

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL
PROCESSO Nº 48500.002288/2015-37
SEGUNDO TERMO ADITIVO AO CONTRATO DE PERMISSÃO PARA DISTRIBUIÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA Nº 019/2010-ANEEL, QUE CELEBRAM A UNIÃO E COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE - CEPRAG.

A UNIÃO, doravante designada apenas Poder Concedente, no uso da competência que lhe confere o art. 21, inciso XII, alínea "b", da Constituição Federal, por intermédio da AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA, doravante designada ANEEL, em conformidade com o disposto no inciso IV, art. 3º, da Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, autarquia em regime especial, com sede no SGAN quadra 603, Módulo "I", Brasília, Distrito Federal, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.270.669/0001-29, representada por seu Diretor-Geral, ROMEU DONIZETE RUFINO, nomeado pelo Decreto Presidencial de 12 de agosto de 2014, publicado no Diário Oficial da União em 13 de agosto de 2014, portador da identidade nº 003551 SSP/DF e do CPF nº 143.921.601-06, com base na competência delegada por meio do Decreto nº 4.932, de 23 de dezembro de 2003, alterado pelo Decreto nº 4.970, de 30 de janeiro de 2004, e a **COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE - CEPRAG**, com sede no município de Praia Grande, estado de Santa Catarina, na Rua Maria José 323, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 78.274.610/0001-70, representada, na forma de Assembleia Geral Ordinária/Extraordinária, conforme ata de reunião realizada no dia 01/02/2013, por seu Presidente, Olívio Nichele, portador da identidade nº 157209-1 e do CPF nº 104.716.349-72, e seu Secretário em exercício, Evandro Lummertz Pereira, portador da identidade nº 2397606 e do CPF nº 868.357.269-20, na condição de permissionária de distribuição de energia elétrica, doravante designada simplesmente PERMISSONÁRIA, por este instrumento e na melhor forma de direito, resolvem firmar o Presente Termo Aditivo ao Contrato de Permissão de Distribuição de Energia Elétrica nº 019/2010-ANEEL, celebrado em 17 de março de 2010, de acordo com as condições e cláusulas a seguir:

CLÁUSULA PRIMEIRA - DO OBJETO


O objeto do presente Termo Aditivo é aprimorar as regras de cálculo tarifário, adequando-as às características das cooperativas de eletrificação rural, na forma das alterações efetuadas na redação da Cláusula Décima Quarta do Contrato de Permissão de Distribuição de Energia Elétrica nº 019/2010-ANEEL, que trata das Tarifas Aplicáveis na Comercialização de Energia, estabelecidas na Cláusula Segunda deste Termo Aditivo.

CLÁUSULA SEGUNDA - DAS ALTERAÇÕES

PROCURADORIA FEDERAL/ANEEL	
VISTO	



48526.005163/2016.00



Altera-se a Cláusula Décima Quarta – Das Tarifas Aplicáveis na Comercialização de Energia do Contrato de Permissão de Distribuição de Energia Elétrica nº 019/2010-ANEEL, que agora passa a ter a seguinte redação:

CLÁUSULA DÉCIMA QUARTA - TARIFAS APLICÁVEIS NA COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA

Pela prestação do serviço público de distribuição de energia elétrica a **PERMISSIONÁRIA** cobrará as tarifas homologadas pela **ANEEL**, sendo as tarifas iniciais as vigentes na data de assinatura deste Contrato.

Subcláusula Primeira - A **PERMISSIONÁRIA** reconhece que as tarifas vigentes na data da assinatura deste Contrato, em conjunto com as regras de Reposicionamento Tarifário, são suficientes à adequada prestação do serviço e à manutenção do equilíbrio econômico-financeiro deste Contrato.

Subcláusula Segunda – O Reposicionamento Tarifário consiste na decomposição da "Receita Requerida" em tarifas a serem cobradas dos usuários, e compreende os seguintes mecanismos previstos nesta cláusula: reajuste tarifário, revisão tarifária ordinária e revisão tarifária extraordinária.

Subcláusula Terceira – A Receita Requerida será composta por duas parcelas:

Parcela A: parcela da receita correspondente aos seguintes itens: i. Encargos Setoriais; ii. Energia Elétrica Comprada; e iii. Custos de Conexão e de Uso das Instalações de Transmissão e/ou Distribuição de Energia Elétrica";

Parcela B: parcela da receita associada a custos do segmento de distribuição de energia elétrica.

Onde:

Parcela A – Encargos Setoriais: parcela da receita da **PERMISSIONÁRIA** destinada ao cumprimento das obrigações associadas à Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE; à Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos - CFURH para fins de geração de energia elétrica, quando aplicável; ao Encargo de Serviços do Sistema - ESS; à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE; à Pesquisa e Desenvolvimento – P&D; ao Programa de Eficiência Energética – PEE; ao Encargo de Energia de Reserva – EER; Programas de Incentivo às Fontes Alternativas – PROINFA; Contribuição ao Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS e a demais políticas públicas para o setor elétrico definidas na legislação superveniente, quando cabíveis;

Parcela A – Energia Elétrica Comprada: parcela da receita da **PERMISSIONÁRIA** associada à compra de energia elétrica, inclusive proveniente de empreendimentos próprios de geração, para o atendimento a seus consumidores e outras concessionárias e permissionárias de distribuição, considerando o nível de perdas de energia elétrica do sistema de distribuição e de transmissão; e

Parcela A – Custos de Conexão e de Uso das Instalações de Transmissão e/ou Distribuição de Energia Elétrica: parcela da receita da **PERMISSIONÁRIA** associada à contratação eficiente de montantes de uso dos sistemas de transmissão e de distribuição e de pontos de conexão ou contratações de terceiros cuja responsabilidade pelo pagamento seja da **PERMISSIONÁRIA**;

PROCURADORIA FEDERAL/ANEEL	
VISTO	





Subcláusula Quarta - Os valores das tarifas de que trata a **Subcláusula Primeira** serão reajustadas **com periodicidade anual**, obedecida a legislação e regulamentação vigentes e supervenientes, sendo que:

- I - o primeiro reajuste ocorrerá em 22/12/2016; e
- II - os reajustes subsequentes ocorrerão um ano após a data de início da vigência do último reajuste ou revisão homologado.

Subcláusula Quinta - A periodicidade dos reajustes de que trata a **Subcláusula** anterior poderá ocorrer em prazo inferior a 1 (um) ano, caso a legislação venha assim permitir, adequando-se, neste caso, a data dos reajustes subsequentes à nova periodicidade estipulada.

Subcláusula Sexta – Nos reajustes tarifários a **PERMISSIONÁRIA** deverá encaminhar à **ANEEL**, conforme cronograma a ser estabelecido, um pleito de Receita Requerida para os 12 (doze) meses subsequentes, respeitados o regimento interno e o estatuto social da **PERMISSIONÁRIA**, acompanhado de:

- I – Cópia do Ato que aprovou os valores encaminhados, nos termos do estatuto social, ou nos casos onde o mesmo for omissivo, cópia do Ato da Assembleia que aprovou os valores encaminhados,
- II – Documentação justificando os valores encaminhados, de forma clara e detalhada.

Parágrafo Único – A **ANEEL** poderá solicitar informações adicionais à **PERMISSIONÁRIA** caso os documentos mencionados no inciso II da Subcláusula Sexta não contenham informações suficientes para justificar os valores encaminhados.

Subcláusula Sétima – O não envio do pleito nos termos da **Subcláusula Sexta** implicará a concordância com os valores de parcela B encaminhados no último processo tarifário.

Parágrafo Único – Nos casos previstos no *caput*, o reajuste tarifário será realizado alterando-se somente os valores de Parcela A, conforme estimativa a ser realizada pela **ANEEL**.

Subcláusula Oitava – A **ANEEL** homologará as tarifas da **PERMISSIONÁRIA** com base no pleito encaminhado, no disposto nesta Cláusula, na legislação setorial, nos custos vigentes de encargos, transmissão e aquisição de energia, e nos limites de receita definidos pela **ANEEL**.

Subcláusula Nona - A **ANEEL**, de acordo com o cronograma apresentado nesta Subcláusula, procederá revisões tarifárias ordinárias nas quais a estrutura tarifária será revista. As revisões obedecerão ao seguinte cronograma:

- I – a segunda revisão tarifária periódica será procedida em 22 de dezembro de 2017; e
- II – as revisões subsequentes serão realizadas a cada 4 (quatro) anos após a segunda revisão.

PROCURADORIA FEDERAL/ANEEL	
VISTO	



Handwritten signatures and initials, including a large signature at the top and another signature at the bottom right.

Subcláusula Décima – Nas Revisões Tarifárias aplica-se o disposto nas Subcláusulas Sexta, Sétima e Oitava, desta Cláusula.

Subcláusula Décima Primeira – Os limites referidos na **Subcláusula** anterior serão revistos periodicamente, observando as características da área de Permissão, conforme regulação da ANEEL.

Subcláusula Décima Segunda – A estrutura tarifária definida pela ANEEL nas revisões tarifárias deverá considerar a estrutura de custos e do mercado, e eventuais descontos tarifários previstos na legislação setorial.

Subcláusula Décima Terceira – A constatação por parte da ANEEL de prática de tarifas excessivas ou receitas extraordinárias, incompatíveis com a necessidade da PERMISSIONÁRIA, poderá implicar alterações das tarifas a serem praticadas de forma a reestabelecer o nível de receitas compatível com equilíbrio econômico e financeiro da Permissão, assegurado o direito ao contraditório e a ampla defesa.

Parágrafo Único – Nos casos previstos no *caput*, a ANEEL poderá efetuar ajustes na receita requerida nos próximos processos tarifários, garantindo o repasse destas receitas aos usuários do serviço de energia elétrica.

Subcláusula Décima Quarta - A pedido da PERMISSIONÁRIA, a ANEEL poderá proceder à revisão tarifária extraordinária, visando restabelecer o equilíbrio econômico-financeiro deste Contrato, sem prejuízo dos reposicionamentos tarifários ordinários, caso sejam comprovadas alterações significativas nos custos da PERMISSIONÁRIA, que não decorram da ação ou da omissão da mesma.

Subcláusula Décima Quinta - A criação, alteração ou extinção de quaisquer tributos ou encargos legais, após a assinatura deste Contrato, quando comprovado seu impacto, implicará revisão das tarifas, para mais ou para menos, conforme o caso, ressalvados os impostos sobre a renda.

Subcláusula Décima Sexta - É permitido à PERMISSIONÁRIA cobrar dos consumidores de energia elétrica tarifas menores do que as homologadas mediante autorização da ANEEL.


Subcláusula Décima Sétima - Será observado tratamento isonômico entre as tarifas de uso dos sistemas de distribuição aplicadas aos consumidores livres e aquelas aplicadas aos consumidores cativos, inclusive quanto aos encargos e às compensações nela contidos.

Subcláusula Décima Oitava - Havendo alteração unilateral do Contrato de Permissão que afete o seu inicial equilíbrio econômico-financeiro, devidamente comprovado pela PERMISSIONÁRIA, a ANEEL deverá adotar as medidas necessárias ao seu restabelecimento, com efeito a partir da data da alteração.

CLÁUSULA TERCEIRA – DAS DISPOSIÇÕES RATIFICADORAS

PROCURADORIA FEDERAL/ANEEL VISTO	
--	--





Ratificam-se todas as demais cláusulas e condições do Contrato de Permissão de Distribuição de Energia Elétrica Nº 019/2010-ANEEL, permanecendo válidas e inalteradas as não expressamente modificadas por este Termo Aditivo e/ou posteriores.

Assim havendo sido ajustado, fizeram as partes lavrar o presente instrumento em 3 (três) vias de igual teor e forma, que são assinadas pelos representantes da ANEEL, da PERMISSONÁRIA, juntamente com as testemunhas abaixo identificadas, para que produza os devidos efeitos legais.

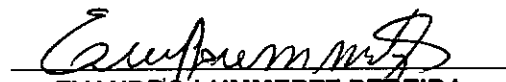
Brasília, 28 de junho de 2016.

PELA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL:

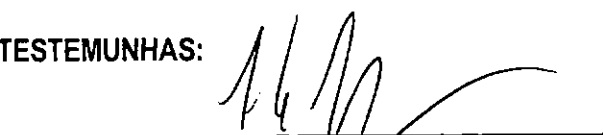

ROMEU DONIZETE RUFINO
 Diretor-Geral

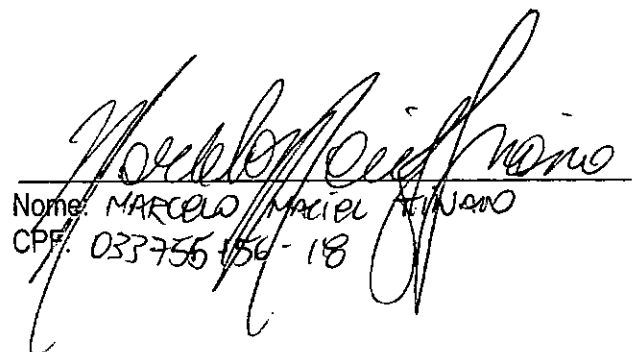
PELA COOPERATIVA DE ELETRICIDADE PRAIA GRANDE - CEPRAG:


OLÍVIO NICHELE
 Presidente


EVANDRO LUMMERTZ PEREIRA
 Secretário em exercício

TESTEMUNHAS:


 Nome: **IVO SECHI NAZARENO**
 CPF: **034.962.716-98**


 Nome: **MARCELO MACIEL PINHEIRO**
 CPF: **033755156-18**

PROCURADORIA FEDERAL/ANEEL	
VISTO	