

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA Nº 6.874, DE 20 DE FEVEREIRO DE 2018

Autoriza a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – CTEEP, Contrato de Concessão nº 059/2001-ANEEL, a implantar reforços em instalação de transmissão sob sua responsabilidade e estabelece os valores das correspondentes parcelas da Receita Anual Permitida.

[Texto Original](#)

[Texto Compilado](#)

[Voto](#)

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, de acordo com a deliberação da Diretoria, tendo em vista o disposto no artigo 17 da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, no artigo 8º da Lei nº 9.648, de 27 de maio de 1998, no artigo 12 do Decreto nº 1.717, de 24 de novembro de 1995, nos artigos 6º, § 1º, e 7º, inciso II, do Decreto nº 2.655, de 2 de julho de 1998, nas Resoluções Normativas nº 67 e 68, ambas de 8 de junho de 2004, no artigo 4º, inciso IV, Anexo I, do Decreto nº 2.335, de 6 de outubro de 1997, na Resolução Normativa nº 643, de 16 de dezembro de 2014, bem como o que consta dos Processos nº 48500.002888/2012-52, 48500.002889/2012-05, 48500.003872/2015-18, resolve:

Art. 1º Autorizar a Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – CTEEP, Contrato de Concessão nº 059/2001-ANEEL, a implantar os reforços em instalação de transmissão de energia elétrica sob sua responsabilidade descritos no Anexo I.

Art. 2º Estabelecer, no Anexo I, os valores das parcelas de Receita Anual Permitida – RAP e, no Anexo II, o cronograma para a entrada em operação comercial das instalações de transmissão de energia elétrica de que trata o art. 1º.

Art. 3º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ROMEU DONIZETE RUFINO

ANEXO I

I.1 Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2017-096 – DIT CTEEP – Recapacitação de 28 km do trecho entre a SE Florida Paulista e a derivação Oswaldo Cruz

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2017		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 32		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA – RAP			Decrescente		
EDIFICAÇÃO	OBRA	VIGÊNCIA DA RAP (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
LT 138 kV FLOR.PAULISTA /TUPA SP	I.1.1 — Recapacitação da LT 138 kV Flórida Paulista – Tupã C1, no trecho entre a SE Flórida Paulista e a derivação para a SE Oswaldo Cruz (Rede Energia), 28 KM, CD.	28	-593.138,71	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.2 — Recapacitação da LT 138 kV Flórida Paulista – Tupã C2, no trecho entre a SE Flórida Paulista e a derivação para a SE Oswaldo Cruz (Rede Energia), 28 KM, CD.	28	-593.138,71	RCDMA	DIT Compartilhada
FLOR.PAULISTA	I.1.3 — Adequação do Módulo de Manobra – Entrada de Linha Tupã C1 na SE Florida Paulista (Substituição de 3 TCs + Instalação de 1 Bobinas de Bloqueio)	30	-46.424,26	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.4 — Adequação do Módulo de Manobra – Entrada de Linha Tupã C2 na SE Florida Paulista (Instalação de 1 Bobinas de Bloqueio)	40	-9.291,10	RCDMA	DIT Compartilhada
TOTAL		—	1.241.992,78	—	—

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

1.2 Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2017-097 – DIT CTEEP – Reforços associados ao seccionamento na SE Mirante da LT Taquaruçu – Dracena

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2017		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 30		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA – RAP			Decrescente		
EDIFICAÇÃO	OBRA	VIGÊNCIA DA RAP (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE SP	1.2.1 – Instalar o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-1 SP na SE MIRANTE	33	-98.208,88	RCDMA	DIT Compartilhada
	1.2.2 – Instalar o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE	33	-98.208,88	RCDMA	DIT Compartilhada
	1.2.3 Recondutoramento da LT 138 kV Taquaruçu – Dracena, no trecho entre a SE Taquaruçu e o Seccionamento para engate na SE Mirante, 34,27 km, CD, referente à LT 138 Taquaruçu – Mirante C1	28	1.567.667,69	RCDMA	DIT Compartilhada
	1.2.4 Recondutoramento da LT 138 kV Taquaruçu – Dracena, no trecho entre a SE Taquaruçu e o Seccionamento para	28	1.567.667,69	RCDMA	DIT Compartilhada

LT 138 kV MIRANTE
/DRACENA SP

engate na SE Mirante, 34,27 km, CD, referente à LT 138 Taquaruçu - Mirante C2				
I.2.5 — Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C 1 SP na SE MIRANTE	37	-60.521,11	RCDMA	DIT Compartilhada
I.2.6 — Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C 2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C 2 SP na SE MIRANTE	37	-60.521,11	RCDMA	DIT Compartilhada
I.2.7 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C- 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C 1 SP na SE MIRANTE.	22	-617.124,82	RCDMA	DIT Compartilhada
I.2.8 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C 1 SP na SE MIRANTE.	22	-623.760,10	RCDMA	DIT Compartilhada
I.2.9 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de	22	-617.124,82	RCDMA	DIT Compartilhada

MIRANTE

TAQUARUCU

entrada de linha para o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE.				
1.2.10 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE.	22	-623.760,10	RCDMA	DIT Compartilhada
1.2.11 — Adequação do Módulo de Manobra— Entrada de Linha 138 kV Dracena C1 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu — Dracena na SE Taquaruçu	16	-166.501,73	RCDMA	DIT Compartilhada
1.2.12 — Adequação do Módulo de Manobra— Entrada de Linha 138 kV Dracena C2 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu — Dracena na SE Taquaruçu	16	-166.501,73	RCDMA	DIT Compartilhada
1.2.13 — Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) da SE Taquaruçu referente ao seccionamento da LT Taquaruçu — Dracena na SE Taquaruçu	19	-53.876,14	RCDMA	DIT Compartilhada

DRACENA	I.2.14 — Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) da SE Dracema referente ao seccionamento da LT Taquaruçu — Dracena na SE Dracena	18	-41.551,10	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.15 — Adequação do Módulo de Manobra — Entrada de Linha 138 kV Taquaruçu C1 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu — Dracena na SE Dracena	15	-155.966,78	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.16 — Adequação do Módulo de Manobra — Entrada de Linha 138 kV Taquaruçu C2 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu — Dracena na SE Dracena	15	-155.966,78	RCDMA	DIT Compartilhada
TOTAL		---	6.674.929,46	---	---

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

~~I.3 Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2017-098 — DIT CTEEP — Reforços associados ao seccionamento na SE Mirante da LT Pre.Prudente — Rosana/Alcídia~~

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2017		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 27		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA — RAP			Decrescente		
EDIFICAÇÃO	OBRA	VIGÊNCIA DA RAP (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
MIRANTE	I.3.1 — Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) em 138 kV,	20	-86.852,63	RCDMA	DIT Compartilhada

referente aos reforços autorizados na SE Mirante				
I.3.2 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV ROSANA /MIRANTE C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE.	22	-613.980,42	RCDMA	DIT Compartilhada
I.3.3 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE.	22	-620.581,89	RCDMA	DIT Compartilhada
I.3.4 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV ALCIDIA /MIRANTE C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE.	22	-613.980,42	RCDMA	DIT Compartilhada
I.3.5 — Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C 2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C 2 SP na SE MIRANTE.	22	-620.581,89	RCDMA	DIT Compartilhada

ALCIDIA	I.3.6 — Adequação do Módulo de Manobra— Entrada de Linha 138 kV Pres.Prudente na SE Alcídia em razão do seccionamento da LT Alcídia — Pres.Prudente	15	-28.976,41	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.7 — Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) na SE Rosana referente instalação de Painel de Distribuição CC— 125 Vcc	28	-11.636,76	RCDMA	DIT Compartilhada
ROSANA	I.3.8 — Adequação do Módulo de Manobra— Entrada de Linha 138 kV Pres.Prudente na SE Rosana em razão do seccionamento da LT Rosana — Pres.Prudente.	15	-174.166,02	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.9 — Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) na SE Pres. Prudente em razão do Seccionamento da LT Pres.Prudente — Mirante e a LT Alcídia— Pres.Prudente	28	-11.636,76	RCDMA	DIT Compartilhada
PRE.PRUDENTE	I.3.10 — Adequação do Módulo de Manobra— Entrada de Linha 138 kV Rosana na SE Pres.Prudente em razão do seccionamento da LT Rosana — Pres.Prudente.	15	-170.043,03	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.11 — Adequação do Módulo de Manobra—	15	-170.043,03	RCDMA	DIT Compartilhada

	Entrada de Linha 138 kV Alcídia na SE Pres.Prudente em razão do seccionamento da LT Alcídia – Pres.Prudente.				
LT 138 kV ROSANA /MIRANTE SP	I.3.12 — Instalar o circuito LT 138 kV ROSANA /MIRANTE C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE	36	-65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE SP	I.3.13 — Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE	36	-65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.14 — Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C 2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE	36	-65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
LT 138 kV ALCIDIA /MIRANTE SP	I.3.15 — Instalar o circuito LT 138 kV ALCIDIA /MIRANTE C 1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C 1 SP na SE MIRANTE	36	-65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
TOTAL		-----	3.382.531,06	-----	-----

(*) A partir da publicação desta Resolução no D.O.U.

ANEXO I - RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA Nº 7.755, DE 16 DE ABRIL DE 2019.

I.1 - Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2017-096 - DIT CTEEP - Recapacitação de 36 km do trecho entre a SE Florida Paulista e a derivação Oswaldo Cruz

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2017		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 40		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA - RAP			Decrescente		
EDIFICAÇÃO	OBRA	VIGÊNCIA DA RAP (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
LT 138 kV FLOR.PAULISTA /TUPA SP	I.1.1 Recapacitação da LT 138 kV Flórida Paulista - Tupã C1, no trecho entre a SE Flórida Paulista e a derivação para a SE Oswaldo Cruz (Rede Energia), 28 KM, CD.	28	784.311,69	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.2 Recapacitação da LT 138 kV Flórida Paulista - Tupã C2, no trecho entre a SE Flórida Paulista e a derivação para a SE Oswaldo Cruz (Rede Energia), 28 KM, CD.	28	784.311,69	RCDMA	DIT Compartilhada
FLOR.PAULISTA	I.1.3 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha Tupã C1 na SE Florida Paulista (Substituição de 3 TCs + Instalação de 1 Bobinas de Bloqueio)	30	46.935,27	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.4 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha Tupã C2 na SE Florida Paulista (Instalação de 1 Bobinas de Bloqueio)	30	9.393,37	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.5 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha Tupã C1 na SE Flórida Paulista (Substituição de Sistema de Proteção)	15	125.379,19	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.6 Adequação do Sistema de Teleproteção do Módulo de Manobra - Entrada de Linha Tupã C1 na SE Flórida Paulista	20	76.909,66	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.1.7 Adequação Sistema de Teleproteção do Módulo de Manobra - Entrada de Linha Tupã C2 na SE Flórida Paulista	20	76.909,66	RCDMA	DIT Compartilhada
TOTAL		-----	1.904.150,53	-----	-----

(*) A partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 6.874, de 20 de fevereiro de 2018.

I.2 Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2017-097 - DIT CTEEP - Reforços
 - associados ao seccionamento na SE Mirante da LT Taquaruçu – Dracena

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2017		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 30		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA - RAP			Decrescente		
EDIFICAÇÃO	OBRA	VIGÊNCIA DA RAP (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
TAQUARUCU LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE SP	I.2.1 Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) da SE Taquaruçu referente ao seccionamento da LT Taquaruçu - Dracena na SE Taquaruçu	19	53.876,14	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.2 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Dracena C1 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu - Dracena na SE Taquaruçu	16	166.501,73	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.3 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Dracena C2 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu - Dracena na SE Taquaruçu	16	166.501,73	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.4 Recondutoramento da LT 138 kV Taquaruçu - Dracena, no trecho entre a SE Taquaruçu e o Seccionamento para engate na SE Mirante, 34,27 km, CD, referente à LT 138 Taquaruçu - Mirante C1	28	1.567.667,69	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.5 Recondutoramento da LT 138 kV Taquaruçu - Dracena, no trecho entre a SE Taquaruçu e o Seccionamento para engate na SE Mirante, 34,27 km, CD, referente à LT 138 Taquaruçu - Mirante C2	28	1.567.667,69	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.6 Instalar o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-1 SP na SE MIRANTE	33	98.208,88	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.7 Instalar o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE	33	98.208,88	RCDMA	DIT Compartilhada

DRACENA	I.2.8 Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) da SE Dracema referente ao seccionamento da LT Taquaruçu - Dracena na SE Dracena	18	41.551,10	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.9 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Taquaruçu C1 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu - Dracena na SE Dracena	15	155.966,78	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.10 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Taquaruçu C2 referente ao seccionamento da LT Taquaruçu - Dracena na SE Dracena	15	155.966,78	RCDMA	DIT Compartilhada
LT 138 kV MIRANTE /DRACENA SP	I.2.11 Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-1 SP na SE MIRANTE	37	60.521,11	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.12 Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE	37	60.521,11	RCDMA	DIT Compartilhada
MIRANTE	I.2.13 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-1 SP na SE MIRANTE.	22	617.124,82	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.14 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-1 SP na SE MIRANTE.	22	623.760,10	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.15 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV TAQUARUCU /MIRANTE C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE.	22	617.124,82	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.2.16 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada	22	623.760,10	RCDMA	DIT Compartilhada

	de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /DRACENA C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV TAQUARUCU /DRACENA C-2 SP na SE MIRANTE.				
TOTAL		-----	6.674.929,46	-----	-----

(*) A partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 6.874, de 20 de fevereiro de 2018.

I.3 Parcelas da RAP referentes ao empreendimento: T2017-098 - DIT CTEEP - Reforços
- associados ao seccionamento na SE Mirante da LT Pre.Prudente - Rosana/Alcídia

DATA DE REFERÊNCIA:			01/06/2017		
PRAZO EM MESES PARA ENTRADA EM OPERAÇÃO COMERCIAL (*):			Até 27		
PERFIL DA RECEITA ANUAL PERMITIDA - RAP			Decrescente		
EDIFICAÇÃO	OBRA	VIGÊNCIA DA RAP (ANOS)	RAP (R\$)	TIPO DA RAP	USUÁRIO
LT 138 kV ROSANA /MIRANTE SP	I.3.1 Instalar o circuito LT 138 kV ROSANA /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE	36	65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.2 Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE	36	65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.3 Instalar o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE	36	65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
MIRANTE	I.3.4 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV ROSANA /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA /PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE.	22	613.980,42	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.5 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ROSANA	22	620.581,89	RCDMA	DIT Compartilhada

	/PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE.				
	I.3.6 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV ALCIDIA /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE.	22	613.980,42	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.7 Instalar, na SE MIRANTE, um módulo de entrada de linha para o circuito LT 138 kV MIRANTE /PRE.PRUDENTE C-2 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C-2 SP na SE MIRANTE.	22	620.581,89	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.8 Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) em 138 kV, referente aos reforços autorizados na SE Mirante	20	86.852,63	RCDMA	DIT Compartilhada
LT 138 kV ALCIDIA /MIRANTE SP	I.3.9 Instalar o circuito LT 138 kV ALCIDIA /MIRANTE C-1 SP originado do seccionamento do circuito LT 138 kV ALCIDIA /PRE.PRUDENTE C-1 SP na SE MIRANTE	36	65.012,95	RCDMA	DIT Compartilhada
ALCIDIA	I.3.10 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Pres.Prudente na SE Alcídia em razão do seccionamento da LT Alcídia - Pres.Prudente	15	28.976,41	RCDMA	DIT Compartilhada
ROSANA	I.3.11 Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) na SE Rosana referente instalação de Painel de Distribuição CC - 125 Vcc	28	11.636,76	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.12 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Pres.Prudente na SE Rosana em razão do seccionamento da LT Rosana - Pres.Prudente.	15	174.166,02	RCDMA	DIT Compartilhada
PRE.PRUDENTE	I.3.13 Adequação do Módulo de Infraestrutura Geral (MIG) na SE Pres. Prudente em razão do Secionamento da LT Pres.Prudente - Mirante e a LT Alcídia - Pres.Prudente	28	11.636,76	RCDMA	DIT Compartilhada
	I.3.14 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Rosana na SE Pres.Prudente	15	170.043,03	RCDMA	DIT Compartilhada

	em razão do seccionamento da LT Rosana - Pres.Prudente.				
	I.3.15 Adequação do Módulo de Manobra - Entrada de Linha 138 kV Alcídia na SE Pres.Prudente em razão do seccionamento da LT Alcídia - Pres.Prudente.	15	170.043,03	RCDMA	DIT Compartilhada
TOTAL		-----	3.382.531,06	-----	-----

(*) A partir da publicação da Resolução Autorizativa nº 6.874, de 20 de fevereiro de 2018.

[\(Substituídos os Anexos, pela REA ANEEL 7.755, de 16.04.2019\)](#)