

Nota Técnica nº 43/2023-STR/ANEEL

Em 30 de junho de 2023

Processo nº: **48500.000886/2023-81**

Assunto: Estabelecimento do valor das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão – TUST, da Tarifa de Transporte de Itaipu, dos encargos das distribuidoras associados à TUSDg e aprovação da base de dados de cálculo da TUST para o ciclo tarifário 2023-2024.

I - DO OBJETIVO

1. Esta Nota Técnica tem por objetivo propor, para vigorarem entre 1º de julho de 2023 e 30 de junho de 2024, denominado de ciclo 2023-2024(sob cálculo):

- a) os valores das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão – TUST;
- b) o valor da Tarifa de Transporte de Itaipu;
- c) os valores das TUST_{IMP/EXP} importação/exportação e das Tarifas de Uso das Interligações Internacionais – TUII;
- d) os valores das TUST_{TEMP} para contratação em caráter temporário;
- e) os valores dos encargos anuais de uso do sistema de transmissão que deverão ser mensalmente aplicados às distribuidoras que possuam em sua área de concessão centrais geradoras conectadas em nível de tensão de 138 e 88 kV, de acordo com o Submódulo 7.4 dos Procedimentos de Regulação Tarifária (Proret); e
- f) a base de dados de cálculo da TUST.

II - DOS FATOS

2. A Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, define as condições que devem ser obedecidas para definição das tarifas:

“ Art. 13

.....

§ 2º As tarifas poderão ser diferenciadas em função das características técnicas e dos custos específicos provenientes do atendimento aos distintos segmentos de usuários.”



A Nota Técnica é um documento emitido pelas Unidades Organizacionais e destina-se a subsidiar as decisões da Agência.

Documento assinado digitalmente.

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação F5CA1F9B007344D9

Pág. 2 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

3. A Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, dispõe no § 6º do art. 15 sobre o livre acesso aos sistemas de transmissão e distribuição e o ressarcimento do custo de transporte envolvido:

“Art. 15.

.....

§ 6º É assegurado aos fornecedores e respectivos consumidores livre acesso aos sistemas de distribuição e transmissão de concessionário e permissionário de serviço público, mediante ressarcimento do custo de transporte envolvido, calculado com base em critérios fixados pelo poder concedente.”

4. A Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, com redação dada pela Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004, dispõe sobre a competência da ANEEL para calcular a TUST:

“Art. 9º A Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, passa a vigorar com as seguintes alterações:

“Art. 3º Além das atribuições previstas nos incisos II, III, V, VI, VII, X, XI e XII do art. 29 e no art. 30 da Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, de outras incumbências expressamente previstas em lei e observado o disposto no § 1º, compete à ANEEL:

(...)

XVIII - definir as tarifas de uso dos sistemas de transmissão e distribuição, sendo que as de transmissão devem ser baseadas nas seguintes diretrizes:

- a) assegurar arrecadação de recursos suficientes para cobertura dos custos dos sistemas de transmissão; e*
- b) utilizar sinal locacional visando a assegurar maiores encargos para os agentes que mais onerem o sistema de transmissão;”*

5. A Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998, reforça a competência da ANEEL para definição das tarifas:

“Art. 9º Para todos os efeitos legais, a compra e venda de energia elétrica entre concessionários ou autorizados, deve ser contratada separadamente do acesso e uso dos sistemas de transmissão e distribuição.

Parágrafo único. Cabe à ANEEL regular as tarifas e estabelecer as condições gerais de contratação do acesso e uso dos sistemas de transmissão e de distribuição de energia elétrica por concessionário, permissionário e autorizado, bem como pelos consumidores de que tratam os arts. 15 e 16 da Lei nº 9.074, de 1995.”

6. O Decreto nº 2.655, de 2 de julho de 1.998, regulamenta a Lei nº 9.648/98, dando diretrizes para a ANEEL:

“Art 7º A ANEEL estabelecerá as condições gerais do acesso aos sistemas de transmissão e de distribuição, compreendendo o uso e a conexão, e regulará as tarifas correspondentes, com vistas a:



I - assegurar tratamento não discriminatório a todos os usuários dos sistemas de transmissão e de distribuição, ressalvado o disposto no § 1º do art. 26 da Lei nº 9.427, de 1996, com a redação dada pelo art. 4º da Lei nº 9.648, de 1998;

II - assegurar a cobertura de custos compatíveis com custos-padrão;

III - estimular novos investimentos na expansão dos sistemas;

IV - induzir a utilização racional dos sistemas;

V - minimizar os custos de ampliação ou utilização dos sistemas elétricos.”

7. A Resolução Normativa ANEEL (REN) nº 918, de 23 de fevereiro de 2022, revoga a REN nº 762, de 21 de fevereiro de 2017, e define os procedimentos e critérios a serem utilizados no cálculo do custo de capital a ser adicionado à Receita Anual Permitida de cada concessionária de transmissão abrangida pela Lei nº 12.783/2013, em consonância com a Portaria do Ministério de Minas e Energia – MME nº 120, de 2016, e deu outras providências.

8. A REN nº 905, de 8 de dezembro de 2020, estabelece as regras dos serviços de transmissão de energia elétrica no Sistema Elétrico Nacional - Regras de Transmissão, formada a partir da Consolidação da Regulamentação dos Serviços de Transmissão.

9. A Resolução Autorizativa ANEEL (REA) nº 10.991, de 30 de dezembro de 2021, estabelece, nos termos da REN nº 1.017, de 2022, os valores dos orçamentos do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS para o período de 2022 a 2024, a preços de 1º de janeiro de 2022, para utilização no cálculo dos encargos de uso do sistema de transmissão.

10. A REN nº 1.024, de 28 de junho de 2022, aprovou as versões 2.0 do Submódulo 7.4 e 1.0 dos Submódulos 9.4 e 10.5 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, e revogou as Resoluções Normativas nº 349, de 13 de janeiro de 2009 e nº 559, de 27 de junho de 2013.

11. A REN nº 1.041, de 20 de setembro de 2022, aprova as versões 2.1 do Submódulo 7.4 e 1.1 do Submódulo 9.4 do Proret, vigentes para o presente cálculo tarifário.

12. Em 31 de março de 2023, a Empresa de Pesquisa Energética (EPE) encaminhou o Ofício nº 0203/2023/DEE/EPE¹, em resposta ao Ofício nº 70/2023-SGT/ANEEL², de 27 de fevereiro de 2023, disponibilizando a base de dados no horizonte do Plano Decenal de Energia Elétrica – PDE vigente, bem como o Plano de Expansão da Transmissão (PET)/Plano de Expansão de Longo Prazo (PELP) emitido no 2º semestre de 2022.

13. Em 25 de abril de 2023, o ONS encaminhou a correspondência nº CTA-ONS DAC 0787/2023³ informando sua expectativa orçamentária para o ciclo 2023-2024, no montante de R\$ 817.643 mil (Oitocentos e dezessete milhões e seiscentos e quarenta e três mil reais).

¹ Sic 48581.000552/2023-00

² Sic 48581.000372/2023-00

SIC 48513.010107/2023-00



Pág. 4 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

14. Em 5 de maio de 2022, foi encaminhado ao ONS o ofício nº 03/2023-STR/ANEEL⁴, solicitando informações para estabelecimento das Receitas Anuais Permitidas – RAP e das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão – TUST para o ciclo 2022-2023.

15. A Nota Técnica nº 65/2023-SGT/ANEEL⁵, de 11 de abril de 2023, instruiu a Tomada de Subsídios – TS nº 03/2023, instaurada de 12 de abril a 2 de maio 2023, para obter subsídios relativos à base de dados preliminar para o cálculo das TUST/TUSDg do ciclo tarifário 2023-2024.

16. Atendendo ao solicitado no Ofício nº 03/2023-STR/ANEEL, o ONS encaminhou a correspondência nº CTA-ONS DTA 1088/2023⁶, em 7 de junho de 2023, com as informações solicitadas para o processo de reajuste das RAP e de estabelecimento das TUST para o ciclo 2023-2024.

17. O aplicativo Nodal versão 6.1 foi utilizado para o cálculo das TUST e TUSDg nos termos da regulamentação vigente.

III – DA ANÁLISE

III.1 Composição do Sistema de Transmissão – Regras de Transmissão

18. O Sistema de Transmissão é composto pela Rede Básica (RB), Demais Instalações de Transmissão (DIT), Instalação de Transmissão de Interesse Exclusivo de Centrais de Geração para Conexão Compartilhada (ICG) e Instalações de Transmissão de Energia Elétrica Destinadas a Interligações Internacionais (ITI), conforme Módulo 2 das Regras de Transmissão.

19. Em linhas gerais, as instalações de uso compartilhado são remuneradas via tarifas, enquanto as de uso restrito por meio de encargos de conexão. As ICGs possuem característica própria, já que são instalações compartilhadas e remuneradas por meio de Encargos de Conexão em caráter compartilhado, conforme disposto no Módulo 3 das Regras de Transmissão.

20. As instalações de transmissão de uso restrito dos usuários são remuneradas via Encargos de Conexão, associados aos respectivos Contratos de Conexão às Instalações de Transmissão (CCT). E as instalações de transmissão de uso compartilhado estão associadas à celebração do Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST), em que os usuários firmam o Montante de Uso do Sistema de Transmissão (MUST) para suas operações.

21. A definição da TUST está descrita no Módulo 1 (Glossário) das Regras de Transmissão, da seguinte forma: *“Tarifa estabelecida pela ANEEL, relativa ao uso de instalações da REDE BÁSICA, e das DIT quando em caráter compartilhado por DISTRIBUIDORAS.”*. A partir do produto das TUST e dos MUST, obtém-se o Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) devidos pelos usuários.

22. A TUST se desmembra em duas componentes, TUST-RB e TUST-FR, cujas definições também se encontram no Glossário das Regras de Transmissão:

⁴ SIC 48580.000783/2023-00

⁵ SIC 48581.000597/2023-00

SIC 48513.013762/2023-00



- TUST-RB: “Parcela da TUST aplicável a todos os usuários do SIN relativa ao uso das instalações da REDE BÁSICA, com exceção daquelas as quais se aplica a TUST-FR.”; e
- TUST-FR: “Parcela da TUST aplicável à DISTRIBUIDORA que utilize transformadores de potência integrantes da REDE BÁSICA com tensão primária igual ou superior a 230 kV e tensões secundária e terciária inferiores a 230 kV, incluindo as respectivas conexões e demais equipamentos ligados ao terciário, ou que se conecte às instalações integrantes das DIT em tensão inferior a 230 kV, em caráter compartilhado.”.

23. A Figura 1 mostra a classificação das instalações de transmissão, bem como o veículo de arrecadação regulamentado:

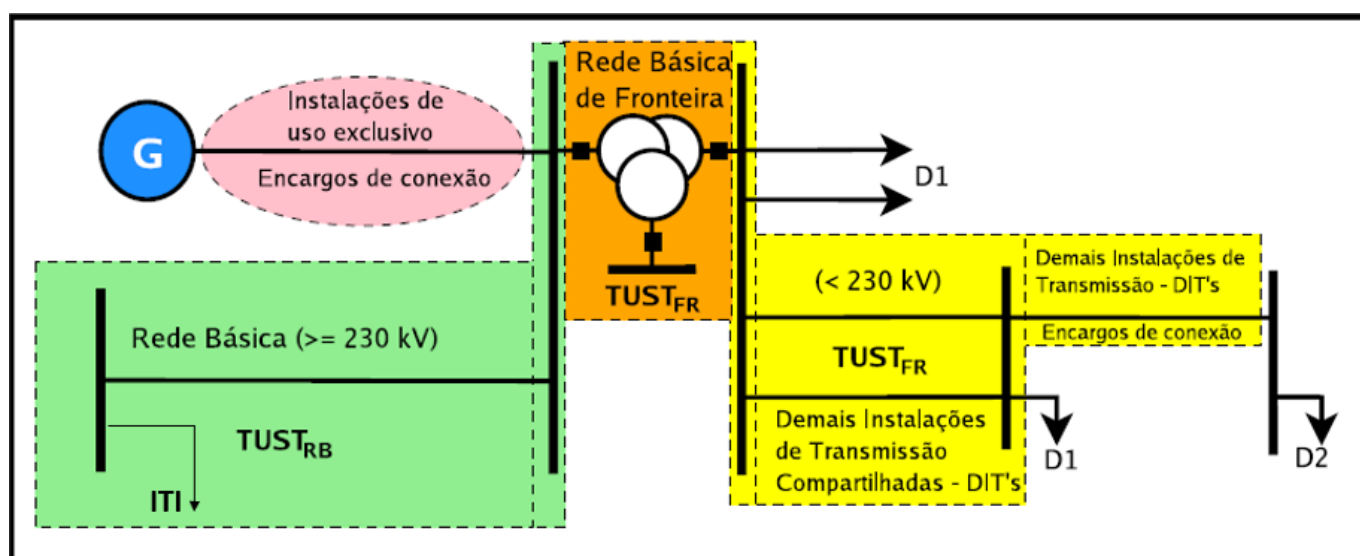


Figura 1: Composição do Sistema de Transmissão.

24. A exceção à regra são as unidades consumidoras Alcoa – Poços de Caldas e Rima Industrial S.A.. A primeira teve seu acesso excepcionalmente caracterizado como direto à Rede Básica pela Resolução Autorizativa nº 501, de 4 de abril de 2006, apesar de se conectar a uma DIT compartilhada em 138 kV na subestação de FURNAS, em Poços de Caldas. Desta forma, este consumidor remunera os ativos de fronteira de Rede Básica daquela subestação, por meio de TUST-FR correspondente.

25. O acesso da Rima Industrial S.A. também foi excepcionalmente caracterizado como direto à Rede Básica pelo Despacho ANEEL nº 4.909, de 20 de dezembro de 2011, apesar de se conectar à DIT 138 kV da SE Montes Claros 2, de responsabilidade da Cemig-GT. Da mesma forma, este consumidor remunera os ativos de fronteira de Rede Básica daquela subestação, mediante uma TUST-FR correspondente. Os resultados dessas excepcionalidades podem ser identificados no Anexo III-A.

III.2 Procedimento de cálculo da TUST – Submódulo 9.4 do PRORET

26. Em 28 de junho de 2022, a REN nº 1.024 aprovou o Submódulo 9.4 em sua primeira versão, estabelecendo os procedimentos de cálculo da TUST. De acordo com o normativo, a TUST será calculada a partir da metodologia Nodal, considerando caso base de fluxo de potência em cenário regional, isto é, balanço carga-geração por submercado do Sistema Interligado Nacional (SIN).

Pág. 6 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

27. Além disso, as tarifas são publicadas por ponto de conexão para ambos os segmentos, carga e geração, conforme Anexos I e III, respectivamente. De toda forma, dentre os relatórios do Programa Nodal, o de extensão TUH informa as TUST de cada central de geração considerada na arrecadação da RAP do ciclo tarifário sob cálculo e o NTC de cada distribuidora/permissionária.

28. Todas as TUST estabilizadas para o segmento geração homologadas nos termos das REN nº 267/2007 e 559/2013 estão mantidas até o término das respectivas validades, sendo publicadas nominalmente conforme Anexo II.

29. Essas tarifas são atualizadas pelo Índice de Atualização da Transmissão – IAT, calculado pela composição dos índices de reajustes dos contratos de transmissão associados às instalações da Rede Básica em operação a cada ciclo tarifário, ponderados pelas receitas associadas a cada contrato. Além disso, o IAT é utilizado para formação da envoltória tarifária, juntamente com o risco de expansão da transmissão definido em 5%.

30. Assim, considerando que os índices de reajuste dos contratos de transmissão atualmente são o IPCA⁷ e o IGP-M⁸, obtém-se o IAT conforme equação (1):

$$IAT_i = (IGP-M_j \times CIGP-M_i) + (IPCA_j \times CIPCA_i) \quad (1)$$

Onde:

IAT_i: Índice de Atualização da Transmissão no ciclo tarifário i;

IGP-M_j: IGP-M acumulado no ciclo tarifário j;

IPCA_j: IPCA acumulado no ciclo tarifário j;

CIGP-M_j: Proporção da RAP das instalações de Rede Básica em operação com contratos de concessão reajustados por IGP-M no início do ciclo tarifário i;

CIPCA_j: Proporção da RAP das instalações de Rede Básica em operação com contratos de concessão reajustados por IPCA no início do ciclo tarifário i;

i: ciclo tarifário atual; e

j: ciclo tarifário anterior, que considera os índices de maio do ciclo (i-2) a maio do ciclo (i-1).

31. Para o ciclo sob cálculo o IAT é 2,980%, composto pelo IGP-M e IPCA de acordo com a Tabela 1:

Tabela 1: Composição do Índice de Atualização da Transmissão – IAT para o ciclo sob cálculo.

Índices	Índice acumulado	Proporção de RAP de Rede Básica em operação
	jun/2022 a jun/2023	2023-2024
IGP-M	-4,468%	11,354%
IPCA	3,936%	88,646%
IAT	2,980%	

⁷ IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

⁸ IGP-M – Índice Geral de Preços do Mercado



Pág. 7 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

32. Ao fim desse prazo de estabilização, as centrais de geração passarão a ter suas TUST controladas por ponto de conexão (Anexo I), mediante envoltória tarifária definida no item 5 do Submódulo 9.4 do PRORET como regra geral para o segmento geração. Os procedimentos transitórios para esses geradores estão dispostos na Seção 10.

33. As diferenças de encargos anuais apuradas a cada ciclo tarifário na aplicação da envoltória tarifária e das TUST estabilizadas remanescentes, para mais ou para menos, em relação às tarifas efetivamente obtidas para o mesmo ciclo mediante cálculo anual (Tarifa da Barra – TB), são contabilizadas e atribuídas ao segmento consumo, com a finalidade de dirimir as incertezas associadas a parcela de custo do sistema de transmissão inclusa no preço da energia elétrica ofertada pelo segmento geração.

34. A exceção à regra de controle tarifário do segmento geração são as centrais em regime integral de cotas de garantia física, visto que os custos com os encargos de uso dos sistemas de transmissão são custos não gerenciáveis, totalmente repassados aos valores das cotas de garantia física de energia, cujas tarifas serão publicadas nominalmente conforme Anexo II.

35. Para o segmento consumo, a TUST é estabelecida a cada ciclo tarifário, nos postos tarifários de ponta e fora de ponta, com o montante a ser arrecadado rateado de forma proporcional ao total de MUST contratado em cada horário, conforme item 6 do Submódulo 9.4 do PRORET.

III.3 Impactos do cálculo da TUSDg – Submódulo 7.4 do PRORET

36. O Submódulo 7.4 afeta o critério de rateio de custos entre os segmentos consumo e geração vigente para a Rede Básica ao estabelecer em seu item 5.1.4 que o cálculo da TUST das centrais geradoras deverá considerar a receita recuperada pela TUSDg-T (parcela relativa ao fluxo de exportação para a rede básica) a ser arrecadada das centrais de geração em âmbito de distribuição para pagamento de custos da Rede Básica. Para o ciclo sob cálculo, este valor está estimado em R\$ 76.416.954,75, a preços de junho de 2023.

37. Já o item 5.1.5 dispõe que o cálculo da TUST das centrais geradoras deverá considerar os recursos provenientes da TUSDg-ONS (parcela relativa ao custeio do ONS). Para o ciclo sob cálculo, este valor está estimado em R\$ 59.337.371,79, a preços de junho de 2023.

38. Esses valores estão dispostos por distribuidoras/permissionárias conforme Anexo IV.

III.4 Tarifas de Importação/Exportação e de Interligações internacionais

39. A Lei nº 12.111, de 2009, dispôs, entre outros temas, sobre as instalações de transmissão destinadas às interligações internacionais, alterando o art. 17 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995. Alterou também os incisos XVIII e XX do art. 3º da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, atribuindo à ANEEL a competência de *“definir adicional de tarifas de uso específico das instalações de interligações internacionais para exportação e importação de energia elétrica, visando à modicidade tarifária dos usuários do sistema de transmissão ou distribuição.”*

40. Conforme disposto no art. 2º das Portarias MME nº 245, de 16 de junho de 2020, e nº 671, de 25 de julho de 2022, a Enel Cien S.A. foi a responsável, como transmissora equiparada, pela prestação do serviço público de transmissão de energia elétrica referente às ITI que interligam as subestações de tanto Ângelo (Brasil) e Garabi I e II (Argentina) em 500 kV no âmbito do Sistema Interligado Nacional (SIN),

Pág. 8 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

respectivamente, até 30 de março de 2023, data da celebração do Contrato de Concessão nº 005/2023, entre a ANEEL e a Saíra Transmissora de Energia S.A., que passou a dirigir como concessionária de serviços público de transmissão de energia elétrica.

41. Há mais duas outras ITI, equiparadas por meio das Portarias MME nº 631/2022 e nº 657/2022 para a Eletronorte (Contrato de Concessão nº 058/2001) e CGT Eletrosul (Contrato de Concessão nº 057/2001), respectivamente. A primeira interliga as subestações Boa Vista (Brasil) e Uiaeren (Venezuela) em 230 kV, no âmbito do sistema isolado. E a segunda, as subestações Livramento 2 (Brasil) e Rivera (Uruguai), também em 230 kV, embora no sistema interligado.

42. Para fins de aplicação das Regras de Transmissão dispostas na seção 5.3 do Módulo 5, apenas as interligações internacionais do SIN devem ser precedidas de contratação do uso do sistema de transmissão por importadores e exportadores de energia elétrica. As tarifas associadas, $TUST_{IMP/EXP}$ ⁹ e TU_{II} ¹⁰, estão apresentadas nas Tabelas 2 e 3, bem como nos Anexo V e V-A, respectivamente.

Tabela 2: $TUST_{IMP/EXP}$ (Anexo V)

AGENTES DE IMPORTAÇÃO E DE EXPORTAÇÃO	TUST imp/exp 2022-2023	TUST imp/exp 2023-2024	Variação
	R\$/MWh	R\$/MWh	%
INT. GARABI I(S.ANGELO)	18,491	24,273	31,3%
INT. GARABI II(S.ANGELO)	18,491	24,273	31,3%
INT. RIVERA(LIVRAMENTO 2)	18,313	22,772	24,4%

Tabela 3: TU_{II} (Anexo V-A)

INTERLIGAÇÃO INTERNACIONAL*	TU_{II} (R\$/MWh) 2022-2023	TU_{II} (R\$/MWh) 2023-2024	Variação (%)
Garabi I e II - Santo Angelo (500 kV)	43,786	8,985	-79,5%
Rivera - Livramento 2 (230 kV)	-	0,543	NA

43. As tarifas de importação/exportação dependem do efeito da $TUST_{RB}$ e do fator “f”, dado pela relação entre a potência instalada e a garantia física do parque gerador em operação e utilizado na conversão das tarifas por demanda (R\$/MW) para tarifas por consumo (R\$/MWh). Já a TU_{II} depende do fator “f” e das RAP das concessionárias equiparadas.

44. A partir da base de dados obtida por meio do Sistema de Informações de Geração da ANEEL (SIGA), calculou-se a relação entre as Potências Instaladas Outorgadas (PO) e as Garantias Físicas (GF) dos empreendimentos em operação, conforme dados disponíveis no SIGA em 1º de junho de 2023.

⁹ Item 4.1.2 da Seção 5.3 das Regras de Transmissão

¹⁰ Item 4.1.4 da Seção 5.3 das Regras de Transmissão



Pág. 9 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

45. Ao realizar o cálculo, obteve-se o aumento de 21,2% desse fator, passando de 1,861 para 2,255, sendo o principal responsável pelos resultados, que estão em consonância com a regulamentação aplicável e com os dados praticados.

46. Em contrapartida, a TUII relativa a Garabi I e II reduziu significativamente devido à licitação da concessão vencida pela transmissora Saíra, cuja RAP passou de R\$ 395 milhões (ENEL CIEN) para R\$ 77 milhões. A TUII referente à Rivera – Livramento 2 não havia sido considerada no ciclo anterior, tendo em vista a emissão da PRT 657/2022, posteriormente à homologação.

47. Para o caso da interligação internacional com a Venezuela, apesar de não integrar à Rede Básica, as ITI equiparadas podem ser tratadas como se elas fossem, para fins de arrecadação, a exemplo do que é feito com o Compensador Estático¹¹, classificado como Rede Básica embora fisicamente isolado, sob responsabilidade da Transnorte (Contrato de Concessão nº 003/2012). Contudo, não há instrumentos legais e regulatórios que viabilizem a definição de TUST imp/exp e TUII nesses casos, enquanto perdurar o sistema isolado de Roraima.

III.5 Tarifas para a contratação em caráter temporário – TUST_{TEMP}

48. A contratação do uso do sistema de transmissão em caráter temporário é caracterizada pelo uso de capacidade remanescente do sistema de transmissão por tempo determinado, para escoamento da energia elétrica produzida por central geradora, após declaração do ONS da importância sistêmica da sua permanência no SIN, e enquanto inexistirem contratos de venda de energia elétrica em execução junto à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE.

49. A TUST associada à contratação em caráter temporário é calculada de acordo com a fórmula disposta na alínea d) do item 4.12 da seção 5.1 do Módulo 5 das Regras de Transmissão, e está apresentada na Tabela 4, bem como no Anexo VI.

Tabela 4: TUST_{TEMP} (Anexo VI)

GERADOR	TUST temp 2022-2023	TUST temp 2023-2024	Variação
	(R\$/MWh)	(R\$/MWh)	%
UTE Uruguiana	25,034	31,235	24,8%
UTE Termonorte II	24,440	36,086	47,7%

* aplicáveis em horário único, sem distinção entre ponta e fora de ponta.

50. A variação da TUST_{TEMP} justifica-se pela variação do fator “f” e, no caso da UTE Termonorte II, pela migração de regime de TUST estabilizada para a envoltória tarifária, em razão de fim de validade da TUST.



¹ CE 150/-120 Mvar BOA VISTA (Idemdl 23858)

Documento assinado digitalmente.

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação F5CA1F9B007344D9

III.6 Tarifa de Transporte de Itaipu

51. A Tarifa de Transporte de Itaipu, relativa às DIT de uso exclusivo (instalações dedicadas àquela central geradora e não integrantes da Rede Básica), é calculada conforme procedimentos estabelecidos no item 9 do Submódulo 9.4 do Proret, a partir dos insumos descritos na Tabela 5:

Tabela 5: Parâmetros de cálculo da Tarifa de Transporte de Itaipu

Parâmetros de cálculo	2022-2023	2023-2024	Variação
Encargo de Conexão - EC Itaipu (R\$) [1]	1.477.827.301,21	1.990.198.173,38	34,7%
PA Itaipu (R\$) [2]	-12.298.932,19	1.897.495,78	115,4%
PA PM Itaipu (R\$) [3]	11.989.224,42	24.293.087,30	102,6%
Valor Total a ser arrecadado (R\$) [4] = [1]+[2]+[3]	1.477.517.593,44	2.016.388.756,46	36,5%
Potência Média (PM) Itaipu x 12 (MW) [5]	123.900,00	119.772,00	-3,3%
Tarifa de Transporte Itaipu (R\$/MW) [6] = [4]/[5]	11.925,08	16.835,23	41,2%

52. Com esses parâmetros, calcula-se a Tarifa de Transporte de Itaipu, conforme a equação (2):

$$\text{Tarifa de Transporte de Itaipu} = \frac{\text{EC Itaipu}_{\text{ciclo tarifário}} + \text{PA Itaipu}_{\text{ciclo tarifário}} + \text{PA PM Itaipu}}{\text{PM Itaipu}_{\text{ano civil}} \times 12} \quad (2)$$

53. Dessa forma, a tarifa resultante de 16.835,23 R\$/MW deverá ser paga diretamente à Furnas pelos contratantes da energia da Itaipu Binacional proporcionalmente às suas cotas-parte. A variação de 41,2% observada se deve, principalmente, ao reperfilamento do componente financeiro da “RPC” (34,7%) associado à revisão homologada pela REH nº 2.848, de 2021, do Contrato de Concessão no 62/2001, celebrado com Furnas e prorrogado nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

III.7 Resolução Normativa nº 762, de 2017 (revogada pela REN nº 918/2021) – Regulamentação da Portaria MME nº 120, de 2016

54. A fim de regulamentar o disposto na Portaria MME nº 120, de 2016, foi publicada a REN nº 762, de 21 de fevereiro de 2017, que definiu os procedimentos e critérios a serem utilizados no cálculo do custo de capital a ser adicionado à Receita Anual Permitida de cada concessionária de transmissão abrangida pela Lei nº 12.783, de 2013 e deu outras providências.

55. Em 10 de abril de 2017, a decisão liminar emitida no âmbito do Processo Judicial nº 001055248.2017.4.01.3400/DF – 5ª Vara Federal – deferiu, em favor da ABRACE, ABIVIDRO e ABRAFE, pedido de tutela provisória de urgência para determinar que a “ANEEL exclua a parcela dita de “remuneração” da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST, calculada sobre os bens reversíveis, ainda não amortizados e nem depreciados, prevista no art. 15, § 2º, da Lei nº 12.783, de 2013, devendo incidir sobre o montante apenas a atualização.”

56. Em cumprimento à decisão e considerando que esta aponta ilegalidade no § 3º do art. 1º da Portaria MME nº 120, de 2016, tornou-se necessário suspender parte da Resolução Normativa nº 762, de 2017, até análise do mérito da petição apresentada pela ABRACE, ABIVIDRO e ABRAFE. Tal normativo trata da remuneração do custo de capital não incorporado desde 1º de janeiro de 2013 a 30 de junho de 2017, nos termos transcritos a seguir:



Pág. 11 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

“Art. 2º O custo de capital das concessionárias de transmissão de energia elétrica, composto por parcelas de remuneração e quota de reintegração regulatória, relativo à BRR estabelecida no art. 1º, passará a compor as respectivas Receitas Anuais Permitidas – RAP, a partir de 1º de julho de 2017, tendo dois componentes:

I – O custo de capital dos ativos com vida útil residual em 1º de julho de 2017, a ser recebido pelo prazo remanescente da vida útil dos ativos; e

II – O custo de capital não incorporado desde 1º de janeiro de 2013 até 30 de junho de 2017, a ser recebido no prazo de 8 ciclos tarifários, sendo que cada ciclo é compreendido entre 1º de julho e 30 de junho do ano subsequente.

[...]

Art. 4º O cálculo do custo de capital referente ao item II do art. 2º será realizado, a cada ciclo tarifário, considerando as premissas a seguir:

[...]

§ 3º O custo de capital de que trata o caput, calculado a cada ciclo tarifário, será remunerado pela taxa referente ao custo de capital próprio, real, depois de impostos, conforme Resolução Normativa nº 386/2009 e Submódulo 9.1 do PRORET, sendo igual a: 10,74% a.a. entre 1º de janeiro de 2013 e 30 de junho de 2013; e 10,44% a.a. entre 1º de julho de 2013 e 30 de junho de 2017.” (Grifo nosso)

57. Nessas circunstâncias, por meio do Despacho nº 1.779, de 20 de junho de 2017, a Diretoria colegiada da ANEEL, para atender a decisão judicial do processo nº 001055248.2017.4.01.3400/DF – 5ª Vara Federal, decidiu por: “ (i) excetuar o disposto no §3º do art. 4º da Resolução Normativa nº 762, de 21 de fevereiro de 2017, como critério de cálculo da Receita Anual Permitida – RAP a ser homologada para o ciclo tarifário 2018-2019, a vigorar entre 1º de julho de 2017 e 30 de junho de 2018, e para os ciclos tarifários futuros enquanto vigorar a presente decisão judicial, e para os ciclos tarifários futuros enquanto vigorar a presente decisão judicial; (ii) estender a todos os usuários do sistema de transmissão o mesmo tratamento tarifário ora impetrado pelas autoras da ação judicial, em razão da impossibilidade material de segregação das componentes tarifárias e da irreversibilidade dos efeitos provocados;... e (v) caso a liminar permaneça vigente, considerar seus efeitos, na forma disposta nesta decisão, no processo de homologação do reajuste anual das RAPs, das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão de Energia Elétrica – TUSTs e da Tarifa de Transporte de Itaipu para o ciclo tarifário 2017-2018, para vigorar entre 1º de julho de 2017 e 30 de junho de 2018”.

58. A citada decisão vigorou durante os ciclos 2017-2018, 2018-2019 e 2019-2020, de modo que as TUST foram calculadas a partir dos valores de receita homologados pela ANEEL, considerando os ativos reversíveis ainda não amortizados previstos no art. 15º, § 2º, da Lei nº 12.783/2013, os critérios estabelecidos pela Resolução Normativa nº 762, de 2017, além dos itens (i), (ii) e (v) do Despacho nº 1.779, de 2017.

59. Contudo, essas liminares foram cassadas em sua maioria, e em cumprimento aos Pareceres de Força Executória¹² emanados pela Procuradoria Federal junto à ANEEL, a SGT operacionalizou a

¹² SICs 48516.000790/2020, 48516.000798/2020, 48516.000799/2020, 48516.000804/2020, 48516.000846/2020, 48516.000851/2020, 48516.003929/2019, 48516.000796/2020, 48516.000803/2020, 48516.001238/2020, 48516.001278/2020, 48516.001438-2020-00 e 48516.001525-2020-00.



Pág. 12 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

reinclusão do parâmetro “ke” (custo de capital próprio) no processo de revisão¹³ periódica das receitas das transmissoras prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783, de 2013, considerando os efeitos financeiros, inclusive.

60. Apenas para o consumidor livre denominado GV do Brasil Indústria e Comércio de Aço Ltda., que acessa a Rede Básica, sua TUST será calculada sem os efeitos descritos, tendo em vista que a decisão liminar deferida no âmbito da Ação 1006030-58.2017.4.01.3400 ainda continua vigorando¹⁴, conforme Anexo III-A. Outrora, será homologada também a TUST para o respectivo ponto de conexão, sem os efeitos da liminar, condicionando sua aplicação à cassação da medida cautelar, conforme Anexo III.

61. Cumpre destacar que, no âmbito da análise dos recursos interpostos contra as REH nº 2.706 a nº 2.717, de 2020, que homologaram a revisão periódica de 2018 das concessionárias prorrogadas, a ANEEL homologou o reperfilamento do componente financeiro da “RBSE” por meio das REH nº 2.845 a 2.853, de 2021, cuja memória de cálculo pode ser acessada no *site* das Consultas Públicas nº 17 a 25/2020.

III.8 Encargos setoriais: PROINFA e Conta de Desenvolvimento Energético – CDE

62. A partir de julho de 2004, os encargos de uso do sistema de transmissão de consumidores livres e de autoprodutores com unidades consumidoras com acesso à Rede Básica passou a considerar os encargos setoriais do segmento consumo, CCC, CDE e PROINFA em sua composição, em conformidade com o disposto no § 1º do art. 1º do Decreto nº 4.562, de 2002, no art. 3º da Lei nº 10.604, de 2002, e no art. 13 da Lei nº 10.848, de 2004. A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013, nos arts. 23 e 24, extinguiu a cobrança do encargo setorial CCC, e consequentemente da TUST-CCC.

63. A TUST-PROINFA é definida para o ano civil em processo específico. Para 2023, o valor foi estabelecido na REH nº 3.147, de 6 de dezembro de 2022.

64. Com a publicação da Lei nº 13.360, de 2016, novas mudanças foram introduzidas na CDE, com efeitos a partir de 2017, relativamente à gestão financeira, a origem e destinação dos recursos e à forma de rateio das quotas anuais entre os consumidores de energia elétrica. Assim, a TUST-CDE passou a ser definida para o ano civil em processo específico.

65. Para 2023, o valor foi estabelecido na REH nº 3.175, de 7 de março de 2023.

¹³ Processos de revisão das transmissoras prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783, de 2013.

Concessionária	Contrato de Concessão	Processo de Revisão (SIC)
CEEE-GT	055/2001	48500.000753/2019-29
CELG G&T	063/2001	48500.000752/2019-84
CEMIG-GT	006/1997	48500.000751/2019-30
CHESF	061/2001	48500.000750/2019-95
COPEL-GT	060/2001	48500.000749/2019-61
CTEEP	059/2001	48500.000748/2019-16
ELETRONORTE	058/2001	48500.000747/2019-71
ELETROSUL	057/2001	48500.000746/2019-27
FURNAS	062/2001	48500.000745/2019-82

¹⁴ Sic 48580.001253/2023-00 (NOTA n. 00023/2023/PFANEEL/PGF/AGU, de 22 de maio de 2023)



III.9 Apuração de Parcelas decorrentes da Avaliação da Eficiência da Contratação disposta no Módulo 5 das Regras de Transmissão

66. Em razão da aplicação Módulo 5 das Regras de Transmissão, a apuração dos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão – EUST incorreram em parcelas que excederam a arrecadação inicialmente estimada, conforme valores informados¹⁵ pelo ONS relativos ao período de junho de 2022 a maio de 2023:

Tabela 6: Apuração de parcelas decorrentes da Avaliação da Eficiência da Contratação.

Parcelas (R\$)	Distribuidoras	Consumidores Livres	Geradores	Total (R\$)
Parcela de Ineficiência por Sobrecontratação - PIS	1.867.172,91	0,00	0,00	1.867.172,91
Parcela de Ineficiência por Ultrapassagem - PIU	35.855.383,36	31.033.651,69	15.227.069,35	82.116.104,39
EUST Flexível	1.514.888,64	4.470.524,24	0,00	5.985.412,88
EUST Reserva de Capacidade	0,00	11.294.607,11	0,00	11.294.607,11
Adicional de EUST- ADCEUST (tolerância)	48.253.482,30	18.390.084,94	7.408.113,64	74.051.680,89
Adicional de EUST devido a perda do incentivo na TUST (R\$)	0,00	0,00	2.162.064,97	2.162.064,97
Total (R\$)				175.314.978,18

67. A partir do processo de estabelecimento das Receitas Anuais Permitidas (RAP)¹⁶ da transmissão, tais valores passam a compor a Parcela de Ajuste de Apuração, permitindo sua reversão para a modicidade tarifária no ciclo sob cálculo.

III.10 Parcela Variável – Módulo 4 das Regras de Transmissão

68. A Parcela Variável – PV, conforme dispõe o Módulo 4 das Regras de Transmissão, é o desconto na RAP das transmissoras em função da indisponibilidade ou restrição operativa das instalações integrantes da Rede Básica sob sua responsabilidade. Durante o período de junho de 2022 a maio de 2023 foi descontado da receita das transmissoras o valor de R\$ 383.467.527,23. Este valor foi apropriado para modicidade tarifária na apuração mensal dos serviços e encargos de transmissão dos usuários do sistema de transmissão.

III.11 Passivos de Encargos de Uso do Sistema de Transmissão

69. Não há passivos específicos, além dos já considerados na Parcela de Ajuste da RAP, previstos para serem adicionados no cálculo da TUST-RB.

III.12 Cálculo da Receita Anual Permitida do ciclo sob cálculo

70. A RAP para o ciclo sob cálculo encontra-se detalhada no seu processo. São consideradas as instalações de transmissão autorizadas pela ANEEL, bem como as obras resultantes de processos licitatórios previstos para entrar em operação até 30 de junho de 2024.

¹⁵ Sic 48513.013762/2023-00 (CTA-ONS DTA 1088/2023, 07/06/2023)

³ SIC nº 48500.006838/2022-16



Pág. 14 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

71. O déficit ou superávit de arrecadação do período anterior é compensado neste período pela Parcela de Ajuste – PA arrecadada tanto por meio de TUST-RB (Rede Básica) como pela TUST-FR (Rede Básica de Fronteira e Demais Instalações de Transmissão – DIT Compartilhadas por Distribuidoras).

72. Ressalta-se que para o cálculo das tarifas foram consideradas informações constantes no Sistema de Gestão da Transmissão – SIGET em 2 de junho de 2023.

73. A arrecadação dos recursos para pagamento às concessionárias de transmissão no ciclo sob cálculo será realizada pelos usuários da Rede Básica: centrais de geração, concessionárias e permissionárias de distribuição, autoprodutores, unidades consumidoras e importadores/exportadores de energia elétrica que acessam o sistema de transmissão.

III.12.1 Da RAP a ser arrecadada por TUST-RB

74. Para o cálculo da TUST-RB é necessário estabelecer o valor da receita de Rede Básica para o ciclo sob cálculo. Este valor servirá de base para o cálculo da TUST e como parâmetro inicial para formação da RAP prospectiva. As Tabelas 7 e 8 apresentam os valores e cálculos efetuados para a obtenção da receita de Rede Básica.

Tabela 7: Composição da RAP para cálculo da TUST-RB.

Rede Básica	Ciclo 2022-2023 [A]	Ciclo 2023-2024 [B]	Variação % [C=B/A-1]	Efeito % [C=(B-A)/Total(A)]
I - Parcela da RAP referente às instalações de transmissão Licitadas - RBL	20.807.113.305,87	22.549.750.234,79	8,4%	5,0%
II - Parcela da RAP referente às instalações de transmissão existentes, integrantes da Rede Básica, conforme as Resoluções nº 166 e nº 167, de 2000 - RBSE	9.794.570.954,09	13.508.010.860,64	37,9%	10,6%
III - Parcela da RAP correspondente às novas instalações autorizadas, integrantes da Rede básica e com receitas estabelecidas por resolução específica após a publicação da Resolução ANEEL nº 167, de 2000 - RBNI	1.949.906.879,81	2.150.603.040,52	10,3%	0,6%
IV - Parcela da RAP correspondente às melhorias nas instalações de transmissão, conforme REN nº 443, de 2011- RMEL	153.478.765,87	184.613.516,56	20,3%	0,1%
V - Interligações Internacionais	395.877.756,24	76.796.998,57	-80,6%	-0,9%
VI - Previsão de receita <i>pro rata tempore</i> para novas instalações de transmissão no ciclo	1.555.076.944,97	1.139.043.530,58	-26,8%	-1,2%
VII - Glosa Previsão de receita <i>pro rata tempore</i> para novas instalações de transmissão no ciclo	-167.756.769,91	-145.210.953,62	13,4%	0,1%
VIII - Outros Ajustes - Ajustes dos ciclos anteriores.	114.063.381,93	561.946.760,76	392,7%	1,3%
IX - PA Apuração	-1.033.349.268,66	-1.274.652.991,84	-23,4%	-0,7%
X - PA PIS/COFINS			-	0,0%
XI - PA Autorizações instaladas sem RAP prévia	65.060.590,44	2.044.094,75	-96,9%	-0,2%
XII - Financeiro Melhorias (Anuidade de melhorias)	195.573.997,93	481.963,28	-99,8%	-0,6%
XIII - PA Melhoria	0,00	0,00	-	0,0%
XIV - PA Revisão - Parcela de ajuste relativa a revisão periódica.	207.020.732,37	-13.578.882,69	-106,6%	-0,6%

Rede Básica	Ciclo 2022-2023 [A]	Ciclo 2023-2024 [B]	Variação % [C=B/A-1]	Efeito % [C=(B-A)/Total(A)]
XV - Previsão de receita anual permitida a ser utilizada no estabelecimento das tarifas nodais de uso do sistema de transmissão - TUST-RB	34.036.637.270,95	38.739.848.172,29	13,82%	13,48%

75. Os fatores que mais contribuem para esse resultado são:

- i. **Novas instalações:** instalações que entraram em operação comercial no decorrer do ciclo anterior considerando a RAP *pro rata tempore* e que para o ciclo sob cálculo entrarão com a RAP integral (5,0%).
- ii. **Reperfilamento do componente financeiros da RBSE:** resultado do reperfilamento do componente financeiro da “RBSE”, que representa cerca de 10,6% de aumento para a Rede Básica. No ciclo sob cálculo é atingido o patamar fixo até o fim do pagamento no ciclo 2027/2028.

76. Com relação às instalações que entraram em operação comercial no decorrer do ciclo anterior considerando a RAP *pro rata tempore* e que, para o ciclo sob cálculo, entrarão com a RAP integral, não se vislumbra providências a serem tomadas, já que, de acordo com o contrato de concessão, o direito à RAP deve ser respeitado. Ademais, as revisões das transmissoras prorrogadas cumpriram o determinado nas decisões da ANEEL¹⁷, e nos regulamentos atinentes.

77. Contudo, para as obras previstas para o ciclo sob cálculo, entende-se que as datas de entrada em operação de obras informadas pelos agentes para o ciclo tarifário podem ser aprimoradas no sentido de serem mais assertivas e, assim, minimizar o excesso de arrecadação e consequente geração de saldos positivos na PA Apuração. Cumpre destacar que, a sobra de receita ao longo dos ciclos é recorrente, em torno de 3% da RAP prevista para cada ciclo. Dentre as causas desse superávit estão o atraso de obras, a aplicação da Parcela Variável e as variações de mercado (entrada de novos usuários e aumentos de MUST).

78. Com relação ao atraso de obras previstas, o efeito financeiro é um adiantamento de receita a todas as transmissoras, mesmo para aquelas que não tenham obras, uma vez que a arrecadação se dá de forma a liquidar mensalmente toda a apuração advinda da aplicação da TUST pelos MUST contratados pelos usuários. Dessa forma, caso as obras não entrem, as transmissoras recebem a mais e devolvem na forma de Parcela de Ajuste – PA no ciclo subsequente, atualizado pelo respectivo índice do contrato de concessão. Entende-se que esse mecanismo precisa ser otimizado, a fim de manter os custos do sistema equilibrados, sem onerar os usuários do sistema desnecessariamente. Neste contexto, de acordo com as informações geradas pelo SIGET a partir das declarações dos agentes transmissores, prevê-se cerca de R\$ 1,14 bilhões em novas instalações de Rede Básica durante o ciclo sob cálculo.

79. Portanto, visando otimizar os recursos a serem aplicados às TUST-RB, propõe-se a aplicação do percentual de glosa de 12,7% sobre a previsão estimada pelo SIGET, obtido a partir de análise das datas



¹⁷ REHs nº 2.846/2021, 2.847/2021, 2.848/2021, 2.849/2021, 2.851/2021, 2.852/2021, 2.960/2021, 2.935/2021 e 3.011/2022.

Pág. 16 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

previstas pela SFT¹⁸ de entrada de empreendimentos. Tal procedimento visa induzir a racionalização dos agentes de transmissão nas declarações de previsões de obras no SIGET e mitigar o risco de geração de superávits vultuosos.

80. Além da RAP das transmissoras previstas para o ciclo, a receita a ser arrecadada por meio de TUST considera também a parcela do orçamento do ONS arrecadada por meio de encargos de uso e eventuais passivos financeiros ocorridos por determinações da diretoria da ANEEL ao longo do ciclo.

81. O valor a ser considerado para arrecadação do Orçamento do ONS deve ser a metade do total aprovado para os anos de 2023 e 2024 conforme Resolução Autorizativa ANEEL – REA nº 10.991, de 30 de dezembro de 2021, atualizados a preços de junho de 2023 pelo IPCA.

82. A Tabela 8 detalha os recursos adicionais provisionados para o ciclo sob cálculo.

Tabela 8: Despesas e Recursos adicionais não classificados como Receitas Anuais Permitidas

Parâmetros	Ciclo 2022-2023 [A]	Ciclo 2023-2024 [B]	Variação % [C=B/A-1]	Efeito % [C=(B-A)/Total(A)]
XV - Previsão de receita anual permitida a ser utilizada no estabelecimento das tarifas nodais de uso do sistema de transmissão - TUST-RB	34.036.637.270,95	38.739.848.172,29	13,8%	13,5%
XVI - Orçamento do ONS atualizado:	803.440.407,30	818.020.002,56	1,8%	0,0%
XVII - Passivos	38.712.750,30	0,00	-100,0%	-0,1%
XVIII - Previsão de total de arrecadação a ser utilizada no estabelecimento das Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão de Rede Básica – TUST-RB	34.878.790.428,55	39.557.868.174,85	13,42%	13,42%

83. O valor previsto para arrecadação do ciclo sob cálculo será utilizado como parâmetro inicial de cálculo da RAP prospectiva para os geradores, desconsiderando efeitos financeiros imprevisíveis, tais como algumas componentes da Parcela de Ajuste.

84. Este valor deve ser dividido, entre os segmentos carga e geração, considerando como critério de partida o rateio em 50% para cada segmento. Contudo, o rateio é alterado pelo:

- repasso para o segmento consumo das diferenças oriundas das tarifas estabilizadas (REN nº 267/2007, 349/2009 e 559/2013) e controladas (item 5 do Submódulo 9.4 do Proret), em atendimento ao disposto no parágrafo 45 Submódulo 9.4 do Proret;
- repasso para o segmento consumo a correção de déficits de arrecadação de centrais geradoras que motorizam ao longo do ciclo (MUST Parcial);
- repasso para o segmento consumo da correção de déficits de arrecadação de centrais geradoras que entram ao longo do ciclo (EUST Parcial);
- recuperação de parte da receita pelo encargo arrecadado pelas distribuidoras associado aos componentes tarifários TUSDg-T e TUSDg-ONS, nos termos do Submódulo 7.4 do Proret; e
- efeito da transição de centrais de geração disposta na seção 10 do Submódulo 9.4 do Proret.



³ Dados atualizados em 14/06/2023

Pág. 17 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

85. A Tabela 9 mostra o rateio dos encargos de uso do sistema de transmissão, considerando os citados mecanismos de ajuste.

Tabela 9: Rateio dos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão

PARÂMETROS	Ciclo 2023-2024	Composição %
I - Receitas inicial do Segmento Geração (50%)	19.778.934.087,43	50,00%
II - Encargo arrecadado pelas distribuidoras associado a componente tarifária TUSDg-ONS	-59.337.371,79	-0,15%
III - Encargo arrecadado pelas distribuidoras associado a componente tarifária TUSDg-T	-76.416.954,75	-0,19%
IV - Diferença das Tarifas estabilizadas pela REN 267/2007	47.765.640,00	0,12%
V - Diferença das Tarifas estabilizadas pelo art. 4º da REN 559/2013 (Leilão)	-173.176.520,00	-0,44%
VI - Diferença das Tarifas estabilizadas pelo art. 5º da REN 559/2013 (Ciclo)	9.942.040,00	0,03%
VII - Diferença das Tarifas estabilizadas pelo §3º do art. 20-A da REN 349/2009 (Leilão)	-184.606.580,00	-0,47%
VIII - MUST Parcial - Parcela referente a diferença entre o MUST contratado e o MUST equivalente utilizado para fins de arrecadação	0,00	0,00%
XI - EUST Parcial - Parcela referente à arrecadação de centrais de geração com entrada em operação ao longo do ciclo	-306.185.220,00	-0,77%
X - Parcela referente à transição disposta no parágrafo 84 do Submódulo 9.4 do Proret	-268.775.670,00	-0,68%
XI - Parcela referente à envoltória tarifária disposta na seção 5 do Submódulo 9.4 do Proret	-217.328.830,00	-0,55%
XII - TOTAL Segmento Geração:	18.550.814.620,89	46,90%
XIII - Receita inicial Segmento Consumo (50%)	19.778.934.087,43	50,00%
XIV - Diferença das Tarifas estabilizadas pela REN 267/2007	-47.765.640,00	-0,12%
XV - Diferença das Tarifas estabilizadas pelo art. 4º da REN 559/2013 (Leilão)	173.176.520,00	0,44%
XVI - Diferença das Tarifas estabilizadas pelo art. 5º da REN 559/2013 (Ciclo)	-9.942.040,00	-0,03%
XVII - Diferença das Tarifas estabilizadas pelo §3º do art. 20-A da REN 349/2009 (Leilão)	184.606.580,00	0,47%
XVII - MUST Parcial - Parcela referente a diferença entre o MUST máximo contratado para o ciclo tarifário e o MUST equivalente utilizado para fins de arrecadação	0,00	0,00%
XIX - EUST Parcial- Parcela referente a arrecadação de centrais de geração com entrada em operação ao longo do ciclo	306.185.220,00	0,77%
XX - Parcela referente à transição disposta no parágrafo 83 do Submódulo 9.4 do Proret	268.775.670,00	0,68%
XXI - Parcela referente à envoltória tarifária disposta na seção 5 do Submódulo 9.4 do Proret	217.328.830,00	0,55%
XXII- TOTAL Segmento Consumo:	20.871.299.227,43	52,76%
XXIII - Previsão de Encargos Geração e Consumo TUST-RB: (XII + XXII)	39.422.113.848,31	99,66%
XXIV - Encargo arrecadado pelas distribuidoras associado a componente tarifária TUSDg-ONS	59.337.371,79	0,15%
XXV - Encargo arrecadado pelas distribuidoras associado a componente tarifária TUSDg-T	76.416.954,75	0,19%
XXVI - Previsão Total de Receitas : [XXIII+XXIV+XXV]	39.557.868.174,85	100%



Evolução do Rateio da RAP

86. A Figura 2 apresenta a evolução do rateio da RAP a ser arrecadada por meio de TUST-RB nos últimos 10 ciclos.

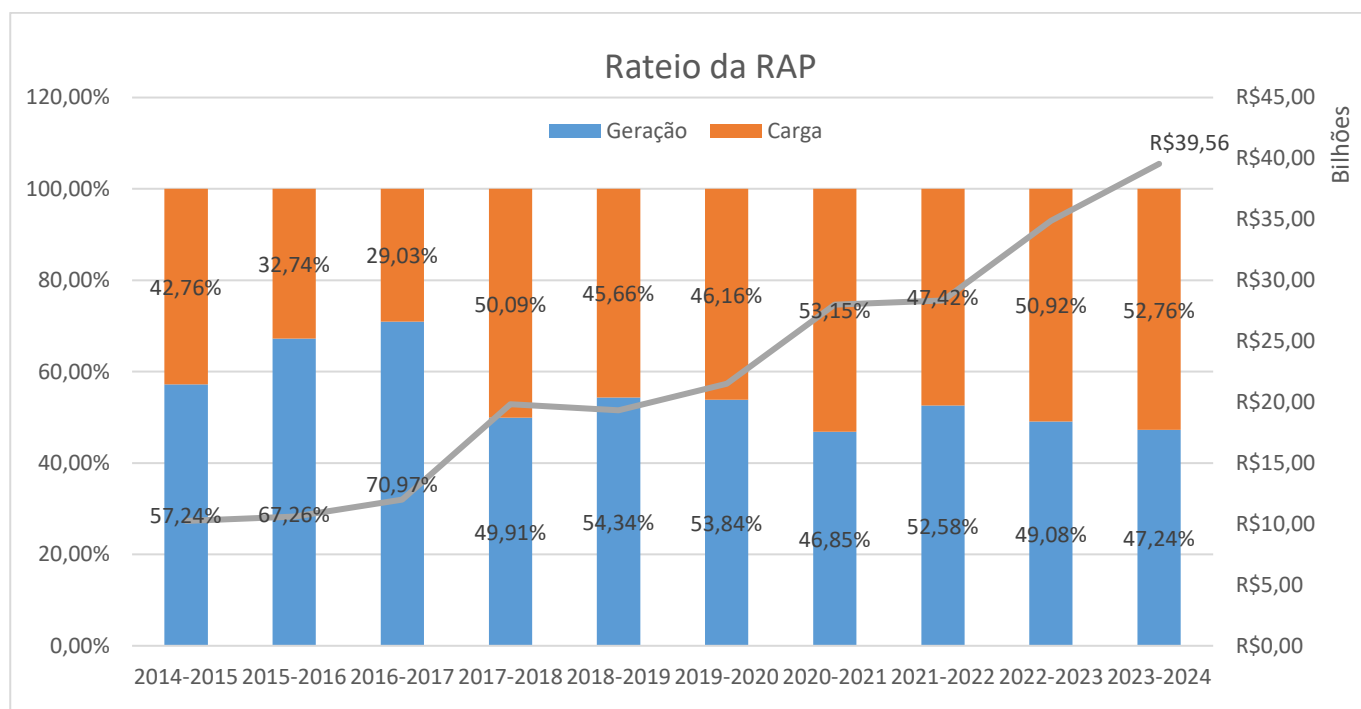


Figura 2 – Rateio da RAP arrecadada via TUST-RB entre segmento consumo e geração.

Evolução do MUST contratado

87. A Figura 3 apresenta a evolução da contratação de MUST de carga e geração no mesmo horizonte. Percebe-se que a contratação de geração aumentou consideravelmente, o que não ocorreu com o segmento consumo.



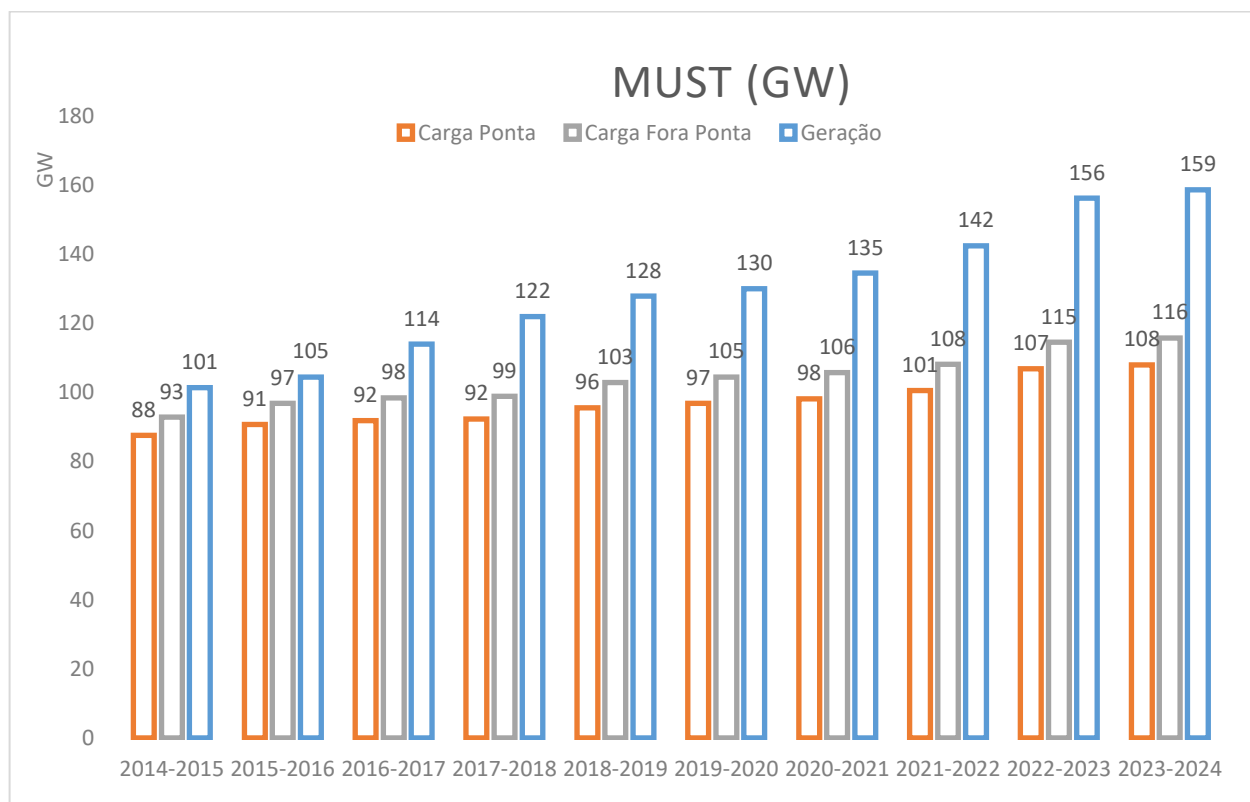


Figura 3 – Variação do MUST (GW) de Geração e Carga (ponta e fora ponta).

Evolução da TUST-RB

88. Cabe pontuar a mudança do sinal locacional, aprovada pela REN nº 1.041/2022, considerando regime de transição de 5 ciclos tarifários, alterando gradativamente os percentuais de Participação de cada cenário Regional (P_{DR}) e Nacional (P_{DN}), conforme pode-se verificar nos §§ 88 a 92 do Submódulo 9.4 do Proret:

“(....)

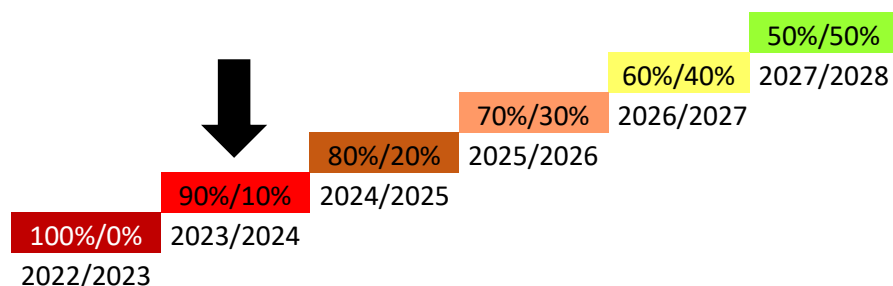
88. Para o ciclo tarifário 2023/2024, a participação P_{DR} será igual a 90% e P_{DN} igual a 10%.

89. Para o ciclo tarifário 2024/2025, a participação P_{DR} será igual a 80% e P_{DN} igual a 20%.

90. Para o ciclo tarifário 2025/2026, a participação P_{DR} será igual a 70% e P_{DN} igual a 30%.

91. Para o ciclo tarifário 2026/2027, a participação P_{DR} será igual a 60% e P_{DN} igual a 40%.

92. Do ciclo 2027/2028 em diante, a participação P_{DR} será igual a 50% e P_{DN} igual a 50%.”



89. Para o cálculo do cenário nacional, é necessário efetuar o cálculo do Fator de Demanda (FD) que se refere o item (iii) do § 31 do Submódulo 9.4 do Proret, utilizado para fins de cálculo do fluxo de potência. Esse fator é calculado a cada ciclo tarifário considerando o horizonte dos últimos 5 ciclos tarifários, para ser aplicado sobre os MUST contratados em regime permanente para o segmento consumo. Para o ciclo tarifário sob cálculo, o valor calculado abrangerá os ciclos **conclusos** 2017/2018 a 2021/2022, que resulta em 72,47%. Os dados de demanda máxima da Rede Básica referentes ao período do ciclo 2022/2023 ainda não estarão disponíveis para a homologação da TUST.

90. A Figura 4 apresenta a evolução da TUST-RB média dos segmentos consumo e geração, considerando a transição de cenários mencionada para o ciclo sob cálculo. Nota-se, que as tarifas de geração apresentam pouca volatilidade, em função das regras de controle tarifário. Em contrapartida, as tarifas de carga flutuam para absorver os reflexos desse controle, já que a Rede Básica tem apenas dois pagantes, a carga e a geração. Para este ciclo, a TUST-RB média do segmento consumo aumentou 12,91% e do segmento geração aumentou 4,40%. No caso do segmento geração, o aumento em menor proporção se deve aos mecanismos de controle tarifário. O número de pagantes em ambos os segmentos teve pouca variação, 1,5% na geração e 1,1% na carga, sendo que na geração se deve à aplicação das condições de restrição explicadas no item III.14.5.



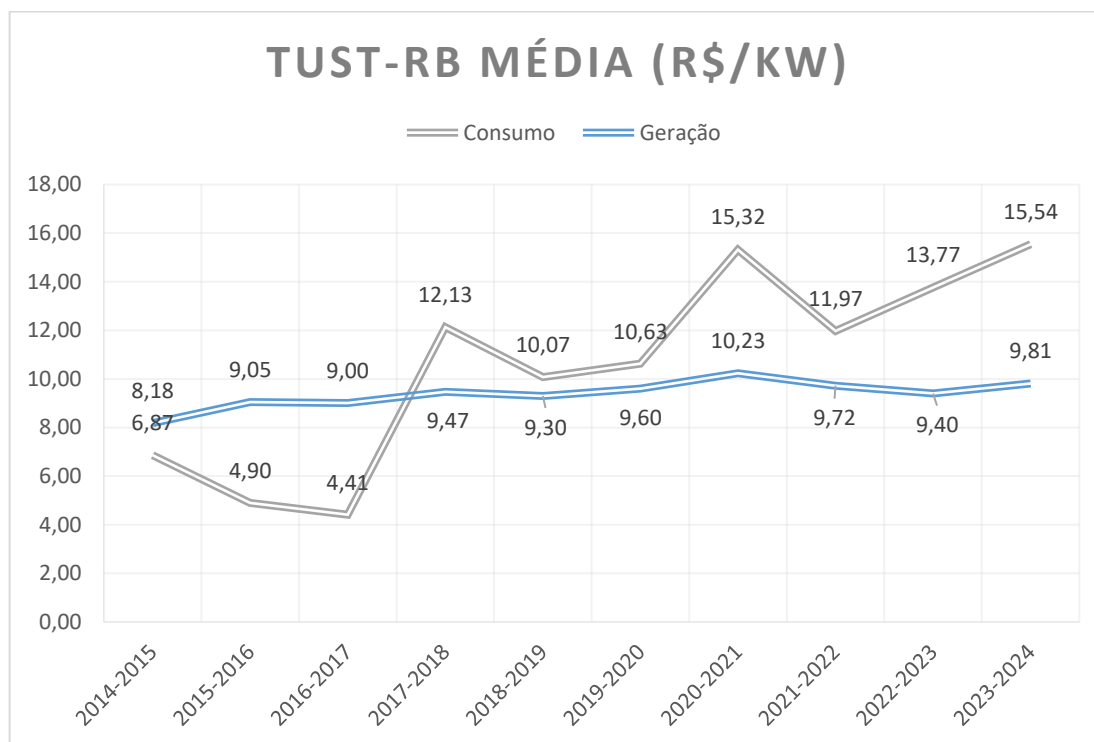


Figura 4 – Evolução da TUST-RB média (R\$/kW).

91. A Figura 5 apresenta a sinalização locacional do ciclo sob cálculo, obtida a partir do arquivo 2023-2024.NOS, que apresenta as tarifas por ponto de conexão da Rede Básica. Vê-se que, a complementariedade tarifária entre carga e geração ainda não é muito evidente na maior parte do país, em função de peso significativo do cenário regional, embora já seja possível identificar esse movimento na região Sul.

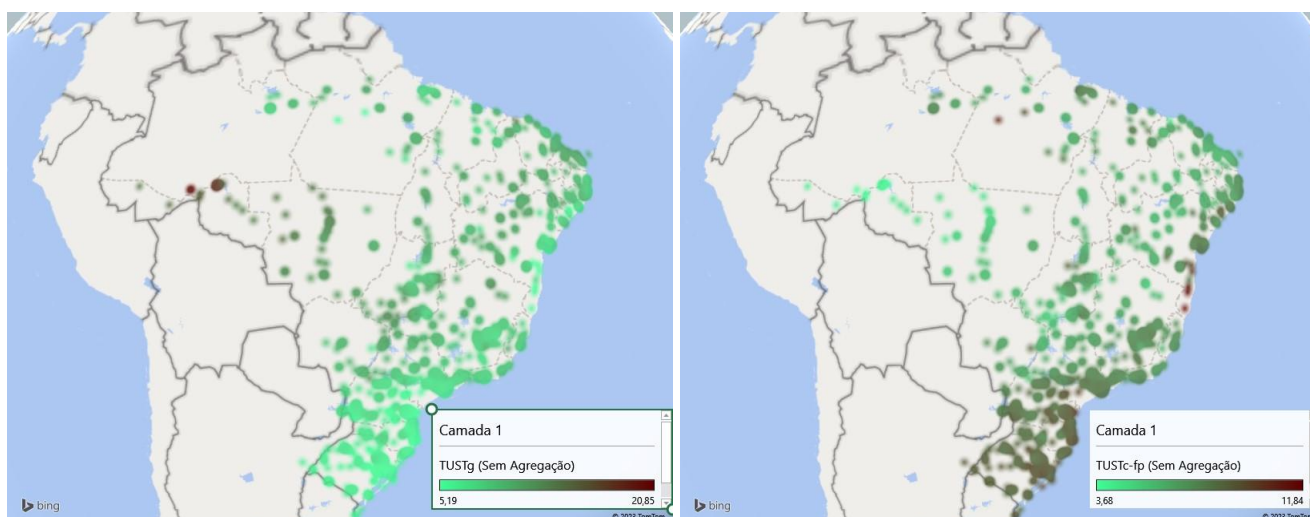


Figura 5 – Sinal Locacional do segmento geração e do segmento consumo no horário de ponta.

92. Todavia, cabe examinar o efeito metodológico da transição de cenários, 100% Regional para a combinação 90% - Regional e 10% - Nacional. Com a finalidade de analisar esse efeito isoladamente, adotou-se o cenário 100% Regional (ciclo anterior) como referência e atualizou-se os demais parâmetros para o ciclo sob cálculo, observou-se que as TUST-RB do segmento consumo das regiões Norte e Nordeste

Pág. 22 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

reduzem 4,8% e 5,5%, respectivamente, enquanto das regiões Sul e Sudeste aumentam 2,7% e 2,1%, respectivamente. Para o segmento geração, as TUST-RB das regiões Norte e Nordeste aumentam 4,8% e 6,4%, respectivamente, enquanto das regiões Sul e Sudeste reduzem 7,1% e 4,7%, respectivamente. Esse efeito já era esperado, conforme as Análises de Impacto Regulatório (AIR) da Consulta Pública nº 39/2021 que respaldaram a REN nº 1.041/2022.

93. Por fim, cumpre destacar o piso tarifário para carga e geração, trazido pelo parágrafo 22 do Submódulo 9.4 do Proret, obtido a partir de 50% da Tarifa Equivalente Uniforme (TEU) de cada segmento. A TEU representa o rateio dos custos da Rede Básica igualmente entre todos os usuários de cada segmento, caso não houvesse a sinalização locacional. Dessa forma, os usuários bem localizados na rede elétrica pagam metade da tarifa uniforme. No caso da geração, a TEUg é de 10,386 R\$/kW, o que produz o piso de 5,193 R\$/kW, conforme pode ser visto no mapa de calor acima. E no caso da carga, a TEUc é de 7,365 R\$/kW em ambos os horários de ponta e fora de ponta, o que perfaz o piso de 3,682 R\$/kW.

III.12.2 Da RAP a ser arrecadada por TUST-FR

94. A TUST-FR é aplicada às distribuidoras e permissionárias que acessam o sistema de transmissão e considera as parcelas da RAP associadas aos transformadores e conexões com tensão primária igual ou superior a 230 kV e as instalações classificadas como DIT de uso compartilhado, bem como a parcela de ajuste proveniente das diferenças entre a RAP e o valor recebido no ciclo anterior. Este valor de RAP é rateado na proporção dos MUST contratados em cada ponto de conexão, pela respectiva distribuidora, nos postos tarifários de ponta e fora de ponta, conforme parágrafo 44 do Submódulo 9.4 do Proret.

95. Quando a contratação de MUST for igual a zero em pontos de conexão de fronteira pelas distribuidoras, deverá ser cobrado diretamente via encargo, conforme disposto no item 4.4 da Seção 5.4 do Módulo 5 das Regras de Transmissão, considerando os valores aprovados de RAP e Parcela de Ajuste constantes do Processo de reajuste da RAP.

96. As parcelas de ajuste de fronteira são consideradas juntamente com a RAP para o cálculo da TUST-FR.

97. A Tabela 10 apresenta os valores para cálculo da TUST-FR, informando os valores totais referentes aos transformadores de fronteira e as DIT de uso compartilhado.



Tabela 10: Composição da RAP para cálculo da TUST-FR.

Rede Básica de Fronteira	Ciclo 2022-2023 [A]	Ciclo 2023-2024 [B]	Variação % [C=B/A-1]	Efeito % [C=(B-A)/Total(A)]
I - Parcela da RAP referente às instalações de transmissão Licitadas - RBL	799.947.451,15	961.058.800,46	20,1%	3,6%
II - Parcela da RAP referente às instalações de transmissão existentes, integrantes da Rede Básica, conforme as Resoluções nº 166 e nº 167, de 2000 - RBSE	1.609.502.203,55	2.107.147.542,91	30,9%	11,1%
III - Parcela da RAP correspondente às novas instalações autorizadas, integrantes da Rede básica e com receitas estabelecidas por resolução específica - RBNI	903.370.019,41	1.000.896.411,19	10,8%	2,2%
IV - Parcela da RAP correspondente às melhorias nas instalações de transmissão, conforme REN nº 443, de 2011- RMEL	71.802.165,89	88.501.941,45	23,3%	0,4%
V - Previsão de receita para novas instalações de transmissão no ciclo	208.591.261,51	179.163.896,90	-14,1%	-0,7%
VI - Outros Ajustes - Ajustes dos ciclos anteriores.	-17.733.444,29	-13.694.947,33	22,8%	0,1%
VII - PA Apuração	-220.635.148,38	-231.005.565,05	-4,7%	-0,2%
VIII - PA PIS/COFINS - PA PIS/COFINS	0,00	0,00	-	0,0%
IX - PA REVISÃO - Parcela de ajuste relativa a revisão periódica.	198.209.096,86	21.235.475,33	-89,3%	-4,0%
X - PA Autorizações instaladas sem RAP prévia	5.031.966,44	0,00	-100,0%	-0,1%
XI - PA Melhoria	0,00	0,00	-	0,0%
XII - Financeiro Melhorias (Anuidade de melhorias)	0,00	0,00	-	0,0%
XIII - Previsão de receita de Rede Básica de fronteira a ser utilizada no estabelecimento das tarifas de uso do sistema de transmissão de fronteira - TUST-FR	3.558.085.572,14	4.113.303.555,86	15,6%	12,4%
DIT Compartilhadas	Ciclo 2022-2023 [A]	Ciclo 2023-2024 [B]	Variação % [C=B/A-1]	Efeito % [C=(B-A)/Total(A)]
XIV - Parcela da RAP referente às demais instalações de transmissão e às instalações de conexão, incluindo as instalações implantadas conforme Resolução 489/2002, a ser concatenada na data de reajuste tarifário - RCDM	199.690.624,10	250.462.170,17	25,4%	1,1%
XV - Parcela da RAP referente às demais instalações de transmissão e às instalações de conexão, incluindo as instalações implantadas sob a luz da Resolução 489/2002, a ser concatenada na data de reajuste tarifário - RPC	519.281.312,10	691.899.819,91	33,2%	3,9%
XVI - Parcela da RAP referente às instalações de transmissão Licitadas - RPEC	20.493.551,85	22.683.588,85	10,7%	0,0%
XVII - Parcela da RAP correspondente às melhorias nas instalações de transmissão, conforme REN nº 443, de 2011- RMEL	6.633.127,61	7.002.634,25	5,6%	0,0%
XVIII - Previsão de receita para novas instalações de transmissão no ciclo	30.753.945,24	32.003.435,33	4,1%	0,0%
XIX - Outros Ajustes - Ajustes dos ciclos anteriores.	2.534.297,11	370.709,17	-85,4%	0,0%
XX - PA Apuração	93.507.497,76	-30.520.136,57	-132,6%	-2,8%
XXI - PA PIS/COFINS - PA PIS/COFINS	0,00	0,00	-	0,0%
XXII - PA Autorizações instaladas sem RAP prévia	1.552.055,63	1.392.464,93	-10,3%	0,0%
XXIII - PA Qualidade DIT	0,00	0,00	-	0,0%



Rede Básica de Fronteira	Ciclo 2022-2023 [A]	Ciclo 2023-2024 [B]	Variação % [C=B/A-1]	Efeito % [C=(B-A)/Total(A)]
XXIV - PA REVISÃO - Parcela de ajuste relativa a revisão periódica.	35.849.152,75	-837.399,93	-102,3%	-0,8%
XXV - PA Melhoria	0,00	0,00	-	0,0%
XXVI - Financeiro Melhorias (Anuidade de melhorias)	0,00	0,00	-	0,0%
XXVII - Previsão de receita de DIT Compartilhada a ser utilizada no estabelecimento das tarifas de uso do sistema na transmissão de fronteira - TUST FR	910.295.564,15	974.457.286,11	7,0%	1,4%
Total para cálculo da TUST-FR (XIII+XXVII)	4.468.381.136,29	5.087.760.841,97	13,9%	13,9%

98. Da Tabela acima, pode-se notar a decomposição dos efeitos de cada parcela formadora da RAP a ser arrecada por TUST-FR, em que o efeito final é de 13,9%. Esse resultado decorre do efeito da entrada de instalações (RBL/RBNI/RCDM/RMEL/RPEC) e do resultado final das revisões das transmissoras prorrogadas conjugado com os efeitos financeiros, em especial pelo efeito do reperfilamento do componente financeiro da RBSE/RPC.

III.12.3 Do Resultado Tarifário Global

99. A Figura 6 compara o resultado tarifário da transmissão no ciclo 2023/2024 (R\$48,7 bilhões) em relação ao anterior (R\$42,6 bilhões), incluindo todos os componentes (Rede Básica, DIT, Fronteira, interligação internacional, ICG e IEG), segregados em aspectos econômicos, financeiros, orçamento do ONS e previsão de obras. O incremento total observado (14,3%) foi decorrente do efeito inflacionário do reajuste dos contratos (R\$ 1,6 bilhões), da entrada de novas instalações (R\$ 0,6 bilhões) e do efeito financeiro (R\$ 3,9 bilhão).

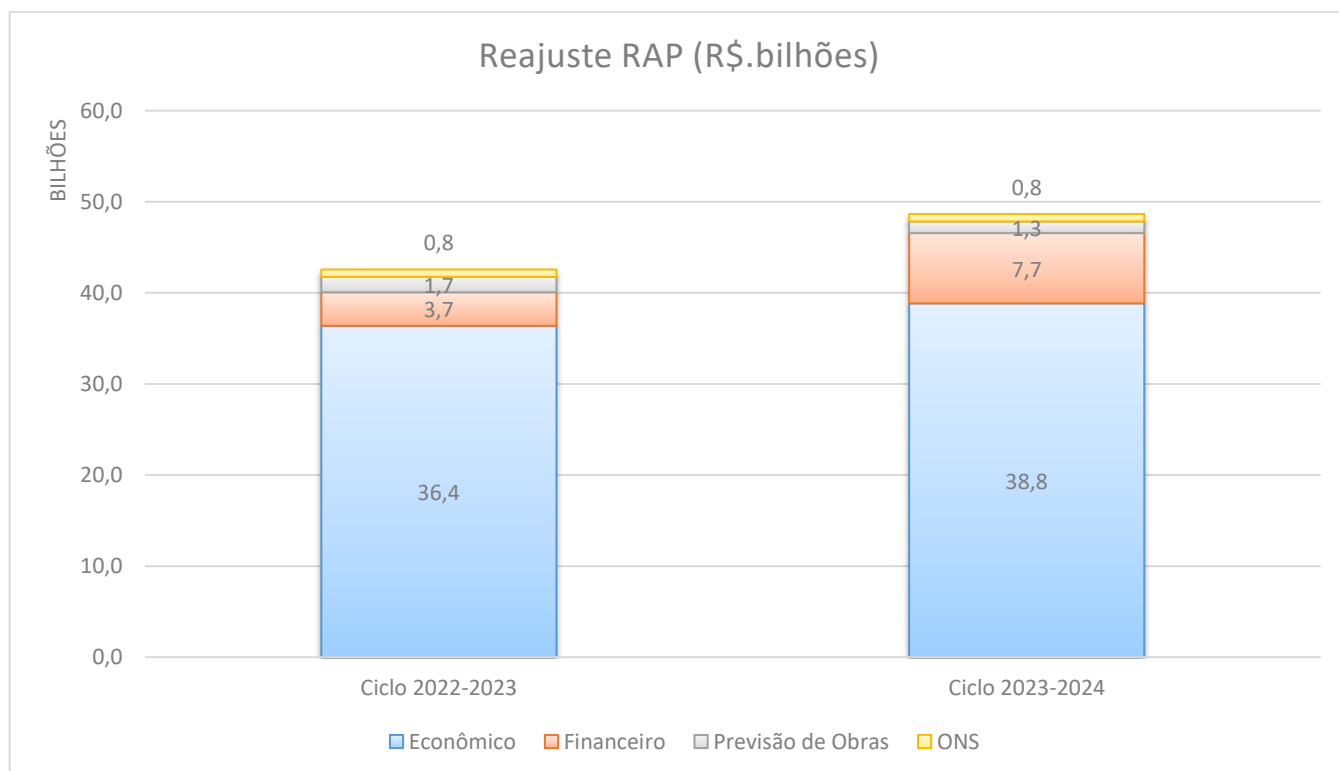


Figura 6 – Resultado tarifário da transmissão.

100. Nota-se que o efeito da entrada de novas instalações, do reajuste dos contratos das transmissoras e do financeiro são os fatores preponderantes para o resultado de 14,3% de impacto, como exposto na Figura 7. Por sua vez, o efeito financeiro é composto pelas parcelas de Ajuste (PA) e pelo componente financeiro da Portaria MME nº 120/2016, que teve atingimento do patamar final do reperfilamento.

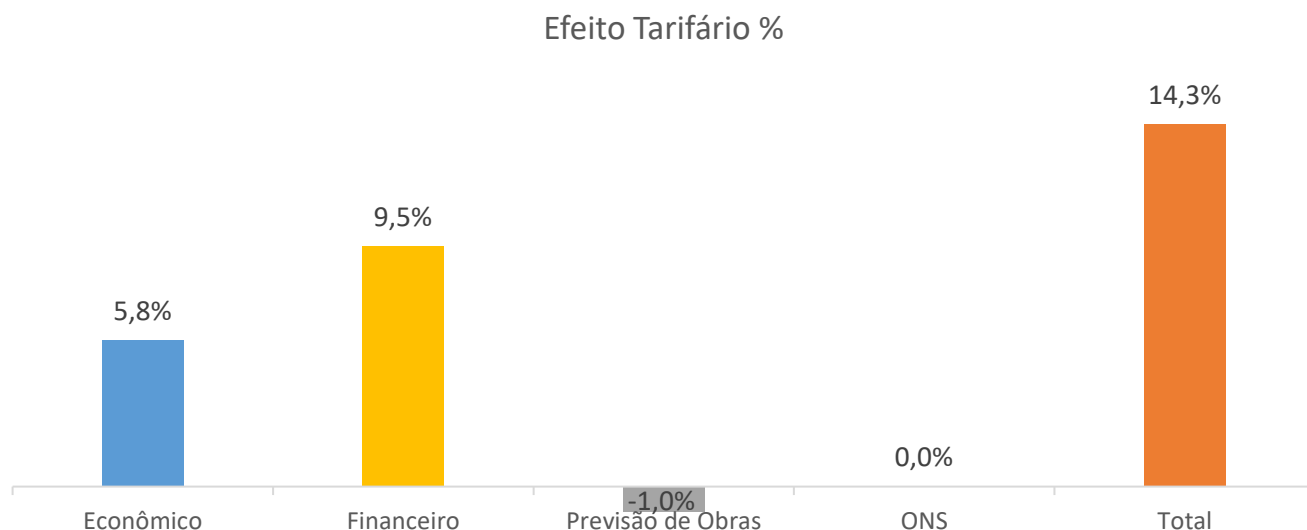


Figura 7 – Efeito Tarifário das componentes.

101. Ressalta-se que a partir dos valores provenientes do cálculo das tarifas de transmissão, o **efeito médio estimado para os consumidores finais em ambiente de Distribuição é de 2,35%.**

III.13 Cálculo da RAP Prospectiva

102. As RAPs prospectivas são calculadas a partir da RAP homologada no ciclo tarifário vigente. Para estimar o incremento de receita associada à expansão prevista para a Rede Básica no horizonte de cálculo, parte-se da RAP inicial para o ciclo tarifário sem componentes financeiros imprevisíveis, como a Parcela de Ajuste – PA e Outros Ajustes, cujas premissas estão dispostas no item 8 do Submódulo 9.4 do PRORET.

103. A Tabela 11 apresenta a RAP do ciclo sob cálculo sem componentes financeiros imprevisíveis, para prospecção das receitas.

Tabela 11: RAP do ciclo sem efeitos financeiros imprevisíveis.

Parâmetros RAP	RAP Rede Básica Ciclo 2023-2024	RAP sem componentes financeiros imprevisíveis
	Valores (R\$)	Valores (R\$)
RBL	22.549.750.234,79	22.549.750.234,79
RBSE	13.508.010.860,64	13.508.010.860,64
RBNI	2.150.603.040,52	2.150.603.040,52

Pág. 26 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Parâmetros RAP	RAP Rede Básica Ciclo 2023-2024	RAP sem componentes financeiros imprevisíveis
	Valores (R\$)	Valores (R\$)
RMEL	184.613.516,56	184.613.516,56
Interligações internacionais	76.796.998,57	76.796.998,57
Total existente	38.469.774.651,08	38.469.774.651,08
Previsão RAP	993.832.576,95	993.832.576,95
RAP (instalações)	39.463.607.228,03	39.463.607.228,03
Orçamento do ONS	818.020.002,56	818.020.002,56
RAP (instalações + ONS)	40.281.627.230,59	40.281.627.230,59
Financeiros imprevisíveis (PAs diversas e Outros ajustes)	-710.662.136,33	-
Financeiros previsíveis (PA Revisão+Anuidade de melhorias)	-13.096.919,41	-13.096.919,41
Passivos	0,00	-
Total	39.557.868.174,85	40.268.530.311,18

* RAP econômica não considera os efeitos financeiros de Passivos imprevisíveis como: Parcelas de ajuste e Outros Ajustes.

104. A Tabela 12 apresenta a receita utilizada no cálculo da RAP prospectiva. Cabe destacar que as componentes econômica e financeira provenientes da aplicação da Portaria MME nº 120, de 2016, regulamentada pela REN nº 762, de 2017, atualmente revogada pela REN nº 918, de 2021, já estão inclusas na RAP do ciclo sob cálculo, sendo que a componente financeira sofre a agregação de uma parcela no ciclo 2023-2024 e a retirada integral na prospecção do ciclo 2028-2029, em razão do reperfilamento aprovado pela ANEEL.

Tabela 12: RAP prospectiva nos termos do item 8 do Submódulo 9.4 do Proret.

Ciclo	Investimentos com base no PET/PELP - 2º/2022 no Horizonte do PDE	Atualização Monetária (IAT)	REIDI Médio (R\$ x 1000)	Previsão PET-PELP [2]	Previsão SIGET (RAP PRO-RATA) [3]	Previsão SIGET (RAP INTEGRAL) [4]	Portaria nº 120/2016	Redução de RAP devido ao perfil de grau	RAP prospectiva
Referência	jun-22	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23
	(R\$ x 1000)	2,98%	91,67%	(R\$ x 1000)	(R\$ x 1000)	(R\$ x 1000)	25,48%	(R\$ x 1000)	(R\$ x 1000)
2023-2024					993.833	1.696.884			39.557.868,17
2024-2025	0	0	0	0	427.954	815.776	0	-155.318	41.244.217,19
2025-2026	4.494.317	4.628.322	4.242.783	551.398	422.080	744.963	0	-54.310	42.551.207,39
2026-2027	638.019	657.042	602.311	78.277	162.111	258.079	0	-8.839	43.105.639,57
2027-2028	20.636.632	21.251.947	19.481.660	2.531.865	759.419	1.007.957	0	-17.709	46.475.182,88
2028-2029	49.130.397	50.595.302	46.380.713	6.027.705	0	0	-6.284.038	-18.170	46.449.217,35
2029-2030	12.637.672	13.014.486	11.930.379	1.550.490	0	0	0	-6.341	47.993.366,19
2030-2031	1.173.929	1.208.932	1.108.228	144.027	0	0	0	-2.743	48.134.649,99
2031-2032	569.683	586.669	537.800	69.893			0	0	48.204.543,25

1 - A partir do ciclo 2024-2025 a RAP não considera os efeitos financeiros de Passivos imprevisíveis como: Parcelas de ajuste e Outros Ajustes;

2 - Empreendimentos não outorgados associados às parcelas RBL, RBNI e REQNI;



Documento assinado digitalmente.

Consulte a autenticidade deste documento em <http://sicnet2.aneel.gov.br/sicnetweb/v.aspx>, informando o código de verificação F5CA1F9B007344D9

Ciclo	Investimentos com base no PET/PELP - 2º/2022 no Horizonte do PDE	Atualização Monetária (IAT)	REIDI Médio (R\$ x 1000)	Previsão PET-PELP [2]	Previsão SIGET (RAP PRO-RATA) [3]	Previsão SIGET (RAP INTEGRAL) [4]	Portaria nº 120/2016	Redução de RAP devido ao perfil degrau	RAP prospectiva
Referência	jun-22	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23	jun-23

3 - Empreendimentos outorgados associados às parcelas RBL, RBNI e REQNI, com receita pro rata a partir da entrada em operação comercial prevista;

4 - Empreendimentos outorgados associados às parcelas RBL, RBNI e REQNI, com receita integral a ser considerada no ciclo subsequente à entrada em operação comercial prevista;

5 - Método de conversão de investimentos do PET/PELP em receita conforme Submódulo 9.7 do PRORET.

III.14 Base de dados

105. O item 7 do Submódulo 9.4 do Proret estabelece os requisitos para montagem da base de dados de cálculo da TUST, que deverá ser precedida de Tomada de Subsídios para escrutínio público, no intuito de promover a assertividade do resultado.

106. A SGT avaliou e entende que a base de dados está em condições de ser aprovada e homologada pela ANEEL.

III.14.1 Análise de contribuições da Tomada de Subsídio – TS

107. Para o ciclo sob cálculo, foi instaurada a TS nº 03/2023, que teve o objetivo de receber contribuições para o aprimoramento da base de dados a ser utilizada no cálculo das TUST e TUSDg.

108. Foram recebidas contribuições de 15 agentes: COPEL GTCPLGerador Diamante (Jorge lacerda), Grupo Echo (gerador), Elektro, Eletrobras, ENEL, ENERGISA MT, ENERGISA MS, ENERGISA RO, ENGIE Brasil Energia., Isa CTEEP, Light, Neoenergia Pernambuco e Omega Energia, que tratam em sua maioria de alterações de parâmetros elétricos, configurações de rede e inclusão ou exclusão de geradores na base de dados. A maioria das alterações sugeridas foram implementadas na base de dados, e se encontram analisadas no Anexo VIII.

109. Serão disponibilizadas no site da TS as bases de dados planejadas para os ciclos futuros pelo ONS e EPE para que os agentes possam fazer suas projeções.

III.14.2 Tratamento das instalações de corrente contínua

110. Os critérios para tratamento dessas instalações estão dispostos no item 7.5 do Submódulo 9.4 do PRORET.

III.14.3 Tratamento dos custos de reposição das instalações

111. Os critérios para tratamento dos custos de reposição estão dispostos no item 7.4 do Submódulo 9.4 do PRORET.

Pág. 28 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

III.14.4 Representação das cargas que acessam à Rede Básica

112. Os critérios para representação da carga estão dispostos no item 7.1 do Submódulo 9.4 do PRORET.

Pontos de fronteira com a Rede Básica

113. A compatibilidade da base de dados e do ambiente contratual leva em consideração a data de entrada em operação das instalações de transmissão, os valores dos MUST e as datas de contratação por parte dos usuários.

114. O ponto de conexão Quinta 138 kV apresenta TUST-FR nula, tendo em vista que possui parcela de ajuste negativa que anula a receita desse ponto. Outros pontos de conexão, como Itajaí 2 138 kV, Joinville Sul 138 kV e Caxias Norte 138 kV estão previstos para entrarem no ciclo 2024/2025 e por isso estão com TUST-FR nulas, mas já foram modelados na base de dados.

115. O ponto de conexão Sinop 13,8 kV possui MUST nulo em sua contratação. Assim, também será considerada TUST-FR nula.

116. Os seguintes pontos de conexão de Rede Básica de fronteira deverão ser cobrados diretamente por meio de encargos, conforme 4.4 da Seção 5.4 do Módulo 5 das Regras de Transmissão: Jauru 138 kV e Parecis 138 kV. Desta forma, caberá ao ONS calcular diretamente os valores associados aos duodécimos mensais, a partir do valor aprovado de RAP, que contempla o reajuste de receitas das transmissoras.

117. O ponto de conexão apontado na base de dados como Jirau 69 kV da Energisa Rondônia, refere-se ao seccionamento da linha de transmissão Abunã – Porto Velho 230 kV, em que está conectada a carga da UHE Jirau, de forma que não há TUST-FR para este ponto.

III.14.5 Representação das centrais de geração que acessam à Rede Básica

118. Os critérios para representação da geração estão dispostos no item 7.2 do Submódulo 9.4 do PRORET.

119. Apenas as centrais de geração que possuem CUST com previsão de início de execução no ciclo sob cálculo serão representadas na base de dados do ciclo para o rateio da RAP, conforme §54 do Submódulo 9.4 do PRORET. Caso alguma usina celebre o contrato ou antecipe sua entrada e inicie os pagamentos durante o ciclo sob cálculo, esses valores serão considerados como quantias adicionais a serem compensadas na Parcela de Ajuste do ciclo seguinte.

120. As centrais de geração com CUST Temporário não são modeladas na base de dados. Atualmente as centrais de geração que possuem CUST temporário vigentes são as usinas informadas no item III.5.

121. Com base no disposto no parágrafo 55 do Submódulo 9.4 do Proret, a ANEEL pode adotar critérios mais restritivos na modelagem de geradores visando assegurar a arrecadação dos recursos suficientes.

“55. A ANEEL poderá adotar critérios mais restritivos de representação dos geradores a serem incluídos na arrecadação do ciclo tarifário, a depender da evolução dos cronogramas de implantação dos empreendimentos de geração e transmissão associados ao escoamento da energia produzida.”

122. Na instrução do ciclo anterior, manteve-se apenas a condição padrão disposta no §54, de considerar o maior MUST contratado em execução no período, uma vez que não se vislumbrava risco associado aos pagamentos dos encargos conforme CUST. Todavia, isso não se confirmou na prática, haja vista a quantidade expressiva de centrais de geração (242 que perfazem cerca de 9,3 GW) que recorreram à justiça reivindicando o não pagamento dos EUST conforme CUST previsto para o ciclo 2022/2023. Esse espectro pode ser visualizado na Figura 8.

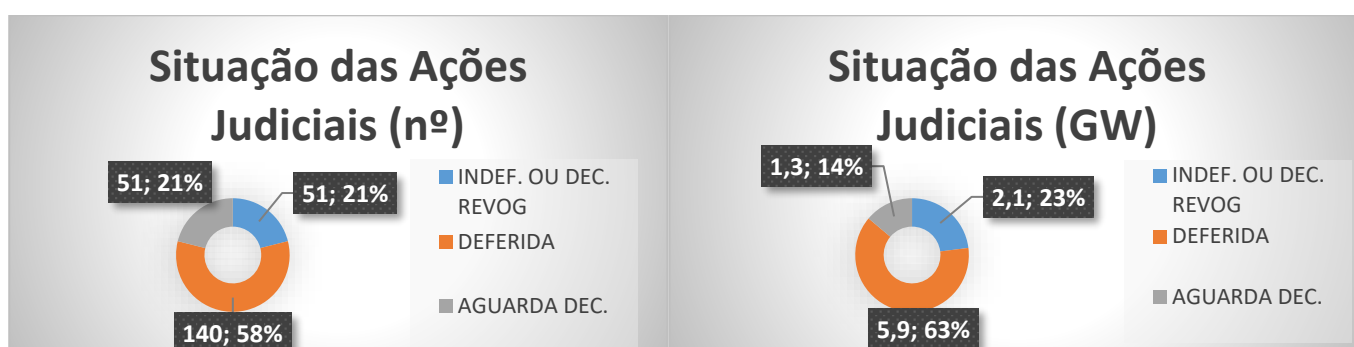


Figura 8 – Situação das Ações Judiciais de geradores.

123. O efeito da inadimplência de usuários é o não recebimento pela prestação do serviço de transmissão pelas concessionárias, que por sua vez também podem buscar sua reparação. Isso faz parte da dinâmica do sistema de transmissão, quando se têm casos isolados. Ainda assim, é possível que casos isolados sejam revertidos futuramente, como é o exemplo da ação movida pela Companhia Brasileira de Alumínio (CBA), que resultou na emissão do Despacho nº 1.243/2023. Esse despacho executa a restituição às transmissoras no ciclo 2023/2024 via Parcela de Ajuste referente aos valores não recebidos.

124. Todavia, o potencial de inadimplência das centrais de geração é preocupante, dado o montante contratado para o ano de 2023, de 12,153 GW, segundo a Nota Técnica nº 21/2023 – STD-SCE-STR/ANEEL¹⁹, de 09/06/2023, que sequer tem início de obra. Esses dados estão amparados no relatório denominado RALIE, elaborado pela Superintendência de Fiscalização Técnica (SFT). Esse relatório contém os dados técnicos das futuras usinas, atos administrativos publicados, informações apresentadas pelos agentes outorgados e dados da fiscalização quanto ao progresso da implantação das usinas, histórico e previsões de início de operação, disponível do sítio eletrônico da ANEEL.

125. Em outras palavras, eventuais frustrações de pagamentos apresentam potencial de produzir efeitos financeiros posteriores, e no caso desses geradores pode ser muito impactante dada a dimensão de usuários em descompasso entre cronograma de obra e início de execução do CUST.

126. Dessa forma, foi instaurada a Consulta Pública nº 15/2023, no período de 11 a 22 de maio de 2023, no intuito de obter subsídios referentes à proposta de Mecanismo Excepcional (ME) na gestão de outorgas de geração e dos CUST celebrados por centrais geradoras. De fato, o resultado desse processo



Pág. 30 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

pode resultar em uma lista mais precisa das centrais de geração que provavelmente desistirão do acesso à rede de transmissão.

127. Em 6 de junho de 2023, findou o prazo de alistamento de intenção de participação do mecanismo excepcional. Após essa declaração de intenção, os agentes passarão por algumas fases de análise, conforme mostrado na Figura 9, até que se confirmem as centrais de geração que efetivamente irão aderir ao mecanismo.

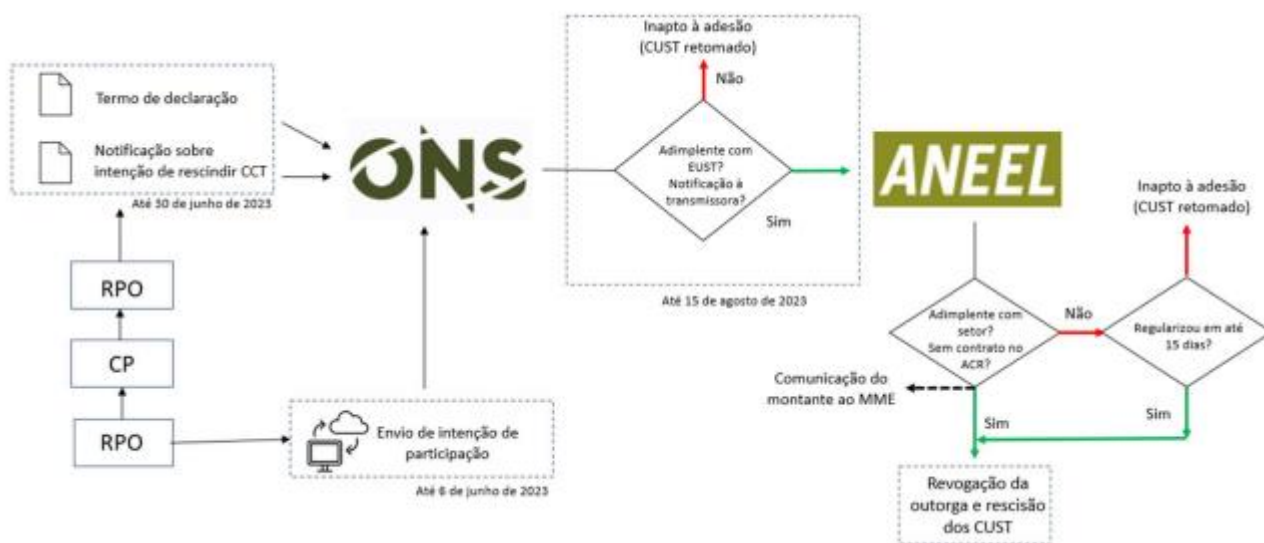


Figura 9 – Fluxograma simplificado da sistemática proposta.

Fonte: Figura 7 da NOTA TÉCNICA Nº 21/2023 – STD-SCE-STR/ANEEL, de 09/06/2023 (Sic 48552.000934/2023-00)

128. Em função do prazo de deliberação da TUST, não será possível apropriar-se do resultado desse processo excepcional, dado que não estará concluso a tempo da homologação do ciclo tarifário, de modo que será necessário fazer a estimativa das centrais de geração que apresentam risco de inadimplemento, amparado no §55 do Submódulo 9.4 do Proret. De toda forma, a STR entende que a declaração de intenção para participar do ME pode ser considerada como uma indicação inicial para aplicação das condições de restrição, uma vez que está sendo oportunizada uma condição de rescisão amigável, que flexibiliza diversas obrigações contratuais.

129. Assim, infere-se que o não aproveitamento dessa oportunidade por alguns agentes, demonstra o potencial interesse de cumprirem os contratos e manterem a reserva do ponto de conexão para o escoamento de seus empreendimentos. Essa inferência é uma incerteza, embora na prática haja exemplos de empreendimentos, cerca de 1,6 GW, com obras não iniciadas, que mantiveram os pagamentos ordinários durante o ciclo 2022/2023. Portanto, apesar do risco dessa premissa, há motivos que justifiquem a inclusão desses agentes na arrecadação, não obstante das condições de viabilidade e situação de obra, além de ser uma sinalização regulatória da relevância do cumprimento das obrigações firmadas.

130. Essas obrigações serão apuradas pelo ONS de acordo com os dispositivos regulamentares, a despeito dos critérios de modelagem da base de cálculo da TUST adotados nesse processo, que visa **apenas assegurar os recursos suficientes para custeio do sistema de transmissão**, conforme preconizado na alínea a) do inciso XVIII do art. 3º da Lei nº 9.427/1996. Ademais, vale salientar que os recursos



oriundos de usinas eventualmente desconsideradas da arrecadação do ciclo sob cálculo, caso venham a efetuar seus pagamentos, serão distribuídos para as transmissoras, e em caso de superávit de arrecadação, devolvidos aos usuários no ciclo seguinte na forma de Parcela de Ajuste.

131. Dessa forma, a regra inicial disposta no §54, que considera apenas as centrais de geração com execução prevista para o ciclo tarifário sob cálculo, permanece mantida como cenário de partida, que ao todo perfazem 168,2 GW. A partir dessa referência, será adotado o cenário restritivo, em que serão retirados da arrecadação os geradores que:

- i. declararam a intenção de participação do mecanismo excepcional da CP nº 15/2023, e que estejam com as situações de viabilidade “baixa ou média” e de obra “não iniciada ou paralisada”, na data de referência²⁰ do RALIE; ou
- ii. tenham deferimento em ações judiciais para o não pagamento dos encargos de uso ordinários em 16 de junho de 2023, independentemente das condicionantes do item (i).

132. A intenção do critério (ii) é retirar apenas os geradores que possuem decisões judiciais para não pagarem os EUST ordinários, que efetivamente são previstos no ciclo tarifário. Dessa forma, inclui-se na arrecadação os geradores com decisões judiciais para não pagamentos de passivos financeiros (encargos rescisórios não previstos no ciclo tarifário), porém com dever de pagar os encargos correntes.

133. A Tabela 13 apresenta o resultado da aplicação dessas condicionantes, resultando em 226 geradores retirados do rateio da RAP, equivalentes a 9.471,74 MW. Mesmo com essa restrição o montante total considerado no cálculo, de 158,7 GW, está acima do considerado no ciclo anterior, de 156,3 GW. A lista contendo os geradores integrantes dessa restrição está apresentada no Anexo IX.

Tabela 13: Aplicação das condições restritivas.

Item	Declaração de intenção para Mecanismo Excepcional (ME)	Critério (i)	Critério (ii) - Ações Judiciais Deferidas		Comum (i) e (ii)	Escopo da restrição
	Previstos no ciclo 23-24	Intenção ME+Viabilidade* +Obra**	Com Intenção ME	Sem Intenção ME	(iii)	(i)+(ii)+(iii)
Nº	163	83	22	68	53	226
MUST (MW)	6.601,96	3.378,17	924,23	3.072,96	2.096,38	9.471,74
	Previstos após o ciclo 23-24	Fora da Restrição				
Nº	129					
MUST (MW)	5.179,85					
Total (Nº)	292					
Total (MW)	11.781,81	* (Baixa ou Média) ** (Não Iniciada ou Paralisada)				



²⁰ Data da consulta do RALIE: 12/06/2023 e Data da extração do dado segundo RALIE: 06/06/2023

134. A Figura 10 apresenta, de forma ilustrativa, o procedimento executado:

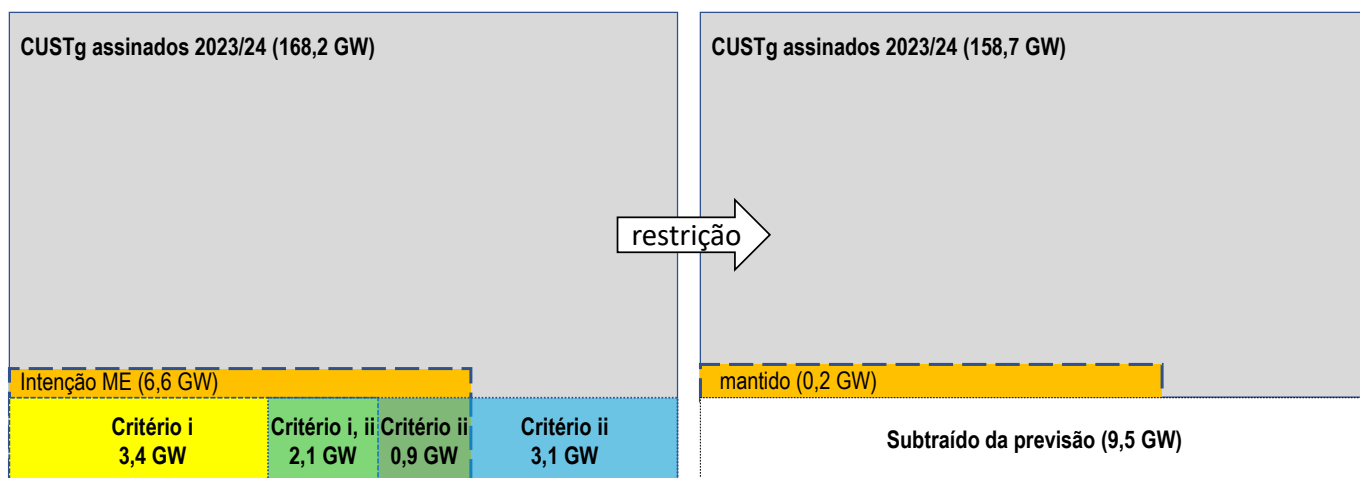


Figura 10 – Aplicações de critérios de restrição na representação do segmento geração.

135. Para as centrais de geração cujo CUST contenha escalonamento dos montantes de uso ao longo do ciclo tarifário em decorrência da etapa de motorização da usina, adota-se o MUST equivalente, para fins de rateio da arrecadação e cálculo das tarifas de carga, definido no item 7.3.1 do Submódulo 9.4 do Proret. Para o ciclo sob cálculo não há geradores nessa situação.

136. As centrais de geração em migração de regime de cálculo de TUST estão mostradas no Anexo VII (239 usinas), nos termos da Seção 10 do Submódulo 9.4 do Proret, apresentando os motivos do recálculo conforme §83 e a eventual aplicação da transição disposta nos §84 do citado submódulo. As usinas sem direito à transição conforme §85, passarão para a regra geral da envoltória tarifária disposta na seção 5 do Submódulo 9.4 do Proret, cujas tarifas são publicadas e controladas por ponto de conexão conforme Anexo I. As usinas com direito à transição terão sua TUST publicadas nominalmente no Anexo II, enquanto perdurar esse efeito (2 ciclos). Ao término da transição, passam para o regime geral descrito anteriormente.

137. As centrais de geração, com remuneração integralmente oriunda de cotas de garantia física destinadas ao atendimento do Ambiente de Contratação Regulada – ACR, terão suas TUST obtidas para cada ciclo tarifário mediante cálculo anual, desconsiderando os mecanismos de controle tarifário, conforme disposto no parágrafo 35 do Submódulo 9.4 do Proret. As centrais de geração compreendidas nesta condição estão listadas na Tabela abaixo:

Tabela 14. Centrais de geração com remuneração integral no regime de cotas de garantia física destinadas ao ACR.

Nome completo	CEG NÚCLEO
UHE TRES IRMAOS	002873-8
UHE HENRY BORDEN - RB	001084-7
UHE ITAIPU	001161-4
UHE PASSO REAL	002003-6
UTN ANGRA I	000100-7
UTN ANGRA II	000101-5

Pág. 33 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

138. As centrais de geração que se sagraram vencedoras de leilões de energia nova com TUSDg estabelecidas e optaram posteriormente por acessar à Rede Básica deverão manter os valores de tarifas estabelecidos por 10 ciclos tarifários, observando sua aplicação como TUST, conforme disposto no parágrafo 82 do Submódulo 9.4 do Proret. Ao término desse período passam para o regime geral da envoltória tarifária.

Tabela 15. Centrais de geração com TUSDg estabelecidas em leilões de energia nova e que migraram para a Rede Básica.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Fim de validade da Tarifa
PCH BANDEIRANTE - RB	032163-0	jun/29
PCH AREADO - RB	033893-1	jun/29
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 23	040625-2	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 05	032644-5	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 06	033523-1	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 13	033532-0	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 14	033533-9	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 20	037102-5	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 21	037103-3	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 22	037104-1	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 01	038310-4	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 09	038318-0	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 10	038319-8	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 11	038320-1	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 12	038321-0	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 13	038322-8	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA MARTINA 14	038323-6	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 15	032642-9	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 16	033547-9	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 17	033548-7	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 18	033549-5	jun/33
EOL VENTOS DE SAO JANUARIO 19	037101-7	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 1	032593-7	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 2	033681-5	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 3	034937-2	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 4	033690-4	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 5	033691-2	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 12	045010-3	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 13	045011-1	jun/33
EOL VENTOS DE SANTA LEIA 14	045012-0	jun/33

III.15 Cálculo da TUST

139. Foi utilizada a versão 6.1 do Programa Nodal de forma a permitir o cálculo da TUSDg e TUST conforme os Submódulos 7.4 e 9.4 do Proret, respectivamente. Nessa versão, foram feitas melhorias nos elatórios em termos de apresentação e de precisão numérica, bem como ajustes no cálculo da TUSDg-T,



Pág. 34 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

em função da dinâmica de variação dos despachos Regional e Nacional prevista para iniciar no ciclo sob cálculo. Na versão 6.0, o despacho regional era utilizado como padrão na definição dos parâmetros de cálculo. Para maiores detalhamentos sobre sua utilização, podem ser encontrados no Manual do Programa Nodal.

140. Para o cálculo da TUST, deve-se utilizar o modelo “ π ” do Programa Nodal e os arquivos da Base de Dados para cálculo das tarifas. Após acessar o modelo “ π ”, carrega-se o arquivo de extensão .DC. Em seguida, preenche-se os dados a seguir descritos:

Tabela 16. Dados para cálculo da TUST-RB

Entrada de Dados do Programa Nodal	Ciclo 2023-2024	Referência
RAP-RB (R\$X1000)	39.557.868,17	§23 do Sub. 9.4 do Proret
ONS - orçamento (R\$X1000)	818.020,00	§23 do Sub. 9.4 do Proret
IGP-M acumulado (%)	-4,468%	Sub. 7.4 do Proret
Piso G	50,00%	§22 do Sub. 9.4 do Proret
Piso C	50,00%	§22 do Sub. 9.4 do Proret
PTc	80,00%	§32 do Sub. 9.4 do Proret
Risco	5,00%	§32 do Sub. 9.4 do Proret
IAT	2,980%	§33 do Sub. 9.4 do Proret
PDr	90,00%	§31 do Sub. 9.4 do Proret
Rampa mínima Geração e Consumo	0,00%	§28 do Sub. 9.4 do Proret
Rampa máxima Geração e Consumo	100,00%	§28 do Sub. 9.4 do Proret
Fator de Demanda (FD)	72,47%	item (iii) do §31 do Sub. 9.4 do PRORET

141. Cumpre apresentar os principais relatórios do Programa Nodal, que mostram os resultados do cálculo. Os relatórios nodais de cunho geral são NDR, NDN e NOS. O primeiro resulta da aplicação do cenário regional (balanço carga-geração por submercado), considerando o limite mínimo de zero para as tarifas. O segundo advém da aplicação do cenário nacional (balanço carga-geração do SIN), também considerando o limite mínimo de zero para as tarifas. E o terceiro decorre da combinação dos dois cenários, considerando o limite mínimo de 50% da Tarifa Equivalente Uniforme (TEU) de cada segmento.

142. No caso do ciclo sob cálculo, a regra de transição estabelecida no §88 da seção 10 do Submódulo 9.4 do Proret determina a adoção do despacho regional com participação de 90% (PDr=90%) e do despacho nacional com participação de 10% (PDr=10%).

143. Os principais relatórios de geração são: An1, An2, TUP, NBC, TUH e EUH. Os An1 e An2 são os anexos a serem considerados na publicação, em que o An1 mostra as TUST-RB controladas por ponto de conexão e o An2 as TUST-RB estabilizadas ou em transição das centrais oriundas de normas anteriores.



Pág. 35 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

No ciclo seguinte, o An1 deve ser renomeado como TCG (Tarifa Controlada de Geração), para que a métrica da envoltória identifique as tarifas controladas do ciclo anterior.

144. O NBC mostra o resultado da aplicação da envoltória tarifária, considerando os limites aplicados, conforme seção 5 do Submódulo 9.4 do Proret. O TUP (Tarifas de Usinas para o Próximo ciclo) é o relatório das usinas com TUST estabilizadas a serem utilizadas no próximo ciclo para fins de atualização monetária pelo IAT, o qual deverá ser renomeado para a extensão TUA (Tarifas de Usinas do ciclo Anterior). O relatório de extensão TUH (Tarifa de Usinas Homologadas) apresenta os valores das tarifas a serem aplicadas a cada central de geração modelada no ciclo tarifário, considerando sua classificação regulatória. E o EUH mostra o resultado dos encargos previstos para cada central, bem como os respectivos repasses para a carga, com objetivo de fechamento da arrecadação.

145. Os principais relatórios para a carga são: An3, An4 e NTC. O An3 mostra as TUST-RB e TUST-FR aplicáveis em cada ponto de conexão. O An4 apresenta o resultado por distribuidora referente aos encargos oriundos da TUSDg-T e TUSDg-ONS. E o NTC o resultado por distribuidora ou permissionária.

146. Cumpre destacar que podem existir eventuais divergências na terceira casa decimal entre o resultado do Nodal e as verificações realizadas na Planilha Auxiliar de Cálculo da TUST, em função de diferenças de arredondamento entre o Excel e o Nodal, embora prevaleça o resultado do Nodal para fins de publicação das TUST, uma vez que é a ferramenta oficial de rateio da RAP.

IV - DO FUNDAMENTO LEGAL

147. A presente instrução processual e cálculo fundamenta-se em:

- Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995;
- Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995;
- Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996;
- Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998;
- Decreto nº 2.655, de 2 de julho de 1998;
- Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013;
- Portaria MME nº 120, de 20 de abril de 2016;
- Resolução Normativa nº 905, de 8 de dezembro de 2020, que aprova as Regras de Transmissão;
- Resolução Normativa nº 762, de 21 de fevereiro de 2017, revogada pela nº 918, de 23 de fevereiro de 2021; e
- Resolução Normativa nº 1.024, de 28 de junho de 2022, que aprova as versões 1.0 dos Submódulos 7.4, 9.4 e 10.5 do PRORET; e
- Resolução Normativa nº 1.041, de 20 de setembro de 2022, que aprova a versão 1.1 do Submódulo 9.4 do PRORET.

V - DA CONCLUSÃO

148. Diante do exposto nesta Nota Técnica, concluímos:

- a) Por propor as TUST-RB do segmento geração por ponto de conexão, conforme Anexo I, em atendimento à aplicação da metodologia da envoltória tarifária definida no item 5 do Submódulo 9.4 do Proret;
- b) Por propor as TUST-RB das centrais de geração com estabelecimentos nominais, conforme Anexo II, em atendimento ao parágrafo 35 e ao item 10 do Submódulo 9.4 do Proret;
- c) Por propor as TUST-RB e TUST-FR do segmento consumo por ponto de conexão, conforme Anexo III;
- d) Por propor as TUST-RB dos consumidores GV do Brasil, Rima Industrial e Alcoa Alumínio em carácter excepcional, conforme Anexo III-A;
- e) Por propor os encargos devidos pelas distribuidoras às transmissoras em função do Submódulo 7.4 do Proret, conforme Anexo IV;
- f) Por propor o valor da $TUST_{IMP/EXP}$ importação/exportação e da Tarifa de Uso das Interligações Internacionais – TUII, conforme especificado nos Anexos V e V-A;
- g) Por propor o valor da $TUST_{TEMP}$ para contratação em carácter temporário, conforme especificado no Anexo VI;
- h) Por apresentar a análise da migração de regime de cálculo da TUST-RB das centrais de geração, nos termos dispostos na Seção 10 do Submódulo 9.4 do PRORET, conforme Anexo VII;
- i) Por apresentar a análise de contribuições recebidas no âmbito da Tomada de Subsídios nº 03/2023, conforme Anexo VIII;
- j) Por apresentar a lista das centrais de geração que foram retiradas da arrecadação, em função da aplicação dos critérios de restrição, conforme Anexo IX;
- k) Por propor a Tarifa de Transporte de Itaipu, devida pelas distribuidoras que possuem cota-parte da sua energia, relativa às DIT de uso exclusivo (instalações dedicadas àquela central geradora e não integrantes da Rede Básica) no valor mensal de 16.835,23 R\$/MW (Dezesseis mil, oitocentos e trinta e cinco reais e vinte e três centavos por megawatt); e
- l) Por aprovar a base de dados de cálculo da TUST para o ciclo tarifário 2023-2024, conforme especificado nesta Nota Técnica.



Pág. 37 da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

VI - DA RECOMENDAÇÃO

149. Recomenda-se a publicação de Resolução Homologatória estabelecendo as tarifas e encargos de transmissão de energia elétrica conforme Anexos I, II, III, III-A, IV, V, V-A e VI desta Nota Técnica, e a Tarifa de Transporte da energia elétrica proveniente de Itaipu Binacional.

(Assinado digitalmente)

DENIS PEREZ JANNUZZI

Especialista em Regulação

(Assinado digitalmente)

EDUARDO SERRATO

Especialista em Regulação

(Assinado digitalmente)

FLÁVIA LIS PEDERNEIRAS

Gerente de Gestão Tarifária

De acordo:

(Assinado digitalmente)

CAMILA FIGUEIREDO BOMFIM LOPES

Superintendente de Gestão Tarifária e Regulação Econômica

Pág. 1 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO I – TARIFAS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO APLICÁVEIS AO SEGMENTO GERAÇÃO

BARRA	NOME	TUST-RB
542	TRES IRMAOS - 440	10,741
8344	ABAIARA - 230	10,759
9739	ABDON BATISTA - 230	7,579
9738	ABDON BATISTA - 525	7,231
6930	ABUNA - 230	14,748
6700	ACAILANDIA - 500	9,619
5923	ACARAT CE - 230	8,950
5318	ACARAT-CE500	8,901
5486	ACARAU II – 230	8,966
1596	ACESITA - 230	5,651
5461	ACU II - 230	10,251
5351	ACU III - 230	10,170
5350	ACU III - 500	10,122
140	ADRIANOPOLIS - 345	7,807
106	ADRIANOPOLIS - 500	8,206
2987	AG.LINDAS230	7,440
453	AGUA AZUL - 440	7,443
4043	AIMORES - 230	8,328
6000	ALAGOAS 2 - 230	7,011
1186	ALEGRETE2 - 230	6,582
8163	ALEX - 230	9,970
6521	ALTAMIRA - 230	7,642
668	ALTA PAULISTA - 400	10,073
1078	ANASTACIO - 230	8,828
44594	ANEMUS - 230	10,990
5100	ANGELIM - 500	8,739
5101	ANGELIM - 230	8,310
105	ANGRA - 500	8,647
760	ANHANGUERA GO - 230	9,022
431	ANHANGUERA SP - 230	6,184
439	ANHANGUERA - 345	6,974
458	APARECIDA - 230	7,691
878	APUCARANA - 230	6,977
5381	AQUIRAZ - 230	7,902
4070	ARACUAI - 230	10,136
6081	ARAPIRACA III - 230	5,149
559	ARARAQUARA - 440	8,788
101	ARARAQUARA - 500	9,415
99	ARARAQUARA - 525	9,414
589	ARARAS SP - 440	8,021

Pág. 2 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
7058	ARARAQUARA 2 - 440	9,273
7057	ARARAQUARA 2 - 500	9,554
5092	ARCOVERDE II - 230	8,499
934	AREIA - 230	7,038
933	AREIA - 525	7,842
4349	ARINOS 2 - 500	10,166
6880	ARIQUEMES - 230	13,834
45680	ASOLO 2 - 230	11,671
552	ASSIS - 440	9,201
556	ASSIS - 525	8,850
551	ASSIS 2 - 230	8,474
697	ATIBAIA 2 - 345	7,191
1330	ATLANTIDA 2 - 230	5,870
629	AVARE - 230	6,779
3150	AVARE NOVA - 230	6,779
536	AGUA VERMELHA - 440	10,412
535	AGUA VERMELHA - 500	10,517
451	AVILLAR - 230	6,574
9892	ANDIRA LESTE - 230	7,458
229	BARRO ALTO - 230	7,138
4040	BARRO BRANCO - 345	7,663
9444	B. DOS COQUEIROS - 230	12,352
5511	B.ESPERANCA - 230	8,457
5510	B.ESPERANCA - 500	9,575
227	BRASILIA GERAL - 230	8,079
574	BOM JARDIM - 440	7,680
7181	B.JESUS II - 230	8,739
3699	BRASILIA LESTE - 500	9,619
5401	BOM NOME - 230	9,825
4502	BARRA PEIXE - 230	11,217
228	BRAS. SUL - 230	8,501
219	BRAS. SUL -345	9,231
5684	BACAB - MA - 500	8,834
1188	BAGE 2 - 230	6,869
478	BAGUACU - 440	9,638
1495	BAGUARI - 230	8,011
9354	BAIXO IGUACU PR - 230	7,403
472	B. SANTISTA - 230	6,643
471	B. SANTISTA - 345	6,947
8501	BALBINA - 230	7,550
5391	BALSAS - 230	9,576

Pág. 3 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
5421	BANABUIU - 230	8,708
226	BANDEIRANTE GO - 230	9,172
218	BANDEIRANTE GO - 345	9,448
492	BANDEIRANTE SP - 345	6,840
308	BARBACENA - 345	7,002
6315	BARREIRAS II - 230	9,824
6361	BARREIRAS - 230	9,302
6360	BARREIRAS - 500	10,265
313	BARREIRO - 345	7,631
112	BATEIAS - 500	7,057
113	BATEIAS 2 - 500	7,057
814	BATEIAS - 230	6,362
895	BATEIAS - 525	7,056
114	BATEIAS 3 - 500	7,068
561	BAURU SP - 440	8,709
9004	BARAO DE COCAIS 3 - 230	6,332
4050	B.DESPACHO - 500	8,700
4337	BETIM 6 -345	7,971
9626	B. FLUMINENSE - 500	8,314
936	BARRA GRANDE - 230	7,991
947	BAIXO IGUACU SC - 230	6,155
946	BIGUACU--525	6,782
6358	B.J.LAPA II - 230	9,896
6349	BJLAPAI - 500	10,088
6351	B.J.LAPA - 230	9,890
939	BLUMENAU - 230	5,903
938	BLUMENAU - 525	6,744
5152	BONGI - 230	6,618
625	BOTUCATU - 230	6,885
7734	BRACEL - 440	8,389
4868	BRASNORTE - 230	12,998
9051	BRAUNA - 230	7,168
6334	BROT.MACAUBAS - 230	10,412
5941	BRUMADO II - 230	5,356
6075	BURITIRAMA - 500	10,326
5701	CIC.DANTAS - 230	8,008
756	CACHOEIRA DOURADA - 230	12,043
4512	C. MAGALHAES - 230	11,240
5525	COELHO NETO - 230	6,070
5262	CURRAIS NOVOS II - 230	10,162
104	C. PAULISTA - 500	8,379

Pág. 4 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
7054	C.PORTO VELHO - 230	15,688
7055	C.PORTO VELHO - 500	19,532
8551	CRISTIANO ROCHA - 230	7,255
590	CABREUVA - 230	6,791
584	CABREUVA - 440	7,524
9458	CACU - 230	12,352
5098	CAETES II - 230	8,535
41414	CAIACA-SC - 230	5,277
10218	CRUZ ALTA 2 - 230	6,581
5750	CAMACARI - 500	7,842
5756	CAMACARI IV - 230	7,075
5752	CAMACARI IV - 500	7,793
9569	CAMAQUA 3 - 230	6,509
1194	CAMAQUA - 230	6,491
123	CAMPINAS - 345	7,467
103	CAMPINAS - 500	8,308
117	CAMPOS 2 - 500	8,459
1198	CAMPO BOM - 230	6,117
147	CAMPOS - 345	8,785
4684	CANARANA CMT - 230	7,799
9590	CANDELARIA 2 - 230	6,782
9952	CANDIOTA 2 - 230	7,046
9951	CANDIOTA 2 - 525	6,843
9785	CANDIOTA - 230	7,667
9786	CANDIOTA - 525	7,667
1190	CANOA 1 - 230	5,836
1248	CANOAS 2 - 230	6,395
943	CANOINHA - 230	5,200
1037	CAPIVARI-230	5,983
1036	CAPIVARI-525	6,597
549	CAPIVARA - 440	9,676
3714	CARAJAS GO - 230	9,327
6407	CARAJAS PA - 230	8,996
477	CARBOCLORO - 230	6,562
839	CASCAVEL - 230	7,047
9538	CASCAVEL NORT - 230	6,947
2458	CASCAVEL OESTE - 230	7,304
896	CASCAVOE - 525	8,057
10355	CASSILANDIA - 230	11,474
2353	CAMPO ASSOBIO - 230	5,647
6489	CASTANHA - 230	6,604

Pág. 5 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
9278	CASTERTECH - 230	6,080
10138	CASTRO NORTE - 230	6,291
5782	CATU - 230	6,485
5651	CAIUPE - 230	8,172
1200	CAXIAS SUL 2 - 230	6,088
1192	CAXIAS 5 - 230	6,112
1386	CAXIAS 6 - 230	6,119
965	CAXIAS - 230	6,514
964	CAXIAS RS - 525	6,965
10216	CAXIAS NORTE - 230	6,254
10215	CAXIAS NORTE - 525	6,633
607	CBA - 230	6,791
608	CBA TERM - 440	7,310
603	CBA 2 - 440	7,310
9543	CBA LESTE - 230	6,130
9542	CBA LESTE - 525	6,789
9697	CURITIBA NORT - 230	6,105
623	CAPAO BONITO - 230	5,137
3964	CANA BRAVA - 230	10,173
816	C.COMPRIDO - 230	6,031
6132	CEAMIRIM - 230	9,643
6130	CEA.MIRIM II - 500	9,842
427	CENTRO - 230	5,574
9731	CERRO CHATO - 230	7,309
2035	CERQUILHO 3 - 230	5,950
970	GARABI 2 - 500	7,455
971	GARABI 1 - 500	7,455
6107	CAMPO FORMOSO - 230	10,507
1043	RIVERA - 230	6,162
5222	CAMPINA GRANDE II - 230	8,615
1025	CAMPO GRANDE II - 230	9,872
5202	CAMPINA GRANDE III - 230	8,783
5200	CAMPINA GRANDE III - 500	9,281
5303	CHAPADA 1 PI - 230	10,251
6631	CHAPADA 2 PI - 230	10,252
5305	CHAPADA 3 PI - 230	10,521
1089	CHAPADAO - 230	11,372
5685	CHAPADINHA II - 230	6,412
10276	CHARQUEADAS 3 - 230	5,537
951	CHARQUEADAS (SE) - 230	5,363
615	CHAVANTES - 230	7,751

Pág. 6 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
7784	HELIO VALGAS MG - 345	10,025
815	C.IND. CURITIBA - 230	5,836
1258	C.INDUSTRIAL - 230	5,982
4495	CLAUDIA - 500	13,270
5751	CAMACARI II - 230	6,991
954	C.MOURAO - 230	6,958
956	CAMPOS NOVOS - 230	7,770
955	CAMPOS NOVOS - 525	7,350
789	CODEMI GO- 230	9,165
4465	COLIDER - 500	13,270
7300	COLINAS - 500	9,965
9607	COMPERJ - 345	8,217
5621	SE COREMAS II - 230	9,094
1018	CORUMBA 2 - 30	8,690
220	CORUMBA - 345	9,906
5802	COTEGIPE - 230	6,595
5216	COTEMINAS - 230	8,424
4532	COXIPO - 230	11,244
27	C. PAULISTA 2 - 500	8,379
319	CONSE. PENA - 230	7,908
8319	CRATO 2 - 230	9,996
9104	U.CUBATAO - 230	6,674
9105	CUBATAO - 230	6,674
4515	CUIABA - 230	11,423
4514	CUIABA - 500	11,934
960	CURITIBA - 230	6,138
959	CURITIBA - 525	6,910
6641	CURRAL NOVO PIAUI - 230	10,558
6640	CURRAL NOVO PIAUI - 500	10,311
44812	VEREDA - 345	9,354
5471	DELM. GOUVEIA - 230	7,260
5804	D.PITUACU - 230	6,975
420	DOMENICO RANGONI - 345	6,928
4892	DARDANELOS - 230	13,583
5730	DER.OLD 1- 230	7,179
945	DESTERRO - 230	5,193
1223	DONA FRANCISCA - 230	7,387
818	D. INDUSTRIAL SJP - 230	5,742
10101	DOURADOS 2 - 230	9,328
1086	DOURADOS - 230	9,216
5681	E. MARTIN - 230	8,789

Pág. 7 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
410	EDGARD SOUZA - 230	6,373
3018	EDEIA - 230	11,661
1212	ELDORADO - 230	6,065
5872	EMBASA - 230	6,326
320	EMBORCACAO - 500	9,849
582	EMBU-GUACU - 345	7,016
581	EMBU-GUACU - 440	7,219
6001	ENCRUZO - 230	5,977
41413	ENSEAD-SC2 - 30	5,620
3012	ESTREITO - 345	9,203
3010	ESTREITO - 500	9,107
5972	EUNAPOLI - 230	5,137
6131	EXTREMOZ II - 230	9,220
610	F.DIAS - 440	8,254
609	F.DIAS - 500	8,615
60	F.IGUACU - 765	8,157
962	FARROUPILHA - 230	6,110
1071	FOZ DO CHAPECO - 230	8,280
898	FCHOPIM--230	7,892
6980	FEIJO - 230	13,903
41450	FIBR-F RS - 230	6,180
1315	FIBRAPLAC - 230	6,143
843	F.IGUACUNORTE - 230	5,137
884	FIGUEIRA - 230	6,679
2992	FIRMINOPOLIS - 230	9,672
5420	FLORESTA II - 230	9,601
5755	FORD - 230	6,728
961	FORQUILINHA - 230	6,043
5452	FORTALEZA - 230	8,087
9435	F.IGUACU - 500	8,168
5458	FORTALEZA II - 230	8,200
5451	FORTALEZA II - 500	8,973
5902	FUNIL - 230	5,137
136	FURNAS - 345	8,620
8980	FUTURA - 500	10,812
763	GOIANIA LESTE - 230	8,461
5881	G. MANGABEIRA - 230	6,484
8393	GAMELEIRA - 230	10,208
972	GARABI 1 - 525	7,455
973	GARABI 2 - 525	7,455
5091	GARANHUNS II - 230	8,572

Pág. 8 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
5090	GARANHUNS - 500	9,039
1206	GARIBALDI - 230	5,742
9533	GASPAR 2 - 230	5,613
10081	GASPAR 2 - 525	6,366
800	AREIA - 500	7,842
6061	GENTIO DO OURO II - 230	10,526
6060	GENTIO DO OURO II - 500	10,232
585	GERDAU SP - 440	7,321
540	GETULINA - 440	9,376
7191	GILBUES - 230	9,795
7190	GILBUES II - 500	10,298
3023	GOIANIA - 230	9,172
5201	GOIANINHA - 230	7,337
817	PARIGOT SOUZA - 230	7,138
107	GRAJAU - 500	8,028
1210	GRAVATA2 - 230	6,089
1313	GRAVATAI3 - 230	6,043
976	GRAVATAI - 525	6,734
813	GRALHA AZUL - 230	6,431
978	GUAIRA F - 230	7,926
1199	GUAIBA - 230	6,497
975	GUAIBA3 - 230	6,564
974	GUAIBA3 - 525	6,904
873	GUAIRA F - 525	8,026
6471	GUAMA - 230	7,235
10136	GUARAPUAVA OESTE - 230	6,972
1213	GUARITA - 230	7,386
126	GUARULHOS - 345	7,076
1529	GUILMAN - 230	7,417
7106	GURUPI - 230	10,563
7100	GURUPI - 500	10,125
9123	GV - 230	7,419
4352	VALADARES 6 - 500	7,899
480	HENRY BORDEN - 230	6,590
9351	HUBNER - 230	5,709
6011	IBIAPINA II - 230	8,442
6362	IBICOARA - 230	7,347
6359	IBICOARA - 500	8,523
886	IBIPORA - 230	6,504
86	IBIUNA - 345	7,662
122	IBIUNA - 500	7,871

Pág. 9 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
5631	ICO - 230	8,521
6171	IGAPORA II - 230	10,126
6221	IGAPORA III - 230	10,031
6220	IGAPORA III - 500	9,772
10258	IGUATEMI 2 MS - 230	8,048
1323	IJUI 2 - 230	6,517
1889	IMBIRUSSU - 230	9,777
5591	IMPERATRIZ - 230	9,145
5590	IMPERATRIZ - 500	9,731
6734	INACIO-RN230	10,108
10094	INDAIAL - 230	5,193
1090	INOCENCIA - 230	11,351
6561	INTEGRADORA - 230	9,166
6560	INTEGRADORA - 500	9,888
490	INTERNATIONAL 2 - 230	7,317
489	INTERNATIONAL 1 - 230	7,316
488	INTERNATIONAL - 345	7,161
1530	IPATINGA I - 230	7,067
1100	ITAIPIU 50 - 500	7,662
1107	ITAIPIU 60 - 500	8,167
4071	IRAPE - 230	10,496
4065	IRAPE - 345	10,864
10140	IRATI NORTE - 230	6,775
6341	IRECE - 230	10,059
1077	ILHA SOLTEIRA 2 - 230	11,284
1076	ILHA SOLTEIRA 2 - 440	10,666
538	ILHA SOLTEIRA - 440	10,645
10212	ITA SC - 230	6,774
995	ITA - 525	7,646
5711	ITABAIANA - 230	8,127
72	ITABERA - 765	7,895
1534	ITABIRA 2 - 230	7,105
9024	ITABIRA 4 - 230	7,245
4076	ITABIRA 5 - 230	7,801
4075	ITABIRA 5 - 500	8,455
9017	ITABIRITO - 345	7,701
9016	ITABIRITO - 500	8,226
5787	ITABUNA - 230	5,137
6441	ITACAIUNAS - 230	9,308
6440	ITACAIUNAS - 500	9,830
5912	ITAGIPA - 230	5,137

Pág. 10 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
9441	ITAGUACU - 230	12,058
9440	ITAGUACU - 500	10,837
10070	ITAJAI 2 - 230	5,874
10069	ITAJAI 2 - 525	6,300
991	ITAJAI - 230	5,603
1503	ITAJU3-5-500	8,473
2988	ITAPACI - 230	6,063
5970	ITAPEBI SE - 230	5,137
448	ITAPETI - 230	6,827
449	ITAPETI - 345	7,077
627	ITARARE 2 - 230	5,193
6609	ITATIBA - 500	8,182
1215	ITAUBA - 230	7,463
5961	ITBNINHA - 230	6,136
4521	ITIQUEIRA - 230	11,343
225	ITUMBIARA - 230	10,518
217	ITUMBIARA - 345	9,794
210	ITUMBIARA - 500	10,322
138	ITUTINGA - 345	7,524
999	IVAIPORA E - 525	7,879
66	IVAIPORA - 525	7,872
65	IVAIPORA - 765	8,126
1088	IVINHEMA - 230	9,617
6140	J. CAMARA III - 500	10,014
331	JUIZ DE FORA - 345	7,009
8511	J.TEIXEIRA - 230	6,836
5346	JABOATAO D -230	7,331
5822	JACARACANGA - 230	6,870
144	JACAREPAGUA - 345	7,732
5925	JAGUARUANA - 230	10,388
5924	JAGUARUANA - 500	10,374
6321	JAGUARARI-SE - 230	9,912
326	JAGUARA - 345	9,547
325	JAGUARA - 500	9,355
827	JAGUARIAIVA - 230	5,784
3389	JAIBA - 230	12,046
4350	JANAUBA 3 - 500	9,913
4311	JANAUBA 3 - 230	11,333
8240	JANDAIA CE - 230	8,761
586	JANDIRA - 440	7,131
5721	JARDIM SE - 230	8,413

Pág. 11 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
5720	JARDIM - 500	8,790
10087	JARAGUA DO SUL - 230	5,328
6870	JARU - 230	13,051
1084	JATAI - 230	11,297
4862	JAURU - 230	12,487
4700	JAURU - 500	12,125
10256	J. BOTANICO 1 - 230	5,562
10257	J. BOTANICO 2 - 230	5,362
6141	J. CAMARA II - 230	10,084
5128	J. CAMARA III - 230	10,097
9013	JECEABA - 345	7,531
7280	JEREMOABO - 500	9,284
6840	JI PARANA - 230	12,985
7051	UHE JIRAU - 500 (Back-to-back)	20,292
7061	UHE JIRAU - 500	19,641
1006	JORGE LACERDA A - 230	7,030
1010	JORGE LACERDA B - 230	7,085
1011	JORGE LACERDA C - 230	7,085
3035	J.NEIVA 2 - 345	7,749
3034	J.NEIVA 2 - 500	8,006
5331	JOAIRAM - 230	7,104
1020	JOINV. NOR - 230	5,193
1015	JOINVILLE - 230	5,193
10056	JOINVILLE SUL - 230	5,491
10055	JOINVILLE SUL - 525	6,508
5836	JOAO PESSOA II - 500	9,179
5837	JOAO PESSOA II - 230	7,496
6311	JUAZEIRO II - 230	10,185
6501	JUAZEIRO III - 230	9,946
6500	JUAZEIRO III - 500	10,084
4869	JUBA - 230	12,727
4894	JUINA - 230	13,315
539	JUPIA - 440	10,453
618	JURUMIRIM - 230	6,855
8250	JURUPARI-230	9,923
8200	JURUPARI-500	9,903
8321	JURUTI - 230	9,076
4333	PRES. JUSCELINO - 345	8,509
4332	PRES. JUSCELINO - 500	9,327
9988	KLABIN - 230	6,636
5050	LUIS GONZAGA - 500	9,653

Pág. 12 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
336	LAFAIETE - 345	7,096
950	LAGES----230	6,808
9506	LAGOS - 345	8,821
9509	LAGOS - 500	8,405
1218	LAJEADO 2 - 230	5,288
7207	LAJEADO - 230	10,558
7204	LAJEADO - 500	10,110
1163	LAJEADO GRANDE - 230	6,968
8270	LARANJAL - 230	9,945
5037	LAGOA BARRO - 230	10,184
6663	LAGOA DO CARRO - 230	8,026
134	L.C.BARRETO - 345	9,427
8700	LECHUGA - 230	7,098
8500	LECHUGA - 500	8,241
464	LESTE - 345	6,791
5422	LIBRA - 230	8,705
3022	LINHARES 2 - 230	7,564
1230	LIVRAMENTO 2 - 230	7,133
2080	LIVRAMENTO 3 - 230	7,263
5071	LAGOA NOVA II - 230	10,256
1028	LONDRIN E - 230	7,394
889	LONDRC-PR230	7,065
1027	LONDRINA - 525	8,161
3384	LORENA SP - 230	7,827
3383	LORENA SP - 500	8,261
4573	L. DO RIO VERDE - 230	11,453
3007	LUZIANIA - 500	9,716
1325	L.VERMELHA - 230	7,040
9783	LAJEADO 3 - 230	5,319
6291	MORRO DO CHAPEU II - 230	10,105
6290	MORRO DO CHAPEU II - 500	9,804
495	M. FORNASARO - 345	6,954
131	MASCARENHAS DE MORAES - 345	9,114
416	MANOEL NOBREGA - 230	6,512
438	REALEZA - 345	6,504
530	M.RONDON SP - 440	10,376
8145	MONTE VERDE - 500	10,045
3966	MACAE MERCHAN - 345	9,025
9970	MACAMBARA 3 - 230	6,953
1225	MACAMBARA - 230	6,895
8280	MACAPA - 230	9,652

Pág. 13 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
5312	MACEIO II - 230	6,427
5311	MACEIO - 230	6,247
1030	MACHADINHO - 525	7,551
3110	M. AGUDO - 00	9,439
7408	M.ALEGRE 2 - 345	9,794
8521	MANAUS - 230	6,513
4592	MANSO - 230	11,742
6401	MARABA - 230	9,074
6400	MARABA - 500	9,834
5081	MARACANAU - 230	7,972
44609	MARANGATU - 230	9,313
1103	MARGEM PR - 500	7,662
4598	MARIMBII-500	10,133
213	MARIMBONDO - 345	9,918
100	MARIMBONDO - 500	10,190
868	MARINGA - 230	6,796
6661	MARITUBA - 230	7,172
6660	MARITUBA - 500	8,498
9820	MARMELEIRO 2 - 525	7,349
2654	MASCARENHAS - 230	8,025
5852	MATATU - 230	5,889
8531	MAUA 3 - 230	6,720
981	MAUA - 230	6,932
341	MONTES CLAROS - 345	10,184
963	MONTE CLARO - 230	6,494
10005	MEDIANEIRA - 230	5,673
7279	MENDUBIM - 230	10,829
345	MESQUITA - 230	7,434
344	MESQUITA - 500	8,208
5300	MESSIAS - 500	7,718
5411	MILAGRES II - 230	9,604
5408	MILAGRES 500	9,827
7200	MIRACEMA - 500	10,068
6710	MIRAMAR--230	6,813
5541	MIRANDA - 230	7,774
5540	MIRANDA II - 500	8,968
572	MIRASSOL II - 440	9,507
5191	MIRUEIRA - 230	6,640
2078	MISSOES - 230	7,146
5380	MILAGRE 2 - 500	10,023
8392	MLGICO CE - 230	9,477

Pág. 14 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
565	M. MIRIM 3 - 440	7,839
161	MOGI FCE - 230	6,671
446	MOGI EP - 230	6,350
129	MOGI - 345	6,995
1520	MONLEVADE 2 - 230	6,013
4331	MONLEVADE 4 - 230	6,351
6565	ONCA PUMA - 230	7,230
5441	MOSSORO II - 230	9,989
6091	MOSSORO IV - 230	10,108
5341	MRRII----230	7,772
5301	MESSIAS - 230	6,557
5302	MESSIAS 2 - 230	6,557
5211	MUSSURE II - 230	7,054
4353	MUTUM MG - 500	7,975
5029	MOXOTO - 230	10,087
1545	NOVA ERA II - 230	7,184
9609	N.IGUACU - 345	7,871
9608	N.IGUACU - 500	8,235
4552	NOVA MUTUM - 230	12,237
252	N.PECANH-230	8,120
788	N.TOCA GO - 230	9,165
5981	NARANDIBA - 230	5,890
5241	NATAL II - 230	8,853
5245	NATAL III - 230	8,953
350	NEVES - 345	8,158
349	NEVES - 500	8,350
787	NIQUELANDIA - 230	9,165
9015	NOVA LIMA 6 - 345	7,676
6862	NMPARANA-230	15,022
4542	NOBRES - 230	11,742
6743	NOVA OLINDA - 500	10,212
442	NORDESTE - 345	6,807
5212	NORFIL - 230	6,935
435	NORTE - 345	7,049
9547	NOVA PETROPOLIS 2 - 230	6,221
7407	NOVA PONTE - 345	9,761
360	NOVA PONTE - 500	9,647
9544	NOVA P.PRIMAVERA - 440	10,217
545	NOVA P.PRIMAVERA - 230	9,684
1228	NOVA PRATA 2 - 230	6,154
980	N.S. RITA - 230	6,328

Pág. 15 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
979	N.S. RITA - 525	6,901
5741	N.S.SOCORRO - 230	8,215
414	OESTE - 440	7,497
5740	OLINDINA - 500	8,922
384	OURO PRETO 2 - 500	8,209
385	OURO PRETO 2 - 345	7,776
8311	ORIXIMINA - 230	9,160
8300	ORIXIMINA - 500	9,238
1231	OSORIO 2 - 230	6,508
9901	OSORIO 3 - 230	6,373
6071	OUROLANDIA II - 230	10,515
6070	OUROLANDIA II - 500	10,139
5001	PAULO AFONSO - 500	9,520
6820	P.BUENO - 230	12,881
120	P.CALDAS - 345	8,008
102	P.CALDAS - 500	9,026
216	P.COLOMBIA - 345	9,793
5581	P.DUTRA - 230	7,619
5580	P.DUTRA - 500	9,202
5181	PAU FERRO - 230	7,999
5180	P. FERRO - 500	8,765
3344	P.FIALHO - 345	7,606
8541	P.FIGUEIREDO - 230	7,405
5601	P.FRANCO - 230	8,224
6900	PORTO VELHO - 230	15,305
5853	PACABA CE - 230	9,838
5841	PACABA CE - 500	10,072
5003	PAULO AFONSO 1 - 230	10,087
5004	PAULO AFONSO 2 - 230	9,567
9262	PORTO ALEGRE 12 - 230	5,418
9961	PORTO ALEGRE 1 - 230	5,527
1268	PORTO ALEGRE 10 - 230	5,312
1270	PORTO ALEGRE 13 - 230	5,255
1259	PORTO ALEGRE 4 - 230	5,463
1263	PORTO ALEGRE 6 - 230	5,509
1264	PORTO ALEGRE 8 - 230	5,747
1267	PORTO ALEGRE 9 - 230	5,796
1032	PALH-F-SC230	5,918
1034	PALHOCA--230	5,646
7221	PALMAS - 230	10,009
2990	PALMEIRAS - 230	10,770

Pág. 16 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
997	PAMPAS RS - 525	6,843
3008	PARACATU 4 - 500	9,758
5254	PARAISO RN - 230	9,572
2978	PARANAIBA - 230	10,253
10399	PARANA MS - 230	11,619
667	N.PARA PTA - 230	8,517
4448	PARECIS--230	13,745
8331	PARINTINS - 230	9,031
4494	PARANAITA - 500	13,852
4565	PARTINGA - 500	12,503
4599	PARTINGA - 230	9,820
852	P.BRANCO - 230	7,641
5371	PECEM II - 230	9,244
5370	PECEM II - 500	9,002
7113	PEIXE 2 - 500	10,157
7112	PEIXE - 500	10,549
1236	PELOTA-3-230	6,695
5291	PENEDO - 230	5,928
5531	PERITORO-230	6,415
9350	PEROXIDOS - 230	5,709
1592	PORTO ESTRELA - 230	7,450
2459	POSTO FISCAL - 230	6,491
1041	PASSO FUNDO - 230	7,890
10009	PONTA GROSSA PR - 230	6,867
10008	PONTA GROSSA PR - 525	7,219
829	P.GROSSA N - 230	5,692
831	P. GROSSA PR - 230	5,630
5641	PICI - 230	7,728
5671	PICOS - 230	10,026
819	PILARZINHO - 230	5,868
367	PIMENTA - 345	8,316
6225	PINDAI II - 230	10,107
9840	PINHALZINHO 2 - 230	7,772
573	PIRACICABA - 440	8,288
5832	PIRAJA - 230	7,044
641	PIRAJU - 230	7,418
4051	PIRAPORA II - 345	9,910
4049	PIRAPORA 2 - 500	9,689
5131	PIRAPAMA II - 230	7,551
487	PIRATININGA 2 - 345	7,059
484	PIRATININGA - 230	7,396

Pág. 17 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
3723	PIRINEUS - 230	8,819
3518	PIRINEUS - 345	9,272
5491	PIRIPIRI-230	7,854
421	PIRITUBA - 230	5,823
7184	PITOMBEIRA - 230	8,761
5842	PITUACU - 230	6,258
790	PLANALTO-230	10,270
1239	P.MEDICI - 230	7,667
5734	PNBIII PI - 230	8,750
5679	PNBIII-PI500	8,839
5292	POCIII-BA230	6,482
5861	POCOES - 230	6,331
5860	POCOES II - 500	8,096
5761	POLO - 230	6,773
9865	PONTAL - 230	5,666
9819	POVO NOVO - 230	6,896
9818	POVO NOVO - 525	7,095
4351	PPARA2 MG - 500	7,977
1204	P.PETROQUIMIC - 230	6,129
544	P. PRIMAVERA - 440	10,506
1243	PASSO REAL - 230	7,057
10003	PARANAVAI NORTE - 230	7,119
5325	QUEIMADA NOVA II - 500	10,337
1246	QUINTA---230	6,844
9450	QUIRINOPOLIS - 230	12,694
5428	QUIXADA--500	9,524
5337	QUIXERE - 230	9,528
6950	R.BRANCO - 230	13,881
8171	RIO DAS EGUAS - 230	10,319
6444	RIO DAS EGUAS - 500	10,130
8172	RIO FORMOSO II -230	10,238
5111	RIO LARGO II - 230	5,383
3032	RIO NOVO SUL - 345	8,001
3011	RIBPRETO-500	9,140
231	R.VERDE - 230	10,976
466	RAM REBERT F - 345	6,686
1087	RIO BRILHANTE - 230	9,718
3501	RIO CLARO 2 - 230	11,103
9890	REALEZA - 230	7,315
5140	RECIFE II - 500	8,082
9399	REPAR - 230	6,113

Pág. 18 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
413	REPLAN - 440	7,761
87	RESENDE - 500	8,321
9302	RESTINGA-230	5,204
5430	RIB.GONCALVES - 230	9,998
5436	RIB.GONCALVES - 500	10,088
6146	RIACHAO II - 230	10,059
4518	RIBEIRAO-230	11,299
4517	RIBEIRAO-500	11,789
5281	RIBEIRAO 230	6,771
563	RIBEIRAO PRETO - 440	8,911
5958	RIO ALTO PB - 230	9,094
6316	RIO GRANDE - 230	9,009
949	RIO DO SUL - 230	6,043
3061	RIO NOVO SUL - 500	8,008
4522	RONDONOPOLIS - 230	11,343
423	ROSANA SP - 230	9,658
6541	RUROPOLIS - 230	5,137
5431	RUSSAS II - 230	8,761
7079	R. VERDE GO - 230	11,037
4531	R.VERDE NORTE - 500	11,003
9992	RATONES - 230	5,773
594	SANTO ANGELO - 345	7,147
593	SANTO ANGELO - 44	7,432
461	SANTA CABECA - 230	7,714
5571	SAO JOAO DO PIAUI - 230	10,184
5570	SAO JOAO DO PIAUI - 500	10,212
108	SAO JOSE - 500	8,113
454	SAO JOSE - 230	6,475
230	SAO SALVADOR - 230	10,173
235	SERRA DA MESA - 500	10,131
7064	UHE SANTO ANTONIO - 500	20,509
5891	SA. JESUS - 230	6,011
5645	S.ANTON LOPES - 500	9,247
1497	SABARA 3 - 230	7,172
612	SALTO GRANDE - 230	7,647
9460	SALTO GO - 230	12,352
527	SALTO - 440	7,674
234	SAMAMBAIA - 345	9,379
233	SAMAMBAIA - 500	9,757
6890	SAMUEL - 230	14,850
1250	SANTO ANGELO 2 - 230	6,941

Pág. 19 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
1046	SAGESUL - 230	7,139
1045	SANTO ANGELO - 525	7,456
6562	SANTANA PA - 230	5,674
5732	SANTANA II AL - 230	11,480
6368	SAPEACU - 230	7,224
6369	SAPEACU - 500	8,183
872	SARANDI 2 - 230	7,483
10000	SARANDI - 525	8,140
4338	SARZEDO--345	7,961
567	SANTA BARBARA - 440	8,049
5481	SOBRAL II - 230	8,337
6331	SENHOR DO BONFIM II - 230	10,062
1254	SAO BORJA - 230	6,881
5488	SOBRAL III - 230	8,746
897	SALTO CAXIAS - 525	8,449
5731	SCHINCARIOL BA - 230	6,812
9780	SCHARLAU 2 - 230	5,806
5528	SCHINCARIOLMA - 230	5,822
5162	SCHINCARIOL PE - 230	7,049
1256	SANTA CRUZ 1 - 230	5,830
4098	SANT.DUMONT 2 - 345	6,956
856	SALTO SEGREDO - 525	8,131
378	SAO GONCALO - 500	8,420
391	SAO GOTARDO - 345	9,307
390	SAO GOTARDO - 500	9,036
1057	SIDEROPOLIS - 230	6,512
1056	SIDEROPOLIS 2 - 230	6,611
1055	SIDEROPOLIS 2 - 525	6,988
1085	SIDROLANDIA - 230	9,405
7536	SILVANIA - 500	10,637
8400	SILVES - 500	8,609
44705	SIMPLICE - 230	10,185
4479	SINOP - 500	13,270
4582	SINOP MT - 230	12,420
4720	SINOP MT - 500	13,029
1475	S.LAGOA 4 - 345	8,291
5561	SAO LUIS I - 230	7,285
5551	SAO LUIS II - 230	8,034
5550	SAO LUIS 2 MA - 500	8,741
5691	SAO LUIS III - 230	7,790
5689	SAO LUIS IV - 230	8,324

Pág. 20 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
5688	SAO LUIS 4 MA - 500	8,729
5926	SANTA LUZIA II - 500	9,642
4491	S.MANOEL - 500	13,852
1278	SANTA MARIA 3 - 230	6,766
1281	SANTA MARTA - 230	6,086
834	S.MATEUS SUL - 230	6,185
3029	SAO MATEUS 2 - 230	7,310
299	S.MESA 2 - 500	10,077
2477	SANTA MONICA - 230	5,832
5480	SOBRALIII500	8,891
6301	SOBRADINHO - 230	10,356
6300	SOBRADINHO - 500	10,190
8714	SOL DO SERTAO - 500	10,165
9102	SOLVAY - 440	7,303
7736	SORRISO 2 - 230	12,336
4562	SORRISO - 230	11,945
1047	SALTO OSORIO - 230	8,467
6754	SERRA PELADA - 500	9,989
9537	SANTAQUITERIA - 230	5,579
5271	SANTA RITA 2 - 230	7,178
1283	SANTA ROSA - 230	6,973
1060	SALTO SANTIAGO - 525	8,078
370	SAO SIMAO - 500	10,740
7050	UHE SANTO ANTONIO - 500 (Back-to-back)	20,292
6491	SANTA MARIA - 230	6,071
5361	SUAPE II - 230	7,721
5360	SUAPE II - 500	7,976
5362	SUAPE III - 230	7,714
474	SUL - 345	6,545
570	SUMARE - 440	7,908
7923	SURUBIM - 500	9,712
8403	STA RITA 3 - 500	8,582
8404	STA RITA 4 - 500	8,582
8401	STA RITA 1 - 500	8,641
8402	STA RITA 2 - 500	8,641
1286	S.VICENTE - 230	6,368
9822	S V PALMAR 2 - 525	7,426
9605	TERMINAL RIO - 500	8,296
5121	TACAIMBO - 230	7,827
5378	TACARATU - 230	10,373
6551	TAPAJOS - 230	5,137

Pág. 21 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
1291	TAPERA - 230	5,645
373	TAQUARIL - 230	7,299
372	TAQUARIL - 345	7,769
1249	TAQUARA - 230	6,123
547	TAQUARACU - 440	10,031
5611	TAUA - 230	9,035
600	TAUBATE - 230	7,396
599	TAUBATE - 440	7,773
598	TAUBATE - 500	8,241
6062	TABOCAS DO BREJO VELHO - 230	10,539
4493	TELPIRES - 500	13,852
5502	TERESINA II - 230	7,397
5500	TERESINA II - 500	8,880
5501	TERESINA - 230	6,679
5991	T. FREITA II - 230	5,137
5917	TIANGD CE - 230	8,573
5176	TIANGD CE - 500	8,838
9030	TIMOTEO - 230	6,096
4072	TIMOTEO 2 - 230	6,722
381	TRES MARIAS - 230	9,953
380	TRES MARIAS - 345	9,307
5871	TOMBA - 230	5,913
6535	TOME ACU - 230	6,465
9693	TORRES 2 - 230	5,873
6101	TOUROS - 230	10,029
9106	TOYOTA - 230	6,147
82	TIJUCO PRETO 2 - 345	7,177
78	TIJUCO PRETO - 345	7,175
77	TIJUCO PRETO - 500	7,885
76	TIJUCO PRETO - 765	7,633
6531	TRANSAMAZONIC - 230	5,137
425	TR.CENTRO 1 - 230	5,781
426	TR.CENTRO 2 - 230	5,781
4571	TRINDADE - 230	9,594
4570	TRINDADE - 500	10,637
5321	TERESINA III - 230	7,293
1063	TUBARAO SUL - 230	6,606
6416	TUCURUI - 230	9,430
6430	TUCURUI 2 - 500	10,003
6410	TUCURUI - 500	10,083
820	UBERABA - 230	5,468

Pág. 22 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB
821	UMBARA - 230	6,062
9725	UMUARAMA SUL - 230	7,052
1296	URUGUAINA 5 - 230	6,562
1294	URUGUAIANA - 230	6,569
6481	UTINGA - 230	6,975
10134	U. VITORIA NORTE - 230	6,646
6461	VILA DO CONDE - 230	7,627
6460	VILA DO CONDE - 500	8,698
1781	VENDA PEDRAS - 345	7,915
394	VALADARES - 230	7,838
4360	VARGINHA 4 - 345	7,697
6479	V. CONDE 4 - 230	7,631
1299	V.AIRES - 230	5,193
2910	VERONA - 230	7,244
4028	VESPASIANO 2 - 500	8,291
396	VOLTA GRANDE - 345	9,662
4711	V. GRANDE MT - 230	11,271
9263	VIAMAO 3 - 230	5,666
90	VIANA - 345	7,717
3019	VIANA 2 - 345	7,753
3021	VIANA 2 - 500	7,898
1074	VIDEIRA - 230	7,108
6800	VILHENA - 230	12,693
149	VITORIA - 345	7,603
398	VARZEA PALMA 1 - 345	9,910
9920	VILA MARIA – 230	6,463
9836	VINHEDOS - 230	6,005
1069	XANXERE - 230	7,968
766	XAVANTES - 230	9,121
491	XAVANTES - 345	7,037
5060	XINGO - 500	9,175
8106	XINGU - 230	8,842
8100	XINGU - 500	10,391
6571	XINGUARA 2 - 230	6,376
9601	ZONA OESTE - 500	8,269
6262	ZEBU - 230	9,537

Pág. 23 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO II – TARIFAS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO APLICÁVEIS ÀS CENTRAIS DE GERAÇÃO NOMINALMENTE

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
029700-3	UTE	PORTO DO ITAQUI	9,294	9,294	-
029720-8	UTE	PORTO PECÉM I	9,753	9,753	-
029719-4	UTE	SUAPE II	8,084	8,084	-
028354-1	UHE	FOZ DO CHAPECÓ	11,491	11,491	-
028863-2	UHE	ESTREITO	10,021	10,021	-
000612-2	UTE	CAMPINA GRANDE	10,498	10,498	-
029641-4	UTE	TERMONORDESTE(EPASA)	6,632	6,632	-
029638-4	UTE	TERMOPARAIBA(EPASA)	6,632	6,632	-
029705-4	UTE	GERAMAR I	8,608	8,608	-
029664-3	UTE	VIANA	8,385	8,385	-
029707-0	UHE	SANTO ANTONIO(RO)	19,669	19,669	-
030039-0	UTE	ÁGUA EMENDADA	11,809	11,809	-
029588-4	UTE	BOA VISTA	12,991	12,991	-
030038-1	UTE	ALTO TAQUARI(BRENCO)	11,809	11,809	-
030037-3	UTE	COSTA RICA	11,657	11,657	-
030040-3	UTE	MORRO VERMELHO(BRENCO)	11,809	11,809	-
030043-8	UTE	JATAÍ (COSAN)	11,809	11,809	-
029999-5	UTE	PORTO DAS ÁGUAS	11,657	11,657	-
030025-0	UTE	CACU I	13,709	13,709	-
030006-3	UTE	SANTA LUÍZIA I	10,907	10,907	-
030923-0	UHE	BAIXO IGUAÇU	7,940	7,940	-
030354-2	UHE	PIMENTAL BELO MONTE	9,521	9,521	-
030354-2	UHE	BELO MONTE	10,749	10,749	-
030385-2	UHE	FERREIRA GOMES	9,158	9,158	-
030422-0	UHE	COLIDER	20,086	20,086	-
030415-8	UHE	GARIBALDI	6,153	6,153	-
026792-9	UHE	SANTO ANTONIO DO JARI	7,096	7,096	-
030557-0	UHE	TELES PIRES	18,423	18,423	-
030938-9	UHE	SÃO ROQUE	7,871	7,871	-
030944-3	EOL	VENTOS DA ANDORINHA	10,805	10,805	-
030932-0	EOL	BAIXA DO FEIJÃO I	8,732	8,732	-
030933-8	EOL	BAIXA DO FEIJÃO II	8,732	8,732	-
030934-6	EOL	BAIXA DO FEIJÃO III	8,732	8,732	-
030931-1	EOL	BAIXA DO FEIJÃO IV	8,732	8,732	-
030943-5	EOL	VENTOS CAMPO FORMOSO I	10,805	10,805	-

Pág. 24 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
031010-7	EOL	VENTOS CAMPO FORMOSO II	10,805	10,805	-
031025-5	EOL	MACAMBIRA I	7,260	7,260	-
031026-3	EOL	MACAMBIRA II	7,249	7,249	-
031015-8	EOL	CABECO PRETO III	8,729	8,729	-
030876-5	EOL	CABECO PRETO V	8,729	8,729	-
030900-1	EOL	CABECO PRETO VI	8,718	8,718	-
030920-6	EOL	GOIABEIRA	8,421	8,421	-
030925-7	EOL	VENTOS DE HORIZONTE	8,376	8,376	-
030929-0	EOL	JANDAIA	8,510	8,510	-
030921-4	EOL	SAO JANUARIO	8,421	8,421	-
030918-4	EOL	UBATUBA	8,368	8,368	-
030907-9	EOL	JANDAIA I	8,421	8,421	-
030945-1	EOL	VENTOS DE MORRINHOS	10,805	10,805	-
030930-3	EOL	NOSSA SENHORA DE FATIMA	8,510	8,510	-
030901-0	EOL	PONTAL 3B	6,910	6,910	-
030926-5	EOL	PITOMBEIRA	8,493	8,493	-
030924-9	EOL	SANTA CATARINA	8,396	8,396	-
030927-3	EOL	SAO CLEMENTE	8,421	8,421	-
030946-0	EOL	VENTOS DO SERTAO	10,805	10,805	-
030895-1	EOL	CAICARA I	8,645	8,645	-
030915-0	EOL	CAICARA II	8,602	8,602	-
030897-8	EOL	CARCARA II	7,855	7,855	-
030902-8	EOL	JUNCO I	8,645	8,645	-
030914-1	EOL	JUNCO II	8,645	8,645	-
030898-6	EOL	TERRAL	7,855	7,855	-
030889-7	EOL	MORRO DOS VENTOS II	8,729	8,729	-
031121-9	EOL	DOIS RIACHOS	16,723	16,723	-
031120-0	EOL	SAO SALVADOR	10,907	10,907	-
031186-3	UHE	CACHOEIRA CALDEIRAO	7,672	7,672	-
031343-2	EOL	ASSURUA II	11,138	11,138	-
031341-6	EOL	ASSURUA V	11,093	11,093	-
031356-4	EOL	ASSURUA VII	11,050	11,050	-
031344-0	EOL	CAETITE A	7,311	7,311	-
031342-4	EOL	CAETITE B	7,311	7,311	-
031335-1	EOL	BARAUNAS I	8,910	8,910	-
031355-6	EOL	ESPERANCA	14,641	14,641	-
031338-6	EOL	DAMASCENA	14,641	14,641	-
031337-8	EOL	MANICOBA	14,641	14,641	-

Pág. 25 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
031433-1	EOL	ACAUA	7,556	7,556	-
031435-8	EOL	ANGICAL 2	7,557	7,557	-
031434-0	EOL	ARAPAPA	7,554	7,554	-
031432-3	EOL	CAITITU 2	7,557	7,557	-
031459-5	EOL	CAITITU 3	7,557	7,557	-
031447-1	EOL	CARCARA	7,554	7,554	-
031458-7	EOL	CORRUPIAO 3	7,557	7,557	-
031431-5	EOL	TEIU 2	7,557	7,557	-
031352-1	EOL	MUSSAMBE	8,910	8,910	-
031336-0	EOL	MORRO BRANCO I	8,910	8,910	-
031402-1	EOL	ABIL	7,571	7,571	-
031418-8	EOL	ACACIA	7,231	7,231	-
031404-8	EOL	ANGICO	7,228	7,228	-
031407-2	EOL	FOLHA DE SERRA	7,567	7,567	-
031405-6	EOL	JABUTICABA	7,552	7,552	-
031408-0	EOL	JACARANDA DO CERRADO	7,567	7,567	-
031406-4	EOL	TABOQUINHA	7,235	7,235	-
031403-0	EOL	TABUA	7,559	7,559	-
031424-2	EOL	VAQUETA	7,571	7,571	-
031365-3	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA I	7,044	7,044	-
031363-7	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA II	7,053	7,053	-
031354-8	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA III	7,053	7,053	-
031370-0	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA IV	7,053	7,053	-
031346-7	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA V	7,053	7,053	-
031353-0	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA VI	7,053	7,053	-
031422-6	EOL	VENTOS DE SANTA BRIGIDA VII	7,053	7,053	-
031361-0	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA II	7,334	7,334	-
031417-0	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA IX	5,159	5,159	-
031367-0	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA VI	7,334	7,334	-
031366-1	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA VIII	7,334	7,334	-
031393-9	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA X	5,159	5,159	-
031388-2	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA XI	5,159	5,159	-
031414-5	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA XII	5,159	5,159	-
031394-7	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA XIII	5,159	5,159	-
031368-8	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA XIV	7,334	7,334	-
031416-1	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA XV	5,159	5,159	-
031392-0	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA XVI	5,159	5,159	-
031364-5	EOL	VENTOS DE SANTO ONOFRE I	7,334	7,334	-

Pág. 26 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
031362-9	EOL	VENTOS DE SANTO ONOFRE II	7,334	7,334	-
031886-8	EOL	VENTOS DE SANTO ONOFRE III	7,334	7,334	-
031428-5	UHE	SINOP	11,603	11,603	-
031510-9	EOL	CAPAO DO INGLES	8,692	8,692	-
031523-0	EOL	CAETITE C	7,361	7,361	-
031517-6	EOL	CHUI 09	8,989	8,989	-
031487-0	EOL	COXILHA SECA	8,821	8,821	-
031537-0	EOL	SERRA DAS VACAS I	7,024	7,024	-
031540-0	EOL	SERRA DAS VACAS II	7,024	7,024	-
031560-5	EOL	SERRA DAS VACAS III	7,024	7,024	-
031574-5	EOL	SERRA DAS VACAS IV	7,024	7,024	-
031535-4	EOL	CURUPIRA	8,646	8,646	-
031509-5	EOL	PONTAL 2A	6,419	6,419	-
031536-2	EOL	FAZENDA VERA CRUZ	8,644	8,644	-
031477-3	EOL	GALPOES	8,678	8,678	-
031518-4	EOL	COQUEIRINHO 2	7,544	7,544	-
031511-7	EOL	PAPAGAIO	7,542	7,542	-
031485-4	EOL	ITAREMA I	8,248	8,248	-
031483-8	EOL	ITAREMA II	8,253	8,253	-
031484-6	EOL	ITAREMA III	8,200	8,200	-
031482-0	EOL	ITAREMA V	8,239	8,239	-
031563-0	EOL	VENTOS DE GUARAS I	11,641	11,641	-
031562-1	EOL	POVO NOVO	8,629	8,629	-
031581-8	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA I	7,296	7,296	-
031580-0	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA III	7,296	7,296	-
031520-6	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA IV	7,296	7,296	-
031538-9	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA V	7,296	7,296	-
031597-4	EOL	VENTOS DE SANTA JOANA VII	7,296	7,296	-
031662-8	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO III	7,296	7,296	-
031603-2	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO IV	7,296	7,296	-
031661-0	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO V	7,296	7,296	-
031561-3	EOL	VERACE 24	8,991	8,991	-
031541-9	EOL	VERACE 25	8,977	8,977	-
031559-1	EOL	VERACE 26	8,985	8,985	-
031600-8	EOL	VERACE 27	8,986	8,986	-
031578-8	EOL	VERACE 28	8,983	8,983	-
031557-5	EOL	VERACE 29	8,989	8,989	-
031602-4	EOL	VERACE 30	8,989	8,989	-

Pág. 27 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
031558-3	EOL	VERACE 31	8,980	8,980	-
031601-6	EOL	VERACE 34	8,985	8,985	-
031539-7	EOL	VERACE 35	8,983	8,983	-
031610-5	EOL	VERACE 36	8,992	8,992	-
031444-7	UHE	SAO MANOEL	12,317	12,317	-
030979-6	UTE	ERB CANDEIAS	6,485	6,485	-
031700-4	EOL	AURA MANGUEIRA IV	7,779	7,779	-
031696-2	EOL	AURA MANGUEIRA VI	7,783	7,783	-
031719-5	EOL	AURA MANGUEIRA XI	7,774	7,774	-
031653-9	EOL	AURA MANGUEIRA XII	7,777	7,777	-
031646-6	EOL	AURA MANGUEIRA XIII	7,775	7,775	-
031647-4	EOL	AURA MANGUEIRA XV	7,777	7,777	-
031705-5	EOL	AURA MANGUEIRA XVII	7,775	7,775	-
031663-6	EOL	AURA MIRIM IV	7,775	7,775	-
031701-2	EOL	AURA MIRIM VI	7,772	7,772	-
031699-7	EOL	AURA MIRIM VIII	7,772	7,772	-
031607-5	EOL	BANDA DE COURO	8,332	8,332	-
031667-9	EOL	BARAUNAS II	8,319	8,319	-
031644-0	EOL	BONS VENTOS CACIMBAS 2	7,450	7,450	-
031627-0	EOL	BONS VENTOS CACIMBAS 3	7,432	7,432	-
031621-0	EOL	BONS VENTOS CACIMBAS 4	7,423	7,423	-
031579-6	EOL	BONS VENTOS CACIMBAS 5	7,446	7,446	-
031611-3	EOL	BONS VENTOS CACIMBAS 7	7,435	7,435	-
031801-9	EOL	AROEIRA	8,737	8,737	-
031802-7	EOL	JERICO	8,737	8,737	-
031826-4	EOL	UMBUZEIROS	8,737	8,737	-
031519-2	EOL	CASA NOVA II	7,982	7,982	-
031524-9	EOL	CASA NOVA III	7,976	7,976	-
031736-5	EOL	PEDRA CHEIROSA	7,281	7,281	-
031698-9	EOL	PEDRA CHEIROSA II	7,279	7,279	-
031738-1	EOL	UMBURANAS 1	8,327	8,327	-
031742-0	EOL	UMBURANAS 10	8,318	8,318	-
031744-6	EOL	UMBURANAS 11	8,307	8,307	-
031752-7	EOL	UMBURANAS 13	8,316	8,316	-
031754-3	EOL	UMBURANAS 15	8,316	8,316	-
031755-1	EOL	UMBURANAS 16	8,327	8,327	-
031756-0	EOL	UMBURANAS 18	8,297	8,297	-
031740-3	EOL	UMBURANAS 2	8,327	8,327	-

Pág. 28 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
031741-1	EOL	UMBURANAS 3	8,316	8,316	-
031737-3	EOL	UMBURANAS 5	8,316	8,316	-
031796-9	EOL	UMBURANAS 6	8,319	8,319	-
031832-9	EOL	UMBURANAS 8	8,323	8,323	-
031743-8	EOL	UMBURANAS 9	8,313	8,313	-
031887-6	EOL	AVENTURA I	9,353	9,353	-
031651-2	EOL	CABECO VERMELHO	8,737	8,737	-
031665-2	EOL	CABECO VERMELHO II	8,729	8,729	-
031606-7	EOL	TAMANDUA MIRIM 2	8,246	8,246	-
031746-2	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO I	7,701	7,701	-
031747-0	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO II	7,702	7,702	-
031766-7	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VI	7,702	7,702	-
031749-7	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VII	7,701	7,701	-
031767-5	EOL	VENTOS DE SANTO AUGUSTO VIII	7,701	7,701	-
031761-6	EOL	VENTOS DE SANTO ESTEVAO I	7,702	7,702	-
031762-4	EOL	VENTOS DE SANTO ESTEVAO II	7,702	7,702	-
031763-2	EOL	VENTOS DE SANTO ESTEVAO III	7,702	7,702	-
031764-0	EOL	VENTOS DE SANTO ESTEVAO V	7,702	7,702	-
031642-3	EOL	UNIAO DOS VENTOS 15	9,361	9,361	-
031652-0	EOL	UNIAO DOS VENTOS 16	9,361	9,361	-
031645-8	EOL	UNIAO DOS VENTOS 12	9,356	9,356	-
031697-0	EOL	UNIAO DOS VENTOS 13	9,342	9,342	-
031643-1	EOL	UNIAO DOS VENTOS 14	9,346	9,346	-
031750-0	EOL	VILA AMAZONAS V	7,945	7,945	-
031759-4	EOL	VILA PARA I	7,945	7,945	-
031757-8	EOL	VILA PARA II	7,945	7,945	-
031765-9	EOL	VILA PARA III	7,945	7,945	-
031805-1	EOL	AURA MANGUEIRA VII	10,180	10,180	-
031806-0	EOL	AURA MIRIM II	10,182	10,182	-
031810-8	EOL	SANTANA I	10,335	10,335	-
031811-6	EOL	SANTANA II	10,324	10,324	-
031812-4	EOL	CALANGO 6	10,335	10,335	-
031813-2	EOL	ITAREMA IV	11,307	11,307	-
031814-0	EOL	ITAREMA IX	11,343	11,343	-
031815-9	EOL	ITAREMA VI	11,320	11,320	-
031816-7	EOL	ITAREMA VII	11,307	11,307	-
031817-5	EOL	ITAREMA VIII	11,307	11,307	-
031818-3	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE I	9,369	9,369	-

Pág. 29 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
031819-1	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE II	9,369	9,369	-
031820-5	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE III	9,369	9,369	-
031821-3	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE IV	9,369	9,369	-
031822-1	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE V	9,369	9,369	-
031823-0	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE VI	9,367	9,367	-
031824-8	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE VII	9,364	9,364	-
031825-6	EOL	VENTOS DE SAO CLEMENTE VIII	9,361	9,361	-
029707-0	UHE	SANTO ANTONIO(AMP)	14,041	14,041	-
031888-4	UTE	MAUA 3	4,727	4,727	-
032955-0	UTE	NOVO TEMPO GNA II	8,299	8,299	-
032282-2	UTE	PAMPA SUL	9,459	9,459	-
033621-1	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 01	8,814	8,814	-
033622-0	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 02	8,814	8,814	-
033619-0	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 03	8,814	8,814	-
033620-3	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 04	8,814	8,814	-
033623-8	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 05	8,808	8,808	-
033624-6	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 06	8,814	8,814	-
033618-1	EOL	AURA LAGOA DO BARRO 07	8,814	8,814	-
033625-4	EOL	AURA QUEIMADA NOVA 03	8,782	8,782	-
033626-2	EOL	LARANJEIRAS III	9,558	9,558	-
033627-0	EOL	LARANJEIRAS IX	9,556	9,556	-
033628-9	EOL	CAMPO LARGO III	9,578	9,578	-
033629-7	EOL	CAMPO LARGO IV	9,578	9,578	-
033630-0	EOL	CAMPO LARGO V	9,578	9,578	-
033631-9	EOL	CAMPO LARGO VI	9,578	9,578	-
033632-7	EOL	CAMPO LARGO VII	9,578	9,578	-
033633-5	EOL	CAMPO LARGO XXI	9,580	9,580	-
033634-3	EOL	UMBURANAS 17	9,575	9,575	-
033635-1	EOL	UMBURANAS 19	9,577	9,577	-
033636-0	EOL	UMBURANAS 21	9,575	9,575	-
033637-8	EOL	UMBURANAS 23	9,568	9,568	-
033639-4	EOL	UMBURANAS 25	9,568	9,568	-
033640-8	EOL	SAO BENTO DO NORTE I	8,528	8,528	-
033642-4	EOL	SAO BENTO DO NORTE II	8,528	8,528	-
033643-2	EOL	SAO BENTO DO NORTE III	8,528	8,528	-
033644-0	EOL	SAO MIGUEL I	8,528	8,528	-
033645-9	EOL	SAO MIGUEL II	8,528	8,528	-
033647-5	EOL	SAO MIGUEL III	8,528	8,528	-

Pág. 30 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
033648-3	EOL	VENTOS DA SANTA DULCE	9,165	9,165	-
033649-1	EOL	VENTOS DA SANTA ESPERANCA	9,165	9,165	-
033650-5	EOL	VENTOS DO SAO MARIO	9,165	9,165	-
033652-1	EOL	VENTOS DO SAO PAULO	9,165	9,165	-
033666-1	EOL	BOA ESPERANCA I	8,450	8,450	-
033667-0	EOL	VENTOS DE SAO VIRGILIO 02	8,836	8,836	-
032311-0	UFV	COREMAS I	6,735	6,735	-
032316-0	UFV	ITUVERAVA 1	8,547	8,547	-
032317-9	UFV	ITUVERAVA 2	8,547	8,547	-
032318-7	UFV	ITUVERAVA 3	8,547	8,547	-
032319-5	UFV	ITUVERAVA 4	8,547	8,547	-
032320-9	UFV	ITUVERAVA 5	8,547	8,547	-
032321-7	UFV	ITUVERAVA 6	8,547	8,547	-
032322-5	UFV	ITUVERAVA 7	8,547	8,547	-
032342-0	EOL	ASSURUA III	10,137	10,137	-
032343-8	EOL	ASSURUA IV	10,185	10,185	-
032344-6	EOL	CAPOEIRAS III	10,181	10,181	-
032345-4	EOL	CURRAL DE PEDRAS I	10,159	10,159	-
032346-2	EOL	CURRAL DE PEDRAS II	10,185	10,185	-
032347-0	EOL	DIAMANTE II	10,154	10,154	-
032348-9	EOL	DIAMANTE III	10,154	10,154	-
032349-7	EOL	LARANJEIRAS I	10,181	10,181	-
032350-0	EOL	LARANJEIRAS II	10,185	10,185	-
032351-9	EOL	LARANJEIRAS V	10,174	10,174	-
032352-7	EOL	PEDRA RAJADA	8,205	8,205	-
032353-5	EOL	PEDRA RAJADA II	8,205	8,205	-
030701-7	EOL	DREEN CUTIA	8,307	8,307	-
030699-1	EOL	DREEN GUAJIRU	8,303	8,303	-
032354-3	EOL	ESPERANCA DO NORDESTE	8,315	8,315	-
030700-9	EOL	GE JANGADA	8,315	8,315	-
030702-5	EOL	GE MARIA HELENA	8,315	8,315	-
032355-1	EOL	PARAISO VENTOS DO NE	8,315	8,315	-
032356-0	EOL	POTIGUAR	8,315	8,315	-
032357-8	EOL	DELFINA I	9,083	9,083	-
032358-6	EOL	DELFINA II	9,083	9,083	-
032359-4	EOL	DELFINA V	9,083	9,083	-
032360-8	EOL	SERRA DAS VACAS V	7,785	7,785	-
032361-6	EOL	SERRA DAS VACAS VII	7,785	7,785	-

Pág. 31 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
032362-4	EOL	MULUNGU	9,059	8,703	9,059
032363-2	EOL	PAU SANTO	8,617	8,617	-
032364-0	EOL	QUINA	9,000	8,614	9,000
032365-9	EOL	VENTOS DE SANTO ESTEVAO IV	8,712	8,712	-
032366-7	EOL	VENTOS DE SANTO ONOFRE IV	8,712	8,712	-
032367-5	EOL	VENTOS DE SAO VIRGILIO 01	8,712	8,712	-
032368-3	EOL	VENTOS DE SAO VIRGILIO 03	8,707	8,707	-
032081-1	EOL	CRISTALANDIA I	7,230	7,230	-
032082-0	EOL	CRISTALANDIA II	7,230	7,230	-
032083-8	EOL	CRISTALANDIA III	7,230	7,230	-
031324-6	PCH	SERRA DOS CAVALINHOS I	8,878	8,878	-
033467-7	UTE	PROSPERIDADE III	5,513	5,513	-
032228-8	UTE	PORTO DE SERGIPE I	8,934	8,934	-
032163-0	PCH	BANDEIRANTE - RB	6,377	6,377	-
032545-7	UTE	PROSPERIDADE I	6,158	6,158	-
033673-4	EOL	DELTA 3 VI	6,280	6,280	-
033675-0	EOL	DELTA 3 V	6,280	6,280	-
033680-7	EOL	DELTA 3 VII	6,280	6,280	-
033682-3	EOL	DELTA 3 I	6,280	6,280	-
033683-1	EOL	DELTA 3 II	6,280	6,280	-
033684-0	EOL	DELTA 3 III	6,280	6,280	-
033685-8	EOL	DELTA 3 IV	6,280	6,280	-
032010-2	EOL	ESTRELA	6,535	6,535	-
033144-9	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 08	7,667	7,667	-
033143-0	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 09	7,667	7,667	-
033136-8	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 10	7,667	7,667	-
033141-4	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 11	7,667	7,667	-
033140-6	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 12	7,667	7,667	-
033139-2	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 13	7,667	7,667	-
033138-4	EOL	VENTOS DE SAO VICENTE 14	7,667	7,667	-
032926-6	UFV	COREMAS II	5,980	5,980	-
033757-9	UFV	HORIZONTE MP 1	7,932	7,932	-
033777-3	UFV	HORIZONTE MP 11	7,918	7,918	-
033759-5	UFV	HORIZONTE MP 2	7,932	7,932	-
034437-0	UFV	LAPA 2	7,932	7,932	-
034333-1	UFV	LAPA 3	7,932	7,932	-
033129-5	UFV	NOVA OLINDA 10	7,526	7,526	-
033130-9	UFV	NOVA OLINDA 11	7,526	7,526	-

Pág. 32 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
033131-7	UFV	NOVA OLINDA 12	7,526	7,526	-
033132-5	UFV	NOVA OLINDA 13	7,526	7,526	-
033133-3	UFV	NOVA OLINDA 14	7,526	7,526	-
033127-9	UFV	NOVA OLINDA 8	7,526	7,526	-
033128-7	UFV	NOVA OLINDA 9	7,526	7,526	-
033782-0	UFV	SAO PEDRO II	7,932	7,932	-
033784-6	UFV	SAO PEDRO IV	7,932	7,932	-
032526-0	EOL	VENTOS DA BAHIA I	9,046	9,046	-
032527-9	EOL	VENTOS DA BAHIA III	9,046	9,046	-
032531-7	EOL	VENTOS DA BAHIA IX	9,046	9,046	-
034883-0	EOL	VENTOS DA BAHIA XVIII	9,043	9,043	-
032462-0	EOL	SERRA DA BABILONIA II	9,046	9,046	-
032466-3	EOL	SERRA DA BABILONIA VI	9,043	9,043	-
032467-1	EOL	SERRA DA BABILONIA VII	9,043	9,043	-
032468-0	EOL	SERRA DA BABILONIA VIII	9,043	9,043	-
032465-5	EOL	SERRA DA BABILONIA IX	9,043	9,043	-
033752-8	EOL	VILA ACRE I	7,437	7,437	-
032469-8	EOL	SERRA DA BABILONIA X	9,043	9,043	-
032470-1	EOL	SERRA DA BABILONIA XI	9,044	9,044	-
032471-0	EOL	SERRA DA BABILONIA XII	9,044	9,044	-
033686-6	EOL	DELTA 3 VIII	6,734	6,734	-
034736-1	EOL	VENTOS DE SANTA APARECIDA	9,044	9,044	-
034742-6	EOL	VENTOS DE SANTA AURORA	9,044	9,044	-
034738-8	EOL	VENTOS DE SANTA BEATRIZ	9,044	9,044	-
034717-5	EOL	VENTOS DE SANTA EMILIA	9,044	9,044	-
034739-6	EOL	VENTOS DO SAO GABRIEL	9,044	9,044	-
032544-9	UFV	COREMAS III	6,934	6,934	-
033917-2	UFV	APODI I	6,600	6,600	-
033918-0	UFV	APODI II	6,600	6,600	-
033919-9	UFV	APODI III	6,600	6,600	-
033920-2	UFV	APODI IV	6,600	6,600	-
034310-2	UFV	FLORESTA I	7,444	7,444	-
034309-9	UFV	FLORESTA II	7,444	7,444	-
033569-0	UFV	FLORESTA III	7,430	7,430	-
033928-8	UFV	JUAZEIRO SOLAR I	8,685	8,685	-
033929-6	UFV	JUAZEIRO SOLAR II	8,685	8,685	-
033930-0	UFV	JUAZEIRO SOLAR III	8,685	8,685	-
033931-8	UFV	JUAZEIRO SOLAR IV	8,685	8,685	-

Pág. 33 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorret)
033893-1	PCH	AREADO - RB	5,538	5,538	-
036985-3	EOL	VILA PARAIBA II	10,859	10,859	-
036981-0	EOL	VILA PARAIBA I	10,859	10,859	-
033841-9	UFV	SAO GONCALO 1	12,069	12,069	-
037577-2	UFV	SAO GONCALO 10	12,069	12,069	-
033842-7	UFV	SAO GONCALO 2	12,069	12,069	-
037588-8	UFV	SAO GONCALO 21	12,069	12,069	-
037589-6	UFV	SAO GONCALO 22	12,069	12,069	-
033843-5	UFV	SAO GONCALO 3	12,069	12,069	-
033844-3	UFV	SAO GONCALO 4	12,069	12,069	-
033845-1	UFV	SAO GONCALO 5	12,069	12,069	-
033469-3	UFV	SERTAO SOLAR BARREIRAS I	12,268	12,268	-
033470-7	UFV	SERTAO SOLAR BARREIRAS II	12,268	12,268	-
033471-5	UFV	SERTAO SOLAR BARREIRAS III	12,268	12,268	-
033473-1	UFV	SERTAO SOLAR BARREIRAS IV	12,268	12,268	-
032211-3	UTE	MARLIM AZUL	11,332	11,332	-
038173-0	UTE	GNA PORTO DO ACU III	15,117	15,117	-
033002-7	EOL	AVENTURA II	12,742	12,742	-
033026-4	EOL	AVENTURA III	12,743	12,743	-
037949-2	EOL	AVENTURA IV	12,743	12,743	-
037950-6	EOL	AVENTURA V	12,745	12,745	-
033005-1	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 01	13,166	13,166	-
033006-0	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 02	13,166	13,166	-
033007-8	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 03	13,166	13,166	-
033008-6	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 04	13,166	13,166	-
033009-4	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 05	13,166	13,166	-
033010-8	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 06	13,166	13,166	-
033011-6	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 07	13,166	13,166	-
033012-4	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 08	13,166	13,166	-
033013-2	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 09	13,166	13,166	-
033014-0	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 10	13,166	13,166	-
033015-9	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 11	13,166	13,166	-
033018-3	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 14	13,166	13,166	-
033019-1	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 15	13,166	13,166	-
033021-3	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 17	13,166	13,166	-
033023-0	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 19	13,166	13,166	-
033024-8	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 20	13,166	13,166	-
033025-6	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 21	13,166	13,166	-

Pág. 34 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
035266-7	EOL	ZEUS II	13,296	13,296	-
034692-6	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 13	13,993	13,993	-
034507-5	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 15	13,993	13,993	-
034509-1	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 17	13,991	13,991	-
035181-4	EOL	CANOAS 2	11,253	11,253	-
037953-0	EOL	CANOAS 4	11,253	11,253	-
034639-0	EOL	CHAFARIZ 1	11,243	11,243	-
034640-3	EOL	CHAFARIZ 2	11,253	11,253	-
034642-0	EOL	CHAFARIZ 3	11,243	11,243	-
035184-9	EOL	CHAFARIZ 6	11,233	11,233	-
037958-1	EOL	CHAFARIZ 7	11,253	11,253	-
038029-6	EOL	LAGOA 3	11,253	11,253	-
038030-0	EOL	LAGOA 4	11,197	11,197	-
037967-0	EOL	DELTA 6 II	11,669	11,669	-
037970-0	EOL	DELTA 6 I	11,670	11,670	-
037972-7	EOL	DELTA 5 II	11,669	11,669	-
037976-0	EOL	DELTA 5 I	11,669	11,669	-
033753-6	EOL	VILA ACRE II	11,832	11,832	-
036974-8	EOL	VENTOS DE VILA CEARA I	12,317	12,317	-
036976-4	EOL	VENTOS DE VILA CEARA II	12,317	12,317	-
033508-8	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 01	12,095	12,095	-
032641-0	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 04	12,095	12,095	-
035699-9	UFV	ALEX I	10,895	10,895	-
035883-5	UFV	ALEX III	10,895	10,895	-
035884-3	UFV	ALEX IV	10,895	10,895	-
035863-0	UFV	ALEX IX	10,895	10,895	-
035859-2	UFV	ALEX V	10,895	10,895	-
035860-6	UFV	ALEX VI	10,895	10,895	-
035861-4	UFV	ALEX VII	10,895	10,895	-
035862-2	UFV	ALEX VIII	10,895	10,895	-
035864-9	UFV	ALEX X	9,145	9,145	-
034785-0	UFV	ETESA S. J. DO PIAUI I	12,189	12,189	-
034786-8	UFV	ETESA S. J. DO PIAUI II	12,189	12,189	-
034787-6	UFV	ETESA S. J. DO PIAUI III	12,189	12,189	-
034788-4	UFV	ETESA S. J. DO PIAUI IV	12,189	12,189	-
034789-2	UFV	ETESA S. J. DO PIAUI V	12,189	12,189	-
034790-6	UFV	ETESA S. J. DO PIAUI VI	12,189	12,189	-
037865-8	UFV	LAVRAS 1	8,762	8,762	-

Pág. 35 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
037866-6	UFV	LAVRAS 2	8,762	8,762	-
037867-4	UFV	LAVRAS 3	8,762	8,762	-
037868-2	UFV	LAVRAS 4	8,762	8,762	-
037869-0	UFV	LAVRAS 5	8,762	8,762	-
037959-0	EOL	COSTA DAS DUNAS	12,158	12,158	-
033521-5	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 03	13,060	13,060	-
033529-0	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 10	13,060	13,060	-
033530-4	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 11	13,060	13,060	-
037294-3	EOL	JERUSALEM I	12,340	12,340	-
037295-1	EOL	JERUSALEM II	12,340	12,340	-
037296-0	EOL	JERUSALEM III	12,340	12,340	-
037297-8	EOL	JERUSALEM IV	12,340	12,340	-
037298-6	EOL	JERUSALEM V	12,340	12,340	-
037299-4	EOL	JERUSALEM VI	12,340	12,340	-
032518-0	EOL	MONTE VERDE I	12,353	12,353	-
032519-8	EOL	MONTE VERDE II	12,352	12,352	-
033881-8	EOL	MONTE VERDE III	12,350	12,350	-
038035-0	EOL	MONTE VERDE IV	12,341	12,341	-
040584-1	EOL	MONTE VERDE V	12,337	12,337	-
038002-4	EOL	FIGUEIRA BRANCA	12,145	12,145	-
037999-9	EOL	FAROL DE TOUROS	12,157	12,157	-
038006-7	EOL	GAMELEIRA	12,152	12,152	-
037083-5	EOL	SERRA DA BABILONIA A	13,660	13,660	-
040609-0	EOL	SERRA DA BABILONIA C	13,662	13,662	-
040611-2	EOL	SERRA DA BABILONIA E	13,663	13,663	-
040612-0	EOL	SERRA DA BABILONIA F	13,657	13,657	-
037075-4	EOL	SAO FERNANDO 2	12,353	12,353	-
036980-2	EOL	VILA CEARA I	11,964	11,964	-
038325-2	EOL	VILA MARANHÃO I	11,964	11,964	-
038326-0	EOL	VILA MARANHÃO II	11,964	11,964	-
038327-9	EOL	VILA MARANHÃO III	11,964	11,964	-
032535-0	EOL	VENTOS DA BAHIA XIII	13,671	13,671	-
032536-8	EOL	VENTOS DA BAHIA XIV	13,673	13,673	-
035234-9	EOL	VENTOS DA BAHIA XXIII	13,670	13,670	-
034889-9	EOL	VENTOS DA BAHIA XXVII	13,663	13,663	-
040562-0	UTE	PARNAIBA V	12,054	12,054	-
040625-2	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 23	1,430	1,430	-
032644-5	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 05	1,429	1,429	-

Pág. 36 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
033523-1	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 06	1,429	1,429	-
033532-0	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 13	1,429	1,429	-
033533-9	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 14	1,429	1,429	-
037102-5	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 20	1,430	1,430	-
037103-3	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 21	1,430	1,430	-
037104-1	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 22	1,430	1,430	-
038310-4	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 01	1,784	1,784	-
038318-0	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 09	1,784	1,784	-
038319-8	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 10	1,784	1,784	-
038320-1	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 11	1,784	1,784	-
038321-0	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 12	1,784	1,784	-
038322-8	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 13	1,784	1,784	-
038323-6	EOL	VENTOS DE SANTA MARTINA 14	1,784	1,784	-
044573-8	UFV	MILAGRES I	9,088	9,088	-
044574-6	UFV	MILAGRES II	9,088	9,088	-
044575-4	UFV	MILAGRES III	9,088	9,088	-
044579-7	UFV	MILAGRES IV	9,088	9,088	-
044576-2	UFV	MILAGRES V	9,088	9,088	-
044555-0	EOL	OITIS 1	10,575	10,575	-
044367-0	EOL	OITIS 8	10,575	10,575	-
036984-5	EOL	V. VILA MATO GROSSO I	9,123	9,123	-
044961-0	EOL	AURA TANQUE NOVO 01	9,750	9,610	9,750
044962-8	EOL	AURA TANQUE NOVO 02	9,750	9,609	9,750
035172-5	EOL	AURA TANQUE NOVO 03	9,609	9,609	-
044959-8	EOL	AURA CAETITE 01	9,611	9,611	-
044960-1	EOL	AURA CAETITE 02	9,751	9,611	9,751
032804-9	EOL	AURA CAETITE 03	9,751	9,611	9,751
032805-7	EOL	AURA CAETITE 04	9,610	9,610	-
032863-4	EOL	AURA QUEIMADA NOVA 01	10,258	10,258	-
040567-1	EOL	AURA QUEIMADA NOVA 02	10,256	10,256	-
032870-7	EOL	JANDAIRA I	9,424	9,424	-
035008-7	EOL	JANDAIRA II	9,428	9,428	-
035270-5	EOL	JANDAIRA III	9,428	9,428	-
035271-3	EOL	JANDAIRA IV	9,428	9,428	-
038077-6	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 01	10,167	10,167	-
038078-4	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 02	10,167	10,167	-
038079-2	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 03	10,167	10,167	-
038081-4	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 05	10,167	10,167	-

Pág. 37 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
038082-2	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 06	10,167	10,167	-
038083-0	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 07	10,167	10,167	-
038084-9	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 08	10,167	10,167	-
038085-7	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 09	10,167	10,167	-
038088-1	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 12	10,167	10,167	-
038089-0	EOL	VENTOS DE SANTA EUGENIA 13	10,167	10,167	-
035225-0	EOL	SERRA DO SERIDO II	8,945	8,945	-
035226-8	EOL	SERRA DO SERIDO III	8,947	8,947	-
035227-6	EOL	SERRA DO SERIDO IV	8,946	8,946	-
038304-0	EOL	SERRA DO SERIDO VI	8,945	8,945	-
040613-9	EOL	SERRA DO SERIDO IX	8,947	8,947	-
038305-8	EOL	SERRA DO SERIDO VII	8,947	8,947	-
037004-5	EOL	CAETITE D	9,611	9,611	-
044878-8	EOL	SERRA DA MANGABEIRA	10,587	10,587	-
036925-0	UFV	GRAVIOLA 1	10,309	10,309	-
036926-8	UFV	GRAVIOLA 2	10,309	10,309	-
037745-7	UFV	GRAVIOLA 3	10,309	10,309	-
037746-5	UFV	GRAVIOLA 4	10,309	10,309	-
040708-9	UFV	GAMELEIRA 1	8,734	8,734	-
040709-7	UFV	GAMELEIRA 2	8,734	8,734	-
040710-0	UFV	GAMELEIRA 3	8,734	8,734	-
040711-9	UFV	GAMELEIRA 4	8,734	8,734	-
037811-9	UFV	SERRA DO MEL I	9,280	9,280	-
037812-7	UFV	SERRA DO MEL II	9,277	9,277	-
037898-4	UTE	NOVO TEMPO BARCARENA	8,427	8,427	-
037897-6	UTE	PROSPERIDADE II	6,899	6,899	-
032642-9	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 15	1,444	1,444	-
033547-9	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 16	1,444	1,444	-
033548-7	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 17	1,444	1,444	-
033549-5	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 18	1,444	1,444	-
037101-7	EOL	VENTOS DE SAO JANUARIO 19	1,444	1,444	-
032593-7	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 1	2,070	2,070	-
033681-5	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 2	2,070	2,070	-
034937-2	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 3	2,070	2,070	-
033690-4	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 4	2,070	2,070	-
033691-2	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 5	2,070	2,070	-
045010-3	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 12	2,070	2,070	-
045011-1	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 13	2,070	2,070	-

Pág. 38 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
045012-0	EOL	VENTOS DE SANTA LEIA 14	2,070	2,070	-
044974-1	EOL	OESTE SERIDO I	7,051	7,051	-
047166-6	EOL	OESTE SERIDO V	7,052	7,052	-
047161-5	EOL	OESTE SERIDO XI	7,051	7,051	-
049693-6	UFV	SANTA LUZIA IX	7,053	7,053	-
044975-0	EOL	OESTE SERIDO II	7,176	7,176	-
047165-8	EOL	OESTE SERIDO IV	7,177	7,177	-
044976-8	EOL	OESTE SERIDO III	7,177	7,177	-
047162-3	EOL	OESTE SERIDO IX	7,177	7,177	-
049689-8	UFV	SANTA LUZIA V	7,179	7,179	-
049691-0	UFV	SANTA LUZIA VII	7,179	7,179	-
050844-6	EOL	MORRO 1	11,571	11,571	-
050845-4	EOL	MORRO 2	11,167	11,544	11,167
051608-2	UFV	BOM JARDIM I	9,010	9,010	-
051610-4	UFV	BOM JARDIM III	9,010	9,010	-
051649-0	UFV	RAIOS DE SAO FRANCISCO V	9,250	9,250	-
051650-3	UFV	RAIOS DE SAO FRANCISCO VI	9,250	9,250	-
049354-6	EOL	SERRA DAS VACAS B	8,441	8,441	-
044988-1	EOL	SERRA DA BORBOREMA I	9,516	9,516	-
044989-0	EOL	SERRA DA BORBOREMA II	9,518	9,518	-
034633-0	EOL	CAMPO LARGO II	12,500	12,500	-
031072-7	EOL	CAMPO DOS VENTOS I	7,370	7,370	-
031071-9	EOL	CAMPO DOS VENTOS III	7,370	7,370	-
031069-7	EOL	CAMPO DOS VENTOS V	7,370	7,370	-
032011-0	EOL	CACIMBAS 1	6,776	6,776	-
032012-9	EOL	OURO VERDE	6,776	6,776	-
032013-7	EOL	SANTA MONICA I	6,776	6,776	-
031427-7	EOL	SANTA MONICA	7,354	7,354	-
031425-0	EOL	SANTA URSULA	7,354	7,354	-
031685-7	UFV	CALDEIRAO GRANDE III	8,734	7,821	8,734
031686-5	UFV	CALDEIRAO GRANDE VI	8,734	7,821	8,734
031691-1	UFV	CALDEIRAO GRANDE IV	8,734	7,821	8,734
031690-3	UFV	CALDEIRAO GRANDE II	8,734	7,821	8,734
031689-0	UFV	CALDEIRAO GRANDE I	8,734	7,821	8,734
031688-1	UFV	CALDEIRAO GRANDE V	8,734	7,821	8,734
031687-3	UFV	CALDEIRAO GRANDE VII	8,734	7,821	8,734
031412-9	EOL	VENTOS DE SAO MARTINHO	7,354	7,354	-
032215-6	EOL	SAO DOMINGOS	7,354	7,354	-

Pág. 39 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
032090-0	EOL	AMESCLA	7,368	7,368	-
032101-0	EOL	FACHEIO	7,368	7,368	-
032093-5	EOL	BARBATIMAO	7,368	7,368	-
032091-9	EOL	ANGELIM	7,368	7,368	-
032111-7	EOL	UMBUZEIRO	7,368	7,368	-
032106-0	EOL	JUAZEIRO	7,368	7,368	-
032113-3	EOL	VELLOZIA	7,368	7,368	-
032102-8	EOL	IMBURANA MACHO	7,368	7,368	-
032108-7	EOL	SABIU	7,368	7,368	-
032104-4	EOL	JATAI	7,368	7,368	-
032246-6	EOL	PAU D'AGUA	7,368	7,368	-
032245-8	EOL	MANINEIRO	7,368	7,368	-
030870-6	EOL	ACARI (RIACHAO I)	9,427	9,427	-
030871-4	EOL	ALBUQUERQUE (RIACHAO II)	9,427	9,427	-
028444-0	EOL	ALEGRIA I(NEW ENERGY)	9,338	8,882	9,338
028443-2	EOL	ALEGRIA II(NEW ENERGY)	9,338	8,882	9,338
030874-9	EOL	ANEMOI (RIACHAO IV)	9,427	9,427	-
030872-2	EOL	APELIOTES(RIACHAO VI)	9,427	9,427	-
030873-0	EOL	ARENA (RIACHAO VII)	9,427	9,427	-
030505-7	EOL	ASA BRANCA I	10,191	10,191	-
030507-3	EOL	ASA BRANCA V	9,200	8,793	9,200
030513-8	EOL	ASA BRANCA VII	9,200	8,793	9,200
028887-0	EOL	B.VENTOS(VENTOS)	9,041	9,182	9,041
030976-1	EOL	CAETITE 1	8,636	7,890	8,636
030511-1	EOL	CALANGO 1	9,095	8,514	9,095
030519-7	EOL	CALANGO 2	9,095	8,514	9,095
030545-6	EOL	CALANGO 3	9,095	8,514	9,095
030537-5	EOL	CALANGO 4	9,095	8,514	9,095
030552-9	EOL	CALANGO 5	9,095	8,514	9,095
028788-1	EOL	CANOA QUEBRADA(VENTOS)	9,041	9,182	9,041
030734-3	EOL	DOS INDIOS 2	7,049	7,387	7,049
030894-3	EOL	DOS INDIOS 3	7,490	8,049	7,490
028864-0	EOL	DOS INDIOS(V.DO SUL)	6,947	7,234	6,947
030336-4	EOL	EMBUACA	8,844	8,644	8,844
028770-9	EOL	ENACEL(VENTOS)	9,041	9,182	9,041
030509-0	EOL	EURUS IV	9,769	9,769	-
030502-2	EOL	FAROL	9,200	8,793	9,200
030670-3	EOL	FLEIXEIRAS I	8,844	8,644	8,844

Pág. 40 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
030663-0	EOL	GUAJIRU	8,844	8,644	8,844
028699-0	EOL	ICARAIZINHO	9,368	9,679	9,368
030691-6	EOL	ILHA GRANDE (EOLOS)	9,368	9,679	9,368
030506-5	EOL	MORRAO	9,085	9,085	-
030656-8	EOL	MUNDAU	6,753	6,753	-
028810-1	EOL	OSORIO(V.DO SUL)	6,947	7,234	6,947
030697-5	EOL	PALMAS (B. DO CORREGO)	7,211	7,211	-
028440-8	EOL	PRAIA DO MORGADO	9,005	9,024	9,005
028631-1	EOL	PRAIA FORMOSA	8,872	8,936	8,872
030695-9	EOL	RIBEIRAO (EOLOS)	9,368	9,679	9,368
028811-0	EOL	SANGRADOURO(V.DO SUL)	6,947	7,234	6,947
031270-3	EOL	SANTA EDWIGES (BRITE)	9,477	8,937	9,477
030536-7	EOL	SAO BENTO DO NORTE	9,200	8,793	9,200
030625-8	EOL	SERRA DE SANTANA I	9,526	9,526	-
030609-6	EOL	SERRA DE SANTANA II	9,526	9,526	-
030615-0	EOL	SERRA DE SANTANA III	9,526	9,526	-
030662-2	EOL	TRAIRI	8,844	8,644	8,844
030562-6	EOL	U.VENTOS 1(POTIGUAR)	9,612	9,376	9,612
030571-5	EOL	U.VENTOS 10(P.NORDESTE)	9,612	9,376	9,612
030563-4	EOL	U.VENTOS 2(T.DE PEDRAS)	9,612	9,376	9,612
030564-2	EOL	U.VENTOS 3(P.V.LESTE)	9,612	9,376	9,612
030565-0	EOL	U.VENTOS 4(T.S.MIGUEL)	9,612	9,376	9,612
030566-9	EOL	U.VENTOS 5(M.DOS VENTOS)	9,612	9,376	9,612
030567-7	EOL	U.VENTOS 6(C.DA ILHA)	9,612	9,376	9,612
030568-5	EOL	U.VENTOS 7(C.POTIGUAR)	9,612	9,376	9,612
030569-3	EOL	U.VENTOS 8(E.DOS VENTOS)	10,044	10,044	-
030570-7	EOL	U.VENTOS 9(I.DOS VENTOS)	9,612	9,376	9,612
031273-8	EOL	V. DE SANTA FATIMA	9,477	8,937	9,477
031276-2	EOL	V. DE SANTA REGINA	9,477	8,937	9,477
031271-1	EOL	V. DE SANTO ADRIANO(COLIBRI)	9,477	8,937	9,477
031272-0	EOL	V. DE SANTO ALBANO	9,477	8,937	9,477
031275-4	EOL	VENTOS DE S.ANGELINA	9,477	8,937	9,477
031274-6	EOL	VENTOS DE S.BARBARA	9,477	8,937	9,477
031372-6	EOL	V. DE SANTO DIMAS	8,619	8,619	-
031373-4	EOL	V. DE SAO BENEDITO	9,818	9,818	-
032098-6	EOL	CEDRO	7,254	7,254	-
033756-0	EOL	CATAVENTOS ACARAU I	8,953	8,953	-
032521-0	EOL	DELFINA III	9,443	9,443	-

Pág. 41 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
032522-8	EOL	DELFINA IV	9,443	9,443	-
032523-6	EOL	DELFINA VI	9,443	9,443	-
032524-4	EOL	DELFINA VII	9,443	9,443	-
032884-7	EOL	VENTOS DE SANTO ABRAAO	9,471	9,471	-
032759-0	EOL	BOA VISTA DA LAGOINHA	9,471	9,471	-
035197-0	EOL	GARROTE	8,527	8,527	-
031866-3	EOL	SANTO INACIO IV	8,560	8,560	-
035217-9	EOL	SANTO INACIO III	8,560	8,560	-
035219-5	EOL	SAO RAIMUNDO	8,560	8,560	-
028441-6	EOL	VOLTA DO RIO(ELETROWIND)	8,931	9,024	8,931
030078-0	PCH	INDAIA GRANDE (FIGUEIRA)	10,204	9,620	10,204
030079-9	PCH	INDAIAZINHO (GUATAMBU)	10,204	9,620	10,204
001999-2	PCH	PASSO DO MEIO	7,269	7,269	-
028988-4	PCH	PEZZI	6,699	6,564	6,699
030337-2	PCH	SERRA DOS CAVALINHOS II	6,699	6,564	6,699
032372-1	UFV	FONTES SOLAR I	9,142	9,142	-
032373-0	UFV	FONTES SOLAR II	9,142	9,142	-
038168-3	UFV	CAETITE Va	8,630	8,630	-
002873-8	UHE	TRES IRMAOS	10,741	-	-
000012-4	UHE	14 DE JULHO (CERAN)	7,068	7,356	7,068
000041-8	UHE	AGUA VERMELHA	9,229	8,637	9,229
000042-6	UHE	AIMORES	6,000	4,836	6,000
028757-1	UHE	B.DOS COQUEIROS (GERDAU)	10,663	9,818	10,663
029453-5	UHE	BAGUARI	6,075	5,108	6,075
000190-2	UHE	BALBINA	6,095	5,367	6,095
027556-5	UHE	BARRA GRANDE	8,196	8,298	8,196
000528-2	UHE	CACHOEIRA DOURADA - RB	10,799	10,176	10,799
028756-3	UHE	CACU (GERDAU)	11,281	10,746	11,281
027401-1	UHE	CAMPOS NOVOS	8,043	8,180	8,043
000630-0	UHE	CANA BRAVA	8,860	8,203	8,860
000657-2	UHE	CAPIVARA	8,903	8,516	8,903
000718-8	UHE	CASTRO ALVES (CERAN)	7,068	7,356	7,068
000764-1	UHE	CHAVANTES	7,590	7,509	7,590
029597-3	UHE	DARDANELOS	13,142	13,056	13,142
027012-1	UHE	DONA FRANCISCA	7,729	7,900	7,729
027115-2	UHE	EMBORCACAO	8,458	7,763	8,458
029455-1	UHE	FOZ DO RIO CLARO	10,616	9,895	10,616
000984-9	UHE	GOV. BENTO MUNHOZ(AREIA)	7,911	7,946	7,911

Pág. 42 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
001042-1	UHE	GOV. PARIGOT SOUZA	7,915	7,915	-
001079-0	UHE	GUILMAN AMORIM	5,440	4,452	5,440
001084-7	UHE	HENRY BORDEN - RB	6,590	-	-
001120-7	UHE	ILHA SOLTEIRA	10,316	10,316	-
001146-0	UHE	IRAPE	6,839	6,839	-
001152-5	UHE	ITA	7,972	8,134	7,972
001161-4	UHE	ITAIPU	7,915	-	-
001175-4	UHE	ITAPEBI	4,773	4,591	4,773
027019-9	UHE	ITAUBA	7,858	8,055	7,858
027244-2	UHE	ITIQUEIRA(I,II)	10,815	10,551	10,815
001194-0	UHE	ITUMBIARA	9,654	8,319	9,654
001225-4	UHE	JAGUARA	11,534	11,534	-
001282-3	UHE	JUPIA - RB	10,255	10,255	-
001285-8	UHE	JURUMIRIM (A.A.LAYDNER)	6,649	6,545	6,649
001304-8	UHE	LAJEADO	9,149	8,445	9,149
001356-0	UHE	MACHADINHO	7,850	7,999	7,850
001401-0	UHE	MANSO	11,295	11,071	11,295
029598-1	UHE	GOV JAYME CANET JR	7,046	7,104	7,046
027968-4	UHE	MONTE CLARO (CERAN)	7,068	7,356	7,068
001574-1	UHE	NOVA PONTE	8,288	7,608	8,288
002001-0	UHE	PASSO FUNDO	8,441	8,716	8,441
002003-6	UHE	PASSO REAL	6,035	-	-
028565-0	UHE	PEDRA DO CAVALO	6,351	6,284	6,351
028353-3	UHE	PEIXE ANGICAL	8,809	8,134	8,809
002077-0	UHE	PIRAJU	7,207	7,102	7,207
002103-2	UHE	PONTE DE PEDRA	10,815	10,551	10,815
027196-9	UHE	PORTO ESTRELA	5,562	4,618	5,562
002127-0	UHE	PORTO PRIMAVERA(S.MOTTA)	12,428	12,428	-
002563-1	UHE	SA CARVALHO	4,099	3,323	4,099
028758-0	UHE	SALTO	10,888	10,156	10,888
002591-7	UHE	SALTO CAXIAS (G.J.RICHA)	8,586	8,654	8,586
028760-1	UHE	SALTO DO RIO VERDINHO	10,756	10,105	10,756
002659-0	UHE	SALTO OSORIO	8,621	8,699	8,621
002672-7	UHE	SALTO SANTIAGO	8,247	8,332	8,247
002715-4	UHE	SALTO SEGREDO(GOV.N.BRAGA)	8,619	8,862	8,619
002687-5	UHE	SAMUEL	14,917	14,950	14,917
028567-6	UHE	SAO SALVADOR	9,561	9,255	9,561
002704-9	UHE	SAO SIMAO	13,010	13,010	-

Pág. 43 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
002731-6	UHE	SERRA DA MESA	8,751	8,061	8,751
002755-3	UHE	SOBRADINHO	9,693	8,699	9,693
002821-5	UHE	TAQUARUCU	9,211	8,801	9,211
027113-6	UHE	TRES MARIAS	8,201	8,201	-
002889-4	UHE	TUCURUI	9,508	8,437	9,508
003045-7	UHE	VOLTA GRANDE	12,102	12,102	-
031241-0	UTE	CSP	9,466	9,466	-
030115-9	UTE	AMANDINA	8,798	8,798	-
038375-9	UTE	AMANDINA II	13,936	13,936	-
000100-7	UTN	ANGRA I	8,647	-	-
000101-5	UTN	ANGRA II	8,647	-	-
027733-9	UTE	ARAUCARIA	6,378	6,352	6,378
029993-6	UTE	BERNECK	8,617	8,617	-
029554-0	UTE	CAMACARI MURICY (ECM)	6,923	6,999	6,923
029555-8	UTE	CAMACARI POLO (AREMBEPE)	6,923	6,999	6,923
029767-4	UTE	CANDIOTA III (CGTEE)	8,341	8,678	8,341
035527-5	UTE	CARAMURU ITUMBIARA	9,814	9,814	-
027263-9	UTE	CELSO FURTADO(TERMOBAHIA)	6,740	6,675	6,740
030666-5	UTE	CMPC	7,414	7,414	-
029499-3	UTE	CRISTIANO ROCHA	6,774	6,774	-
029587-6	UTE	DO ATLANTICO (CSA)	7,353	7,353	-
029193-5	UTE	ELDORADO	10,752	10,752	-
028014-3	UTE	EUZEBIO ROCHA (CUBATAO)	6,069	5,767	6,069
028191-3	UTE	FERNANDO GASPARIAN - RB	6,578	6,169	6,578
028357-6	UTE	FORTALEZA	7,907	7,774	7,907
029653-8	UTE	GLOBAL I (CANDEIAS)	6,740	6,675	6,740
029639-2	UTE	GLOBAL II (CANDEIAS)	6,740	6,675	6,740
029460-8	UTE	GOIANIA II (BRENTech)	8,221	7,745	8,221
028225-1	UTE	VALE DO ACU	9,338	8,882	9,338
001260-2	UTE	JORGE LACERDA A - RB	6,782	6,659	6,782
027093-8	UTE	JORGE LACERDA B	6,801	6,659	6,801
027094-6	UTE	JORGE LACERDA C	6,801	6,659	6,801
030203-1	UTE	MARANHAO V	8,279	7,796	8,279
028029-1	UTE	MARIO LAGO(TERMOMACAE)	6,941	5,899	6,941
030196-5	UTE	MC2 NOVA VENECIA II	8,279	7,796	8,279
030105-1	UTE	NARDINI - RB	10,749	10,437	10,749
001544-0	UTE	NORTE FLUMINENSE	6,941	5,899	6,941
029668-6	UTE	GERAMAR II	7,460	7,303	7,460

Pág. 44 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
001946-1	UTE	PALMEIRAS DE GOIAS	9,346	8,634	9,346
031193-6	UTE	PARNAIBA IV	8,285	7,805	8,285
029561-2	UTE	PAU FERRO I (EPESA)	7,624	7,437	7,624
002082-6	UTE	PIRATININGA - RB	6,987	6,169	6,987
029268-0	UTE	QUIRINOPOLIS (UJS)	10,847	9,923	10,847
028038-0	UTE	SEPE TIARAJU (CANOAS)	6,820	7,033	6,820
030959-1	UTE	SUZANO	7,726	7,726	-
028358-4	UTE	TERMOCEARA	7,907	7,775	7,907
029562-0	UTE	TERMOMANAUS (EPESA)	7,624	7,437	7,624
028033-0	UTE	TERMONORTE II	11,684	9,873	11,684
028031-3	UTE	TERMOPERNAMBUCO	7,814	7,864	7,814
031769-1	UTE	TROPICAL BIOENERGIA II	12,980	12,980	-
002913-0	UTE	URUGUAIANA	10,113	10,113	-
030438-7	UTE	U-50 (RNEST)	7,871	7,871	-
029014-9	UTE	VERACEL	4,746	4,550	4,746
031098-0	UTE	KLABIN CELULOSE	7,652	7,652	-
034613-6	EOL	CAMPO LARGO I	12,072	12,072	-
034636-5	EOL	CAMPO LARGO XV	12,072	12,072	-
034637-3	EOL	CAMPO LARGO XVI	12,072	12,072	-
034643-8	EOL	CAMPO LARGO XVIII	12,072	12,072	-
032207-5	EOL	CUMARU I	10,470	10,470	-
032208-3	EOL	CUMARU II	10,470	10,470	-
032209-1	EOL	CUMARU III	10,470	10,470	-
037020-7	EOL	CUMARU IV	10,470	10,470	-
037021-5	EOL	CUMARU V	10,470	10,470	-
038364-3	UFV	MAURITI 1	9,885	9,885	-
038365-1	UFV	MAURITI 2	9,885	9,885	-
038366-0	UFV	MAURITI 3	9,885	9,885	-
038367-8	UFV	MAURITI 4	9,885	9,885	-
038368-6	UFV	MAURITI 5	9,885	9,885	-
038369-4	UFV	MAURITI 6	9,885	9,885	-
038370-8	UFV	MAURITI 7	9,885	9,885	-
038371-6	UFV	MAURITI 8	9,885	9,885	-
038372-4	UFV	MAURITI 9	9,885	9,885	-
037830-5	UFV	LAR DO SOL 1	10,337	10,337	-
037831-3	UFV	LAR DO SOL 2	10,337	10,337	-
037832-1	UFV	LAR DO SOL 3	10,337	10,337	-
037833-0	UFV	LAR DO SOL 4	10,337	10,337	-

Pág. 45 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
037834-8	UFV	LAR DO SOL 5	10,337	10,337	-
037835-6	UFV	LAR DO SOL 6	10,337	10,337	-
037836-4	UFV	LAR DO SOL 7	10,337	10,337	-
037837-2	UFV	LAR DO SOL 8	10,337	10,337	-
037838-0	UFV	LAR DO SOL 9	10,337	10,337	-
037839-9	UFV	LAR DO SOL 10	10,337	10,337	-
033016-7	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 12	10,749	10,749	-
033017-5	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 13	10,749	10,749	-
033020-5	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 16	10,749	10,749	-
033022-1	EOL	VENTOS DE SANTA ANGELA 18	10,749	10,749	-
037548-9	UFV	AC VII	10,703	10,703	-
037549-7	UFV	AC VIII	10,703	10,703	-
037550-0	UFV	AC IX	10,703	10,703	-
037551-9	UFV	AC X	10,703	10,703	-
033846-0	UFV	SAO GONCALO 6	10,894	10,894	-
033847-8	UFV	SAO GONCALO 7	10,894	10,894	-
033849-4	UFV	SAO GONCALO 8	10,894	10,894	-
037578-0	UFV	SAO GONCALO 11	10,894	10,894	-
037579-9	UFV	SAO GONCALO 12	10,894	10,894	-
036975-6	EOL	VILA PIAUI I	10,204	10,204	-
036973-0	EOL	VILA PIAUI II	10,204	10,204	-
036979-9	EOL	VILA PIAUI III	10,204	10,204	-
038142-0	EOL	VILA SERGIPE I	9,916	9,916	-
038143-8	EOL	VILA SERGIPE II	10,204	10,204	-
038144-6	EOL	VILA SERGIPE III	10,204	10,204	-
040608-2	EOL	SERRA DA BABILONIA B	10,827	10,827	-
040610-4	EOL	SERRA DA BABILONIA D	10,668	10,668	-
035240-3	EOL	VENTOS DE ARAPUA 1	10,844	10,844	-
035241-1	EOL	VENTOS DE ARAPUA 2	10,844	10,844	-
035242-0	EOL	VENTOS DE ARAPUA 3	10,844	10,844	-
037952-2	EOL	CANOAS 3	10,844	10,844	-
034644-6	EOL	CHAFARIZ 4	10,844	10,844	-
034646-2	EOL	CHAFARIZ 5	10,844	10,844	-
035325-6	PCH	MATRINCHA	14,615	14,615	-
032495-7	EOL	TERRA SANTA I	10,195	10,195	-
032501-5	EOL	TERRA SANTA II	10,590	10,590	-
040572-8	EOL	DELTA 7 I	9,387	9,387	-
040574-4	EOL	DELTA 8 I	9,387	9,387	-

Pág. 46 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorret)
040573-6	EOL	DELTA 7 II	9,387	9,387	-
038141-1	EOL	VILA RIO GRANDE DO NORTE I	9,916	9,916	-
038140-3	EOL	VILA RIO GRANDE DO NORTE II	9,916	9,916	-
037073-8	EOL	SAO FERNANDO 1	10,428	10,428	-
032487-6	EOL	INHAMBU 2	10,244	10,244	-
037019-3	EOL	CORRUIPAO 2	10,244	10,244	-
037209-9	EOL	CASA NOVA A	10,467	10,467	-
035233-0	EOL	UMBURANA DE CHEIRO	10,628	10,628	-
035229-2	EOL	SERRA DO VENTO	10,628	10,628	-
035222-5	EOL	SERRA DO FOGO	10,628	10,628	-
040878-6	EOL	SERROTE I	9,466	9,466	-
040879-4	EOL	SERROTE II	9,466	9,466	-
040880-8	EOL	SERROTE III	9,466	9,466	-
040881-6	EOL	SERROTE IV	9,466	9,466	-
040882-4	EOL	SERROTE V	9,466	9,466	-
040883-2	EOL	SERROTE VI	9,466	9,466	-
040884-0	EOL	SERROTE VII	9,466	9,466	-
040885-9	EOL	SERROTE VIII	9,466	9,466	-
041906-0	UFV	RIBEIRO GONCALVES III	10,552	10,552	-
034661-6	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 08	10,459	10,459	-
034508-3	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 16	9,753	9,753	-
034511-3	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 21	9,753	9,753	-
034512-1	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 22	9,753	9,753	-
034513-0	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 25	10,459	10,459	-
034514-8	EOL	VENTOS DE SANTA ESPERANCA 26	9,753	9,753	-
037001-0	EOL	ARARINHA AZUL	10,778	10,778	-
037093-2	EOL	TEIU 3	10,778	10,778	-
032405-1	EOL	MUNDO NOVO VI	10,086	10,114	10,086
032404-3	EOL	MUNDO NOVO VII	10,086	10,114	10,086
037581-0	UFV	SAO GONCALO 14	10,839	10,839	-
037582-9	UFV	SAO GONCALO 15	10,839	10,839	-
037584-5	UFV	SAO GONCALO 17	10,839	10,839	-
037585-3	UFV	SAO GONCALO 18	10,839	10,839	-
037586-1	UFV	SAO GONCALO 19	10,839	10,839	-
035158-0	EOL	AFONSO BEZERRA I	10,181	10,181	-
035159-8	EOL	AFONSO BEZERRA II	10,181	10,181	-
035160-1	EOL	AFONSO BEZERRA III	10,181	10,181	-
035161-0	EOL	AFONSO BEZERRA IV	10,181	10,181	-

Pág. 47 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
037626-4	UFV	AC XV	13,694	13,694	-
037627-2	UFV	AC XVI	13,694	13,694	-
037628-0	UFV	AC XVII	13,694	13,694	-
037629-9	UFV	AC XVIII	13,694	13,694	-
037630-2	UFV	AC XIX	13,145	13,694	13,145
037631-0	UFV	AC XX	13,145	13,694	13,145
037632-9	UFV	AC XXI	13,694	13,694	-
037633-7	UFV	AC XXII	13,694	13,694	-
037634-5	UFV	AC XXIII	13,694	13,694	-
034614-4	EOL	CAMPO LARGO VIII	10,855	10,855	-
034631-4	EOL	CAMPO LARGO IX	10,855	10,855	-
034630-6	EOL	CAMPO LARGO X	10,855	10,855	-
034625-0	EOL	CAMPO LARGO XI	10,855	10,855	-
034623-3	EOL	CAMPO LARGO XII	10,855	10,855	-
034622-5	EOL	CAMPO LARGO XIII	10,855	10,855	-
034634-9	EOL	CAMPO LARGO XIV	10,855	10,855	-
034638-1	EOL	CAMPO LARGO XVII	10,855	10,855	-
034645-4	EOL	CAMPO LARGO XIX	10,855	10,855	-
034647-0	EOL	CAMPO LARGO XX	10,855	10,855	-
034648-9	EOL	CAMPO LARGO XXII	10,855	10,855	-
040816-6	EOL	BOQUEIRAO I	10,101	10,101	-
040818-2	EOL	BOQUEIRAO II	10,101	10,101	-
040585-0	EOL	MONTE VERDE VI	10,101	10,101	-
044359-0	EOL	OITIS 2	10,706	10,706	-
044362-0	EOL	OITIS 3	10,706	10,706	-
044363-8	EOL	OITIS 4	10,706	10,706	-
044364-6	EOL	OITIS 5	10,706	10,706	-
044365-4	EOL	OITIS 6	10,706	10,706	-
044366-2	EOL	OITIS 7	10,706	10,706	-
044368-9	EOL	OITIS 9	10,706	10,706	-
044358-1	EOL	OITIS 10	10,706	10,706	-
044360-3	EOL	OITIS 21	10,706	10,706	-
044361-1	EOL	OITIS 22	10,706	10,706	-
032375-6	EOL	SERRA DO MATO I	9,994	9,994	-
032376-4	EOL	SERRA DO MATO II	9,994	9,994	-
032377-2	EOL	SERRA DO MATO III	9,994	9,994	-
032378-0	EOL	SERRA DO MATO IV	9,994	9,994	-
032453-1	EOL	SERRA DO MATO V	9,994	9,994	-

Pág. 48 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
032379-9	EOL	SERRA DO MATO VI	9,994	9,994	-
035165-2	EOL	ANGICOS I	10,181	10,181	-
035166-0	EOL	ANGICOS II	10,181	10,181	-
040857-3	UFV	JANAUBA 1	10,816	10,816	-
040858-1	UFV	JANAUBA 2	10,816	10,816	-
040859-0	UFV	JANAUBA 3	10,816	10,816	-
040860-3	UFV	JANAUBA 4	10,816	10,816	-
040861-1	UFV	JANAUBA 5	10,816	10,816	-
040862-0	UFV	JANAUBA 6	10,816	10,816	-
040863-8	UFV	JANAUBA 7	10,816	10,816	-
040864-6	UFV	JANAUBA 8	10,816	10,816	-
040865-4	UFV	JANAUBA 9	10,816	10,816	-
040866-2	UFV	JANAUBA 10	10,816	10,816	-
040867-0	UFV	JANAUBA 11	10,816	10,816	-
040868-9	UFV	JANAUBA 12	10,816	10,816	-
040869-7	UFV	JANAUBA 13	10,816	10,816	-
040870-0	UFV	JANAUBA 14	10,816	10,816	-
040871-9	UFV	JANAUBA 15	10,816	10,816	-
040872-7	UFV	JANAUBA 16	10,816	10,816	-
040873-5	UFV	JANAUBA 17	10,816	10,816	-
040874-3	UFV	JANAUBA 18	10,816	10,816	-
040875-1	UFV	JANAUBA 19	10,816	10,816	-
040876-0	UFV	JANAUBA 20	10,816	10,816	-
043284-9	UFV	JUAZEIRO V	11,383	11,383	-
043285-7	UFV	JUAZEIRO VI	11,383	11,383	-
043286-5	UFV	JUAZEIRO VII	11,383	11,383	-
044754-4	UFV	JUAZEIRO VIII	11,383	11,383	-
045153-3	UFV	MONTE VERDE SOLAR I	9,998	9,998	-
045154-1	UFV	MONTE VERDE SOLAR II	9,998	9,998	-
045155-0	UFV	MONTE VERDE SOLAR III	9,998	9,998	-
045156-8	UFV	MONTE VERDE SOLAR IV	9,998	9,998	-
045020-0	UFV	MONTE VERDE SOLAR V	9,998	9,998	-
045022-7	UFV	MONTE VERDE SOLAR VI	9,998	9,998	-
045021-9	UFV	MONTE VERDE SOLAR VII	9,998	9,998	-
032194-0	EOL	AW SANTA REGIA	10,154	10,154	-
032080-3	EOL	AW SAO JOAO	10,154	10,154	-
033552-5	EOL	MUNDO NOVO V	10,114	10,114	-
037076-2	EOL	SAO FERNANDO 3	10,131	10,131	-

Pág. 49 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
043208-3	UFV	RAIOS DO PARNAIBA IV	10,591	10,591	-
043213-0	UFV	RAIOS DO PARNAIBA X	10,591	10,591	-
040848-4	UFV	EMTEP 3	11,329	11,329	-
040766-6	UFV	SOBRAL I	10,548	10,548	-
040725-9	UFV	BELMONTE 1-1	9,968	9,968	-
040726-7	UFV	BELMONTE 1-2	9,968	9,968	-
040727-5	UFV	BELMONTE 1-3	9,968	9,968	-
040728-3	UFV	BELMONTE 1-4	9,968	9,968	-
035659-0	UFV	CASSILANDIA 1	11,274	11,274	-
035660-3	UFV	CASSILANDIA 2	11,274	11,274	-
035661-1	UFV	CASSILANDIA 3	11,274	11,274	-
035662-0	UFV	CASSILANDIA 4	11,274	11,274	-
035663-8	UFV	CASSILANDIA 5	11,274	11,274	-
035664-6	UFV	CASSILANDIA 6	11,274	11,274	-
032066-8	UFV	SOL DO SERTAO VIII	10,732	10,732	-
032052-8	UFV	SOL DO SERTAO XIII	10,732	10,732	-
032059-5	UFV	TERRA SOL XI	10,732	10,732	-
032050-1	UFV	SOL DO SERTAO XII	10,732	10,732	-
032065-0	UFV	SOL DO SERTAO XIV	10,715	10,715	-
032049-8	UFV	SOL DO SERTAO XXXV	10,715	10,715	-
032067-6	UFV	SOL DO SERTAO XXXVI	10,715	10,715	-
032053-6	UFV	TERRA DO SOL VII	10,732	10,732	-
041905-2	UFV	RIBEIRO GONCALVES II	10,552	10,552	-
041907-9	UFV	RIBEIRO GONCALVES IV	10,552	10,552	-
037403-2	UFV	AC III	13,145	13,694	13,145
037404-0	UFV	AC IV	13,694	13,694	-
037390-7	UFV	AC V	13,694	13,694	-
037405-9	UFV	AC VI	13,694	13,694	-
040186-2	UFV	DELIO BERNARDINO VIII	10,651	10,651	-
033429-4	EOL	FILGUEIRA I	9,938	9,938	-
033430-8	EOL	FILGUEIRA II	9,938	9,938	-
045824-4	UTE	PUMA II	10,374	10,374	-
038283-3	UFV	RAIOS DO POETA I	9,994	9,994	-
038284-1	UFV	RAIOS DO POETA II	9,994	9,994	-
040594-9	EOL	VILA ESPIRITO SANTO I	10,102	10,102	-
040595-7	EOL	VILA ESPIRITO SANTO II	10,102	10,102	-
040596-5	EOL	VILA ESPIRITO SANTO III	10,102	10,102	-
040597-3	EOL	VILA ESPIRITO SANTO IV	10,221	10,221	-

Pág. 50 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
040598-1	EOL	VILA ESPIRITO SANTO V	10,102	10,102	-
036977-2	EOL	VILA ALAGOAS II	10,102	10,102	-
038032-6	EOL	BARAUNAS IV	11,225	11,225	-
038031-8	EOL	BARAUNAS XV	11,225	11,225	-
036993-4	EOL	BARAUNAS XX	11,225	11,225	-
040600-7	EOL	POTIGUAR B31	10,064	10,064	-
040601-5	EOL	POTIGUAR B32	10,221	10,221	-
040602-3	EOL	POTIGUAR B33	10,221	10,221	-
043218-0	EOL	CATANDUBA RN I	9,680	9,680	-
043219-9	EOL	CATANDUBA RN II	9,680	9,680	-
033964-4	EOL	BAIXA DO SITIO	9,994	9,994	-
033598-3	EOL	ACAUA II	10,925	10,925	-
033597-5	EOL	ACAUA I	10,925	10,925	-
043249-0	UTE	BRACELL	9,402	9,402	-
034778-7	EOL	SERRA DAS ALMAS I	10,339	10,622	10,339
034779-5	EOL	SERRA DAS ALMAS II	10,339	10,622	10,339
034780-9	EOL	SERRA DAS ALMAS III	10,339	10,622	10,339
037084-3	EOL	SERRA DAS ALMAS IV	10,339	10,622	10,339
037086-0	EOL	SERRA DAS ALMAS V	10,339	10,622	10,339
034781-7	EOL	SERRA DAS ALMAS VI	10,339	10,622	10,339
035645-0	UFV	BOM LUGAR IV	9,346	9,346	-
035680-8	UFV	BOM LUGAR V	9,346	9,346	-
035672-7	UFV	BOM LUGAR VI	9,346	9,346	-
035676-0	UFV	BOM LUGAR VII	9,346	9,346	-
035679-4	UFV	BOM LUGAR VIII	9,346	9,346	-
035675-1	UFV	BOM LUGAR IX	9,346	9,346	-
046525-9	UFV	LUZEIRO 1	8,205	8,205	-
046526-7	UFV	LUZEIRO 2	8,205	8,205	-
046527-5	UFV	LUZEIRO 3	8,205	8,205	-
046528-3	UFV	LUZEIRO 4	8,205	8,205	-
046529-1	UFV	LUZEIRO 5	8,205	8,205	-
046530-5	UFV	LUZEIRO 6	8,205	8,205	-
042991-0	UFV	HELIO VALGAS 1	10,725	10,725	-
042992-9	UFV	HELIO VALGAS 2	10,725	10,725	-
042993-7	UFV	HELIO VALGAS 3	10,725	10,725	-
042994-5	UFV	HELIO VALGAS 4	10,725	10,725	-
042995-3	UFV	HELIO VALGAS 5	10,725	10,725	-
042996-1	UFV	HELIO VALGAS 6	10,725	10,725	-

Pág. 51 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
042997-0	UFV	HELIO VALGAS 7	10,725	10,725	-
042998-8	UFV	HELIO VALGAS 8	10,725	10,725	-
042999-6	UFV	HELIO VALGAS 9	10,725	10,725	-
043001-3	UFV	HELIO VALGAS 10	10,725	10,725	-
044553-3	EOL	PAU FERRO II	10,654	10,654	-
044554-1	EOL	TACAICO II	10,654	10,654	-
044865-6	UTE	FS SORRISO	12,775	12,775	-
032567-8	EOL	TUCANO II	9,262	9,262	-
032568-6	EOL	TUCANO III	9,262	9,262	-
032569-4	EOL	TUCANO IV	9,262	9,262	-
032570-8	EOL	TUCANO V	9,366	9,366	-
032578-3	EOL	TUCANO VI	9,262	9,262	-
032579-1	EOL	TUCANO VII	9,262	9,262	-
032580-5	EOL	TUCANO VIII	9,262	9,262	-
032583-0	EOL	TUCANO IX	9,366	9,366	-
032584-8	EOL	TUCANO X	9,262	9,262	-
036988-8	EOL	TUCANO XI	9,366	9,366	-
036989-6	EOL	TUCANO XVI	9,262	9,262	-
036994-2	EOL	TUCANO XIII	9,366	9,366	-
040696-1	EOL	TUCANO XVII	9,366	9,366	-
032417-5	EOL	MORRO BRANCO II	10,710	10,710	-
045570-9	UFV	SOL DO SAO FRANCISCO	10,710	10,710	-
033864-8	EOL	ACAUA III	9,994	9,994	-
043147-8	UFV	JAIBA CN	14,061	14,061	-
043148-6	UFV	JAIBA CE	14,061	14,061	-
043150-8	UFV	JAIBA C	14,061	14,061	-
043151-6	UFV	JAIBA CO	14,061	14,061	-
043152-4	UFV	JAIBA L2	14,061	14,061	-
043153-2	UFV	JAIBA NO2	14,061	14,061	-
043154-0	UFV	JAIBA NE2	14,061	14,061	-
043155-9	UFV	JAIBA SE2	14,061	14,061	-
043156-7	UFV	JAIBA SO	14,061	14,061	-
043157-5	UFV	JAIBA NE3	14,061	14,061	-
043158-3	UFV	JAIBA S	14,061	14,061	-
043163-0	UFV	JAIBA L1	14,061	14,061	-
043164-8	UFV	JAIBA CS	14,061	14,061	-
040886-7	UTE	CGVE INNOVA	9,334	9,334	-
044469-3	UFV	LUZIA 2	9,789	9,789	-

Pág. 52 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorret)
044470-7	UFV	LUZIA 3	9,789	9,789	-
037077-0	EOL	SAO FERNANDO 4	10,048	10,048	-
047255-7	UFV	FLOR DE MANDACARU	9,893	9,893	-
046742-1	EOL	TODA ENERGIA DO BRASIL	9,991	9,991	-
046552-6	UFV	SOL DO PIAUI	10,928	10,928	-
032398-5	EOL	VENTOS DE ICAPUI	10,410	10,410	-
032401-9	EOL	SAO FELICIO	10,410	10,410	-
032539-2	EOL	SERRA VERDE I	10,566	10,566	-
032540-6	EOL	SERRA VERDE II	10,566	10,566	-
032541-4	EOL	SERRA VERDE III	10,566	10,566	-
032542-2	EOL	SERRA VERDE IV	10,566	10,566	-
032543-0	EOL	SERRA VERDE V	10,566	10,566	-
032843-0	UFV	COREMAS IV	10,107	10,107	-
032865-0	UFV	COREMAS VI	10,107	10,107	-
032882-0	UFV	COREMAS VII	10,107	10,107	-
032888-0	UFV	COREMAS V	10,107	10,107	-
034037-5	UFV	PITOMBEIRA	10,432	10,432	-
034398-6	UFV	TABOLEIRO DO MEIO II	10,107	10,107	-
034399-4	UFV	TABOLEIRO DO MEIO III	9,487	9,487	-
034400-1	UFV	TABOLEIRO DO MEIO IV	9,487	9,487	-
034405-2	UFV	XAXADO 1	10,238	10,238	-
034406-0	UFV	XAXADO 2	10,238	10,238	-
034407-9	UFV	XAXADO 3	10,238	10,238	-
034655-1	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 3	10,705	10,705	-
034656-0	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 4	10,705	10,705	-
034657-8	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 10	10,966	10,966	-
034658-6	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 11	10,966	10,966	-
034659-4	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 12	10,966	10,966	-
034660-8	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 14	10,776	10,776	-
034809-0	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 1	10,705	10,705	-
034811-2	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 2	10,536	10,536	-
034829-5	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 5	10,705	10,705	-
034830-9	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 6	10,705	10,705	-
034838-4	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 7	10,705	10,705	-
034848-1	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 8	10,966	10,966	-
034849-0	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 9	10,966	10,966	-
034850-3	EOL	VENTOS DE SAO VITOR 13	10,776	10,776	-
035249-7	EOL	VENTOS DE SANTO ANTERO	10,928	10,928	-

Pág. 53 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
035250-0	EOL	VENTOS DE SAO BERNARDO	10,928	10,928	-
035683-2	UFV	TABOLEIRO DO MEIO V	10,107	10,107	-
037005-3	EOL	CAETITE E	10,496	10,496	-
037006-1	EOL	CAETITE F	10,496	10,496	-
037465-2	UFV	CIRANDA 1	10,434	10,434	-
037466-0	UFV	CIRANDA 2	10,434	10,434	-
037479-2	UFV	FUTURA 1	10,383	10,383	-
037480-6	UFV	FUTURA 2	10,383	10,383	-
037481-4	UFV	FUTURA 3	10,383	10,383	-
037482-2	UFV	FUTURA 4	10,383	10,383	-
037483-0	UFV	FUTURA 5	10,383	10,383	-
037484-9	UFV	FUTURA 6	10,383	10,383	-
037485-7	UFV	FUTURA 7	10,383	10,383	-
037486-5	UFV	FUTURA 8	10,383	10,383	-
037487-3	UFV	FUTURA 9	10,383	10,383	-
037488-1	UFV	FUTURA 10	10,383	10,383	-
037489-0	UFV	FUTURA 11	10,383	10,383	-
037490-3	UFV	FUTURA 12	10,383	10,383	-
037491-1	UFV	FUTURA 13	10,383	10,383	-
037492-0	UFV	FUTURA 14	10,383	10,383	-
037493-8	UFV	FUTURA 15	10,383	10,383	-
037494-6	UFV	FUTURA 16	10,383	10,383	-
037495-4	UFV	FUTURA 17	10,383	10,383	-
037496-2	UFV	FUTURA 18	10,383	10,383	-
037497-0	UFV	FUTURA 19	10,383	10,383	-
037498-9	UFV	FUTURA 20	10,383	10,383	-
037499-7	UFV	FUTURA 21	10,383	10,383	-
037500-4	UFV	FUTURA 22	10,383	10,383	-
037516-0	UFV	CIRANDA 3	10,434	10,434	-
037749-0	UFV	MENDUBIM I	10,680	10,680	-
037750-3	UFV	MENDUBIM II	10,680	10,680	-
037751-1	UFV	MENDUBIM III	10,680	10,680	-
037752-0	UFV	MENDUBIM IV	10,680	10,680	-
037753-8	UFV	MENDUBIM V	10,680	10,680	-
037754-6	UFV	MENDUBIM VI	10,680	10,680	-
037755-4	UFV	MENDUBIM VII	10,680	10,680	-
037769-4	UFV	MENDUBIM VIII	10,680	10,680	-
037770-8	UFV	MENDUBIM IX	10,680	10,680	-

Pág. 54 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
037771-6	UFV	MENDUBIM X	10,680	10,680	-
037772-4	UFV	MENDUBIM XI	10,680	10,680	-
037773-2	UFV	MENDUBIM XII	10,680	10,680	-
037774-0	UFV	MENDUBIM XIII	10,680	10,680	-
037783-0	UFV	MARANGATU 4	9,639	9,639	-
037784-8	UFV	MARANGATU 5	9,639	9,639	-
037785-6	UFV	MARANGATU 6	9,639	9,639	-
037786-4	UFV	MARANGATU 1	9,639	9,639	-
037787-2	UFV	MARANGATU 2	9,639	9,639	-
037788-0	UFV	MARANGATU 3	9,639	9,639	-
037870-4	UFV	LAVRAS 6	9,051	9,051	-
037871-2	UFV	LAVRAS 7	9,051	9,051	-
037872-0	UFV	LAVRAS 8	9,051	9,051	-
037873-9	UFV	PARATINGA I	10,686	10,686	-
037874-7	UFV	PARATINGA II	10,686	10,686	-
037878-0	UFV	PARATINGA III	10,686	10,686	-
037879-8	UFV	PARATINGA IV	10,686	10,686	-
037916-6	UFV	COREMAS VIII	10,107	10,107	-
038103-9	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 1	10,489	10,489	-
038104-7	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 2	10,489	10,489	-
038106-3	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 4	10,489	10,489	-
038110-1	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 16	10,489	10,489	-
038111-0	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 17	10,489	10,489	-
038112-8	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 18	10,489	10,489	-
038349-0	UFV	MARANGATU 7	9,639	9,639	-
038350-3	UFV	MARANGATU 8	9,639	9,639	-
038351-1	UFV	MARANGATU 9	9,639	9,639	-
038352-0	UFV	MARANGATU 10	9,639	9,639	-
038353-8	UFV	MARANGATU 11	9,639	9,639	-
038354-6	UFV	MARANGATU 12	9,639	9,639	-
038389-9	UFV	PANATI 1	9,873	9,873	-
038390-2	UFV	PANATI 2	9,873	9,873	-
038392-9	UFV	PANATI 3	9,873	9,873	-
038393-7	UFV	PANATI 4	9,873	9,873	-
038394-5	UFV	PANATI 5	9,873	9,873	-
038395-3	UFV	PANATI 6	9,873	9,873	-
038396-1	UFV	SITIA 1	9,873	9,873	-
038397-0	UFV	SITIA 2	9,873	9,873	-

Pág. 55 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
040626-0	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 8	10,489	10,489	-
040629-5	EOL	VENTOS DE SAO ROQUE 11	10,489	10,489	-
040735-6	UFV	BELMONTE 2-1	10,238	10,238	-
040736-4	UFV	BELMONTE 2-2	10,238	10,238	-
040737-2	UFV	BELMONTE 2-3	10,238	10,238	-
040738-0	UFV	BELMONTE 2-4	10,238	10,238	-
040739-9	UFV	BELMONTE 2-5	10,238	10,238	-
040777-1	EOL	BREJINHOS A	10,496	10,496	-
040778-0	EOL	BREJINHOS B	10,496	10,496	-
040794-1	EOL	GRAVIER	10,242	10,242	-
041908-7	UFV	RIBEIRO GONCALVES V	10,652	10,652	-
041909-5	UFV	RIBEIRO GONCALVES VI	10,652	10,652	-
043267-9	UFV	BELMONTE 2-6	10,238	10,238	-
043275-0	EOL	SERRA DO SERIDO XI	9,909	10,042	9,909
043276-8	EOL	SERRA DO SERIDO XII	9,978	10,146	9,978
043277-6	EOL	SERRA DO SERIDO XIV	9,909	10,042	9,909
044295-0	UFV	RIBEIRO GONCALVES VII	10,652	10,652	-
044296-8	UFV	RIBEIRO GONCALVES VIII	10,652	10,652	-
044495-2	UFV	SERRA DO MATO III	10,234	10,234	-
044496-0	UFV	SERRA DO MATO IV	10,234	10,234	-
045488-5	UFV	DOURADO 11	10,498	10,498	-
045489-3	UFV	DOURADO 12	10,498	10,498	-
045490-7	UFV	DOURADO 13	10,498	10,498	-
045491-5	UFV	DOURADO 14	10,498	10,498	-
045492-3	UFV	DOURADO 15	10,498	10,498	-
045700-0	UFV	DOURADO 16	10,498	10,498	-
045701-9	UFV	DOURADO 17	10,498	10,498	-
045702-7	UFV	DOURADO 18	10,498	10,498	-
045703-5	UFV	DOURADO 19	10,498	10,498	-
045704-3	UFV	DOURADO 20	10,498	10,498	-
046083-4	UFV	RIACHO DA SERRA 4	10,688	10,688	-
046094-0	UFV	MORADA DO SOL 5	8,991	8,991	-
046095-8	UFV	MORADA DO SOL 6	8,991	8,991	-
046096-6	UFV	MORADA DO SOL 3	8,991	8,991	-
046097-4	UFV	MORADA DO SOL 4	8,991	8,991	-
046098-2	UFV	MORADA DO SOL 2	8,991	8,991	-
046099-0	UFV	MORADA DO SOL 1	8,991	8,991	-
046515-1	UFV	ALTITUDE 1	10,688	10,688	-

Pág. 56 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
046516-0	UFV	ALTITUDE 2	10,688	10,688	-
046517-8	UFV	ALTITUDE 3	10,688	10,688	-
046518-6	UFV	ALTITUDE 4	10,688	10,688	-
046519-4	UFV	ALTITUDE 5	10,688	10,688	-
046520-8	UFV	ALTITUDE 6	10,688	10,688	-
046521-6	UFV	ALTITUDE 7	10,688	10,688	-
046522-4	UFV	ALTITUDE 8	10,688	10,688	-
046533-0	UFV	ALTITUDE 9	10,688	10,688	-
046534-8	UFV	ALTITUDE 10	10,688	10,688	-
046535-6	UFV	ALTITUDE 11	10,688	10,688	-
046536-4	UFV	ALTITUDE 12	10,688	10,688	-
046537-2	UFV	ALTITUDE 13	10,688	10,688	-
046538-0	UFV	ALTITUDE 14	10,688	10,688	-
046539-9	UFV	ALTITUDE 15	10,447	10,688	10,447
046565-8	UFV	AVENTURA SOLAR	10,375	10,375	-
046577-1	UFV	SOLAR IRAPURU I	10,408	10,408	-
046578-0	UFV	SOLAR IRAPURU II	10,408	10,408	-
046579-8	UFV	SOLAR IRAPURU III	10,794	10,794	-
046582-8	UFV	RIACHO DA SERRA 5	10,688	10,688	-
046583-6	UFV	RIACHO DA SERRA 6	10,688	10,688	-
046584-4	UFV	RIACHO DA SERRA 7	10,447	10,688	10,447
046585-2	UFV	RIACHO DA SERRA 8	10,688	10,688	-
046718-9	UFV	CELEO BARREIRAS I	10,605	10,605	-
046719-7	UFV	CELEO BARREIRAS II	10,605	10,605	-
046720-0	UFV	CELEO BARREIRAS III	10,605	10,605	-
046721-9	UFV	CELEO BARREIRAS IV	10,605	10,605	-
046722-7	UFV	CELEO BARREIRAS V	10,605	10,605	-
046723-5	UFV	CELEO BARREIRAS VI	10,605	10,605	-
046724-3	UFV	CELEO BARREIRAS VII	10,605	10,605	-
046725-1	UFV	CELEO BARREIRAS VIII	10,605	10,605	-
046726-0	UFV	CELEO BARREIRAS IX	10,605	10,605	-
046727-8	UFV	CELEO BARREIRAS X	10,605	10,605	-
046757-0	EOL	CANUDOS I	9,235	9,235	-
046758-8	EOL	CANUDOS II	9,235	9,235	-
047062-7	UFV	TABOLEIRO DO MEIO VI	10,107	10,107	-
047063-5	UFV	TABOLEIRO DO MEIO VII	10,107	10,107	-
047064-3	UFV	TABOLEIRO DO MEIO VIII	10,107	10,107	-
047198-4	EOL	CAJUINA A7	10,452	10,452	-

Pág. 57 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorret)
047235-2	EOL	CAJUINA A1	10,452	10,452	-
047236-0	EOL	CAJUINA A2	10,452	10,452	-
047237-9	EOL	CAJUINA A3	10,452	10,452	-
047238-7	EOL	CAJUINA B12	10,452	10,452	-
047239-5	EOL	CAJUINA A4	10,452	10,452	-
047240-9	EOL	CAJUINA C16	10,452	10,452	-
047241-7	EOL	CAJUINA B11	10,342	10,452	10,342
047242-5	EOL	CAJUINA B16	10,452	10,452	-
047243-3	EOL	CAJUINA E6	10,342	10,452	10,342
047244-1	EOL	CAJUINA A5	10,342	10,452	10,342
047245-0	EOL	CAJUINA C15	10,342	10,452	10,342
047246-8	EOL	CAJUINA B18	10,452	10,452	-
047247-6	EOL	CAJUINA A6	10,342	10,452	10,342
047339-1	UFV	ZIMBA ENVOLVERE I	10,524	10,524	-
047340-5	UFV	ZIMBA ENVOLVERE II	10,524	10,524	-
047341-3	UFV	ZIMBA ENVOLVERE III	10,524	10,524	-
047422-3	UFV	SERRA DO MEL V	10,452	10,452	-
047423-1	UFV	SERRA DO MEL VI	10,452	10,452	-
047424-0	UFV	SERRA DO MEL III	10,452	10,452	-
047425-8	UFV	SERRA DO MEL IV	10,452	10,452	-
048511-0	EOL	VENTOS DE SANTA ALEXANDRINA	10,928	10,928	-
048512-8	EOL	VENTOS DE SANTO ALDERICO	10,928	10,928	-
048513-6	EOL	VENTOS DE SANTO APOLINARIO	10,928	10,928	-
048514-4	EOL	VENTOS DE SAO CAIO	10,928	10,928	-
048515-2	EOL	VENTOS DE SAO CIRIACO	10,928	10,928	-
048516-0	EOL	VENTOS DE SAO CIRO	10,928	10,928	-
048517-9	EOL	VENTOS DE SAO JOAO PAULO II	10,928	10,928	-
048611-6	UTE	EUCA ENERGY	12,763	12,763	-
048639-6	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA I	11,207	11,207	-
048640-0	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA II	11,207	11,207	-
048641-8	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA III	11,207	11,207	-
048642-6	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA IV	11,207	11,207	-
048643-4	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA V	11,207	11,207	-
048644-2	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA VI	11,207	11,207	-
048645-0	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA VII	11,207	11,207	-
048646-9	UFV	FAZENDA BOA ESPERANCA VIII	11,207	11,207	-
048704-0	EOL	VENTOS DE SAO CRISPIM	10,928	10,928	-
049053-9	UFV	SOLAR IRAPURU IV	10,408	10,408	-

Pág. 58 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
049054-7	UFV	SOLAR IRAPURU V	10,408	10,408	-
049055-5	UFV	SOLAR IRAPURU VI	10,408	10,408	-
049056-3	UFV	SOLAR IRAPURU VII	10,408	10,408	-
049142-0	EOL	PEDRA PINTADA I	10,705	10,705	-
049143-8	EOL	PEDRA PINTADA II	10,705	10,705	-
049144-6	EOL	PEDRA PINTADA III	10,705	10,705	-
049145-4	EOL	PEDRA PINTADA IV	10,705	10,705	-
049170-5	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 01	10,556	10,556	-
049171-3	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 02	10,556	10,556	-
049172-1	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 03	10,556	10,556	-
049173-0	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 04	10,556	10,556	-
049174-8	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 05	10,556	10,556	-
049175-6	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 06	10,556	10,556	-
049176-4	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 07	10,556	10,556	-
049177-2	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 08	10,556	10,556	-
049178-0	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 09	10,556	10,556	-
049179-9	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 10	10,556	10,556	-
049180-2	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 11	10,556	10,556	-
049181-0	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 12	10,411	10,556	10,411
049182-9	EOL	VENTOS DE SAO RICARDO 13	10,556	10,556	-
049700-2	UFV	SERRA DO MEL IX	10,549	10,549	-
049701-0	UFV	SERRA DO MEL X	10,549	10,549	-
048905-0	UFV	OURO 1	10,387	10,387	-
048906-9	UFV	OURO 2	10,387	10,387	-
048907-7	UFV	OURO 3	10,387	10,387	-
048908-5	UFV	OURO 4	10,387	10,387	-
048909-3	UFV	OURO 5	10,387	10,387	-
048910-7	UFV	OURO 6	10,387	10,387	-
048911-5	UFV	OURO 7	10,387	10,387	-
048912-3	UFV	OURO 8	10,387	10,387	-
048913-1	UFV	OURO 9	10,387	10,387	-
048914-0	UFV	OURO 10	10,387	10,387	-
048915-8	UFV	OURO 11	10,387	10,387	-
048916-6	UFV	OURO 12	10,387	10,387	-
048917-4	UFV	OURO 13	10,387	10,387	-
048918-2	UFV	OURO 14	10,387	10,387	-
048919-0	UFV	OURO 15	10,387	10,387	-
048920-4	UFV	OURO 16	10,387	10,387	-

Pág. 59 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
048921-2	UFV	OURO 17	10,387	10,387	-
048922-0	UFV	OURO 18	10,387	10,387	-
044511-8	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XV	10,728	10,728	-
044512-6	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XVI	10,728	10,728	-
044513-4	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XVII	10,728	10,728	-
044514-2	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XVIII	10,728	10,728	-
044510-0	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XIX	10,728	10,728	-
044515-0	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XX	10,728	10,728	-
049771-1	UFV	SERAO SOLAR BARREIRAS XXI	10,728	10,728	-
044940-7	EOL	AROEIRA 1	10,364	10,476	10,364
044947-4	EOL	AROEIRA 2	10,364	10,476	10,364
044948-2	EOL	AROEIRA 3	10,364	10,476	10,364
044949-0	EOL	AROEIRA 4	10,364	10,476	10,364
044950-4	EOL	AROEIRA 5	10,364	10,476	10,364
044951-2	EOL	AROEIRA 6	10,364	10,476	10,364
044952-0	EOL	AROEIRA 7	10,364	10,476	10,364
044953-9	EOL	AROEIRA 8	10,364	10,476	10,364
049291-4	UFV	SKY SAO MAMEDE I	10,042	10,042	-
049292-2	UFV	SKY SAO MAMEDE II	10,042	10,042	-
049293-0	UFV	SKY SAO MAMEDE III	10,042	10,042	-
049294-9	UFV	SKY SAO MAMEDE IV	10,042	10,042	-
049295-7	UFV	SKY SAO MAMEDE V	10,042	10,042	-
049296-5	UFV	SKY SAO MAMEDE VI	10,042	10,042	-
049297-3	UFV	SKY SAO MAMEDE VII	10,042	10,042	-
049298-1	UFV	SKY SAO MAMEDE VIII	10,042	10,042	-
049299-0	UFV	SKY SAO MAMEDE IX	10,042	10,042	-
049300-7	UFV	SKY SAO MAMEDE X	10,042	10,042	-
047212-3	EOL	CANUDOS V	8,934	8,934	-
047213-1	EOL	CANUDOS VI	8,934	8,934	-
047214-0	EOL	CANUDOS VIII	8,934	8,934	-
047211-5	EOL	CANUDOS IX	8,934	8,934	-
047216-6	EOL	CANUDOS XI	8,934	8,934	-
047217-4	EOL	CANUDOS XII	8,934	8,934	-
035631-0	UFV	PARANAIBA 1	12,202	12,202	-
035632-8	UFV	PARANAIBA 2	12,408	12,408	-
035633-6	UFV	PARANAIBA 3	12,408	12,408	-
035634-4	UFV	PARANAIBA 4	12,408	12,408	-
035635-2	UFV	PARANAIBA 5	12,408	12,408	-

Pág. 60 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG NÚCLEO	Tipo	Nome	TUST (R\$/kW)		
			Aplicação	Estabilizada Atualizada	Transição (§84 do Sub. 9.4 do Prorot)
035636-0	UFV	PARANAIBA 6	12,408	12,408	-
035637-9	UFV	PARANAIBA 7	12,408	12,408	-
043187-7	UFV	PARANAIBA 8	12,408	12,408	-
049425-9	UFV	PARANAIBA 9	12,408	12,408	-
049426-7	UFV	PARANAIBA 10	12,408	12,408	-
049427-5	UFV	PARANAIBA 11	12,408	12,408	-
033831-1	EOL	SANTO AGOSTINHO 1	10,698	10,698	-
033833-8	EOL	SANTO AGOSTINHO 2	10,698	10,698	-
033834-6	EOL	SANTO AGOSTINHO 3	10,698	10,698	-
033835-4	EOL	SANTO AGOSTINHO 4	10,698	10,698	-
033836-2	EOL	SANTO AGOSTINHO 5	10,698	10,698	-
033838-9	EOL	SANTO AGOSTINHO 6	10,698	10,698	-
033853-2	EOL	SANTO AGOSTINHO 13	10,698	10,698	-
033854-0	EOL	SANTO AGOSTINHO 14	10,698	10,698	-
033857-5	EOL	SANTO AGOSTINHO 17	10,698	10,698	-
033872-9	EOL	SANTO AGOSTINHO 18	10,698	10,698	-
033875-3	EOL	SANTO AGOSTINHO 21	10,698	10,698	-
035214-4	EOL	SANTO AGOSTINHO 25	10,698	10,698	-
035215-2	EOL	SANTO AGOSTINHO 26	10,698	10,698	-
035216-0	EOL	SANTO AGOSTINHO 27	10,698	10,698	-
028620-6	UTE	LWARCEL	9,393	9,393	-
056350-1	UTE	VIANA 1	8,422	8,422	-

Pág. 61 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO III – TARIFAS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO APLICÁVEIS AO SEGMENTO CONSUMO

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
2338	DOIS CORREGOS - 138	7,725	7,711	6,825	6,825
543	TRES IRMAOS - 138	6,463	6,251	0,142	0,142
542	TRES IRMAOS - 440	6,374	6,145	-	-
1903	TRES LAGOAS 1 - 138	6,529	6,332	6,825	6,825
8344	ABAIARA - 230	6,365	6,180	-	-
6203	ABAIXADORA - 69	6,578	6,413	1,237	1,237
9739	ABDON BATISTA - 230	8,266	8,400	-	-
9738	ABDON BATISTA - 525	8,380	8,539	-	-
6931	ABUNA - 138	4,241	3,682	2,839	2,839
6930	ABUNA - 230	4,241	3,682	-	-
6700	ACAILANDIA - 500	6,556	6,347	-	-
5923	ACARAT CE - 230	6,753	6,558	-	-
5318	ACARAT-CE500	6,771	6,578	-	-
5486	ACARAU II – 230	6,745	6,550	-	-
1596	ACESITA - 230	8,520	8,585	-	-
5463	ACU II - 69	6,299	6,044	4,722	4,722
5468	ACU II - 138	6,362	6,118	0,483	0,483
5461	ACU II - 230	6,299	6,044	-	-
5351	ACU III - 230	6,331	6,082	-	-
5350	ACU III - 500	6,395	6,150	-	-
173	ADRIANOPOLIS - 138	7,677	7,597	0,854	0,854
140	ADRIANOPOLIS - 345	7,707	7,632	-	-
106	ADRIANOPOLIS - 500	7,591	7,516	-	-
2974	AGUAS LINDAS - 69	7,854	7,791	4,199	4,199
2987	AG.LINDAS230	7,854	7,791	-	-
5106	ANGELIM - 13,8	7,154	7,014	2,537	2,537
3801	AGUAI - 138	7,711	7,682	6,825	6,825
452	AGUA AZUL - 138	7,989	7,989	0,139	0,139
453	AGUA AZUL - 440	7,966	7,965	-	-
4043	AIMORES - 230	7,203	7,054	-	-
3934	AJINOMOTO BIO - 138	8,528	8,640	6,825	6,825
5796	ALAGOINHA 2 - 69	8,174	8,413	2,663	2,663
6000	ALAGOAS 2 - 230	8,174	8,413	-	-
1185	ALEGRETE2 - 69	8,681	9,022	3,038	3,038
1186	ALEGRETE2 - 230	8,685	9,033	-	-
8163	ALEX - 230	6,339	6,117	-	-
6523	ALTAMIRA - 69	7,446	7,335	5,276	5,276
6521	ALTAMIRA - 230	7,446	7,335	-	-
668	ALTA PAULISTA - 400	6,696	6,529	-	-
2336	AMPARO - 138	7,858	7,847	6,825	6,825

Pág. 62 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
1079	ANASTACIO - 138	7,306	7,349	0,854	0,854
1078	ANASTACIO - 230	7,297	7,337	-	-
3840	AVANTI N.CORT - 138	6,523	6,325	6,825	6,825
3882	ANDRADINA - 138	6,533	6,333	6,781	6,781
44594	ANEMUS - 230	6,254	5,992	-	-
5100	ANGELIM - 500	7,000	6,856	-	-
5103	ANGELIM - 69	7,154	7,014	2,537	2,537
5101	ANGELIM - 230	7,154	7,014	-	-
185	ANGRA 1 - 138	7,476	7,386	2,592	2,592
105	ANGRA - 500	7,384	7,284	-	-
1773	ANGRA AMPLA - 138	7,523	7,437	5,223	5,223
762	ANHANGUERA - 69	7,169	7,137	5,796	5,796
761	ANHANGUERA - 138	7,174	7,141	1,652	1,652
760	ANHANGUERA GO - 230	7,169	7,137	-	-
444	ANHANGUERA - 88	8,192	8,201	0,311	0,311
431	ANHANGUERA SP - 230	8,571	8,670	-	-
439	ANHANGUERA - 345	8,192	8,201	-	-
459	APARECIDA - 88	7,815	7,779	3,539	3,539
458	APARECIDA - 230	7,815	7,779	-	-
879	APUCARANA - 138	8,184	8,297	2,454	2,454
878	APUCARANA - 230	8,190	8,304	-	-
5383	AQUIRAZ II - 69	7,201	7,098	0,973	0,973
5381	AQUIRAZ - 230	7,201	7,098	-	-
2296	ARACATUBA - 138	6,897	6,752	6,825	6,825
4081	ARACUAI 2 - 138	6,257	6,017	1,916	1,916
4070	ARACUAI - 230	6,280	6,042	-	-
6083	ARAPIRACA III - 69	9,026	9,177	2,388	2,388
6081	ARAPIRACA III - 230	9,026	9,177	-	-
3802	ARARAS 1 - 138	7,640	7,611	6,825	6,825
3803	ARARAS 2 - 138	7,648	7,620	6,825	6,825
560	ARARAQUARA CTP - 138	7,333	7,263	0,136	0,136
559	ARARAQUARA - 440	7,317	7,244	-	-
101	ARARAQUARA - 500	7,014	6,907	-	-
99	ARARAQUARA - 525	7,014	6,907	-	-
589	ARARAS SP - 440	7,687	7,663	-	-
7058	ARARAQUARA 2 - 440	7,082	6,980	-	-
7057	ARARAQUARA 2 - 500	6,947	6,828	-	-
7411	ARAXA 3 - 138	6,765	6,610	0,701	0,701
7410	ARAXA 3 - 345	6,715	6,556	-	-
5093	ARCOVERDE II - 69	7,075	6,907	2,908	2,908
5092	ARCOVERDE II - 230	7,075	6,907	-	-

Pág. 63 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
9336	AREIA - 13,8	8,458	8,577	2,228	2,228
823	AREIA - 138	8,460	8,579	2,228	2,228
934	AREIA - 230	8,440	8,558	-	-
933	AREIA - 525	8,042	8,129	-	-
4349	ARINOS 2 - 500	6,418	6,202	-	-
6881	ARIQUEMES - 69	4,771	4,275	1,458	1,458
6880	ARIQUEMES - 230	4,771	4,275	-	-
3804	A.NOGUEIRA - 138	7,728	7,712	6,825	6,825
3841	ARUJA - 138	8,000	8,000	6,825	6,825
7626	ARUJA 2 - 138	7,997	7,997	6,825	6,825
45680	ASOLO 2 - 230	5,751	5,568	-	-
552	ASSIS - 440	7,117	7,024	-	-
556	ASSIS - 525	7,287	7,234	-	-
3192	ASSIS I - 88	7,482	7,453	6,825	6,825
551	ASSIS 2 - 230	7,468	7,437	-	-
3193	ASSIS III - 88	7,474	7,443	6,825	6,825
4130	PETRO ATIBAIA - 138	8,006	8,005	6,825	6,825
3842	ATIBAIA 1 - 138	8,007	8,006	6,825	6,825
697	ATIBAIA 2 - 345	8,087	8,089	-	-
3843	ATIBAIA 3 - 138	8,003	8,002	6,825	6,825
1331	ATLANTIDA 2 - 69	9,214	9,505	0,364	0,364
1330	ATLANTIDA 2 - 230	9,214	9,505	-	-
2337	AUXILIADORA - 138	8,120	8,169	6,825	6,825
629	AVARE - 230	8,286	8,369	-	-
3150	AVARE NOVA - 230	8,286	8,369	-	-
537	AGUA VERMELHA - 138	6,590	6,401	0,085	0,085
536	AGUA VERMELHA - 440	6,533	6,334	-	-
535	AGUA VERMELHA - 500	6,482	6,292	-	-
451	AVILLAR - 230	8,385	8,424	-	-
3058	VILA DE PAIVA - 88	8,267	8,276	6,825	6,825
9891	ANDIRA LESTE - 138	8,033	8,104	2,871	2,871
9892	ANDIRA LESTE - 230	7,959	8,016	-	-
229	BARRO ALTO - 230	7,961	7,876	-	-
2980	BARRO ALTO - 69	7,961	7,876	4,048	4,048
4040	BARRO BRANCO - 345	7,710	7,635	-	-
3146	BERNAR.CAMPOS - 88	7,885	7,916	6,825	6,825
9444	B. DOS COQUEIROS - 230	5,596	5,291	-	-
5511	B.ESPERANCA - 230	7,054	6,916	-	-
5510	B.ESPERANCA - 500	6,598	6,397	-	-
5678	UB.ESPERANCA - 69	7,054	6,916	1,200	1,200
221	BRAS. GERAL - 34,5	7,600	7,579	1,710	1,710

Pág. 64 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
227	BRASILIA GERAL - 230	7,600	7,579	-	-
576	BOM JARDIM - 88	7,851	7,846	2,760	2,760
575	BOM JARDIM - 138	7,909	7,904	0,011	0,011
574	BOM JARDIM - 440	7,851	7,846	-	-
7183	BOM JESUS II - 69	7,000	6,885	3,341	3,341
7181	B.JESUS II - 230	7,000	6,885	-	-
3698	BRAS. LESTE - 138	6,846	6,691	0,776	0,776
3699	BRASILIA LESTE - 500	6,807	6,645	-	-
5403	BOM NOME - 69	6,496	6,343	2,801	2,801
5402	BOM NOME - 138	6,496	6,343	0,844	0,844
5401	BOM NOME - 230	6,496	6,343	-	-
4503	BARRA PEIXE - 138	6,126	6,022	5,518	5,518
4502	BARRA PEIXE - 230	6,067	5,957	-	-
236	BRAS. SUL - 138	6,980	6,848	2,341	2,341
228	BRAS. SUL - 230	7,383	7,316	-	-
219	BRAS. SUL -345	7,024	6,900	-	-
5684	BACAB - MA - 500	6,835	6,652	-	-
1189	BAGE2 - 69	8,640	8,857	3,133	3,133
1188	BAGE 2 - 230	8,640	8,857	-	-
479	BAGUACU - 138	6,897	6,752	0,078	0,078
478	BAGUACU - 440	6,906	6,761	-	-
1495	BAGUARI - 230	7,393	7,261	-	-
9354	BAIXO IGUACU PR - 230	8,124	8,224	-	-
473	B. SANTISTA - 88	8,228	8,239	0,716	0,716
472	B. SANTISTA - 230	8,352	8,371	-	-
471	B. SANTISTA - 345	8,205	8,213	-	-
8501	BALBINA - 230	7,410	7,320	-	-
5393	BALSAS - 69	6,608	6,457	3,957	3,957
5391	BALSAS - 230	6,608	6,457	-	-
5423	BANABUIU - 69	6,865	6,712	2,697	2,697
5421	BANABUIU - 230	6,865	6,712	-	-
3494	BANDEIRANTES - 34,5	8,257	8,284	1,962	1,962
226	BANDEIRANTE GO - 230	7,088	7,031	-	-
218	BANDEIRANTE GO - 345	6,946	6,831	-	-
493	ECH BANDEIRAN - 88	8,257	8,284	1,590	1,590
492	BANDEIRANTE SP - 345	8,257	8,284	-	-
309	BARBACENA 2 - 138	8,009	8,020	1,178	1,178
308	BARBACENA - 345	8,046	8,069	-	-
633	BARIRI - 138	7,486	7,433	6,825	6,825
3056	BARRA DO UNA - 138	8,088	8,089	6,825	6,825
6315	BARREIRAS II - 230	6,542	6,670	-	-

Pág. 65 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
6363	BARREIRAS - 69	6,684	7,019	1,982	1,982
6365	BARREIRAS - 138	6,697	7,062	0,558	0,558
6361	BARREIRAS - 230	6,684	7,019	-	-
6360	BARREIRAS - 500	6,374	6,172	-	-
314	BARREIRO 1 - 138	7,807	7,734	1,187	1,187
313	BARREIRO - 345	7,807	7,734	-	-
3190	BASTOS - 138	6,804	6,650	6,825	6,825
112	BATEIAS - 500	8,166	8,274	-	-
113	BATEIAS 2 - 500	8,166	8,274	-	-
2359	BATEIAS - 138	8,722	8,962	0,294	0,294
814	BATEIAS - 230	8,634	8,849	-	-
895	BATEIAS - 525	8,207	8,327	-	-
114	BATEIAS 3 - 500	8,173	8,284	-	-
562	BAURU - 138	7,378	7,306	0,122	0,122
561	BAURU SP - 440	7,355	7,279	-	-
3427	BADY BASSITT - 138	6,949	6,814	6,825	6,825
635	BARRA BONITA - 138	7,790	7,786	6,825	6,825
9004	BARAO DE COCAIS 3 - 230	8,231	8,201	-	-
4050	B.DESPACHO - 500	7,220	7,095	-	-
709	BERTIOGA II - 138	8,127	8,132	6,825	6,825
3844	BERTIOGA 1 - 138	8,153	8,160	6,825	6,825
3846	BERTIOGA 3 - 138	8,102	8,104	6,825	6,825
4170	BERTIOGA 4 - 138	8,120	8,124	6,825	6,825
5513	B. ESPERANCA - 69	7,054	6,916	3,635	3,635
4339	BETIM 6 - 138	7,654	7,569	1,743	1,743
4337	BETIM 6 -345	7,654	7,568	-	-
9626	B. FLUMINENSE - 500	7,546	7,468	-	-
5158	BONGI - 13,8	7,924	7,985	3,137	3,137
936	BARRA GRANDE - 230	8,111	8,196	-	-
7628	COL BOA HORA - 138	6,593	6,404	6,825	6,825
948	BIGUACU - 138	8,915	9,190	0,808	0,808
947	BAIXO IGUACU SC - 230	8,851	9,112	-	-
946	BIGUACU--525	8,536	8,732	-	-
6584	BIRIGUI 3 - 138	6,812	6,654	6,825	6,825
3051	BIRITIBA - 138	8,020	8,019	6,825	6,825
6358	B.J.LAPA II - 230	6,528	6,331	-	-
6349	BJLAPAI - 500	6,468	6,241	-	-
6353	B.J.LAPA II - 69	6,527	6,332	3,266	3,266
6351	B.J.LAPA - 230	6,527	6,332	-	-
940	BLUMENAU - 138	8,871	9,156	1,486	1,486
939	BLUMENAU - 230	8,832	9,108	-	-

Pág. 66 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
938	BLUMENAU - 525	8,495	8,681	-	-
5406	BOM NOME - 13,8	6,496	6,343	2,801	2,801
2113	BROTAS - 138	7,790	7,787	6,825	6,825
3423	BOITUVA 2 - 138	8,691	8,829	6,825	6,825
3054	BOISSUCANGA - 138	8,065	8,064	6,825	6,825
5156	BONGI - 69	7,924	7,985	0,972	0,972
5152	BONGI - 230	7,924	7,985	-	-
3155	BORBOREMA - 138	7,239	7,148	6,825	6,825
626	BOTUCATU - 138	8,173	8,230	0,030	0,030
625	BOTUCATU - 230	8,235	8,303	-	-
4506	BARRA PEIXE - 13,8	6,131	6,028	5,518	5,518
7770	BRANCO PERES - 138	6,712	6,544	6,825	6,825
7734	BRACEL - 440	7,509	7,459	-	-
3158	BRA. PAULISTA - 138	7,946	7,941	6,825	6,825
4868	BRASNORTE - 230	5,167	5,032	-	-
4871	BRASNORTE - 138	5,223	5,093	1,020	1,020
9064	BRAUNAS - 138	7,760	7,655	1,857	1,857
9063	BRAUNAS - 161	7,770	7,662	7,983	7,983
9051	BRAUNA - 230	7,770	7,662	-	-
276	BRISAMAR - 138	7,602	7,525	5,223	5,223
6334	BROT.MACAUBAS - 230	6,149	5,853	-	-
5944	BRUMADO II - 69	8,588	8,529	1,335	1,335
5947	BRUMADO II - 138	8,588	8,529	0,998	0,998
5941	BRUMADO II - 230	8,588	8,529	-	-
3917	BURI - 138	8,946	9,138	6,825	6,825
6075	BURITIRAMA - 500	6,310	6,073	-	-
5703	CIC. DANTAS - 69	7,472	7,526	2,233	2,233
5701	CIC.DANTAS - 230	7,472	7,526	-	-
756	CACHOEIRA DOURADA - 230	5,728	5,538	-	-
755	C. DOURADA - 138	5,950	5,776	0,933	0,933
4513	C. MAGALHAES - 138	6,134	6,056	20,995	20,995
4512	C. MAGALHAES - 230	6,047	5,976	-	-
3197	CANDIDO MOTA - 88	7,654	7,653	6,825	6,825
5526	COELHO NETO - 69	8,001	7,939	4,127	4,127
5525	COELHO NETO - 230	8,017	7,958	-	-
5263	CUR.NOVOS II - 69	6,254	5,992	3,153	3,153
5262	CURRAIS NOVOS II - 230	6,254	5,992	-	-
183	C. PAULISTA - 138	7,524	7,452	6,058	6,058
104	C. PAULISTA - 500	7,514	7,442	-	-
9014	CONSE. PENA - 69	7,474	7,358	3,234	3,234
7054	C.PORTO VELHO - 230	3,780	3,682	-	-

Pág. 67 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
7055	C.PORTO VELHO - 500	3,682	3,682	-	-
7049	C. PORTO VELHO - 138	3,831	3,682	3,323	3,323
8551	CRISTIANO ROCHA - 230	7,555	7,482	-	-
591	CABREUVA - 138	7,952	7,952	0,058	0,058
590	CABREUVA - 230	8,281	8,329	-	-
584	CABREUVA - 440	7,927	7,927	-	-
9305	CACHOEIRINHA 3 - 138	8,995	9,271	2,040	2,040
683	CACONDE - 138	7,571	7,526	6,825	6,825
9458	CACU - 230	5,596	5,291	-	-
5098	CAETES II - 230	7,055	6,892	-	-
41414	CAIACA-SC - 230	9,254	9,591	-	-
3862	MELHORAMENTOS - 138	7,983	7,983	6,825	6,825
9675	CRUZ ALTA 1 – 23	8,706	8,924	7,596	7,596
10219	CRUZ ALTA 2 - 69	8,795	9,040	0,696	0,696
10218	CRUZ ALTA 2 - 230	8,821	9,074	-	-
5750	CAMACARI - 500	7,454	7,433	-	-
5756	CAMACARI IV - 230	7,835	7,923	-	-
5752	CAMACARI IV - 500	7,477	7,466	-	-
5757	CAMACARI II - 69	7,844	7,899	1,889	1,889
9570	CAMAQUA 3 - 69	8,826	9,058	1,899	1,899
9569	CAMAQUA 3 - 230	8,807	9,037	-	-
1195	CAMAQUA - 69	8,832	9,065	1,963	1,963
1194	CAMAQUA - 230	8,852	9,086	-	-
171	CAMPINAS - 138	7,873	7,875	1,312	1,312
123	CAMPINAS - 345	7,954	7,964	-	-
103	CAMPINAS - 500	7,548	7,512	-	-
117	CAMPOS 2 - 500	7,476	7,373	-	-
1196	CAMPO BOM - 69	8,871	9,138	2,557	2,557
1198	CAMPO BOM - 230	8,871	9,138	-	-
175	CAMPOS - 138	7,096	6,917	1,496	1,496
147	CAMPOS - 345	7,055	6,870	-	-
4684	CANARANA CMT - 230	7,527	7,584	-	-
4683	CANARANA CMT - 138	7,339	7,366	2,667	2,667
9591	CANDELARIA 2 - 69	8,688	8,880	0,973	0,973
9590	CANDELARIA 2 - 230	8,688	8,880	-	-
9952	CANDIOTA 2 - 230	8,529	8,710	-	-
9951	CANDIOTA 2 - 525	8,594	8,786	-	-
9785	CANDIOTA - 230	8,285	8,416	-	-
9786	CANDIOTA - 525	8,285	8,416	-	-
1324	CANOAS 1 - 23	9,099	9,386	4,942	4,942
1190	CANOAS 1 - 230	9,099	9,386	-	-

Pág. 68 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
1248	CANOAS 2 - 230	8,887	9,138	-	-
2725	CANOINHAS ESU - 138	9,219	9,536	0,758	0,758
943	CANOINHA - 230	9,228	9,542	-	-
1038	CAPIVARI SUL - 138	9,025	9,289	5,504	5,504
1037	CAPIVARI-230	9,025	9,289	-	-
1036	CAPIVARI-525	8,663	8,869	-	-
549	CAPIVARA - 440	6,888	6,757	-	-
550	CAPIVARA - 138	6,896	6,767	0,010	0,010
3885	CARDOSO - 138	6,674	6,497	6,825	6,825
3057	CARAGUATATUBA - 88	8,014	8,006	6,825	6,825
3715	CARAJAS GO - 138	7,039	6,989	1,427	1,427
3714	CARAJAS GO - 230	7,039	6,989	-	-
6397	CARAJAS PA - 138	6,915	6,736	1,037	1,037
6407	CARAJAS PA - 230	6,915	6,736	-	-
7182	CARAUBAS II - 69	6,331	6,082	1,683	1,683
477	CARBOCLORO - 230	8,391	8,414	-	-
45467	CARGILL - 138	6,533	6,337	6,825	6,825
840	CASCAVEL - 138	8,285	8,414	2,279	2,279
839	CASCAVEL - 230	8,273	8,399	-	-
9538	CASCAVEL NORT - 230	8,278	8,410	-	-
2458	CASCAVEL OESTE - 230	8,087	8,179	-	-
896	CASCAVOE - 525	7,669	7,683	-	-
9539	CASCAVEL NORT - 138	8,260	8,385	0,602	0,602
9332	CAMPO ASSOBIÓ - 13,8	9,072	9,340	1,233	1,233
10355	CASSILÂNDIA - 230	6,020	5,791	-	-
2354	CAMPO ASSOBIÓ - 138	9,039	9,302	0,376	0,376
2353	CAMPO ASSOBIÓ - 230	9,072	9,340	-	-
6489	CASTANHA - 230	7,889	7,824	-	-
6485	CASTANHAL - 138	7,889	7,824	2,341	2,341
9278	CASTERTECH - 230	8,688	8,911	-	-
3886	CASTILHO - 138	6,518	6,319	6,825	6,825
7640	CASTILHO 2 - 138	6,501	6,298	6,825	6,825
10138	CASTRO NORTE - 230	8,793	8,977	-	-
2418	CASTRO NORTE - 138	8,865	9,059	1,746	1,746
638	CATANDUVA - 138	7,073	6,957	6,825	6,825
5786	CATU - 69	8,118	8,490	2,082	2,082
5782	CATU - 230	8,118	8,490	-	-
5653	CAUIPE - 69	7,075	6,930	1,723	1,723
5651	CAUIPE - 230	7,075	6,930	-	-
9279	CAXIAS SUL 5 - 13,8	8,743	8,984	2,172	2,172
1201	CAXIAS SUL 2 - 69	8,708	8,940	2,578	2,578

Pág. 69 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
1200	CAXIAS SUL 2 - 230	8,667	8,888	-	-
1193	CAXIAS SUL 5 - 69	8,723	8,958	0,436	0,436
1192	CAXIAS 5 - 230	8,743	8,984	-	-
1387	CAXIAS 6 - 69	8,682	8,905	1,592	1,592
1386	CAXIAS 6 - 230	8,682	8,905	-	-
965	CAXIAS - 230	8,618	8,825	-	-
964	CAXIAS RS - 525	8,413	8,579	-	-
5529	CAXIAS II - 69	8,155	8,114	4,327	4,327
10217	CAXIAS NORTE - 138	8,540	8,734	-	-
10216	CAXIAS NORTE - 230	8,540	8,734	-	-
10215	CAXIAS NORTE - 525	8,357	8,513	-	-
607	CBA - 230	8,281	8,329	-	-
608	CBA TERM - 440	8,030	8,026	-	-
603	CBA 2 - 440	8,030	8,026	-	-
10033	CURITIBA CENTRO - 138 (69kV)	9,042	9,327	2,350	2,350
9543	CBA LESTE - 230	8,940	9,191	-	-
9542	CBA LESTE - 525	8,443	8,614	-	-
9698	CURITIBA NORT - 138	8,825	9,121	2,170	2,170
9697	CURITIBA NORT - 230	8,872	9,194	-	-
9201	CAMPO BOM - 23	8,871	9,138	3,361	3,361
624	CAPAO BONITO - 138	9,119	9,334	0,037	0,037
623	CAPAO BONITO - 230	9,532	9,814	-	-
6603	CASA BRANCA 5 - 138	7,552	7,506	6,825	6,825
3132	CASA BRANCA - 138	7,552	7,507	6,825	6,825
3964	CANA BRAVA - 230	6,484	6,262	-	-
9321	C.COMPRIDO - 13,8	8,834	9,092	8,654	8,654
2363	C.COMPRIDO - 69	8,951	9,227	4,815	4,815
816	C.COMPRIDO - 230	8,834	9,092	-	-
4144	JARINU 2 - 138	7,932	7,927	6,825	6,825
6132	CEAMIRIM - 230	6,528	6,295	-	-
6130	CEA.MIRIM II - 500	6,481	6,249	-	-
3081	CEBRASP - 88	8,235	8,243	6,825	6,825
3149	CERQUEIRA CESAR 2 - 88	7,954	7,992	6,825	6,825
4172	CEDASA - 138	7,790	7,787	6,825	6,825
3429	CENTRO-CTR - 20	8,833	9,003	1,629	1,629
428	CENTRO-CTR - 88	8,833	9,003	0,501	0,501
427	CENTRO - 230	8,833	9,003	-	-
4148	FERRO LIGAS - 138	8,643	8,773	6,825	6,825
9731	CERRO CHATO - 230	8,524	8,800	-	-
3933	PPE-INVEX - 138	8,635	8,764	6,825	6,825
2035	CERQUILHO 3 - 230	8,686	8,819	-	-

Pág. 70 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
3919	CERQUILHO - 88	8,058	8,106	6,825	6,825
3874	CERQUILHO 2 - 138	8,635	8,764	6,825	6,825
3920	CESARIO LANGE - 138	8,662	8,795	6,825	6,825
970	GARABI 2 - 500	8,263	8,418	-	-
971	GARABI 1 - 500	8,263	8,418	-	-
6107	CAMPO FORMOSO - 230	6,129	5,827	-	-
1043	RIVERA - 230	8,584	8,867	-	-
5222	CAMPINA GRANDE II - 230	7,010	6,848	-	-
1890	C.G.IMBIRUSSU - 138	6,813	6,720	1,756	1,756
1026	CAMPO GRANDE2 - 138	6,781	6,680	1,508	1,508
1025	CAMPO GRANDE II - 230	6,793	6,696	-	-
5226	C.GRANDE II - 69	7,010	6,848	2,410	2,410
5202	CAMPINA GRANDE III - 230	6,961	6,794	-	-
5200	CAMPINA GRANDE III - 500	6,707	6,513	-	-
5327	CHAPADA I - 138	6,126	5,837	2,956	2,956
5303	CHAPADA 1 PI - 230	6,126	5,837	-	-
6631	CHAPADA 2 PI - 230	6,145	5,857	-	-
5305	CHAPADA 3 PI - 230	6,051	5,751	-	-
1089	CHAPADAO - 230	6,020	5,791	-	-
5687	CHAPADINHA II - 69	7,847	7,763	4,286	4,286
5685	CHAPADINHA II - 230	7,839	7,754	-	-
10276	CHARQUEADAS 3 - 230	8,886	9,115	-	-
1203	CHARQUEADAS - 69	8,969	9,207	0,257	0,257
951	CHARQUEADAS (SE) - 230	8,969	9,207	-	-
615	CHAVANTES - 230	7,817	7,842	-	-
7784	HELIO VALGAS MG - 345	6,659	6,479	-	-
9342	C.I.CURITIBA - 13,8	8,935	9,213	1,071	1,071
2368	C.I.CURITIBA - 69	8,954	9,230	0,281	0,281
815	C.IND. CURITIBA - 230	8,935	9,213	-	-
1257	C.INDUSTRIAL - 138	9,026	9,305	0,976	0,976
1258	C.INDUSTRIAL - 230	9,019	9,296	-	-
9207	C.INDUSTRIAL - 23	9,019	9,296	1,817	1,817
4495	CLAUDIA - 500	5,142	4,878	-	-
3922	CIMENTO MARINGA - 138	9,139	9,363	6,825	6,825
5751	CAMACARI II - 230	7,844	7,899	-	-
860	C.MOURAO - 138	8,304	8,431	1,779	1,779
954	C.MOURAO - 230	8,364	8,498	-	-
958	C.NOVS - 138	8,255	8,378	1,028	1,028
956	CAMPOS NOVOS - 230	8,194	8,304	-	-
955	CAMPOS NOVOS - 525	8,329	8,477	-	-
9513	UTE COCAL - 88	7,377	7,330	6,825	6,825

Pág. 71 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
3969	COCAL 2 - 138	6,900	6,772	6,825	6,825
789	CODEMI GO- 230	6,970	6,794	-	-
4465	COLIDER - 500	5,142	4,878	-	-
7308	COLINAS--138	6,540	6,345	2,145	2,145
7300	COLINAS - 500	6,437	6,223	-	-
9607	COMPERJ - 345	7,446	7,326	-	-
3921	CONCHAS - 88	8,058	8,106	6,825	6,825
3805	CONCHAL - 138	7,734	7,714	6,825	6,825
3806	CORDEIROPOLIS - 138	7,675	7,651	6,825	6,825
5623	COREMAS - 69	6,962	6,839	1,283	1,283
5621	SE COREMAS II - 230	6,962	6,839	-	-
3970	CORUMBA - 138	6,743	6,590	2,468	2,468
1019	CORUMBA - 138	7,357	7,418	1,199	1,199
1018	CORUMBA 2 - 30	7,364	7,427	-	-
220	CORUMBA - 345	6,743	6,590	-	-
5803	COTEGIPE - 69	8,038	8,161	1,274	1,274
5802	COTEGIPE - 230	8,038	8,161	-	-
5216	COTEMINAS - 230	7,098	6,950	-	-
4533	COXIPO - 138	6,017	5,951	1,213	1,213
4532	COXIPO - 230	6,029	5,965	-	-
27	C. PAULISTA 2 - 500	7,514	7,442	-	-
9009	CONSE. PENA - 13,8	7,474	7,358	2,593	2,593
319	CONSE. PENA - 230	7,474	7,358	-	-
7615	CPKELCCO - 138	7,684	7,661	6,825	6,825
8320	CRATO - 69	6,734	6,541	1,907	1,907
8319	CRATO 2 - 230	6,734	6,541	-	-
3838	CRESCIUMAL - 138	7,613	7,579	6,825	6,825
3870	CRUZACO - 138	7,979	7,976	6,825	6,825
5792	CATU - 13,8	8,118	8,490	2,082	2,082
9104	U.CUBATAO - 230	8,337	8,354	-	-
9105	CUBATAO - 230	8,337	8,354	-	-
4515	CUIABA - 230	5,958	5,876	-	-
4514	CUIABA - 500	5,762	5,596	-	-
960	CURITIBA - 230	8,745	8,982	-	-
959	CURITIBA - 525	8,355	8,508	-	-
6641	CURRAL NOVO PIAUI - 230	6,038	5,739	-	-
6640	CURRAL NOVO PIAUI - 500	6,246	5,986	-	-
7603	CUTRALE COL. - 138	8,197	8,206	6,825	6,825
44812	VEREDA - 345	6,682	6,505	-	-
5473	DELM. GOUVEIA- 69	7,548	7,541	2,292	2,292
5471	DELM. GOUVEIA - 230	7,548	7,541	-	-

Pág. 72 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5804	D.PITUACU - 230	8,192	8,333	-	-
420	DOMENICO RANGONI - 345	8,214	8,224	-	-
498	DA MATA - 138	6,669	6,492	6,825	6,825
4892	DARDANELOS - 230	5,002	4,855	-	-
3401	ETC DCTA SP - 088	8,284	8,294	6,825	6,825
9112	DECASA - 88	7,567	7,552	6,825	6,825
3837	DELTA ELK - 138	7,790	7,787	6,825	6,825
5730	DER.OLD 1- 230	7,810	8,005	-	-
2339	DESCALVADO - 138	7,512	7,464	6,825	6,825
2706	DESTERRO - 138	9,252	9,589	2,104	2,104
945	DESTERRO - 230	9,378	9,738	-	-
1223	DONA FRANCISCA - 230	8,407	8,582	-	-
7228	DIANOPOLIS II - 138	6,478	6,424	26,747	26,747
9320	D.S.J.PINHAIS - 69	9,066	9,344	0,283	0,283
818	D. INDUSTRIAL SJP - 230	9,049	9,319	-	-
9322	D.S.J.PINHAIS - 13,8	9,049	9,319	1,472	1,472
4290	DOOSAN DABO - 138	7,709	7,694	6,825	6,825
10102	DOURADOS 2 - 138	7,076	6,981	0,881	0,881
10101	DOURADOS 2 - 230	7,056	6,957	-	-
1086	DOURADOS - 230	7,110	7,017	-	-
1142	DOURADOS - 138	7,094	7,001	1,460	1,460
639	DRACENA - 138	6,753	6,596	6,825	6,825
9125	D.CENTER ITAU - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
3127	DURATEX ITAP - 138	8,913	9,091	6,825	6,825
5683	ELISEU MARTINS - 69	6,969	6,867	0,810	0,810
5681	E. MARTIN - 230	6,969	6,867	-	-
7641	ESTRELA D OESTE - 138	6,632	6,449	6,825	6,825
410	EDGARD SOUZA - 230	8,481	8,564	-	-
3833	TRW AUTOMOTI. - 138	7,720	7,700	6,825	6,825
3018	EDEIA - 230	5,774	5,597	-	-
4192	UTE ELDORADO - 138	6,524	6,324	6,825	6,825
9241	ELDORADO SUL - 23	9,022	9,288	4,027	4,027
1212	ELDORADO - 230	9,022	9,288	-	-
5872	EMBASA - 230	8,015	8,034	-	-
321	EMBORCACAO - 138	6,709	6,542	1,474	1,474
320	EMBORCACAO - 500	6,734	6,567	-	-
3063	EMBRAER - 88	7,947	7,929	6,825	6,825
4193	EMBRAMACO - 138	7,670	7,645	6,825	6,825
3472	EMBRAPORT - 138	8,212	8,222	6,825	6,825
583	EMBU-GUACU - 138	8,146	8,154	0,187	0,187
582	EMBU-GUACU - 345	8,172	8,179	-	-

Pág. 73 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
581	EMBU-GUACU - 440	8,074	8,074	-	-
9127	EMPLAL - 138	6,530	6,333	6,825	6,825
6003	ENCRUZO NOVO - 69	8,057	8,005	2,079	2,079
6001	ENCRUZO - 230	8,057	8,005	-	-
3175	ENEIDA - 138	6,718	6,553	6,825	6,825
41413	ENSEAD-SC2 - 30	9,101	9,409	-	-
411	EDGARD SOUZA - 88	8,481	8,564	1,595	1,595
3012	ESTREITO - 345	7,092	6,971	-	-
3010	ESTREITO - 500	7,146	7,033	-	-
5974	EUNAPOLIS - 138	11,520	11,523	1,822	1,822
5972	EUNAPOLI - 230	11,572	11,574	-	-
6133	EXTREMOZ II - 69	6,703	6,496	0,448	0,448
6131	EXTREMOZ II - 230	6,703	6,496	-	-
610	F.DIAS - 440	7,574	7,523	-	-
609	F.DIAS - 500	7,400	7,326	-	-
60	F.IGUACU - 765	7,621	7,620	-	-
7639	FRANGO RICO - 138	6,699	6,525	6,825	6,825
1207	FARROUPILHA - 69	8,700	8,928	1,964	1,964
962	FARROUPILHA - 230	8,700	8,928	-	-
1062	FOZ CHAPECO - 138	8,163	8,254	1,733	1,733
1071	FOZ DO CHAPECO - 230	8,129	8,214	-	-
848	FOZ DO CHOPIM - 138	8,270	8,381	0,284	0,284
898	FCHOPIIM--230	8,227	8,328	-	-
6991	FEIJO - 69	4,848	4,278	9,987	9,987
6980	FEIJO - 230	4,848	4,278	-	-
5798	FEIRA DE SANTANA III - 69	7,905	7,936	1,388	1,388
3888	FERNANDOPOLIS - 138	6,652	6,472	6,825	6,825
41450	FIBR-F RS - 230	9,002	9,246	-	-
1315	FIBRAPLAC - 230	9,020	9,266	-	-
2447	F.IGUACUNORTE - 138	8,982	9,247	0,714	0,714
843	F.IGUACUNORTE - 230	9,055	9,334	-	-
9334	FIGUEIRA - 13,8	8,305	8,401	3,056	3,056
2485	FIGUEIRA - 138	8,308	8,404	3,056	3,056
884	FIGUEIRA - 230	8,334	8,433	-	-
780	FIRMINOPOLIS - 138	6,825	6,792	3,935	3,935
2992	FIRMINOPOLIS - 230	6,804	6,770	-	-
3180	ALTO ALEGRE - 138	6,718	6,553	6,825	6,825
5420	FLORESTA II - 230	6,603	6,502	-	-
642	FLOR.PAULISTA - 69	6,721	6,556	6,825	6,825
640	FLOR.PAULISTA - 138	6,721	6,556	6,825	6,825
3851	FRANCISCO MOR - 138	7,986	7,986	6,825	6,825

Pág. 74 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5755	FORD - 230	8,012	8,112	-	-
2749	FORQUILHINHA - 69	9,024	9,330	0,975	0,975
961	FORQUILINHA - 230	9,060	9,372	-	-
5453	FORTALEZA - 69	7,108	6,981	2,518	2,518
5452	FORTALEZA - 230	7,108	6,981	-	-
9435	F.IGUACU - 500	7,616	7,615	-	-
3852	FRANCO DA ROC - 138	7,985	7,985	6,825	6,825
5458	FORTALEZA II - 230	7,077	6,943	-	-
5451	FORTALEZA II - 500	6,718	6,521	-	-
5904	FUNIL - 138	9,699	9,677	1,991	1,991
5902	FUNIL - 230	9,515	9,488	-	-
5911	FUNIL - 13,8	9,699	9,677	1,991	1,991
136	FURNAS - 345	7,344	7,245	-	-
8980	FUTURA - 500	6,340	6,102	-	-
2954	GOIANIA LESTE - 13,8	7,436	7,468	2,766	2,766
763	GOIANIA LESTE - 230	7,436	7,468	-	-
5883	G.MANGABEIRA - 69	7,965	7,974	2,946	2,946
5881	G. MANGABEIRA - 230	7,965	7,974	-	-
8393	GAMELEIRA - 230	6,631	6,431	-	-
972	GARABI 1 - 525	8,263	8,418	-	-
973	GARABI 2 - 525	8,263	8,418	-	-
5091	GARANHUNS II - 230	7,035	6,876	-	-
5090	GARANHUNS - 500	6,832	6,661	-	-
5099	GARANHUNS II - 69	7,035	6,876	2,884	2,884
1205	GARIBALDI 1 - 69	8,895	9,153	1,965	1,965
1206	GARIBALDI - 230	8,895	9,153	-	-
9534	GASPAR-2-138	9,177	9,554	1,322	1,322
9533	GASPAR 2 -230	9,224	9,616	-	-
10081	GASPAR 2 - 525	8,486	8,670	-	-
800	AREIA - 500	8,042	8,129	-	-
6061	GENTIO DO OURO II - 230	6,212	5,943	-	-
6060	GENTIO DO OURO II - 500	6,349	6,106	-	-
585	GERDAU SP - 440	8,025	8,031	-	-
3106	GETULINA - 138	7,018	6,893	0,052	0,052
540	GETULINA - 440	7,033	6,909	-	-
7193	GILBUES II - 69	6,551	6,358	1,884	1,884
7191	GILBUES - 230	6,551	6,358	-	-
7190	GILBUES II - 500	6,310	6,076	-	-
3084	GLEBA - 138	8,036	8,032	6,825	6,825
9519	MARACAI - 88	7,414	7,373	6,825	6,825
3023	GOIANIA - 230	7,088	7,031	-	-

Pág. 75 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5203	GOIANINHA - 69	7,567	7,520	2,712	2,712
5201	GOIANINHA - 230	7,567	7,520	-	-
9338	PARIGOT SOUZA - 13,8	9,396	9,650	4,994	4,994
2373	PARIGOT SOUZA - 138	9,405	9,661	4,994	4,994
817	PARIGOT SOUZA - 230	9,297	9,533	-	-
178	GRAJAU - 138	7,667	7,602	1,653	1,653
107	GRAJAU - 500	7,670	7,606	-	-
9284	GRAVATAI2 - 23	8,967	9,229	1,782	1,782
1209	GRAVATAI2 - 69	9,037	9,313	2,210	2,210
1210	GRAVATA2 - 230	8,967	9,229	-	-
1314	GRAVATAI3 - 69	9,013	9,264	0,239	0,239
1313	GRAVATAI3 - 230	9,013	9,264	-	-
976	GRAVATAI - 525	8,600	8,797	-	-
813	GRALHA AZUL - 230	8,669	8,884	-	-
4291	GUARA. TANABI - 138	6,827	6,673	6,825	6,825
2311	GUARANI - 138	6,805	6,647	6,825	6,825
978	GUAIRA F - 230	7,733	7,761	-	-
1197	GUAIBA 2 - 69	8,845	9,074	3,466	3,466
1199	GUAIBA - 230	8,846	9,074	-	-
975	GUAIBA3 - 230	8,813	9,036	-	-
974	GUAIBA3 - 525	8,555	8,743	-	-
873	GUAIRA F - 525	7,684	7,701	-	-
847	GUAIRA - 138	7,829	7,875	1,624	1,624
6472	GUAMA - 69	7,544	7,442	1,897	1,897
6471	GUAMA - 230	7,544	7,442	-	-
10137	GUARAPUAVA OESTE - 138	8,469	8,583	4,598	4,598
10136	GUARAPUAVA OESTE - 230	8,451	8,559	-	-
3869	D.QUIMICA ELK - 138	8,197	8,206	6,825	6,825
3864	GUARATUBA PBR - 138	8,114	8,117	6,825	6,825
7686	GUARARAPES 2 - 138	6,741	6,574	6,825	6,825
1214	GUARITA - 69	8,548	8,702	2,199	2,199
1213	GUARITA - 230	8,548	8,702	-	-
7610	GUARUJA 4 - 138	8,194	8,203	6,825	6,825
3853	GUARUJA 1 - 138	8,196	8,205	6,825	6,825
3854	GUARUJA 2 - 138	8,192	8,201	6,825	6,825
3855	GUARUJA 3 - 138	8,196	8,205	6,825	6,825
126	GUARULHOS - 345	8,143	8,146	-	-
1529	GUILMAN - 230	7,647	7,532	-	-
7106	GURUPI - 230	6,460	6,294	-	-
7100	GURUPI - 500	6,454	6,251	-	-
9123	GV - 230	7,934	7,913	-	-

Pág. 76 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
9007	G.VALADARES 2 - 13,8	7,480	7,361	3,143	3,143
4352	VALADARES 6 - 500	7,450	7,330	-	-
480	HENRY BORDEN - 230	8,378	8,401	-	-
3184	HALOTEK FADEL - 88	7,531	7,510	6,825	6,825
3138	CEMIRIM - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
9129	HONDA ELK - 138	7,571	7,533	6,825	6,825
9351	HUBNER - 230	8,802	9,051	-	-
4149	INTERNATIONAL - 138	7,749	7,729	6,825	6,825
6582	IACANGA - 138	7,303	7,222	6,825	6,825
2341	IBITINGA-SE - 138	7,322	7,245	6,825	6,825
6011	IBIAPINA II – 230	6,971	6,792	-	-
6364	IBICOARA - 138	7,690	7,590	1,091	1,091
6362	IBICOARA - 230	7,690	7,590	-	-
6359	IBICOARA - 500	7,171	7,022	-	-
887	IBIPORA - 138	8,277	8,403	1,771	1,771
886	IBIPORA - 230	8,419	8,573	-	-
3199	IBIRAREMA - 88	7,591	7,581	6,825	6,825
645	IBITINGA - 138	7,306	7,226	6,825	6,825
86	IBIUNA - 345	7,860	7,821	-	-
122	IBIUNA - 500	7,759	7,734	-	-
5633	ICO - 69	7,013	6,855	1,847	1,847
5631	ICO - 230	7,013	6,855	-	-
6171	IGAPORA II - 230	6,463	6,223	-	-
6221	IGAPORA III - 230	6,511	6,277	-	-
6220	IGAPORA III - 500	6,652	6,442	-	-
10259	IGUATEMI 2 - 138	7,711	7,736	0,060	0,060
10258	IGUATEMI 2 MS - 230	7,673	7,692	-	-
9674	IJUI 1 - 23	8,825	9,085	8,456	8,456
1322	IJUI 2 - 69	8,827	9,086	0,785	0,785
1323	IJUI 2 - 230	8,827	9,086	-	-
1889	IMBIRUSSU - 230	6,839	6,753	-	-
5593	IMPERATRIZ - 69	6,843	6,684	1,235	1,235
5591	IMPERATRIZ - 230	6,843	6,684	-	-
5590	IMPERATRIZ - 500	6,512	6,300	-	-
6734	INACIO-RN230	6,481	6,272	-	-
7645	INCEFRA - 138	7,674	7,650	6,825	6,825
2780	INDAIAL - 138	9,148	9,519	0,972	0,972
10094	INDAIAL - 230	9,147	9,518	-	-
1090	INOCENCIA - 230	5,950	5,695	-	-
6561	INTEGRADORA - 230	6,813	6,634	-	-
6560	INTEGRADORA - 500	6,463	6,249	-	-

Pág. 77 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
490	INTERNATIONAL 2 - 230	8,027	8,007	-	-
7833	INTERLAGOS - 138	6,534	6,335	6,825	6,825
489	INTERNATIONAL 1 - 230	8,027	8,007	-	-
488	INTERNATIONAL - 345	8,102	8,102	-	-
4171	ITIRAPINA 2 - 138	7,574	7,535	6,825	6,825
1532	IPATINGA 1 - 161	7,819	7,727	1,028	1,028
9011	IPATINGA 1 - 13,8	7,843	7,755	3,471	3,471
1535	IPATINGA 1 - 138	7,824	7,734	0,531	0,531
1530	IPATINGA I - 230	7,843	7,755	-	-
9116	UTE IPAUSSU - 88	7,882	7,913	6,825	6,825
2342	IPORA - 138	6,789	6,629	6,825	6,825
1100	ITAIPU 50 - 500	7,860	7,821	-	-
1107	ITAIPU 60 - 500	7,616	7,615	-	-
3808	IRACEMAPOLIS1 - 138	7,681	7,658	6,825	6,825
4071	IRAPE - 230	6,173	5,927	-	-
4065	IRAPE - 345	6,058	5,810	-	-
10141	IRATI NORTE - 138	8,464	8,615	4,739	4,739
10140	IRATI NORTE - 230	8,464	8,615	-	-
6343	IRECE - 69	6,283	5,968	2,908	2,908
6342	IRECE - 138	6,283	5,968	4,298	4,298
6341	IRECE - 230	6,283	5,968	-	-
1077	ILHA SOLTEIRA 2 - 230	6,028	5,773	-	-
1076	ILHA SOLTEIRA 2 - 440	6,410	6,184	-	-
647	ILHA SOLTEIRA - 138	6,517	6,315	6,825	6,825
538	ILHA SOLTEIRA - 440	6,420	6,195	-	-
10212	ITA SC - 230	8,289	8,418	-	-
995	ITA - 525	8,195	8,318	-	-
689	ITAIPAVA - 138	7,399	7,335	6,825	6,825
5713	ITABAIANA - 69	7,418	7,375	1,313	1,313
5711	ITABAIANA - 230	7,418	7,375	-	-
72	ITABERA - 765	7,748	7,739	-	-
1537	ITABIRA 2 - 69	7,958	7,890	0,843	0,843
1534	ITABIRA 2 - 230	7,802	7,714	-	-
9020	ITABIRA 2 - 13,8	7,802	7,714	1,063	1,063
9024	ITABIRA 4 - 230	7,866	7,789	-	-
4076	ITABIRA 5 - 230	7,545	7,436	-	-
4075	ITABIRA 5 - 500	7,218	7,081	-	-
9017	ITABIRITO - 345	7,717	7,651	-	-
9016	ITABIRITO - 500	7,433	7,326	-	-
5790	ITABUNA 3 - 138	10,091	10,081	2,606	2,606
5787	ITABUNA - 230	10,213	10,207	-	-

Pág. 78 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
6441	ITACAIUNAS - 230	6,778	6,587	-	-
6440	ITACAIUNAS - 500	6,479	6,262	-	-
5912	ITAGIPA - 230	9,085	9,038	-	-
9441	ITAGUACU - 230	5,738	5,451	-	-
9440	ITAGUACU - 500	6,328	6,118	-	-
3147	ITAI 2 - 138	8,556	8,693	6,825	6,825
10071	ITAJAI 2 - 138	8,897	9,178	-	-
10070	ITAJAI 2 - 230	8,723	8,962	-	-
10069	ITAJAI 2 - 525	8,517	8,709	-	-
991	ITAJAI - 230	8,854	9,124	-	-
2775	ITAJAI - 138	8,899	9,180	0,345	0,345
3167	ITAJOBÍ 2 - 138	7,137	7,031	6,825	6,825
1503	ITAJU3-5-500	7,469	7,392	-	-
1504	ITAJUBA 3 - 138	7,491	7,417	1,365	1,365
3923	ITANHAEM 1 - 138	8,415	8,464	6,825	6,825
3938	ITANHAEM 2 - 138	8,388	8,429	6,825	6,825
3937	ITANHAEM 3 - 138	8,456	8,515	6,825	6,825
3126	ITAPETININGA1 - 138	8,908	9,086	6,825	6,825
2989	ITAPACI - 69	8,506	8,469	4,832	4,832
7070	ITAPACI--138	8,507	8,470	7,001	7,001
2988	ITAPACI - 230	8,507	8,470	-	-
741	ITAPETININGA2 - 138	8,908	9,086	6,825	6,825
3128	ITAPETININGA 4 - 138	8,908	9,085	6,825	6,825
4277	ITAPETININGA9 - 138	8,881	9,054	6,825	6,825
5970	ITAPEBI SE - 230	11,008	10,975	-	-
445	ITAPETI - 88	8,047	8,038	0,648	0,648
448	ITAPETI - 230	8,263	8,277	-	-
449	ITAPETI - 345	8,142	8,145	-	-
622	ITAPEVA - 138	9,136	9,358	6,825	6,825
621	ITARARE 2 - 138	9,163	9,398	0,020	0,020
627	ITARARE 2 - 230	9,188	9,434	-	-
6610	ITATIBA - 138	7,654	7,634	1,053	1,053
6609	ITATIBA - 500	7,609	7,585	-	-
1215	ITAUBA - 230	8,395	8,546	-	-
5963	ITABAIANINHA - 69	8,315	8,495	3,413	3,413
5961	ITBNINHA - 230	8,315	8,495	-	-
4521	ITIQUEIRA - 230	5,981	5,907	-	-
225	ITUMBIARA - 230	6,461	6,327	-	-
217	ITUMBIARA - 345	6,825	6,687	-	-
210	ITUMBIARA - 500	6,548	6,367	-	-
323	ITUTINGA-SE - 138	7,814	7,774	0,708	0,708

Pág. 79 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
138	ITUTINGA - 345	7,816	7,775	-	-
999	IVAIPORA E - 525	7,798	7,835	-	-
66	IVAIPORA - 525	7,774	7,805	-	-
65	IVAIPORA - 765	7,636	7,633	-	-
1093	IVINHEMA 2 - 138	6,916	6,799	1,177	1,177
1088	IVINHEMA - 230	6,917	6,799	-	-
6140	J. CAMARA III - 500	6,414	6,171	-	-
331	JUIZ DE FORA - 345	8,053	8,078	-	-
332	JUIZ DE FORA1 - 138	8,052	8,077	0,922	0,922
8512	JORG.TEIXEIRA - 138	7,747	7,696	0,407	0,407
8511	J.TEIXEIRA - 230	7,747	7,696	-	-
2125	JAU - 138	7,628	7,598	6,825	6,825
3137	ANTARTICA JAG - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
5347	JABOATAO II - 69	7,545	7,482	1,005	1,005
5346	JABOATAO D - 230	7,545	7,482	-	-
180	JACAREPAGUA - 138	7,703	7,638	1,705	1,705
5826	JACARACANGA - 69	7,922	8,011	2,991	2,991
5822	JACARACANGA - 230	7,922	8,011	-	-
144	JACAREPAGUA - 345	7,767	7,707	-	-
4643	JACIARA CMT - 138	5,995	5,924	20,995	20,995
1771	JACUACANGA - 138	7,532	7,447	5,223	5,223
1216	JACUI - 138	8,654	8,856	5,524	5,524
1220	JACUI - 23	8,654	8,855	6,873	6,873
1968	JAGUARIUNA - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
4217	JAGUARIUNA 5 - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
5925	JAGUARUANA - 230	6,545	6,341	-	-
5924	JAGUARUANA - 500	6,551	6,334	-	-
6321	JAGUARARI-SE - 230	6,406	6,198	-	-
330	JAGUARA-SE - 138	6,827	6,679	1,004	1,004
326	JAGUARA - 345	6,942	6,801	-	-
325	JAGUARA - 500	6,979	6,839	-	-
2423	JAGUARIAIVA - 138	8,912	9,124	2,099	2,099
827	JAGUARIAIVA - 230	8,923	9,139	-	-
4391	JAIBA - 138	5,430	5,115	1,335	1,335
3389	JAIBA - 230	5,188	4,845	-	-
649	JALES - 138	6,608	6,421	6,825	6,825
3060	JAMBEIRO - 88	7,965	7,951	6,825	6,825
4312	JANAUBA 3 - 138	5,820	5,552	1,698	1,698
4350	JANAUBA 3 - 500	6,649	6,443	-	-
4311	JANAUBA 3 - 230	5,694	5,416	-	-
8240	JANDAIA CE - 230	6,659	6,476	-	-

Pág. 80 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
588	JANDIRA - 88	8,116	8,122	1,576	1,576
586	JANDIRA - 440	8,116	8,122	-	-
2783	JARAGUA DO SUL - 138	8,949	9,253	1,092	1,092
5723	JARDIM SE - 69	7,308	7,238	1,812	1,812
5721	JARDIM SE - 230	7,308	7,238	-	-
5720	JARDIM - 500	6,956	6,831	-	-
3858	JARINU 1 - 138	7,931	7,926	6,825	6,825
10087	JARAGUA DO SUL - 230	8,986	9,302	-	-
6869	JARU - 138	5,181	4,748	4,009	4,009
6871	JARU - 69	5,181	4,748	6,468	6,468
6870	JARU - 230	5,181	4,748	-	-
1084	JATAI - 230	6,080	5,876	-	-
4807	JAURU - 138	5,481	5,292	-	-
4862	JAURU - 230	5,475	5,284	-	-
4700	JAURU - 500	5,666	5,498	-	-
7800	J BONIFACIO 2 - 138	6,938	6,800	6,825	6,825
10256	J. BOTANICO 1 - 230	9,322	9,652	-	-
10257	J. BOTANICO 2 - 230	9,462	9,817	-	-
7616	JBS ANDRADINA - 138	6,531	6,330	6,825	6,825
6141	J. CAMARA II - 230	6,354	6,096	-	-
5128	J. CAMARA III - 230	6,358	6,103	-	-
9013	JECEABA - 345	7,792	7,739	-	-
7280	JEREMOABO - 500	6,769	6,613	-	-
6842	JI PARANA - 69	5,227	4,826	1,605	1,605
6841	JI PARANA - 138	5,227	4,826	0,378	0,378
6840	JI PARANA - 230	5,227	4,826	-	-
7051	UHE JIRAU - 500 (Back-to-back)	3,682	3,682	-	-
7061	UHE JIRAU - 500	3,682	3,682	-	-
1008	U.JLACERDA-A - 69	8,687	8,909	0,888	0,888
1007	U.JLACERDA-A - 138	8,708	8,934	0,571	0,571
1006	JORGE LACERDA A - 230	8,646	8,856	-	-
1010	JORGE LACERDA B - 230	8,604	8,813	-	-
1011	JORGE LACERDA C - 230	8,604	8,813	-	-
4326	J. MONLEVADE 4 - 69	8,066	8,012	3,231	3,231
3036	JOAO NEIVA 2 - 138	7,472	7,347	2,852	2,852
3035	J.NEIVA 2 - 345	7,466	7,340	-	-
3034	J.NEIVA 2 - 500	7,399	7,275	-	-
5333	JOAIRAM - 69	7,679	7,663	0,327	0,327
5331	JOAIRAM - 230	7,679	7,663	-	-
2724	JOINV.NORTE - 138	9,141	9,493	0,843	0,843
1020	JOINV. NOR - 230	9,174	9,537	-	-

Pág. 81 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
1017	JOINVILLE - 69	9,142	9,493	1,426	1,426
1016	JOINVILLE - 138	9,117	9,462	0,919	0,919
1015	JOINVILLE - 230	9,209	9,577	-	-
10057	JOINVILLE SUL - 138	8,890	9,178	-	-
10056	JOINVILLE SUL - 230	8,908	9,201	-	-
10055	JOINVILLE SUL - 525	8,417	8,584	-	-
5836	JOAO PESSOA II - 500	6,746	6,560	-	-
5838	JOAO PESSOA 2 - 69	7,505	7,459	3,627	3,627
5837	JOAO PESSOA II - 230	7,505	7,459	-	-
6313	JUAZEIRO II - 69	6,280	6,097	2,009	2,009
6311	JUAZEIRO II - 230	6,280	6,097	-	-
6501	JUAZEIRO III - 230	6,412	6,230	-	-
6500	JUAZEIRO III - 500	6,368	6,132	-	-
6503	JUAZEIRO III - 69	6,412	6,230	1,898	1,898
4870	JUBA - 138	5,336	5,165	3,019	3,019
4869	JUBA - 230	5,336	5,165	-	-
4895	JUINA - 138	5,086	4,945	0,831	0,831
4894	JUINA - 230	5,002	4,855	-	-
7643	JUNQUEIROPOLIS - 138	6,748	6,590	6,825	6,825
541	JUPIA - 138	6,524	6,326	0,011	0,011
539	JUPIA - 440	6,513	6,311	-	-
3077	JUQUEHY - 138	8,079	8,080	6,825	6,825
3925	JUQUIA - 138	8,702	8,818	6,825	6,825
618	JURUMIRIM - 230	8,249	8,344	-	-
8255	JURUPARI - 69	6,381	6,150	40,727	40,727
8250	JURUPARI-230	6,381	6,150	-	-
8200	JURUPARI-500	6,408	6,186	-	-
8322	JURUTI - 138	6,857	6,683	23,256	23,256
8321	JURUTI - 230	6,857	6,683	-	-
4333	PRES. JUSCELINO - 345	7,325	7,201	-	-
4332	PRES. JUSCELINO - 500	6,955	6,792	-	-
3425	KARINA - 138	7,681	7,658	6,825	6,825
9988	KLABIN - 230	8,659	8,826	-	-
5050	LUIS GONZAGA - 500	6,587	6,394	-	-
337	LAFAIETE 1 - 138	7,901	7,874	0,751	0,751
336	LAFAIETE - 345	7,962	7,945	-	-
9594	L.GRANDE - 138	8,489	8,684	5,099	5,099
2805	LAGES - 138	8,658	8,886	0,615	0,615
950	LAGES----230	8,692	8,930	-	-
9505	LAGOS - 138	7,138	6,967	0,845	0,845
9506	LAGOS - 345	7,097	6,919	-	-

Pág. 82 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
9509	LAGOS - 500	7,502	7,407	-	-
2081	LAJEADO 2 - 69	9,383	9,703	2,379	2,379
1218	LAJEADO 2 - 230	9,383	9,703	-	-
7207	LAJEADO - 230	6,159	5,926	-	-
7204	LAJEADO - 500	6,382	6,167	-	-
1163	LAJEADO GRANDE - 230	8,489	8,684	-	-
8271	LARANJAL - 69	6,354	6,115	3,641	3,641
8270	LARANJAL - 230	6,354	6,115	-	-
5037	LAGOA BARRO - 230	6,311	6,061	-	-
6664	LDOCARRO-069	7,281	7,167	2,008	2,008
6663	LAGOA DO CARRO - 230	7,281	7,167	-	-
134	L.C.BARRETO - 345	6,989	6,855	-	-
8751	LECHUGA - 138	7,642	7,580	2,114	2,114
8700	LECHUGA - 230	7,632	7,569	-	-
8500	LECHUGA - 500	7,124	6,994	-	-
3809	LEME 1 - 138	7,602	7,567	6,825	6,825
7625	LEME 2 - 138	7,596	7,560	6,825	6,825
465	LESTE - 88	8,281	8,288	0,499	0,499
464	LESTE - 345	8,280	8,288	-	-
5422	LIBRA - 230	6,867	6,714	-	-
692	LIMEIRA I - 138	7,684	7,662	6,825	6,825
3834	AJINOMOTO INT - 138	7,714	7,699	6,825	6,825
3835	CONPACEL - 138	7,713	7,698	6,825	6,825
3811	LIMEIRA 2 - 138	7,714	7,699	6,825	6,825
3812	LIMEIRA 3 - 138	7,692	7,673	6,825	6,825
3813	LIMEIRA 4 - 138	7,688	7,668	6,825	6,825
3024	LINHARES - 138	7,517	7,394	1,702	1,702
3022	LINHARES 2 - 230	7,518	7,392	-	-
9203	LIVRAMENTO 2 - 13,8	8,584	8,867	4,604	4,604
9204	LIVRAMENTO 2 - 69	8,584	8,867	4,604	4,604
1230	LIVRAMENTO 2 - 230	8,584	8,867	-	-
2080	LIVRAMENTO 3 - 230	8,550	8,833	-	-
5071	LAGOA NOVA II - 230	6,246	5,979	-	-
1028	LONDRIN E - 230	7,989	8,064	-	-
889	LONDRC-PR230	8,148	8,248	-	-
890	LONDRINA COT - 138	8,209	8,322	1,314	1,314
1027	LONDRINA - 525	7,619	7,627	-	-
10002	LONDRINA SUL - 138	8,186	8,297	2,709	2,709
3384	LORENA SP - 230	7,780	7,740	-	-
3383	LORENA SP - 500	7,571	7,507	-	-
3926	LARANJAL PAUL - 138	8,506	8,614	6,825	6,825

Pág. 83 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
4575	LUCAS R.VERDE - 138	5,803	5,815	3,661	3,661
4573	L. DO RIO VERDE - 230	5,803	5,815	-	-
3950	LUK - 138	7,783	7,766	6,825	6,825
3025	LUZIANIA - 138	6,802	6,642	3,644	3,644
3007	LUZIANIA - 500	6,755	6,588	-	-
1326	L.VERMELHA 2 - 138	8,597	8,710	5,432	5,432
1325	L.VERMELHA - 230	8,597	8,710	-	-
9782	LAJEADO 3 - 69	9,298	9,600	0,794	0,794
9783	LAJEADO 3 - 230	9,298	9,600	-	-
6291	MORRO DO CHAPEU II - 230	6,337	6,068	-	-
6290	MORRO DO CHAPEU II - 500	6,493	6,255	-	-
496	M. FORNASARO - 88	8,202	8,212	2,675	2,675
495	M. FORNASARO - 345	8,202	8,212	-	-
187	M. MORAES - 138	7,105	6,993	1,518	1,518
131	MASCARENHAS DE MORAES - 345	7,123	7,011	-	-
418	MANOEL DA NOBREGA - 88	8,385	8,412	0,037	0,037
416	MANOEL NOBREGA - 230	8,415	8,445	-	-
438	REALEZA - 345	8,362	8,389	-	-
530	M.RONDON SP - 440	6,550	6,356	-	-
8145	MONTE VERDE - 500	6,409	6,165	-	-
3966	MACAE MERCHAN - 345	6,976	6,782	-	-
9970	MACAMBARA 3 - 230	8,567	8,864	-	-
1235	MACAMBARA - 69	8,591	8,903	2,950	2,950
1225	MACAMBARA - 230	8,591	8,903	-	-
8281	MACAPA - 69	6,464	6,229	0,717	0,717
8280	MACAPA - 230	6,464	6,229	-	-
5314	MACEIO II - 69	7,950	7,984	0,558	0,558
5312	MACEIO II - 230	7,950	7,984	-	-
5313	MACEIO - 69	8,034	8,086	1,818	1,818
5311	MACEIO - 230	8,034	8,086	-	-
1030	MACHADINHO - 525	8,243	8,375	-	-
3111	MORRO AGUDO - 138	7,045	6,936	1,237	1,237
3110	M. AGUDO - 00	7,002	6,890	-	-
694	MAIRIPORA - 138	8,000	8,000	6,825	6,825
7409	M A DE MINAS 2 -138	6,819	6,678	0,983	0,983
7408	M.ALEGRE 2 - 345	6,819	6,678	-	-
3066	MANAH - 138	8,242	8,254	6,825	6,825
8523	MANAUS - 69	7,901	7,886	0,542	0,542
8521	MANAUS - 230	7,901	7,886	-	-
4592	MANSO - 230	5,853	5,791	-	-
3046	MANUEL AREIAS - 138	8,003	8,002	6,825	6,825

Pág. 84 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
6403	MARABA - 69	6,843	6,669	3,307	3,307
6401	MARABA - 230	6,843	6,669	-	-
6400	MARABA - 500	6,470	6,251	-	-
5083	MARACANAU - 69	7,174	7,050	1,393	1,393
5081	MARACANAU - 230	7,174	7,050	-	-
44609	MARANGATU - 230	7,063	6,895	-	-
3055	MARESIAS - 138	8,059	8,057	6,825	6,825
1103	MARGEM PR - 500	7,860	7,821	-	-
4598	MARIMBII-500	6,667	6,522	-	-
213	MARIMBONDO - 345	6,771	6,623	-	-
100	MARIMBONDO - 500	6,640	6,489	-	-
869	MARINGA - 138	8,180	8,311	1,317	1,317
868	MARINGA - 230	8,278	8,432	-	-
6662	MARITUBA - 69	7,562	7,463	5,393	5,393
6661	MARITUBA - 230	7,562	7,463	-	-
6660	MARITUBA - 500	6,930	6,757	-	-
9820	MARMELEIRO 2 - 525	8,378	8,538	-	-
7604	MASTERFOODS - 138	7,780	7,763	6,825	6,825
3173	MARTINOPOLIS - 88	7,058	6,956	6,825	6,825
2655	MASCARENHAS - 138	7,396	7,268	1,153	1,153
2654	MASCARENHAS - 230	7,333	7,202	-	-
3090	MASSAGUACU - 138	8,014	8,006	6,825	6,825
5856	MATATU - 69	8,355	8,534	1,587	1,587
5852	MATATU - 230	8,355	8,534	-	-
8532	MAUA III - 138	7,786	7,738	0,695	0,695
8531	MAUA 3 - 230	7,792	7,745	-	-
981	MAUA - 230	8,408	8,523	-	-
342	MONTESCLAROS2 - 138	6,359	6,145	1,014	1,014
341	MONTES CLAROS - 345	6,432	6,225	-	-
963	MONTE CLARO - 230	8,550	8,744	-	-
850	MEDIANEIRA - 138	8,816	9,050	2,075	2,075
10005	MEDIANEIRA - 230	8,820	9,056	-	-
7279	MENDUBIM - 230	6,331	6,082	-	-
345	MESQUITA - 230	7,673	7,571	-	-
344	MESQUITA - 500	7,323	7,195	-	-
5300	MESSIAS - 500	7,350	7,277	-	-
3082	MASTERFOODS - 88	8,207	8,213	6,825	6,825
3823	ENERGYWORKS - 138	7,741	7,720	6,825	6,825
3815	MAHLE ELK - 138	7,732	7,709	6,825	6,825
3816	MOGI GUACU I - 138	7,749	7,729	6,825	6,825
3817	MOGI GUACU 2 - 138	7,744	7,723	6,825	6,825

Pág. 85 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5413	MILAGRES - 69	6,574	6,367	3,382	3,382
5411	MILAGRES II - 230	6,574	6,367	-	-
5408	MILAGRES 500	6,415	6,180	-	-
3893	MIRANDOPOLIS1 - 138	6,630	6,446	6,825	6,825
3936	MIRACATU - 138	8,641	8,743	6,825	6,825
7205	MIRACEMA - 13,8	6,425	6,226	3,290	3,290
7200	MIRACEMA - 500	6,403	6,189	-	-
7202	MIRACEMA - 138	6,423	6,224	3,290	3,290
6713	MIRAMAR - 69	7,732	7,655	0,512	0,512
6710	MIRAMAR--230	7,732	7,655	-	-
5543	MIRANDA II - 69	7,211	7,062	4,240	4,240
5542	MIRANDA II - 138	7,211	7,062	1,498	1,498
5541	MIRANDA - 230	7,211	7,062	-	-
5540	MIRANDA II - 500	6,790	6,602	-	-
596	MIRASSOL II - 138	6,961	6,828	1,611	1,611
572	MIRASSOL II - 440	6,970	6,838	-	-
5193	MIRUEIRA - 69	7,858	7,847	0,894	0,894
5191	MIRUEIRA - 230	7,858	7,847	-	-
2079	MISSOES - 69	8,482	8,778	2,651	2,651
2078	MISSOES - 230	8,484	8,781	-	-
5380	MILAGRE 2 - 500	6,366	6,122	-	-
8392	MLGICO CE - 230	6,631	6,431	-	-
565	M. MIRIM 3 - 440	7,775	7,760	-	-
696	MOGI MIRIM II - 138	7,755	7,736	6,825	6,825
3818	MOGI MIRIM 1 - 138	7,753	7,735	6,825	6,825
161	MOGI FCE - 230	8,338	8,367	-	-
3130	MOCOCA - 138	7,534	7,485	6,825	6,825
6601	MOCOCA 4 - 138	7,571	7,526	6,825	6,825
4141	GUARIROBA 1 - 138	6,663	6,484	6,825	6,825
447	MOGI - 88	8,493	8,554	0,853	0,853
446	MOGI EP - 230	8,493	8,555	-	-
129	MOGI - 345	8,182	8,191	-	-
744	MONGAGUA - 138	8,345	8,377	6,825	6,825
1520	MONLEVADE 2 - 230	8,376	8,371	-	-
4331	MONLEVADE 4 - 230	8,171	8,131	-	-
6567	ONCA PUMA - 138	7,721	7,623	3,136	3,136
6565	ONCA PUMA - 230	7,721	7,623	-	-
5441	MOSSORO II - 230	6,339	6,117	-	-
6091	MOSSORO IV - 230	6,481	6,272	-	-
6255	MOXOTO - 69	6,597	6,437	6,332	6,332
3440	MIGUEL REALE - 20	8,362	8,389	10,048	10,048

Pág. 86 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
441	MIGUEL REALE - 88	8,362	8,389	0,577	0,577
5343	MIRUEIRA II - 69	7,331	7,233	1,385	1,385
5341	MRRII----230	7,331	7,233	-	-
5545	MIRANDA II - 13,8	7,211	7,062	4,240	4,240
5443	MOSSORO II - 69	6,339	6,117	3,357	3,357
5301	MESSIAS - 230	7,889	7,910	-	-
5302	MESSIAS 2 - 230	7,889	7,910	-	-
5132	MATA NORTE - 69	7,277	7,174	0,211	0,211
5863	MATATU - 11,9	8,355	8,534	5,138	5,138
1770	MURIQUI - 138	7,574	7,494	5,223	5,223
5213	MUSSURE II - 69	7,697	7,704	1,131	1,131
5211	MUSSURE II - 230	7,697	7,704	-	-
4353	MUTUM MG - 500	7,436	7,319	-	-
5029	MOXOTO - 230	6,424	6,225	-	-
4236	N.AVANHANDAVA - 13,8	6,913	6,770	6,825	6,825
1545	NOVA ERA II - 230	7,763	7,664	-	-
9609	N.IGUACU - 345	7,699	7,629	-	-
9608	N.IGUACU - 500	7,583	7,507	-	-
4554	NOVA MUTUM - 69	5,481	5,421	2,618	2,618
4552	NOVA MUTUM - 230	5,490	5,437	-	-
251	NILO PECANHA - 138	7,588	7,514	1,878	1,878
252	N.PECANH-230	7,618	7,542	-	-
788	N.TOCA GO - 230	6,970	6,794	-	-
5981	NARANDIBA - 230	8,356	8,529	-	-
5243	NATAL II - 69	6,878	6,699	1,361	1,361
5241	NATAL II - 230	6,878	6,699	-	-
5246	NATAL III - 69	6,824	6,635	1,523	1,523
5245	NATAL III - 230	6,824	6,635	-	-
5983	NARANDIBA - 69	8,356	8,529	2,199	2,199
350	NEVES - 345	7,509	7,408	-	-
349	NEVES - 500	7,324	7,202	-	-
353	NEVES 1 - 138	7,340	7,219	1,421	1,421
4325	NOVA IGUACU - 138	7,594	7,518	0,506	0,506
3762	NIQUELANDIA - 69	6,970	6,794	4,546	4,546
787	NIQUELANDIA - 230	6,970	6,794	-	-
9015	NOVA LIMA 6 - 345	7,721	7,646	-	-
6863	JIRAU - 69	4,111	3,682	-	-
6862	NMPARANA-230	4,111	3,682	-	-
4544	NOBRES - 138	5,848	5,780	0,661	0,661
4542	NOBRES - 230	5,853	5,791	-	-
6743	NOVA OLINDA - 500	6,316	6,077	-	-

Pág. 87 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
443	NORDESTE - 88	8,272	8,289	1,544	1,544
442	NORDESTE - 345	8,272	8,289	-	-
5212	NORFIL - 230	7,776	7,866	-	-
435	NORTE - 345	8,156	8,160	-	-
436	NORTE - 88	8,156	8,160	3,022	3,022
9548	N.PETROPOLIS2 - 69	8,822	9,054	3,100	3,100
9547	NOVA PETROPOLIS 2 - 230	8,822	9,054	-	-
7407	NOVA PONTE - 345	6,567	6,390	-	-
360	NOVA PONTE - 500	6,840	6,686	-	-
9544	NOVA P.PRIMAVERA - 440	6,627	6,451	-	-
545	NOVA P.PRIMAVERA - 230	6,884	6,763	-	-
1226	NOVA PRATA 2 - 69	8,919	9,146	4,573	4,573
1228	NOVA PRATA 2 - 230	8,919	9,146	-	-
980	N.S. RITA - 230	8,840	9,081	-	-
979	N.S. RITA - 525	8,549	8,737	-	-
5743	N.S.SOCORRO - 69	7,368	7,308	1,485	1,485
5741	N.S.SOCORRO - 230	7,368	7,308	-	-
3174	OSVALDO CRUZ - 138	6,775	6,617	6,825	6,825
415	OESTE - 88	7,940	7,926	1,610	1,610
414	OESTE - 440	7,940	7,926	-	-
3076	OLARIA - 138	8,030	8,025	6,825	6,825
5735	OLINDINA - 13,8	7,810	8,005	1,664	1,664
6797	OLINDINA - 69	7,836	8,005	12,273	12,273
5740	OLINDINA - 500	6,946	6,826	-	-
386	OURO PRETO 2 - 138	7,576	7,489	1,678	1,678
384	OURO PRETO 2 - 500	7,447	7,342	-	-
385	OURO PRETO 2 - 345	7,668	7,590	-	-
2291	AJINOMOTO VAL - 138	6,702	6,532	6,825	6,825
8311	ORIXIMINA - 230	6,773	6,593	-	-
8351	ORIXIMINA - 138	6,694	6,508	2,869	2,869
8300	ORIXIMINA - 500	6,694	6,508	-	-
1232	OSORIO 2 - 69	8,916	9,146	2,845	2,845
1231	OSORIO 2 - 230	8,916	9,146	-	-
9901	OSORIO 3 - 230	8,801	9,010	-	-
3148	OURINHOS 1 - 88	7,813	7,838	6,825	6,825
3140	OURINHOS 2 - 88	7,827	7,853	6,825	6,825
6071	OUROLANDIA II - 230	6,145	5,855	-	-
6070	OUROLANDIA II - 500	6,336	6,082	-	-
5001	PAULO AFONSO - 500	6,653	6,473	-	-
6821	PIMENTA BUENO - 138	5,284	4,919	1,106	1,106
6820	P.BUENO - 230	5,284	4,919	-	-

Pág. 88 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
170	POCOS CALDAS - 138	7,693	7,648	1,896	1,896
120	P.CALDAS - 345	7,693	7,645	-	-
102	P.CALDAS - 500	7,202	7,105	-	-
216	P.COLOMBIA - 345	6,800	6,650	-	-
3894	PALMEIRA OES - 138	6,584	6,393	6,825	6,825
5583	P.DUTRA - 69	7,411	7,300	3,020	3,020
5581	P.DUTRA - 230	7,411	7,300	-	-
5580	P.DUTRA - 500	6,690	6,493	-	-
5183	PAU FERRO - 69	7,277	7,174	0,938	0,938
5181	PAU FERRO - 230	7,277	7,174	-	-
5180	P. FERRO - 500	6,915	6,756	-	-
3338	PADRE FIALHO - 138	7,691	7,599	1,432	1,432
3344	P.FIALHO - 345	7,704	7,613	-	-
8544	PR.FIGUEIREDO - 13,8	7,481	7,400	0,466	0,466
8541	P.FIGUEIREDO - 230	7,481	7,400	-	-
5603	PORTO FRANCO - 69	7,405	7,370	3,148	3,148
5602	PORTO FRANCO - 138	7,325	7,275	2,155	2,155
5601	P.FRANCO - 230	7,405	7,370	-	-
3059	PORTO NOVO - 138	8,023	8,017	6,825	6,825
6901	PORTO VELHO - 69	3,949	3,682	0,732	0,732
6900	PORTO VELHO - 230	3,975	3,682	-	-
5855	PACATUBA - 69	6,810	6,617	0,680	0,680
5853	PACABA CE - 230	6,810	6,617	-	-
5841	PACABA CE - 500	6,697	6,496	-	-
5003	PAULO AFONSO 1 - 230	6,424	6,225	-	-
5004	PAULO AFONSO 2 - 230	6,651	6,505	-	-
9247	JARDIM BOTANICO - 69	9,415	9,759	1,822	1,822
9246	PORTOALEGRE13 - 13,8	9,519	9,845	1,870	1,870
9245	PORTOALEGRE10 - 13,8	9,479	9,837	3,836	3,836
9262	PORTO ALEGRE 12 - 230	9,419	9,769	-	-
9234	PORTO ALEGRE 1 - 69	9,260	9,583	2,494	2,494
9243	PORTOALEGRE 4 - 13,8	9,374	9,717	2,711	2,711
9961	PORTO ALEGRE 1 - 230	9,356	9,698	-	-
9244	PORTOALEGRE6 - 13,8	9,343	9,661	0,734	0,734
1352	PORTO ALEGRE9 - 13,8	9,137	9,437	3,955	3,955
1269	PORTOALEGRE10 - 69	9,424	9,769	0,780	0,780
1268	PORTO ALEGRE 10 - 230	9,479	9,837	-	-
1270	PORTO ALEGRE 13 - 230	9,519	9,845	-	-
1259	PORTO ALEGRE 4 - 230	9,374	9,717	-	-
1262	PORTOALEGRE6 - 69	9,397	9,734	1,384	1,384
1263	PORTO ALEGRE 6 - 230	9,343	9,661	-	-

Pág. 89 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
1271	PORTO ALEGRE8 - 69	9,211	9,523	1,270	1,270
1264	PORTO ALEGRE 8 - 230	9,225	9,540	-	-
1266	PORTO ALEGRE9 - 69	9,196	9,507	0,414	0,414
1267	PORTO ALEGRE 9 - 230	9,137	9,437	-	-
1035	PALHOCA ESU - 138	9,076	9,382	1,046	1,046
1032	PALH-F-SC230	8,978	9,263	-	-
1034	PALHOCA--230	9,137	9,457	-	-
7222	PALMAS - 138	6,426	6,265	2,048	2,048
7221	PALMAS - 230	6,427	6,278	-	-
2991	PALMEIRAS - 69	6,197	6,083	5,801	5,801
2990	PALMEIRAS - 230	6,197	6,083	-	-
3198	PALMITAL - 88	7,538	7,519	6,825	6,825
997	PAMPAS RS - 525	8,594	8,786	-	-
1333	PANAMBI – 13,8	8,784	9,025	10,157	10,157
4066	PARACATU 4 - 138	6,732	6,565	0,695	0,695
3008	PARACATU 4 - 500	6,745	6,579	-	-
3194	PAR.PAULISTA2 - 88	7,382	7,335	6,825	6,825
3863	PARAIBUNA - 88	7,983	7,971	6,825	6,825
5254	PARAISO RN - 230	6,575	6,352	-	-
4978	PARANAITA - 138	5,278	5,096	3,768	3,768
2950	PARANAIBA - 69	6,590	6,468	6,208	6,208
2978	PARANAIBA - 230	6,590	6,468	-	-
10399	PARANA MS - 230	5,950	5,695	-	-
667	N.PARA PTA - 230	7,447	7,412	-	-
4874	PARECIS - 138	4,753	4,564	-	-
4448	PARECIS--230	4,753	4,564	-	-
3739	PARELHEIROS - 138	8,173	8,185	6,825	6,825
8332	PARINTINS - 138	6,910	6,739	6,428	6,428
8331	PARINTINS - 230	6,910	6,739	-	-
4494	PARANAITA - 500	4,854	4,554	-	-
4565	PARTINGA - 500	5,517	5,292	-	-
4599	PARTINGA - 230	6,657	6,595	-	-
3895	PEREIRA BARR. - 138	6,569	6,376	6,825	6,825
853	PATO BRANCO - 138	8,316	8,408	2,376	2,376
852	P.BRANCO - 230	8,303	8,392	-	-
3112	P. COLOMBIA - 138	6,868	6,727	0,926	0,926
5371	PECEM II - 230	6,588	6,367	-	-
5370	PECEM II - 500	6,706	6,505	-	-
3135	ETU PEDREIRA - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
7113	PEIXE 2 - 500	6,467	6,266	-	-
7112	PEIXE - 500	6,467	6,266	-	-

Pág. 90 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
1240	PELOTAS3 - 138	8,723	8,933	1,132	1,132
1236	PELOTA-3-230	8,745	8,959	-	-
2345	PENAPOLIS - 138	6,965	6,831	6,825	6,825
654	PENAPOLIS 1 - 138	6,957	6,821	6,825	6,825
5293	PENEDO - 69	8,352	8,461	1,847	1,847
5291	PENEDO - 230	8,353	8,462	-	-
5533	PERITORO - 69	7,915	7,856	2,159	2,159
5531	PERITORO-230	7,915	7,856	-	-
9350	PEROXIDOS - 230	8,802	9,051	-	-
746	PERUIBE - 138	8,497	8,565	6,825	6,825
1592	PORTO ESTRELA - 230	7,639	7,521	-	-
3069	RIO PARDO - 138	8,031	8,028	6,825	6,825
3048	PETROM - 138	8,019	8,018	6,825	6,825
4613	PETROVINA - 138	5,985	5,911	20,995	20,995
699	P.FERREIRA - 138	7,510	7,462	6,825	6,825
2383	POSTO FISCAL - 138	9,655	9,958	0,323	0,323
2459	POSTO FISCAL - 230	9,762	10,086	-	-
1042	U.PASSO FUNDO - 138	8,353	8,408	1,110	1,110
1041	PASSO FUNDO - 230	8,353	8,408	-	-
9329	PONTA G NORTE - 13,8	8,990	9,167	3,543	3,543
9328	PONTA G NORTE - 34,5	8,990	9,167	3,543	3,543
10009	PONTA GROSSA PR - 230	8,335	8,464	-	-
10008	PONTA GROSSA PR - 525	8,074	8,166	-	-
9326	PONTA G SUL - 13,8	9,086	9,298	2,960	2,960
9325	PONTA G SUL - 34,5	9,086	9,298	2,960	2,960
830	PONTA G NORTE - 138	8,963	9,150	0,971	0,971
829	P.GROSSA N - 230	8,990	9,167	-	-
2437	PONTA G SUL - 138	9,012	9,214	1,485	1,485
831	P. GROSSA PR - 230	9,086	9,298	-	-
5643	PICI II - 69	7,305	7,196	1,568	1,568
5641	PICI - 230	7,305	7,196	-	-
5673	PICOS - 69	6,300	6,027	3,322	3,322
5671	PICOS - 230	6,300	6,027	-	-
2387	PILARZINHO - 69	8,982	9,264	2,699	2,699
819	PILARZINHO - 230	8,910	9,196	-	-
5249	PILOES - 138	6,764	6,568	10,658	10,658
368	PIMENTA - 138	7,471	7,382	2,141	2,141
367	PIMENTA - 345	7,476	7,388	-	-
6225	PINDAI II - 230	6,476	6,234	-	-
9841	PINHALZINHO 2 - 138	8,334	8,462	0,630	0,630
9840	PINHALZINHO 2 - 230	8,348	8,481	-	-

Pág. 91 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
2314	PINHAL - 138	7,717	7,690	6,825	6,825
3839	PIONEIROS-ELK - 138	6,558	6,363	6,825	6,825
3836	PETROBRAS ELK - 138	7,536	7,492	6,825	6,825
486	PIRATININGA 2 - 88	8,151	8,159	0,496	0,496
3821	PIRASSUNUNGA2 - 138	7,521	7,473	6,825	6,825
577	PIRACICABA - 138	7,549	7,527	0,964	0,964
573	PIRACICABA - 440	7,558	7,539	-	-
5833	PIRAJA - 69	7,902	7,999	0,627	0,627
5832	PIRAJA - 230	7,902	7,999	-	-
641	PIRAJU - 230	7,978	8,031	-	-
1569	PIRAPORA 2 - 138	6,644	6,462	0,681	0,681
4051	PIRAPORA II - 345	6,666	6,484	-	-
4049	PIRAPORA 2 - 500	6,755	6,575	-	-
5133	PIRAPAMA II - 69	7,461	7,382	1,080	1,080
5131	PIRAPAMA II - 230	7,461	7,382	-	-
3896	PIRAPOZINHO 1 - 138	6,907	6,780	6,825	6,825
3820	PIRASSUNUNGA1 - 138	7,558	7,517	6,825	6,825
487	PIRATININGA 2 - 345	8,151	8,159	-	-
485	PIRATININGA - 88	7,989	7,954	0,415	0,415
484	PIRATININGA - 230	7,989	7,954	-	-
3724	PIRINEUS CELG - 138	7,241	7,205	1,645	1,645
3723	PIRINEUS - 230	7,248	7,211	-	-
3518	PIRINEUS - 345	7,015	6,911	-	-
5493	PIRIPIRI - 69	7,130	6,970	3,871	3,871
5492	PIRIPIRI - 138	7,130	6,970	3,724	3,724
5491	PIRIPIRI-230	7,130	6,970	-	-
422	PIRITUBA - 88	8,712	8,827	0,407	0,407
421	PIRITUBA - 230	8,712	8,827	-	-
7184	PITOMBEIRA - 230	6,659	6,476	-	-
5843	PITUACU - 69	8,188	8,329	1,811	1,811
5842	PITUACU - 230	8,188	8,329	-	-
790	PLANALTO-230	6,601	6,488	-	-
2951	PLANALTO - 69	6,601	6,488	3,367	3,367
1238	P.MEDICI - 138	8,413	8,566	1,098	1,098
1239	P.MEDICI - 230	8,285	8,416	-	-
5737	PARNAIBA III - 138	6,810	6,618	2,519	2,519
5734	PNBIII PI - 230	6,810	6,618	-	-
5679	PNBIII-PI500	6,802	6,613	-	-
5292	POCIII-BA230	8,097	7,999	-	-
5862	POÇÕES II - 138	8,165	8,070	1,030	1,030
5861	POCOES - 230	8,165	8,070	-	-

Pág. 92 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5860	POCOES II - 500	7,355	7,226	-	-
3047	POLIMIX - 138	8,005	8,004	6,825	6,825
5763	POLO - 69	7,992	8,089	1,245	1,245
5761	POLO - 230	7,992	8,089	-	-
9865	PONTAL - 230	9,248	9,540	-	-
9819	POVO NOVO - 230	8,603	8,795	-	-
9818	POVO NOVO - 525	8,486	8,662	-	-
4351	PPARA2 MG - 500	7,413	7,289	-	-
2077	P.PETROQUIMIC - 69	8,969	9,230	2,016	2,016
1204	P.PETROQUIMIC - 230	8,960	9,219	-	-
658	P. PRIMAVERA - 138	6,881	6,757	6,825	6,825
544	P. PRIMAVERA - 440	6,488	6,281	-	-
659	P. PRUDENTE 2 - 138	6,910	6,783	6,825	6,825
791	PARQUE EMAS - 138	6,137	6,059	20,995	20,995
1243	PASSO REAL - 230	8,645	8,837	-	-
3418	PROCTER GAMBL - 138	7,913	7,908	6,825	6,825
661	PROMISSAO - 138	7,002	6,873	6,825	6,825
5535	PERITORO - 13,8	7,915	7,856	2,159	2,159
3171	PRE.PRUDENTE1 - 88	6,966	6,849	6,825	6,825
3172	PRE.PRUDENTE4 - 138	6,910	6,783	6,825	6,825
3178	PRE.PRUDENTE5 - 138	6,896	6,767	6,825	6,825
3176	PRE.VENCESLAU - 138	6,789	6,640	6,825	6,825
10004	PARANAVAI NORTE - 138	8,132	8,254	1,670	1,670
10003	PARANAVAI NORTE - 230	8,122	8,244	-	-
2182	QUIMICA AMPAR - 138	7,860	7,849	6,825	6,825
9521	QUATA II - 88	7,283	7,220	6,825	6,825
5325	QUEIMADA NOVA II - 500	6,245	5,988	-	-
1245	QUINTA - 69	8,654	8,850	2,270	2,270
1247	QUINTA - 138	8,668	8,867	-	-
1246	QUINTA---230	8,654	8,850	-	-
9450	QUIRINOPOLIS - 230	5,428	5,100	-	-
5428	QUIXADA--500	6,546	6,325	-	-
5337	QUIXERE - 230	6,420	6,198	-	-
6952	RIO BRANCO 1 - 69	4,650	4,062	1,669	1,669
6951	RIO BRANCO 1 – 138	4,650	4,062	9,187	9,187
6950	R.BRANCO - 230	4,650	4,062	-	-
3701	RIO CLARO - 138	6,141	6,063	20,995	20,995
8171	RIO DAS EGUAS - 230	6,578	6,443	-	-
6444	RIO DAS EGUAS - 500	6,465	6,263	-	-
8173	RIO FORMOSO 2 - 138	6,617	6,506	1,683	1,683
8172	RIO FORMOSO II -230	6,617	6,506	-	-

Pág. 93 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5111	RIO LARGO II - 230	8,502	8,602	-	-
5113	RIO LARGO II - 69	8,502	8,602	2,142	2,142
3033	RIO NOVO SUL - 138	7,381	7,247	4,680	4,680
3032	RIO NOVO SUL - 345	7,384	7,251	-	-
3011	RIBPRETO-500	7,147	7,047	-	-
7647	RUY ROCHA -138	7,674	7,650	6,825	6,825
238	RIO VERDE FUR - 138	6,177	6,071	2,178	2,178
231	R.VERDE - 230	6,205	6,103	-	-
466	RAM REBERT F - 345	8,331	8,340	-	-
467	RAM REBERT F - 88	8,331	8,340	3,121	3,121
3196	RANCHARIA - 88	7,194	7,116	6,825	6,825
3700	RIO DOS BOIS - 138	6,067	5,929	20,995	20,995
1087	RIO BRILHANTE - 230	6,868	6,759	-	-
701	RIO CLARO-I - 138	7,666	7,641	6,825	6,825
3501	RIO CLARO 2 - 230	6,128	6,061	-	-
3825	RIO CLARO 2 - 138	7,637	7,608	6,825	6,825
3826	RIO CLARO 3 - 138	7,661	7,636	6,825	6,825
855	REALEZA - 138	8,351	8,480	0,931	0,931
9890	REALEZA - 230	8,381	8,518	-	-
5140	RECIFE II - 500	7,183	7,070	-	-
747	REGISTRO - 138	8,810	8,952	6,825	6,825
9399	REPAR - 230	8,872	9,116	-	-
413	REPLAN - 440	7,812	7,798	-	-
1780	RESENDE - 138	7,553	7,486	1,186	1,186
87	RESENDE - 500	7,542	7,478	-	-
9303	RESTINGA - 69	9,554	9,876	0,655	0,655
9302	RESTINGA-230	9,554	9,876	-	-
5432	RIB.GONCALVES - 69	6,410	6,201	13,482	13,482
5430	RIB.GONCALVES - 230	6,410	6,201	-	-
5436	RIB.GONCALVES - 500	6,377	6,150	-	-
6146	RIACHAO II - 230	6,703	6,496	-	-
4518	RIBEIRAO-230	6,032	5,914	-	-
4517	RIBEIRAO-500	5,858	5,667	-	-
5283	RIBEIRAO - 69	7,879	7,790	2,457	2,457
5281	RIBEIRAO 230	7,879	7,790	-	-
564	RIBEIRAOPRETO - 138	7,265	7,185	0,195	0,195
563	RIBEIRAO PRETO - 440	7,257	7,178	-	-
5958	RIO ALTO PB - 230	6,962	6,839	-	-
6317	RIO GRANDE II - 138	6,789	7,394	1,949	1,949
6316	RIO GRANDE - 230	6,802	7,440	-	-
2847	RIO DO SUL - 138	9,093	9,447	0,907	0,907

Pág. 94 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
949	RIO DO SUL - 230	9,085	9,437	-	-
3061	RIO NOVO SUL - 500	7,394	7,265	-	-
4623	RONDONOPOLIS1 - 138	5,982	5,908	1,304	1,304
4522	RONDONOPOLIS - 230	5,981	5,907	-	-
546	ROSANA - 138	6,881	6,757	0,061	0,061
423	ROSANA SP - 230	6,897	6,777	-	-
6541	RUROPOLIS - 230	10,666	10,931	-	-
6543	RUROPOLIS - 13,8	10,603	10,862	3,791	3,791
6542	RUROPOLIS - 138	10,607	10,866	3,791	3,791
5433	RUSSAS II - 69	6,659	6,476	2,363	2,363
5431	RUSSAS II - 230	6,659	6,476	-	-
7079	R. VERDE GO - 230	6,231	6,060	-	-
9126	RIO VERMELHO - 138	6,740	6,579	6,825	6,825
4531	R.VERDE NORTE - 500	6,247	6,079	-	-
9993	RATONES - 138	9,112	9,421	0,244	0,244
9992	RATONES - 230	9,051	9,346	-	-
594	SANTO ANGELO - 345	8,108	8,110	-	-
593	SANTO ANGELO - 44	7,971	7,968	-	-
462	SANTA CABECA - 88	7,970	7,953	1,991	1,991
461	SANTA CABECA - 230	7,835	7,800	-	-
184	SANTA CRUZ - 138	7,615	7,539	5,223	5,223
5253	SANTA CRUZ II - 69	6,643	6,430	10,658	10,658
3856	SANTA ISABEL1 - 88	8,154	8,159	6,825	6,825
5573	S.JOAO PIAUI - 69	6,311	6,061	5,073	5,073
5571	SAO JOAO DO PIAUI - 230	6,311	6,061	-	-
5570	SAO JOAO DO PIAUI - 500	6,316	6,077	-	-
108	SAO JOSE - 500	7,627	7,552	-	-
455	S.JOSE CAMPOS - 88	8,286	8,296	0,044	0,044
454	SAO JOSE - 230	8,409	8,428	-	-
3195	SANTA LINA - 88	7,302	7,242	6,825	6,825
5474	SAN.MATOS II - 138	6,362	6,118	10,658	10,658
239	UHE S.DA MESA - 138	6,482	6,261	8,824	8,824
230	SAO SALVADOR - 230	6,484	6,262	-	-
235	SERRA DA MESA - 500	6,506	6,306	-	-
3078	SAO SEBASTIAO - 13,8	8,036	8,032	6,825	6,825
7064	UHE SANTO ANTONIO - 500	3,682	3,682	-	-
5893	STO.A.JESUS - 69	8,260	8,199	1,968	1,968
5891	SA. JESUS - 230	8,260	8,199	-	-
5645	S.ANTON LOPES - 500	6,660	6,458	-	-
1497	SABARA 3 - 230	7,750	7,660	-	-
612	SALTO GRANDE - 230	7,867	7,904	-	-

Pág. 95 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
9460	SALTO GO - 230	5,596	5,291	-	-
528	SALTO - 88	7,854	7,849	1,711	1,711
527	SALTO - 440	7,854	7,849	-	-
237	SAMAMBAIA - 138	6,929	6,790	0,903	0,903
234	SAMAMBAIA - 345	6,946	6,811	-	-
233	SAMAMBAIA - 500	6,740	6,574	-	-
6890	SAMUEL - 230	4,229	3,682	-	-
1311	SANTO ANGELO 1 - 69	8,567	8,806	5,524	5,524
1250	SANTO ANGELO 2 - 230	8,567	8,806	-	-
9285	SANTO ANGELO2 - 23	8,567	8,806	5,868	5,868
1251	SANTO ANGELO2 - 69	8,567	8,806	0,920	0,920
1046	SAGESUL - 230	8,454	8,672	-	-
1045	SANTO ANGELO - 525	8,263	8,417	-	-
6563	SANT. ARAGUAIA - 138	8,552	8,574	3,894	3,894
6562	SANTANA PA - 230	8,573	8,596	-	-
5733	SANTANA II - 69	6,017	5,789	4,196	4,196
5732	SANTANA II AL - 230	6,017	5,789	-	-
6368	SAPEACU - 230	7,697	7,620	-	-
6369	SAPEACU - 500	7,284	7,160	-	-
3830	S.ANT.POSSE 1 - 138	7,749	7,730	6,825	6,825
2472	SARANDI - 138	8,070	8,178	1,445	1,445
872	SARANDI 2 - 230	7,946	8,032	-	-
10000	SARANDI - 525	7,629	7,640	-	-
4338	SARZEDO--345	7,659	7,574	-	-
568	SANTA BARBARA - 138	7,704	7,690	0,157	0,157
567	SANTA BARBARA - 440	7,673	7,659	-	-
5481	SOBRAL II - 230	6,999	6,829	-	-
6333	SR.BONFIM II - 69	6,332	6,064	1,365	1,365
6332	SR.BONFIM II - 138	6,332	6,064	2,090	2,090
6331	SENHOR DO BONFIM II - 230	6,332	6,064	-	-
1253	SAO BORJA2 - 69	8,616	8,971	3,921	3,921
1254	SAO BORJA - 230	8,616	8,971	-	-
5488	SOBRAL III - 230	6,817	6,626	-	-
2346	SAO CARLOS - 138	7,515	7,469	6,825	6,825
703	SAO CARLOS II - 138	7,516	7,470	6,825	6,825
897	SALTO CAXIAS - 525	7,570	7,563	-	-
5731	SCHINCARIOL BA - 230	8,094	8,373	-	-
9780	SCHARLAU 2 - 230	9,067	9,357	-	-
9209	SCHARLAU - 23	9,067	9,357	4,422	4,422
2090	SCHARLAU - 138	9,042	9,326	0,459	0,459
5528	SCHINCARIOLMA - 230	8,155	8,114	-	-

Pág. 96 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5162	SCHINCARIOL PE - 230	7,677	7,640	-	-
3828	S.C.PALMEIRAS - 138	7,532	7,485	6,825	6,825
1309	SANTA CRUZ1 - 13,8	8,992	9,192	3,297	3,297
2088	SANTA CRUZ1 - 69	8,992	9,192	1,511	1,511
1256	SANTA CRUZ 1 - 230	8,992	9,192	-	-
4095	SANT.DUMONT 2 - 138	8,050	8,073	0,767	0,767
4098	SANT.DUMONT 2 - 345	8,075	8,105	-	-
856	SALTO SEGREDO - 525	7,877	7,931	-	-
1853	SELVIRIA - 138	6,518	6,316	6,825	6,825
3981	STA GERTRUDES - 138	7,671	7,646	6,825	6,825
377	S. G. DO PARA - 138	7,401	7,292	1,111	1,111
378	SAO GONCALO - 500	7,354	7,240	-	-
9049	SAO GOTARDO 2 - 138	6,845	6,685	1,339	1,339
391	SAO GOTARDO - 345	6,874	6,713	-	-
390	SAO GOTARDO - 500	7,076	6,939	-	-
2857	SIDEROPOL.ESU - 69	8,834	9,101	1,727	1,727
1057	SIDEROPOLIS - 230	8,797	9,058	-	-
1056	SIDEROPOLIS 2 - 230	8,729	8,972	-	-
1055	SIDEROPOLIS 2 - 525	8,479	8,663	-	-
1075	SIDROLANDIA - 138	7,026	6,973	2,312	2,312
1085	SIDROLANDIA - 230	7,019	6,971	-	-
3072	SIFAO - 138	8,073	8,075	6,825	6,825
7536	SILVANIA - 500	6,424	6,290	-	-
8451	SILVES - 138	6,897	6,735	3,283	3,283
8400	SILVES - 500	6,961	6,809	-	-
44705	SIMPLICE - 230	6,297	6,041	-	-
4479	SINOP - 500	5,142	4,878	-	-
4583	SINOP - 138	5,545	5,438	0,985	0,985
4582	SINOP MT - 230	5,564	5,461	-	-
4720	SINOP MT - 500	5,268	5,026	-	-
4131	PETR S ISABEL - 88	8,157	8,163	6,825	6,825
3859	KARIBE - 138	8,168	8,174	6,825	6,825
3807	ELFUSA ELK - 138	7,680	7,646	6,825	6,825
3827	S.J.B.VISTAIL - 138	7,682	7,648	6,825	6,825
9559	N.S. JERONIMO - 69	8,969	9,207	1,502	1,502
169	SAO JOSE - 138	7,601	7,520	1,654	1,654
3133	S.J.RIOPARDO - 138	7,571	7,526	6,825	6,825
665	S.J.RIO PRETO - 138	6,955	6,821	6,825	6,825
3075	SKOL - 88	8,120	8,124	6,825	6,825
1478	SETE LAGOAS 4 - 138	7,408	7,296	0,602	0,602
1475	S.LAGOA 4 - 345	7,438	7,329	-	-

Pág. 97 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
5563	SAO LUIS I - 69	7,291	7,161	1,346	1,346
5561	SAO LUIS I - 230	7,291	7,161	-	-
5551	SAO LUIS II - 230	7,218	7,080	-	-
5550	SAO LUIS 2 MA - 500	6,882	6,705	-	-
5693	SAO LUIS III - 69	7,336	7,219	1,175	1,175
5691	SAO LUIS III - 230	7,336	7,219	-	-
5578	SAO LUIS IV - 69	7,115	6,966	1,513	1,513
5689	SAO LUIS IV - 230	7,115	6,966	-	-
5688	SAO LUIS 4 MA - 500	6,888	6,712	-	-
5926	SANTA LUZIA II - 500	6,518	6,295	-	-
3073	SANTA LUZIA -138	7,950	7,933	6,825	6,825
4491	S.MANOEL - 500	4,854	4,554	-	-
2087	SANTA MARIA 3 - 69	8,647	8,919	1,962	1,962
1383	SANTA MARIA 3 - 138	8,651	8,914	1,536	1,536
1278	SANTA MARIA 3 - 230	8,647	8,919	-	-
1284	SANTA MARTA – 13,8	9,133	9,302	2,538	2,538
1279	SANTA MARTA – 69	9,166	9,323	2,530	2,530
1275	SANTA MARTA - 138	9,133	9,302	2,538	2,538
1281	SANTA MARTA - 230	9,166	9,323	-	-
834	S.MATEUS SUL - 230	8,753	8,954	-	-
3030	SAO MATEUS 2 - 138	7,618	7,496	4,399	4,399
3029	SAO MATEUS 2 - 230	7,650	7,527	-	-
9330	S.MATEUS SUL - 34,5	8,753	8,954	5,304	5,304
9331	S.MATEUS SUL - 13,8	8,753	8,954	8,830	8,830
299	S.MESA 2 - 500	6,531	6,337	-	-
2478	SANTA MONICA - 69	9,107	9,392	0,326	0,326
2477	SANTA MONICA - 230	9,235	9,531	-	-
4586	SINOP - 13,8	5,544	5,436	0,985	0,985
5480	SOBRALIII500	6,768	6,574	-	-
6301	SOBRADINHO - 230	6,215	5,982	-	-
6300	SOBRADINHO - 500	6,310	6,069	-	-
5483	SOBRAL II - 69	6,999	6,829	2,254	2,254
8714	SOL DO SERTAO - 500	6,405	6,169	-	-
9102	SOLVAY - 440	8,034	8,034	-	-
4564	SORRISO - 69	5,620	5,554	2,977	2,977
7736	SORRISO 2 - 230	5,604	5,528	-	-
4562	SORRISO - 230	5,620	5,554	-	-
1047	SALTO OSORIO - 230	8,006	8,059	-	-
6721	SERRA PELADA - 138	6,413	6,193	3,264	3,264
6754	SERRA PELADA - 500	6,413	6,193	-	-
9535	SANTAQUITERIA - 13,8	9,108	9,414	3,723	3,723

Pág. 98 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
2397	SANTAQUITERIA - 69	9,029	9,316	1,324	1,324
9537	SANTAQUITERIA - 230	9,108	9,414	-	-
5273	SANTA RITA II - 69	7,662	7,634	1,156	1,156
5271	SANTA RITA 2 - 230	7,662	7,634	-	-
1282	SANTA ROSA1 – 69	8,592	8,823	1,487	1,487
1283	SANTA ROSA - 230	8,592	8,823	-	-
3829	SANTA RITA - 138	7,468	7,414	6,825	6,825
1060	SALTO SANTIAGO - 525	7,852	7,902	-	-
370	SAO SIMAO - 500	6,374	6,171	-	-
7050	UHE SANTO ANTONIO - 500 (Back-to-back)	3,682	3,682	-	-
6493	SANTA MARIA - 69	8,156	8,125	0,472	0,472
6492	SANTA MARIA - 138	8,156	8,125	2,914	2,914
6491	SANTA MARIA - 230	8,156	8,125	-	-
3159	STA.TEREZINHA - 138	7,935	7,930	6,825	6,825
5361	SUAPE II - 230	7,366	7,272	-	-
5360	SUAPE II - 500	7,181	7,068	-	-
5363	SUAPE III - 69	7,379	7,285	0,933	0,933
5362	SUAPE III - 230	7,379	7,285	-	-
474	SUL - 345	8,399	8,420	-	-
3475	SUL - 88	8,399	8,420	1,963	1,963
571	SUMARE - 138	7,736	7,725	1,831	1,831
570	SUMARE - 440	7,741	7,731	-	-
7923	SURUBIM - 500	6,527	6,320	-	-
8403	STA RITA 3 - 500	6,973	6,822	-	-
8404	STA RITA 4 - 500	6,973	6,822	-	-
8401	STA RITA 1 - 500	6,941	6,786	-	-
8402	STA RITA 2 - 500	6,941	6,786	-	-
1289	S.VICENTE SUL - 69	8,832	9,173	4,914	4,914
1286	S.VICENTE - 230	8,832	9,173	-	-
9823	S V PALMAR 2 - 138	8,345	8,501	3,663	3,663
9822	S V PALMAR 2 - 525	8,345	8,501	-	-
9605	TERMINAL RIO - 500	7,552	7,473	-	-
5629	TABULEIRO - 138	6,810	6,618	-	-
5123	TACAIMBO - 69	7,395	7,260	1,676	1,676
5121	TACAIMBO - 230	7,395	7,260	-	-
5378	TACARATU - 230	6,220	5,996	-	-
3831	TAMBAU ELK - 138	7,468	7,414	6,825	6,825
6553	TAPAJOS - 138	10,320	10,549	4,880	4,880
6551	TAPAJOS - 230	10,217	10,435	-	-
1292	TAPERA 2 - 69	9,460	9,671	1,301	1,301
1291	TAPERA - 230	9,460	9,671	-	-

Pág. 99 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
376	TAQUARIL - 138	7,648	7,564	0,521	0,521
373	TAQUARIL - 230	7,792	7,713	-	-
372	TAQUARIL - 345	7,695	7,615	-	-
2094	TAQUARA - 138	8,962	9,224	1,135	1,135
1249	TAQUARA - 230	8,943	9,199	-	-
547	TAQUARACU - 440	6,717	6,554	-	-
548	TAQUARUCU - 138	6,772	6,621	0,092	0,092
3935	SANT.TEXTIL - 138	8,766	8,918	6,825	6,825
3929	TATUI 1 - 88	8,908	9,086	6,825	6,825
3930	TATUI 2 - 138	8,731	8,877	6,825	6,825
5613	TAUA II - 69	6,768	6,560	2,678	2,678
5611	TAUA - 230	6,768	6,560	-	-
601	TAUBATE - 138	7,911	7,889	0,137	0,137
600	TAUBATE - 230	7,924	7,908	-	-
599	TAUBATE - 440	7,806	7,774	-	-
598	TAUBATE - 500	7,580	7,520	-	-
6062	TABOCAS DO BREJO VELHO - 230	6,203	6,112	-	-
2550	TECUMSEH 1 - 138	7,515	7,469	6,825	6,825
4493	TELPIRES - 500	4,854	4,554	-	-
5677	TERESINA II - 69	7,435	7,327	3,470	3,470
5502	TERESINA II - 230	7,435	7,327	-	-
5500	TERESINA II - 500	6,808	6,623	-	-
5503	TERESINA - 69	7,764	7,702	1,197	1,197
5501	TERESINA - 230	7,764	7,703	-	-
5993	T.FREITAS CBA - 138	11,786	11,806	0,975	0,975
5991	T. FREITA II - 230	11,822	11,844	-	-
5917	TIANGD CE - 230	6,913	6,730	-	-
5176	TIANGD CE - 500	6,804	6,615	-	-
748	TIETE - 138	8,593	8,716	6,825	6,825
4150	TIGRE ELK - 138	7,637	7,608	6,825	6,825
9030	TIMOTEO - 230	8,310	8,318	-	-
9031	TIMOTEO 1 - 13,8	8,310	8,318	2,451	2,451
4313	TIMOTEO 2 - 69	8,016	7,964	4,149	4,149
4072	TIMOTEO 2 - 230	8,016	7,964	-	-
94401	TRES MARIAS - 69	6,441	6,247	0,765	0,765
382	TRES MARIAS - 138	6,487	6,297	0,765	0,765
381	TRES MARIAS - 230	6,441	6,247	-	-
380	TRES MARIAS - 345	6,787	6,620	-	-
5873	TOMBA - 69	8,147	8,193	2,266	2,266
5871	TOMBA - 230	8,147	8,193	-	-
6536	TOME ACU - 138	7,850	7,763	3,482	3,482

Pág. 100 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
6535	TOME ACU - 230	7,850	7,763	-	-
9694	TORRES 2- 69	9,193	9,505	4,959	4,959
9693	TORRES 2 - 230	9,193	9,505	-	-
6101	TOUROS - 230	6,334	6,067	-	-
9106	TOYOTA - 230	8,591	8,699	-	-
82	TIJUCO PRETO 2 - 345	8,094	8,092	-	-
78	TIJUCO PRETO - 345	8,095	8,093	-	-
77	TIJUCO PRETO - 500	7,752	7,717	-	-
76	TIJUCO PRETO - 765	7,874	7,859	-	-
6534	TRANSAMAZONIC - 34,5	9,222	9,322	14,430	14,430
6531	TRANSAMAZONIC - 230	9,222	9,322	-	-
425	TR.CENTRO 1 - 230	8,744	8,890	-	-
426	TR.CENTRO 2 - 230	8,744	8,890	-	-
2281	TRIANON - 138	6,897	6,752	6,825	6,825
4571	TRINDADE - 230	6,926	6,862	-	-
4570	TRINDADE - 500	6,424	6,290	-	-
1208	TRIUNFO - 69	8,969	9,207	1,502	1,502
5323	TERESINA III - 69	7,459	7,351	3,611	3,611
5321	TERESINA III - 230	7,459	7,351	-	-
5505	TERESINA - 13,8	7,764	7,703	1,459	1,459
1065	TUBARAO SUL - 69	8,781	9,032	7,871	7,871
1064	TUBARAO SUL – 138	8,825	9,085	4,250	4,250
1063	TUBARAO SUL - 230	8,797	9,053	-	-
6416	TUCURUI - 230	6,657	6,451	-	-
6430	TUCURUI 2 - 500	6,369	6,137	-	-
6413	TUCURUI - 69	6,657	6,451	4,836	4,836
6450	TUCURUI - 138	6,657	6,451	0,691	0,691
6410	TUCURUI - 500	6,353	6,118	-	-
3191	TUPA - 138	6,835	6,685	6,825	6,825
672	UBARANA - 69	7,015	6,889	6,825	6,825
2018	UBATUBA 2 - 138	8,014	8,006	6,825	6,825
9359	UBERABA - 13,8	9,092	9,378	3,142	3,142
7343	UBERLANDIA 10 - 138	6,679	6,519	0,837	0,837
2401	UBERABA - 69	9,043	9,325	2,267	2,267
820	UBERABA - 230	9,092	9,378	-	-
5516	B. ESPERANCA - 13,8	7,054	6,916	1,200	1,200
3420	T.ULTRAFERTIL - 138	8,234	8,245	6,825	6,825
2402	UMBARA - 69	8,932	9,202	2,601	2,601
821	UMBARA - 230	8,802	9,051	-	-
9726	UMUARAMA - 138	8,139	8,242	0,476	0,476
9725	UMUARAMA SUL - 230	8,154	8,259	-	-

Pág. 101 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
4284	UTE UNIVALEM - 138	6,702	6,532	6,825	6,825
1295	URUGUAIANA5 - 69	8,712	9,091	2,819	2,819
1296	URUGUAIANA 5 - 230	8,712	9,091	-	-
1294	URUGUAIANA - 230	8,709	9,085	-	-
3164	URUPES 2 - 138	7,052	6,932	6,825	6,825
7690	MOCOCA 5 - 138	7,463	7,406	6,825	6,825
6482	UTINGA - 69	7,656	7,568	2,212	2,212
6481	UTINGA - 230	7,656	7,568	-	-
10135	U. VITORIA NORTE - 138	8,578	8,716	2,847	2,847
10134	U. VITORIA NORTE - 230	8,606	8,749	-	-
6463	VILA DO CONDE - 69	7,375	7,245	2,243	2,243
6461	VILA DO CONDE - 230	7,375	7,245	-	-
6460	VILA DO CONDE - 500	6,888	6,710	-	-
4133	VAL. GENTIL 1 - 138	6,691	6,517	6,825	6,825
7621	VALE PARANA - 138	6,569	6,376	6,825	6,825
1736	VENDA PEDRAS - 138	7,611	7,513	1,180	1,180
1781	VENDA PEDRAS - 345	7,619	7,519	-	-
394	VALADARES - 230	7,480	7,361	-	-
348	G.VALADARES 2 - 138	7,502	7,384	0,870	0,870
673	VALPARAISO - 138	6,695	6,521	6,825	6,825
4361	VARGINHA 4 - 138	7,751	7,698	4,128	4,128
4360	VARGINHA 4 - 345	7,747	7,692	-	-
3087	VIC. CARVALHO - 13,8	8,200	8,209	6,825	6,825
6479	V. CONDE 4 - 230	7,375	7,244	-	-
4147	V.CEL.PAPEL - 138	6,530	6,333	6,825	6,825
1298	V.AIRES - 69	9,688	10,016	1,061	1,061
1299	V.AIRES - 230	9,688	10,016	-	-
7627	VERALLIA - 138	7,510	7,462	6,825	6,825
2909	VERONA - 138	7,608	7,491	4,314	4,314
2910	VERONA - 230	7,681	7,568	-	-
4028	VESPASIANO 2 - 500	7,350	7,230	-	-
396	VOLTA GRANDE - 345	6,825	6,673	-	-
4712	VZ.GRANDE CMT - 138	6,007	5,939	2,956	2,956
4711	V. GRANDE MT - 230	6,019	5,949	-	-
3832	VAR.GRANDE 1 - 138	7,645	7,607	6,825	6,825
9264	VIAMAO 3 - 69	9,248	9,540	0,477	0,477
9263	VIAMAO 3 - 230	9,248	9,540	-	-
2619	VIANA - 138	7,503	7,383	1,399	1,399
90	VIANA - 345	7,496	7,375	-	-
3019	VIANA 2 - 345	7,486	7,365	-	-
3021	VIANA 2 - 500	7,448	7,328	-	-

Pág. 102 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

BARRA	NOME	TUST-RB P	TUST-RB FP	TUST-FR P	TUST-FR FP
2891	VIDEIRA - 138	8,533	8,696	1,733	1,733
1074	VIDEIRA - 230	8,573	8,742	-	-
9128	VIDROPORTO - 138	7,524	7,478	6,825	6,825
2348	VILA VENTURA - 138	7,003	6,877	6,825	6,825
6801	VILHENA - 69	5,377	5,074	0,887	0,887
6800	VILHENA - 230	5,377	5,074	-	-
7650	VILLAGRES - 138	7,666	7,640	6,825	6,825
177	VITORIA - 138	7,529	7,410	2,327	2,327
149	VITORIA - 345	7,534	7,416	-	-
2121	VW SAO CARLOS - 138	7,515	7,469	6,825	6,825
3903	VOTUPORANGA 1 - 138	6,725	6,555	6,825	6,825
674	VOTUPORANGA 2 - 138	6,719	6,548	6,825	6,825
7620	VOTUPORANGA 3 - 138	6,706	6,533	6,825	6,825
399	VARZEA PALMA 1 - 138	6,647	6,467	2,452	2,452
398	VARZEA PALMA 1 - 345	6,672	6,495	-	-
9921	VILA MARIA – 138	9,063	9,257	1,352	1,352
9920	VILA MARIA – 230	9,046	9,246	-	-
9837	VINHEDOS - 69	8,700	8,928	1,622	1,622
9836	VINHEDOS - 230	8,700	8,928	-	-
2896	XANXERE ESU - 138	8,291	8,404	0,209	0,209
1069	XANXERE - 230	8,279	8,388	-	-
768	XAVANTES - 138	7,119	7,085	2,426	2,426
766	XAVANTES - 230	7,129	7,094	-	-
491	XAVANTES - 345	8,162	8,170	-	-
5060	XINGO - 500	6,773	6,612	-	-
8106	XINGU - 230	6,903	6,733	-	-
8100	XINGU - 500	6,201	5,954	-	-
6572	XINGUARA 2 - 138	8,136	8,057	1,878	1,878
6571	XINGUARA 2 - 230	8,136	8,057	-	-
4120	ZONA OESTE - 138	7,592	7,513	0,956	0,956
9601	ZONA OESTE - 500	7,564	7,482	-	-
2034	ZANCHETTA - 138	8,708	8,849	6,825	6,825
7644	ZARAPLAST - 138	7,954	7,954	6,825	6,825
6265	ZEBU 2 - 69	6,623	6,468	1,663	1,663
6262	ZEBU - 230	6,676	6,532	-	-
6254	ZEBU - 13,8	6,623	6,468	6,332	6,332
6253	ZEBU - 69	6,623	6,468	6,332	6,332

Pág. 103 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO III-A - TARIFAS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO APLICÁVEIS À CONSUMIDORES EM CARÁCTER EXCEPCIONAL

CONSUMIDOR LIVRE	PONTO DE CONEXÃO	Nº da barra	TUST-RB PONTA	TUST-RB FORA PONTA	TUST-FR PONTA	TUST-FR FORA PONTA	ATO DE EXCEÇÃO
			(R\$/kW.mês)	(R\$/kW.mês)	(R\$/kW.mês)	(R\$/kW.mês)	
GV DO BRASIL	GV - 230	9123	6,601	6,580	-	-	Ação Judicial nº 1006030-58.2017.4.01.3400
ALCOA ALUMINIO	POCOS CALDAS - 138	170	7,693	7,648	1,896	1,896	REA nº 501/2006
RIMA INDUSTRIAL	MONTES CLAROS 2 - 138	342	6,359	6,145	1,014	1,014	DSP nº 4.909/2011

ANEXO IV - ENCARGOS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO A SEREM PAGOS PELAS DISTRIBUIDORAS DE ACORDO COM O SUBMÓDULO 7.4 DO PRORET (TUSDg-T E TUSDg-ONS)

Distribuidora	Encargo (R\$/ano)	
	Rede Básica	ONS
CEA	0,00	171.738,86
CEEE-D	0,00	272.003,44
CELESC-DIS	0,00	2.377.645,84
CEMIG-D	18.397.596,08	13.006.917,27
COPEL-DIS	0,00	3.006.739,14
CPFL PAULISTA	0,00	6.278.978,58
CPFL PIRATININGA	0,00	173.500,29
CPFL SANTA CRUZ	0,00	1.073.675,54
EDP ES	0,00	2.046.252,45
EDP SAO PAULO	0,00	234.687,66
ENEL RIO	0,00	729.444,19
ENEL SAO PAULO	0,00	558.151,31
ENERGISA M.G. DO SUL - EMS	0,00	1.744.521,25
ENERGISA MATO GROSSO - EMT	44.363.681,61	2.880.602,64
ENERGISA MINAS GERAIS - EMG	0,00	557.139,90
ENERGISA RONDONIA	4.845.786,38	226.783,37
ENERGISA SUL SUDESTE - ESS	0,00	1.001.557,22
ENERGISA TOCANTINS - ETO	0,00	219.945,54
EQUATORIAL GOIAS	4.799.872,26	1.938.246,69
EQUATORIAL PARA	0,00	193.802,12
EQUATORIAL PIAUI	727.930,51	574.347,28
LIGHT	0,00	7.575.395,43
NEOENEGIA BRASILIA	0,00	454.747,62
NEOENERGIA COELBA	0,00	478.546,93
NEOENERGIA COSERN	3.282.087,91	886.060,49
NEOENERGIA ELEKTRO	0,00	8.616.300,03
NEOENERGIA PE	0,00	921.335,35
RGE SUL	0,00	1.138.305,36

Pág. 104 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO V - TARIFAS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO APLICÁVEIS AOS AGENTES DE IMPORTAÇÃO E DE EXPORTAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA (TUST imp/exp)

AGENTES DE IMPORTAÇÃO E DE EXPORTAÇÃO	TUST imp/exp
	(R\$/MWh)
INT. GARABI I(S.ANGELO)	24,273
INT. GARABI II(S.ANGELO)	24,273
INT. RIVERA(LIVRAMENTO 2)	22,772

* aplicáveis em horário único, sem distinção entre ponta e fora de ponta.

ANEXO V-A – TARIFAS DE USO DAS INTERLIGAÇÕES INTERNACIONAIS (TUII)

INTERLIGAÇÃO INTERNACIONAL*	RECEITA (R\$)	Capacidade (MW)**	Fator "f"	TUII (R\$/MWh)
Garabi I e II - Santo Angelo (500 kV)	76.796.998,57	2200,00	2,255	8,985
Rivera - Livramento 2 (230 kV)	255.589,06	121,11	2,255	0,543

* aplicáveis em horário único, sem distinção entre ponta e fora de ponta.

*Contrato de Concessão nº 005/2023 - Concessionária SAÍRA TRANSMISSORA DE ENERGIA ELÉTRICA S.A. (Garabi I e II); Contrato de Concessão nº 057/2001 e PRT n] 657/2022 - CGT Eletrosul. (Livramento 2 - Rivera)

** CPST Nº 2023-001-00 (Saíra)/CPST-1999-011 TA 40 (Eletrosul)

ANEXO VI – TARIFAS DE USO DO SISTEMA DE TRANSMISSÃO APLICÁVEIS ÀS CENTRAIS DE GERAÇÃO COM CONTRATAÇÃO EM CARÁTER TEMPORÁRIO (TUST_{TEMP})

GERADOR	TUST temp
	(R\$/MWh)
UTE Uruguaiana	31,235
UTE Termonorte II	36,086

* aplicáveis em horário único, sem distinção entre ponta e fora de ponta.

Pág. 105 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO VII – ANÁLISE DA MIGRAÇÃO DE REGIME DE CÁLCULO DA TUST DAS CENTRAIS DE GERAÇÃO

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST > 10 % (%)
UHE ITUMBIARA	001194-0	2022-2023	Nova Outorga, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 2 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SOBRADINHO	002755-3	2022-2023	Nova Outorga, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 2 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE TUCURUI	002889-4	2022-2023	Nova Outorga, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 2 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE PIRATININGA - RB	002082-6	2022-2023	Outorga Vencida, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 2 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UFV ALTITUDE 15	046539-9	2022-2023	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 2 do §84	BURITIRAMA - 500	42,72	BURITIRAMA - 500	18,01	559/2013	2896/2021	-	137,2%
UFV RIACHO DA SERRA 7	046584-4	2022-2023	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 2 do §84	BURITIRAMA - 500	36,617	BURITIRAMA - 500	26,19	559/2013	2896/2021	-	39,8%
EOL IBIRAPUITA I	030750-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CERRO CHATO IV	030784-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CERRO CHATO V	030786-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CERRO CHATO VI	030756-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL EMILIANA	030807-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL JOANA	030801-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL MODELO I	030787-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL MODELO II	030788-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL PAU FERRO	030805-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL PEDRA DO GERONIMO	030806-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL TACAICO	030789-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CHUI I	030767-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CHUI II	030790-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 106 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constataçã o da migração	Conformaçã o no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originári a	REH Originária	Ponto de Conexã o alterado	Aumento MUST>10 % (%)
EOL CHUI IV	030754-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CHUI V	030760-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SANTO ANTONIO DE PADUA	030916-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SAO CRISTOVAO	030912-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SAO JORGE	030911-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL MINUANO I	030844-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL MINUANO II	030791-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE MARANHAO III	030800-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE BAIXADA FLUMINENSE	030769-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL AMETISTA	030779-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL BORGIO	030837-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CAETITE	030792-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL DOURADOS	030778-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ESPIGAO	030803-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL MARON	030768-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL PELOURINHO	030793-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL PILOES	030776-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SERRA DO ESPINHACO	030802-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CERRO DO TRINDADE	030762-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 107 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
EOL VERACE I	030745-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE II	030742-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE III	030746-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE IV	030741-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE V	030829-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE VI	030740-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE VII	030747-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE VIII	030755-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE IX	030748-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VERACE X	030749-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ANGICAL	030732-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CAITITU	030739-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL COQUEIRINHO	030738-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CORRUPIAO	030752-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL INHAMBU	030751-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL TAMANDUA MIRIM	030753-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL TEIU	030731-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL LANCHINHA	030860-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL PELADO	030856-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 108 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
EOL VENTOS DE SANTO URIEL	030828-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE IACO	030269-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL MALHADINHA I	030841-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SANTA HELENA	030834-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SM	030864-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE TROPICAL BIOENERGIA	030080-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CARCARA I	030832-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CARNAUBAS	030831-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL REDUTO	030843-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SANTO CRISTO	030849-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SAO JOAO	030804-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (i)	Não, conforme (iii) do §85	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ALEGRIA I(NEW ENERGY)	028444-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ALEGRIA II(NEW ENERGY)	028443-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ASA BRANCA V	030507-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ASA BRANCA VII	030513-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL B.VENTOS(VENTOS)	028887-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CAETITE 1	030976-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CALANGO 1	030511-1	2023-2024	Fim de validade da TUST,	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 109 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
			coforme (ii.b)									
EOL CALANGO 2	030519-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CALANGO 3	030545-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CALANGO 4	030537-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CALANGO 5	030552-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL CANOA QUEBRADA(VENTOS)	028788-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL DOS INDIOS(V.DO SUL)	028864-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL EMBUACA	030336-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ENACEL(VENTOS)	028770-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL FAROL	030502-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL FLEIXEIRAS I	030670-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL GUAJIRU	030663-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ICARAZINHO	028699-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL ILHA GRANDE (EOLOS)	030691-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL OSORIO(V.DO SUL)	028810-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL PRAIA DO MORGADO	028440-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 110 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
EOL PRAIA FORMOSA	028631-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL RIBEIRAO (EOLOS)	030695-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SANGRADOURO(V.DO SUL)	028811-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL SAO BENTO DO NORTE	030536-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL TRAIRI	030662-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 1(POTIGUAR)	030562-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 10(P.NORDESTE)	030571-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 2(T.DE PEDRAS)	030563-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 3(P.V.LESTE)	030564-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 4(T.S.MIGUEL)	030565-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 5(M.DOS VENTOS)	030566-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 6(C.DA ILHA)	030567-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 7(C.POTIGUAR)	030568-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL U.VENTOS 9(I.DOS VENTOS)	030570-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL VOLTA DO RIO(ELETROWIND)	028441-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
PCH INDAIA GRANDE (FIGUEIRA)	030078-0	2023-2024	Fim de validade da TUST,	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 111 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
			coforme (ii.b)									
PCH INDAIAZINHO (GUATAMBU)	030079-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
PCH PEZZI	028988-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
PCH SERRA DOS CAVALINHOS II	030337-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE 14 DE JULHO (CERAN)	000012-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE AGUA VERMELHA	000041-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE AIMORES	000042-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE B.DOS COQUEIROS (GERDAU)	028757-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE BAGUARI	029453-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE BALBINA	000190-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE BARRA GRANDE	027556-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE CACHOEIRA DOURADA - RB	000528-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE CACU (GERDAU)	028756-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE CAMPOS NOVOS	027401-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE CANA BRAVA	000630-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE CAPIVARA	000657-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 112 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
UHE CASTRO ALVES (CERAN)	000718-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE CHAVANTES	000764-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE DARDANELOS	029597-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE DONA FRANCISCA	027012-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE EMBORCACAO	027115-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE FOZ DO RIO CLARO	029455-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE GOV. BENTO MUNHOZ(AREIA)	000984-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE GUILMAN AMORIM	001079-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE ITA	001152-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE ITAPEBI	001175-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE ITAUBA	027019-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE ITIQUIRA(I,II)	027244-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE JURUMIRIM (A.A.LAYDNER)	001285-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE LAJEADO	001304-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE MACHADINHO	001356-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE MANSO	001401-0	2023-2024	Fim de validade da TUST,	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 113 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
			coforme (ii.b)									
UHE GOV JAYME CANET JR	029598-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE MONTE CLARO (CERAN)	027968-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE NOVA PONTE	001574-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE PASSO FUNDO	002001-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE PEDRA DO CAVALO	028565-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE PEIXE ANGICAL	028353-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE PIRAJU	002077-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE PONTE DE PEDRA	002103-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE PORTO ESTRELA	027196-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SA CARVALHO	002563-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SALTO	028758-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SALTO CAXIAS (G.J.RICHA)	002591-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SALTO DO RIO VERDINHO	028760-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SALTO OSORIO	002659-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SALTO SANTIAGO	002672-7	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 114 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
UHE SALTO SEGREDO(GOV.N.BRAGA)	002715-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SAMUEL	002687-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SAO SALVADOR	028567-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE SERRA DA MESA	002731-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UHE TAQUARUCU	002821-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE ARAUCARIA	027733-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE CAMACARI MURICY (ECM)	029554-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE CAMACARI POLO (AREMBEPE)	029555-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE CANDIOTA III (CGTEE)	029767-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE CELSO FURTADO(TERMOBAHIA)	027263-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE EUZEBIO ROCHA (CUBATAO)	028014-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE FERNANDO GASPARIAN - RB	028191-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE FORTALEZA	028357-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE GLOBAL I (CANDEIAS)	029653-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE GLOBAL II (CANDEIAS)	029639-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE GOIANIA II (BRENTech)	029460-8	2023-2024	Fim de validade da TUST,	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 115 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
			coforme (ii.b)									
UTE VALE DO ACU	028225-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE JORGE LACERDA A - RB	001260-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE JORGE LACERDA B	027093-8	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE JORGE LACERDA C	027094-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE MARANHÃO V	030203-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE MARIO LAGO(TERMOMACAE)	028029-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE MC2 NOVA VENEZIA II	030196-5	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE NARDINI - RB	030105-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE NORTE FLUMINENSE	001544-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE GERAMAR II	029668-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE PALMEIRAS DE GOIAS	001946-1	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE PARNAIBA IV	031193-6	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE PAU FERRO I (EPESA)	029561-2	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE QUIRINOPOLIS (UJS)	029268-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE SEPE TIARAJU (CANOAS)	028038-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-

Pág. 116 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
UTE TERMOCEARA	028358-4	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE TERMOMANAUS (EPESA)	029562-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE TERMONORTE II	028033-0	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE TERMOPIERNAMBUCO	028031-3	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
UTE VERACEL	029014-9	2023-2024	Fim de validade da TUST, conforme (ii.b)	Sim, Ciclo 1 do §84	-	-	-	-	-	-	-	-
EOL AURA TANQUE NOVO 01	044961-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 230	26,994	IGAPORA III - 230	21,2	559/2013	2603/2019	-	27,3%
EOL AURA TANQUE NOVO 02	044962-8	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 230	17,996	IGAPORA III - 230	15,9	559/2013	2603/2019	-	13,2%
EOL AURA CAETITE 02	044960-1	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 230	35,992	IGAPORA III - 230	29,4	559/2013	2603/2019	-	22,4%
EOL AURA CAETITE 03	032804-9	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 230	35,992	IGAPORA III - 230	29,4	559/2013	2603/2019	-	22,4%
EOL MORRO 2	050845-4	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	BROT.MACAU BAS - 230	33,75	BROT.MACAU BAS - 230	29,4	559/2013	2926/2021	-	14,8%
EOL MUNDO NOVO VI	032405-1	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	TOUROS - 230	39,996	TOUROS - 230	24,255	559/2013	2726/2020	-	64,9%
EOL MUNDO NOVO VII	032404-3	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	TOUROS - 230	39,996	TOUROS - 230	24,255	559/2013	2726/2020	-	64,9%
UFV AC XIX	037630-2	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	JAIBA - 230	38,864	JAIBA - 230	34	559/2013	2726/2020	-	14,3%
UFV AC XX	037631-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	JAIBA - 230	38,864	JAIBA - 230	32	559/2013	2726/2020	-	21,5%
UFV AC III	037403-2	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	JAIBA - 230	38,864	JAIBA - 230	34	559/2013	2726/2020	-	14,3%
EOL SERRA DAS ALMAS I	034778-7	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 500	45,6	IGAPORA III - 500	32,5	559/2013	2726/2020	-	40,3%
EOL SERRA DAS ALMAS II	034779-5	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 500	45,6	IGAPORA III - 500	32,5	559/2013	2726/2020	-	40,3%
EOL SERRA DAS ALMAS III	034780-9	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 500	45,6	IGAPORA III - 500	32,5	559/2013	2726/2020	-	40,3%
EOL SERRA DAS ALMAS IV	037084-3	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 500	39,9	IGAPORA III - 500	32,5	559/2013	2726/2020	-	22,8%
EOL SERRA DAS ALMAS V	037086-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 500	39,9	IGAPORA III - 500	32,5	559/2013	2726/2020	-	22,8%
EOL SERRA DAS ALMAS VI	034781-7	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	IGAPORA III - 500	45,6	IGAPORA III - 500	32,5	559/2013	2726/2020	-	40,3%
EOL SERRA DO SERIDO XI	043275-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	SANTA LUZIA II - 500	49,5	SANTA LUZIA II - 500	34,65	559/2013	2896/2021	-	42,9%

Pág. 117 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação o no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
EOL SERRA DO SERIDO XII	043276-8	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	SANTA LUZIA II - 500	49,5	SANTA LUZIA II - 500	41,58	559/2013	2896/2021	-	19,0%
EOL SERRA DO SERIDO XIV	043277-6	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	SANTA LUZIA II - 500	49,5	SANTA LUZIA II - 500	38,115	559/2013	2896/2021	-	29,9%
EOL CAJUINA B11	047241-7	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	ACU III - 500	66,69	ACU III - 500	44,8	559/2013	2896/2021	-	48,9%
EOL CAJUINA E6	047243-3	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	ACU III - 500	61,425	ACU III - 500	39,2	559/2013	2896/2021	-	56,7%
EOL CAJUINA A5	047244-1	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	ACU III - 500	50,018	ACU III - 500	39,2	559/2013	2896/2021	-	27,6%
EOL CAJUINA C15	047245-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	ACU III - 500	48,263	ACU III - 500	39,2	559/2013	2896/2021	-	23,1%
EOL CAJUINA A6	047247-6	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	ACU III - 500	44,46	ACU III - 500	39,2	559/2013	2896/2021	-	13,4%
EOL VENTOS DE SAO RICARDO 12	049181-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	ACU III - 500	61,425	ACU III - 500	49,6	559/2013	2896/2021	-	23,8%
EOL AROEIRA 1	044940-7	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	46,5	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	55,0%
EOL AROEIRA 2	044947-4	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	42,3	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	41,0%
EOL AROEIRA 3	044948-2	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	42,3	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	41,0%
EOL AROEIRA 4	044949-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	42,3	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	41,0%
EOL AROEIRA 5	044950-4	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	42,3	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	41,0%
EOL AROEIRA 6	044951-2	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	38	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	26,7%
EOL AROEIRA 7	044952-0	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	46,5	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	55,0%
EOL AROEIRA 8	044953-9	2023-2024	Aumento de MUST > 10%, conforme (iv)	Sim, Ciclo 1 do §84	OUIROLANDIA II - 500	42,3	OUIROLANDIA II - 500	30	559/2013	2896/2021	-	41,0%
UFV CALDEIRAO GRANDE III	031685-7	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-
UFV CALDEIRAO GRANDE VI	031686-5	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-
UFV CALDEIRAO GRANDE IV	031691-1	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-
UFV CALDEIRAO GRANDE II	031690-3	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-
UFV CALDEIRAO GRANDE I	031689-0	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-
UFV CALDEIRAO GRANDE V	031688-1	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-
UFV CALDEIRAO GRANDE VII	031687-3	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,21	559/2013	1917/2015	Sim	-

Pág. 118 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Nome completo	CEG NÚCLEO	Ciclo de constatação da migração	Conformação o no §83 do Submódulo 9.4	Aplica-se transição do §84 segundo as restrições do §85?	Avaliação Aumento de MUST/Alteração de Ponto de Conexão							
					Dados CUST Vigente		Dados utilizados no estabelecimento da TUST-RB originária				Avaliação	
					Ponto de Conexão	MUST	Ponto de Conexão	MUST	Norma Originária	REH Originária	Ponto de Conexão alterado	Aumento MUST>10 % (%)
EOL DOS INDIOS 2	030734-3	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	OSORIO 3 - 230	29,9	OSORIO 2 - 230	29,9	559/2013	1822/2014	Sim	-
EOL DOS INDIOS 3	030894-3	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	OSORIO 3 - 230	23	OSORIO 2 - 230	23	559/2013	1822/2014	Sim	-
EOL SANTA EDWIGES (BRITE)	031270-3	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL V. DE SANTA FATIMA	031273-8	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL V. DE SANTA REGINA	031276-2	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL V. DE SANTO ADRIANO(COLIBRI)	031271-1	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL V. DE SANTO ALBANO	031272-0	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL VENTOS DE S.ANGELINA	031275-4	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL VENTOS DE S.BARBARA	031274-6	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §84	CURRAL NOVO PIAUI - 230	28,7	CURRAL NOVO PIAUI - 500	28,2	559/2013	2099/2016	Sim	-
EOL MULUNGU	032362-4	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §85	IGAPORA III - 500	13,5	IGAPORA II - 230	14,7	559/2013	1807/2014	Sim	-
EOL QUINA	032364-0	2023-2024	Alteração de Ponto de Conexão, conforme (iii)	Sim, Ciclo 1 do §86	IGAPORA III - 500	10,8	IGAPORA III - 230	10,8	559/2013	1807/2014	Sim	-

Pág. 119 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

ANEXO VIII – ANÁLISE DE CONTRIBUIÇÕES REFERENTES À TOMADA DE SUBSÍDIOS Nº 003/2023

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa
COPEL GT	<p>A respeito das informações inseridas pela Copel GeT na planilha “Anexo I - Planilha_ enviar_Base_Dados_TUSDg_2023_2024_Copel GeT” em resposta ao Ofício nº 02/2023-SGT, através da carta SRG-C/016/2023 (NUP 48513.004766-2023), a Copel GeT informou uma barra nova “10139” e alterações de rede,</p> <p>sendo duas delas em função da entrada em operação dos transformadores 1 e 2 230/138 kV da subestação Castro Norte. Estas informações referentes à entrada em operação da subestação Castro Norte foram inseridas pela Copel GeT pois foi verificado que não houve o endereçamento à transmissora Gralha Azul/Engie (Contrato de Concessão nº 001/2018) do Ofício nº 02/2023-SGT, no entanto, as instalações inseridas pertencem ao referido contrato de concessão da Gralha Azul. Porém, à barra de 138 kV da SE Castro Norte, conectam-se linhas de distribuição em alta tensão da Copel Distribuição, já que a área da SE Castro Norte se encontra na área de concessão geoeletrica desta distribuidora. As demais contribuições da Copel GeT, constam no Anexo I “Análise - TUSDg 2023-2024_Versao_TS_Copel”.</p>	Aceita	Inserido os transformadores de Castro Norte para a transmissora Gralha Azul.
CPFL	<p>Com relação à base de dados, ratifica-se que as informações disponibilizadas referentes às distribuidoras do Grupo CPFL estão corretas. Em complemento, a UTE São José 2 firmou CUSD com a CPFL Paulista no intervalo entre a data de envio dos dados solicitados por meio do Ofício Circular nº 01/2023 e a data de abertura da TS nº 003/2023. Em virtude disso houve impacto no MUSD das centrais geradoras existentes UTE Barra Grande e UTE São José. Neste caso obteve-se reduções de geração e com isso também foram atualizados os contratos dessas geradoras. Dessa forma, foi incluído o CUSD da UTE São José 2, as atualizações nos contratos de UTE Barra Grande e UTE São José no portal SGC em 28/04/2023. Sendo assim, solicita-se a consideração dos dados desse CUSD para a definição da TUSDg nominal a essa usina.</p>	Aceita	Os CUSD e os TA aos CUSD estão no SGC. Logo, podem ser aceitas as solicitações.

Pág. 120 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa
Gerador Diamante (Jorge lacerda)	<p>Em função de recente publicação da Resolução Autorizativa ANEEL nº 12.138, de 14 de junho de 2022, e da consequente revisão dos contratos de CUST e CUSD das usinas que compõem o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda faz-se necessária a adequação dos Montantes de Uso dos Sistemas de Transmissão (MUST) e de Distribuição (MUSD) a que faz uso o Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, em linha com os recentes Termos Aditivos Firmados com o ONS e com a Celesc, respectivamente.</p> <p>Cabe informar que os montantes contratados, de MUST e MUSD, são os seguintes:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. MUST UTE Jorge Lacerda A2 (II) à 105,00 MW; 2. MUST UTE Jorge Lacerda B (III) à 208,00 MW; 3. MUST UTE Jorge Lacerda C (IV) à 305,00 MW e, 4. MUSD UTE Jorge Lacerda A1 (I) à 79,00 MW. 	Aceita	Os MUST e o MUSD das UTE Jorge Lacerda A, B e C foram atualizados.
Grupo Echo (gerador)	<p>As UFV Ribeiro Gonçalves I a IV foram autorizadas em 30.07.2019, através das Resoluções Autorizativas Nº 8.012, 8.013, 8.014 e 8.015, respectivamente e os Contrato de Uso do Sistema de Transmissão ("CUST") foram assinados em 14.05.2021, sendo assim, as Usinas fazem jus a regra de estabilização vigente a época de 10 (dez) ciclos tarifários. No entanto, a estabilização da Usina UFV Ribeiro Gonçalves I, não está sendo considerada na base de dados da ANEEL, diferentemente das demais.</p> <p>Desta forma, solicitamos que a TUST para o ciclo 2023-2024 da UFV Ribeiro Gonçalves I seja considerada estabilizada nos termos das regras vigentes a época.</p>	Não aceita	De acordo com o Submódulo 9.4 do Prorot, §83, não é possível realizar o cálculo de TUST estabilizada
Elektro	<p>Incluir na Base de Dados da TUSDg, o cálculo de tarifas referentes às usinas:</p> <p>UFV Água Vermelha VII – CUSD de 32,21 MW</p> <p>UTE Viralcool Castilho 2 – CUSD de 24,5 MW</p>	Parcialmente Aceita	<p>A previsão de entrada da UFV Água Vermelha VII é 08/2024. Logo, ela entrará após 06/2024, que é o limite para modelar as usinas no ciclo 23/24, por isso foi desconsiderada.</p> <p>O CUSD da Viralcool Castilho 2 está correto no SGC e ela foi considerada.</p>
Elektro	Corrigir montante de despacho da UTE Rio Vermelho III de 20 MW para 14,2 MW.	Aceita	o CUSD no SGC está com 14,2 MW.

Pág. 121 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa
Eletrobras	Com relação à Rede Unificada número 28 – Pimenta Bueno, observamos que no arquivo “2023-2024.uni”, essa RU contempla apenas a transformação da SE Pimenta Bueno. Porém, conforme apresentação do ONS no GT Estados, está previsto o fechamento de anel em 138 kV entre as SEs Pimenta Bueno e Ji-Paraná 230/138 kV por meio de uma nova LD 138 kV Pimenta Bueno – Cacoal, a qual está em processo de outorga, conforme abaixo: Caso a referida LD 138 kV, cuja propriedade é do agente distribuidor, esteja prevista para entrar em operação no horizonte do ciclo tarifário da TUSDg, sugerimos que o ONS avalie se a RU 28 deve ser atualizada no arquivo “2023-2024.uni” de forma a incluir os transformadores da SE Ji-Paraná 230-138 kV bem como a nova LD 138 kV Pimenta Bueno - Cacoal	Não aceita	A distribuidora Energisa RO informou que obra está prevista para janeiro de 2025, sendo o período do próximo ciclo tarifário.
Eletrobras	Para a LD 138 kV “ 4513 C.MAGAL.-138 / 4619 ENG.PETR-138” Corrigir no arquivo 2023-2024.uni propriedade do Bay Para da LT 138 kV Couto Magalhães - Petrovina. O bay da SE Petrovina será da Eletronorte após o seccionamento dessa linha, o qual está autorizado pela Resolução Autorizativa ANEEL 10.495/2021. Previsão de entrada em operação do seccionamento é fevereiro/2024, ou seja, dentro do horizonte do ciclo atual. (Solicitação de alteração realizada pela Eletronorte na CE RRG 022/2023 em resposta ao Ofício-Circular nº 02/2023-SGT/ANEEL.)	Aceita	Ajustado na base de dados de tarifas
Eletrobras	Para as LDs 138 kV (97342 – 97345) e (97345 - 97346), alterar a informação do proprietário no arquivo 2023-2024.uni para a ELETRONORTE. (Solicitação de alteração realizada pela Eletronorte na CE RRG 022/2023 em resposta ao Ofício-Circular nº 02/2023-SGT/ANEEL)	Aceita	Ajustado na base de dados de tarifas
ENEL	Parâmetros divergentes, necessária a correção.	Aceita	Ajustado na base de dados de tarifas
ENEL	Ajustar a quilometragem das linhas.	Aceita	Ajustado na base de dados de tarifas
ENEL	Aparentemente há duplicação deste trecho de linha no .uni, sendo necessária a sua remoção.	Aceita	Ajustado na base de dados de tarifas
ENEL	Entendemos que estes circuitos devem ser removidos, pois estão duplicados.	Aceita	Ajustado na base de dados de tarifas
ENEL	Conforme explanado pela ENEL RIO, através da Carta Enel RJ 061-2023-RB, há a necessidade de adição da PCH Jambo na base de dados, conforme atualização da base complementar que está sendo enviada em anexo a referida carta, e em processo de cadastro no SGC.	Não aceita	Sem CUSD cadastrado no SGC para a PCH Jambo, sendo feita as consultas em 18/05/2023 e 21/06/2023.

Pág. 122 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa
ENEL	Valores das cargas divergente em relação ao dados encaminhados através da Carta Enel SP 065-2023-RB e seus anexos	Não aceita	As cargas deverão ser abertas em barras de 88 a 138 kV. Para estas barras, o MUSD foi inserido nas barras 428 (CENTRO-SP088), 441 (MREALE-SP088) e 493 (BANDEI-SP088)
ENERGISA MT	Solicita correção da base de dados, referente à PCH Mantovilis, conforme detalhado no documento anexo. Referente à PCH Mantovilis foi constatado pela Energisa Mato Grosso que houve uma divergência de entendimento conceitual do que seria considerado como o ponto de conexão do cliente, contudo após revisitar a configuração da instalação foi confirmado que de fato a usina está conectada em 34,5kV e não 138 kV como havia sido informado inicialmente. Dessa forma solicitamos a exclusão da PCH Mantovilis da base.	Aceita	
ENERGISA MS	24. Para os seguintes geradores, as distribuidoras citadas precisam cadastrar os CUSD e os CCD ou os termos aditivos aos CUSD no SGC: Laguna, CEDRO, UTE ANGELICA I e Central Geradora Suzano RRP1 .	Parcialmente Aceita	UTE Laguna e UTE Suzano RRP1 previstas para entrar até 06/2024, que é a data limite para inserir dados na base de dados. Como as demais usinas estão previstas para entrar após 06/2024, elas foram desconsideradas da base.
ENERGISA RO	24. Para os seguintes geradores, as distribuidoras citadas precisam cadastrar os CUSD e os CCD ou os termos aditivos aos CUSD no SGC: PCH Primavera e Rondon II.	Aceita	
ENERGISA MT	24. Para os seguintes geradores, as distribuidoras citadas precisam cadastrar os CUSD e os CCD ou os termos aditivos aos CUSD no SGC: UTE FS BIOENERGIA PRIMAVERA.	Aceita	

Pág. 123 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa
ENGIE Brasil Energia.	<p>Nesse sentido, com a finalidade de contribuir para melhor caracterização da base de dados para cálculo da tarifa, a ENGIE requer que seja aplicado o que consta no Submódulo 9.4 do PRORET/ANEEL, e sejam desconsiderados da base de dados para o cálculo da TUST/TUSDg do ciclo tarifário 2023-2024 os agentes:</p> <p>(i) com processos judiciais e medidas liminares em andamento; e</p> <p>(ii) com outorga de autorização e CUST assinados, mas em atraso no cronograma de implantação.</p> <p>Essa medida evita que os eventos elencados impactem no racional adotado para arrecadação da receita do segmento transmissão, inclusive no que diz respeito ao rateio no ciclo tarifário, o que permite a remuneração pelos investimentos correlatos.</p>	Aceita	
Isa CTEEP	<p>Sugerimos que seja considerada para a base de dados de referência àquela obtida a partir do PARPEL do ano vigente (e não do ano anterior).</p> <p>Tomemos como exemplo o Ciclo Tarifário 2023/2024: ao invés de utilizar a base de referência do PARPEL 2023/2027, elaborada no ano de 2022, que seja utilizada a do PARPEL 2024/2028, em elaboração no ano de 2023.</p>	Parcialmente Aceita	<p>A base de dados de Tarifas inicial tem como referência o PARPEL 2023/2027 por serem os documentos vigentes a data inicial de preparação da base. No entanto, avaliamos e consideramos as atualizações no PARPEL 2024/2028 para a Rede Básica.</p>
Isa CTEEP	<p>Sugerimos que a metodologia nodal, utilizada no programa Nodal, seja implementada diretamente no software Anarede.</p>	Não aceita	<p>O software Anarede é de responsabilidade do CEPEL e não da ANEEL.</p>

Pág. 124 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa																		
Light	1. A importância de que seja considerado no próximo ciclo, a base de dados das linhas do sistema 138 kV da Light que contempla a representação dos pontos de derivação das subestações que se conectam à rede através de ramais normal e reserva. Esta inclusão permitirá compatibilizar a base de dados com os casos de referência do PAR mais atualizados.	Não aceita	O caso do PAR é uma referência para a preparação da base de dados de tarifas, podendo a representação ser diferente, uma vez que é avaliada a representação elétrica de importância para o cálculo das tarifas. Sendo assim, será avaliado a necessidade da inclusão das barras de derivação para a base de dados de tarifas.																		
Light	2. A atualização da planilha de base de dados, mais precisamente no que se refere as “características elemento principal”, um maior range de bitolas de cabo aéreos e subterrâneos (por exemplo, LT 138 kV Aérea com cabos 556 KCMIL e 1113 KCMIL), de forma a representar melhor o sistema.	Não aceita	Para a representação das características do elemento principal são utilizados valores padronizados.																		
Neoenergia Pernambuco	Entretanto, o valor do MUSD referente a UFV São Pedro e Paulo I foi alterado conforme seu respectivo contrato e aditivo contratual vigente. Encaminhamos em anexo a esta contribuição o contrato CUSD e seu respectivo termo aditivo vigente da UFV São Pedro e Paulo I, que já se encontram cadastrados no SGC, bem como a planilha com a base de dados atualizada para cálculo da TUSDg.	Não aceita	o MUSD contrato no CUSD e no TA ao CUSD é de 26,671 MW.																		
Omega Energia	<p>1. Dados usinas para cálculo da TUSDg na planilha comentada</p> <p>Com usinas da Omega citadas no arquivo “Geradores_TUSDg_23-24_COMENTARIOS_TOMADA_SUBSIDIOS.xlsx” (disponibilizado entre a documentação da CP), ainda que com atualização indicada sob responsabilidade da distribuidora, este ponto de contribuição visa apenas de corrigir os dados elencados.</p> <table><tr><th>CEG</th><th>USINA</th><th>SOLICITAÇÃO</th><th>MUSD na base de dados 22-23</th><th>MUSD declarado</th><th>BARRA</th></tr><tr><td>EOLCV.P1031666-0</td><td>TESTA BRANCA I</td><td>Alteração de MUSD</td><td>22,000</td><td>23,00</td><td>98542</td></tr><tr><td>EOLCV.P1033479-0</td><td>TESTA BRANCA III</td><td>Alteração de MUSD</td><td>22,000</td><td>24,00</td><td>98542</td></tr></table>	CEG	USINA	SOLICITAÇÃO	MUSD na base de dados 22-23	MUSD declarado	BARRA	EOLCV.P1031666-0	TESTA BRANCA I	Alteração de MUSD	22,000	23,00	98542	EOLCV.P1033479-0	TESTA BRANCA III	Alteração de MUSD	22,000	24,00	98542	Não aceita	Os MUSD contratos nos CUSDs são de 22MW. Caso existam novos termos aditivos(TA) ao CUSD, a STR solicita que seja pedido a distribuidora para enviá-los ou que a Omega os
CEG	USINA	SOLICITAÇÃO	MUSD na base de dados 22-23	MUSD declarado	BARRA																
EOLCV.P1031666-0	TESTA BRANCA I	Alteração de MUSD	22,000	23,00	98542																
EOLCV.P1033479-0	TESTA BRANCA III	Alteração de MUSD	22,000	24,00	98542																

Pág. 125 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

Autor	Texto	Aproveitamento	Justificativa
			envie por meio de uma Carta.
Omega Energia	Contribuição para retificação da base de dados em função de erro de simulação	Não aceita	Não foi possível reproduzir o erro de execução do programa Nodal relatado pela Ômega. Ao entrar em contato com a empresa, foi informado que houve um engano na contribuição.

Pág. 126 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG	Tipo	EMPREENHIMENTO	DATA INI MUST	MUST (MW)	CP 015/23	Decisão Judicial	Viabilidade	Situação Obra	Critérios
038198-5	UFV	BELO HORIZONTE 1	01/06/2023	37,674	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
038199-3	UFV	BELO HORIZONTE 2	01/06/2023	41,511	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
038200-0	UFV	BELO HORIZONTE 3	01/06/2023	44,986	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
038201-9	UFV	BELO HORIZONTE 4	01/06/2023	37,648	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
038202-7	UFV	BELO HORIZONTE 5	01/06/2023	36,947	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044557-6	UFV	BRX JANAÚBA 1	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044558-4	UFV	BRX JANAÚBA 10	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044559-2	UFV	BRX JANAÚBA 11	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044560-6	UFV	BRX JANAÚBA 12	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044561-4	UFV	BRX JANAÚBA 13	01/03/2023	24,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044562-2	UFV	BRX JANAÚBA 2	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044563-0	UFV	BRX JANAÚBA 3	01/03/2023	43,356	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044564-9	UFV	BRX JANAÚBA 4	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044565-7	UFV	BRX JANAÚBA 5	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044566-5	UFV	BRX JANAÚBA 6	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044567-3	UFV	BRX JANAÚBA 7	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044568-1	UFV	BRX JANAÚBA 8	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044569-0	UFV	BRX JANAÚBA 9	01/03/2023	49,550	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047245-0	EOL	CAJUINA C15	01/12/2022	48,263	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047240-9	EOL	CAJUINA C16	01/12/2022	8,775	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047243-3	EOL	CAJUINA E6	01/12/2022	61,425	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047211-5	EOL	CANUDOS IX	01/11/2022	48,000	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047212-3	EOL	CANUDOS V	01/11/2022	48,000	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047213-1	EOL	CANUDOS VI	01/11/2022	48,000	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047214-0	EOL	CANUDOS VIII	01/11/2022	48,000	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047216-6	EOL	CANUDOS XI	01/11/2022	48,000	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047217-4	EOL	CANUDOS XII	01/11/2022	48,000	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
050082-8	EOL	CASQUEIRA I	01/01/2024	42,000	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
050083-6	EOL	CASQUEIRA II	01/01/2024	48,000	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046718-9	UFV	CELEO BARREIRAS I	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046719-7	UFV	CELEO BARREIRAS II	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046720-0	UFV	CELEO BARREIRAS III	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046721-9	UFV	CELEO BARREIRAS IV	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046726-0	UFV	CELEO BARREIRAS IX	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046722-7	UFV	CELEO BARREIRAS V	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046723-5	UFV	CELEO BARREIRAS VI	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046724-3	UFV	CELEO BARREIRAS VII	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046725-1	UFV	CELEO BARREIRAS VIII	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046727-8	UFV	CELEO BARREIRAS X	01/11/2022	32,400	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
040708-9	UFV	GAMELEIRA 1	01/11/2022	32,900	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
040709-7	UFV	GAMELEIRA 2	01/11/2022	32,900	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
040710-0	UFV	GAMELEIRA 3	01/11/2022	32,900	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
040711-9	UFV	GAMELEIRA 4	01/11/2022	32,900	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)

Pág. 127 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG	Tipo	EMPREENHIMENTO	DATA INI MUST	MUST (MW)	CP 015/23	Decisão Judicial	Viabilidade	Situação Obra	Crerios
045705-1	UFV	INFINITO JANAUBA I	01/06/2023	48,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047225-5	UFV	INFINITO JANAUBA II	01/06/2023	48,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047226-3	UFV	INFINITO JANAUBA III	01/06/2023	48,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047227-1	UFV	INFINITO JANAUBA IV	01/06/2023	29,265	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047392-8	UFV	INFINITO JANAUBA V	01/06/2023	48,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047393-6	UFV	INFINITO JANAUBA VI	01/06/2023	48,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047394-4	UFV	INFINITO JANAUBA VII	01/06/2023	19,510	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
048799-6	UFV	INFINITO JANAUBA VIII	01/06/2023	48,775	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044464-2	UFV	JANAÚBA VLT I	30/11/2023	48,217	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044465-0	UFV	JANAÚBA VLT II	30/11/2023	48,217	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044466-9	UFV	JANAÚBA VLT III	30/11/2023	48,217	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
044467-7	UFV	JANAÚBA VLT IV	30/11/2023	48,217	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046911-4	UFV	PRES JUSCELINO I	01/01/2024	48,118	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046912-2	UFV	PRES JUSCELINO II	01/01/2024	48,118	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047320-0	UFV	PRESIDENTE JK 01	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047321-9	UFV	PRESIDENTE JK 02	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047322-7	UFV	PRESIDENTE JK 03	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047323-5	UFV	PRESIDENTE JK 04	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047324-3	UFV	PRESIDENTE JK 05	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047325-1	UFV	PRESIDENTE JK 06	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047326-0	UFV	PRESIDENTE JK 07	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047327-8	UFV	PRESIDENTE JK 08	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047328-6	UFV	PRESIDENTE JK 09	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047329-4	UFV	PRESIDENTE JK 10	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047330-8	UFV	PRESIDENTE JK 11	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047331-6	UFV	PRESIDENTE JK 12	30/09/2023	29,266	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046083-4	UFV	RIACHO DA SERRA 4	30/12/2022	61,028	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046582-8	UFV	RIACHO DA SERRA 5	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046583-6	UFV	RIACHO DA SERRA 6	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046584-4	UFV	RIACHO DA SERRA 7	30/12/2022	36,617	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
046585-2	UFV	RIACHO DA SERRA 8	30/12/2022	41,194	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049170-5	EOL	SÃO RICARDO 01	01/12/2022	42,315	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049171-3	EOL	SÃO RICARDO 02	01/12/2022	42,315	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049174-8	EOL	SÃO RICARDO 05	01/12/2022	48,360	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049175-6	EOL	SÃO RICARDO 06	01/12/2022	48,360	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049176-4	EOL	SÃO RICARDO 07	01/12/2022	48,360	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049177-2	EOL	SÃO RICARDO 08	01/12/2022	48,360	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049178-0	EOL	SÃO RICARDO 09	01/12/2022	48,360	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049181-0	EOL	SÃO RICARDO 12	01/12/2022	61,425	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049182-9	EOL	SÃO RICARDO 13	01/12/2022	48,360	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
049700-2	UFV	SERRA DO MEL IX	01/09/2023	48,118	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047420-7	UFV	SERRA DO MEL VII	01/09/2023	48,118	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
049701-0	UFV	SERRA DO MEL X	01/09/2023	48,118	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)

Pág. 128 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG	Tipo	EMPREENHIMENTO	DATA INI MUST	MUST (MW)	CP 015/23	Decisão Judicial	Viabilidade	Situação Obra	Critérios
037533-0	UFV	SOLAR IRECE 2	04/04/2023	103,064	Sim	AGUARDA DEC.	Média	Não Iniciada	(i)
034398-6	UFV	TABOLEIRO DO MEIO II	01/01/2023	19,955	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
034399-4	UFV	TABOLEIRO DO MEIO III	01/01/2023	17,955	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
034400-1	UFV	TABOLEIRO DO MEIO IV	01/01/2023	17,955	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
035683-2	UFV	TABOLEIRO DO MEIO V	01/01/2023	29,950	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047062-7	UFV	TABOLEIRO DO MEIO VI	01/01/2023	21,750	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047063-5	UFV	TABOLEIRO DO MEIO VII	01/01/2023	26,750	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047064-3	UFV	TABOLEIRO DO MEIO VIII	01/01/2023	36,788	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
032583-0	EOL	TUCANO IX	17/10/2022	45,600	Sim	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(i) e (ii)
032570-8	EOL	TUCANO V	07/11/2022	22,800	Sim	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(i) e (ii)
036988-8	EOL	TUCANO XI	17/10/2022	34,200	Sim	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(i) e (ii)
036994-2	EOL	TUCANO XIII	07/11/2022	39,900	Sim	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(i) e (ii)
040696-1	EOL	TUCANO XVII	21/11/2022	17,100	Sim	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(i) e (ii)
050521-8	UFV	UFV NELORE 1	01/12/2023	48,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
050522-6	UFV	UFV NELORE 2	01/12/2023	48,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
050523-4	UFV	UFV NELORE 3	01/12/2023	48,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
050524-2	UFV	UFV NELORE 4	01/12/2023	48,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
050525-0	UFV	UFV NELORE 5	01/12/2023	29,250	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047364-2	UFV	UFV SKY ARINOS I	01/06/2023	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047365-0	UFV	UFV SKY ARINOS II	01/06/2023	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047366-9	UFV	UFV SKY ARINOS III	01/06/2023	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047367-7	UFV	UFV SKY ARINOS IV	01/06/2023	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047368-5	UFV	UFV SKY ARINOS V	01/06/2023	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047369-3	UFV	UFV SKY ARINOS VI	01/06/2023	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047370-7	UFV	UFV SKY ARINOS VII	01/06/2024	49,550	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047371-5	UFV	UFV SKY ARINOS VIII	01/06/2024	27,869	Sim	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(i) e (ii)
047228-0	UFV	VÁRZEA PALMA I	08/04/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047229-8	UFV	VÁRZEA PALMA II	08/04/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047230-1	UFV	VÁRZEA PALMA III	25/04/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047233-6	UFV	VÁRZEA PALMA IV	25/04/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
052081-0	UFV	VÁRZEA PALMA IX	12/05/2024	13,402	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
048601-9	UFV	VÁRZEA PALMA V	12/05/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
048602-7	UFV	VÁRZEA PALMA VI	12/05/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
048603-5	UFV	VÁRZEA PALMA VII	12/05/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
048604-3	UFV	VÁRZEA PALMA VIII	12/05/2024	46,910	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
047178-0	EOL	VENTOS DE SANTA MARCELLA 01	31/01/2023	49,800	Sim	INDEF. OU DEC. REVOG	Média	Não Iniciada	(i)
047179-8	EOL	VENTOS DE SANTA MARCELLA 02	14/03/2023	49,800	Sim	INDEF. OU DEC. REVOG	Média	Não Iniciada	(i)
047180-1	EOL	VENTOS DE SANTA MARCELLA 03	25/04/2023	49,800	Sim	INDEF. OU DEC. REVOG	Média	Não Iniciada	(i)
047181-0	EOL	VENTOS DE SANTA MARCELLA 04	06/06/2023	49,800	Sim	INDEF. OU DEC. REVOG	Média	Não Iniciada	(i)
047182-8	EOL	VENTOS DE SANTA MARCELLA 05	18/07/2023	49,800	Sim	INDEF. OU DEC. REVOG	Média	Não Iniciada	(i)
047183-6	EOL	VENTOS DE SANTA MARCELLA 06	29/08/2023	49,800	Sim	INDEF. OU DEC. REVOG	Média	Não Iniciada	(i)
040755-0	UFV	VEREDA 1	01/06/2023	29,250	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
040756-9	UFV	VEREDA 2	01/06/2023	19,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)

Pág. 129 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG	Tipo	EMPREENHIMENTO	DATA INI MUST	MUST (MW)	CP 015/23	Decisão Judicial	Viabilidade	Situação Obra	Crítérios
040757-7	UFV	VEREDA 3	01/06/2023	29,250	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
040758-5	UFV	VEREDA 4	01/06/2023	19,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046087-7	UFV	VEREDA 5	01/06/2023	29,250	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046088-5	UFV	VEREDA 6	01/06/2023	19,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046089-3	UFV	VEREDA 7	01/06/2023	29,250	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046090-7	UFV	VEREDA 8	01/06/2023	19,500	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046091-5	UFV	VEREDA 9	01/06/2023	9,750	Sim	-	Média	Não Iniciada	(i)
046515-1	UFV	ALTITUDE 1	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046516-0	UFV	ALTITUDE 2	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046517-8	UFV	ALTITUDE 3	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046518-6	UFV	ALTITUDE 4	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046519-4	UFV	ALTITUDE 5	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046520-8	UFV	ALTITUDE 6	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046521-6	UFV	ALTITUDE 7	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046522-4	UFV	ALTITUDE 8	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046533-0	UFV	ALTITUDE 9	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046534-8	UFV	ALTITUDE 10	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046535-6	UFV	ALTITUDE 11	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046536-4	UFV	ALTITUDE 12	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046537-2	UFV	ALTITUDE 13	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046538-0	UFV	ALTITUDE 14	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
046539-9	UFV	ALTITUDE 15	30/12/2022	42,720	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
047239-5	EOL	EOL CAJUINA A4	17/11/2022	44,460	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
047241-7	EOL	EOL CAJUINA B11	17/11/2022	66,690	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
047242-5	EOL	EOL CAJUINA B16	17/11/2022	16,673	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
047246-8	EOL	EOL CAJUINA B18	17/11/2022	22,230	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
049172-1	EOL	VENTOS DE SÃO RICARDO 03	17/11/2022	50,018	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
049173-0	EOL	VENTOS DE SÃO RICARDO 04	17/11/2022	38,903	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
049179-9	EOL	VENTOS DE SÃO RICARDO 10	17/11/2022	44,460	Sim	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
035659-0	UFV	UFV CASSILÂNDIA 1	01/07/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
035660-3	UFV	UFV CASSILÂNDIA 2	01/07/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
035661-1	UFV	UFV CASSILÂNDIA 3	01/07/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
035662-0	UFV	UFV CASSILÂNDIA 4	01/07/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
035663-8	UFV	UFV CASSILÂNDIA 5	01/07/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
035664-6	UFV	UFV CASSILÂNDIA 6	01/07/2022	5,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
041904-4	UFV	UFV RIBEIRO GONÇALVES I	01/07/2022	16,750	Não	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(ii)
041905-2	UFV	UFV RIBEIRO GONÇALVES II	01/07/2022	36,850	Não	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(ii)
041906-0	UFV	UFV RIBEIRO GONÇALVES III	01/07/2022	36,850	Não	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(ii)
041907-9	UFV	UFV RIBEIRO GONÇALVES IV	01/07/2022	20,100	Não	DEFERIDA	Baixa	Não Iniciada	(ii)
040186-2	UFV	UFV DELIO BERNARDINO VIII	01/09/2022	291,790	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
038218-3	UFV	UFV DELIO BERNARDINO	01/09/2022	88,210	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
042991-0	UFV	HELIO VALGAS 1	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042992-9	UFV	HELIO VALGAS 2	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)

Pág. 130 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG	Tipo	EMPREENHIMENTO	DATA INI MUST	MUST (MW)	CP 015/23	Decisão Judicial	Viabilidade	Situação Obra	Crerios
042993-7	UFV	HELIO VALGAS 3	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042994-5	UFV	HELIO VALGAS 4	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042995-3	UFV	HELIO VALGAS 5	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042996-1	UFV	HELIO VALGAS 6	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042997-0	UFV	HELIO VALGAS 7	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042998-8	UFV	HELIO VALGAS 8	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
042999-6	UFV	HELIO VALGAS 9	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
043001-3	UFV	HELIO VALGAS 10	01/09/2022	50,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
034778-7	EOL	SERRA DAS ALMAS I	27/01/2023	45,600	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
034779-5	EOL	SERRA DAS ALMAS II	27/01/2023	45,600	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
034780-9	EOL	SERRA DAS ALMAS III	27/01/2023	45,600	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
037084-3	EOL	SERRA DAS ALMAS IV	27/01/2023	39,900	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
037086-0	EOL	SERRA DAS ALMAS V	27/01/2023	39,900	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
034781-7	EOL	SERRA DAS ALMAS VI	27/01/2023	45,600	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
043275-0	EOL	SERRA DO SERIDÓ XI	27/01/2023	49,500	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
043276-8	EOL	SERRA DO SERIDÓ XII	27/01/2023	49,500	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
043277-6	EOL	SERRA DO SERIDÓ XIV	27/01/2023	49,500	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
049371-6	EOL	SERRA DO ASSURUÁ I	12/02/2023	48,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049372-4	EOL	SERRA DO ASSURUÁ II	12/02/2023	24,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049373-2	EOL	SERRA DO ASSURUÁ III	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049374-0	EOL	SERRA DO ASSURUÁ IV	12/02/2023	36,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049375-9	EOL	SERRA DO ASSURUÁ V	12/02/2023	36,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049376-7	EOL	SERRA DO ASSURUÁ VI	12/02/2023	36,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049377-5	EOL	SERRA DO ASSURUÁ VII	12/02/2023	30,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049378-3	EOL	SERRA DO ASSURUÁ VIII	12/02/2023	24,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049379-1	EOL	SERRA DO ASSURUÁ IX	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049380-5	EOL	SERRA DO ASSURUÁ X	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049381-3	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XI	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049382-1	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XII	12/02/2023	30,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049383-0	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XIII	12/02/2023	36,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049387-2	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XIV	12/02/2023	30,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049388-0	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XV	12/02/2023	36,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049389-9	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XVI	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049390-2	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XVII	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049391-0	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XVIII	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049392-9	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XIX	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
049393-7	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XX	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
049394-5	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XXI	12/02/2023	42,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049395-3	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XXII	12/02/2023	30,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049396-1	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XXIII	12/02/2023	36,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
049397-0	EOL	SERRA DO ASSURUÁ XXIV	12/02/2023	30,000	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047342-1	UFV	AURORA 54	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047343-0	UFV	AURORA 55	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)

Pág. 131 do Anexo da Nota Técnica nº 43/2023 – STR/ANEEL, de 30/06/2023.

CEG	Tipo	EMPREENHIMENTO	DATA INI MUST	MUST (MW)	CP 015/23	Decisão Judicial	Viabilidade	Situação Obra	Crerios
047344-8	UFV	AURORA 56	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047345-6	UFV	AURORA 57	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047346-4	UFV	AURORA 58	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047347-2	UFV	AURORA 59	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047348-0	UFV	AURORA 60	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047349-9	UFV	AURORA 61	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047350-2	UFV	AURORA 62	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047351-0	UFV	AURORA 63	01/05/2023	41,244	Não	DEFERIDA	Média	Não Iniciada	(ii)
047235-2	EOL	EOL CAJUINA A1	01/11/2022	38,903	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
047236-0	EOL	EOL CAJUINA A2	01/11/2022	38,903	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)
047247-6	EOL	EOL CAJUINA A6	01/11/2022	44,460	Não	DEFERIDA	Alta	Em andamento	(ii)