S] - Medições Ajustadas [E]
PRCOMB	p,t,l	R\$/unidade de combustível	Preço de Referência do Combustível	Preço de Referência do Combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [S]
PRECO_CCEAR	e,m	R\$/MWh	Preço do CCEAR	Preço do CCEAR, do contrato "e", para cada mês de apuração "m"	ANEEL	MCSD [E] - Preços dos CCEARs [E]
PREÇO_CQ	e,m	R\$/MWh	Preço de Repasse do Contrato	Preço de Repasse do Contrato "e" no mês de apuração "m"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
PREÇO_MED_CQ	a,m	R\$/MWh	Preço Médio dos Contratos do perfil de agente	Preço Médio dos Contratos do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (ANEXO 1 - Determinação do Preço Utilizado na Apuração do Repasse da Sobrecontratação).	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
PRECO_XP_DEF	a,fr	R\$/MWh	Preço de Referência dos Déficits do MCSD ex-post do perfil de agente	Preço de Referência dos Déficits do MCSD ex-post do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
PRECO_XP_SOB	a,fr	R\$/MWh	Preço de Referência das Sobras do MCSD ex-post do perfil de agente	Preço de Referência das Sobras do MCSD ex-post do agente de Distribuição do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
PREF_DIS_PNL	m	R\$/MWh	Preço de Referência para Penalização do Distribuidor	Preço de Referência para Penalização do Distribuidor no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Cálculo dos Preços Utilizados nas Penalidades de Energia)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Penalidade Apurada [E] - Preço Penalidade de Energia [S]
PREF_ILP	m	R\$/MWh	Preço de Referência para Pagamento da Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência	Preço de Referência para Pagamento da Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência, no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Penalidade por Ins. Lastro Pot. [E] - Preço Penalidade de Potência [S]
PREF_PNL	m	R\$/MWh	Preço de Referência para Penalização	Preço de Referência para Penalização no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Cálculo dos Preços Utilizados nas Penalidades de Energia)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Penalidade Apurada [E] - Preço Penalidade de Energia [S]
PREF_POT	m	R\$/kWmês	Preço de Referência da Penalidade de Potência	Preço de Referência Não Ajustado para o Pagamento da Penalidade de Potência, no mês de apuração "m"	ANEEL	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Preço Penalidade de Potência [E]
PREFA_POT	m	R\$/MWh	Preço de Referência Atualizado da Penalidade de Potência	Preço de Referência Atualizado da Penalidade de Potência, no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
PRIC	p,m	R\$/MWh	Preço de Ressarcimento devido pela Geração Abaixo da Inflexibilidade Contratada	Preço utilizado para valorar os ressarcimentos devidos pela parcela de usina "p", no mês de apuração "m", em caso de verificação da geração abaixo dos níveis de inflexibilidade contratadas	Ressarcimento (Anexo I: Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Demais Usinas [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [S]
PRIFC_PROD	ar,av,t,l,m	n.a.	Percentual de Participação no Rateio da Inadimplência por	Percentual de Participação no Rateio da Inadimplência por Produto para o agente cessionário	Mecanismo de Compensação de Sobras e	MCSD [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Produto	"ar", do agente vendedor "av", para o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	- Det. Valores a Liquidar [I]
PRIFC_TOT	ar,av,m	n.a.	Percentual de Participação no Rateio da Inadimplência Total para o agente cessionário	Percentual de Participação no Rateio da Inadimplência Total para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSO [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
PU_FCOMB	p,m	R\$	Penalidade da Usina pela Falta de Combustível de cada parcela de usina	Penalidade da Usina pela Falta de Combustível de cada parcela de usina, "p", no Mês de Apuração, "m"	Penalidades de Energia (Determinação da Penalidade pela Falta de Combustível)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Penalidade Falta Combustível [I]
PV_CER	p,t,l	R\$/MWh	Preço de Venda de Referência do CER	Preço de Venda de Referência estabelecido no CER para remuneração da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l"	ANEEL	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 3º LER 05/2010 [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
PVA_CER	p,t,l,m	R\$/MWh	Preço de Venda Atualizado	Preço de Venda Atualizado da parcela de usina, "p", comprometida com CER, para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva ((3º Leilão de Energia de Reserva - 05/2010) e (2º Leilão de Energia de Reserva - 03/2009))	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [S] - 3º LER 05/2010 [S] - Fonte Eólica [S] - 2º LER 03/2009 [S] - Preço Ressarcimento CER [E]
PVF	p,t,e,l,m	R\$	Parcela Variável Final	Parcela Variável Final da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
PVM_CER	p,t,l,m	R\$/MWh	Preço de Venda Médio do CER	Preço de Venda Médio do CER, para cada parcela de usina, "p", comprometida com o mesmo CER, para	Energia de Reserva (Anexo I - Cálculo dos Preços	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Utilizados nos Ressarcimentos previstos no CER)	- 3º LER 05/2010 [E] - Preço Ressarcimento CER [S]
PVP	p,t,e,l,m	R\$	Parcela Variável Preliminar	Parcela Variável Preliminar da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
PVR	p,t,e,l,m	R\$	Parcela Variável Residual	Parcela Variável Residual da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
<b>Q</b>						
Q_HORAS	q	n.a.	Quantidade de Horas no Quadriênio	Quantidade de horas no quadriênio "q"	CCEE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Eólica [E] - 2º LER 03/2009 [E]
QA	e,f	MWh	Quantidade Anual do Contrato	Quantidade Anual do Contrato "e" no ano de apuração "f"	Agentes	CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Sazonalização [E] - Proinfa [E] - Sazonalização [E] - Ajuste [E] - Sazonalização [E] - CCEAR [E] - Sazonalização [E] RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E] - Ress. Usinas Térm. Bio [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						- Anexo II: Geração Total do Agente [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E] - Garantia para Contratação [E] MCSD [E] - MCSD Mensal/TLivres [E] - MCSD 4% [E] - MCSD Ex-post [E] RRV [E] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E] - Parcela variável e receita [E] - Atualização do ICB [E]
QA_4_DEF	a,t,l,x	MW médio	Quantidade Anual de Déficits de CCEARs referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente	Quantidade Anual de Déficits de CCEARs referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente "a", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x" a ser compensada/reduzida para o ano de compensação/redução	CCEE	MCSD [E] - MCSD 4% [E]
QA_4_SOB	a,t,l,x	MW médio	Quantidade Declarada de Sobras Referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente	Quantidade Declarada de Sobras Referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do perfil de agente "a", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x" a ser compensada/reduzida para o ano de compensação/redução	CCEE	MCSD [E] - MCSD 4% [E]
QA_CCEAR	e,fx,x	MWh	Quantidade Anual de Contrato de Energia no Ambiente Regulado do contrato	Quantidade Anual de Contrato de Energia no Ambiente Regulado do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres e no MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I] - MCSD 4% [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
QA_MCSD	e,fx,x	MWh	Resultado Anual do Processamento do MCSD Mensal do contrato	Resultado Anual do Processamento do MCSD Mensal do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QA_MCSD_4	e,fx,x	MWh	Resultado Anual do Processamento do MCSD referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% para cada contrato	Resultado Anual do Processamento do MCSD referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
QA_NG	p,t,l,m	MWh	Quantidade Anual de Energia Contratada Não Gerada	Quantidade anual de energia, definida no contrato por disponibilidade, não gerada pela parcela de usina não hidráulica "p", vinculada ao produto, "t", do leilão "l" referente ao mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [E,S] - Comprometimento da Usinas [S] - Ress. Usinas Térm. Bio [E]
QANG_INV	p,t,l,fCER	MWh	Quantidade Anual de Energia Não Gerada Involuntariamente	Quantidade Anual de Energia Comprometida com o CER não gerada para a parcela de usina termelétrica a biomassa "p", referente ao produto, "t", do leilão "l" no período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fcer". Essa variável contempla apenas a energia que deixou de ser gerada não gerenciável pelo agente proprietário pelo empreendimento, contemplado neste aspecto desde o atraso na entrada em operação das instalações de distribuição ou transmissão das quais depende a usina, até os montantes de energia não entregues devido à redução da geração das usinas por necessidade sistêmica, em obediência a um comando do ONS	ANEEL	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E] - 3º LER 05/2010 [E]
QAP4_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	MWh	Quantidade das Cessões Anuais Passadas de CCEAR do agente cedente	Quantidade das Cessões Anuais Passadas de CCEAR do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
QAPIT_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	MWh	Quantidade das Cessões Anuais Passadas de CCEAR referentes ao MCSD Itaipu do agente cedente	Quantidade das Cessões Anuais Passadas de CCEAR referentes ao MCSD Itaipu do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
QAPOT_CCEAR	e,fx,x	MW	Potência Máxima Anual dos Contratos de Energia no Ambiente Regulado do contrato	Potência Máxima Anual dos Contratos de Energia no Ambiente Regulado do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I] - MCSD 4% [I]
QAPOTRED4_CCEAR	e,fx,x	MW	Potência Máxima Anual dos Contratos de Energia no Ambiente Regulado após a Redução referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato	Potência Máxima Anual dos Contratos de Energia no Ambiente Regulado após a Redução referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
QARED4_CCEAR	e,fx,x	MWh	Quantidade Anual de Contratos de Energia no Ambiente Regulado após as Devoluções referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% de cada contrato	Quantidade Anual de Contratos de Energia no Ambiente Regulado após as Devoluções referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
QDC_SA	p,t,l,fcCEAR	MWh	Quantidade Declarada de Energia Comprometida para o Saldo Acumulado	Quantidade Declarada de Energia Comprometida para o Saldo Acumulado de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração dos CCEARs, "fcCEAR"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
QDS	a,m	MWh	Quantidade Declarada ao SIMPLES	Quantidade Declarada ao SIMPLES pelo perfil de agente "a" para o mês de apuração "m"	EPE	CONTRATOS [E] - CCEAR [E] - Sazonalização [E]
QE_REST_OP	p,j	MWh	Quantidade de Energia Utilizada para Determinação	Quantidade de Energia Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação da parcela	Encargos (Encargos por	ENCARGOS [I] - Encargos por Rest. Ope. [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			de Encargos por Restrição de Operação	de usina não hidráulica "p", por período de comercialização "j"	Restrição de Operação)	
QEA_CER	p,t,l,fCER	MWh	Quantidade de Energia de Antecipação para o CER	Quantidade de Energia de Antecipação para o CER da parcela de usina "p", vinculada ao produto, "t", do leilão "l", do período de apuração da entrega da energia do CER associada ao ano de entrega "fCER"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
QEA_REST_OP	p,j	MWh	Quantidade de Energia Ajustada Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação	Quantidade de Energia Ajustada Utilizada para Determinação de Encargos por Restrição de Operação da parcela de usina não hidráulica "p", por período de comercialização "j"	Encargos (Encargos por Restrição de Operação)	ENCARGOS [I] - Encargos por Rest. Ope. [I] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
QEC_CCEAR	p,t,l,m	MWh	Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR	Quantidade de Energia Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade do CCEAR da parcela de usina "p" comprometida com produto "t" do leilão "l" no mês de apuração dos CCEARs "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [S] - Comprometimento da Usinas [S]
QEC_CER	p,t,l,fCER	MWh	Quantidade de Energia Comprometida com CER	Quantidade de Energia Comprometida com o CER da parcela de usina "p", vinculada ao produto, "t", do leilão "l", do período de apuração da entrega da energia do CER associada ao ano de entrega "fCER"	CCEE	RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento da Usinas [E] - Ress. Usinas Térm. Bio [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E] - Garantia para Contratação [E] ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E] - 3º LER 05/2010 [E] - Preço Ressarcimento CER [E]
QEDAE_AP	a,s,m	MWh	Quantidade Mensal de Energia Declarada para Alívio de Exposições de	Quantidade de energia declarada do perfil de agente autoprodutor "a" para cálculo do alívio de exposições das cargas localizadas nos submercados "s" para o mês "m". Essa declaração é específica para agentes	Agentes	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Autoprodução	de autoprodução que optaram pela Modalidade "M" e realizada conforme Procedimentos de Comercialização específicos.		GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Exp. Financeiras para GF [E]
QEDAE_AP_CG	a,s,m,mg	MWh	Quantidade Mensal de Energia Declarada para Alívio de Exposições de Autoprodução no cálculo de Garantia Financeira do perfil de agente	Quantidade Mensal de Energia Declarada para Alívio de Exposições de Autoprodução no cálculo de Garantia Financeira do perfil de agente "a", para o submercado, "s" no mês "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
QEMAE_AP	a,s,r,w	MWh	Quantidade de Energia Declarada Modulada para Alívio de Exposições	Quantidade de Energia Declarada Modulada para Alívio de Exposições do perfil de agente "a", de autoprodução, do submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
QEXCED	e,m	MWh	Quantidade de Energia que Excedeu a Potência Associada do CCEAR	Quantidade de Energia que Excedeu a Potência Associada do CCEAR "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
QH_REG	c,j	MWh	Quantidade Modulada de Energia Regulada Declarada pelo Distribuidor	Declaração horária da energia fornecida a uma carga parcialmente livre, caso não exista um Contrato de Compra de Energia Regulada – CCER firmado entre o consumidor e o distribuidor, associada à parcela da carga "c" no período de comercialização "j"	Agentes	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Ajuste Consumo e Geração [E]
QM	e,m	MWh	Quantidade Sazonalizada do Contrato	Quantidade Sazonalizada do Contrato "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Sazonalização) / Agentes	CONTRATOS [E,S] - CCEAL [E] - Sazonalização [E] - Modulação [E] - Proinfa [E] - Sazonalização [E] - Modulação [E] - Ajuste [E,S] - Sazonalização [S] - Modulação [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- CCEAR [E,S]</li> <li>- Sazonalização [S]</li> <li>- Modulação [E]</li> <li>- Quantidade Modulada [E]</li> </ul> GARANTIAS FINANCEIRAS [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Requisito Físico [E]</li> </ul> MCS D [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- MCS D Mensal/TLivres [E]</li> <li>- Det. Valores a Liquidar [E]</li> </ul> RRV [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E]</li> <li>- Atraso de UHE com CCEAR [E]</li> </ul>
QM_0	e,m	MWh	Quantidade Sazonalizada Não Ajustada	Quantidade Sazonalizada Não Ajustada do Contrato "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- CCEAR [I]</li> <li>- Sazonalização [I]</li> </ul>
QM_1	e,m	MWh	Quantidade Mensal Ajustada em Máximo e Mínimo	Quantidade Mensal Ajustada em Máximo e Mínimo do Contrato "e" no mês de apuração "m"	Contratos (Sazonalização do CCEARs)	CONTRATOS [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- CCEAR [I]</li> <li>- Sazonalização [I]</li> </ul>
QM_CCEAL.CG	e,m,mg	MWh	Quantidade Mensal do CCEAL	Quantidade Mensal do CCEAL "e" para Cálculo da Garantia Financeira no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Contratos [S]</li> <li>- Exp. Financeiras para GF [E]</li> </ul>
QM_CCEAR	e,mx,x	MWh	Quantidade Mensal de Contrato de Energia no Ambiente Regulado do contrato	Quantidade Mensal de Contrato de Energia no Ambiente Regulado do contrato "e", para cada mês utilizado no processamento do MCS D "mx", no processamento do MCS D "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Défis (MCS D Mensal e MCS D Trocas Livres)	MCS D [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- MCS D Mensal/TLivres [I]</li> </ul>
QM_CCEAR.CG	e,m,mg	MWh	Quantidade Mensal do contrato CCEAR	Quantidade Mensal do contrato CCEAR "e" para o Cálculo da Garantia Financeira no mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Contratos [I]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
QM_CER.CG	p,m,mg	MWh	Quantidade Mensal Comprometida com Energia de Reserva para o Cálculo da Garantia Financeira do contrato	Quantidade Mensal Comprometida com Energia de Reserva para o Cálculo da Garantia Financeira do contrato "e" do mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
QM_CLA.CG	e,m,mg	MWh	Quantidade Mensal do Contrato de Leilão de Ajuste para o Cálculo da Garantia Financeira do contrato	Quantidade Mensal do Contrato de Leilão de Ajuste para o Cálculo da Garantia Financeira do contrato "e" do mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
QM_DE.CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Quantidade Mensal Contratada com Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Quantidade Mensal Contratada com Direitos Especiais para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", referente a venda da energia localizada no submercado "s*" a ser entregue no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
QM_DEF	a,t,l,x	MW médio	Quantidade Mensal de Déficits de CCEAR do perfil de agente	Quantidade Mensal de Déficits de CCEAR do perfil de agente "a", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x" para o mês de compensação/redução inicial até o final do vigência do contrato	CCEE	MCSD [E] - MCSD Mensal/TLivres [E]
QM_GF	p,m	MWh	Quantidade Mensal de Garantia Física definida pelo Agente	Informação da quantidade de garantia física associada à parcela de usina "p", no mês de apuração "m", a ser considerada na contabilização	Agentes	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E] GARANTIA FÍSICA [E] - Ajuste GF sazonalizada [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Lastro Físico [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
QM_IT.CG	e,m,mg	MWh	Quantidade Mensal do Contrato de Itaipu para o Cálculo da Garantia Financeira do contrato	Quantidade Mensal do Contrato de Itaipu para o Cálculo da Garantia Financeira do contrato "e" do mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
QM_MCSD	e,mx,x	MWh	Resultado do Processamento do MCSD Mensal do contrato	Resultado do Processamento do MCSD Mensal do contrato "e", para cada mês utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de meses "mx", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QM_MOD_LIM	e,j	MWh	Quantidade Modulada Limitada	Quantidade Modulada Limitada do Contrato "e" no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
QM_MOD_PRE	e,j	MWh	Quantidade Modulada Preliminar	Quantidade Modulada Preliminar do Contrato "e" no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
QM_PFA_CG	e,m,mg	MWh	Quantidade mensal do contrato de PROINFA	Quantidade mensal do contrato de PROINFA "e" para o Cálculo da Garantia Financeira no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Tratamento de Contratos)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Contratos [I]
QM_REG	c,m	MWh	Quantidade Mensal de Energia Regulada Declarada pelo Distribuidor	Declaração mensal da energia fornecida a uma carga parcialmente livre, por meio de um Contrato de Compra de Energia Regulada – CCER, associada à parcela da carga "c" no mês de apuração "m"	Agentes	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Ajuste Consumo e Geração [E]
QMCL_SOB	a,t,l,x	MW médio	Quantidade Declarada de Sobras referente a Saída de Consumidores Potencialmente Livres do perfil de agente	Quantidade Declarada de Sobras referente a Saída de Consumidores Livres do perfil de agente "a", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x" para o mês de compensação/redução inicial até o final de vigência do contrato.	CCEE	MCSD [E] - MCSD Mensal/TLivres [E]
QMCT_SOB	a,t,l,x	MW médio	Quantidade Declarada de Sobras referente a Acréscimo de Energia de Contratos Anteriores a 16 de março de 2004 do perfil de agente	Quantidade Declarada de Sobras referente a Acréscimo de Energia de Contratos Anteriores a 16 de março de 2004 do perfil de agente "a", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x" para o mês de compensação/redução inicial até o final de vigência do contrato.	CCEE	MCSD [E] - MCSD Mensal/TLivres [E]
QMLV_SOB	a,t,l,x	MW médio	Quantidade declarada de Sobras referente a Outros Desvios de Mercado do perfil	Quantidade declarada de Sobras referente a Outros Desvios de Mercado do perfil de agente "a", para o produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x" para o mês de compensação inicial até final de	CCEE	MCSD [E] - MCSD Mensal/TLivres [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			de agente	vigência do contrato.		
QMP_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	MWh	Quantidade das Cessões Mensais Passadas de CCEAR do agente cedente	Quantidade das Cessões Mensais Passadas de CCEAR do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
QNA_PROD	p,t,l,m	MWh	Quantidade de Energia Necessária para Atendimento ao Produto	Quantidade de Energia Necessária para Atendimento ao Produto, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
QNSAD_PFA	a,s,r,w	MWh	Quantidade Necessária de Sobra para Atendimento aos Déficits do PROINFA	Quantidade Necessária de Sobra para Atendimento aos Déficits do PROINFA do perfil de agente "a", em cada submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
QP_IT	p,f	n.a.	Cota-Parte de Itaipu (Quota-Part of Itaipu)	Percentual do valor correspondente, nas regras da CCEE, à participação de cada cotista na Garantia Física da usina de Itaipu, por ano de apuração "f"	ANEEL	CONTRATOS [E] - Itaipu [E] - Modulação [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E]
QT_SUB	m	n.a.	Quantidade Total de Submercados	Quantidade de submercados utilizada para contabilização do mercado no âmbito da CCEE	CCEE	RESSARCIMENTO [E] - Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [E]
QTA_SAZ	ad,ar,av,s,t,l,m	MWh	Quantidade Total das Cessões Atuais de CCEAR Sazonalizadas do agente cedente	Quantidade Total das Cessões Atuais de CCEAR Sazonalizadas do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
QTC_A_4	e,fx,x	MWh	Quantidade Total Anual Cedida de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% de cada	Quantidade Total Anual Cedida de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			contrato	de anos "fx", no processamento do MCSD "x"		
QTC_H	e,fx,x	MWh	Quantidade Total Anual Cedida de CCEAR do contrato	Quantidade Total Anual Cedida de CCEAR do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTC_POT	e,x	MW	Quantidade Total Mensal Cedida de Potência do CCEAR do contrato	Quantidade Total Mensal Cedida de Potência do CCEAR do contrato "e", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTC_SAZ	e,mx,x	MWh	Quantidade Total Mensal Cedida de CCEAR do contrato	Quantidade Total Mensal Cedida de CCEAR do contrato "e", para cada mês utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de meses "mx", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTC POT_4	e,fx,x	MW	Quantidade Total Anual Cedida de Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato	Quantidade Total Anual Cedida de Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
QTC POT_H	e,fx,x	MW	Quantidade Total Anual Cedida de Potência do CCEAR do contrato	Quantidade Total Anual Cedida de Potência do CCEAR do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTP_CCEAR	ad,ar,av,s,t,l,m	MWh	Quantidade Total das Cessões Passadas de CCEAR do agente cedente	Quantidade Total das Cessões Passadas de CCEAR do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
QTP_SAZ	ad,ar,av,s,t,l,m	MWh	Quantidade Total das Cessões Passadas de CCEAR Sazonalizadas do agente	Quantidade Total das Cessões Passadas de CCEAR Sazonalizadas do agente cedente "ad", para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II -	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			cessionário	submercado "s", do produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Determinação dos Valores a Liquidar)	
QTR_A_4	e,fx,x	MWh	Quantidade Total Anual Recebida de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% de cada contrato	Quantidade Total Anual Recebida de CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
QTR_H	e,fx,x	MWh	Quantidade Total Anual Recebida de CCEAR do contrato	Quantidade Total Anual Recebida de CCEAR do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTR_POT	e,x	MW	Quantidade Total Mensal Recebida de Potência do CCEAR do contrato	Quantidade Total Mensal Recebida de Potência do CCEAR do contrato "e", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTR_SAZ	e,mx,x	MWh	Quantidade Total Mensal Recebida de CCEAR do contrato	Quantidade Total Mensal Recebida de CCEAR do contrato "e", para cada mês utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de meses "mx", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QTRPOT_4	e,fx,x	MW	Quantidade Total Anual Recebida de Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato	Quantidade Total Anual Recebida de Potência do CCEAR referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
QTRPOT_H	e,fx,x	MW	Quantidade Total Anual Recebida de Potência do CCEAR do contrato	Quantidade Total Anual Recebida de Potência do CCEAR do contrato "e", para cada ano utilizado no processamento do MCSD, considerando o conjunto de anos "fx", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
QUOTA_CCC	p,t,l,m	R\$	Quota CCC	Quota CCC da parcela de usina "p", para cada	ANEEL	RRV [E] - Parcela variável e receita [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"		
QUOTA_CDE	p,t,l,m	R\$	Quota CDE	Quota CCC da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	ANEEL	RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
<b>R</b>						
R_CMI	p,t,l	US\$/MMBTU	Valor de Referência do Preço do Carvão Mineral Importado no mercado Internacional	Valor de Referência do Preço do Carvão Mineral Importado no mercado Internacional da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
R_CPET	p,t,l	US\$/mt	Valor de Referência do Preço do Coque de Petróleo no mercado Internacional	Valor de Referência do Preço do Coque de Petróleo no mercado Internacional da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
R_ENC_CAR	a,m	R\$	Total de Recebimento por Encargo por Ultrapassagem da Curva e Aversão ao Risco	Total de Recebimento por Encargo por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [I] - Consolidação Encargos [I]
R_ENC_CS	a,m	R\$	Total de Recebimento por Encargo de Compensação Síncrona	Total de Recebimento por Encargo de Compensação Síncrona, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [I] - Consolidação Encargos [I]
R_ENC_OSA	a,m	R\$	Total de Recebimento por Encargos de Outros Serviços Ancilares	Total de Recebimento por Encargos de Outros Serviços Ancilares, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [I] - Consolidação Encargos [I]
R_ENC_RO	a,m	R\$	Total de Recebimento por Encargos por Restrição de Operação	Total de Recebimento por Encargos por Restrição de Operação, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [I] - Consolidação Encargos [I]
R_ENC_SE	a,m	R\$	Total de Recebimento por Encargo por Razão de	Total de Recebimento por Encargo por Razão de Segurança Energética, do perfil de agente "a", no	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [I] - Consolidação Encargos [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Segurança Energética	mês de apuração "m"		
R_GN	p,t,l	US\$/mt	Valor de Referência do Preço do Gás Natural não PPT	Valor de Referência do Preço do Gás Natural não PPT da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo IV: . Índices utilizados para atualização monetária para o 2º e 3º LEN)	RRV [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
R_OCAI	p,t,l	US\$/kg	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Internacional	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Internacional da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo IV: . Índices utilizados para atualização monetária para o 2º e 3º LEN)	RRV [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
R_OCAN	t,l	R\$/kg	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Nacional	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Alto teor de Enxofre no mercado Nacional para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [I]
R_OCBI	p,t,l	US\$/kg	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Internacional	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Internacional da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo IV: . Índices utilizados para atualização monetária para o 2º e 3º LEN)	RRV [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
R_OCBN	t,l	R\$/kg	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Nacional	Valor de Referência do Preço do Óleo Combustível tipo Baixo teor de Enxofre no mercado Nacional para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [I]
R_ODI	p,t,l	US\$/litro	Valor de Referência do Preço do Óleo Diesel no mercado Internacional	Valor de Referência do Preço do Óleo Diesel no mercado Internacional da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo IV: . Índices utilizados para atualização monetária para o 2º e 3º LEN)	RRV [I] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
R_ODN	t,l	R\$/litro	Valor de Referência do Preço do Óleo Diesel no mercado	Valor de Referência do Preço do Óleo Diesel no mercado Nacional da para cada produto, "t", do	RRV ( Anexo III - Determinação dos índices	RRV [I] - At. monetária do 1º LEN ou LFA

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Nacional	leilão, "l"	utilizados para atualização monetária para o 1º LEN e para 1º Leilão de Fontes Alternativas)	[I]
R_PDCOMB	p,t,l	n.a.	Valor de Referência do Preço dos Demais Combustíveis	Valor de Referência do Preço dos Demais Combustíveis da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV ( Anexo V - Índices utilizados para atualização monetária para os Leilões a partir de 2007 e para os LEE's)	RRV [I] - At. monetária LEN e 8º LEE [I]
RAE_AP	a,s,r,w	MWh	Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução	Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução do perfil de agente "a", no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
RAE_AP_CG	a,s,m,mg	MWh	Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução para cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
RAF_CCEAR	e,j	MWh	Folga de Referência para Alocação do CCEAR	Folga de Referência para Alocação do CCEAR "e" no período de comercialização "j"	Contratos (Modulação de CCEARs por QTD)	CONTRATOS [I] - CCEAR [I] - Modulação [I]
RANT_CER	p,t,l,m	R\$	Receita Antecipada da parcela de usina	Receita Antecipada da parcela de usina "p", associada ao produto "t", do leilão "l", para o mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Biomassa [I] - 3º LER 05/2010 [I]
RART	p,m	R\$	Ressarcimento pelo Custo de Operação e Manutenção dos Equipamentos de Auto-restabelecimento	Montante financeiro que a usina deverá ser ressarcida referente aos custos incorridos pela operação e manutenção dos equipamentos de autorestabelecimento	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Ancilares [E]
RAZ	p,t,l,m	R\$/MWh	Razão entre a Receita Fixa e a Energia Contratada	Razão entre a receita fixa declarada no leilão, "l", pelo vendedor, e a energia contratada pela parcela de usina "p", associada ao produto, "t", no mês de	Ressarcimento (Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos)	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Usinas Térm. Bio [E] - Ress. Demais Usinas [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				apuração "m".		- Anexo I: Preços dos Ressarcimentos [S]
RC	c,j	MWh	Consumo Reconciliado da Carga	Consumo de energia ajustado de uma parcela de carga "c" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S] CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Modulação [E] ENCARGOS [E] - Encargos Não Ajustados [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Grandezas Preparatórias [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - Comercialização Energia Incen. [E]
RC_CAT	c,j	MWh	Consumo Cativo	Consumo de energia ajustado da parcela cativa da carga parcialmente livre "c" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S] CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Modulação [E]
RC_SIN	c,j	MWh	Consumo Atendido pelo Sistema Interligado Nacional	Consumo Atendido pelo Sistema Interligado Nacional da parcela de carga "c", por período de comercialização "j"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]
RCAG	p,m	R\$	Ressarcimento pelo Custo de Operação e Manutenção dos Equipamentos de Supervisão e Controle e de Comunicação (Reimbursement for Cost of Operation and Maintenance of Equipment Supervisory Control and Communication)	Montante financeiro que a usina deverá ser ressarcida referente aos custos incorridos pela operação e manutenção dos equipamentos de supervisão e controle e de comunicação necessários à participação da usina no Controle Automático de geração (CAG)	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Ancilares [E]
RCRP	p,m	R\$	Ressarcimento por Consumo de Combustível para Reserva	Montante financeiro de que a usina deverá ser ressarcida pelo consumo de combustível enquanto	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Ancilares [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			de Prontidão	ficou como reserva de prontidão		
RCTO_XP	a,m	R\$/MWh	Compensação dos Custos do Agente Cedente	Compensação dos Custos do Agente Cedente para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
RD_AR_EF	m,mr	R\$	Recurso Disponível para o Alívio Retroativo das Exposições Financeiras Negativas	Recurso Disponível para o Alívio Retroativo das Exposições Financeiras Negativas, no mês de apuração "m" referente ao mês de referência para alívio retroativo "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
RD_AR_ENC	m,mr	R\$	Recurso Disponível para o Alívio Retroativo do Pagamento de Encargos	Corresponde ao total de recursos financeiros disponível, relativo ao mês de referência para alívio retroativo "mr", para alívio retroativo do pagamento de encargos, mês de apuração "m", formado pela sobra de recursos utilizados para alívio retroativo de exposições financeiras	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E,S] - Ajuste Alívio Retroativo [S] - Sobras de Recursos Fin. [E]
RD_AR12	m	R\$	Recurso Disponível para o Alívio Retroativo do 12º Mês Anterior	Corresponde à sobra de recursos decorrentes do alívio de encargos de serviços do sistema no mês de apuração "m" destinado ao alívio retroativo das exposições financeiras do 12º mês anterior	Encargos (Anexo I – Determinação dos Recursos Utilizados para Alívio Retroativo)	ENCARGOS [S] - Recursos Alívio Retroativo [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Alívio Retroativo [E]
REC_AJU	a,m	MWh	Ajuste no Consumo do Agente por determinação do Conselho de Administração da CCEE	Montante de MWh definido pelo Conselho de Administração da CCEE que altera o valor do consumo mensal do perfil de agente "a", para fins do rateio do encargo de energia de reserva no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	CCEE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Encargo de Reserva [E]
REC_CCEAR	ar,av,m	R\$	Recebimento Total do Vendedor de cada Cessionário em Todos os Produtos	Recebimento Total do Vendedor de cada Cessionário em Todos os Produtos para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
REC_LIQ	p,t,l,fCER,m	R\$	Receita Líquida do	Receita Líquida da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", para o período de apuração	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Empreendimento à Biomassa	da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	- 1º LER 01/2008 [S] - 3º LER 05/2010 [S] - Encargo de Reserva [E]
REC_M	ar,t,l,x	MW médio	Recebimento Mensal do agente cessionário	Recebimento Mensal do perfil de agente cessionário "ar", do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
REC_POT_A	a,r,d	MWh	Recurso de Potência Antiga do perfil de agente	Recurso de Potência Antiga do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Saldo de Potência Antiga)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Saldo de Potência Antiga [I]
REC_POT_ESP_N	a,r,d	MWh	Recurso de Potência Especial Nova do perfil de agente	Recurso de Potência Especial Nova do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
REC_POT_NESP_N	a,r,d	MWh	Recurso de Potência Não Especial Nova do perfil de agente	Recurso de Potência Não Especial Nova do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
RECDISP	m	R\$	Total de Recursos Disponível	Corresponde ao Excedente Financeiro apurado em um mês "m" acrescido do total de exposições positivas consolidadas dos agentes	Tratamento de Exposições (Alívio das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Alívio das Exposições [S] - Compensação de Exposições [E]
RECDISP_CCEAR	m	R\$	Total de Recursos Disponíveis para Alívio de Exposições de CCEAR	Total de Recursos Disponíveis para Alívio de Exposições de CCEAR no mês de Apuração "m"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Alívio Exposição de CCEAR [S] - Exp. Residual de CCEAR [E]
RECEBIDA_MRE	p,r,w	MWh	Energia Recebida do MRE	Energia Recebida do MRE da parcela de usina "p", no patamar "r", da semana "w"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
RECEBIMENTO_ENC	a,m	R\$	Total de Recebimento por Encargos	Informação consolidada de todos os montantes a serem recebidos por encargos apurados no mês "m", para o perfil de agente, "a"	Encargos (Consolidação dos Encargos)	ENCARGOS [S] - Consolidação Encargos [S]
RECEBIMENTO_MRE	p,r,w	R\$	Recebimento do MRE	Recebimento do MRE da parcela de usina "p", no patamar "r", da semana "w"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]
RECP_CCEAR	ar,av,t,l,m	R\$	Recebimento Total do Vendedor de cada Cessionário por Produto	Recebimento Total do Vendedor de cada Cessionário por Produto para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", para o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
RECT_CCEAR	av,m	R\$	Recebimento Total pelo Vendedor	Recebimento Total do perfil de agente Vendedor "av", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
RECTP_CCEAR	av,t,l,m	R\$	Recebimento Total do Vendedor por Produto	Recebimento Total do Vendedor por Produto para o agente vendedor "av", para o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
RECURSO_ESP_PNL	a,m	MWh	Recurso Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente	Recurso Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro não Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro n Ajustado [I]
RECURSO_NESP_PNL	a,m	MWh	Recurso Não Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente	Recurso Não Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro não Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro n Ajustado [I]
REF_GHV	p,f	MWh	Geração Histórica Verificada de Referência	REF_GHVp,f é a Geração Histórica Verificada de Referência da parcela de usina "p" por ano de	Medição Contábil (Cálculo do Fator de	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Fator Disponibilidade [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				apuração "f"	Disponibilidade)	
REF_TEIF	p,m	n.a.	Taxa de Referência de Interrupções Forçadas	Parâmetro estatístico que reflete a indisponibilidade causada por interrupção forçada da usina hidráulica participante do MRE, e da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA	ONS/Agente	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
REF_TEIP	p,m	n.a.	Taxa de Referência de Interrupções Programadas	Parâmetro estatístico que reflete a indisponibilidade causada por interrupção programada da usina hidráulica participante do MRE, e da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA	ONS/Agente	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
REQ_CLAR	p,t,l,m	MWh	Requisito de Indisponibilidade Passível de Cobertura por Contratos	Requisito de Indisponibilidade Passível de Cobertura por Contratos de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
REQ_POT_A	a,r,d	MWh	Requisito de Potência Antiga do perfil de agente	Requisito de Potência Antiga do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Saldo de Potência Antiga)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Saldo de Potência Antiga [I]
REQ_POT_ESP_N	a,r,d	MWh	Requisito de Potência Especial Nova do perfil de agente	Requisito de Potência Especial Nova do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
REQ_POT_NESP_N	a,r,d	MWh	Requisito de Potência Não Especial Nova do perfil de agente	Requisito de Potência Não Especial Nova do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
REQ_REG	a,m	MWh	Requisito Regulatório do perfil de agente	Requisito Regulatório do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Carga Regulatória [S] - Sobrecont. Passível Repasse [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Regulatória de Referência)	
REQ_SGFIS	p,t,l,m	MWh	Requisito de Indisponibilidade Passível de Cobertura por Garantia Física Livre	Requisito de Indisponibilidade Passível de Cobertura por Garantia Física Livre, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
REQBIO_CLAR	p,t,l,f	MWh	Requisito de Indisponibilidade de Usinas Termelétricas a Biomassa Passível de Cobertura por Contratos	Requisito de Indisponibilidade de Usinas Termelétricas a Biomassa Passível de Cobertura por Contratos de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração, "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
REQFIS_CG	a,s,m,mg	MWh	Requisito Físico para o Cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Requisito Físico para o Cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", no submercado "s" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Determinação do Requisito Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Requisito Físico [S] - Garantia Financeira [E] - Exp. Financeiras para GF [E]
REQUISITO_ESP_PNL	a,m	MWh	Requisito Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente	Requisito Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro não Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro n Ajustado [I]
REQUISITO_NESP_PNL	a,m	MWh	Requisito Não Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente	Requisito Não Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração do Nível da Insuficiência de Lastro não Ajustado)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Insuficiência Lastro n Ajustado [I]
RES_PRE	a,m	R\$	Resultado Preliminar	Resultado Preliminar do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Consolidação de Resultados [I]
RESS_CER	p,t,l,fCER,m	R\$	Ressarcimento Final pela Energia não Fornecida ao	Ressarcimento Final pela Energia não Fornecida ao CER, de cada parcela de usina, "p", comprometida	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Biomassa [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			CER, de cada parcela de usina	com o produto, "t", do leilão, "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de apuração, "m"	Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	- 1º LER 01/2008 [I] - 3º LER 05/2010 [I]
RESS_DESP	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento Devido à Geração Realizada em Montante Inferior ao Despacho do ONS	Montante devido pela parcela de usina não hidráulica "p" (exceto Biomassa), comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", motivada por geração realizada em montante inferior ao despacho do ONS, no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Demais Usinas [S] - Ressarcimentos Apurados [E]
RESS_GI	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento devido à geração inferior ao limite de cada parcela de usina	Ressarcimento devido à geração inferior ao limite de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
RESS_INFLEX	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento Anual por Geração Realizada Abaixo da Inflexibilidade Contratada para Usinas Não Hidráulicas	Montante devido pela parcela de usina não hidráulica "p" (exceto Biomassa), comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", motivada por geração realizada abaixo da inflexibilidade anual definida no CCEAR por Disponibilidade, no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Demais Usinas [S] - Ressarcimentos Apurados [E]
RESS_SN	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento devido à saldo negativo da conta de energia de cada parcela de usina	Ressarcimento devido à saldo negativo da conta de energia de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
RESULTADO	a,m	R\$	Resultado Final	Montante a liquidar resultante do processo de contabilização da CCEE, atribuída ao perfil de agente "a", no mês de apuração, "m". Valores positivos para esta variável representam a posição credora do agente enquanto valores negativos representam um saldo devedor atribuído ao agente	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [S] - Consolidação de Resultados [S] LIQUIDAÇÃO [E] - Valores a Liquidar [E] AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E] - Diferenças entre Process. [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						- Garantia Financeira [E]
RET	p,t,l,m	R\$	Receita fixa retida por conta de atraso na entrada em operação comercial do Empreendimento Eólico	Receita fixa retida por conta de atraso na operação comercial de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Eólica [S] - 2º LER 03/2009 [S] - Encargo de Reserva [E]
RET_TP	p,t,l,m	R\$	Receita Total Retida do Empreendimento Eólico	Valor a ser Pago ou Recebido do Empreendimento Eólico de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Eólica [S] - 2º LER 03/2009 [S] - Encargo de Reserva [E]
RF	p,t,l,m	R\$	Receita Fixa de cada parcela de usina, por produto	Receita Fixa de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
RF_CER	p,t,l,fCER	R\$	Receita Fixa Anual de Referência do CER	Receita Fixa Anual de Referência estabelecida no CER para remuneração da parcela de usina, "p", para cada produto "t", do primeiro leilão, "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER"	ANEEL	ENERGIA DE RESERVA [E] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E]
RF_RET	p,t,l,fCER,m	R\$	Receita Fixa Retida	Total de Receita Fixa Retida por conta do atraso da parcela de usina "p", para cada produto "t", do primeiro leilão "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [S] - 1º LER 01/2008 [S] - 3º LER 05/2010 [S] - Encargo de Reserva [E]
RFA_CER	p,t,l,fCER,m	R\$	Receita Fixa Anual Atualizada	Receita Fixa Anual Atualizada do Empreendimento Comprometido com CER, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", do mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva (1º Leilão de Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [S] - 1º LER 01/2008 [S] - 3º LER 05/2010 [S] - Preço Ressarcimento CER [E]
RFAM_CER	p,t,l,fCER,m	R\$	Receita Fixa Mensal do Empreendimento	Receita Fixa Mensal do Empreendimento Comprometido com CER, da parcela de usina "p",	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Biomassa [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Comprometido com CER	para cada produto "t", do leilão "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	- 1º LER 01/2008 [I] - 3º LER 05/2010 [I]
RFIX_A_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada	Receita Fixa Atualizada da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [I]
RFIX_AP	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada e Ponderada	Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	
RFIX_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita fixa Atualizada e Ponderada da usina associada ao contrato com a Distribuidora	Receita Fixa Atualizada e Ponderada da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [S] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [S] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [E] - Parcela variável e receita [E]
RFIX_ATS	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa reduzida em função do Atraso	Receita Fixa reduzida em função do Atraso da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Detalhamento do cálculo da receita de usinas com CCEAR's por Disponibilidade vigente e com atraso no cronograma de entrada em operação comercial de unidades geradoras)	RRV [E,S] - Usinas c/ CCEAR vig., Atrasadas [S] - Parcela variável e receita [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
RFX_COMB	p,t,l	R\$/ano	Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade	Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [I]
RFX_COMB_A	p,t,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível	Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [I]
RFX_COMB_A_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível	Receita Fixa Atualizada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade, da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
RFX_COMB_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada e Ponderada vinculada ao custo do Combustível	Receita Fixa Atualizada e Ponderada vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
RFX_COMB_D	p,t,e,l	R\$/ano	Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível	Receita Fixa vinculada ao custo do Combustível associado à declaração de inflexibilidade da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
RFX_DC	p,t,l	R\$/ano	Receita Fixa vinculada aos Demais Custos	Receita Fixa vinculada aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [I]
RFX_DC_A	p,t,l,m	R\$/Mês	Receita Fixa Atualizada Vinculada aos Demais Custos	Receita Fixa Atualizada Vinculada aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do	Reajuste da Receita de Venda de CCEAR por Disponibilidade	RESSARCIMENTO [E] - Anexo I: Pregos dos Ressarcimentos [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			da usina	leilão, "l", no mês de apuração "m".	(Atualização do CVU e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia nos Leilões de Energia Nova realizados a partir de 2007 e do 8º Leilão de Energia Existente)	RRV [S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [S]
RFIX_DC_A_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada vinculada aos Demais Custos	Receita Fixa Atualizada vinculada aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
RFIX_DC_AP_D	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Atualizada e Ponderada vinculada aos Demais Custos	Receita Fixa Atualizada e Ponderada vinculada aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
RFIX_DC_D	p,t,e,l	R\$/ano	Receita Fixa vinculada aos Demais Custos	Receita Fixa vinculada aos Demais Custos da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora, "e"	RRV (Apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [I]
RFIX_LEILAO_D	p,t,e,l	R\$/ano	Receita Fixa Anual ofertada no leilão pela usina	Receita Fixa Anual ofertada no leilão da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato com a Distribuidora	ANEEL	RRV [E] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E]
RFIX_TOT	p,t,e,l,m	R\$/ano	Receita Fixa Total da usina	Receita Fixa Total da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV (Atualização do Custo Variável Unitário e da Receita Fixa dos empreendimentos que negociaram energia no 1º Leilão de Energia Nova ou	RRV [S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [S] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [S] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					no 1º Leilão de Fontes Alternativas)	
RFU_PROD	p,t,l,m	R\$	Resultado Final da Usina Associado ao Produto	Resultado Final da Usina Associado ao Produto, da parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
RFUC_PROD	a,p,t,l,m	R\$	Resultado Final da Usina Associado ao Comprador do Produto	Resultado Final da Usina Associado ao Comprador do Produto, para cada perfil de agente "a", comprador de contrato por disponibilidade, referente a parcela de usina "p", negociada no produto "t", do leilão, "l", no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
RG	p,j	MWh	Geração Reconciliada (Raw Metered Generation)	Parcela de geração associada a uma parcela de usina "p" por período de comercialização "j". A Geração Reconciliada compõe lastro para contabilização da energia produzida no âmbito da CCEE	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTABIL [E,S] - Geração de Teste e Recon. [S] - Ajuste Consumo e Geração [E] - Fator Disponibilidade [E]
RIGBIO_PROD	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para Usinas Termelétricas a Biomassa	Montante devido pela parcela de usina termelétrica a biomassa "p", comprometida com o produto, "t", do leilão "l" por insuficiência de geração verificada para atendimento dos CCEARs por disponibilidade no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Usinas Térm. Bio [S] - Ressarcimentos Apurados [E]
RIND	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento Mensal por Indisponibilidade de Usinas Não Hidráulicas	Montante devido pela parcela de usina não hidráulica "p" (exceto Biomassa), comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", por degradação dos índices de disponibilidade apurados no mês "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Demais Usinas [S] - Ressarcimentos Apurados [E]
RIND_BIO	p,t,l,m	R\$	Ressarcimento em Função da Insuficiência de Geração para Usinas Termelétricas a Biomassa Verificada no Ano	Montante devido pela parcela de usina termelétrica a biomassa "p", comprometida com o produto, "t", do leilão "l" por insuficiência de geração verificada no ano anterior ao de apuração para atendimento dos	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas	RESSARCIMENTO [E,S] - Ress. Usinas Térm. Bio [S] - Ressarcimentos Apurados [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Anterior	CCEARs por disponibilidade, no mês de apuração "m"	Térmicas termelétricas a Biomassa))	
RISA	p,m	R\$	Ressarcimento por Investimentos para Prestação de Serviços Ancilares	Montante a ser ressarcido para a usina pelo investimento para prestação de serviços ancilares, no mês de apuração "m"	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Ancilares [E]
RP_CMCP_CRS	a,m	R\$	Repasse referente à Compra no Mercado de Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Repasse referente à Compra no Mercado de Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
RP_EXP_INV	a,m	R\$	Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP pelo perfil de agente	Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
RPA_CMCP_CRR	a,fr	R\$	Repasse Anual referente à Compra de energia no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Repasse Anual referente à Compra de energia no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
RPM_CMCP_CRR	a,m	R\$	Repasse Mensal referente à Compra de energia no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente	Repasse Mensal referente à Compra de energia no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
RPT_EXP_INV	a,fr	R\$	Repasse Total da Exposição Involuntária Comprada no MCP pelo perfil de agente	Repasse Total da Exposição Involuntária Comprada no MCP pelo perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
RSEP	p,m	R\$	Ressarcimento pelo Custo de Implantação, Operação e Manutenção de SEP	Montante financeiro que a usina deverá ser ressarcida referente aos custos incorridos pela implantação, operação e manutenção de Sistema Especial de Proteção (SEP)	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Ancilares [E]
RSEP_D	a,m	R\$	Ressarcimento do Agente Distribuidor pelo Custo de Implementação, Operação e Manutenção do SEP	Montante financeiro que o agente distribuidor deverá ser ressarcido referente aos custos incorridos pela implantação, operação e manutenção de Sistema Especial de Proteção (SEP)	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos Não Ajustados [E] - Consolidação Encargos [E]
RU_AR_EF	m,mr	R\$	Recurso Utilizado para o Alívio Retroativo das Exposições Financeiras Negativas	Recurso Utilizado para o Alívio Retroativo das Exposições Financeiras Negativas, no mês de apuração "m" referente ao mês de referência para alívio retroativo "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
RU_AR_ENC	m,mr	R\$	Recurso Utilizado para o Alívio Retroativo do Pagamento de Encargos	Corresponde ao montante de recursos financeiros, relativo ao mês de referência para alívio retroativo "mr", utilizado para alívio retroativo do pagamento de encargos, limitado pelo total de pagamento retroativo de encargos, no mês de apuração, "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E,S] - Ajuste Alívio Retroativo [S] - Sobras de Recursos Fin. [E]
RUPI_30	p,m	n.a.	Sinalizador de Reincidência de Ultrapassagem Mensal do Limite de Potência Injetada acima de 30 MW médios da parcela de usina	Sinalizador de Reincidência de Ultrapassagem Mensal do Limite de Potência Injetada acima de 30 MW médios da parcela de usina "p" no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Verificação de Ultrapassagem dos Limites de Potência Injetada)	DESCONTO TUST-TUSD [S] - Ultrapassagem Potência Injet. [S]
RUPI_50	p,m	n.a.	Sinalizador de Reincidência de Ultrapassagem Mensal do Limite de Potência Injetada acima de 50 MW médios da parcela de usina	Sinalizador de Reincidência de Ultrapassagem Mensal do Limite de Potência Injetada acima de 50 MW médios da parcela de usina "p" no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Verificação de Ultrapassagem dos Limites de Potência Injetada)	DESCONTO TUST-TUSD [S] - Ultrapassagem Potência Injet. [S]
RV_M	p,t,e,l,m	R\$	Valor da Receita de Venda Mensal	Valor da Receita de Venda Mensal da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", do contrato, "e", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de	RRV [S] - Parcela variável e receita [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					venda)	
RVA_A	p,t,l,m	R\$	Receita Variável por Antecipação de cada parcela de usina, por produto	Receita Variável por Antecipação de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
RVA_E	p,t,l,m	R\$	Receita Variável de Excedente de cada parcela de usina, por produto	Receita Variável de Excedente de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
RVA_SA	p,t,l,m	R\$	Receita Variável por Saldo Acumulado de cada parcela de usina, por produto	Receita Variável por Saldo Acumulado de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
RVET	p,t,l,m	R\$	Receita de Venda Total do Empreendimento Eólico	Receita de Venda Total do Empreendimento Eólico, de cada parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l", no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Eólica [S] - 2º LER 03/2009 [S] - Encargo de Reserva [E]
RVET_CER	p,t,l,fCER,m	R\$	Receita de Venda Total do Empreendimento Comprometido com CER	Receita de Venda Total do Empreendimento Comprometido com CER, da parcela de usina "p", para cada produto "t", do leilão "l" para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de Reserva – 05/2010))	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [S] - 1º LER 01/2008 [S] - 3º LER 05/2010 [S] - Encargo de Reserva [E]
RVT_M	p,t,l,m	R\$	Valor da Receita de Venda Total Mensal	Valor da Receita de Venda Total Mensal da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [S] - Parcela variável e receita [S]
<b>S</b>						

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
SAF	p,t,l,fCCEAR	MWh	Saldo Acumulado Final, destinado para o atendimento das obrigações do contrato	Saldo Acumulado Final, destinado para o atendimento das obrigações do contrato de cada parcela de usina "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Ano de Apuração dos CCEARs "fCCEAR"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [S] - Comprometimento da Usinas [S]
SAL_POT_A	a,r,d	MWh	Saldo de Potência Antiga	Saldo de Potência Antiga do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Saldo de Potência Antiga)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] - Saldo de Potência Antiga [S] - Insuficiência Lastro Potência [E]
SCDE_C	i,z	kWh	Informação Coletada do canal C do ponto de medição	Apresenta a medição de energia ativa no canal C, coletada pelo SCDE, por período de coleta "z", de cada ponto de medição "i" principal/retaguarda cadastrado pela CCEE	SCDE	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Informações SCDE [S] - Dados Horários [E] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Compensação Síncrona [E]
SCDE_G	i,z	kWh	Informação Coletada do canal G do ponto de medição	Apresenta a medição de energia ativa no canal G, coletada pelo SCDE, por período de coleta "z", de cada ponto de medição "i" principal/retaguarda cadastrado pela CCEE	SCDE	MEDIÇÃO FÍSICA [E,S] - Informações SCDE [S] - Dados Horários [E] MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Compensação Síncrona [E]
SCE	p,t,l,fCER	MWh	Saldo da Conta de Energia residual de cada parcela de usina	Saldo da Conta de Energia residual de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de apuração da entrega da energia ao CER "fCER"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
SCEP	p,t,l,fCER	MWh	Saldo da Conta de Energia Preliminar de cada parcela de usina	Saldo da Conta de Energia Preliminar de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no período de apuração da entrega da energia ao CER "fCER"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva – 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Eólica [I] - 2º LER 03/2009 [I]
SCLAR	a,m	MWh	Sobra da Energia Contratada para Lastrear os CCEAR por Disponibilidade	Sobra da Energia Contratada para Lastrear os CCEAR por Disponibilidade do perfil do agente, "a", no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais	RESSARCIMENTO [S] - Ress. Demais Usinas [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Usinas Não Hidráulicas))	
SCLAR_BIO	a,f	MWh	Sobra da Energia Contratada para Atendimento a Eventuais Indisponibilidades da usina termelétrica a Biomassa	Sobra da Energia Contratada para Atendimento a Eventuais Indisponibilidades da usina termelétrica a Biomassa, do perfil do agente, "a", no ano de apuração "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [S] - Ress. Usinas Térm. Bio [S]
SCONER	m	R\$	Saldo da CONER	Saldo da Conta de Energia de Reserva (CONER) verificado pela CCEE junto à instituição financeira mantenedora desta conta, no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	CCEE	ENERGIA DE RESERVA [E] - Encargo de Reserva [E]
SEC_MRE	r,w	MWh	Energia Secundária do MRE	A Energia Secundária do MRE corresponde ao volume de energia produzida pelas usinas integrantes do MRE que excede o total de garantia física desse conjunto de usinas, estabelecido no patamar "r" da semana "w"	MRE (Energia Secundária)	MRE [S] - Energia Secundária [S]
SF_ESS_FUT	m	R\$	Sobra Financeira para Alívio das Despesas Futuras com ESS	Corresponde à sobra de recursos decorrentes do alívio de encargos de serviços do sistema no mês de apuração "m" para eventual alívio de despesa futuras com ESS	Encargos (Anexo I – Determinação dos Recursos Utilizados para Alívio Retroativo)	ENCARGOS [S] - Recursos Alívio Retroativo [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Sobras de Recursos Fin. [E]
SF_LIM	m	R\$	Diferença no Saldo Financeiro Decorrente da Aplicação de Liminares	Representa o valor monetário associado à diferença observada no saldo do excedente financeiro, no mês de apuração, "m", decorrente de liminares judiciais	CCEE	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E] - Diferenças entre Process. [E]
SF_MA	m	R\$	Sobra Financeira do Mês Anterior	Montante financeiro referente à sobra do excedente financeiro apurado no mês anterior "m-1", sob gestão da CCEE em conta corrente específica, que retorna no mês de apuração "m" ao processo de contabilização, ajustado pelo resultado de aplicação além da própria movimentação financeira no período. Eventual saldo remanescente da CONER, findo os prazos dos CERs, será acrescido nesta conta	CCEE	ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos
						Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				corrente		
SFF_ESS_FUT	m	R\$	Sobra Financeira Final para Alívio das Despesas Futuras com ESS	Corresponde à sobra de recursos decorrentes do alívio de encargos de serviços do sistema no mês de apuração "m" para eventual alívio de despesa futuras com ESS acrescido da sobra do recursos financeiros destinados ao alívio retroativo	Consolidação de Resultados (ANEXO I – Apuração da Sobra de Recursos Financeiros no Mês)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E,S] - Consolidação de Resultados [E] - Sobras de Recursos Fin. [S] AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E] - Diferenças entre Process. [E]
SGFIS	a,m	MWh	Saldo de Garantia Física	Saldo de Garantia Física do perfil de agente, "a", no Mês de Apuração, "m".	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
SGFIS_EI	p,t,l,m	MWh	Saldo de Garantia Física para Abatimento da Indisponibilidade	Saldo de Garantia Física para Abatimento da Indisponibilidade, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no Mês de Apuração "m"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais Usinas Não Hidráulicas))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]
SOB_POT_VER	m	MWh	Sobra de Potência Verificada no mês	Sobra de Potência Verificada no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
SOB_XP	a,fr	MWh	Sobras Realizadas de CCEARs do perfil de agente	Sobras Realizadas de CCEARs do perfil de agente "a", para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
SOBRA_ANUAL	a,fr	MWh	Montante de Energia Sobrecontratada Anual pelo perfil de agente	Montante de Energia Sobrecontratada Anual pelo perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
SOBRA_G_MRE	p,r,w	MWh	Sobra de Geração do MRE	A Sobra de Geração do MRE corresponde à geração apurada acima da garantia física de uma parcela de usina "p" participante do MRE, no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Déficits e Sobras das Usinas do MRE)	MRE [E,S] - Déficits e Sobras do MRE [S] - Cobertura de GF [E] - Ajustes do MRE [E]
SOBRA_PFA	a,s,r,w	MWh	Sobra de Recursos do PROINFA	Sobra de Recursos do PROINFA do perfil de agente "a", em cada submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
SOBRA_POT	a,r,d	MWh	Sobra de Potência	Sobra de Potência do agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação das Grandezas Utilizadas na Negociação de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [S] - Negociação de Potência [S]
SOBRA_S_MRE	s,r,w	MWh	Sobra Total de Geração por Submercado	A Sobra Total de Geração do MRE por submercado corresponde à soma de toda a geração apurada acima da garantia física de um submercado "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Necessidades de Cobertura de Garantias Físicas por Submercado)	MRE [E,S] - Cobertura de GF [S] - Direito de Energia Sec. [E]
SOBRASEC	s,r,w	MWh	Sobra Disponível para Alocação de Energia Secundária	Sobra Disponível para Alocação de Energia Secundária por submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Atendimento do Direito à Energia Secundária)	MRE [I] - Direito de Energia Sec. [I]
SPD		hora	Período de Comercialização (Settlement Period Duration)	Duração do período de comercialização "j" igual a 1 hora	Configuração do Sistema	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Geração de Teste e Recon. [E] - Perdas Internas [E] CONTRATOS [E] - CCEAL [E] - Modulação [E] - Ajuste [E] - Modulação [E] - CCEAR [E] - Sazonalização [E] - Modulação [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - Modulação GF Motorizada [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] ENCARGOS [E] - Encargos Não Ajustados [E] RESSARCIMENTO [E] - Ress. Demais Usinas [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Grandezas Preparatórias [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - GF para Fins de Desconto [E]
SRD_PFA	a,s,r,w	MWh	Saldo de Recursos Disponíveis do PROINFA	Saldo de Recursos Disponíveis do PROINFA do perfil de agente "a", em cada submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
SRF_AR	m	R\$	Sobra do Recurso Financeiro Destinado ao Alívio Retroativo	Sobra do Recurso Financeiro Destinado ao Alívio Retroativo no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (ANEXO I – Apuração da Sobra de Recursos Financeiros no Mês)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Sobras de Recursos Fin. [I]
SZ_MAX	e,m	n.a.	Percentual de Limite Máximo de Sazonalização do Contrato	Percentual de Limite Máximo de Sazonalização do Contrato "e" no mês de apuração "m"	CCEE	CONTRATOS [E] - CCEAR [E] - Sazonalização [E]
SZ_MIN	e,m	n.a.	Percentual de Limite Mínimo de Sazonalização do Contrato	Percentual de Limite Mínimo de Sazonalização do Contrato "e" no mês de apuração "m"	CCEE	CONTRATOS [E] - CCEAR [E] - Sazonalização [E]
<b>T</b>						
T_EREM_CQ_APS	e,m	MWh	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004, "e", no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			10.848/2004		de Repasse)	
T_ESS	m	R\$	Total de Encargos de Serviços do Sistema	Total de Encargos de Serviços do Sistema no mês de apuração "m"	Encargos (Ajuste dos Encargos Apurados)	ENCARGOS [I] - Ajuste dos Encargos [I]
T_EXCED_MRE	r,w	MWh	Excedente Total do MRE	O Excedente Total do MRE corresponde à soma de todos os excedentes de geração acima das garantias físicas apurada nos submercados, no patamar de carga "r" e semana "w"	MRE (Necessidades de Cobertura de Garantias Físicas por Submercado)	MRE [E,S] - Cobertura de GF [S] - Cobertura de Déficits [E]
T_EXCED_SEC	r,w	MWh	Excedente Total de Energia Secundária	Excedente Total de Energia Secundária do submercado "s", no patamar "r" da semana "w"	MRE (Atendimento do Direito à Energia Secundária)	MRE [I] - Direito de Energia Sec. [I]
T_GMRE	m	MWh	Geração Total Mensal de Usinas Participantes do MRE	Geração Total Mensal de Usinas Participantes do MRE no mês de apuração "m"	Garantia Física (Cálculo dos Fatores de Modulação)	GARANTIA FISICA [I] - Modulação GF para MRE [I] - Fator de Modulação [I]
T_SEG_ENER	m	R\$	Total de Encargos por Razão de Segurança Energética	Total de Encargos por Razão de Segurança Energética no mês de apuração "m"	Encargos (Ajuste dos Encargos Apurados)	ENCARGOS [I] - Ajuste dos Encargos [I]
TAJ_AR	a,m	R\$	Total de Ajustes Referentes ao Alívio Retroativo	Corresponde ao total de ajustes a serem efetuados na contabilização de um agente, "a", para alívio das exposições financeiras negativas, decorrentes da diferença de PLDs entre os submercados, e para cobertura de encargos já liquidados, ambos observados no intervalo de doze meses anteriores ao mês de apuração ("m-12" a "m-1"). É calculado por mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E,S] - Ajuste Alívio Retroativo [S] - Consolidação de Resultados [E]
TAJ_EF	a,m	R\$	Total de Ajustes de Exposições Financeiras	Corresponde ao total de ajustes a serem efetuados na contabilização de um perfil de agente "a" face às exposições financeiras positivas e negativas apuradas e em função dos recursos disponíveis para alocação. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Consolidação dos Ajustes Decorrentes do Tratamento de Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]
TAJ_EF_AR	a,m,mr	R\$	Total de Ajuste das Exposições Financeiras para o	Total de Ajuste das Exposições Financeiras para o Alívio Retroativo do perfil de agente "a", referente ao	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Alívio Retroativo	mês de referência para o alívio "mr"	Alívio Retroativo)	- Ajuste Alívio Retroativo [I]
TAJ_EF_CCEAR	a,m	R\$	Total de Ajustes Referentes às Exposições de CCEARs	Total de Ajustes Referentes às Exposições de CCEARs do perfil de agente "a", mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Ajuste Tratamento de Exp. [I]
TAJ_EF_GER	a,m	R\$	Total de Ajustes Referentes ao Excedente Financeiro	Total de Ajustes Referentes ao Excedente Financeiro do perfil de agente "a", mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Ajuste Tratamento de Exp. [S] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
TAJ_ENC_AR	a,m,mr	R\$	Total de Ajuste do Pagamento de Encargos para o Alívio Retroativo	Total de Ajuste do Pagamento de Encargos para o Alívio Retroativo do perfil de agente "a", referente ao mês de referência para o alívio "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
TAJU_CRED	m,u	R\$	Total de Ajuste dos Agentes Credores	Total de Ajuste dos Agentes Credores, referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
TAJU_CRED_DSS	m,u	R\$	Total de Ajuste Preliminar dos Agentes Desligados Sem Sucessão para Rateio entre os Credores	Total de Ajuste Preliminar dos Agentes Desligados Sem Sucessão para Rateio entre os Credores, referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
TAJU_DEV	m,u	R\$	Total de Ajuste dos Agentes Devedores, referente ao último processamento	Total de Ajuste dos Agentes Devedores, referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
TAJU_DEV_DSS	m,u	R\$	Total de Ajuste Preliminar dos Agentes Desligados Sem Sucessão para Rateio entre os Devedores	Total de Ajuste Preliminar dos Agentes Desligados Sem Sucessão para Rateio entre os Devedores, referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TAJU_PRE_DSS	m,u	R\$	Total de Ajuste Preliminar dos Agentes Desligados Sem Sucessão	Total de Ajuste Preliminar dos Agentes Desligados Sem Sucessão, referente ao último processamento (recontabilização ou ajuste de contabilização) "u" realizado para o mês de apuração "m"	Ajuste de Contabilização e Recontabilização (Determinação dos Ajustes de Processamento)	AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [I] - Ajustes de Processamento [I]
TAR_EF	a,m	R\$	Total de Alívio Retroativo Referente às Exposições Financeiras	Total de Alívio Retroativo Referente às Exposições Financeiras do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
TAR_ENC	a,m	R\$	Total de Alívio Retroativo Referente ao Pagamento de Encargos	Total de Alívio Retroativo Referente ao Pagamento de Encargos do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
TCC_ESP_PNL	a,m	MWh	Total de Contratos de Compra Especial para Apuração de Penalidade	Total de Contratos de Compra de Energia Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [E]
TCC_NESP_PNL	a,m	MWh	Total de Contratos de Compra Não Especial para Apuração de Penalidade	Total de Contratos de Compra de Energia Não Especial para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [E]
TCCA_POT	a,r,d	MWh	Total de Potência Associada aos Contratos Antigos de Compra do perfil de agente	Total de Potência Associada aos Contratos Antigos de Compra do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Saldo de Potência Antiga)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Saldo de Potência Antiga [I]
TCCEAL	a,m	MWh	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
TCCEAR_LEE	a,m	n.a.	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TCCEAR_LEN	a,m	n.a.	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado oriundos dos Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE, para o perfil de agente	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado oriundos dos Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE, para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
TCCN_POT_ESP	a,r,d	MWh	Total de Potência Associada aos Contratos Novos de Compra de Energia Especial do perfil de agente	Total de Potência Associada aos Contratos Novos de Compra de Energia Especial do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
TCCN_POT_NESP	a,r,d	MWh	Total de Potência Associada aos Contratos Novos de Compra de Energia Não Especial do perfil de agente	Total de Potência Associada aos Contratos Novos de Compra de Energia Não Especial do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
TCGDCP	a,m	n.a.	Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente	Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
TCGDDV	a,m	MWh	Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente	Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
TCLA	a,m	n.a.	Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente	Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
TCLAR	a,m	MWh	Total de Energia Contratada para Lastrear os CCEAR por Disponibilidade	Total de Energia Contratada para Lastrear os CCEAR por Disponibilidade do perfil de agente, "a", no mês de apuração "m".	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Demais	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Demais Usinas [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Usinas Não Hidráulicas))	
TCLAR_BIO	a,f	MWh	Total de Energia Contratada para Lastrear os CCEAR por Disponibilidade das usinas termelétricas a Biomassa	Total de Energia Contratada para Lastrear os CCEAR por Disponibilidade das usinas termelétricas a Biomassa do perfil de agente, "a", no ano de apuração "f"	Ressarcimento (Determinação dos Ressarcimentos Devidos aos CCEARs por Disponibilidade (Usinas Térmicas termelétricas a Biomassa))	RESSARCIMENTO [I] - Ress. Usinas Térm. Bio [I]
TCQ_CCEAR	a,s*,r,w	MWh	Quantidade Contratada Total de CCEAR	Volume de energia contratada total de CCEAR do perfil de agente "a" no submercado onde ocorre a entrega da energia "s*", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Exposição de CCEAR [S] - Exp. Residual de CCEAR [E]
TCQ_EQCCEAR	a,r,w	MWh	Quantidade Contratada Total de CCEAR do perfil de agente	Quantidade Total de CCEAR de energia existente do perfil de agente "a", no patamar "r", da semana "w"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
TCTT_CAR	a,m	MWh	Total de Contratos Utilizado para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco	Total de Contratos Utilizado para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco do perfil do agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [I] - Encargo por Ult. CAR [I]
TCV_PNL_ACL	a,m	MWh	Total de Contratos de Venda em Ambiente de Comercialização Livre para Apuração de Penalidade	Total de Contratos de Venda para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" celebrados em ambiente de comercialização livre	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [E]
TCV_PNL_CCEAR	a,m	MWh	Total de Contratos de Venda em Ambiente de Comercialização Regulado para Apuração de Penalidade	Total de Contratos de Venda para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" celebrados em ambiente de comercialização regulado	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [E]
TCV_PNL_CCEAR	a,m	n.a.	Total de Contratos de Venda em Ambiente de Comercialização Regulado para Apuração de Penalidade	Total de Contratos de Venda em Ambiente de Comercialização Regulado para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", no mês de	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação da	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Complementação de Geração [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			do perfil de agente	apuração "m"	Geração)	
TCVDIF	a,s,m	R\$	Valor Total do Pagamento Adicional da Diferença entre a Carga realizada e o Valor da Carga Declarada do perfil de agente	Valor Total do Pagamento Adicional da Diferença entre a Carga realizada e o Valor da Carga Declarada do perfil de agente "a" por submercado "s" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
TCVN_POT	a,r,d	MWh	Total de Potência Associada aos Contratos Novos de Venda do perfil de agente	Total de Potência Associada aos Contratos Novos de Venda do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
TDA_4_DEF	t,l,x	MW médio	Quantidade Anual Total de Déficits referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do produto	Quantidade Anual Total de Déficits referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
TDA_4_SOB	t,l,x	MW médio	Quantidade Anual Total de Sobras referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do produto	Quantidade Anual Total de Sobras referente a Outras Variações de Mercado Limitadas a 4% do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD 4%)	MCSD [I] - MCSD 4% [I]
TDEF_XP	fr	MWh	Déficit Total de CCEAR para o ano	Déficit Total de CCEAR para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
TDEFICIT_PFA	a,r,w	MWh	Total de Déficit de Recursos do PROINFA	Total de Déficit de Recursos do PROINFA do perfil de agente "a", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
TDIF	a,m	R\$	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente as diferenças sobre o Pagamento Adicional do perfil de agente	Valor de Aporte de Garantia Financeira referente as diferenças sobre o Pagamento Adicional do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
TDISP_GFIS	p,m	MWh	Quantidade Disponível Total para Alocação do Excedente	Quantidade Disponível Total para Alocação do Excedente de Garantia Física da parcela de usina	Garantia Física (Modulação da Garantia Física de	GARANTIA FÍSICA [I] - Modulação GF para MRE [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			de Garantia Física	"p", no mês de apuração "m"	Usinas Motorizadas)	- Modulação GF Motorizada [I]
TDM_DEF	t,l,x	MW médio	Quantidade Mensal Total de Déficits do produto	Quantidade Mensal Total de Déficits do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
TDMCL_SOB	t,l,x	MW médio	Quantidade Mensal Total de Sobras referente a Saída de Consumidores Potencialmente Livres do produto	Quantidade Mensal Total de Sobras referente a Saída de Consumidores Potencialmente Livres do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
TDMCT_SOB	t,l,x	MW médio	Quantidade Mensal Total de Sobras referente a Acréscimo de Energia de Contratos Anteriores a 16 de março de 2004 do produto	Quantidade Mensal Total de Sobras referente a Acréscimo de Energia de Contratos Anteriores a 16 de março de 2004 do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
TDMLV_SOB	t,l,x	MW médio	Quantidade Mensal Total de Sobras referente a Outros Desvios de Mercado do produto	Quantidade Mensal Total de Sobras referente a Outros Desvios de Mercado do produto "t", do leilão "l", no processamento do MCSD "x".	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Mensal e MCSD Trocas Livres)	MCSD [I] - MCSD Mensal/TLivres [I]
TDP_ESS	a,m	R\$	Total de Demais Penalidades para Abatimento dos ESS	Corresponde à soma de valores pagos pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente às demais penalidades destinadas para abatimento de ESS. São incluídos nestas penalidades, os montantes pagos referentes às penalidades de medição, energia não gerada por falta de combustível, as penalidades pagas pelo não aporte das garantias financeiras calculadas e a multa por inadimplência na liquidação financeira do mercado de curto prazo	Encargos (Total de Recursos Ajustados para Alívio de ESS)	ENCARGOS [S] - Recursos Ajust. Alívio ESS [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]
TE_CAR	a,m	MWh	Total de Energia Utilizada para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco	Total de Energia Utilizada para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [I] - Encargo por Ult. CAR [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TEF_CCEAR_N	m	R\$	Total de Exposição Financeira Negativa de CCEAR	Montante correspondente às exposições financeiras negativas totais decorrentes das eventuais diferenças de preços entre submercados no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Alívio das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Alívio Exposição de CCEAR [S] - Exp. Residual de CCEAR [E]
TEF_CCEAR_N_REM	m	R\$	Total de Exposições Negativas Remanescente de CCEAR	Total de Exposições Negativas Remanescente de CCEAR de todos os agentes, no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exp. Residual de CCEAR [I]
TEF_N_LF	m	R\$	Total de Exposições Negativas Líquidas	Corresponde ao montante das exposições financeiras negativas em função da eventual diferença de preços entre os submercados, que não foram aliviadas pela ausência de recursos financeiros disponíveis no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Exposições Residuais [S] - Compensação de Exposições [E]
TEF_N_LFAR	m,mr	R\$	Total de Exposições Financeiras Negativas Líquidas Finais para Alívio Retroativo	Total de Exposições Financeiras Negativas Líquidas Finais para Alívio Retroativo no mês de apuração "m" referente ao mês de referência para alívio retroativo "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]
TEF_N_REM	m	R\$	Total de Exposição financeira negativa remanescente	Total de Exposição financeira negativa remanescente no Mês de Apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições Residuais [I]
TEFS_N	a,s,s*,r,m	R\$	Total de Exposição Financeira Negativa	Total de Exposição Financeira Negativa do perfil de agente "a" determinada por submercado origem "s*" e destino "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	Tratamento de Exposições (Total das Exposições Positivas e Negativas)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições Posit. e Negat. [I]
TEFS_N_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Total de Exposição Financeira Negativa no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Total de Exposição Financeira Negativa no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a" determinada por submercado origem "s*" e destino "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
TEFS_P	a,s,s*,r,m	R\$	Total de Exposição Financeira Positiva	Total de Exposição Financeira Positiva do perfil de agente "a" determinada por submercado origem "s*" e destino "s", no patamar de carga "r" e semana "w"	Tratamento de Exposições (Total das Exposições Positivas e Negativas)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições Posit. e Negat. [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TEFS_P_CG	a,s,s*,m,mg	MWh	Total de Exposição Financeira Positiva no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Total de Exposição Financeira Positiva no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a" determinada por submercado origem "s*" e destino "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
TEIF_RESS	p,t,l,m	n.a.	Taxa Equivalente de Interrupções Forçadas para Ressarcimento de CCEARs	Parâmetro mensal que reflete a indisponibilidade causada por interrupção forçada da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA. Este é calculado com base em um horizonte de 60 meses, iniciado a partir do início de suprimento do Produto "t", negociado no leilão "l", com o qual a usina, "p", estiver comprometida com CCEAR por Disponibilidade, para fins de determinação dos ressarcimentos previstos na cláusula 14, sendo recalculado em agosto de cada ano, com vigência a partir do ano seguinte	ONS	MEDICÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
TEIF_RESS_EFC	p,t,l,m	n.a.	Taxa Equivalente de Interrupções Forçadas para Ressarcimento Excluídas as Faltas de Combustível	Parâmetro mensal que reflete a indisponibilidade causada por interrupção forçada da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA, excluídas as indisponibilidades por falta de combustível. Este é calculado com base em um horizonte de 60 meses, iniciado a partir do início de suprimento do Produto "t", negociado no leilão "l", com o qual a usina, "p", estiver comprometida com CCEAR por Disponibilidade, para fins de determinação dos ressarcimentos previstos na cláusula 14, sendo recalculado em agosto de cada ano, com vigência a partir do ano seguinte	ONS	MEDICÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
TEIFa	p,m	n.a.	Taxa Equivalente de Interrupções Forçadas	Parâmetro mensal que reflete a indisponibilidade causada por interrupção forçada da usina hidráulica participante do MRE com modalidade de despacho tipo I, e da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA. Este é calculado com base em um horizonte de 60 meses, sendo recalculado mensalmente para hidráulicas, e em agosto de cada ano, com vigência a partir do ano seguinte, para usinas não hidráulicas	ONS/CCEE	MEDICÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TEIP	p,m	n.a.	Taxa Equivalente de Interrupções Programadas	Parâmetro mensal que reflete a indisponibilidade causada por interrupção programada da usina hidráulica participante do MRE com modalidade de despacho tipo I, e da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA. Este é calculado com base em um horizonte de 60 meses, sendo recalculado mensalmente para hidráulicas, e em agosto de cada ano, com vigência a partir do ano seguinte, para usinas não hidráulicas	ONS/CCEE	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
TEIP_RESS	p,t,l,m	n.a.	Taxa Equivalente de Interrupções Programadas para Ressarcimento de CCEARs	Parâmetro mensal que reflete a indisponibilidade causada por interrupção programada da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA. Este é calculado com base em um horizonte de 60 meses, iniciado a partir do início de suprimento do Produto "t", negociado no leilão "l", com o qual a usina, "p", estiver comprometida com CCEAR por Disponibilidade, para fins de determinação dos ressarcimentos previstos na cláusula 14, sendo recalculado em agosto de cada ano, com vigência a partir do ano seguinte	ONS	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
TEIP_RESS_EFC	p,t,l,m	n.a.	Taxa Equivalente de Interrupções Programadas para Ressarcimento Excluídas as Faltas de Combustível	Parâmetro mensal que reflete a indisponibilidade causada por interrupção programada da usina não hidráulica com modalidade de despacho tipo IA ou IIA, excluídas as indisponibilidades por falta de combustível. Este é calculado com base em um horizonte de 60 meses, iniciado a partir do início de suprimento do Produto "t", negociado no leilão "l", com o qual a usina, "p", estiver comprometida com CCEAR por Disponibilidade, para fins de determinação dos ressarcimentos previstos na cláusula 14, sendo recalculado em agosto de cada ano, com vigência a partir do ano seguinte	ONS	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Fator Disponibilidade [E]
TENC_CAR	m	R\$	Total de Encargos pelo Despacho por Ultrapassagem da CAR	Total de pagamentos devidos às parcelas de usinas em função da produção de energia elétrica associada ao despacho por ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco, no mês de apuração "m"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [E,S] - Encargo por Ult. CAR [S] - Consolidação Encargos [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TENC_PA	m	R\$	Total de Encargos Passíveis de Alívio	Montante de encargos apurados passível de ajuste decorrente das penalidades efetivamente pagas pelos agentes, composto pelos encargos de serviços do sistema e os encargos por razão de segurança energética, calculados no mês de apuração "m"	Encargos (Ajuste dos Encargos Apurados)	ENCARGOS [E,S] - Ajuste dos Encargos [S] - Recursos Alívio Retroativo [E]
TENC_PROD	p,t,l,m	R\$	Total de Encargos Associado ao Produto	Total de Encargos Associado ao Produto, de cada parcela de usina, "p", comprometida com o produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes da Contratação por Disponibilidade)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Contratação Disp. [I]
TEO	p,m	R\$ / MWh	Tarifa de Energia de Otimização	Tarifa de Energia de Otimização da parcela de usina "p" utilizada para valorar os custos da energia trocada no MRE, no mês de apuração "m"	ANEEL	MRE [E] - Geração no MRE [E]
TEREM_CQ_ANT	e,m	MWh	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados antes da Lei 10.848/2004	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados antes da Lei 10.848/2004, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
TEREM_CQ_APS	e,m	MWh	Total de Energia Remanescente do Contrato firmado após a Lei 10.848/2004	Total de Energia Remanescente do Contrato firmado após a Lei 10.848/2004, "e", no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
TEXCED_GFIS	p,m	MWh	Quantidade Excedente Total ao Limite Máximo para a Modulação da Garantia Física	Quantidade Excedente Total ao Limite Máximo para a Modulação da Garantia Física da parcela de usina "p", no mês de apuração "m"	Garantia Física (Modulação da Garantia Física de Usinas Motorizadas)	GARANTIA FÍSICA [I] - Modulação GF para MRE [I] - Modulação GF Motorizada [I]
TGFIN	a,m	R\$	Valor do Aporte de Garantia Financeira do Agente	Valor do Aporte de Garantia Financeira do Agente "a" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [S] - Garantia Financeira [S]
TGFIS	a,r,w	MWh	Total da Garantia Física do Agente	O Total da Garantia Física do Agente consolida as informações referentes à garantia física por perfil de agente "a", no patamar de carga "r" da semana de comercialização "w"	Garantia Física (Totalização da Garantia Física do Agente)	GARANTIA FÍSICA [S] - GF para Lastro [S] - GF por Agente [S] MCSD [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						- MCSD Ex-post [E] PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Grandezas Preparatórias [E]
TGFIS_CER	a,m	MWh	Total da Garantia Física Comprometida com o CER do perfil de agente	Total da Garantia Física Comprometida com o CER do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] - Grandezas Preparatórias [I]
TGFIS_PNL_ACL	a,m	MWh	Total de Garantia Física Livre para Apuração de Penalidade	Total da Garantia Física para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", não comprometida com o ambiente regulado e/ou energia de reserva	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [E]
TGFIS_PNL_CCEAR	a,m	MWh	Total de Garantia Física Comprometida com CCEAR do perfil de agente	Total da Garantia Física para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a" no mês de apuração "m" que está comprometida com contratos de compra em ambiente regulado	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] - Grandezas Preparatórias [S] - Insuficiência Lastro n Ajustado [E] DESCONTO TUST-TUSD [E] - Complementação de Geração [E]
TGG	a,s,r,w	MWh	Geração Total do Agente (Total Generator's Generation)	Informação consolidada de geração de cada perfil de agente "a" no submercado "s" (Sul, Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Nordeste) para o patamar "r" da semana "w"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S] BALANÇO ENERGÉTICO [E] ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E] VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E]
TGG_CAR	a,s,r,w	MWh	Geração Total Utilizada para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco	Geração Total Utilizada para Rateio dos Encargos por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco do perfil de agente "a" no submercado "s" para o patamar "r" da semana "w"	Encargos (Encargos por Ultrapassagem da CAR)	ENCARGOS [I] - Encargo por Ult. CAR [I]
TGG_CCD	a,s,r,w	MWh	Geração Total Comprada em Contratos por Disponibilidade	Informação consolidada da geração associada à compra de contratos por disponibilidade de cada perfil de agente "a", no submercado "s" (Sul,	Ressarcimento (ANEXO II – Cálculo da Geração Total do Agente Comprometida)	ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E] RESSARCIMENTO [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Nordeste) para o patamar "r" da semana "w"	com Contratos por Disponibilidade)	- Anexo II: Geração Total do Agente [S]
TGG_VCD	a,s,r,w	MWh	Geração Total Vendida em Contratos por Disponibilidade	Informação consolidada de geração de cada perfil de agente "a", comprometida com os contratos por disponibilidade no submercado "s" (Sul, Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Nordeste) para o patamar "r" da semana "w"	Ressarcimento (ANEXO II – Cálculo da Geração Total do Agente Comprometida com Contratos por Disponibilidade)	ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E] RESSARCIMENTO [S] - Anexo II: Geração Total do Agente [S]
TGGC	a,s,r,w	MWh	Consumo de Geração Total do Agente (Total Generator's Consumption)	Informação consolidada correspondente ao consumo da geração de cada perfil de agente "a" no submercado "s" (Sul, Sudeste/Centro-Oeste, Norte e Nordeste) para o patamar "r" da semana "w"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S] BALANÇO ENERGÉTICO [E] ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E]
TGVDIF	a,s,m	R\$	Valor Total do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração realizada e o Valor da Geração Declarada do perfil de agente	Valor Total do Pagamento Adicional da Diferença entre a Geração realizada e o Valor da Geração Declarada do perfil de agente "a", por submercado "s" no mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia Financeira [I]
TLFIS_CG	a,s,m,mg	MWh	Total de Lastro Físico para Cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Total de Lastro Físico para Cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", por submercado "s" no mês de apuração "m" para o mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Determinação do Lastro Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Lastro Físico [S] - Garantia Financeira [E]
TM_MCP	a,m	R\$	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [S] - Consolidação de Resultados [S] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Preço de Repasse Sobrecont. [E]
TMAX_VOT_RP	ca,φ	n.a.	Total Máximo de Votos disponíveis para Rateio Proporcional por categoria de agentes	Total Máximo de Votos disponíveis para Rateio Proporcional por categoria de agentes "ca" na Assembleia Geral "φ"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação dos Votos Proporcionais)	VOTOS [I] - Rateio de Votos [I] - Votos Proporcionais [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TMC	d	n.a.	Taxa de Câmbio diária	Taxa de Câmbio diária para o dia "d"	BACEN	RRV [E] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [E] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [E] - At. monetária LEN e 8º LEE [E]
TMED_C_URT	a,m	R\$/MWh	Tarifa Média de Compra do Último Reajuste Tarifário do perfil de agente	Tarifa Média de Compra do Último Reajuste Tarifário do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	ANEEL	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
TMED_G	p,j	MWh	Total de Medição de Geração	Total de Medição de Geração por parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Determinação da Geração de Teste e Geração Reconciliada)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Geração de Teste e Recon. [I]
TNET	s,r,m	MWh	Posição Líquida Total apurada (Net Position Total refined)	Posição Líquida Total apurada por submercado "s", no patamar "r" e semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo do Excedente Financeiro)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Excedente Financeiro [I]
TOGU	p,j	n.a.	Número de Unidades Geradoras em Operação Comercial de uma Usina	Número Total de Unidades Geradoras em Operação Comercial de uma parcela de usina hidráulica "p", em fase de motorização, no período de comercialização "j". Deverá retratar a entrada em operação comercial de novas unidades	ANEEL	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E] - Geração de Teste e Recon. [E]
TOT_C	j	MWh	Consumo Total da Rede Básica	Consumo Total da Rede Básica por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Fator de Perdas RB de C e G [I]
TOT_COMP	fr	MWh	Quantidade Total de Energia Compensada para o ano	Quantidade Total de Energia Compensada para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]
TOT_CP	j	MWh	Consumo Total Participante do Rateio de Perdas	Consumo Total Participante do Rateio de Perdas por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Fator de Perdas RB de C e G [S] GARANTIAS FINANCEIRAS [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Geração)	- Fator Rateio de Perdas RB [E]
TOT_CQ_RPI	a,m	MWh	Total de Contratos com direito a Repasse Integral à tarifa pelo perfil de agente	Total de Contratos com direito a Repasse Integral à tarifa pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
TOT_DAT_CRS	a,m	MWh	Total de Déficit Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Total de Déficit Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
TOT_DNAT_CRS	a,m	MWh	Total de Déficit Não Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Total de Déficit Não Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
TOT_DRS	a,m	MWh	Total de Déficit referente ao Risco de Sazonalização para atendimento à CG do perfil de agente	Total de Déficit referente ao Risco de Sazonalização para atendimento à CG do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E,S] - Sobrecont. Passível Repasse [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]
TOT_EM_D	a,m	MWh	Total de Energia Mensal destinada à cobrir Déficit do perfil de agente	Total de Energia Mensal destinada à cobrir Déficit do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
TOT_EN_MCP	a,m	MWh	Total de Energia Comercializada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente	Total de Energia Comercializada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [I] - Sobrecont. Passível Repasse [I]
TOT_ENF_CER	p,t,l,fCER,m	MWh	Quantidade Total de Energia não Fornecida ao CER, associado ao produto	Quantidade Total de Energia não Fornecida ao CER, associado ao produto "t", do leilão, "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva ((1º Leilão de Energia de Reserva para Biomassa – 01/2008) e (3º Leilão de Energia de	ENERGIA DE RESERVA [I] - Fonte Biomassa [I] - 1º LER 01/2008 [I] - 3º LER 05/2010 [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Reserva – 05/2010))	
TOT_G	j	MWh	Geração Total da Rede Básica	Geração Total da Rede Básica por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [I] - Fator de Perdas RB de C e G [I]
TOT_GF_CG_PROD	p,m	MWh	Total de Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade para Cálculo de Garantia Financeira da parcela de usina	Total de Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade para Cálculo de Garantia Financeira da parcela de usina "p", no mês de apuração, "m"	Garantia Financeira (Anexo III - Detalhamento do Cálculo da Garantia para contratação por Disponibilidade)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Garantia para Contratação [I]
TOT_GF_PROD	p,m	MW médio	Total de Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade	Total de Garantia Física Comprometida com Produtos Negociados em Contratos por Disponibilidade da parcela de usina "p", no mês de apuração, "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento da Usinas [I]
TOT_GP	j	MWh	Geração Total Participante do Rateio de Perdas	Geração Total Participante do Rateio de Perdas por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Fator de Perdas RB de C e G [S] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Fator Rateio de Perdas RB [E] RRV [E] - Parcela variável e receita [E]
TOT_GPVF	p,m	MWh	Total da Geração da Parcela Variável Final	Total da Geração da Parcela Variável Final da usina "p", no mês de apuração "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
TOT_GPVP	p,m	MWh	Total da Geração da Parcela Variável Preliminar	Total da Geração da Parcela Variável Preliminar da parcela de usina "p", no mês de apuração "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					pagamento da receita de venda)	
TOT_LIQ_PAG	m	R\$	Total Líquido de Pagamentos ao Agente	Total Líquido de Pagamentos na Liquidação da Energia de Reserva no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva "m"	Contratação de Energia de Reserva (Detalhamento do Cálculo do Encargo de Reserva)	ENERGIA DE RESERVA [I] - Encargo de Reserva [I]
TOT_P	j	MWh	Total de Perdas da Rede Básica	Total de Perdas da Rede Básica por período de comercialização "j"	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Fator de Perdas RB de C e G [S] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Fator Rateio de Perdas RB [E]
TOT_PAG	m	R\$	Total de Pagamento	Total de Pagamento no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Consolidação de Resultados [I]
TOT_PAG_MRE	r,w	R\$	Total de Pagamento ao MRE	Total de Pagamento ao MRE no patamar "r", da semana "w"	MRE (Compensação da Geração no MRE)	MRE [I] - Geração no MRE [I]
TOT_PEN_PAG	m	R\$	Total de Penalidades Pagas pelo os Agentes	Total de Penalidades Pagas pelos Agentes, no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Consolidação de Resultados [I]
TOT_PVF	p,t,l,m	R\$	Parcela Variável Final Total	Parcela Variável Final Total da parcela de usina "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]
TOT_REC	m	R\$	Total de Recebimento	Total de Recebimento no mês de apuração "m"	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Consolidação de Resultados [I]
TOT_REC_RET	m	R\$	Total de Receita Retida a ser mantida na CONER	Total de Receita Retida a ser mantida na CONER no mês de referência do Encargo de Energia de Reserva	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva -	ENERGIA DE RESERVA [I] - Encargo de Reserva [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				"m"	03/2009)	
TOT_VOT	a,φ	n.a.	Total de Votos do agente	Total de Votos do agente "a" na data da Assembleia Geral "φ"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação do Total de Votos)	VOTOS [E,S] - Total de Votos do Agente [S] - Rateio de Contribuição [E]
TOT_VOT_RP	φ	n.a.	Total de Votos para Rateio Proporcional para a Assembleia Geral	Total de Votos para Rateio Proporcional para a Assembleia Geral "φ"	CCEE	VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Proporcionais [E] - Rateio de Contribuição [E]
TOT_VOT_RU	φ	n.a.	Total de Votos para Rateio Uniforme para a Assembleia Geral	Total de Votos para Rateio Uniforme para a Assembleia Geral "φ".	CCEE	VOTOS [E] - Rateio de Votos [E] - Votos Rateio Uniforme [E] - Rateio de Contribuição [E]
TOTAL_EF_N	m	R\$	Total de Exposições Financeiras Negativas	Corresponde a soma de exposições negativas dos agentes no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Alívio das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [E,S] - Alívio das Exposições [S] - Compensação de Exposições [E]
TP_ENC_AR	a,m	R\$	Total de Pagamentos de Encargos Passível de Alívio Retroativo	Montante de encargos apurados passível de alívio retroativo, composto pelos encargos de serviços do sistema e os encargos por razão de segurança energética, calculados no mês de apuração "m", por agente "a"	Encargos (Anexo I – Determinação dos Recursos Utilizados para Alívio Retroativo)	ENCARGOS [S] - Recursos Alívio Retroativo [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Ajuste Alívio Retroativo [E]
TPA_EF_CCEAR	m	R\$	Total de Penalidade para Atendimento às Exposições Negativas de CCEAR	Montante disponível para atendimento das exposições negativas de CCEARs associado ao pagamento de penalidades e calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Consolidação das Penalidades Utilizadas para Alívio de Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Exposição de Contrato Reg. [E,S] - Penalidades para Alívio Exp. [S] - Alívio Exposição de CCEAR [E]
TPA_ENC_AR	m,mr	R\$	Total de Pagamento de Encargos Ajustado para Alívio Retroativo	Total de Pagamento de Encargos Ajustado para Alívio Retroativo no mês de apuração "m" referente ao mês de referência para alívio retroativo "mr"	Consolidação de Resultados (Ajustes Decorrentes do Alívio Retroativo)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [I] - Ajuste Alívio Retroativo [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TPAP_CG	a,m	R\$	Total de Penalidade Devida pelo perfil de agente	Total de Penalidade Devida pelo perfil de agente "a" para o mês de apuração "m"	CCEE	GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Garantia Financeira [E]
TPAP_ESS	m	R\$	Total de Penalidades Aplicadas para Alívio do ESS	Total de Penalidades Aplicadas para Alívio do ESS no mês de apuração "m"	Encargos (Total de Recursos Ajustados para Alívio de ESS)	ENCARGOS [I] - Recursos Ajust. Alívio ESS [I]
TPEN_PAG	a,m	R\$	Total de Penalidades Pagas	Montante financeiro total pago pelo perfil de perfil de agente "a", no mês de apuração, "m", referente a penalidades	Consolidação de Resultados (Consolidação de Resultados)	CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [S] - Consolidação de Resultados [S] AJUSTE CONTAB. RECONTAB. [E] - Diferenças entre Process. [E]
TPILE_EF	a,m	R\$	Total de Penalidade por Insuficiência de Lastro de Energia	Corresponde à soma de valores pagos pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por insuficiência de lastro de energia referente às penalidades apuradas a partir de novembro de 2005, inclusive	Tratamento de Exposições (Consolidação das Penalidades Utilizadas para Alívio de Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Penalidades para Alívio Exp. [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]
TPILE_ESS	a,m	R\$	Total de Penalidade por Insuficiência de Lastro de Energia para Abatimento de ESS	Corresponde à soma de valores pagos pelo agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por insuficiência de lastro de energia destinadas para abatimento de ESS, referente às penalidades apuradas em meses anteriores a novembro de 2005	Encargos (Total de Recursos Ajustados para Alívio de ESS)	ENCARGOS [S] - Recursos Ajust. Alívio ESS [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]
TPILP_EF	a,m	R\$	Total de Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência	Corresponde à soma de valores pagos pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m" referente à penalidade por insuficiência de lastro de potência referente às penalidades apuradas a partir de novembro de 2005, inclusive	Tratamento de Exposições (Consolidação das Penalidades Utilizadas para Alívio de Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Exposição de Contrato Reg. [S] - Penalidades para Alívio Exp. [S] CONSOLIDAÇÃO DE RESULTADOS [E] - Consolidação de Resultados [E]
TPOT_ADQ	ad,r,d	MW	Total de Potência Adquirida pelo agente com déficit de potência	Total de Potência Adquirida pelo agente com déficit de potência "ad", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação da Penalidade por Insuficiência de Lastro de Potência após o Período de	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Penalidade por Ins. Lastro Pot. [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
					Negociação de Potência)	
TPOT_REF_A	a,r,d	MWh	Total de Potência de Referência Antiga do perfil de agente	Total de Potência de Referência Antiga do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Saldo de Potência Antiga [I]
TPOT_REF_MPP	m	MWh	Total de Potência de Referência Média Mensal no Patamar de Carga Pesada	Total de Potência de Referência Média Mensal no Patamar de Carga Pesada no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo II – Cálculo do Preço Utilizado na Penalidade de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Preço Penalidade de Potência [I]
TPOT_REF_N	a,r,d	MWh	Total de Potência de Referência Nova do perfil de agente	Total de Potência de Referência Nova do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Determinação do Nível de Insuficiência de Lastro de Potência)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Insuficiência Lastro Potência [I]
TQM_CCEAR	a,m	MWh	Quantidade Total Mensal de CCEAR	Quantidade Total Mensal de CCEAR contratada pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Rateio das Exposições Residuais de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Exposição de Contrato Reg. [I] - Exp. Residual de CCEAR [I]
TRC	a,s,r,w	MWh	Consumo Total do Agente (Total Retailers Consumption)	Informação consolidada correspondente ao consumo de cada perfil de agente "a" no submercado "s" para o patamar "r" da semana "w"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Ajuste Consumo e Geração [S] BALANÇO ENERGÉTICO [E] TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E] - Alocação Exc. Financeiro [E] - Exposições [E] - Exposição de Contrato Reg. [E] - Exposição de CCEAR [E] ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E] GARANTIAS FINANCEIRAS [E] - Requisito Físico [E] - Garantia Financeira [E] MCSD [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- MCSD Ex-post [E]</li> <li>VOTOS [E]</li> <li>- Rateio de Votos [E]</li> <li>- Votos Proporcionais [E]</li> </ul>
TRC_CAT_CL	a,s,j	MWh	Total de Consumo Cativo do Consumidor Livre (Total consumption of Captive Free Consumer)	Informação consolidada correspondente ao consumo cativo atribuído a cada perfil de agente, "a", pertencendo à classe de consumidor livre, por submercado "s" e Período de Comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Consumo e Geração [S]</li> </ul> ENCARGOS [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados [E]</li> </ul>
TRC_CAT_D_G	a,s,j	MWh	Total de Consumo Cativo Associado ao Distribuidor ou Gerador (Total Captive Consumption Associated with Distributor or Generator)	Informação consolidada correspondente ao consumo cativo atribuído a cada perfil de agente, "a", por submercado "s" e Período de Comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Consumo e Geração [S]</li> </ul> ENCARGOS [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados [E]</li> </ul>
TRC_CCEAR	a,s,r,w	MWh	Consumo Atendido por CCEAR (Consumption Served by CCEAR)	Consumo Atendido por CCEAR do perfil de agente "a" no submercado "s" para o patamar "r" da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições de CCEARs)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Exposição de Contrato Reg. [I]</li> <li>- Exposição de CCEAR [I]</li> </ul>
TRC_EQCCEAR	a,r,w	MWh	Consumo Atendido por CCEAR do perfil de agente	Consumo a ser Atendido por CCEAR do perfil de agente "a" para o patamar "r" da semana "w"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- MCSD Ex-post [I]</li> </ul>
TRC_ESS	a,s,j	MWh	Consumo de Referência para Pagamento de Encargos de Serviços do Sistema (Consumption of Reference for Payment of Service Charges System)	Informação consolidada correspondente ao consumo de referência para pagamento de encargos de serviços do sistema por perfil de agente "a", por submercado "s" e Período de Comercialização "j", baseada na informação do consumo atendido pelo SIN	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [E,S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados [S]</li> <li>- Ajuste dos Encargos [E]</li> <li>- Consolidação Encargos [E]</li> </ul>
TRC_H	a,s,j	MWh	Consumo Total Horário do Agente (Consumption by Time Broker)	Informação consolidada correspondente ao consumo de cada perfil de agente "a", por submercado "s" e Período de Comercialização "j"	Medição Contábil (Consolidação das Informações Ajustadas de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Ajuste Consumo e Geração [S]</li> </ul> CONTRATOS [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- CCEAL [E]</li> <li>- Modulação [E]</li> </ul>

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
						<ul style="list-style-type: none"> <li>- CCEAR [E]</li> <li>- Modulação [E]</li> </ul> ENCARGOS [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados [E]</li> </ul> PENALIDADE DE ENERGIA [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [E]</li> </ul> PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Preço Penalidade de Potência [E]</li> </ul> DESCONTO TUST-TUSD [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Comercialização Energia Incen. [E]</li> </ul> SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Carga Regulatória [E]</li> </ul>
TRC_ICL	a,s,j	MWh	Consumo Total Horário Isento de Comprovação de Lastro do perfil de agente (Consumption by Time-Free Proof Ballast Agent Profile)	Consumo Total Horário Isento de Comprovação de Lastro do perfil de agente "a", por submercado "s", no período de Comercialização "j"	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [I] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [I]</li> </ul>
TRC_PNL	a,s,j	MWh	Consumo Total Horário do agente para Apuração de Penalidade (Consumption Time Agent for Determination of Penalty)	Consumo Total Horário do Agente para Apuração de Penalidade do perfil de agente "a", por submercado "s", no período de Comercialização "j"	Penalidades de Energia (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE ENERGIA [E,S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [S]</li> <li>- Insuficiência Lastro n Ajustado [E]</li> <li>- Preço Penalidade de Energia [E]</li> </ul> PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [E]</li> </ul>
TRC_POT	a,r,d	MWh	Consumo Total para Apuração da Penalidade de Potência	Consumo Total para Apuração da Penalidade de Potência do perfil de agente "a", no patamar "r", do dia de apuração "d"	Penalidades de Potência (Apuração de Grandezas Preparatórias)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [E,S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Grandezas Preparatórias [S]</li> <li>- Insuficiência Lastro Potência [E]</li> </ul>
TRC_SEG_ENER	a,m	MWh	Consumo de Referência para Pagamento de Encargo por Razão de Segurança Energética (Consumption of Reference for payment of charges by reason of Energy)	Informação consolidada correspondente ao consumo de referência para pagamento de encargos por razão de segurança energética por agente, "a", no mês de apuração "m"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [E,S] <ul style="list-style-type: none"> <li>- Encargos Não Ajustados [S]</li> <li>- Consolidação Encargos [E]</li> </ul> ENERGIA DE RESERVA [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Security)			- Encargo de Reserva [E]
TRCEF_AP	a,s,r,w	MWh	Consumo Total Associado ao Submercado para Apuração das Exposições Financeiras (Associated with the Consumption Submarket for Determination of Financial Exposure)	Consumo Total Associado ao Submercado para Apuração das Exposições Financeiras do perfil de agente "a", referente a carga selecionada para entrega no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
TRCEF_AP_CG	a,s,m,mg	MWh	Consumo Total Associado ao Submercado para Apuração das Exposições Financeiras no cálculo da Garantia Financeira dado perfil de agente	Consumo Total Associado ao Submercado para Apuração das Exposições Financeiras no cálculo da Garantia Financeira dado perfil de agente "a", referente a carga selecionada para entrega no submercado "s", no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
TRCEF_EVE_AP	a,s,r,w	MWh	Consumo Total Atendido pelo Recurso para Alívio de Exposição (Attended by Resource Consumption Exposure for Relief)	Consumo Total Atendido pelo Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução do perfil de agente "a", no submercado "s", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
TRCEF_EVE_AP_CG	a,s,m,mg	MWh	Consumo Total Atendido pelo Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente	Consumo Total Atendido pelo Recurso para Alívio de Exposição de Autoprodução no cálculo da Garantia Financeira do perfil de agente "a", no submercado "s" no mês de apuração "m" para cada mês de referência "mg"	Garantia Financeira (Anexo IV - Detalhamento do Tratamento das Exposições Financeiras para Cálculo da Garantia Financeira)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Exp. Financeiras para GF [I]
TRD_EFA	m	R\$	Total de Recurso Disponível para Alívio de Exposições Anteriores	Corresponde ao total de recurso disponível para alívio das exposições do mês anterior. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Compensação das Exposições do Mês Anterior)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [S] - Compensação de Exposições [S] - Recursos para Alívio de ESS [E]
TRDA_ESS	m	R\$	Total de Recurso Disponível para Alívio de ESS	Montante financeiro consolidado no mês de apuração "m" para alívio de encargos de serviços do sistema	Encargos (Total de Recursos Ajustados para Alívio de ESS)	ENCARGOS [E,S] - Recursos Ajust. Alívio ESS [S] - Ajuste dos Encargos [E] - Recursos Alívio Retroativo [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TRESS_PROD	p,t,l,m	R\$	Total de Ressarcimentos	Consolida o montante de ressarcimentos apurados e devidos pelo perfil de agente vendedor de CCEARs por Disponibilidade aos seus respectivos compradores, referente ao produto de cada parcela de usina "p", vinculada a um produto "t" do leilão "l", no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Consolidação dos Ressarcimentos Apurados)	RESSARCIMENTO [S] - Ressarcimentos Apurados [S]
TRP_CMCP	a,m	R\$	Total de Repasse referente à Compra de energia no MCP pelo perfil de agente	Total de Repasse referente à Compra de energia no MCP pelo perfil de agente "a" no mês de apuração "m"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
TRP_CMCP_CRIS	a,fr	R\$	Total de Repasse referente à Compra no Mercado e Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente	Total de Repasse referente à Compra no Mercado e Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no ano de referência para apuração "fr"	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário)	SOBRECONTRATAÇÃO 103% [S] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [S]
TRU_ESS	m	R\$	Total de Recursos Utilizados para Alívio de ESS	Corresponde à sobra de recursos decorrentes do tratamento de exposições em função da diferença de preços entre os submercados para alívio de despesas com ESS dos agentes com carga modelada na CCEE, referentes ao mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Anexo I – Determinação dos Recursos Utilizados para Alívio de ESS)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [S] - Recursos para Alívio de ESS [S] ENCARGOS [E] - Recursos Ajust. Alívio ESS [E] - Recursos Alívio Retroativo [E]
TRUC_EFA	m	R\$	Total de Recursos Utilizados para Compensação de Exposições Negativas do Mês Anterior	Corresponde à soma dos recursos utilizados para alívio das exposições negativas remanescentes líquidas do mês anterior. É calculado por mês de apuração "m"	Tratamento de Exposições (Compensação das Exposições do Mês Anterior)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [E,S] - Alocação Exc. Financeiro [S] - Compensação de Exposições [S] - Recursos para Alívio de ESS [E]
TSA	p,m	R\$/MVarh	Tarifa de Serviços Anciliares	Valor para ressarcimento de custos adicionais de operação e manutenção referente ao suporte de reativo provido pelas parcelas de usinas "p"	ANEEL	ENCARGOS [E] - Encargos de Serv. Anciliares [E]
TSOB_XP	fr	MWh	Superávit Total de CCEARs para o ano	Superávit Total de CCEARs para o ano de apuração "fr"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (MCSD Ex-post)	MCSD [I] - MCSD Ex-post [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
TSOBRA_PFA	a,r,w	MWh	Total de Sobras de Recursos do PROINFA	Total de Sobras de Recursos do PROINFA do perfil de agente "a", no patamar "r", da semana "w"	Tratamento de Exposições (Cálculo das Exposições)	TRATAMENTO DE EXPOSIÇÃO [I] - Alocação Exc. Financeiro [I] - Exposições [I]
<b>U</b>						
UGM	p,m	n.a.	Sinalizador de Utilização da Geração para Apuração da Potência de Referência Preliminar da parcela de usina	Sinalizador de Utilização da Geração para Apuração da Potência de Referência Preliminar da parcela de usina "p", no mês de apuração "m"	Penalidade de Potência (Anexo I - Determinação da Potência de Referência Ajustada das Usinas sem Potência Assegurada)	PENALIDADE DE POTÊNCIA [I] - Potência Ajustada das Usinas [I]
ULCG	p,m	n.a.	Sinalizador de Ultrapassagem do Limite de Complementação de Geração da parcela de usina	Sinalizador de Ultrapassagem do Limite de Complementação de Geração da parcela de usina "p" no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Determinação do Percentual de Complementação da Geração)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Complementação de Geração [I]
ULPI_30	p,j	n.a.	Sinalizador Mensal de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 30 MWmédios da parcela de usina	Sinalizador Mensal de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 30 MWmédios da parcela de usina "p" por período de comercialização "j"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Verificação de Ultrapassagem dos Limites de Potência Injetada)	DESCONTO TUST-TUSD [E,S] - Ultrapassagem Potência Injet. [S] - Complementação de Geração [E]
ULPI_50	p,m	n.a.	Sinalizador Mensal de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 50 MWmédios da parcela de usina	Sinalizador Mensal de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 50 MWmédios da parcela de usina "p" no mês de apuração "m"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Verificação de Ultrapassagem dos Limites de Potência Injetada)	DESCONTO TUST-TUSD [S] - Ultrapassagem Potência Injet. [S]
UPI_30	p,j	n.a.	Sinalizador Horário de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 30 MWmédios da parcela de usina	Sinalizador Horário de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 30 MWmédios da parcela de usina "p", por período de comercialização "j"	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Verificação de Ultrapassagem dos Limites de Potência Injetada)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Ultrapassagem Potência Injet. [I]
UPI_50	p,j	n.a.	Sinalizador Horário de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 50 MWmédios da parcela de usina	Sinalizador Horário de Ultrapassagem da Potência Injetada acima de 50 MWmédios da parcela de usina	Cálculo de Descontos TUSD/TUST (Verificação de Ultrapassagem dos Limites de Potência Injetada)	DESCONTO TUST-TUSD [I] - Ultrapassagem Potência Injet. [I]



Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			MW médios da parcela de usina	"p" por período de comercialização "j"	de Potência Injetada)	
UXP_GLF	p,j	n.a.	Fator de Rateio de Perdas de Geração Associado à Usina (Factor Apportionment of Losses Associated with the Generation Plant)	Fator de Perdas da Rede Básica a ser associado à parcela de usina "p", por Período de Contabilização "j". Caso a parcela da usina não participa do rateio de perdas da Rede Básica, o UXP_GLF <sub>p,j</sub> é igual a 1	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [S] - Fator de Perdas RB de C e G [S] CONTRATOS [E] - Itaipu [E] - Modulação [E] GARANTIA FÍSICA [E] - Modulação GF para MRE [E] - GF Modulada [E] - GF para Lastro [E] - GF por Usina [E] ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E] RESSARCIMENTO [E] - Comprometimento das Usinas [E] - Ress. Demais Usinas [E] PENALIDADE DE POTÊNCIA [E] - Potência Ajustada das Usinas [E]
UXP_GLF_12M	p,m	n.a.	Valor Médio do Fator de Rateio de Perdas associado à Usina	Valor Médio do Fator de Rateio de Perdas associado à Usina "p" do horizonte de 12 meses para o mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo I)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Lastro Físico [E] - Fator Rateio de Perdas RB [S]
UXP_GLF_MIN	p,m	n.a.	Menor Fator de Rateio de Perdas de Geração associado à usina (Minor Factor Apportionment of losses associated with the generation plant)	Menor Fator de Rateio de Perdas de Geração associado à usina "p" no mês de apuração "m"	Ressarcimento (Determinação do Comprometimento das Usinas com os Contratos por Disponibilidade)	RESSARCIMENTO [I] - Comprometimento das Usinas [I]
<b>V</b>						

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
V_LIQUI	a,m	R\$	Valor a ser Liquidado	Valor a ser Liquidado, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"	Liquidação (Apuração dos Valores a Liquidar)	LIQUIDAÇÃO [I] - Valores a Liquidar [I]
V_RAT_INAD	a,m	R\$	Valor para Rateio da Inadimplência	Valor para Rateio da Inadimplência, do agente "a", no mês de apuração "m"	Liquidação (Rateio da Inadimplência)	LIQUIDAÇÃO [I] - Rateio Inadimplência [I]
V_TOT_LIQUI	a,m	R\$	Valor Total a ser Liquidado	Valor do total a ser liquidado pelo agente liquidante ou principal "a", no mês de apuração, "m", decorrente de um processo de contabilização da CCEE	Liquidação (Apuração dos Valores a Liquidar)	LIQUIDAÇÃO [E,S] - Valores a Liquidar [S] - Rateio Inadimplência [E]
VA_ESS	s,j	R\$/MWh	Valor Ajustado dos Demais Encargos de Serviços do Sistema	Valor a ser pago, por período de comercialização "j", no submercado "s", para cobrir os encargos de serviços do sistema apurados	Encargos (Ajuste dos Encargos Apurados)	ENCARGOS [E,S] - Ajuste dos Encargos [S] - Consolidação Encargos [E]
VA_SEG_ENER	m	R\$/MWh	Valor Ajustado do Encargo por Razão de Segurança Energética	Valor ajustado a ser pago no mês de apuração "m" para cobrir os encargos apurados por razão de segurança energética	Encargos (Ajuste dos Encargos Apurados)	ENCARGOS [E,S] - Ajuste dos Encargos [S] - Consolidação Encargos [E]
VE_CS	s,j	R\$/MWh	Valor do Encargo de Compensação Síncrona	Valor do Encargo de Compensação Síncrona, no submercado "s", por período de comercialização "j"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]
VE_ESS	s,j	R\$/MWh	Valor dos Encargos de Serviços do Sistema Não Ajustado	Valor preliminar a ser pago, por período de comercialização "j", no submercado "s", para cobrir os encargos de serviços do sistema apurados	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [E,S] - Encargos Não Ajustados [S] - Ajuste dos Encargos [E]
VE_OSA	j	R\$/MWh	Valor do Encargo de Outros Serviços Ancilares	Valor do Encargo de Outros Serviços Ancilares, por período de comercialização "j"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]
VE_RO_LOC	s,j	R\$/MWh	Valor dos Encargos de Serviços de Restrição de Operação Local	Valor dos Encargos de Serviços de Restrição de Operação Local, no submercado "s", por período de comercialização "j"	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]
VE_RO_SUBSIS	s,j	R\$/MWh	Valor dos Encargos de Serviços de Restrição de	Valor dos Encargos de Serviços de Restrição de Operação de Subsistema, no submercado "s", por	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não	ENCARGOS [I] - Encargos Não Ajustados [I]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			Operação de Subsistema	período de comercialização "j"	Ajustados)	
VE_SEG_ENER	m	R\$/MWh	Valor dos Encargos por Razão de Segurança Energética Não Ajustado	Valor preliminar a ser pago no mês de apuração "m" para cobrir os encargos apurados por razão de segurança energética	Encargos (Apuração do Valor dos Encargos Não Ajustados)	ENCARGOS [E,S] - Encargos Não Ajustados [S] - Ajuste dos Encargos [E]
VEC_RF	p,t,l,fCER,m	R\$/MWh	Valor da Energia Comprometida com a Receita Fixa	Preço apurado ao longo de um mês de apuração "m", segundo a Receita Fixa Anual Atualizada do Empreendimento Comprometido com CER associada a parcela de usina "p" termelétrica a biomassa, para cada produto "t", do primeiro leilão, "l", para o período de apuração da entrega de energia do CER associada ao ano de entrega "fCER", para fins de cálculo de eventuais ressarcimentos devidos	Energia de Reserva (Anexo I - Cálculo dos Preços Utilizados nos Ressarcimentos previstos no CER)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Biomassa [E] - 1º LER 01/2008 [E] - Preço Ressarcimento CER [S]
VEOL	p,t,l,m	R\$	Valor a ser Pago ou Recebido do empreendimento eólico	Valor a ser Pago ou Recebido do Empreendimento Eólico de cada parcela de usina "p", referente ao produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Contratação de Energia de Reserva (2º Leilão de Energia de Reserva - 03/2009)	ENERGIA DE RESERVA [E,S] - Fonte Eólica [S] - 2º LER 03/2009 [S] - Encargo de Reserva [E]
VID_PROD	ar,av,m	R\$	Valor Inadimplido do Cessionário por Produto	Valor Inadimplido do Cessionário por Produto do agente cessionário "ar", para com o agente vendedor "av", para o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
VID_TOT	ar,av,m	R\$	Valor Inadimplido do Cessionário	Valor Inadimplido do Cessionário do agente cessionário "ar", para com o agente vendedor "av", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
VOT_RP	α,φ	n.a.	Quantidade Preliminar de Votos do Rateio Proporcional do agente	Quantidade Preliminar de Votos do Rateio Proporcional do agente "α" para a Assembleia Geral "φ"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação dos Votos Proporcionais)	VOTOS [I] - Rateio de Votos [I] - Votos Proporcionais [I]
VOT_RP_AJ	α,φ	n.a.	Quantidade de Votos do Rateio Proporcional Ajustado	Quantidade de Votos do Rateio Proporcional Ajustado	Votos e Contribuição Associativa (Determinação)	VOTOS [E,S] - Rateio de Votos [S]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
			para cada agente	para cada agente "a", para a Assembleia Geral "φ"	dos Votos Proporcionais)	- Votos Proporcionais [S] - Total de Votos do Agente [E]
VOT_RU	α,φ	n.a.	Quantidade de Votos do Rateio Uniforme do agente	Quantidade de Votos do Rateio Uniforme do agente "a" para a Assembleia Geral "φ"	Votos e Contribuição Associativa (Determinação dos Votos Uniformes)	VOTOS [E,S] - Rateio de Votos [E,S] - Votos Rateio Uniforme [S] - Votos Proporcionais [E] - Total de Votos do Agente [E]
VP_COMB	p,t,l,m	n.a.	Variação Percentual do Combustível	Variação percentual do combustível da parcela de usina, "p", para cada produto, "t", do leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV ( Anexo II – Cálculo da variação do preço do gás natural para usinas enquadradas no PPT e Anexo III – Índices para atualização monetária do 1º LEN ou do 1º Leilão de Fontes Alternativas)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E] - Variação do Preço do GN [S] - At. monetária do 1º LEN ou LFA [S] - At. Monetária do 2º e 3º LEN [S] - At. monetária LEN e 8º LEE [S]
VP_IPCA	l,m	n.a.	Variação Percentual do IPCA	Variação percentual do IPCA para o leilão, "l", no mês de apuração, "m"	RRV (Anexo I - Cálculo da variação do Índice de Preços do Consumidor Ampl - IPCA)	RRV [E,S] - CVU e Receita Fixa 1º LEN ou LFA [E] - CVU e Receita Fixa 2º ou 3º LEN [E] - CVU e Receita Fixa LEN ou LEE [E] - Variação do IPCA [S] - At. monetária LEN e 8º LEE [E] - Atualização do ICB [E] - CVU do LEN após 2007 e LEE [E]
VR		R\$/MWh	Valor de Referência	A partir do ano de 2008, o Valor de Referência corresponde ao valor médio ponderado de aquisição de energia proveniente de novos empreendimentos de geração, nos leilões realizados nos anos A-5 e A-3	ANEEL	PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Preço Penalidade de Energia [E] SOBRECONTRATAÇÃO 103% [E] - Custo da Sobrecont. p/ Repasse [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
VRA	f	R\$/MWh	Valor Anual de Referência	Valor Anual de Referência para Penalização dos Distribuidores referente a penalidades apuradas no ano de apuração anterior "f-1"	ANEEL	PENALIDADE DE ENERGIA [E] - Preço Penalidade de Energia [E]
VRC_CCEAR	ar,av,m	R\$	Valor de Impostos e Contribuições Retido pelo Agente cessionário	Valor de Impostos e Contribuições Retido pelo Agente para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
VRP_CCEAR	ar,av,t,l,m	R\$	Valor de Impostos e Contribuições Retido pelo Agente por Produto	Valor de Impostos e Contribuições Retido pelo Agente por Produto para o agente cessionário "ar", do agente vendedor "av", para o produto "t", do leilão "l", no mês de apuração "m"	Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits (ANEXO II - Determinação dos Valores a Liquidar)	MCSD [I] - Det. Valores a Liquidar [I]
<b>X</b>						
XA_ET	p,j	MWh	Despacho Associado ao Pagamento de Encargos por Razão de Segurança Energética (Shipping Costs associated with paying for security reason energy)	Quantidade média horária de energia elétrica estipulada pelo ONS para uma parcela de usina não hidráulica "p" produzir em um Período de Comercialização "j". Esse valor poderá ser revisado após a definição do PLD correspondente em função de alterações nas condições de operação do SIN, tais como nos casos de redeclaração de inflexibilidade ou disponibilidade da usina térmica, bem como em função dos volumes gerados a título de Restrição de Operação e Ultrapassagem da CAR	ONS	ENCARGOS [E] - Encargo por Seg. Energética [E]
XA_UT	p,j	MWh	Despacho Associado ao Pagamento de Encargos por Restrição de Operação (Associated with the Order for Payment of Costs of Operation Restriction)	Quantidade horária de energia estipulada para uma parcela de usina não hidráulica, "p", produzir em um determinado Período de Comercialização "j", resultante da Programação sem Restrições Ex-Ante. Esse valor pode ser revisto após a definição do PLD correspondente em função de alterações nas condições de operação do SIN pelo ONS, tais como nos casos de nova declaração de inflexibilidade ou disponibilidade da usina térmica, e em função dos despachos por Razões de Segurança Energética e	ONS e/ou CCEE (Para as fontes térmicas para o qual o PLD seja menor do que o INC, quando este for menor do que o Custo Marginal de Operação (CMO) determinado pelo ONS, e não havendo Despachos por Razões de Segurança Energética e/ou	ENCARGOS [E] - Encargos por Rest. Ope. [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				por ultrapassagem da CAR	ultrapassagem da CAR, o valor do XA_UT será oriundo do processamento do modelo de planejamento na elaboração da programação Sem Restrições Ex-Ante pela CCEE)	
XA_VT	p,j	MWh	Despacho por Ultrapassagem da Curva de Aversão ao Risco (Order by Exceedance Curve Risk Aversion)	Quantidade média horária de energia estipulada para uma parcela de usina não hidráulica, "p", produzir em um determinado Período de Comercialização "j" em função da ultrapassagem, observada pelos níveis de armazenamento, da CAR. Esse valor pode ser revisto após a definição do PLD correspondente em função de alterações nas condições de operação do SIN pelo ONS, tais como nos casos de nova declaração de inflexibilidade ou disponibilidade da usina térmica, e em função dos despachos por Razões de Segurança Energética	ONS	ENCARGOS [E] - Encargo por Ult. CAR [E]
XP_CLF	j	n.a.	Fator de Rateio de Perdas de Consumo (Ex-Post Consumer Loss Factors)	Fator de Perdas da Rede Básica a ser aplicado aos pontos de consumo, ou a suas parcelas, que participam do rateio de perdas (50n.a. das perdas alocadas para a categoria geração e 50n.a. das perdas alocadas para a categoria consumo), por Período de Contabilização "j"	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Fator de Perdas RB de C e G [S] - Perdas da RB de C e G [E]
XP_CLF_12M	m	n.a.	Valor Médio do Fator de Rateio de Perdas de Consumo (Average Value Factor Apportionment of Losses Consumption)	Valor Médio do Fator de Rateio de Perdas de Consumo do horizonte de 12 meses para o mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Determinação do Requisito Físico)	GARANTIAS FINANCEIRAS [E,S] - Requisito Físico [E] - Fator Rateio de Perdas RB [S]
XP_GLF	j	n.a.	Fator de Rateio de Perdas de Geração (Ex-Post Generation Loss Factors)	Fator de Perdas da Rede Básica a ser aplicado aos pontos de geração que participam do rateio de perdas (50n.a. das perdas alocadas para a categoria geração e 50n.a. das perdas alocadas para a categoria consumo), por	Medição Contábil (Cálculo dos Fatores de Perdas da Rede Básica de Consumo e Geração)	MEDIÇÃO CONTÁBIL [E,S] - Fator de Perdas RB de C e G [S] - Perdas da RB de C e G [E] RRV [E]

Acrônimo	Dimensão	Unidade	Nome	Descrição	Fornecedor	Módulos Entrada[E] Saída[S] Interno[I]
				Período de Contabilização "j"		- Parcela variável e receita [E]
XP_GLF_12M	m	n.a.	Fator de Rateio de Perdas de Geração Médio no horizonte de 12 meses para o mês de apuração (Factor Apportionment of Loss Generation in Middle horizon of 12 months for the month of calculation)	Fator de Rateio de Perdas de Geração Médio no horizonte de 12 meses para o mês de apuração "m"	Garantia Financeira (Anexo I)	GARANTIAS FINANCEIRAS [I] - Fator Rateio de Perdas RB [I]
XP_GLF_E	m	n.a.	Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado,	Fator de Rateio de Perdas de Geração Estimado, no mês de apuração "m"	RRV ( Detalhamento da apuração da parcela variável dos empreendimentos e pagamento da receita de venda)	RRV [I] - Parcela variável e receita [I]