

Regras de COMERCIALIZAÇÃO

Repasse do Custo de Sobrecontratação

Versão 1.0

ÍNDICE

REPASSE DO CUSTO DE SOBRECONTRATAÇÃO	4
1. <i>Introdução</i>	4
1.1. Lista de Termos	6
1.2. Conceitos Básicos	7
2. <i>Repasse do Custo de Sobrecontratação</i>	13
2.1. Determinação da Carga Regulatória de Referência	13
2.2. Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse	19
2.3. Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário	54
3. <i>Anexos</i>	79
3.1. Determinação dos Preços Utilizados na Apuração do Repasse da Sobrecontratação	79

Controle de Alterações

Revisão	Motivo da Revisão	Instrumento de aprovação pela ANEEL	Data de Vigência
1.0	Original	Resolução Normativa nº 456.2011	Setembro/2012

Repasse do Custo de Sobrecontratação

1. Introdução

Visando a expansão da oferta de energia elétrica e a contratação de longo prazo, o Decreto nº 5.163, de 30 de julho de 2004, que regulamenta o modelo do Setor Elétrico, estabelece em seu art. 2º, que as concessionárias, permissionárias e autorizadas de serviço público de distribuição de energia elétrica do Sistema Interligado Nacional devem garantir o atendimento a totalidade de seu mercado, mediante contratação de energia elétrica e potência regulada e devidamente registrados na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

Este módulo envolve:

- ✓ *Os agentes de distribuição.*

O mesmo Decreto estabelece ainda em seu art. 38º, que no repasse dos custos de aquisição de energia elétrica às tarifas dos consumidores finais, a ANEEL deverá considerar até cento e três por cento do montante total de energia elétrica contratada em relação à carga anual de fornecimento do agente de distribuição.

Com o intuito de disciplinar o repasse do custo da sobrecontratação de energia elétrica às tarifas do consumidor final, emitiu-se a Resolução Normativa nº 255, de 6 de março de 2007, estabelecendo os critérios para tal repasse.

O Módulo de Regra de Repasse do Custo de Sobrecontratação promove a apuração das sobras contratuais dos agentes de distribuição, e apresenta o cálculo das variáveis requeridas pela Aneel que serão utilizadas no processo de reajuste tarifário dos agentes de distribuição. As grandezas calculadas e informadas à Aneel são:

- Custo da sobrecontratação limitada em 3% do Requisito Regulatório;
- Ajuste Financeiro decorrente do risco da sazonalização da energia contratada pelo Distribuidor para o atendimento de até 100% da Carga Regulatória de Referência;
- Custo da energia referente à Exposição Involuntária;
- Custo referente à aquisição de energia no Mercado de Curto Prazo para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência;
- Custo de aquisição da energia Glosada; e
- Custo da energia adquirida através de contratos e/ou Mercado de Curto Prazo para o atendimento de até 100% da Carga Regulatória de Referência.

A Figura 1 estabelece a relação entre o módulo de Repasse do Custo de Sobrecontratação e os demais módulos das regras de comercialização. De modo simplificado, os dados oriundos dos módulos de Medição Contábil, Contratos e Balanço Energético são necessários para se determinar o montante de energia sobrecontratada pelo agente passível de repasse, enquanto os dados oriundos do módulo de Tratamento das Exposições são utilizados para obter o preço de repasse da sobrecontratação a ser utilizada na determinação dos custos passíveis de repasse tarifário.

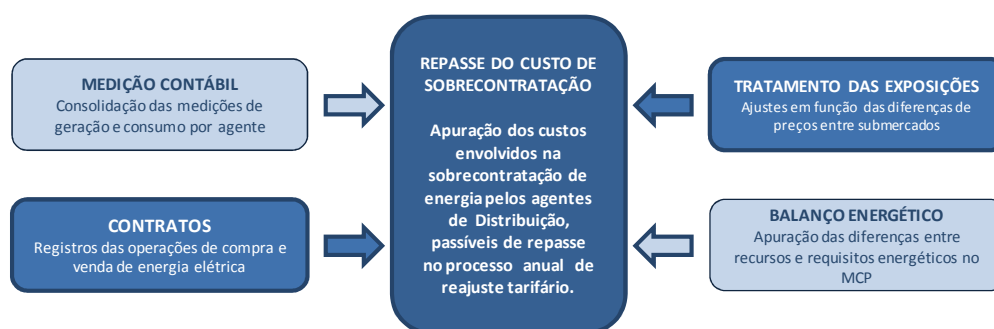


Figura 1: Relação do módulo “Repasse do Custo de Sobrecontratação” com os demais módulos das Regras de Comercialização

1.1. Lista de Termos

Esse módulo utiliza os seguintes termos e expressões, cujas definições são encontradas no módulo de Definições e Interpretações, tratado como anexo das Regras de Comercialização.

- **Carga Real**
- **Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente de Livre ou CCEAL**
- **Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente de Contratação Regulada ou CCEAR**
- **Glosa**
- **Mercado de Curto Prazo ou MCP**
- **Mercado Faturado**
- **Perdas Elétricas Reais**
- **Perdas Regulatórias**
- **Preço de Repasse**
- **Requisito Regulatório**
- **Revisão Tarifária Periódica**
- **Sobras Contratuais**

1.2. Conceitos Básicos

1.2.1. O Esquema Geral

O módulo “Repasse do Custo de Sobrecontratação”, esquematizado na Figura 2, apresenta as etapas de cálculos necessários para se determinar os custos da sobrecontratação de energia elétrica pelos agentes de distribuição:

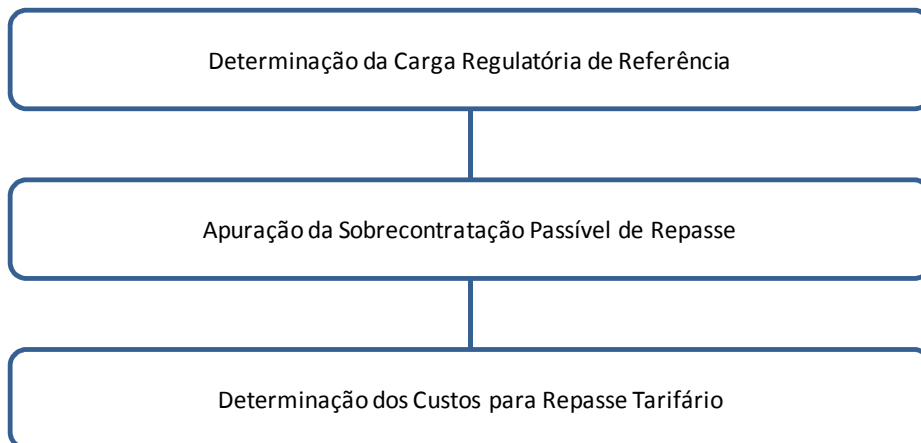


Figura 2: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Repasse do Custo de Sobrecontratação”

Observam-se, a seguir, as etapas do processo, que serão abordadas ao longo desse documento:

- **Determinação da Carga Regulatória de Referência:** esta etapa calcula o montante de energia correspondente a carga do agente distribuidor que deverá estar 100% lastreada com compra de energia oriunda de contratos bilaterais (atual CCEAL), contratos de leilões regulados e de geração distribuída.
- **Apuração da Energia Sobrecontratada Passível de Repasse:** esta etapa determina o montante de energia contratado, para cada tipo de aquisição de energia, correspondente à 3% do requisito regulatório, que poderá ser repassado à tarifa pelo agente distribuidor.
- **Determinação dos Custos de Sobrecontratação para Repasse Tarifário:** esta etapa apura os custos associados aos montantes de energia sobrecontratados passíveis de repasse, para cada tipo de aquisição de energia realizado pelo agente.

1.2.2. Contratação de Energia

Como mencionado, o Decreto nº 5.163/2004 regulamenta uma nova sistemática de comercialização de energia elétrica, de forma que as concessionárias de distribuição devem garantir o atendimento a cem por cento do seu mercado.

O modelo do Setor Elétrico, detalhado no mesmo decreto, também impõe penalidades aos agentes que não apresentarem contratos de energia para cem por cento do seu mercado, fazendo com que exista uma tendência à sobrecontratação. Em contrapartida, o modelo institui a possibilidade de repasse de parte da energia contratada acima da necessidade real das concessionárias de distribuição, no entanto esse repasse está limitado no montante correspondente à 3% do mercado consumidor do agente.

Isto significa que, a ANEEL deverá considerar até cento e três por cento do montante total de energia elétrica contratada em relação ao requisito regulatório do agente de distribuição. Dessa

forma as empresas devem estabelecer estratégias de contratação dentro da margem de 100% a 103%, que corresponde aos limites para evitar penalidade e assegurar o repasse respectivamente.

Para atendimento a cem por cento de seu mercado as concessionária de distribuição poderão constituir portfólio de contratos através de:

- Leilões Regulados (CCEARs) – Energia Existente, Energia Nova, Fonte Alternativa ou Projetos de Geração indicados pelo CNPE;
- Geração Distribuída oriunda de Chamada Pública ou de Processo de Desverticalização;
- Leilões de Ajuste;
- Contratos Bilaterais anteriores à Lei 10.848/04 (atual CCEAL);
- Energia de Itaipu;
- Contratos Iniciais;
- Proinfa; e
- Geração Embutida.

1.2.3. Sobrecontratação de Energia Passível de Repasse

A sobrecontratação de energia será estabelecida em função do resultado apurado no mercado de curto prazo. Se o resultado for positivo o agente distribuidor está sobrecontratado, caso contrário subcontratado. A Figura 3 exemplifica a situação de sobrecontratação do agente:

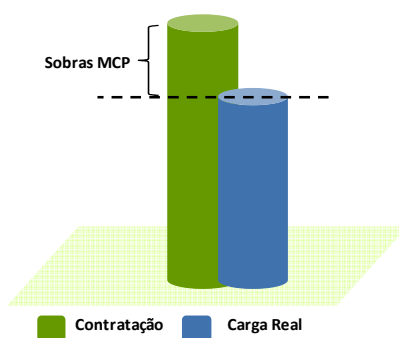


Figura 3: Exemplo de sobrecontratação

Uma vez estabelecido que o agente de distribuição está sobrecontratado, deve-se apurar o montante de energia correspondente a carga anual de fornecimento, que servirá de base de cálculo para o limite de repasse de até cento e três por cento. Para tanto, define-se como carga anual de fornecimento, também denominada de Requisito Regulatório, o mercado anual de fornecimento e suprimento adicionado das perdas regulatórias, calculadas conforme os percentuais estabelecidos no momento da revisão tarifária periódica de cada distribuidora.

Tendo em vista que, no momento da revisão tarifária periódica definem-se os percentuais de perdas técnicas e não-técnicas que deverão ser repassados aos consumidores, os quais não necessariamente convergem para o nível real de perdas apurados e aplicados pela CCEE, o requisito regulatório deverá ser comparado com a carga real medida.

Cabe destacar, que na composição da carga real da distribuidora é necessário que se inclua a chamada Geração Embutida, tendo em vista tratar-se de geração não modelada na CCEE. Embora o processo de desverticalização e os procedimentos de comercialização contribuam para que toda a geração seja modelada, ainda existem situações onde a carga medida na CCEE está deduzida da geração produzida pela própria empresa dentro da área de concessão.

Da comparação entre o requisito regulatório e a carga real é estabelecida a Carga Regulatória de Referência, definida como sendo o menor valor entre o requisito e a carga real. A Glosa, diferença positiva apurada entre a carga real e o requisito regulatório, corresponderá ao montante de energia adquirida para cobrir as perdas elétricas ocorridas acima do patamar regulatório. A Figura 4 apresenta um exemplo do processo de comparação do montante associado ao requisito regulatório e o volume da carga real medido pela CCEE, assim como do volume correspondente à Carga Regulatória de Referência e a Glosa.

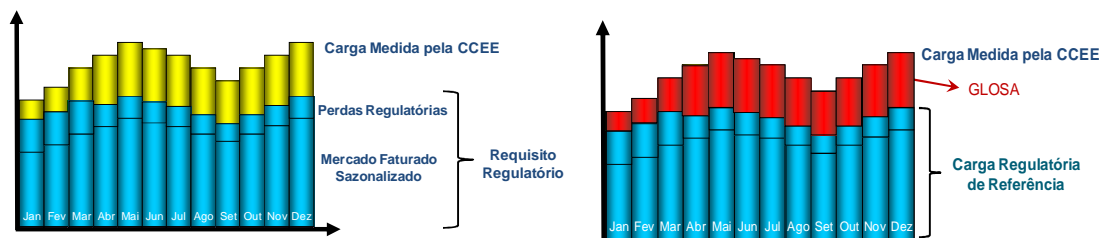


Figura 4: Comparação entre o requisito regulatório e a carga real CCEE

Identificada o montante de energia correspondente à Carga Regulatória de Referência, e o volume de energia limite de sobrecontratação permitido para repasse, é necessário realizar o levantamento do portfólio de contratos de compra de energia elétrica firmados pela distribuidora, de forma a identificar o montante total de energia sobrecontratado.

A sobrecontratação passível de repasse tarifário, limitada em 3% do requisito regulatório, será determinada com base nos instrumentos contratuais relacionados a seguir, obedecendo a ordem de prioridade apresentada:

- a) CCEAR de Energia Existente;
- b) Leilões de Ajuste;
- c) Geração Distribuída Oriunda de Chamada Pública;e
- d) CCEAR de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE;
- e) Contratos Bilaterais anteriores à Lei 10.848/04 (atual CCEAL) e Geração Distribuída oriunda de Processo de Desverticalização.

A energia sobrecontratada passível de repasse tarifário será valorada pela diferença entre o preço de repasse dos contratos considerados no repasse da sobrecontratação e o preço de liquidação de diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação dos respectivos meses que ocorreram as sobras.

Após abatimento das sobras consideradas para repasse de sobrecontratação do volume correspondente à 3% do Requisito Regulatório, os montantes de energia remanescente dos contratos relacionados acima, serão utilizados, de forma ponderada para:

- a) Garantir o atendimento de até 100% da Carga Regulatória de Referência, juntamente com os contratos de Itaipu, Proinfa, Contratos Iniciais e Geração Embutida,

- b) Cobrir os déficits mensais decorrente do Risco da Sazonização, para atendimento de até 100% da Carga Regulatória de Referência; e
- c) Compor a Glosa.

Atendimento à Carga Regulatória de Referência

Para atendimento à Carga Regulatória de Referência, os contratos de compra serão ordenados, de modo que se estabeleça uma ordem de corte dos montantes de energia contratados até atingir o nível de contratação desejado. O critério utilizado para estabelecer o ordenamento, fundamenta-se na cronologia de homologação dos contratos e na capacidade gerencial dos montantes contratados, por parte da distribuidoras, de forma que estes não estejam sujeitos ao corte, ou seja, não deverão compor as sobras contratuais.

Desta forma, o ordenamento é realizado considerando, primeiramente, os contratos listados abaixo, obedecendo a seguinte ordem de prioridade,:

- a) Itaipu, Proinfa, Contratos Iniciais; e
- b) Contratos Bilaterais anteriores à Lei 10.848/04 (atual CCEAL), Geração Embutida e Geração Distribuída oriunda de Processo de Desverticalização.

Caso os contratos de Itaipu, Proinfa e Contratos Iniciais não sejam suficientes para o atendimento da Carga Regulatória de Referência, o restante será composto, de forma ponderada, pela energia remanescente dos contratos firmados após a Lei nº 10.848/2004, depois de abatida a energia destinada a cobrir os 3% da sobrecontratação com direito a repasse tarifário.

O repasse referente à aquisição de energia para atendimento a 100% da Carga Regulatória de Referência, será calculado pela aplicação do preço médio dos contratos sobre os montantes utilizados para atendimento a 100% da Carga Regulatória de Referência acrescido do repasse referente ao resultado financeiro do risco de sazonalização.

A Figura 5 apresenta a forma como ocorre o empilhamento dos contratos para atendimento a carga regulatória de referência.

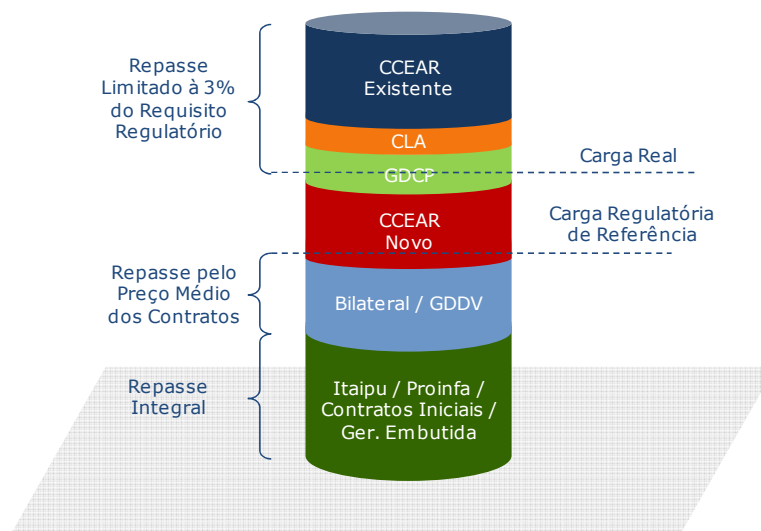


Figura 5: Ordenamento de contratos para atendimento à carga regulatória de referência e apuração da sobrecontratação

Risco de Sazonalização

Considerando que os contratos de compra de energia elétrica das distribuidoras poderão estar sazonalizados com montantes distintos mês a mês, poderá ocorrer de o montante total contratado para determinado mês não ser suficiente para atender à 100% da Carga Regulatória daquele mês, em contrapartida haverá meses em que será verificado sobras contratuais na CCEE, ou seja, acima da carga real medida pela CCEE. Estas sobras contratuais serão então utilizadas para cobertura dos déficits mensais, calculado em relação a carga real. A Figura 6 ilustra a situação de como a sazonalização dos contratos poderá afetar o atendimento da carga regulatória de referência.

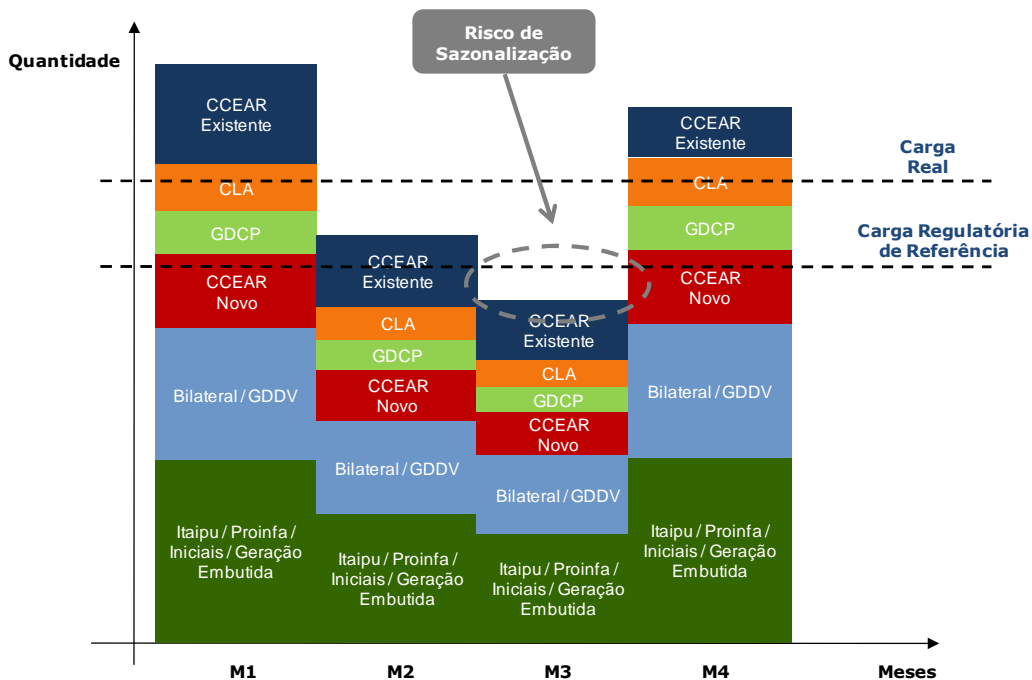


Figura 6: Representação do risco de sazonalização

No cálculo das sobras mensais destinadas a cobrir os déficits, serão utilizados prioritariamente os contratos firmados após a Lei nº 10.848/2004, abatidos os montantes de energia utilizados no repasse da sobrecontratação limitada em 3% do Requisito Regulatório.

As sobras mensais contratuais utilizadas na cobertura dos déficits, serão valoradas pela diferença entre o preço médio dos contratos e o preço de liquidação de diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação. Já os déficits cobertos pelas sobras do MCP serão valorados pela diferença entre o preço de liquidação de diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação e a tarifa média de compra do último reajuste tarifário. O resultado financeiro do risco de sazonalização é apurado pela soma das parcelas referente as sobras contratuais utilizadas para cobertura dos déficits.

Glosa

A Glosa, como é chamada a diferença entre a Carga Real e o Requisito Regulatório, não será passível de repasse à tarifa, e poderá ser composta, de forma ponderada, pela energia comprada no Mercado de Curto Prazo, quando o agente estiver subcontratado, e a energia remanescente dos contratos firmados após a Lei nº 10.848/2004, após abatimento da energia destinada a cobrir os 3% utilizados na Sobrecontratação. A valoração da Glosa será composta pelos diversos itens que a compõem.

1.2.4. Subcontratação de Energia

Uma vez estabelecido que o agente de distribuição está subcontratado, ou seja, o seu portfólio de contratos de compra de energia elétrica não é suficiente para atendimento a carga real verificada pela CCEE, o agente poderá adquirir energia no mercado de curto prazo para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência. A Figura 7 exemplifica a situação de subcontratação:

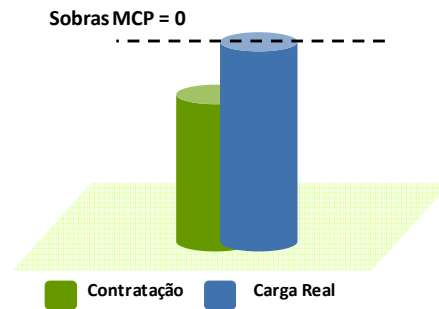


Figura 7: Exemplo de subcontratação

Se a subcontratação for motivada por razões externas ao controle da Distribuidora, e for reconhecido pela ANEEL, ficará caracterizada a Exposição Involuntária e o agente poderá adquirir energia no mercado de curto prazo para tentar suprir o déficit contratual correspondente. Os montantes de energia associados a exposição involuntária serão sazonalizadas de forma proporcional entre os meses que o agente ficou deficitário no mercado de curto prazo.

A Exposição Involuntária passível de repasse tarifário, será correspondente a parcela utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência, sendo valorada pela diferença entre o preço de liquidação de diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação e a tarifa média de compra do último reajuste tarifário.

Caso os contratos do agente distribuidor somado às exposições involuntárias ainda não sejam suficientes para atendimento à Carga Regulatória de Referência, a energia adquirida no mercado de curto prazo para atendimento a Carga Regulatória de Referência será passível de repasse tarifário, e será valorada pela diferença do menor valor entre o preço de liquidação de diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação e do VR, e da tarifa média de compra do último reajuste tarifário.

O VR, Valor Anual de Referência, utilizado para precificar o repasse da energia adquirida no MCP pelos agentes subcontratados será a média dos preços dos Leilões de Energia Nova A-3 e A-5, que possuem o início de vigência no ano em questão, ponderada pela energia contratada em cada um dos leilões, onde:

- a) Para os Leilões de Energia Nova por Quantidade, o preço do leilão será a média dos preços dos contratos ponderada pela energia contratada atualizados pelo IPCA;
- b) Para os Leilões de Energia Nova por Disponibilidade, o preço do leilão será a média dos ICBs de cada Usina ponderada pela energia contratada atualizado pelo IPCA.

2. Repasse do Custo de Sobrecontratação

Essa seção detalha as etapas necessárias para se determinar as variáveis utilizadas pela ANEEL para o repasse dos custos de sobrecontratação de energia no reajuste tarifário anual dos agentes de distribuição, explicitando seus objetivos, processos, expressões e fluxo de informações.

2.1. Determinação da Carga Regulatória de Referência

Objetivo:

Determinar o montante de energia correspondente à carga anual de fornecimento do agente de distribuição, chamada de carga regulatória de referência que deverá estar 100% lastreada por meio de contratos bilaterais (atual CCEAL), contratos de leilões regulados ou contratos de geração distribuída.

Contexto:

Para determinar a energia correspondente à carga regulatória de referência é necessário identificar o montante de energia verificado pela CCEE como carga real do agente e o montante de energia utilizado pela Aneel para reajuste tarifário anual, denominado requisito regulatório. A Figura 8 ilustra a etapa de cálculo da carga Regulatória de Referência no módulo de Repasse do Custo de Sobrecontratação.

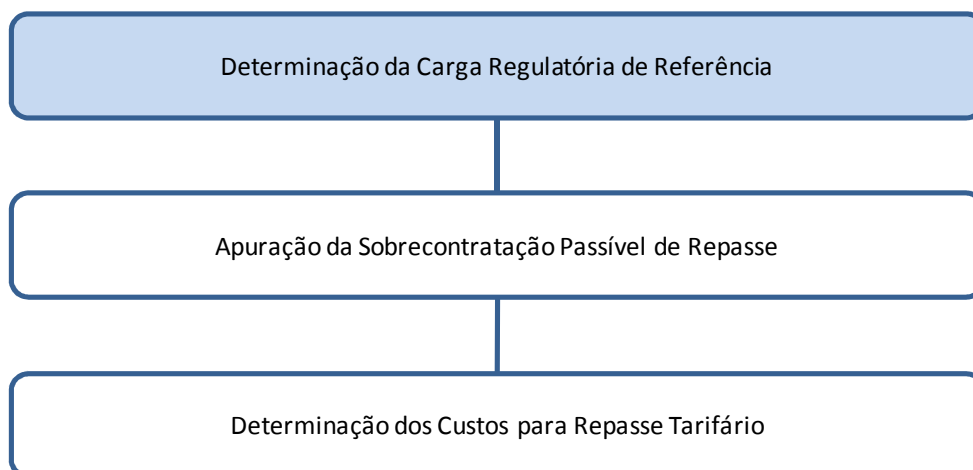


Figura 8: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Repasse do Custo de Sobrecontratação”

2.1.1. Determinação da Carga Regulatória de Referência

Para determinar a carga regulatória de referência do agente distribuidor é necessário obter o montante de energia correspondente a carga real apurada pela CCEE e o total de energia correspondente ao requisito regulatório do agente, adotado pela Aneel no processo de reajuste tarifário anual.

Carga Real CCEE

1. A Carga Real CCEE é determinada para todos os meses do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função do consumo total do agente, acrescido do montante de contratos vendidos e do total de geração embutida, geração esta existente na área de concessão do agente, porém não modelada na CCEE. A carga real é obtida de acordo com a expressão que segue:

$$CG_REAL_{a,m} = \sum_s \sum_{j \in m} TRC_H_{a,s,j} + \sum_{j \in m} \sum_{e \in EVA} CQ_{e,j} + GER_EMB_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

$CG_REAL_{a,m}$ é a Carga Real medida na CCEE para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TRC_H_{a,s,j}$ é o Consumo Total Horário do perfil de agente "a", por submercado "s", no período de comercialização "j"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização, "j"

$GER_EMB_{a,m}$ é a Geração Embutida na rede, não modelada na CCEE, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

EVA é o conjunto de contratos de venda do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

Importante:

Tendo em vista que a Geração Embutida na rede de distribuição do agente, não modelada na CCEE, é tratada como contrato de compra de energia para atendimento à Carga Regulatória de Referência, o volume correspondente à referida geração é acrescido ao consumo total do agente no cálculo da Carga Real CCEE.

Requisito Regulatório

- O Requisito Regulatório é obtido em função do montante de energia correspondente ao mercado faturado a relação entre a carga real mensal e a carga real anual, aplicada sobre o mercado faturado do agente acrescido das perdas regulatórias, calculado para todos os meses do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, conforme a seguinte expressão:

$$REQ_REG_{a,m} = \left(\frac{CG_REAL_{a,m}}{\sum_{m \in fr} CG_REAL_{a,m}} * MERC_FAT_{a,fr} \right) * (1 + PERDAS_REG_{a,m}) + CQ_PROINFA_SUP_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

$REQ_REG_{a,m}$ é o Requisito Regulatório do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CG_REAL_{a,m}$ é a Carga Real medida na CCEE para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$MERC_FAT_{a,fr}$ é o Mercado Faturado informado pela Aneel para o perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

$PERDAS_REG_{a,m}$ é o Valor das Perdas Regulatórias considerado pela Aneel para determinar o mercado faturado anual do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_PROINFA_SUP_{a,m}$ é a Quantidade Contratada do PROINFA atribuída à Distribuidora Supridora do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- Determinado o requisito regulatório é identificado o montante de energia adquirido para cobrir as perdas elétricas ocorridas acima do percentual estimado no último reajuste

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação da Carga Regulatória de Referência

tarifário como perda regulatória. Esse volume de energia é denominado de Glosa, sendo obtido pela diferença entre a carga real CCEE e o requisito regulatório, para todos os meses do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, conforme expressão que segue:

$$GLOSA_{a,m} = \max(0, CG_REAL_{a,m} - REQ_REG_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

$GLOSA_{a,m}$ é o Montante de Energia adquirido pelo perfil de agente "a", para cobrir as perdas elétricas que superem as perdas regulatórias, no mês de apuração "m"

$REQ_REG_{a,m}$ é o Requisito Regulatório do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CG_REAL_{a,m}$ é a Carga Real do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do mês de reajuste ou revisão tarifário em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

Carga Regulatória de Referência

4. A Carga Regulatória de Referência para fins de apuração da sobrecontratação é determinada para cada agente distribuidor para todos os meses do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pelo menor valor entre a carga real verificada na CCEE e o requisito regulatório, conforme expressão que segue:

$$CG_REG_REF_{a,m} = \min(REQ_REG_{a,m}, CG_REAL_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

$CG_REG_REF_{a,m}$ é a Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$REQ_REG_{a,m}$ é o Requisito Regulatório do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CG_REAL_{a,m}$ é a Carga Real medida na CCEE para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.1.2. Dados de Entrada para Determinação da Carga Regulatória de Referência

Quantidade Modulada do Contrato		
CQ_{e,j}	Descrição	Quantidade Modulada do Contrato "e", por período de comercialização "j"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Contratos
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Quantidade Contratada do PROINFA atribuída à Distribuidora Supridora		
CQ_PROINFA_SUP_{a,m}	Descrição	Quantidade Contratada do PROINFA atribuída à Distribuidora Supridora do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Geração Embutida do Agente Distribuidor		
GER_EMB_{a,m}	Descrição	Geração Embutida na rede do perfil de agente "a", não modelada na CCEE, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Mercado Faturado do Agente Distribuidor		
MERC_FAT_{a,f}	Descrição	Montante de energia elétrica faturado pelo perfil de agente "a", no ano de apuração "f", que antecede o reajuste tarifário em processamento, para atendimento a consumidores cativos, autoprodutores e outros agentes de distribuição
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Perda Regulatória do Agente		
PERDAS_REG_{a,m}	Descrição	Percentual regulatório de perdas elétricas definido pela ANEEL para o perfil de agente "a", na última revisão tarifária periódica, aplicado sobre o mercado faturado, no mês de apuração "m"
	Unidade	n.a.
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Consumo Total Horário do Agente		
TRC_H_{a,s,j}	Descrição	Informação consolidada correspondente ao consumo de cada perfil de agente "a", por submercado "s", período de comercialização "j"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Medição Contábil (Consolidação de Informações Ajustadas de Geração e Consumo)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

2.1.3. Dados de Saída da Determinação da Carga Regulatória de Referência

Carga Regulatória de Referência do Agente		
CG_REG_REF_{a,m}	Descrição	Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Glosa		
GLOSA_{a,m}	Descrição	Montante de Energia adquirido pelo perfil de agente "a", para cobrir as perdas regulatórias, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Requisito Regulatório do Agente		
REQ_REG_{a,m}	Descrição	Requisito Regulatório do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", correspondente a parcela mensal do volume de energia estabelecido para o mercado faturado da distribuidora
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos

2.2. Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

Objetivo:

Determinar o volume de energia contratado pelo agente acima do montante necessário para atendimento à carga regulatória de referência, que poderá ter seus custos repassados à tarifa de fornecimento do agente distribuidor quando do reajuste anual tarifário.

Contexto:

Determinar o volume de energia sobrecontratado passível de repasse tarifário, consiste em identificar para cada uma das formas de aquisição de energia, o volume contratado acima da carga regulatória de referência correspondente ao limite permitido para repasse tarifário. A Figura 9 identifica a etapa de apuração da sobrecontratação passível de repasse dentro do módulo de Repasse do Custo de Sobrecontratação:

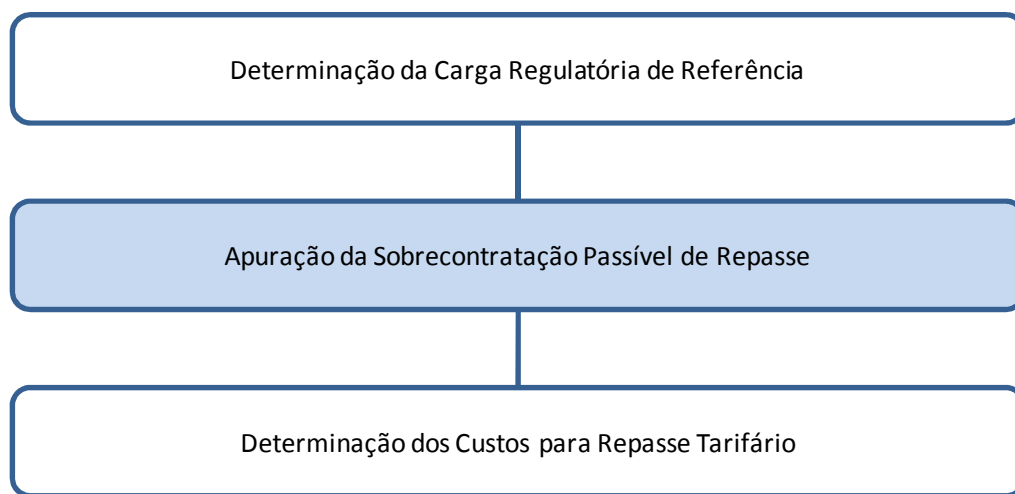


Figura 9: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Repasse do Custo de Sobrecontratação”

2.2.1. Determinação do Limite de Sobrecontratação Passível de Repasse

- O montante de energia correspondente ao limite de sobrecontratação passível de repasse tarifário é obtido em função da aplicação de percentual estabelecido pela Aneel sobre o montante de energia calculado para o requisito regulatório, acrescido do volume equivalente à sobrecontratação involuntária anual. O limite de sobrecontratação passível de repasse do agente, relativo ao ano anterior ao ano do reajuste em processamento é determinado para cada agente de acordo com a seguinte expressão:

$$LIM_EN_PRP_{a,fr} = \left(0,03 * \sum_{m \in fr} REQ_REG_{a,m} \right) + ESC_INV_{a,fr}$$

$m \in fr$

Onde:

LIM_EN_PRP_{a,fr} é o Limite de Energia Passível de Repasse do perfil de agente “a”, do ano de referência “fr”

REQ_REG_{a,m} é o Requisito Regulatório do perfil de agente “a”, no mês de apuração “m”

ESC_INV_{a,fr} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Involuntariamente pelo perfil de agente “a”, no ano de apuração “fr”

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.2. Determinação da Energia Comercializada no Mercado de Curto Prazo

6. O montante de energia comercializada no MCP corresponde à consolidação do balanço energético do agente, para todos os patamares de carga e semana pertencentes a cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em todos os submercados. A energia comercializada no MCP é determinada de acordo com a expressão que segue:

$$TOT_EN_MCP_{a,m} = \sum_s \sum_{(r,w) \in m} (NET_{a,s,r,w})$$

$m \in fr$

Onde:

$TOT_EN_MCP_{a,m}$ é o Total de Energia Comercializada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$NET_{a,s,r,w}$ é o Balanço Energético do perfil de agente "a", no submercado "s", para o patamar "r", da semana "w"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 6.1. Obtida o montante mensal de energia comercializada no MCP é verificado se o agente apresenta posição compradora ou vendedora de energia, de acordo com as seguintes expressões:

$$EN_V_MCP_{a,m} = \max(0, TOT_EN_MCP_{a,m})$$

$$EN_C_MCP_{a,m} = \max(0, (-1) * TOT_EN_MCP_{a,m})$$

$m \in fr$

Onde:

$EN_V_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_C_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_EN_MCP_{a,m}$ é o Total de Energia Comercializada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

Representação Gráfica

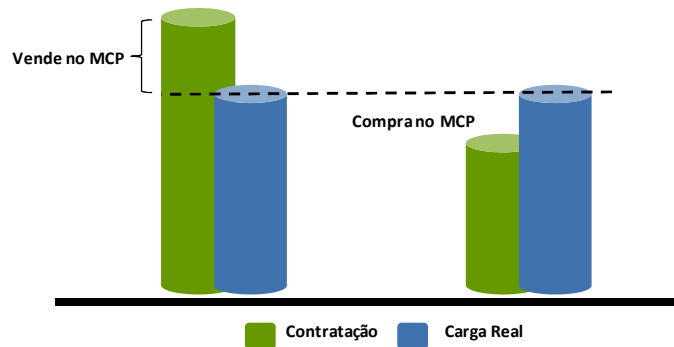


Figura 10: Posição líquida do agente no MCP

7. Como o montante de energia contratado pelo agente poderá ser sazonalizado, mês a mês em volumes distintos, poderão ocorrer meses em que o agente é comprador no MCP e meses em que é vendedor no MCP, assim é necessário apurar a posição do agente no MCP para cada ano civil.
- 7.1. O montante de energia correspondente à sobra anual do agente é determinado em função da consolidação da energia comercializada no MCP mês a mês, de acordo com a seguinte expressão:

$$SOBRA_ANUAL_{a,fr} = \max\left(0, \sum_{m \in fr} TOT_EN_MCP_{a,m}\right)$$

$m \in fr$

Onde:

$SOBRA_ANUAL_{a,fr}$ é o Montante de Energia Sobrecontratada Anual pelo perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

$TOT_EN_MCP_{a,m}$ é o Total de Energia Comercializada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

8. O montante de energia sobrecontratado pelo agente passível de repasse será determinado para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da sobra anual verificada no MCP, limitada ao volume anual permitido para repasse tarifário, de acordo com a seguinte expressão:

$$ESC_PRP_{a,m} = \min(LIM_EN_PRP_{a,fr}, SOBRA_ANUAL_{a,fr}) * \frac{EN_V_MCP_{a,m}}{\sum_{m \in fr} EN_V_MCP_{a,m}}$$

$m \in fr$

Onde:

$ESC_PRP_{a,m}$ é o Montante de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$LIM_EN_PRP_{a,fr}$ é o Limite de Energia Passível de Repasse do perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

$SOBRA_ANUAL_{a,fr}$ é o Montante de Energia Anual Sobrecontratada pelo perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

$EN_V_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

Representação Gráfica

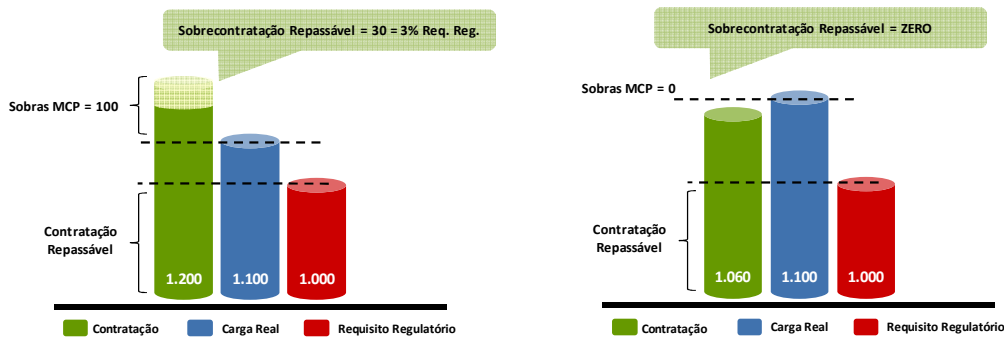


Figura 11: Determinação do limite de sobrecontratação passível de repasse

9. A quantidade de energia sobrecontratada não passível de repasse tarifário também será determinada para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da diferença entre a sobra anual do MCP e o volume limite de energia permitido para repasse, de acordo com a seguinte expressão:

$$ESC_NPRP_{a,m} = \max(0, SOBRA_ANUAL_{a,fr} - LIM_EN_PRP_{a,fr}) * \frac{EN_V_MCP_{a,m}}{\sum_{m \in fr} EN_V_MCP_{a,m}}$$

$m \in fr$

Onde:

$ESC_NPRP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Não Passível de Repasse pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$SOBRA_ANUAL_{a,fr}$ é o Montante de Energia Anual Sobrecontratada pelo perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

$LIM_EN_PRP_{a,fr}$ é o Limite de Energia Passível de Repasse do perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

$EN_V_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.3. Determinação dos Montantes Contratados Passíveis de Repasse

Identificada o montante de energia da sobrecontratação passível de repasse é necessário apurar o volume de energia associado a cada contrato firmado pelo agente distribuidor. O portfólio de contratos do agente poderá ser formado pelos seguintes instrumentos de compra de energia:

- Contratos de Leilões Regulados (CCEARs) – Energia Existente, Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE;
- Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública ou de Processo de Desverticalização;

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

- Contratos de Leilões de Ajuste;
 - Contratos Bilaterais anteriores à Lei 10.848/04 – atual CCEAL;
 - Geração Embutida – geração não modelada na CCEE; e
 - Contrato de Itaipu, Proinfa e Contratos Iniciais.
10. No portfólio de contratos de compra de energia do agente, existem instrumentos que têm direito a repasse integral à tarifa final do consumidor, que seriam os Contratos de Itaipu, Proinfa, Contratos Iniciais e Geração Embutida. Desta forma, é necessário identificar o montante de energia total adquirida pelo agente para esse grupo de contratos, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento.
- 10.1. O total de energia adquirida pelo agente nos contratos com direito a repasse integral é determinado para cada mês de apuração, de acordo com a seguinte expressão:

$$TOT_CQ_RPI_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ERPI}} CQ_{e,j}$$

$m \in fr$

Onde:

$TOT_CQ_RPI_{a,m}$ é o Total de Contratos com direito a Repasse Integral à tarifa pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ERPI" é o conjunto de contratos com direito a repasse integral à tarifa

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

11. Os demais contratos de compra de energia do agente distribuidor terão repasse limitado a 3% do requisito regulatório, determinado proporcionalmente ao volume contratado em cada instrumento. Desta forma é necessário determinar o montante contratado para cada uma das categorias de contrato para apuração do volume de sobrecontratação passível de repasse, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento.
- 11.1. Os contratos bilaterais anteriores a Lei 10.848/04 serão tratados como Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre (CCEAL) e terão seus montantes definidos a partir da expressão que segue:

$$TCCEAL_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ECEAL}} CQ_{e,j} + GER_EMB_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

$TCCEAL_{a,m}$ é o Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

$GER_EMB_{a,m}$ é a Geração Embutida na rede da distribuidora, não modelada na CCEE, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ECEAL" é o conjunto de contratos de comercialização de energia no ambiente livre

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

Importante:

O volume de energia correspondente à Geração Embutida na rede da distribuidora, não modelada na CCEE, é informada pela Aneel e deve ser considerado como contrato de compra de energia para atendimento à Carga Regulatória de Referência.

11.2. Os contratos de geração distribuída oriundos de processo de desverticalização terão seus montantes definidos a partir da expressão que segue:

$$TCGDDV_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDDV}} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$TCGDDV_{a,m}$ é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDDV" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de desverticalização

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

11.3. Os contratos de leilões regulados de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE terão seus montantes definidos a partir da expressão que segue:

$$TCCEAR_LEN_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEN}} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$TCCEAR_LEN_{a,m}$ é o 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"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

11.4. Os contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública terão seus montantes definidos a partir da expressão que segue:

$$TCGDPC_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDCP}} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$TCGDPC_{a,m}$ é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDCP" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

11.5. Os contratos de leilões de ajuste terão seus montantes definidos a partir da expressão que segue:

$$TCLA_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELA}} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$TCLA_{a,m}$ é o Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELA" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

11.6. Os contratos de leilões regulados de energia existente terão seus montantes definidos a partir da expressão que segue:

$$TCCEAR_LEE_{a,m} = \sum_{j \in m} \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEE}} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$TCCEAR_LEE_{a,m}$ é o 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"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato, "e", no período de comercialização, "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEE" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

12. Uma vez obtido o montante de energia adquirido pelo agente distribuidor em cada um dos instrumentos de compra de energia, que terão seu repasse limitado a 3% do requisito regulatório, é estabelecido o Fator de Repasse da Sobrecontratação para cada tipo de contrato, com objetivo de proporcionalizar o repasse entre todos os contratos.

12.1. O Fator de Repasse é calculado para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, para cada agente distribuidor, para cada um dos contratos de compra de energia, em função da relação entre o montante de energia sobrecontratado passível de repasse e o volume de energia contratado, obedecendo à seguinte ordem de prioridade.

- CCEAR de Energia Existente;
- Leilões de Ajuste;
- Geração Distribuída Oriunda de Chamada Pública;
- CCEAR de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE;
- Contratos Bilaterais anteriores à Lei 10.848/04 e Geração Distribuída oriunda de Processo de Desverticalização.

12.1.1. Para os contratos de leilão regulado de energia existente o Fator de Repasse da Sobrecontratação do agente é determinado pela expressão que segue:

$$FRP_CCEAREE_{a,m} = \min \left(1, \frac{ESC_PRP_{a,m}}{TCCEAR_LEE_{a,m}} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

FRP_CCEAREE_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_{a,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEE_{a,m} é o 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"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

12.1.2. Para o contrato de Leilão de Ajuste o Fator de Repasse da Sobrecontratação do agente é determinado pela expressão que segue:

$$FRP_CLA_{a,m} = \min \left(1, \frac{\max(0, ESC_PRP_{a,m} - TCCEAR_LEE_{a,m})}{TCLA_{a,m}} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

FRP_CLA_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_{a,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEE_{a,m} é o 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"

TCLA_{a,m} é o Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 12.1.3. Para os contratos de geração distribuída oriundo de chamada pública o Fator de Repasse da Sobrecontratação do agente é determinado pela expressão que segue:

$$FRP_CGDCP_{a,m} = \min \left(1, \frac{\max(0, ESC_PRP_{a,m} - TCCEAR_LEE_{a,m} - TCLA_{a,m})}{TCGDCP_{a,m}} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

FRP_CGDCP_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_{a,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEE_{a,m} é o 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"

TCLA_{a,m} é o Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCGDCP_{a,m} é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 12.1.4. Para os contratos de leilão regulado de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE o Fator de Repasse da Sobrecontratação do agente é determinado pela expressão que segue:

$$FRP_CCEAREN_{a,m} = \min \left(1, \frac{\max(0, ESC_PRP_{a,m} - TCCEAR_LEE_{a,m} - TCLA_{a,m} - TCGDCP_{a,m})}{TCCEAR_LEN_{a,m}} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

FRP_CCEAREN_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEARs 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"

ESC_PRP_{a,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEE_{a,m} é o 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"

TCLA_{a,m} é o Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCGDCP_{a,m} é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEN_{a,m} é o 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"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

12.1.1.5. Para os contratos bilaterais, atual CCEAL, Geração Embutida e os contratos de geração distribuída oriundos de processo de desverticalização, o Fator de Repasse da Sobrecontratação do agente é determinado pela expressão que segue:

$$FRP_CCEAL_GDDV_{a,m}$$

$$= \min \left(1, \frac{\max(0, ESC_PRP_{a,m} - TCCEAR_LEE_{a,m} - TCLA_{a,m} - TCGDCP_{a,m} - TCCEAR_LEN_{a,m})}{TCCEAL_{a,m} + TCGDDV} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

FRP_CCEAL_GDDV_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEALS e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_{a,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse tarifário pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEE_{a,m} é o 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"

TCLA_{a,m} é o Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCGDCP_{a,m} é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAR_LEN_{a,m} é o 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"

TCGDDV_{a,m} é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAL_{a,m} é o Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

13. O montante de energia sobrecontratada passível de repasse para cada tipo de contrato é determinado em função do Fator de Repasse da Sobrecontratação aplicado ao montante total contratado pelo agente em cada instrumento de compra de energia celebrado, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento.

13.1. Para os contratos bilaterais, atual CCEAL, o montante de energia sobrecontratado passível de repasse pelo agente é determinado pela expressão que segue:

$$ESC_PRP_CCEAL_{e,m} = FRP_CCEAL_GDDV_{a,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$\forall e \in ECEAL$$

$$e \in ECA$$

Onde:

ESC_PRP_CCEAL_{e,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos CCEALS "e", no mês de apuração "m"

FRP_CCEAL_GDDV_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos CCEALS e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECEAL" é o conjunto de contratos de comercialização de energia no ambiente livre

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

13.2. Para os contratos de geração distribuída oriundos de processo de desverticalização, o montante de energia sobrecontratado passível de repasse pelo agente é determinado pela expressão que segue:

$$ESC_PRP_CGDDV_{e,m} = FRP_CCEAL_GDDV_{a,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in EGDDV$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$ESC_PRP_CGDDV_{e,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização "e", no mês de apuração "m"

$FRP_CCEAL_GDDV_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos CCEALS e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"EGDDV" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de desverticalização

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

13.3. Para os contratos de leilões regulados de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE o montante de energia sobrecontratado passível de repasse pelo agente é determinado pela expressão que segue:

$$ESC_PRP_CLEN_{e,m} = FRP_CCEAREN_{a,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ELEN$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$ESC_PRP_CLEN_{e,m}$ é a 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"

$FRP_CCEAREN_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Nova para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

13.4. Para os contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública, o montante de energia sobrecontratado passível de repasse pelo agente é determinado pela expressão que segue:

$$ESC_PRP_CGDCP_{e,m} = FRP_CGDCP_{a,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in EGDCP$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$ESC_PRP_CGDCP_{e,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública "e", no mês de apuração "m"

$FRP_CGDCP_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"EGDCP" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

13.5. Para os contratos de leilões de ajuste, o montante de energia sobrecontratado passível de repasse pelo agente é determinado pela expressão que segue:

$$ESC_PRP_CLA_{e,m} = FRP_CLA_{a,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ELA$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$ESC_PRP_CLA_{e,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste "e", no mês de apuração "m"

$FRP_CLA_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ELA" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

13.6. Para os contratos de leilões regulados de energia existente, o montante de energia sobrecontratado passível de repasse pelo agente é determinado pela expressão que segue:

$$ESC_PRP_CLEE_{e,m} = FRP_CCEAREE_{a,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ELEE$$

$$e \in ECA$$

Onde:

ESC_PRP_CLEE_{e,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Energia Existente "e", no mês de apuração "m"

FRP_CCEAREE_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ELEE" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.4. Determinação dos Contratos Remanescentes, firmados antes e após a Lei nº 10.848/2004

14. Para determinação da quantidade de energia contratada remanescente serão considerados os seguintes contratos:
15. Contratos firmados após a Lei 10.848/04: Contratos de Leilões Regulados Energia Nova e Existente, Contratos de Leilões de Ajuste e Contratos de Geração Distribuída Oriundos de Chamada Pública.
16. Contratos firmados antes da Lei 10.848/04: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre e Contratos de Geração Distribuída Oriundos de processo de Desverticalização.
17. Cada contrato participará proporcionalmente no repasse da sobrecontratação e também no atendimento à Carga Regulatória de Referência.
18. Após o abatimento do montante sobrecontratado passível de repasse associado a cada contrato é determinado o montante contratado remanescente de cada instrumento, que será utilizado para atendimento à Carga Regulatória de Referência.
19. O Montante de Energia Remanescente Contratada é determinado para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, para cada contrato, em função do complementar aritmético do Fator de Repasse da Sobrecontratação, aplicado sobre o montante total contratado.
- 19.1. Para os contratos de leilões regulados de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE o montante de energia remanescente contratada é obtido pela seguinte expressão:

$$EREM_{CLEN_{e,m}} = (1 - FRP_{CCEAREN_{a,m}}) * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ELEN$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$EREM_CLEN_{e,m}$ é o 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"

$FRP_CCEAREN_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Nova para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos dos leilões de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

19.2. Para os contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública o total remanescente de energia contratada é obtido pela seguinte expressão:

$$EREM_CGDCP_{e,m} = (1 - FRP_CGDCP_{a,m}) * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in EGDCP$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$EREM_CGDCP_{e,m}$ é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública "e", no mês de apuração "m"

$FRP_CGDCP_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"EGDCP" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

19.3. Para os contratos de leilões de ajuste o total remanescente de energia contratada é obtido pela seguinte expressão:

$$EREM_CLA_{e,m} = (1 - FRP_CLA_{a,m}) * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ELA$$

$$e \in ECA$$

Onde:

$EREM_CLA_{e,m}$ é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste "e", no mês de apuração "m"

$FRP_CLA_{a,m}$ é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CQ_{e,j}$ é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ELA" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

19.4. Para os contratos de leilões regulados de energia existente o total remanescente de energia contratada é obtido pela seguinte expressão:

$$EREM_{CLEE_{e,m}} = (1 - FRP_{CCEAREE_{a,m}}) * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ELEE$$

$$e \in ECA$$

Onde:

EREM_CLEE_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos de CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente "e", no mês de apuração "m"

FRP_CCEAREE_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos Contratos de CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ELEE" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

19.5. Para os contratos de comercialização de Energia no Ambiente Livre, o total remanescente de energia contratada é obtido pela seguinte expressão:

$$EREM_{CCEAL_{e,m}} = (1 - FRP_{CCEAL_{GDDV_{a,m}}}) * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in ECEAL$$

$$e \in ECA$$

Onde:

EREM_CCEAL_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre "e", no mês de apuração "m"

FRP_CCEAL_GDDV_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEALs, Geração Embutida e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"ECEAL" é o conjunto de contratos de comercialização de energia no ambiente livre

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

19.6. Para os contratos de geração distribuída oriundos de processo de desverticalização, o total remanescente de energia contratada é obtido pela seguinte expressão:

$$EREM_{GDDV_{e,m}} = (1 - FRP_{CCEAL_{GDDV_{a,m}}}) * \sum_{j \in m} CQ_{e,j}$$

$$m \in fr$$

$$e \in EGDDV$$

$$e \in ECA$$

Onde:

EREM_GDDV_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Desverticalização "e", no mês de apuração "m"

FRP_CCEAL_GDDV_{a,m} é o Fator de Repasse da sobrecontratação dos CCEALs, Geração Embutida e Geração Distribuída oriunda de Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização "j"

"EGDDV" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de desverticalização

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

20. O montante de energia remanescente estabelecido para cada tipo de contrato é atribuído a variável Total de Energia Remanescente Contratada após a Lei 10.848/04, calculada para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, conforme seguinte expressão:

$$TEREM_CQ_APS_{e,m} = EREM_CLEN_{e,m} + EREM_CGDCP_{e,m} + EREM_CLA_{e,m} + EREM_CLEE_{e,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

TEREM_CQ_APS_{e,m} é o Total de Energia Remanescente do Contrato firmado após a Lei 10.848/2004, "e", no mês de apuração "m"

EREM_CLEN_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente do Contratos de Leilão Regulado de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração indicados pelo CNPE "e", no mês de apuração "m"

EREM_CGDCP_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente do Contrato de Geração Distribuída oriundo de Chamada Pública "e", no mês de apuração "m"

EREM_CLA_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente do Contrato oriundo dos Leilões de Ajuste "e", no mês de apuração "m"

EREM_CLEE_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente do Contrato de CCEAR oriundo dos Leilões de Energia Existente "e", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

21. O montante de energia remanescente estabelecido para cada tipo de contrato é atribuído a variável Total de Energia Remanescente Contratada anterior a Lei 10.848/04, calculada para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, conforme seguinte expressão:

$$TEREM_CQ_ANT_{e,m} = EREM_CCEAL_{e,m} + EREM_GDDV_{e,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

TEREM_CQ_ANT_{e,m} é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados antes da Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

EREM_CCEAL_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre "e", no mês de apuração "m"

EREM_GDDV_{e,m} é o Montante de Energia Remanescente dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Desverticalização "e", no mês de apuração "m"

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.5. Determinação da Energia Glosada de cada Contrato firmado após a Lei 10.848/04

22. Para apurar o montante de energia que irá compor a Glosa associado aos contratos firmados após a Lei nº 10.848/04 e ao volume adquirido no Mercado de Curto Prazo, é necessário calcular o Fator de Determinação da Energia Glosada para cada agente distribuidor, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento.

22.1. O Fator de Determinação da Energia Glosada é obtido a partir da relação entre o volume correspondente a Glosa, diferença entre a carga real e o requisito regulatório, e o total de energia comprada pelo agente, MCP e energia remanescente dos contratos firmados após a Lei 10.848/04, conforme expressão que segue:

$$FD_EN_GLOSADA_{a,m} = \min\left(1, \frac{GLOSA_{a,m}}{EN_C_MCP_{a,m} + \sum_{e \in ECA} TEREM_CQ_APS_{e,m}}\right)$$

$m \in fr$

Onde:

$FD_EN_GLOSADA_{a,m}$ é o Fator de Determinação da Energia Glosada pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$GLOSA_{a,m}$ é o Montante de Energia adquirido pelo perfil de agente "a", para cobrir as perdas regulatórias, no mês de apuração "m"

$EN_C_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TEREM_CQ_APS_{e,m}$ é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

23. O volume de energia associado a cada Contrato firmado pelo agente após a Lei 10.848/04 que constituirá a Glosa será determinado em função do Fator de Determinação da Energia Glosada, aplicado sobre o Total de Energia Remanescente dos Contratos, conforme a seguinte expressão:

$$EN_CQ_GLOSA_{e,m} = TEREM_CQ_APS_{e,m} * FD_EN_GLOSADA_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

$EN_CQ_GLOSA_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e" Glosada, no mês de apuração "m"

$TEREM_CQ_APS_{e,m}$ é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

$FD_EN_GLOSADA_{a,m}$ é o Fator de Determinação da Energia Glosada pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

24. O volume de energia adquirido no MCP pelo agente que constituirá a Glosa será determinado para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

função do Fator de Determinação da Energia Glosada, aplicado sobre o Total de Energia Comprada no MCP, conforme a seguinte expressão:

$$EN_CMCP_GLOSA_{a,m} = EN_C_MCP_{a,m} * FD_EN_GLOSADA_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$EN_CMCP_GLOSA_{a,m}$ é a Quantidade de Energia adquirida no MCP Glosada pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_C_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$FD_EN_GLOSADA_{a,m}$ é o Fator de Determinação da Energia Glosada pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.6. Determinação do Montante de energia utilizado dos Contratos, firmados após a Lei nº 10.848/2004, para atendimento à Carga Regulatória de Referência

Como a Carga Regulatória de Referência deve estar 100% atendida por meio de contratos de compra de energia firmados pelo agente distribuidor, para apuração do atendimento à Carga Regulatória, os contratos serão ordenados de modo que se estabeleça uma ordem de corte dos montantes de energia contratados até atingir o nível de contratação desejado

25. Os primeiros contratos a serem empilhados no ordenamento são os Contratos com direito a repasse integral à tarifa (contratos de Itaipu, Proinfa, Iniciais e Geração Embutida), os contratos bilaterais (CCEALs) e de geração distribuída oriundos de processo de desverticalização. Tais contratos constituíram o montante de energia total adquirido pelo agente para atendimento à carga regulatória de referência, que denominaremos de Contratos Anteriores à Lei 10.848/04.
26. Realizado o empilhamento dos Contratos Anteriores à Lei 10.848/04, é determinado o montante de energia remanescente para atendimento à carga regulatória de referência que será atendida por meio dos contratos firmados após a Lei 10.848/04.
- 26.1. O volume de energia correspondente a Carga Regulatória Remanescente é estabelecido para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pela diferença entre a Carga Regulatória de Referência e o Total de Contratos Anteriores à Lei 10.848/04, conforme expressão que segue:

$$CG_REM_{a,m} = \max \left(0, CG_REG_REF_{a,m} - (TOT_CQ_RPI_{a,m} + TCCEAL_{a,m} + TCGDDV_{a,m}) \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

$CG_REM_{a,m}$ é a Carga Remanescente, para atendimento à carga regulatória de referência, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CG_RG_REF_{a,m}$ é a Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_CQ_RPI_{a,m}$ é o Total de Contratos com direito a Repasse Integral à tarifa pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TCCEAL_{a,m}$ é o Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TCGDDV_{a,m}$ é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

27. Como a Carga Remanescente poderá ser coberta por contratos firmados após a lei 10.848/04 e por eventual aquisição do mercado de curto prazo, caso os contratos não sejam suficientes para cobrir a carga regulatória, é necessário determinar o Fator de Representação da Carga Remanescente em relação o volume total de energia disponível para complementar o atendimento a carga regulatória de referência.

27.1. O Fator de Representação da Carga Remanescente é determinado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da relação entre a carga remanescente para atendimento a carga regulatória de referência e o total de energia adquirida pelo agente disponível para complementar o atendimento à carga regulatória, de acordo com a seguinte expressão:

$$FREP_CG_REM_{a,m} = \min \left(1, \frac{CG_REM_{a,m}}{EN_C_MCP_{a,m} + \sum_{e \in ECA} TEREM_CQ_APS_{e,m}} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

$FREP_CG_REM_{a,m}$ é o Fator de Representação da Carga Remanescente do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CG_REM_{a,m}$ é a Carga Remanescente, para atendimento à carga regulatória de referência, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TEREM_CQ_APS_{e,m}$ é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

$EN_C_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

28. Estabelecido o fator de representação da carga remanescente é obtido o volume de energia associado a cada contrato firmado após a Lei 10.848/04 para complementar o atendimento à carga regulatória de referência.

28.1. A quantidade de energia associada a cada contrato firmado após a Lei 10.848/04 que será utilizada para complementar o atendimento à carga regulatória é estabelecida em função da aplicação do Fator de Representação da Carga Remanescente sobre o volume de energia contratado disponível para atendimento à carga regulatória de referência, ou seja, sobre o total remanescente de contratos. A quantidade de energia de cada contrato para atendimento à carga regulatória de referência é calculada para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, de acordo com a seguinte expressão:

$$EN_CQ_CRR_{e,m} = TEREM_CQ_APS_{e,m} * FREP_CG_EREM_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

$EN_CQ_CRR_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

$FREP_CG_REM_{a,m}$ é o Fator de Representação da Carga Remanescente do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TEREM_CQ_APS_{e,m}$ é o Total de Energia Remanescente de Contratos firmados após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

29. Os contratos firmados após a lei 10.848/04 participam na complementação da carga regulatória de referência proporcionalmente ao volume contratado em cada um dos instrumentos firmados pelo agente distribuidor. Desta forma, para cada agente para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, será determinado o Fator de Utilização dos Contratos, em função da relação entre a quantidade de energia do contrato utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência e volume total contratado.

29.1. Para os contratos de leilões regulados de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE o Fator de Utilização dos Contratos é obtido de acordo com a seguinte expressão:

$$FUT_CLEN_CRR_{a,m} = \frac{\sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEN}} EN_CQ_CRR_{e,m}}{TCCEAREN_{a,m}}$$

$m \in fr$

Onde:

$FUT_CLEN_CRR_{a,m}$ é o Fator de Utilização dos 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"

$EN_CQ_CRR_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

$TCCEAR_LEN_{a,m}$ é o 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"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos dos leilões de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

29.2. Para os contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública o Fator de Utilização dos Contratos é obtido de acordo com a seguinte expressão:

$$FUT_CGDCP_CRR_{a,m} = \frac{\sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDCP}} EN_CQ_CRR_{e,m}}{TCGDCP_{a,m}}$$

$m \in fr$

Onde:

$FUT_CGDCP_CRR_{a,m}$ é o Fator de Utilização dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_CQ_CRR_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

$TCGDCP_{a,m}$ é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

“ECA” é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente “a”

“EGDCP” é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

“fr” é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

“m” é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

29.3. Para os contratos de leilões de ajuste o Fator de Utilização dos Contratos é obtido de acordo com a seguinte expressão:

$$FUT_CLA_CRR_{a,m} = \frac{\sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELA}} EN_CQ_CRR_{e,m}}{TCLA_{a,m}}$$

$m \in fr$

Onde:

$FUT_CLA_CRR_{a,m}$ é o 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”

$EN_CQ_CRR_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato “e”, utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração “m”

$TCLA_{a,m}$ é o Total de Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste para o perfil de agente “a”, no mês de apuração “m”

“ECA” é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente “a”

“ELA” é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

“fr” é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

“m” é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

29.4. Para os contratos de leilões regulados de energia existente o Fator de Utilização dos Contratos é obtido de acordo com a seguinte expressão:

$$FUT_CCEAREE_CRR_{a,m} = \frac{\sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEE}} EN_CQ_CRR_{e,m}}{TCCEAR_LEE_{a,m}}$$

$m \in fr$

Onde:

$FUT_CCEAREE_CRR_{a,m}$ é o Fator de Utilização dos CCEARs oriundos de Leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente “a”, no mês de apuração “m”

$EN_CQ_CRR_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato “e” utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração “m”

$TCCEAR_LEE_{a,m}$ é o 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”

“ECA” é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente “a”

“ELEE” é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

“fr” é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

“m” é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

30. Os contratos bilaterais anteriores a lei 10.848/04, os CCEALs, a geração embutida e os contratos de geração distribuída oriundo de processo de desverticalização, também participam no atendimento a carga regulatória de referência proporcionalmente ao volume contratado em cada um dos instrumentos firmados pelo agente distribuidor, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento. Desta forma é determinado o Fator de Utilização desses Contratos, em função da relação entre (i) a proporção da quantidade de energia contratada utilizada para atendimento da Carga

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

Regulatória de Referência e (ii) o volume total contratado, conforme expressões que seguem:

$$FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m} = \min \left(1, \left(\frac{\max(0, CG_REG_REF_{a,m} - TOT_CQ_RPI_{a,m})}{TCCEAL_{a,m} + TCGDDV_{a,m}} \right) \right)$$

$m \in fr$

Onde:

FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m} é o Fator de Utilização dos CCEALs e dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de processo de Desverticalização para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCGDDV_{a,m} é o Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TCCEAL_{a,m} é o Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.7. Determinação dos Montantes a serem utilizados na Compensação dos Riscos de Sazonalização

Tendo em vista que os contratos de compra de energia elétrica das distribuidoras poderão estar sazonalizados com montantes distintos mês a mês, poderá ocorrer de o montante total contratado para determinado mês não ser suficiente para atender à 100% da Carga Regulatória daquele mês, em contrapartida haverá meses em que será verificado sobras contratuais na CCEE, ou seja, acima da carga real medida pela CCEE. Estas sobras contratuais serão então utilizadas para cobertura dos déficits mensais, calculados em relação a carga real, esta cobertura é denominada de Compensação dos Riscos de Sazonalização

31. Para se estabelecer a compensação dos riscos de sazonalização é necessário comparar o total de sobras contratuais em relação aos déficits. Isso será realizado a partir da determinação do Fator de Alocação das Sobras Contratuais em relação aos Déficit e do Fator de Posição Líquida no Mercado de Curto Prazo, calculados para cada agente distribuidor para cada ano civil. O primeiro será utilizado para calcular a quantidade de energia que será destinada a cobrir os déficits mês a mês, enquanto o segundo será utilizado para determinar o total de déficits atendidos pela compensação do risco de sazonalização.

- 31.1. O Fator de Alocação das Sobras Contratuais em relação aos Déficit será obtido em função da relação entre o total de energia comprada no MCP e o total de energia vendida no MCP no ano anterior ao processo de reajuste tarifário, conforme a seguinte expressão:

$$FAL_SCQ_D_{a,fr} = \min \left(1, \frac{\sum_{m \in fr} EN_C_MCP_{a,m}}{\sum_{m \in fr} EN_V_MCP_{a,m}} \right)$$

Onde:

FAL_SCQ_D_{a,fr} é o Fator de Alocação das Sobras Contratuais em relação aos Déficit do perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

EN_V_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

EN_C_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

Repasso do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

31.2. O Fator de Posição Líquida no Mercado de Curto Prazo será obtido em função da relação entre o total de energia vendida no MCP e o total de energia comprada no MCP no ano anterior ao processo de reajuste tarifário, conforme a seguinte expressão:

$$FPOS_LIQ_MCP_{a,fr} = \min \left(1, \frac{\sum_{m \in fr} EN_V_MCP_{a,m}}{\sum_{m \in fr} EN_C_MCP_{a,m}} \right)$$

Onde:

FPOS_LIQ_MCP_{a,fr} é o Fator de Posição Líquida no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a", do ano de apuração "fr"

EN_V_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

EN_C_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

32. Realizada a comparação entre sobras contratuais e déficits, é determinado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, o Total de Energia Mensal destinada a cobrir os Déficits, em função da aplicação do fator de alocação das sobras contratuais sobre o total de energia vendida no MCP, conforme expressão que segue:

$$TOT_EM_D_{a,m} = FAL_SCQ_D_{a,fr} * EN_V_MCP_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

TOT_EM_D_{a,m} é o Total de Energia Mensal destinada a cobrir Déficits do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

FAL_SCQ_D_{a,m} é o Fator de Alocação das Sobras Contratuais em relação aos Déficits do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

EN_V_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Vendida no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

33. Como o objetivo principal da compensação do risco de sazonalização é garantir o atendimento a carga regulatória de referência deve-se determinar o volume de energia associado ao déficit devido ao risco de sazonalização necessário para atendimento a 100% da carga regulatória, assim como o volume de déficit atendido pelas sobras e o volume não atendido.

33.1. O volume de energia correspondente ao Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização para atendimento à carga regulatória é calculado para cada agente, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da aplicação do fator de representação da carga remanescente sobre o total de energia comprada no MCP, de acordo com a expressão que segue:

$$TOT_DRS_{a,m} = FREP_CG_REM_{a,m} * EN_C_MCP_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

Onde:

TOT_DRS_{a,m} é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização para atendimento à CG do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

FREP_CG_REM_{a,m} é o Fator de Representação da Carga Remanescente do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

EN_C_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 33.2. Estabelecido o total de déficits mensal devido ao risco de sazonalização é determinado o Total de Déficit Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização para cada agente distribuidor, em função da aplicação do Fator de Posição Líquida do agente no MCP sobre o Total de Déficits devido ao Risco de Sazonalização, de acordo com a seguinte expressão:

$$TOT_DAT_CRS_{a,m} = FPOS_LIQ_MCP_{a,f} * TOT_DRS_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

TOT_DAT_CRS_{a,m} é o Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

FPOS_LIQ_MCP_{a,f} é o Fator de Posição Líquida no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a" no ano de apuração "f"

TOT_DRS_{a,m} é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 33.3. O Total de Déficit não Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização, por sua vez pelo agente distribuidor em cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, é determinado em função da diferença entre o total de déficits devido ao risco de sazonalização e o total de déficits atendidos pelas sobras no MCP, conforme expressão que segue:

$$TOT_DNAT_CRS_{a,m} = \max(0, TOT_DRS_{a,m} - TOT_DAT_CRS_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

TOT_DNAT_CRS_{a,m} é o Total de Déficits Não Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TOT_DRS_{a,m} é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

TOT_DAT_CRS_{a,m} é o Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

34. Tendo em vista que a compensação do risco de sazonalização é realizada a partir das sobras contratuais apuradas para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, e que as mesmas são constituídas dos volumes contratados pelo agente

distribuidor, é necessário determinar o montante de energia contratada disponível para compensação do risco de sazonalização.

- 34.1. O Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização será determinado em função da aplicação do Fator de Representação dos Déficits devido o Risco da Sazonalização sobre o Total de Energia Mensal destinada a cobrir os Déficits, conforme expressão que segue:

$$ECT_DISP_CRS_{a,m} = TOT_EM_D_{a,m} * FREP_DRS_{a,fr}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$ECT_DISP_CRS_{a,m}$ é o Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_EM_D_{a,m}$ é o Total de Energia Mensal destinada à cobrir Déficits do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$FREP_DRS_{a,fr}$ é o Fator de Representação dos Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 34.1.1. O Fator de Representação dos Déficits devido ao Risco de Sazonalização é apurado para o ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da relação entre o total de déficits e o total de energia comprada no MCP, referentes ao ano anterior ao processo de reajuste tarifário anual do agente distribuidor, conforme a seguinte expressão:

$$FREP_DRS_{a,fr} = \min \left(1, \frac{\sum_{m \in fr} TOT_DRS_{a,m}}{\sum_{m \in fr} EN_C_MCP_{a,m}} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

$FREP_DRS_{a,fr}$ é o Fator de Representação dos Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

$TOT_DRS_{a,m}$ é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_C_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

35. Apurado o montante de energia contratada disponível para compensação dos déficits é estabelecido à quantidade de energia destinada à compensação do risco, para cada contrato de compra firmado pelo agente em cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento.

- 35.1. A quantidade de Energia destinada à Compensação do Risco de Sazonalização é determinada para cada contrato, em função da aplicação do Fator de Determinação da Energia Contratada destinada a Compensação do Risco de Sazonalização sobre o Total de Energia Remanescente de Contratos firmados após a Lei 10.848/04, de acordo com a seguinte expressão:

$$ECQ_CRS_{e,m} = T_EREM_CQ_APS_{e,m} * FDE_CRS_CQ_{a,m}$$

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

$$m \in fr$$

Onde:

$ECQ_CRS_{a,m}$ é o Montante de Energia do Contrato "e", destinada à Compensação do Risco de Sazonalização no mês de apuração "m"

$FDE_CRS_CQ_{a,m}$ é o Fator de Determinação de Energia destinada a Compensação do Risco de Sazonalização de cada contrato, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TEREM_CQ_APS_{e,m}$ é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 35.1.1. O Fator de Determinação da Energia destinada a Compensação do Risco de Sazonalização, é estabelecido para cada agente distribuidor a partir da relação entre o total de energia contratada disponível para compensação do risco e o total de energia remanescente dos contratos firmados após a Lei 10.848/04, de acordo com a expressão que segue:

$$FDE_CRS_CQ_{a,m} = \min \left(1, \frac{ECT_DISP_CRS_{a,m}}{\sum_{e \in ECA} TEREM_CQ_APS_{e,m}} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

$FDE_CRS_CQ_{a,m}$ é o Fator de Determinação de Energia destinada a Compensação do Risco de Sazonalização de cada Contrato, do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$ECT_DISP_CRS_{a,m}$ é o Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TEREM_CQ_APS_{e,m}$ é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004, "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

36. Para cada agente é determinado o Montante de Energia Contratada disponível para Compensação da Glosa para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, de acordo com a seguinte expressão:

$$ECT_DISP_CGS_{a,m} = \max(0, TOT_EM_D_{a,m} - ECT_DISP_CRS_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

$ECT_DISP_CGS_{a,m}$ é o Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação da Glosa do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_EM_D_{a,m}$ é o Total de Energia Mensal destinada a cobrir Déficits do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$ECT_DISP_CRS_{a,m}$ é o Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.8. Apuração da Exposição Involuntária

37. O volume de Energia Mensal adquirido no MCP pelo agente distribuidor referente à Exposição Involuntária, reconhecida pela Aneel, será determinado em função da relação entre o volume de energia comprada no MCP em cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento e o total de energia adquirida no MCP, aplicada ao volume anual referente à exposição involuntária do agente, conforme expressão que segue:

$$EM_EXP_INV_{a,m} = \left(EXP_INV_{a,fr} * \frac{EN_C_MCP_{a,m}}{\sum_{m \in fr} EN_C_MCP_{a,m}} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

$EM_EXP_INV_{a,m}$ é a Energia Mensal referente à Exposição Involuntária do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EXP_INV_{a,fr}$ é a Montante de Energia adquirido no MCP por razões externas ao agente distribuidor, reconhecido pela Aneel como Exposição Involuntária, do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

$EN_C_MCP_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

38. Como o volume de energia mensal, referente à Exposição Involuntária, é utilizado para atendimento à Carga Regulatória de Referência, o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária Disponível para atendimento, será determinado a partir da aplicação do fator de representação dos déficits devido ao risco de sazonalização sobre o montante mensal de energia referente à exposição involuntária, de acordo com a seguinte expressão:

$$EEI_DISP_CRR_{a,m} = EM_EXP_INV_{a,m} * FREP_DRS_{a,fr}$$

$m \in fr$

Onde:

$EEI_DISP_CRR_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária Disponível para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EM_EXP_INV_{a,m}$ é a Energia Mensal referente à Exposição Involuntária do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$FREP_DRS_{a,fr}$ é o Fator de Representação dos Déficits devido ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

39. O montante de energia referente à Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência pelo agente distribuidor é determinado para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pelo menor valor entre o volume de energia mensal referente à exposição disponível para atendimento e o total de déficits não atendidos pela compensação do risco de sazonalização, de acordo com a expressão que segue:

$$EEXP_INV_CRR_{a,m} = \min(EEI_DISP_CRR_{a,m}, TOT_DNAT_CRS_{a,m})$$

$m \in fr$

Onde:

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

$EEXP_INV_CRR_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$E EI_DISP_CRR_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária Disponível para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_DNAT_CRS_{a,m}$ é o Total de Déficits Não Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

40. A energia adquirida no MCP pelo agente distribuidor referente à Exposição Involuntária, superior à carga regulatória de referência, é considerada como energia glosada, sendo determinada para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pela diferença entre o volume de energia mensal referente à exposição involuntária e o total de energia associado à exposição disponível para atendimento à carga regulatória, de acordo com a expressão que segue:

$$EEXP_INV_GS_{a,m} = \max(0, EM_EXP_INV_{a,m} - EEI_DISP_CRR_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

$EEXP_INV_GS_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária Glosada pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EM_EXP_INV_{a,m}$ é a Energia Mensal referente à Exposição Involuntária do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$E EI_DISP_CRR_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária Disponível para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

41. Quando o portfólio de contratos de compra de energia do agente distribuidor e a energia adquirida a título de exposição involuntária não são suficientes para atendimento à Carga Regulatória de Referência, a distribuidora poderá comprar energia no mercado de curto prazo com direito a repasse tarifário. Isto ocorre para ao agente distribuidor subcontratado.

- 41.1. O volume de energia adquirido no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência será determinado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pelo saldo de déficits associado ao risco de sazonalização, não atendido pela compensação do risco nem pela aquisição de energia devido à exposição involuntária, de acordo com a seguinte expressão:

$$EN_CMCP_CRR_{a,m} = \max(0, TOT_DRS_{a,m} - (TOT_DAT_CRS_{a,m} + EEXP_INV_CRR_{a,m}))$$

$$m \in fr$$

Onde:

$EN_CMCP_CRR_{a,m}$ é o 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"

$TOT_DRS_{a,m}$ é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_DAT_CRS_{a,m}$ é o Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EEXP_INV_CRR_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à 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

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

41.2. Estabelecido o volume de energia adquirido no MCP utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência é obtido o Fator de Utilização da Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo para atendimento à Carga Regulatória de Referência, calculado pela relação entre o total de déficit devido ao risco de sazonalização e o total de energia mensal comprada no MCP, de acordo com a seguinte expressão:

$$FUT_CMCP_CRR_{a,m} = \frac{TOT_DRS_{a,m}}{EN_C_MCP_{a,m}}$$

$$m \in fr$$

Onde:

FUT_CMCP_CRR_{a,m} é o 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"

TOT_DRS_{a,m} é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

EN_C_MCP_{a,m} é a Quantidade de Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.2.9. Dados de Entrada para Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

Carga Regulatória de Referência do Agente		
CG_REG_REF_{a,m}	Descrição	Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)
	Valores Possíveis	Positivos
Quantidade Modulada do Contrato		
CQ_{e,j}	Descrição	Quantidade Modulada do Contrato "e", por período de comercialização "j"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Contratos
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Energia Sobrecontratada Involuntariamente pelo Agente		
ESC_INV_{a,fr}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Involuntariamente pelo perfil de agente "a", no ano de apuração "fr", reconhecida pela Aneel
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos
Exposição Involuntária do Agente		
EXP_INV_{a,fr}	Descrição	Montante de Energia adquirido no MCP por razões externas ao agente distribuidor, reconhecido pela Aneel como Exposição Involuntária, do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Geração Embutida do Agente Distribuidor		
GER_EMB_{a,m}	Descrição	Geração Embutida na rede do perfil de agente "a", não modelada na CCEE, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Glosa		
GLOSA_{a,m}	Descrição	Montante de Energia adquirido pelo perfil de agente "a", para cobrir as perdas regulatórias, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Balanco Energético do Agente		
NET_{a,s,r,w}	Descrição	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 semana "w" de um ciclo contábil
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Balanco Energético (Cálculo do Balanco Energético)
	Valores Possíveis	Positivos, Negativos ou Zero

Requisito Regulatório do Agente		
REQ_REG_{a,m}	Descrição	Requisito Regulatório do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)
	Valores Possíveis	Positivos

2.2.10. Dados de Saída da Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse

	Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização	
ECT_DISP_CRS_{a,m}	Descrição	Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
	Energia referente à Exposição Involuntária atendimento à Carga Regulatória de Referência	
EEXP_INV_CRR_{a,m}	Descrição	Montante de Energia referente à Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
	Energia Comprada no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência	
EN_CMCP_CRR_{a,m}	Descrição	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"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
	Energia Comprada no MCP Glosada	
EN_CMCP_GLOSA_{a,m}	Descrição	Quantidade de Energia Comprada no MCP Glosada pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
	Energia Contratada para atendimento à Carga Regulatória de Referência	
EN_CQ_CRR_{a,m}	Descrição	Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
	Energia Contratada Glosada	
EN_CQ_GLOSA_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia do Contrato "e" Glosada, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos

Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos CCEALs		
ESC_PRP_CCEAL_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos CCEALs "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Processo de Desverticalização		
ESC_PRP_CGDDV_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Processo de Desverticalização "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Leilões de Energia Nova		
ESC_PRP_CLEN_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Leilões de Energia Nova, Fonte Alternativa e Projetos de Geração Indicados pelo CNPE "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Leilão de Ajuste		
ESC_PRP_CLA_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Leilão de Ajuste "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública		
ESC_PRP_CGDCP_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Leilões de Energia Existente		
ESC_PRP_CLEE_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Leilões de Energia Existente "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos

Fator de Utilização dos Contratos CCEALS e de Geração Distribuída oriunda de processo de Desverticalização para atendimento à carga regulatória de referência		
FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m}	Descrição	Fator de Utilização da energia contratada por meio dos CCEALS e dos Contratos de Geração Distribuída oriunda de processo de Desverticalização, utilizada para atendimento da carga regulatória de referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	n.a.
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre		
TCCEAL_{a,m}	Descrição	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Contratos de geração Distribuída oriundo de Processo de Desverticalização		
TCGDDV_{a,m}	Descrição	Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Contratos com Direito à Repasse Integral		
TOT_CQ_RPI_{a,m}	Descrição	Total de Contratos com direito a Repasse Integral à tarifa pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Antes da Lei 10.848/2004		
TEREM_CQ_ANT_{e,m}	Descrição	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Antes da Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Após a Lei 10.848/2004		
TEREM_CQ_APS_{e,m}	Descrição	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização

TOT_DAT_CRS_{a,m}	Descrição	Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos

Total de Déficits devido ao Risco de Sazonalização

TOT_DRS_{a,m}	Descrição	Total de Déficits devido ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Valores Possíveis	Positivos

2.3. Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Objetivo:

Determinar os custos correspondentes a quantidade de energia sobrecontratada que poderá ser repassada pelo agente distribuidor quando do reajuste tarifário anual.

Contexto:

Determinar os custos da sobrecontratação passível de repasse, consiste em valorar a quantidade de energia correspondente ao limite de sobre contratação permitido para repasse, associado aos contratos bilaterais, contratos de leilão, contratos de geração distribuídas e a eventual aquisição no mercado de curto prazo. A Figura 12 identifica a etapa de apuração da sobrecontratação passível de repasse dentro do módulo de Repasse do Custo de Sobrecontratação.

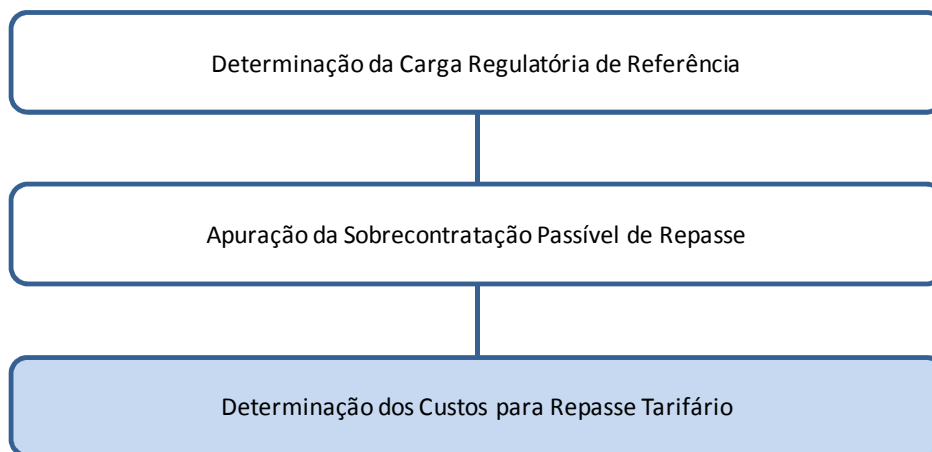


Figura 12: Esquema Geral do Módulo de Regras: “Repasse do Custo de Sobrecontratação”

2.3.1. Custos de Aquisição da Sobrecontratação de Energia

42. O custo de aquisição da sobrecontratação de energia é determinado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, a partir do montante de energia sobrecontratado passível de repasse tarifário associado a cada contrato, com repasse limitado a 3% do requisito regulatório, valorado pela a diferença entre o preço contratual e o preço de repasse.

42.1. O custo da sobrecontratação associada aos contratos bilaterais anteriores a lei 10.848/04, atual CCEALs é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CSC_PRP_CCEAL_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ECEAL}} ((PREÇO_CQ_{e,m} - PLD_RP_{a,m}) * ESC_PRP_CCEAL_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

CSC_PRP_CCEAL_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos CCEALs do perfil de agente “a”, no mês de apuração “m”

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato “e”, no mês de apuração “m”

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente “a”, no mês de apuração “m”

$ESC_PRP_CCEAL_{e,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos CCEALs "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ECEAL" é o conjunto de contratos de comercialização de energia no ambiente livre

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

42.2. O custo da sobrecontratação associada aos contratos de geração distribuída oriunda de processo de desverticalização é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CSC_PRP_CGDDV_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDDV}} \left((PREÇO_CQ_{e,m} - PLD_RP_{a,m}) * ESC_PRP_CGDDV_{e,m} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

$CSC_PRP_CGDDV_{a,m}$ é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos Geração Distribuída oriunda da Desverticalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$PREÇO_CQ_{e,m}$ é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

$PLD_RP_{a,m}$ é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$ESC_PRP_CGDDV_{e,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDDV" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de desverticalização

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

42.3. O custo da sobrecontratação associada aos contratos de leilões de energia nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CSC_PRP_CLEN_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEN}} \left((PREÇO_CQ_{e,m} - PLD_RP_{a,m}) * ESC_PRP_CLEN_{e,m} \right)$$

$m \in fr$

Onde:

$CSC_PRP_CLEN_{a,m}$ é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Nova do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$PREÇO_CQ_{e,m}$ é o Preço de Repasse do Contrato "e" no mês de apuração "m"

$PLD_RP_{a,m}$ é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$ESC_PRP_CLEN_{e,m}$ é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos CCEARs oriundos dos leilões de Energia Nova "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

42.4. O custo da sobrecontratação associada aos contratos de leilões de geração distribuída oriunda de chamada pública é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CSC_PRP_CGDCP_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDCP}} \left((PREÇO_CQ_{e,m} - PLD_RP_{a,m}) * ESC_PRP_CGDCP_{e,m} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

CSC_PRP_CGDCP_{a,m} é o 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"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_CGDCP_{e,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDCP" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

42.5. O custo da sobrecontratação associada aos contratos de leilões de ajuste é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CSC_PRP_CLA_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELA}} \left((PREÇO_CQ_{e,m} - PLD_RP_{a,m}) * ESC_PRP_CLA_{e,m} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

CSC_PRP_CLA_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_CLA_{e,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELA" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

42.6. O custo da sobrecontratação associada aos contratos de leilões de energia existente é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CSC_PRP_CLEE_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEE}} \left((PREÇO_CQ_{e,m} - PLD_RP_{a,m}) * ESC_PRP_CLEE_{e,m} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

CSC_PRP_CLEE_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEARs 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

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ESC_PRP_CLEE_{e,m} é a Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos CCEARs oriundos dos leilões de Energia Existente "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEE" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

43. O custo mensal total de sobrecontratação associada aos contratos com direito a repasse tarifário, limitado a 3% do requisito regulatório, é estabelecido para cada agente distribuidor de acordo com a expressão que segue:

$$CTM_SC_PRP_{a,m} = CSC_PRP_CCEAL_{a,m} + CSC_PRP_CGDDV_{a,m} + CSC_PRP_CLEN_{a,m} + CSC_PRP_CGDCP_{a,m} + CSC_PRP_CLA_{a,m} + CSC_PRP_CLEE_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

CTM_SC_PRP_{e,m} é o Custo Total Mensal de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CSC_PRP_CCEAL_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos CCEALs do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CSC_PRP_CGDDV_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos Geração Distribuída oriunda da Desverticalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CSC_PRP_CLEN_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Nova do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CSC_PRP_CGDCP_{a,m} é o 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"

CSC_PRP_CLA_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CSC_PRP_CLEE_{a,m} é o Custo de Sobrecontratação Passível de Repasse relativo aos Contratos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 43.1. O Custo total anual de repasse da sobrecontratação é determinado para cada agente conforme expressão que segue:

$$CTA_SC_PRP_{a,fr} = \sum_{m \in fr} CTM_SC_PRP_{a,m}$$

Onde:

CTA_SC_PRP_{a,fr} é o Custo Total Anual de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

CTM_SC_PRP_{a,m} é o Custo Total Mensal de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.3.2. Custos de Aquisição da Energia Glosada

44. A Despesa da Energia Glosada é apurada para os Contratos firmados após a Lei 10.848/04 para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da quantidade de energia glosada associada a cada contrato, valorada pelo preço contratual.

44.1. A Despesa da Energia Glosada relativo aos Contratos de Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE é determinada para cada agente conforme expressão que segue:

$$D_{GS_CLEN_{a,m}} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEN}} (EN_CQ_GLOSA_{e,m} * PREÇO_CQ_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

$D_{GS_CLEN_{a,m}}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_CQ_GLOSA_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e", Glosada no mês de apuração "m"

$PREÇO_CQ_{e,m}$ é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

44.2. A Despesa da Energia Glosada relativo aos Contratos de Geração Distribuída oriunda de Chamada Pública é determinada para cada agente conforme expressão que segue:

$$D_{GS_CGDCP_{a,m}} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDCP}} (EN_CQ_GLOSA_{e,m} * PREÇO_CQ_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

$D_{GS_CGDCP_{a,m}}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_CQ_GLOSA_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e", Glosada no mês de apuração "m"

$PREÇO_CQ_{e,m}$ é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDCP" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

44.3. A Despesa da Energia Glosada relativo aos Contratos de Leilões de Ajuste é determinada para cada agente conforme expressão que segue:

$$D_{GS_CLA_{a,m}} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELA}} (EN_CQ_GLOSA_{e,m} * PREÇO_CQ_{e,m})$$

$m \in fr$

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Onde:

$D_GS_CLA_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_CQ_GLOSA_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e", Glosada no mês de apuração "m"

$PREÇO_CQ_{e,m}$ é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELA" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

44.4. A Despesa da Energia Glosada relativo aos Contratos de Leilões de Energia Existente é determinada para cada agente conforme expressão que segue:

$$D_GS_CLEE_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEE}} (EN_CQ_GLOSA_{e,m} * PREÇO_CQ_{e,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

$D_GS_CLEE_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_CQ_GLOSA_{e,m}$ é a Quantidade de Energia do Contrato "e" Glosada, no mês de apuração "m"

$PREÇO_CQ_{e,m}$ é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEE" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

45. A Despesa da Energia Glosada comprada no Mercado de Curto Prazo para Atendimento à Carga Regulatória de Referência é determinada para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função da quantidade de energia adquirida no MCP superior à carga regulatória de referência e inferior a carga real da CCEE, valorada pelo preço de repasse, de acordo com a seguinte expressão:

$$D_GS_CMCP_{a,m} = EN_CMCP_GLOSA_{a,m} * PLD_RP_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$D_GS_CMCP_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada Comprada no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EN_CMCP_GLOSA_{a,m}$ é a Quantidade de Energia Glosada Comprada no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$PLD_RP_{a,m}$ é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m".

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

46. Custo Mensal da Energia Glosada referente aos contratos de compra e à energia adquirida no mercado de curto prazo será determinado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, de acordo com a seguinte expressão:

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

$$CM_GLOSA_{a,m} = D_GS_CLEN_{a,m} + D_GS_CGDCP_{a,m} + D_GS_CLA_{a,m} + D_GS_CLEE_{a,m} + D_GS_CMCP_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$CM_GLOSA_{a,m}$ é o Custo Mensal da Energia Glosada do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$D_GS_CLEN_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$D_GS_CGDCP_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$D_GS_CLA_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos Contratos oriundos dos Leilões de Ajuste do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$D_GS_CLEE_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada associada aos CCEARs oriundos dos Leilões de Energia Existente do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$D_GS_CMCP_{a,m}$ é a Despesa da Energia Glosada Comprada no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

46.1. O Custo Anual da Energia Glosada é determinado para cada agente distribuidor de acordo com a seguinte expressão:

$$CA_GLOSA_{a,fr} = \sum_{m \in fr} CM_GLOSA_{a,m}$$

Onde:

$CA_GLOSA_{a,fr}$ é o Custo Anual da Energia Glosada do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

$CM_GLOSA_{a,m}$ é o Custo Mensal da Energia Glosada do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.3.3. Custos de Aquisição da Energia para Atendimento à Carga Regulatória de Referência

47. O Custo de Aquisição de Energia para atendimento à Carga Regulatória de Referência é composto pelas despesas de aquisição dos contratos com direito a repasse integral, de aquisição dos contratos com repasse limitado a 3% do requisito regulatório e as despesas de aquisição de energia no mercado de curto prazo.

47.1.A Despesa com Contratos de Repasse Integral é determinada para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pelo total de contratos valorados ao preço contratual, acrescido do custo de aquisição da geração embutida, está valorada pelo preço médio de geração embutida informado pela Aneel. A Despesa com Contratos de Repasse Integral é dada pela expressão que segue:

$$DCQ_RPI_{a,m} = (GER_EMB_{a,m} * P_MED_GEMB_{a,m}) + \left(\sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ERPI}} \left(PREÇO_CQ_{e,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j} \right) \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

DCQ_RPI_{a,m} é a Despesa com Contratos de Repasse Integral do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização, "j"

GER_EMB_{a,m} é a Geração Embutida na rede, não modelada na CCEE, do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

P_MED_GEMB_{a,m} é o Preço Médio da Geração Embutida na rede do perfil de agente "a", não modelada na CCEE, no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ERPI" é o conjunto de contratos com direito a repasse integral à tarifa

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

47.2. As Despesas com Contratos com direito a repasse limitado a 3% do requisito regulatório é determinada para cada agente distribuidor para cada tipo de contrato, e para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, a partir do montante de energia contratado para atendimento à carga regulatória de referência, valorado pelo preço contratual.

47.2.1. Para os Contratos Bilaterais anteriores a Lei 10.848/04, atual CCEALS e Geração Embutida, a Despesa para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente é estabelecida de acordo com a seguinte expressão:

$$DCCEAL_CRR_{a,m} = FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m} * \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ECEAL}} \left(PREÇO_CQ_{e,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

DCCEAL_CRR_{a,m} é a Despesa com CCEALS para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m} é o Fator de Utilização dos CCEALS e dos Contratos de Geração Distribuída oriunda de processo de Desverticalização para atendimento da Carga Regulatória de Referência pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e" no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização, "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ECEAL" é o conjunto de contratos de comercialização de energia no ambiente livre

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

47.2.2. Para os Contratos de Geração Distribuída oriundo de Processo de Desverticalização a Despesa para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente é estabelecida de acordo com a seguinte expressão:

$$DCGDDV_CRR_{a,m} = FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m} * \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDDV}} \left(PREÇO_CQ_{e,m} * \sum_{j \in m} CQ_{e,j} \right)$$

$$m \in fr$$

Onde:

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

DCGDDV_CRR_{a,m} é a Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos da Desverticalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m} é o Fator de Utilização da energia contratada por meio dos CCEALs e dos Contratos de Geração Distribuída oriundos de processo de Desverticalização, para atendimento da Carga regulatória de referência pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

CQ_{e,j} é a Quantidade Contratada do contrato "e", no período de comercialização, "j"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDDV" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de desverticalização

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 47.2.3. Para os Contratos de Leilões de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE a Despesa para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente é estabelecida de acordo com a seguinte expressão:

$$DCLen_CRR_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEN}} (PREÇO_CQ_{e,m} * EN_CQ_CRR_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

DCLen_CRR_{a,m} é a Despesa com CCEARs oriundos 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"

EN_CQ_CRR_{e,m} é a Quantidade de Energia do Contrato "e", utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEN" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Nova, fonte alternativa e projetos de geração indicados pelo CNPE

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 47.2.4. Para os Contratos de Leilões de Ajuste a Despesa para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente é estabelecida de acordo com a seguinte expressão:

$$DCLA_CRR_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELA}} (PREÇO_CQ_{e,m} * EN_CQ_CRR_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

DCLA_CRR_{a,m} é a 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"

EN_CQ_CRR_{e,m} é a Quantidade de Energia do Contrato "e", utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELA" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Ajuste

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 47.2.5. Para os Contratos de Geração Distribuída oriundo de Chamada Pública a Despesa para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente é estabelecida de acordo com a seguinte expressão:

$$DCGDCP_CRR_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in EGDCP}} (PREÇO_CQ_{e,m} * EN_CQ_CRR_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

DCGDCP_CRR_{a,m} é a Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

EN_CQ_CRR_{e,m} é a Quantidade de Energia do Contrato "e", utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"EGDCP" é o conjunto de contratos de geração distribuída oriundos de chamada pública

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 47.2.6. Para os Contratos de Leilões de Energia Existente a Despesa para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente é estabelecida de acordo com a seguinte expressão:

$$DCLEE_CRR_{a,m} = \sum_{\substack{e \in ECA \\ e \in ELEE}} (PREÇO_CQ_{e,m} * EN_CQ_CRR_{e,m})$$

$m \in fr$

Onde:

DCLEE_CRR_{a,m} é a Despesa com CCEARs oriundos de Leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

EN_CQ_CRR_{e,m} é a Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"ELEE" é o conjunto de contratos oriundos do Leilão de Energia Existente

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 47.3. A Despesa com Energia Comprada no Mercado de Curto Prazo para atendimento à Carga Regulatória de Referência é determinada pelo total de déficits devido ao risco regulatório valorada pelo preço de repasse, de acordo com a seguinte expressão:

$$D_CMCP_CRR_{a,m} = TOT_DRS_{a,m} * PLD_RP_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

$D_CMCP_CRR_{a,m}$ é a Despesa com Compra de energia no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TOT_DRS_{a,m}$ é o Total de Déficits referente ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$PLD_RP_{a,m}$ é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m",

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

47.4. O Custo Mensal referente à aquisição de energia para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente distribuidor é determinado pela consolidação dos custos de aquisição apurados individualmente para cada tipo de contratos em cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, de acordo com a expressão que segue:

$$CMT_CQ_CRR_{a,m} = DCQ_RPI_{a,m} + DCCEAL_CRR_{a,m} + DCGDDV_CRR_{a,m} + DCLEN_CRR_{a,m} + DCLA_CRR_{a,m} + DCGDCP_CRR_{a,m} + DCLEE_CRR_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$CM_CQ_CRR_{a,m}$ é o Custo Mensal Total de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$DCQ_RPI_{a,m}$ é a Despesa com Contratos de Repasse Integral do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"

$DCCEAL_CRR_{a,m}$ é a Despesa com CCEALs para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$DCGDDV_CRR_{a,m}$ é a Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$DCLEN_CRR_{a,m}$ é a Despesa com CCEARs oriundos 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"

$DCLA_CRR_{a,m}$ é a 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"

$DCGDCP_CRR_{a,m}$ é a Despesa com Contratos de Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$DCLEE_CRR_{a,m}$ é a Despesa com CCEARs oriundos de Leilões de Energia Existente para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

47.4.1. O Custo Anual com aquisição de energia para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente distribuidor é estabelecido conforme expressão que segue:

$$CA_CQ_CRR_{a,fr} = \sum_{m \in fr} CMT_CQ_CRR_{a,m}$$

Onde:

$CA_CQ_CRR_{a,fr}$ é o Custo Anual de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

$CMT_CQ_CRR_{a,m}$ é o Custo Mensal Total com Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

48. O Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência é determinado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pelo somatório do custo mensal de aquisição de energia por meio de contratos e o total de repasse referente à aquisição de energia no MCP, de acordo com a seguinte fórmula:

$$CMT_CRR_{a,m} = CMT_CQ_CRR_{a,m} + TRP_CMCP_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

CMT_CRR_{a,m} é o Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CMT_CQ_CRR_{a,m} é o Custo Mensal Total com Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TRP_CMCP_{a,m} é o Total de Repasse referente à Compra de energia no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 48.1. O Custo Anual Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do agente distribuidor é determinado pela expressão que segue:

$$CAT_CRR_{a,fr} = \sum_{m \in fr} CMT_CRR_{a,m}$$

Onde:

CAT_CRR_{a,fr} é o Custo Anual Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

CMT_CRR_{a,m} é o Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.3.4. Custo Associado à Compensação devido Risco de Sazonalização

49. O Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização é estabelecido para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função do montante de energia contratado para compensação do risco valorado pela diferença entre o preço médio dos contratos e o preço de repasse, de acordo com a seguinte expressão:

$$CM_ECT_CRS_{a,m} = ECT_DISP_CRS_{a,m} * (PREÇO_MED_CQ_{a,m} - PLD_RP_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

CM_ECT_CRS_{a,m} é o Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

ECT_DISP_CRS_{a,m} é o Montante de Energia Contratada disponível para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PREÇO_MED_CQ_{e,m} é o Preço Médio dos Contratos do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

49.1. O Custo Anual da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$CA_ECT_CRS_{a,fr} = \sum_{m \in fr} CM_ECT_CRS_{a,m}$$

Onde:

CA_ECT_CRS_{a,fr} é o Custo Anual da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

CM_ECT_CRS_{a,m} é o Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

50. O Repasse referente à aquisição de Energia no Mercado de Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização é determinado para cada agente, para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, pelo total de déficits atendidos pela compensação, valorado pela diferença entre o preço de repasse e a tarifa média de compra da distribuidora do último reajuste tarifários, de acordo com a seguinte expressão:

$$RP_CMCP_CRS_{a,m} = TOT_DAT_CRS_{a,m} * (PLD_RP_{a,m} - TMED_C_URT_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

RP_CMCP_CRS_{a,m} é o 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"

TOT_DAT_CRS_{a,m} é o Total de Déficit Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TMED_C_URT_{a,m} é a Tarifa Média de Compra do Último Reajuste Tarifário do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

50.1. O Total de Repasse Anual referente à aquisição de energia no Mercado de Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização é determinado de acordo com a seguinte expressão:

$$TRP_CMCP_CRS_{a,fr} = \sum_{m \in fr} RP_CMCP_CRS_{a,m}$$

Onde:

TRP_CMCP_CRS_{a,fr} é o 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 apuração "fr"

RP_CMCP_CRS_{a,m} é o Repasse de 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

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

51. O Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização é determinado pela soma do Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização com o Repasse da Compra no Mercado e Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização, de acordo com a expressão que segue:

$$CMT_CRS_{a,m} = CM_ECT_CRS_{a,m} + RP_CMCP_CRS_{a,m}$$

$$m \in fr$$

Onde:

$CMT_CRS_{a,m}$ é o Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$CM_ECT_CRS_{a,m}$ é o Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$RP_CMCP_CRS_{a,m}$ é o Repasse de Compra no Mercado de Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

- 51.1. Custo Anual Total pra Compensação do Risco de Sazonalização é estabelecido pela seguinte expressão:

$$CAT_CRS_{a,fr} = \sum_{m \in fr} CMT_CRS_{a,m}$$

Onde:

$CAT_CRS_{a,fr}$ é o Custo Anual Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

$CMT_CRS_{a,m}$ é o Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.3.5. Custo Associado à Exposição Involuntária

52. O Repasse associado à Exposição Involuntária é apurado para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento, em função do montante de energia adquirida referente à exposição involuntária no MCP valorado pela diferença entre o preço de repasse e a tarifa média de compra da distribuidora do último reajuste tarifários, de acordo com a seguinte expressão:

$$RP_EXP_INV_{a,m} = EEXP_INV_CRR_{a,m} * (PLD_RP_{a,m} - TMED_C_URT_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

$RP_EXP_INV_{a,m}$ é o Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EEXP_INV_CRR_{a,m}$ é o Montante de Energia referente à Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TMED_C_URT_{a,m} é a Tarifa Média de Compra do Último Reajuste Tarifário do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

52.1. Repasse Total da Exposição Involuntária referente à aquisição de Energia no Mercado de Curto Prazo é apurado para cada agente distribuidor anualmente de acordo com a seguinte expressão:

$$RPT_EXP_INV_{a,fr} = \sum_{m \in fr} RP_EXP_INV_{a,m}$$

Onde:

RPT_EXP_INV_{a,fr} é o Repasse Total da Exposição Involuntária Comprada no MCP pelo perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"

RP_EXP_INV_{a,m} é o Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.3.6. Custo Referente à Aquisição de Energia no Mercado de Curto Prazo para Complementar o Atendimento à Carga Regulatória

53. O Repasse Mensal referente à Compra de energia no Mercado de Curto Prazo para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência é estabelecido para cada agente distribuidor para cada mês do ano anterior ao ano do reajuste em processamento. O Repasse Mensal será determinado em função do montante de energia comprado no MCP para atendimento à carga regulatória de referência, valorado pela diferença entre a tarifa média de compra da distribuidora do último reajuste tarifário e o menor valor entre o preço de repasse e o VR, conforme expressão que segue:

$$RPM_CMCP_CRR_{a,m} = EN_CMCP_CRR_{a,m} * (\min(PLD_RP_{a,m}, VR) - TMED_C_URT_{a,m})$$

$$m \in fr$$

Onde:

RPM_CMCP_CRR_{a,m} é o 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"

EN_CMCP_CRR_{a,m} é o 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"

PLD_RP_{a,m} é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

VR é o Valor Anual de Referência determinado pela Aneel associado à média dos preços dos Leilões de Energia Nova A-3 e A-5, ponderado pela energia contratada em cada um dos leilões.

TMED_C_URT_{a,m} é a Tarifa Média de Compra do Último Reajuste Tarifário do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

53.1. O Repasse Anual referente à Compra de energia no Mercado de Curto Prazo para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência é obtido de acordo com a seguinte expressão:

$$RPA_CMCP_CRR_{a,fr} = \sum_{m \in fr} RPM_CMCP_CRR_{a,m}$$

Onde:

RPA_CMCP_CRR_{a,fr} é o 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 apuração "fr"

RPM_CMCP_CRR_{a,m} é o 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"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

54. O Repasse Total Mensal referente à Compra de energia no Mercado de Curto Prazo é determinado pelo custo mensal total para compensação do risco de sazonalização, acrescido do Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP e do Repasse Mensal referente à Compra no MCP para complementar o atendimento à Carga Regulatória de Referência, conforme a seguinte expressão:

$$TRP_CMCP_{a,m} = CMT_CRS_{a,m} + RP_EXP_INV_{a,m} + RPM_CMCP_CRR_{a,m}$$

$m \in fr$

Onde:

TRP_CMCP_{a,m} é o Total de Repasse referente à Compra de energia no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

CMT_CRS_{a,m} é o Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

RPM_CMCP_CRR_{a,m} é o 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"

RP_EXP_INV_{a,m} é o Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

2.3.7. Dados de Entrada para Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Carga Regulatória de Referência do Agente		
CG_REG_REF_{a,m}	Descrição	Carga Regulatória de Referência para apuração da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Determinação da Carga Regulatória de Referência)
	Valores Possíveis	Positivos
Quantidade Modulada do Contrato		
CQ_{e,j}	Descrição	Quantidade Modulada do Contrato "e", por período de comercialização "j"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Contratos
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Fator de Utilização dos Contratos CCEALS e de Geração Distribuída oriunda de processo de Desverticalização para atendimento à carga regulatória de referência		
FUT_CCEAL_CGDDV_CRR_{a,m}	Descrição	Fator de Utilização da energia contratada por meio dos CCEALS e dos Contratos de Geração Distribuída oriunda de processo de Desverticalização, utilizada para atendimento da carga regulatória de referência pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	n.a.
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Geração Embutida do Agente Distribuidor		
GER_EMB_{a,m}	Descrição	Geração Embutida na rede do perfil de agente "a", não modelada na CCEE, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização		
ECT_DISP_CRS_{a,m}	Descrição	Montante de Energia Contratada Disponível para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos

Energia referente à Exposição Involuntária atendimento à Carga Regulatória de Referência		
EEXP_INV_CRR_{a,m}	Descrição	Montante de Energia referente à Exposição Involuntária utilizada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Comprada no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência		
EN_CMCP_CRR_{a,m}	Descrição	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"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Glosada Comprada no MCP		
EN_CMCP_GLOSA_{a,m}	Descrição	Quantidade de Energia Glosada Comprada no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Contratada para atendimento à Carga Regulatória de Referência		
EN_CQ_CRR_{a,m}	Descrição	Quantidade de Energia do Contrato "e" utilizada para atendimento da Carga Regulatória de Referência, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Contratada Glosada		
EN_CQ_GLOSA_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia do Contrato "e" Glosada, no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos

Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos CCEALs		
ESC_PRP_CCEAL_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos CCEALs "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Processo de Desverticalização		
ESC_PRP_CGDDV_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Geração Distribuída oriundos de Processo de Desverticalização "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Leilões de Energia Nova		
ESC_PRP_CLEN_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Leilões de Energia Nova "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Leilão de Ajuste		
ESC_PRP_CLA_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Leilão de Ajuste "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública		
ESC_PRP_CGDGP_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos Geração Distribuída oriundos de Chamada Pública "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos

Energia Sobrecontratada Passível de Repasse associado aos Contratos de Leilões de Energia Existente		
ESC_PRP_CLEE_{e,m}	Descrição	Quantidade de Energia Sobrecontratada Passível de Repasse relativa aos Contratos de Leilões de Energia Existente "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos

Preço Médio de Geração Embutida		
P_MED_GEMB_{a,m}	Descrição	Preço Médio da Geração Embutida na rede do perfil de agente "a" não modelada na CCEE, no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos

Preço de Repasse do Contrato		
PREÇO_CQ_{e,m}	Descrição	Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m", correspondente ao preço médio mensal dos contratos de energia. Para os contratos com preços diferentes entre patamares, este preço corresponde à média mensal ponderada
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos

Preço Médio dos Contratos do Agente Distribuidor		
PREÇO_MED_CQ_{a,m}	Descrição	Preço Médio dos Contratos do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", estabelecido pela relação entre o somatório dos custos de compra do montante remanescente contratado para atendimento a carga regulatória e o total de energia contratado remanescente para atendimento a carga regulatória
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (ANEXO 1 - Determinação do Preço Utilizado na Apuração do Repasse da Sobrecontratação)
	Valores Possíveis	Positivos

Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação do Agente Distribuidor		
PLD_RP_{a,m}	Descrição	Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a" no mês de apuração "m", utilizado para valorar os custos associados à sobrecontratação com direito a repasse tarifário
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (ANEXO 1 - Determinação do Preço Utilizado na Apuração do Repasse da Sobrecontratação)
	Valores Possíveis	Positivos

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre		
TCCEAL_{a,m}	Descrição	Total de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Livre para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Contratos de geração Distribuída oriundo de Processo de Desverticalização		
TCGDDV_{a,m}	Descrição	Total de Contratos de Geração Distribuída oriunda da Desverticalização para o perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Tarifa Média de Compra do Agente do Último Reajuste Tarifário		
TMED_C_URT_{a,m}	Descrição	Tarifa Média de Compra do Último Reajuste Tarifário do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$/MWh
	Fornecedor	ANEEL
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Contratos com Direito à Repasse Integral		
TOT_CQ_RPI_{a,m}	Descrição	Total de Contratos com direito a Repasse Integral à tarifa, pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização		
TOT_DAT_CRS_{a,m}	Descrição	Total de Déficits Atendido pela Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Déficits devido ao Risco de Sazonalização		
TOT_DRS_{a,m}	Descrição	Total de Déficits devido ao Risco de Sazonalização do perfil de agente "a" no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Valor Anual de Referência	
VR	
Descrição	Valor Anual de Referência determinado pela Aneel associado à média dos preços dos Leilões de Energia Nova A-3 e A-5, ponderado pela energia contratada em cada um dos leilões
Unidade	R\$/MWh
Fornecedor	ANEEL
Valores Possíveis	Positivos

2.3.8. Dados de Saída da Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Custo Anual de Energia Glosada		
CA_GLOSA_{a,fr}	Descrição	Custo Anual da Energia Glosada do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Anual de Energia Contratada para atendimento a Carga Regulatória Referência		
CA_CQ_CRR_{a,fr}	Descrição	Custo Anual de Energia Contratada para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Anual Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização		
CA_ECT_CRS_{a,fr}	Descrição	Custo Anual da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Anual Total para atendimento a Carga Regulatória Referência		
CAT_CRR_{a,fr}	Descrição	Custo Anual Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Anual Total para Compensação do Risco de Sazonalização		
CAT_CRS_{a,fr}	Descrição	Custo Anual Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Mensal de Energia Glosada		
CM_GLOSA_{a,m}	Descrição	Custo Mensal da Energia Glosada do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos

Custo Mensal Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização		
CM_ECT_CRS_{a,m}	Descrição	Custo Mensal da Energia Contratada destinada à Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Mensal de Energia Contratada para atendimento a Carga Regulatória Referência		
CMT_CQ_CRR_{a,m}	Descrição	Custo Mensal de Contratos para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Mensal Total para atendimento a Carga Regulatória Referência		
CMT_CRR_{a,m}	Descrição	Custo Mensal Total para atendimento à Carga Regulatória de Referência do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização		
CMT_CRS_{a,m}	Descrição	Custo Mensal Total para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Total Anual de Sobrecontratação Passível de Repasse		
CTA_SC_PRP_{a,fr}	Descrição	Custo Total Anual de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Custo Total Mensal de Sobrecontratação Passível de Repasse		
CTM_SC_PRP_{a,m}	Descrição	Custo Total Mensal de Sobrecontratação Passível de Repasse do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Repasse da Compra de Energia no MCP destinada à Compensação do Risco de Sazonalização		
RP_CMCP_CRS_{a,m}	Descrição	Repasse referente à Compra no Mercado e Curto Prazo para Compensação do Risco de Sazonalização do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos

Repasse do Custo de Sobrecontratação - Determinação dos Custos da Sobrecontratação para Repasse Tarifário

Repasse da Exposição Involuntária		
RP_EXP_INV_{a,m}	Descrição	Repasse da Exposição Involuntária adquirida no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Repasse Anual referente à Compra de energia no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência		
RPA_CMCP_CRR_{a,fr}	Descrição	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 apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Repasse Mensal referente à Compra de energia no MCP para atendimento à Carga Regulatória de Referência		
RPM_CMCP_CRR_{a,m}	Descrição	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"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Repasse Total da Exposição Involuntária		
RPT_EXP_INV_{a,fr}	Descrição	Repasse Total da Exposição Involuntária Comprada no MCP pelo perfil de agente "a", no ano de apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Total de Repasse referente à Compra de energia no MCP		
TRP_CMCP_{a,m}	Descrição	Total de Repasse referente à Compra de energia no MCP pelo perfil de agente "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos
Total Repasse da Compra de Energia no MCP destinada à Compensação do Risco de Sazonalização		
TRP_CMCP_CRS_{a,fr}	Descrição	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 apuração "fr"
	Unidade	R\$
	Valores Possíveis	Positivos

3. Anexos

3.1. Determinação dos Preços Utilizados na Apuração do Repasse da Sobrecontratação

3.1.1. Determinação do Preço de Repasse

55. Para determinar o PLD de Repasse serão consideradas as variáveis referentes ao alívio de exposições associado aos CCEARs e o resultado final mensal do agente no mercado de curto prazo, referentes ao submercado do agente distribuidor.

55.1. O Preço de Liquidação de Diferenças calculado para valorar o custo da sobrecontratação passível de repasse do agente distribuidor é determinado, de acordo com a seguinte expressão:

$$PLD_{RP_{a,m}} = \frac{TM_{MCP_{a,m}} + TAJ_{EF_GER_{a,m}} + AJ_{EF_CCEAR_{a,m}} + EF_{CCEAR_N_REM_{a,m}}}{\sum_s \sum_{(r,w) \in m} NET_{a,s,r,w}}$$

$m \in fr$

Onde:

$PLD_{RP_{a,m}}$ é o Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de Repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a", no mês de apuração "m".

$TM_{MCP_{a,m}}$ é o Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$TAJ_{EF_GER_{a,m}}$ é o Total de Ajustes Referentes ao Excedente Financeiro do perfil de agente "a", mês de apuração "m"

$AJ_{EF_CCEAR_{a,m}}$ é o Ajuste de Exposições Financeiras de CCEAR do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$EF_{CCEAR_N_REM_{a,m}}$ é a Exposição Negativa Remanescente de CCEAR do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

$NET_{a,s,r,w}$ é o Balanço Energético do perfil de agente "a", no submercado "s", para o patamar "r" da semana "w"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

3.1.2. Determinação do Preço Médio dos Contratos

56. O Preço Médio dos Contratos utilizado para valorar os custos da sobrecontratação para repasse tarifário é estabelecido pela relação entre o somatório dos custos de compra do montante remanescente contratado para atendimento a carga regulatória e o total de energia contratado remanescente para atendimento a carga regulatória, de acordo com a seguinte expressão:

$$PREÇO_MED_CQ_{a,m} = \frac{\sum_{e \in ECA} (PREÇO_CQ_{e,m} * TEREM_CQ_APS_{e,m} + PREÇO_CQ_{e,m} * TEREM_CQ_ANT_{e,m})}{\sum_{e \in ECA} (TEREM_CQ_APS_{e,m} + TEREM_CQ_ANT_{e,m})}$$

$m \in fr$

Onde:

$PREÇO_MED_CQ_{a,m}$ é o Preço Médio dos Contratos do perfil de agente "a", no mês de apuração "m"

TEREM_CQ_APS_{e,m} é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

TEREM_CQ_ANT_{e,m} é o Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados antes da Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"

PREÇO_CQ_{e,m} é o Preço de Repasse do Contrato "e", no mês de apuração "m"

"ECA" é o conjunto de contratos de compra do perfil de agente "a"

"fr" é o ano de referência correspondente ao ano civil anterior ao ano do reajuste ou revisão tarifária em processamento

"m" é o mês do efetivo cálculo da sobrecontratação

3.1.3. Dados de Entrada para Determinação dos Preços Utilizados na Apuração do Repasse da Sobrecontratação

Ajuste das Exposições Financeiras de CCEAR		
AJ_EF_CCEAR_{a,m}	Descrição	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"
	Unidade	R\$
	Fornecedor	Tratamento das Exposições (Alívio das Exposições de CCEARs)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Exposição Financeira Negativa de CCEAR Remanescente		
EF_CCEAR_N_REM_{a,m}	Descrição	Montante correspondente às exposições financeiras negativas de CCEARs não atendido pelos recursos disponíveis para alívio das exposições negativas do agente comprador da energia no ACR "a", no mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Fornecedor	Tratamento das Exposições (Cálculo de Exposições de CCEARs)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Balanco Energético do Agente		
NET_{a,s,r,w}	Descrição	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 semana "w" de um ciclo contábil
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Balanco Energético (Cálculo do Balanco Energético)
	Valores Possíveis	Positivos, Negativos ou Zero
Total de Ajustes referente ao Excedente Financeiro		
TAJ_EF_GER_{a,m}	Descrição	Corresponde ao total de ajustes a serem efetuados na contabilização de um perfil de agente "a" face aos ajustes das exposições negativas, aos ajustes das exposições remanescentes e as exposições do mês anterior. É calculado por mês de apuração "m"
	Unidade	R\$
	Fornecedor	Tratamento das Exposições (Consolidação dos Ajustes Decorrentes do Tratamentos de Exposições)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo		
TM_MCP_{a,m}	Descrição	Total Mensal do Resultado no Mercado de Curto Prazo do perfil de agente "a", por mês de apuração "m", em todos os submercados do SIN
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Consolidação de Resultados (Determinação da Consolidação de Resultados)
	Valores Possíveis	Positivos, Negativos ou Zero
Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Antes da Lei 10.848/2004		
TEREM_CQ_ANT_{e,m}	Descrição	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Antes da Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero
Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Após a Lei 10.848/2004		
TEREM_CQ_APS_{e,m}	Descrição	Total de Energia Remanescente dos Contratos firmados Após a Lei 10.848/2004 "e", no mês de apuração "m"
	Unidade	MWh
	Fornecedor	Repasse do Custo de Sobrecontratação (Apuração da Sobrecontratação Passível de Repasse)
	Valores Possíveis	Positivos ou Zero

3.1.4. Dados de Saída da Determinação dos Preços Utilizados na Apuração do Repasse da Sobrecontratação

Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação		
PLD_RP_{a,m}	Descrição	Preço de Liquidação de Diferenças calculado para fins de repasse da sobrecontratação do perfil de agente "a" no mês de apuração "m", utilizado para valorar os custos associados à sobrecontratação com direito a repasse tarifário
	Unidade	R\$/MWh
	Valores Possíveis	Positivos

Preço Médio dos Contratos do Agente Distribuidor		
PREÇO_MED_CQ_{a,m}	Descrição	Preço Médio dos Contratos do perfil de agente "a", no mês de apuração "m", estabelecido pela relação entre o somatório dos custos de compra do montante remanescente contratado para atendimento a carga regulatória e o total de energia contratado remanescente para atendimento a carga regulatória
	Unidade	R\$/MWh
	Valores Possíveis	Positivos