

**QUADRAGÉSIMO QUINTO INSTRUMENTO PARTICULAR DE ADITIVO AO CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - CCT CTEEP Nº 048/2005, FIRMADO EM 31/05/2005, QUE ENTRE SI CELEBRAM CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA E ELEKTRO REDES S.A., 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 mediante o 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 **ELEKTRO REDES S.A.**, concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica, doravante denominada simplesmente **DISTRIBUIDORA**; inscrita no CNPJ/ME sob o nº 02.328.280/0001-97, com sede no município de Campinas, estado de São Paulo, na Rua Ary Antenor de Souza nº 321, Jardim Nova América, 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 048/2005** (CONTRATO) e os seus Aditivos, todos firmados entre a **TRANSMISSORA** e a **DISTRIBUIDORA**.
- B. O Relatório Técnico de Viabilidade de Conexão, referência **ISA CTEEP/RT/EP/RTVC/056/2019**, de 27 de janeiro de 2020, elaborado pela **TRANSMISSORA**, referente ao acesso da **DISTRIBUIDORA** ao sistema de transmissão de 138 kV, sob concessão da **TRANSMISSORA** para fins da conexão do futuro ramal 138 kV e da Subestação Estrela D'Oeste, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2, conforme legislação vigente.
- C. A correspondência do **ONS**, referência **Carta ONS-DTA-2019-PA-0231-R0**, de 06 de dezembro de 2019, referente à **emissão** do Parecer de Acesso, na qual são consolidadas as condições de acesso da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT de concessão da **TRANSMISSORA**, para fins de conexão do futuro ramal 138 kV e da Subestação Estrela D'Oeste, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2, conforme legislação vigente.
- D. A correspondência do **ONS**, referência **Carta ONS-DTA-2019-PA-0231-R0-rv**, de 04 de abril de 2020, referente à **revalidação** do Parecer de Acesso, na qual são consolidadas as condições de acesso da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT de concessão da **TRANSMISSORA**, para fins de conexão do futuro ramal 138 kV e da Subestação Estrela D'Oeste, em derivação (tap duplo) na LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2, conforme legislação vigente
- E. Ser integrante da concessão da **TRANSMISSORA** as INSTALAÇÕES denominadas LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2.
- F. A Resolução Normativa ANEEL nº 443, de 26 de julho de 2011, complementada pela Resolução Normativa ANEEL nº 643 de 16 de dezembro de 2014, a qual estabelece em seu art. 3º, § 3º que o reforço a ser implantado em decorrência de solicitação de acesso será remunerado por meio de Contrato de Conexão às Instalações de Transmissão - CCT, com o correspondente encargo de conexão estabelecido no reajuste de Receita Anual Permitida - RAP da **TRANSMISSORA** subsequente à sua entrada em operação.
- G. Ser de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** a **implantação** do ramal 138 kV Estrela D'Oeste, necessário para permitir a conexão da sua Subestação Estrela D'Oeste às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT da **TRANSMISSORA**.

A **TRANSMISSORA** e a **DISTRIBUIDORA** têm entre si justo e acordado celebrar, com a interveniência do **ONS**, o presente Termo Aditivo ao CONTRATO, doravante denominado "ADITIVO", com os seguintes termos e condições:

## Cláusula 1ª

Constitui objeto do presente ADITIVO o estabelecimento das condições, procedimentos, responsabilidades técnicas-operacionais e civis que regularão o acesso da **DISTRIBUIDORA** às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT, por meio da conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste na estrutura de derivação a ser implementada pela **TRANSMISSORA**, conforme diagrama unifilar simplificado, anexo a este ADITIVO (Anexo III).

- § 1º O ponto previsto para implantação da estrutura de derivação, é entre o vão das estruturas nº **T54** e nº **T57** da na LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2, com a **instalação de uma nova estrutura de derivação**, a aproximadamente 16,67 km da Subestação Jales e de 56,32 km da Subestação Votuporanga 2.
- § 2º O ramal 138 KV Estrela D'Oeste, a ser implantado pela **DISTRIBUIDORA** para possibilitar a conexão da Subestação Estrela D'Oeste tem extensão aproximada de 800 (oitocentos) metros de extensão, circuito duplo, condutor Oriole1 x 336,4 MCM por fase.

### Cláusula 2ª

Em decorrência da conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste, atualiza-se o Anexo II-**H**do CONTRATO, "INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e ou PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA", que fica substituído pelo Anexo II-**I** deste ADITIVO.

### Cláusula 3ª

Para viabilizar a implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste à LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2 é de responsabilidade da **TRANSMISSORA** a fiscalização da conexão deste ramal com a estrutura de derivação.

### Cláusula 4ª

É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** as seguintes providências, para implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste com a estrutura de derivação (a ser implantada na LT 138 kV Jales - Votuporanga 2 C1 e C2):

- Obter as licenças ambientais (Licença Prévia - LP, Licença de Instalação - LI e Licença de Operação - LO) necessárias para a implantação das obras sob sua responsabilidade referentes a implantação do ramal 138 kV Estrela D'Oeste, bem como pela autorização para intervenção em Área de Preservação Permanente - APP e autorização para supressão de vegetação, se necessárias.
- Cumprir integralmente quaisquer condicionantes e obrigações que tenham sido determinadas pelos órgãos competentes quando da obtenção das licenças necessárias, incluindo obrigações contidas em eventuais Termos de Compromisso de Recuperação Ambiental - TCRA's, arcando com todos os seus custos e despesas.

- c) Elaborar o projeto básico e o projeto executivo (elétrico, civil e eletromecânico) do ramal 138 kV Estrela D'Oeste.
- d) Executar o projeto executivo (elétrico, civil e eletromecânico) do ramal 138 kV Estrela D'Oeste.
- e) Adquirir todos os equipamentos / materiais necessários a implantação do ramal 138 kV Estrela D'Oeste e sua conexão na estrutura de derivação.
- f) Apresentar os estudos de engenharia, projetos elétrico, civil e eletromecânico para conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste na estrutura de derivação.
- g) Garantir a integridade das estruturas adjacentes da linha tronco em decorrência aos projetos elaborados para implantação do ramal 138 kV Estrela D'Oeste e sua conexão na estrutura de derivação.
- h) Conectar o ramal 138 kV Estrela D'Oeste à estrutura de derivação.

§ 1º Em decorrência dos disposto no *caput* desta Cláusula, a **DISTRIBUIDORA** responde integralmente por toda e qualquer reclamação, intimação, multa, medidas judiciais e extrajudiciais provenientes do descumprimento do disposto de qualquer lei, norma ou obrigação legal ambiental, mesmo que recebidas após a finalização da implantação do ramal, mas que seja decorrente de sua implantação.

§ 2º Cada uma das PARTES é responsável por todo e qualquer dano comprovadamente provocado por seus empregados ou terceiros contratados, em decorrência das obras objeto deste ADITIVO. Em nenhuma circunstância qualquer PARTE será responsável por danos emergentes, inclusive lucros cessantes, exceto no caso de dolo.

§ 3º Qualquer dano ambiental causado pela **DISTRIBUIDORA**, em decorrência das obras objeto deste ADITIVO, será suportado e assumido exclusivamente por esta, independentemente de dolo ou culpa, não cabendo nenhum ônus à **TRANSMISSORA**.

§ 4º A **DISTRIBUIDORA** deve necessariamente encaminhar à **TRANSMISSORA** para seu conhecimento, cópia dos documentos comprobatórios do cumprimento das atividades mencionadas nesta Cláusula.

### Cláusula 5ª

As PARTES deverão observar todas as disposições contidas no Relatório Técnico de Viabilidade de Conexão, referência **CTEEP/RT/EP/RTVC/056/2019**, de 27 de janeiro de 2020 e no Parecer de Acesso e sua revalidação, referência **Carta ONS-DTA-2019-PA-0231-R0**, de 06 de dezembro de 2019 e **Carta ONS-DTA-2019-PA-0231-R0-rv**, de 04 de abril de 2020, respectivamente.

Parágrafo Único Considerando que o 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 6ª

A **DISTRIBUIDORA** deverá observar e respeitar todo o disposto no documento denominado “Critérios e Procedimentos Para Conexão ao Sistema Elétrico da CTEEP, elaborado pela **TRANSMISSORA**, o qual estabelece os critérios e procedimentos a serem seguidos por parte da **DISTRIBUIDORA** para conexão do ramal 138 kV Estrela D’Oeste às DEMAIS INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO - DIT de concessão da **TRANSMISSORA**.

- § 1º Os projetos, equipamentos, materiais, serviços e demais componentes/sistemas utilizados na implantação do ramal 138 kV e da Subestação Estrela D’Oeste, deverão observar estritamente as normas técnicas aplicáveis, objetivando garantir a integridade das instalações de transmissão e condições operacionais da **TRANSMISSORA**.
- § 2º A **DISTRIBUIDORA** deverá indicar à **TRANSMISSORA** um preposto com total autonomia para responder e resolver problemas que venham a surgir, durante a implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D’Oeste.
- § 3º A **DISTRIBUIDORA** deverá disponibilizar à **TRANSMISSORA** o cronograma da obra e toda documentação técnica, incluindo as características dos equipamentos, sistema de comando e proteção e projetos, em conteúdo e prazo a ser acordado entre as PARTES, para análise da **TRANSMISSORA**.
- § 4º A **TRANSMISSORA** deverá disponibilizar à **DISTRIBUIDORA**, de forma a viabilizar a implantação dos ativos dentro do cronograma de implantação do ramal 138 kV Estrela D’Oeste, os requisitos e normas técnicas aplicáveis, bem como prestar os esclarecimentos necessários.
- § 5º É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** a realização dos estudos necessários à implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D’Oeste, devendo repassar à **TRANSMISSORA** as informações resultantes destes estudos.
- § 6º A responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** se restringe as obras do ramal 138 kV e da Subestação Estrela D’Oeste, sendo de responsabilidade da **TRANSMISSORA** a obra relativa a implantação da estrutura de derivação.

## Cláusula 7ª

É de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA** arcar com todo custo decorrente de eventual adequação que se fizer necessária nas INSTALAÇÕES de concessão da **TRANSMISSORA**, necessárias para implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D’Oeste à estrutura de derivação, devendo estas serem consideradas pela ANEEL na definição da respectiva Receita Anual Permitida - RAP da **TRANSMISSORA**.

## Cláusula 8ª



A implantação do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF no ponto de conexão da Subestação Estrela D'Oeste deverá atender ao disposto nos PROCEDIMENTOS DE REDE, nos PROCEDIMENTOS DE DISTRIBUIÇÃO e na Especificação Técnica do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF do ONS/CCEE, sendo de responsabilidade da **DISTRIBUIDORA**:

- a) A elaboração dos projetos, a aquisição dos equipamentos, a instalação e o comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF, assim como a instalação dos canais de comunicação desse sistema de medição com o SCDE - Sistema de Coleta de Dados de Energia, da CCEE - Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE").
- b) O comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF no ponto de conexão na Subestação Estrela D'Oeste, com o acompanhamento da **ISA CTEEP**.
- c) 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.
- d) A disponibilização à **TRANSMISSORA**, com antecedência mínima de **120 (cento e vinte)** dias da data de entrada em operação comercial da Subestação Estrela D'Oeste, para pré análise, os projetos do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF, o qual após liberação deverá ser enviado pela **TRANSMISSORA** ao **ONS** para sua validação final. Para o relatório de comissionamento do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF deverá ser adotado o mesmo procedimento por parte da **DISTRIBUIDORA**. A **TRANSMISSORA** e o **ONS** devem realizar e emitir o parecer dentro dos prazos estabelecidos no Submódulo 12.2 dos PROCEDIMENTOS DE REDE.

§ 1º 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 Estrela D'Oeste.

§ 2º A **TRANSMISSORA** acompanhará todos os serviços relacionados à implantação do Sistema de Medição Para Faturamento - SMF no ponto de conexão na Subestação Estrela D'Oeste.

§ 3º A **DISTRIBUIDORA** disponibilizará sem nenhum ônus para a **TRANSMISSORA**, os dados de medição de seu interesse, no formato e com a periodicidade acordada previamente entre as PARTES.

#### Cláusula 9ª

A **DISTRIBUIDORA** deverá disponibilizar para análise da **TRANSMISSORA**, a documentação descrita a seguir:

- I. Do ramal 138 kV Estrela D'Oeste
  - a) Documentação relativa a Licença Ambiental
  - b) Planta de situação do ramal, em escala.
  - c) Levantamento topográfico.

- d) Arquivo .bak PLS-CADD e Planta e Perfil.
- e) Tabela de regulação dos cabos condutores e para-raios do ramal, a partir da torre de derivação, observando-se os carregamentos máximos permissíveis no pórtico e no diagrama de cargas da torre de derivação.
- f) Carregamento mecânico do pórtico da subestação.
- g) Desenhos das ferragens dos cabos para-raios e das cadeias de isoladores dos condutores, com descrição dos componentes e dimensões.
- h) Cálculo mecânico dos cabos.
- i) Esquemas de instalação das bobinas de bloqueio e das chaves seccionadoras.
- j) Cronograma executivo detalhado, incluindo a programação de desligamento.
- k) Demais documentos solicitados na especificação técnica BR-ESPE-ESPLT-L-00-D033 – Projeto de Linhas Aereas existentes **TRANSMISSORA**.

## II. Da Subestação Estrela D'Oeste

- a) Documentação relativa a Licença Ambiental
- b) Diagramas unifilares e trifilares, indicando circuitos de proteção e controle.
- c) Desenho de placa do(s) transformador(es) de força, com indicação de impedância e grupo de ligação.
- d) Características e ajustes das proteções dos bays de entrada.
- e) Memorial Descritivo dos equipamentos.

§ 1º Caso necessário, a **TRANSMISSORA** poderá solicitar outros documentos para análise.

§ 2º A **TRANSMISSORA** deverá analisar os desenhos e documentos do projeto encaminhados pela **DISTRIBUIDORA**, em até **30 (trinta)** dias, contados da data de recebimento dos mesmos.

§ 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 Caso o número de alterações dos projetos enviados pela **DISTRIBUIDORA** exceda a **3 (três)** revisões, sem cumprir as recomendações da **TRANSMISSORA**, esta terá novo prazo de até **30 (trinta)** dias, contados a partir da data de recebimento dos desenhos e documentos de projeto, para sua análise e aprovação

§ 5º Salvo se diretamente resultante de alterações solicitadas pela **TRANSMISSORA**, não será imputado à **TRANSMISSORA**, em nenhuma hipótese, a responsabilidade por qualquer erro nos desenhos e documentos de projeto enviados pela **DISTRIBUIDORA**, analisados e liberados pela **TRANSMISSORA**.

CONFERIDO

§ 6º As obras para conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste na estrutura de derivação, somente poderão ser iniciadas, após aprovação expressa da **TRANSMISSORA** dos desenhos e documentos de projeto.

#### Cláusula 10ª

As PARTES devem acordar os procedimentos e a programação de desligamentos necessários à implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste na estrutura de derivação, 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 devem ser comunicados imediatamente e discutidos entre as PARTES de modo a evitar improdutividade das PARTES e/ou suas Contratadas.

Parágrafo Único As intervenções de que trata o *caput* desta Cláusula serão requisitadas pelas PARTES com antecedência mínima de **30 (trinta)** dias da data de programação dos desligamentos.

#### Cláusula 11ª

O detalhamento dos procedimentos para o relacionamento técnico-operacional decorrente da conexão pela **DISTRIBUIDORA** do ramal 138 kV Estrela D'Oeste no sistema de transmissão 138 kV da **TRANSMISSORA**, será estabelecido no Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO a ser celebrado entre as PARTES, preferencialmente até a data da conexão do ramal na estrutura de derivação.

§ 1º Caso ocorra a conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste na estrutura de derivação antes da celebração do Termo de Aditivo ao ACORDO OPERATIVO, as PARTES acordarão os procedimentos operativos relativos à INSTALAÇÕES das PARTES, por meio de Mensagem de Operação até que seja efetivamente firmado o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO.

§ 2º Na hipótese no § 1º desta Cláusula, o Termo Aditivo ao ACORDO OPERATIVO deverá ser celebrado entre as PARTES em um prazo máximo improrrogável de até **90 (noventa)** dias, contados a partir da data de conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste na estrutura de derivação.

#### Cláusula 12ª

As PARTES devem manter toda a documentação técnica relacionada à implantação e conexão do ramal 138 kV Estrela D'Oeste no sistema de transmissão 138 kV da **TRANSMISSORA**, de forma a permitir sua verificação quando da necessidade de dirimir dúvidas ou controvérsias relacionadas a este ADITIVO.



**Cláusula 13ª**

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 14ª**

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

**Cláusula 15ª**

As PARTES declaram que o presente ADITIVO foi objeto de parecer dos seus representantes de seus respectivos Departamentos Técnicos e Jurídicos, reconhecendo a integralidade de seu conteúdo.

**Cláusula 16ª**

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.



ÚLTIMA FOLHA DO **QUADRAGÉSIMO QUINTO** INSTRUMENTO PARTICULAR DE ADITIVO AO CONTRATO DE CONEXÃO AO SISTEMA DE TRANSMISSÃO - **CCT CTEEP Nº 048/2005**, CELEBRADO EM 31/05/2005, QUE ENTRE SI FAZEM A **CTEEP - COMPANHIA DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA PAULISTA E ELEKTRO REDES S.A.**, COM INTERVENIÊNCIA DO **OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS**

Assim havendo ajustado os termos, as PARTES e o **ONS** assinam o presente ADITIVO através de assinatura eletrônica, pelos seus representantes legais e pelas testemunhas, para todos os efeitos jurídicos.

A data de assinatura do presente ADITIVO será a data da **última** assinatura eletrônica dos representantes das PARTES e do **ONS**, o que ocorrer por último.

Assinado eletronicamente pela **TRANSMISSORA**.

Assinado eletronicamente pelo **DISTRIBUIDORA**.

Assinado eletronicamente pelo **ONS**.

Assinado eletronicamente pelas Testemunhas

## ANEXO II - I

## RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

- Ramal 138 kV Aguai
- Ramal 138 kV Ajinomoto Biolatina (Oriente)
- Ramal 138 kV Ajinomoto Interamericana
- Ramal 138 kV Alpargatas
- Ramal 138 kV Andradina
- Ramal 138 kV Araras 1
- Ramal 138 kV Araras 2
- Ramal 138 kV Arthur Nogueira
- Ramal 138 kV Arujá
- Ramal 138 kV Arujá 2
- Ramal 138 kV Atibaia
- Ramal 138 kV Atibaia 3
- Ramal 138 kV Assofun
- Ramal 138 kV Avanti-Nellitexsul-Cortex
- Ramal 138 kV Bertioga 1
- Ramal 138 kV Bertioga 3
- Ramal 138 kV Bertioga 4
- Ramal 138 kV Buri
- Ramal 138 kV Cabreúva
- Ramal 138 kV Castilho
- Ramal 138 kV Castilho 2
- Ramal 128 kV Cedasa
- Ramal 138 kV Cesário Lange
- Ramal 138 kV Champion
- Ramal 138 kV Cia União
- Ramal 138 kV Cimento Maringá
- Ramal 138 kV Conchal
- Ramal 88 kV Conchas
- Ramal 138 kV Cordeirópolis
- Ramal 138 kV Cruzaço
- Ramal 138 kV Cutrale (Guarujá)
- Ramal 138 kV Data Center Itau
- Ramal 138 kV Dow Química

- Ramal 138 kV Elfusa

## ANEXO II - I

### RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

- Ramal 138 kV Eldorado
- **Ramal 138 kV Estrela D'Oeste**
- Ramal 138 kV Fachini
- Ramal 138 kV Fernandópolis
- Ramal 138 kV Ferroligas
- Ramal 138 kV Formigrês / Ramal 138 kV Santa Gertrudes
- Ramal 138 kV Francisco Morato (CBTU)
- Ramal 138 kV Franco da Rocha
- Ramal 138 kV Guaratuba (Petrobras)
- Ramal 138 kV Guarujá 1
- Ramal 138 kV Guarujá 2
- Ramal 138 kV Guarujá 3
- Ramal 138 kV Guarujá 4
- Ramal 88 kV Igarata
- Ramal 138 kV Iracemápolis
- Ramal 138 kV Itanhaém
- Ramal 138 kV Itanhaém 2
- Ramal 138 kV Itanhaém 3
- Ramal 138 kV Itirapina 2
- Ramal 138 kV Jarinu
- Ramal 138 kV Jarinu 2
- Ramal 138 kV JBS Andradina
- Ramal 138 kV Juquiá
- Ramal 88 kV Karibê
- Ramal 138 kV Laranjal Paulista
- Ramal 138 kV Leme
- Ramal 138 kV Leme 2
- Ramal 138 kV Limeira 2
- Ramal 138 kV Limeira 3
- Ramal 138 kV Limeira 4
- Ramal 138 kV Luk

CONFERIDO

- Ramal 138 kV Mahle/MMG
- Ramal 138 kV Melhoramentos
- Ramal 138 kV Metal Vargas

## ANEXO II - I

**RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA**

- Ramal 138 kV Millenium
- Ramal 138 kV Miracatu
- Ramal 138 kV Mirandópolis
- Ramal 138 kV Mogi Guaçu 2
- Ramal 138 kV Mogi Mirim I
- Ramal 138 kV Palmeira D'Oeste
- Ramal 138 kV Pereira Barreto
- Ramal 138 kV Petrobras/Atibaia
- Ramal 138 kV Pirapozinho
- Ramal 138 kV Pirassununga 1
- Ramal 138 kV Pirassununga 2
- Ramal 138 kV Pirassununga (Petrobrás)
- Ramal 138 kV Pirelli
- Ramal 138 kV Refinações de Milho Brasil
- Ramal 138 kV Rio Claro II
- Ramal 138 kV Rio Claro 3
- Ramal 138 kV Ripasa
- Ramal 138 kV Santa Cruz das Palmeiras
- Ramal 88 kV Santa Isabel
- Ramal 88 kV Santa Isabel (Petrobras)
- Ramal 138 kV Santa Rita do Passa Quatro
- Ramal 138 kV Santo Antônio da Posse
- Ramal 138 kV São João da Boa Vista I
- Ramal 138 kV Tambaú
- Ramal 138 kV TGG / TERMAG
- Ramal 138 kV Tigre
- Ramal 88 kV Tatuí I
- Ramal 138 kV Tatuí 2
- Ramal 138 kV Três Lagoas
- Ramal 138 kV Ubatuba II



- Ramal 138 kV Valentim Gentil
- Ramal 138 kV Vargem Grande do Sul
- Ramal 138 kV Votuporanga I
- Ramal 138 kV Votuporanga 3
- Ramal 138 kV Zaraplast

## ANEXO II - I

### RELAÇÃO DAS INSTALAÇÕES DE CONEXÃO E OU PONTOS DE CONEXÃO DE CONCESSÃO DA DISTRIBUIDORA

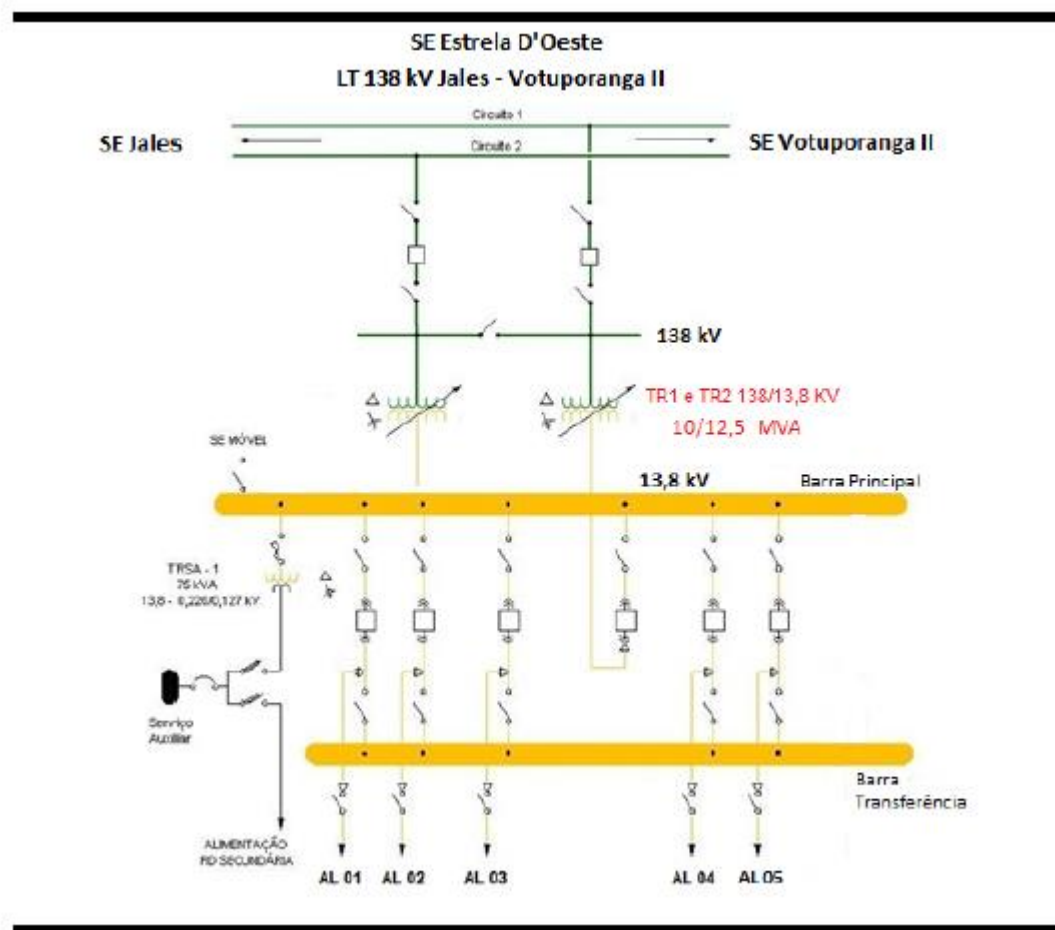
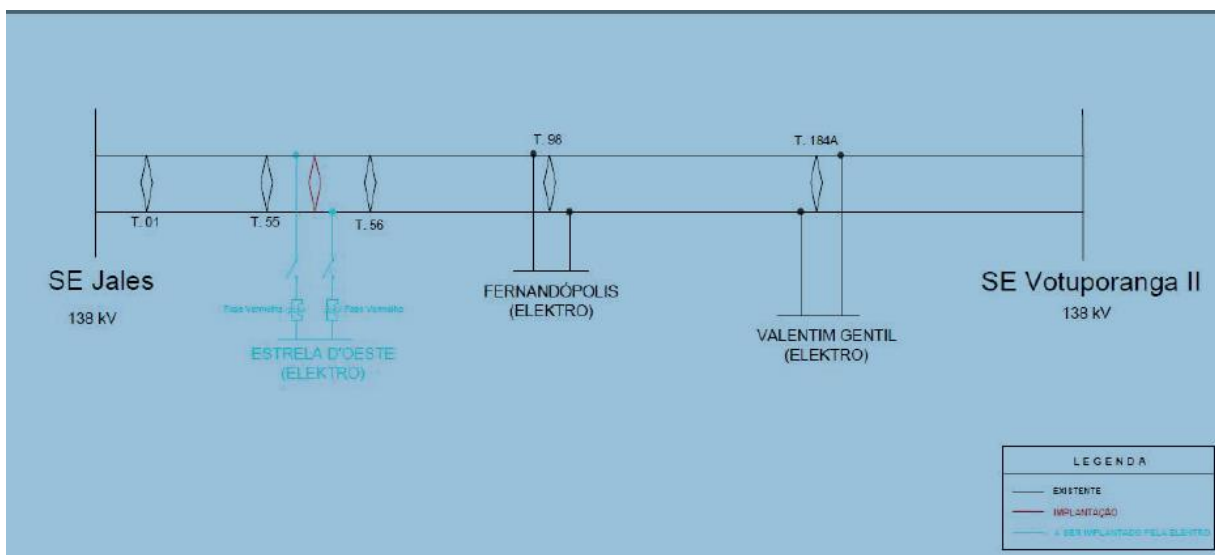
- LT 138 kV VCP-MS/Termoelétrica Três Lagoas - Petrobras (Trecho compreendido entre a SE VCP-MS até a Torre 33 da antiga LT Termoelétrica Três Lagoas / Ilha Solteira)
- LT 138 kV VCP-MS/Ilha Solteira (Trecho compreendido entre a SE VCP-MS até a Torre 33 da antiga LT Termoelétrica Três Lagoas / Ilha Solteira)

Este anexo **substitui** o Anexo II - H - INSTALAÇÕES DE CONEXÃO e ou PONTOS DE CONEXÃO de CONCESSÃO da **DISTRIBUIDORA**, parte integrante do CONTRATO.

CONFERIDO

## ANEXO III

## ESQUEMA UNIFILAR SIMPLIFICADO DO RAMAL 138 kV E DA SUBESTAÇÃO ESTRELA D'OESTE



## 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/03C7-11B8-A557-DF97> 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: 03C7-11B8-A557-DF97



### Hash do Documento

71068966D59D90ECE7A488F79DD860A3183B6BDAAD99299FD624FCABF486483F

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

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

Alessandro Gregori Filho - 286.054.178-03 em 01/07/2020 15:53  
UTC-03:00

Carlos Ribeiro - 184.831.356-04 em 02/07/2020 19:17 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital

- ☒ **Nome no certificado:** NEOENERGIA ELEKTRO

Antonio Jose Da Motta Mosqueira - 361.259.387-00 em  
02/07/2020 10:28 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital

- ☒ **Nome no certificado:** CTEEP

Natalia Mendonca Goncalves - 381.997.768-62 em 01/07/2020  
19:22 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital

- ☒ Marilia Medici Felix (Testemunha) - 111.510.047-58 em  
01/07/2020 15:11 UTC-03:00  
**Tipo:** Certificado Digital

- ☒ ELEKTRO REDES S.A. - 02.328.280/0001-97

Antonio Sergio Casanova - 078.728.548-05 em 01/07/2020 13:40  
UTC-03:00

William Amaro Mantovani - 333.104.268-40 em 01/07/2020 14:21  
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 01/07/2020  
12:51 UTC-03:00

**Tipo:** Certificado Digital

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

Luiz Carlos Ciocchi - 374.232.237-00 em 01/07/2020 12:21 UTC-  
03:00

**Tipo:** Certificado Digital

