

TRIGÉSIMO TERCEIRO INSTRUMENTO PARTICULAR DE ADITIVO AO CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - CCT CTEEP Nº 007/2000, FIRMADO EM 10/02/2000, QUE ENTRE SI CELEBRAM CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA E COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ, COM INTERVENIÊNCIA DO OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS

I De um lado, a **CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA**, concessionária de serviço público de transmissão de energia, elétrica, signatário do Contrato de Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 059/2001-ANEEL, doravante denominada simplesmente **TRANSMISSORA**, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 02.998.611/0001-04, com sede no município de São Paulo, estado de São Paulo, na Avenida das Nações Unidas, nº 14.171, Torre C-Crystal, 7º andar, Vila Gertrudes, neste ato representada na forma de seu Estatuto Social;

II E de outro lado, a **COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ**, concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica, doravante denominada simplesmente **DISTRIBUIDORA**, inscrita no CNPJ/ME sob o nº 33.050.196/0001-88, com sede no município de Campinas, estado de São Paulo, Rua Jorge de Figueiredo Correa, 1632 - parte, Jardim Professora Tarcília, neste ato, representada nos termos de seu Estatuto Social;

TRANSMISSORA e **DISTRIBUIDORA** denominadas, em conjunto, PARTES e, separadamente, PARTE

III Com a interveniência, do **OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS**, pessoa jurídica de direito privado, constituído sob a forma de associação civil sem fins lucrativos, autorizado a executar as atividades de coordenação e controle da operação, da geração e da transmissão de energia elétrica no Sistema Interligado Nacional - SIN, nos termos do art. 13 da Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998 e do Decreto nº 5.081, de 14 de maio de 2004, com sede em Brasília - DF, na ASA SUL, Área de Serviços Públicos - Lote A, Edifício CNOS, doravante denominado simplesmente **ONS**, inscrito no CNPJ/ME sob o nº 02.831.210/0001-57 e Escritório Central no município do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, na Rua Júlio do Carmo, nº 251 - Cidade Nova, neste ato representado por seus Diretores, ao final qualificados e assinados, e

CONSIDERANDO:

A. O CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - **CCT CTEEP Nº 007/2000** ("CONTRATO") e os seus aditivos, todos firmados entre a **TRANSMISSORA** e a **DISTRIBUIDORA**.

Cláusula 2ª

A INSTALAÇÃO DE CONEXÃO será implantada pela **TRANSMISSORA** e compreende a instalação de:

I. Equipamentos:

- a) 1 (um) disjuntor 138 kV
- b) 4 (quatro) seccionadores tripolares 138 kV;
- c) 1 (um) seccionador tripolar 138 kV com lâmina de terra;
- d) 3 (três) Transformadores de corrente 138 kV
- e) 3 (três) Transformadores de potencial 138 kV.
- f) 3 (três) Para-raios 138 kV.

II. Obras Complementares

- a) Instalação de Sistemas de Proteção, Supervisão, Serviço Auxiliar, Comando e Controle associados à LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV.

§ 1º Os transformadores de corrente (TC's) e os transformadores de potencial (TP's), partes integrantes da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, terão cada um, **1 (um)** enrolamento exclusivo para o Sistema de Medição Para Faturamento - SMF, que permita lacração, em conformidade com as especificações da legislação vigente. O enrolamento do transformador de corrente deverá ser dimensionado para atender a carga da **DISTRIBUIDORA** (onde a conexão primária deverá atender variação de 10 a 100% da corrente da carga), sendo disponibilizado para a utilização da **DISTRIBUIDORA**.

§ 2º Caberá à **TRANSMISSORA** a obtenção do licenciamento ambiental, caso necessário, elaboração do projeto, aquisição e implementação dos equipamentos e materiais relacionados nesta Cláusula.

§ 3º A **DISTRIBUIDORA** deverá encaminhar para análise e aprovação da **TRANSMISSORA** os estudos de proteção e seletividade relativos à LINHAS DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV.

Cláusula 3ª

As PARTES acordam que a data de **ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL** e conclusão das atividades por parte da **TRANSMISSORA** para implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO citada na Cláusula 2ª será **30 de setembro de 2022**, condicionado a viabilização, pela **DISTRIBUIDORA**, dos desligamentos necessários para implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO. Em caso de atraso na liberação ou cancelamento dos desligamentos pela **DISTRIBUIDORA**, o prazo de implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO será prorrogado, por tantos quantos forem os dias de atraso.

Parágrafo Único Caso haja interesse recíproco das PARTES, a data de entrada em OPERAÇÃO COMERCIAL descrita no caput desta Cláusula poderá ser alterada por meio de Termo Aditivo ao presente CONTRATO.

Cláusula 4ª

As PARTES deverão observar todas as disposições contidas nos PROCEDIMENTOS DE REDE elaborados pelo **ONS** e homologados pela ANEEL, nos PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO elaborados pela ANEEL, no que couber, normas e padrões da **TRANSMISSORA**, no Relatório Técnico de Viabilidade de Conexão, referência **ISA CTEEP/RT/EP/RTVC/010/2020**, emitido pela **TRANSMISSORA** em 01 de junho de 2020 e e no Parecer de Acesso, referência **CARTA ONS DTA-2020-PA-0158-R0**, de 16 de setembro de 2020.

Parágrafo Único Considerando que a emissão do Parecer de Acesso pode não contemplar todos os aspectos técnicos relativos à conexão da **DISTRIBUIDORA**, as PARTES se comprometem a complementar essas avaliações, se necessário.

Cláusula 5ª

A **TRANSMISSORA** implantará a **INSTALAÇÃO DE CONEXÃO** de acordo com os seus requisitos, normas técnicas e as características próprias da Subestação Ribeirão Preto.

Parágrafo Único A **TRANSMISSORA** é a responsável pelo desenvolvimento de todos os projetos (civis, elétricos e eletromecânicos) para implantação da **INSTALAÇÃO DE CONEXÃO**, bem como pela realização dos estudos necessários para sua perfeita operação.

Cláusula 6ª

A **TRANSMISSORA** disponibilizará a **INSTALAÇÃO DE CONEXÃO** até o pórtico de 138 kV da Subestação Ribeirão Preto, cabendo à **DISTRIBUIDORA** a implantação das obras necessárias à conexão de sua LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, no pórtico desta subestação.

Cláusula 7ª

A **DISTRIBUIDORA** deverá executar a implantação da sua LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, observando todas as exigências legais, inclusive os requisitos ambientais aplicáveis, sendo responsável:

- Pela obtenção das autorizações dos proprietários das áreas a serem ocupadas pela LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, e pelas licenças ambientais (Licença Prévia - LP, Licença de Instalação - LI e Licença de Operação - LO) relacionadas ao objeto contratado, junto aos órgãos competentes.
- Pelo cumprimento integral de quaisquer condicionantes e obrigações que tenham sido determinadas pelos órgãos competentes quando da obtenção das licenças necessárias para a implantação da sua LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV (Licença Prévia - LP, Licença de Instalação - LI e Licença de Operação - LO), incluindo obrigações contidas em eventuais Termos de Ajustamento de Conduta - TAC's e Termos de Compromisso de Recuperação Ambiental - TCRA's, arcando com todos os seus custos e despesas.

Cláusula 8ª

A **TRANSMISSORA** disponibilizará à **DISTRIBUIDORA** todas as informações necessárias para a elaboração do projeto de conexão da sua LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, no pórtico de 138 kV da Subestação Ribeirão Preto.

- § 1º É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** disponibilizar no Portal da Engenharia da **TRANSMISSORA**, para sua análise e parecer os desenhos e documentos de projeto associado a conexão da LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV no pórtico 138 kV da Subestação Ribeirão Preto.
- § 2º A **TRANSMISSORA** terá o prazo de até **30 (trinta)** dias, contados a partir data de recebimento dos desenhos e documentos citados no § 1º acima para sua análise e liberação.
- § 3º Caso a **TRANSMISSORA** venha a constatar a necessidade de alterações nos desenhos e documentos de projeto, deverá comunicar } à **DISTRIBUIDORA**, para que essa última adote as providências pertinentes para adequação e reenvio à **TRANSMISSORA** do projeto com as alterações necessárias para análise e liberação, em até **15 (quinze)** dias, contados da data de recebimento dos mesmos.
- § 4º Não deve ser imputado à **TRANSMISSORA**, em nenhuma hipótese, a responsabilidade por qualquer erro nos desenhos e documentos de projeto enviados pela **DISTRIBUIDORA** e considerados liberados, desde que não estejam relacionados às informações prestadas pela **TRANSMISSORA**, necessárias à elaboração do projeto.

Cláusula 9ª

São de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** as seguintes atividades, para conexão de sua LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV no pórtico de 138 kV da Subestação Ribeirão Preto:

- a) Elaboração do projeto e cronograma da obra.
- b) Fornecimento das cadeias de isoladores que serão instaladas no pórtico de 138 kV e cabos condutores da última torre da LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, até o pórtico da subestação.
- c) Aquisição dos materiais e implantação da obra de encabeçamento da LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV no pórtico da subestação.

- § 1º Os serviços para conexão da LINHAS DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV no pórtico de 138 kV da Subestação Ribeirão Preto, somente poderão ser iniciados após a aprovação por escrito pela **TRANSMISSORA** do projeto, em conformidade com o disposto na Cláusula 8ª deste Aditivo.

- § 2º Os serviços para conexão da LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV no pórtico 138 kV da Subestação Ribeirão Preto devem ser realizados de acordo com as normas de segurança e padrões técnicos da **TRANSMISSORA**, assumindo a **DISTRIBUIDORA** total responsabilidade por qualquer situação oriunda do não cumprimento dessa disposição, bem como do custo integral de eventuais adequações que sejam necessárias nesta subestação decorrentes desta conexão, as quais deverão ser de conhecimento e previamente autorizadas pela **TRANSMISSORA**.
- § 3º A **TRANSMISSORA** deverá disponibilizar, previamente e em tempo hábil, as referidas normas e instruções de segurança à **DISTRIBUIDORA**, de modo que esta possa capacitar e treinar seus empregados e seus eventuais contratados.
- § 4º Todas as tratativas deverão ser realizadas somente entre a **DISTRIBUIDORA** e a **TRANSMISSORA**, por meio de prepostos que serão indicados pelas PARTES.

Cláusula 10ª

É de responsabilidade da **TRANSMISSORA** a execução dos serviços para interligação da LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV na Subestação Ribeirão Preto, no trecho compreendido entre a sua chegada ao pórtico 138 kV e os respectivos equipamentos do bay 138 kV nesta subestação, incluindo os conectores de derivação e os cabos.

Cláusula 11ª

É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** o fornecimento e instalação na Subestação Ribeirão Preto de equipamentos destinados ao sistema de teleproteção da sua LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, caso sejam necessários e de seu interesse, a critério exclusivo da **DISTRIBUIDORA**.

- § 1º No prazo mínimo de **120 (cento e vinte)** dias antes da data de conclusão de implantação da **INSTALAÇÃO DE CONEXÃO**, a **DISTRIBUIDORA** deverá comunicar à **TRANSMISSORA** se irá ou não instalar o sistema de teleproteção.
- § 2º Caso a **DISTRIBUIDORA** venha instalar o sistema de teleproteção após a conclusão da implantação da **INSTALAÇÃO DE CONEXÃO**, os custos decorrentes das atividades desenvolvidas pela **TRANSMISSORA**, compreendendo a análise de projeto, fiscalização dos serviços e acompanhamento do comissionamento, serão apurados e ressarcidos integralmente pela **DISTRIBUIDORA**, de acordo com a legislação vigente a época.

Cláusula 12ª

As PARTES irão acordar os procedimentos e a programação de desligamentos necessários à implantação de suas INSTALAÇÕES na Subestação Ribeirão Preto, objeto do presente Aditivo, devendo ser observados os procedimentos vigentes, a programação de desligamentos praticados pela **TRANSMISSORA** e o disposto no ACORDO OPERATIVO celebrado entre as PARTES. Caso ocorra qualquer fato que demande o cancelamento da programação de desligamentos, estes deverão ser comunicados imediatamente e discutidos entre as PARTES de modo a evitar improdutividade da **TRANSMISSORA** e/ou sua Contratada.

Cláusula 13ª

O projeto do Sistema de Medição Para Faturamento-SMF nos PONTOS DE CONEXÃO da **DISTRIBUIDORA** na Subestação Ribeirão Preto, caso necessário, deverá atender ao disposto nos PROCEDIMENTOS DE REDE, nos PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO, no Procedimento de Comercialização e na Especificação Técnica do Sistema de Medição Para Faturamento do ONS/CCEE.

§ 1º É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA**:

- a) A elaboração do projeto, especificações, aferição, aquisição dos equipamentos, instalação, leitura, inspeção e manutenção dos equipamentos.
- b) O fornecimento e implantação dos equipamentos e materiais, compreendendo, sem se limitar a caixa de junção dos condutores secundários dos TPs e TCs, caso aplicável, cabos de controle dos circuitos secundários de potencial e de corrente; dos medidores (principal e retaguarda), do painel e dos meios de comunicação.
- c) O comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento-SMF no PONTO DE CONEXÃO na Subestação Ribeirão Preto, o qual deverá ter o acompanhamento da **TRANSMISSORA**.
- d) A coleta de dados de Medição via canais dedicados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme Sub-módulo 12.2 dos PROCEDIMENTOS DE REDE.
- e) A disponibilização à **TRANSMISSORA**, com antecedência mínima de 120 (cento e vinte) dias da data de entrada em OPERAÇÃO COMERCIAL da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, para pré-análise e parecer, os projetos do Sistema de Medição Para Faturamento-SMF, o qual após liberação deverá ser enviado pela **TRANSMISSORA** ao **ONS** para sua validação.
- f) Para o relatório de comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento-SMF, deverá ser adotado o mesmo procedimento por parte da **DISTRIBUIDORA**, entretanto, o prazo para entrega do relatório de comissionamento se dará em 30 dias antes da data de entrada em OPERAÇÃO COMERCIAL das INSTALAÇÃO DE CONEXÃO. A **CTEEP** e o **ONS** devem realizar e emitir o parecer dentro dos prazos estabelecidos no Submódulo 12.2 dos PROCEDIMENTOS DE REDE.

- § 2º As áreas técnicas e operacionais das PARTES deverão elaborar o cronograma de execução de serviços citados no *caput* desta cláusula, com no mínimo **30 (trinta)** dias de antecedência do início dos serviços pela **DISTRIBUIDORA** na Subestação Ribeirão Preto.
- § 3º A **TRANSMISSORA**, acompanhará todos os serviços relacionados à implantação do Sistema de Medição Para Faturamento-SMF na Subestação Ribeirão Preto.
- § 4º A **DISTRIBUIDORA** disponibilizará, sem nenhum ônus para a **TRANSMISSORA**, os dados de medição de interesse da **TRANSMISSORA**, no formato e com a periodicidade acordada previamente entre as PARTES.
- § 5º A qualquer momento a **TRANSMISSORA** poderá requisitar maiores detalhes sobre os dados de medição e a **DISTRIBUIDORA** deverá fornecê-los sem qualquer custo e em tempo razoável, não superior à **30 (trinta)** dias, desde que da obtenção dos referidos detalhes não tragam custos adicionais para a **DISTRIBUIDORA**, caso em que serão suportados exclusivamente pela **TRANSMISSORA**.
- § 6º A **TRANSMISSORA**, desde que tecnicamente viável deverá compartilhar na Subestação Ribeirão Preto:
- a) Espaço físico na sala de comando da subestação, para instalação pela **DISTRIBUIDORA** de no mínimo **1 (um)** painel para o Sistema de Medição Para Faturamento-SMF e 1 (um) painel para o Sistema de Comunicação.
 - b) Infraestrutura necessária para implantação pela **DISTRIBUIDORA** do Sistema de Medição Para Faturamento-SMF na subestação, incluindo, mas não se limitando a dutos, canaletas ou bandejas destinadas a acomodar os cabos de controle da medição e de comunicação, alimentação auxiliar de corrente contínua e corrente alternada.

Cláusula 14ª

Caso seja necessária alteração / modificação dos equipamentos que compõem o Sistema de Medição Para Faturamento - SMF na Subestação Ribeirão Preto, pertencente a **DISTRIBUIDORA**, esta deverá submeter à **TRANSMISSORA**, se for o caso, com antecedência mínima de **90 (noventa)** dias, o projeto e o cronograma de execução dos serviços.

- § 1º Os serviços de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** somente poderão ser iniciados após a aprovação e autorização da **TRANSMISSORA**.
- § 2º As manutenções de emergência nos equipamentos que compõem o sistema de medição de propriedade da **DISTRIBUIDORA** poderão ser realizadas pela **DISTRIBUIDORA**, desde que noticiada a **TRANSMISSORA**, com antecedência máxima de 24 (vinte e quatro) horas.

§ 3º Se as alterações dos equipamentos for para atender solicitações do Órgão regulador e/ou alteração de legislação, incluindo as manutenções corretivas, a **TRANSMISSORA** deverá autorizar os serviços em prazo a ser acordado entre as PARTES, o qual deverá ser incluído no ACORDO OPERATIVO.

§ 4º A **TRANSMISSORA** deve informar com antecedência mínima de até **90 (noventa)** dias a **DISTRIBUIDORA** sobre intervenção, manutenção ou troca dos Transformadores de Instrumentos - TIs (TCs e TP) que possuem enrolamento para o Sistema de Medição Para Faturamento - SMF. Informar também sobre o rompimento ou deterioração de lacres da **DISTRIBUIDORA**.

Cláusula 15ª

Em decorrência das INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e das LINHAS DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, as PARTES acordam em incluir neste Aditivo o Anexo I - **B** - "INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA TRANSMISSORA DE USO EXCLUSIVO DA DISTRIBUIDORA", e o Anexo II - **B**- "INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA".

Cláusula 16ª

A **DISTRIBUIDORA** deverá ressarcir eventuais prejuízos causados nas INSTALAÇÕES, acessos, bens e equipamentos da **TRANSMISSORA** ou de terceiros instalados na Subestação Ribeirão Preto, ou a empregados e/ou contratados da **TRANSMISSORA** ou de terceiros, ocasionados exclusivamente por seus funcionários, prepostos ou subcontratados quando da execução de serviços relacionados a LINHA DE DISTRIBUIÇÃO 138 kV, que sejam necessárias para sua manutenção, reparo ou modificação, realizada sob a sua exclusiva responsabilidade nesta subestação, após a devida comprovação, dentro do prazo máximo de até **60 (sessenta)** dias, contados da apresentação pela **TRANSMISSORA** dos documentos comprobatórios dos danos sofridos.

Cláusula 17ª

Os prejuízos decorrentes de danos causados nas INSTALAÇÕES das PARTES na Subestação Ribeirão Preto, por estranhos, originados por atos de vandalismo, furto, assim como por intempéries, CASO FORTUITO ou de FORÇA MAIOR, estes dois últimos previstos no artigo 393 do Código Civil, serão de exclusiva responsabilidade de cada PARTE, ficando a outra PARTE excluída de quaisquer ônus decorrentes ou responsabilidades.

Cláusula 18ª

É de responsabilidade das PARTES a operação e manutenção das suas respectivas INSTALAÇÕES na Subestação Ribeirão Preto, de acordo com os procedimentos e padrões técnicos das PARTES, e os especificados nos PROCEDIMENTOS DE REDE, PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO, no que couber e no Termo de Aditivo ao ACORDO OPERATIVO.

Cláusula 19ª

O detalhamento dos procedimentos para o relacionamento técnico-operacional referente às INSTALAÇÕES instaladas pelas PARTES na Subestação Ribeirão Preto, não explicitado neste Aditivo, nos PROCEDIMENTOS DE REDE e nos PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO, no que couber, será estabelecido no Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, a ser celebrado entre as PARTES até **30 (trinta)** dias antes da data de conclusão de implantação das INSTALAÇÕES DE CONEXÃO.

§ 1º Caso ocorra a conclusão de implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO antes da celebração do Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, as PARTES acordarão os procedimentos operativos relativos à INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, por meio de Mensagem de Operação até que seja efetivamente firmado o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO.

§ 2º Na hipótese no § 1º desta Cláusula, as PARTES acordam em assinar o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, em um prazo máximo improrrogável de **90 (noventa)** dias, contados a partir da data de conclusão de implantação da INSTALAÇÃO DE CONEXÃO na Subestação Ribeirão Preto.

Cláusula 20ª

A **DISTRIBUIDORA** assume, desde já, o compromisso de pagar à **TRANSMISSORA**, à título de ENCARGO DE CONEXÃO relativo à INSTALAÇÃO DE CONEXÃO, o valor que vier a ser determinado em favor da **TRANSMISSORA** pela ANEEL, conforme legislação vigente a época.

Parágrafo Único As alterações dos encargos de conexão, decorrentes de revisões tarifárias imputadas à **TRANMISSORA** e estipuladas em seu Contrato de Concessão, bem como os efeitos de quaisquer alterações regulatórias que impactem os valores a serem pagos à **TRANSMISSORA** serão de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA**, após homologação pela ANEEL, e subsequente publicação na resolução que homologa o resultado do reajuste ou revisão das tarifas da **DISTRIBUIDORA**.

Cláusula 21ª

O valor mensal do ENCARGO DE CONEXÃO relativo a INSTALAÇÃO DE CONEXÃO descrita na Cláusula 2ª deste Aditivo, será objeto de faturamento nos termos da Cláusula 22ª e da Cláusula 23ª do CONTRATO, devendo ser observado pelas PARTES, os procedimentos estabelecidos no Submódulo 9.3 do PRORET e regulação superveniente, notadamente para o início das cobranças e a aplicação dos reajustes anuais subsequentes, conforme o índice de variação da inflação - IVI (IGP-M ou IPCA), que consta nos seus respectivos contratos de concessão. Os novos valores deverão ser homologados pela ANEEL e publicados na resolução que homologará o resultado do reajuste ou revisão das tarifas da **DISTRIBUIDORA**.

- § 1º A periodicidade dos reajustes poderá ocorrer em prazo inferior a 1 (um) ano, caso a legislação aplicável o permita, adequando-se a data de reajuste à nova periodicidade estipulada, e, conforme o caso, aplicada em base *pro rata tempore*.
- § 2º O valor do ENCARGO DE CONEXÃO citado na Cláusula 20ª e na Cláusula 21ª deste Aditivo, inclui 0,4% referente à Taxa de Fiscalização sobre Serviços de Energia Elétrica - TFSEE e 1,0% correspondente a Pesquisa e Desenvolvimento - P&D.
- § 3º Sobre o valor anual do ENCARGO DE CONEXÃO citado na Cláusula 20ª e na Cláusula 21ª deste Aditivo, serão adicionados os valores referentes às alíquotas do PIS / PASEP e COFINS, necessários à cobertura dos dispêndios destes tributos.

Cláusula 22ª

Fica caracterizada a mora quando a **DISTRIBUIDORA** deixar de liquidar qualquer das faturas na data de seu vencimento, devendo ser aplicado o que dispõe a Cláusula 24ª e a Cláusula 25ª ambas do CONTRATO.

Cláusula 23ª

A INSTALAÇÃO DE CONEXÃO objeto deste Aditivo poderá ser desativada, caso torne-se desnecessária para a **DISTRIBUIDORA**, desde que a **TRANSMISSORA** seja compensada pela redução da sua Receita Anual Permitida - RAP e que esta desativação não interfira na continuidade da função do seu SISTEMA DE TRANSMISSÃO.

- § 1º Considerando que o retorno do investimento realizado pela **TRANSMISSORA** para implantação das INSTALAÇÕES DE CONEXÃO objeto deste CONTRATO, foi fixado por um período de 30 (trinta) anos pela ANEEL, a desativação das INSTALAÇÕES DE CONEXÃO referida no *caput* desta Cláusula, será ressarcida à **TRANSMISSORA**, de acordo com o que determinar a regulamentação específica, ou na falta desta regulamentação, mediante a apuração do Valor Presente(VP), do fluxo do ENCARGO DE CONEXÃO associado ao tempo restante para amortização do investimento conforme homologado pela ANEEL.
- § 2º O critério para apuração do Valor Presente (VP) do fluxo do encargo pelo tempo restante para amortização do investimento, deverá ser acordado entre as PARTES.

§ 3º Até que o referido critério seja acordado entre as PARTES, a **DISTRIBUIDORA** permanecerá efetuando o pagamento do ENCARGO DE CONEXÃO vigente, previsto na Cláusula 20ª e na Cláusula 21ª deste Aditivo, observado a aplicação dos reajustes anuais subsequentes.

Cláusula 24ª

Em virtude do ENCARGO DE CONEXÃO ser exclusivo da **DISTRIBUIDORA**, esta deverá providenciar a atualização da modalidades de garantia acordada entre as PARTES, de acordo com o disposto na Cláusula 26ª do CONTRATO. Com a incorporação do novo valor relativo ao ENCARGO DE CONEXÃO estabelecidos por meio deste Aditivo, acrescido dos valores referentes às alíquotas do PIS / Pasep e Cofins e observadas as correspondentes atualizações.

Cláusula 25ª

O presente ADITIVO entrará em vigor na data da última assinatura eletrônica dos representantes das PARTES e do **ONS**, o que ocorrer por último.

Cláusula 26ª

Uma cópia do presente ADITIVO será disponibilizada pelo **ONS** à ANEEL para conhecimento e registro.

Cláusula 27ª

Ficam expressamente ratificadas todas as demais cláusulas e condições do CONTRATO e de seus Aditivos, naquilo que não conflitarem com o conteúdo deste Aditivo ou que não tenham sido aqui expressamente alteradas.

ANEXO I - B

INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA TRANSMISSORA DE USO EXCLUSIVO DA DISTRIBUIDORA

Edificação	Módulo	Classificação	Concessionária do Módulo	Tipo de Uso	Situação do Módulo	Tipo Receita
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA PAIOL C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA LARANJEIRAS	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA LARANJEIRAS	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA LARANJEIRAS	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA LARANJEIRAS	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA IGUAPE	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA IGUAPE	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA IGUAPE	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA ARARAQUARA CPFL	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA ARARAQUARA CPFL	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
ARARAQUARA	EL 138 kV ARARAQUARA ARARAQUARA CPFL	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BARRA BONITA	TR 138/69 kV BARRA BONITA TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BARRA BONITA	MC 138 kV TR 138/69 kV BARRA BONITA TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BARRA BONITA	EL 69 kV BARRA BONITA DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BARRA BONITA	EL 138 kV BARRA BONITA DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BARRA BONITA	EL 138 kV BARRA BONITA DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BAURU	EL 138 kV BAURU TERRA BRANCA C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
BAURU	EL 138 kV BAURU TERRA BRANCA C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BAURU	EL 138 kV BAURU TERRA BRANCA C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BAURU	EL 138 kV BAURU TERRA BRANCA C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
BAURU	EL 138 kV BAURU BAURU (CPFL)	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
BAURU	EL 138 kV BAURU BAURU (CPFL)	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
BAURU	EL 138 kV BAURU BAURU (CPFL)	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
BOTUCATU	EL 138 kV BOTUCATU DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BOTUCATU	EL 138 kV BOTUCATU DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
BOTUCATU	EL 138 kV BOTUCATU DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	TR 138/13,8 kV IBITINGA TR4 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	TR 138/13,8 kV IBITINGA TR4 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	TR 138/13,8 kV IBITINGA TR4 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	MC 138 kV TR 138/13,8 kV IBITINGA TR4 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV IBITINGA TR4 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	EL 13,8 kV IBITINGA DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
IBITINGA	EL 13,8 kV IBITINGA DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV BIRIGUI 3 /RL (N.AVANHANDAVA/VALPARAISO) SP	LT 138 kV BIRIGUI 3 /RL (N.AVANHANDAVA/VALPARAISO) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
LT 138 kV BIRIGUI 3 /RL (N.AVANHANDAVA/VALPARAISO) SP	LT 138 kV BIRIGUI 3 /RL (N.AVANHANDAVA/VALPARAISO) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
LT 138 kV CUMMINS /RL (BOM JARDIM / BRAGANCA PAULISTA) SP	LT 138 kV CUMMINS /RL (BOM JARDIM / BRAGANCA PAULISTA) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
LT 138 kV CUMMINS /RL (BOM JARDIM / BRAGANCA PAULISTA) SP	LT 138 kV CUMMINS /RL (BOM JARDIM / BRAGANCA PAULISTA) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
LT 138 kV DESCALVADO /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) SP	LT 138 kV DESCALVADO /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV DESCALVADO /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) SP	LT 138 kV DESCALVADO /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV PENAPOLIS /RL (N.AVANHANDAVA / PROMISSAO) SP	LT 138 kV PENAPOLIS /RL (N.AVANHANDAVA / PROMISSAO) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV PENAPOLIS /RL (N.AVANHANDAVA / PROMISSAO) SP	LT 138 kV PENAPOLIS /RL (N.AVANHANDAVA / PROMISSAO) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV PINHAL /RL (S.J.B.VISTA II / MOGI GUACU I) SP	LT 138 kV PINHAL /RL (S.J.B.VISTA II / MOGI GUACU I) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV PINHAL /RL (S.J.B.VISTA II / MOGI GUACU I) SP	LT 138 kV PINHAL /RL (S.J.B.VISTA II / MOGI GUACU I) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogerio De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Dore Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Luis Carlos Ciochri e Marcelo Prais.

Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.bns.br/bn-24430> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogério De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Desire Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Luiz Carlos Ciochi e Marcelo Prais.

Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br/443> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

ANEXO I - B

INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA TRANSMISSORA DE USO EXCLUSIVO DA DISTRIBUIDORA

Edificação	Módulo	Classificação	Concessionária do Módulo	Tipo de Uso	Situação do Módulo	Tipo Receita
LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) SP	LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) SP	LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) SP	LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) SP	LT 138 kV SAO CARLOS /RL (SAO CARLOS II / P.FERREIRA) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
MOGI MIRIM 2	EL 138 kV MOGI MIRIM 2 BARREIRO C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
MOGI MIRIM 2	EL 138 kV MOGI MIRIM 2 BARREIRO C2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
MOGI MIRIM 2	EL 138 kV MOGI MIRIM 2 BARREIRO C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
MOGI MIRIM 2	EL 138 kV MOGI MIRIM 2 BARREIRO C1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
N.AVANHANDAVA	EL 13,8 kV N.AVANHANDAVA DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	TR 69/13,8 kV PENAPOLIS TR2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	TR 138/69 kV PENAPOLIS TR1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
PENAPOLIS	MG 138 kV PENAPOLIS MG1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
PENAPOLIS	MG 138 kV PENAPOLIS MG1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	MC 69 kV TR 69/13,8 kV PENAPOLIS TR2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	MC 138 kV TR 138/69 kV PENAPOLIS TR1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	EL 69 kV PENAPOLIS DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	EL 69 kV PENAPOLIS DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
PENAPOLIS	EL 69 kV PENAPOLIS DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	EL 138 kV PENAPOLIS LT 138 kV PENAPOLIS /RL (N.AVANHANDAVA / PROMISSAO) C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PENAPOLIS	EL 138 kV PENAPOLIS LT 138 kV PENAPOLIS /RL (N.AVANHANDAVA / PROMISSAO) C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PROMISSAO	EL 138 kV PROMISSAO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
PROMISSAO	EL 138 kV PROMISSAO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO LT 138 kV CRAVINHOS /RIBEIRAO PRETO SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	A Implantar	RPC
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO LT 138 kV MORRO DO CIPO /RIBEIRAO PRETO C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO LT 138 kV MORRO DO CIPO /RIBEIRAO PRETO C-2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO LT 138 kV MORRO DO CIPO /RIBEIRAO PRETO C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO LT 138 kV MORRO DO CIPO /RIBEIRAO PRETO C-1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
RIBEIRAO PRETO	EL 138 kV RIBEIRAO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST4	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST4	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
S.J.RIO PRETO	EL 138 kV S.J.RIO PRETO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA PIRACICABA C4	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST9	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST8	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST7	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST6	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST5	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST4	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogerio De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Dore Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Luis Carlos Ciochri e Marcelo Prais. Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br/2430> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogério De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Desire Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Luiz Carlos Ciochi e Marcelo Prais.

Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br/443> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

ANEXO I - B

INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA TRANSMISSORA DE USO EXCLUSIVO DA DISTRIBUIDORA

Edificação	Módulo	Classificação	Concessionária do Módulo	Tipo de Uso	Situação do Módulo	Tipo Receita
SANTA BARBARA	EL 138 kV SANTA BARBARA DIS10	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SAO CARLOS	EL 138 kV SAO CARLOS DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SAO CARLOS	EL 138 kV SAO CARLOS DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	TR 138/13,8 kV SUMARE TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	TR 138/13,8 kV SUMARE TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	TR 138/13,8 kV SUMARE TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	MC 138 kV TR 138/13,8 kV SUMARE TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	MC 138 kV BC 138 kV 50 Mvar SUMARE BC2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	MC 138 kV BC 138 kV 50 Mvar SUMARE BC1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	MC 138 kV BC 138 kV 50 Mvar SUMARE BC1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
SUMARE	MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV SUMARE TR5 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	IB 138 kV MG 440 kV SUMARE MG1 SP IB1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST5	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST4	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	EL 138 kV SUMARE DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RCDM
SUMARE	BC 138 kV 50 Mvar SUMARE BC2 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
SUMARE	BC 138 kV 50 Mvar SUMARE BC1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
UBARANA	EL 69 kV UBARANA DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
VALPARAISO	TR 138/13,8 kV VALPARAISO TR1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
VALPARAISO	MC 138 kV TR 138/13,8 kV VALPARAISO TR1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RMEL
VALPARAISO	MC 138 kV TR 138/13,8 kV VALPARAISO TR1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
VALPARAISO	MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV VALPARAISO TR1 SP	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
VALPARAISO	EL 13,8 kV VALPARAISO DIST3	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
VALPARAISO	EL 13,8 kV VALPARAISO DIST2	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC
VALPARAISO	EL 13,8 kV VALPARAISO DIST1	DIT	CTEEP	Exclusivo	Em Operação	RPC

Este anexo **substitui** o Anexo I - **A “INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e ou PONTOS DE CONEXÃO de concessão da TRANSMISSORA”** parte integrante CONTRATO.

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogério De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Desire Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Luiz Carlos Ciochi e Marcelo Prais.

Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br/443> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

ANEXO II - B

INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

- LT 138 kV Araraquara /Laranjeiras
- LT 138 kV Araraquara / Paiol C1, C2 e C3
- LT 138 kV Araraquara / Iguape
- LT 138 kV Araraquara (CTEEP) / Araraquara (CPFL)
- LT 138 kV Barra Bonita (CTEEP) / Barra Bonita (CPFL)
- LT 138 kV Bauru / Terra Branca C1 e C2
- LT 138 kV Bauru / Bauru C1
- LT 138 kV Bauru / Bauru C2
- LT 138 kV Botucatu (CTEEP) / Botucatu (CPFL) C1
- LT 138 kV Botucatu (CTEEP) / Botucatu (CPFL) C2 e C3
- LT 138 kV Mogi Mirim II / Itapira
- LT 138 kV Mogi Mirim II / Barreiro
- LT 138 kV Promissão / Lins
- **LT 138 kV Ribeirão Preto / Cravinhos**
- LT 138 kV Ribeirão Preto / Iguape C1 e C2
- LT 138 kV Ribeirão Preto / São Simão
- LT 138 kV Ribeirão Preto / Morro do Cipó C1 e C2
- LT 138 kV Santa Bárbara D'Oeste / Carioba C1, C2, C3 e C4
- LT 138 kV Santa Bárbara D'Oeste / Nova Aparecida C1 e C2
- LT 138 kV Santa Bárbara D'Oeste / Saltinho
- LT 138 kV Santa Bárbara D'Oeste / Piracicaba C1, C2, C3 e C4
- LT 138 kV São Carlos / Bela Vista C1 e C2
- LT 138 kV São José do Rio Preto / Mirassol
- LT 138 kV São J. do Rio Preto (CTEEP) / São J. do Rio Preto (CPFL) C1, C2 e C3
- LT 138 kV Sumaré / Nova Aparecida C1, C2,
- LT 138 kV Sumaré / Viracopos C1, **C2**, (antiga LT 138 kV Sumaré / Nova Aparecida C3)
- LT 138 kV Sumaré / Saltinho C1 e C2
- LT 69 kV Barra Bonita / Jaú
- LT 69 kV Penápolis / Lins
- LT 69 kV Penápolis / Araçatuba
- LT 69 kV Ubarana / Mirassol
- SE 138 kV Descalvado
- SE 138 kV Penápolis (CPFL)
- SE 138 kV Pinhal
- SE 138 kV São Carlos (CPFL)

ANEXO II - B

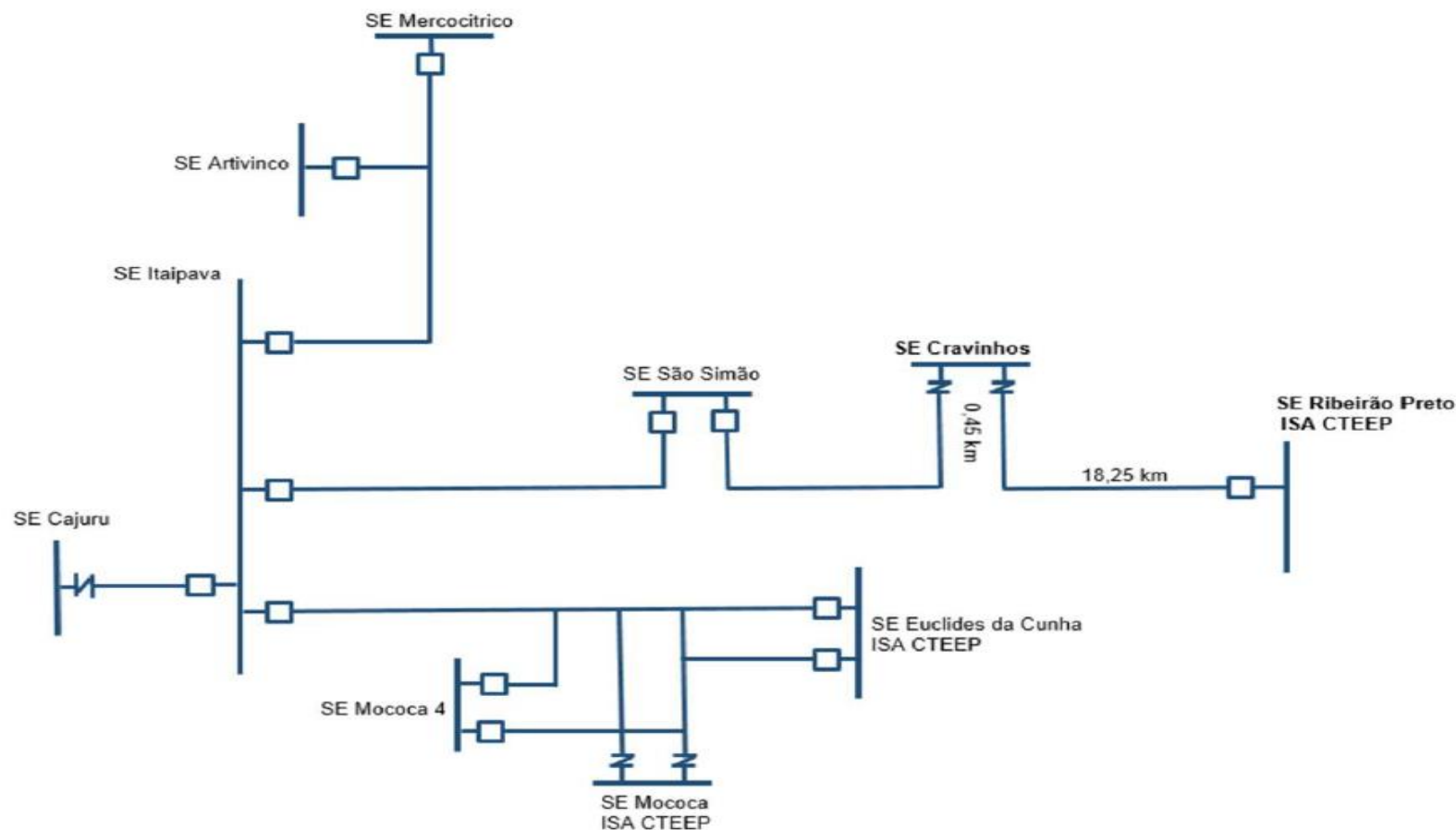
- **INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E/OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA**

- Alimentador 13.8 kV nº 14 (SE Ibitinga)
- Alimentador 13.8 kV nº 15 (SE Ibitinga)
- Alimentador 13.8 kV nº 15 (SE Nova Avanhandava)
- Alimentador 13.8 kV nº 08 (SE Valparaíso)
- Alimentador 13.8 kV nº 09 (SE Valparaíso)
- Alimentador 13.8 kV nº 10 (SE Valparaíso)

Este anexo substitui o Anexo II - **A “INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e ou PONTOS DE CONEXÃO de concessão da DISTRIBUIDORA”** parte integrante do CONTRATO.

DIAGRAMA UNIFILAR SIMPLIFICADO - SE RIBEIRÃO PRETO

Situação Atual



Logo of the Conselho Federal de Psicologia (CFP), featuring the text "CPF" and "PSICÓLOGO" inside a circular emblem.

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogerio De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Desires Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Carlos Ciochi e Marcelo Prais. Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br>:443 e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.



Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogerio De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Desire Olimpo Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Luiz Carlos Ciochi e Marcelo Prais.

Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br:443> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogerio De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomaz, Gabriela Desires Olimpio Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Natalia Mendonca Gonçalves, Carlos Ciochi e Marcelo Prais. Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br>:443 e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

Este documento foi assinado digitalmente por Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Andre Luiz Gomes Da Silva, Rogerio De Almeida, Nadia Faria Da Silva Torres, Alexandre Guevara Tomazi, Gabriela Desire Olimpo Pereira, Alessandro Gregori Filho, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Natalia Mendonca Goncalves, Luiz Carlos Ciochi e Marcelo Prais.

Para verificar as assinaturas vá ao site <https://portalassinaturas.ons.org.br:443> e utilize o código 275A-CEB4-D9AC-3A42.

Subestação Ribeirão Preto



Figura 3 - Vista da SE Ribeirão Preto espaço físico disponível para implantação de 1 novo módulo de entrada de linha 138 kV para atendimento à SE Cravinhos

PROTOCOLO DE ASSINATURA(S)

O documento acima foi proposto para assinatura digital na plataforma Portal de Assinaturas ONS. Para verificar as assinaturas clique no link: <https://portalassinaturas.ons.org.br/Verificar/275A-CEB4-D9AC-3A42> ou vá até o site <https://portalassinaturas.ons.org.br:443> e utilize o código abaixo para verificar se este documento é válido.

Código para verificação: 275A-CEB4-D9AC-3A42



Hash do Documento

692D0BD931B856A2D05693E8F93E9DC21D9815CF8943F9AEB3D7968193D26441

O(s) nome(s) indicado(s) para assinatura, bem como seu(s) status em 19/09/2022 é(são) :

☒ COMPANHIA PAULISTA DE FORÇA E LUZ - 33.050.196/0001-88

Andre Luiz Gomes Da Silva - 246.744.258-67 em 16/11/2020
09:26 UTC-03:00

Rogério De Almeida (Diretor de Planejamento) - 119.974.388-79
em 18/11/2020 15:51 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ Nadia Faria Da Silva Torres (Testemunha) - 025.478.387-29 em
13/11/2020 15:08 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ **Nome no certificado:** CPFL PAULISTA

Alexandre Guevara Tomazi (Gerente de Planejamento e
Comercialização de Energia no Ambiente Regulado) -
223.967.408-30 em 13/11/2020 09:14 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA
PAULISTA - 02.998.611/0001-04

Gabriela Desire Olimpio Pereira - 422.501.023-68 em 12/11/2020
16:38 UTC-03:00

Alessandro Gregori Filho - 286.054.178-03 em 13/11/2020 08:59
UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ **Nome no certificado:** CTEEP

Natalia Mendonca Goncalves - 381.997.768-62 em 12/11/2020
20:57 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA - ONS - 02.831.210/0001-
57

Luiz Carlos Ciocchi - 374.232.237-00 em 12/11/2020 17:29 UTC-
03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA - ONS - 02.831.210/0001-
57

Marcelo Prais (Diretor DTA) - 810.878.377-15 em 12/11/2020
14:40 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

