

CCT 036/2000-18

COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO – CHESF
ENERGISA SERGIPE DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A – ESE

OPERADOR NACIONAL DO SISTEMA ELÉTRICO - ONS

SUBESTAÇÃO ITABAIANA

SUBESTAÇÃO JARDIM

SUBESTAÇÃO PENEDO

SUBESTAÇÃO ZEBU

II. A alteração do destino do acesso da **USUÁRIA** através da Entradas de Linha 69 kV 02C2 na Subestação Jardim.

Cláusula 2ª. Da Vigência

O presente ADITIVO entrará em vigor na data de assinatura do último signatário, operando efeitos, no que se refere a ReH 2.895/2021, a partir de 01.07.2021.

Cláusula 3ª. Da Substituição de Anexo

As PARTES acordam em substituir o Anexo I do CONTRATO, pelo anexo que integra o presente ADITIVO contemplando os PONTOS e INSTALAÇÕES DE CONEXÃO de uso exclusivo da **USUÁRIA** sob responsabilidade da **TRANSMISSORA**.

Cláusula 4ª. Da Alteração de Destino da Linha

O destino do acesso da **USUÁRIA** através da Entrada de Linha em 69 kV na Subestação Jardim, de propriedade da **TRANSMISSORA**, fica alterada conforme abaixo:

- EL 02C2 - anteriormente VAGA, passará a atender a Subestação Seccionadora Nortista, de propriedade da **USUÁRIA**.

Cláusula 5ª. Da Ratificação de Cláusulas não Atingidas pelo ADITIVO

Ficam expressamente ratificadas todas as demais cláusulas e condições do CONTRATO naquilo em que não conflitarem com o conteúdo deste ADITIVO ou que não tenham sido aqui expressamente alteradas.

Cláusula 6ª. Da Celebração por Certificado Digital

As PARTES, neste ato, declaram aceitar, concordar e autorizar que o presente ADITIVO seja assinado pelos seus representantes legais, com a utilização de certificados digitais e processo de certificação válidos pela ICP-Brasil, por meio da plataforma de assinaturas digitais devidamente credenciada ao Instituto de Tecnologia da Informação – ITI, nos termos da legislação brasileira, notadamente de acordo com o Art. 10 da MP 2.200-2/2001, admitindo-o, como instrumento válido e eficaz, capaz de gerar todos os efeitos de direito às PARTES que o subscrevem assim justas e contratadas, obrigando-se por si e seus sucessores.

ANEXO I - A INSTALAÇÕES e PONTOS DE CONEXÃO de Uso Exclusivo da **USUÁRIA**, sob administração da **TRANSMISSORA** em regime especial de utilização, com a RAP homologada pela Resolução Homologatória nº 2.895/2021.

Edificação	Módulo	IdMdl	Tensão (kv)	Código	Equip	Outorga	Rap (R\$) Ciclo 2021-2022	Ref.	Obs.
ITABAIANA	TT 69/13,8 kV ITABAIANA TA1 SE	16139	69	02A1	TT	PRT 579/2012	170.999,82	01/06/2021	
						PRT 120/2016	79.026,34	01/06/2021	
						PRT 120/2016	247.000,49	01/06/2021	
	IB 69 kV MG 230 kV ITABAIANA MG1 SE IB1	16474	69	12D1	IB	PRT 579/2012	81.458,37	01/06/2021	
	EL 69 kV ITABAIANA DIST1 (Cajaiba)	16465	69	02J1	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						REN 643/2014	21.422,03	01/06/2021	Nota 1
	EL 69 kV ITABAIANA DIST2 (Riachuelo C-1)	16466	69	02J3	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
						PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021	
						REN 643/2014	11.005,39	01/06/2021	Nota 2
	EL 69 kV ITABAIANA DIST3 (Riachuelo C-2)	16467	69	02J4	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
						PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021	
	EL 69 kV ITABAIANA DIST4 (N.S.das Dores)	16468	69	02J5	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
						PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021	
	EL 69 kV ITABAIANA DIST5 (Maria Bonita)	16469	69	02J6	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
	EL 69 kV ITABAIANA DIST6 (Frei Paulo C-1)	16471	69	02J7	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
EL 69 kV ITABAIANA DIST7 (Lagarto C-1)	16472	69	02J8	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
					PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021		
EL 69 kV ITABAIANA DIST8 (Lagarto C-2)	16473	69	02J9	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
					PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021		
					PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021		

Edificação	Módulo	IdMdl	Tensão (kv)	Código	Equip	Outorga	Rap (R\$) Ciclo 2021-2022	Ref.	Obs.
JARDIM	BC 69 kV 20,3 Mvar JARDIM BC1 SE	359	69	02H1	BC	REN 643/2014	86.764,42	01/06/2021	Nota 3
						PRT 579/2012	208.660,63	01/06/2021	
	BC 69 kV 20,3 Mvar JARDIM BC2 SE	360	69	02H2	BC	REN 643/2014	86.887,90	01/06/2021	Notas 4
						PRT 579/2012	208.660,63	01/06/2021	
	BC 69 kV 20,3 Mvar JARDIM BC3 SE	361	69	02H3	BC	REN 643/2014	86.836,45	01/06/2021	Nota 5
						PRT 579/2012	208.660,63	01/06/2021	
	EL 230 kV JARDIM CIMESA	17218	230	04F2	EL	PRT 579/2012	436.689,34	01/06/2021	
	EL 230 kV JARDIM CIMESA	17218	230	04F2	EL	REN 443/2011	13.141,77	01/06/2021	Nota 6
						REN 443/2011	13.141,77	01/06/2021	Nota 7
						REN 443/2011	13.141,77	01/06/2021	Nota 8
	EL 69 kV JARDIM 02X2	16641	69	02X2	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
	EL 69 kV JARDIM 02X3	16652	69	02X3	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
						PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021	
	EL 69 kV JARDIM ARACAJU C-1	16646	69	02C6	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
	EL 69 kV JARDIM ARACAJU C-2	16648	69	02C8	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
	EL 69 kV JARDIM ATALAIA	16654	69	02V5	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
						PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021	
	EL 69 kV JARDIM ESTANCIA	16643	69	02C3	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
EL 69 kV JARDIM GRAGERU C-1	16645	69	02C5	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
EL 69 kV JARDIM GRAGERU C-2	16647	69	02C7	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
EL 69 kV JARDIM M.URUBU	16642	69	02C2	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
EL 69 kV JARDIM RIACHUELO C-1	16644	69	02C4	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
EL 69 kV JARDIM RIACHUELO C-2	16651	69	02V2	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		
EL 69 kV JARDIM S.CRISTOVAO	16650	69	02V1	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021		

Edificação	Módulo	IdMdl	Tensão (kv)	Código	Equip	Outorga	Rap (R\$) Ciclo 2021-2022	Ref.	Obs.
JARDIM	EL 69 kV JARDIM TAICOCA	16653	69	02V4	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
	EL 69 kV JARDIM UPGN	16649	69	02C9	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
	IB 69 kV MG 500 kV JARDIM MG1 SE IB1	16495	69	12D1	IB	PRT 579/2012	81.458,37	01/06/2021	
	MC 69 kV BC 69 kV 20,3 Mvar JARDIM BC1 SE	16492	69	12H1	MC	PRT 579/2012	139.646,03	01/06/2021	
						PRT 120/2016	64.536,41	01/06/2021	
						PRT 120/2016	201.711,54	01/06/2021	
	MC 69 kV BC 69 kV 20,3 Mvar JARDIM BC2 SE	16493	69	12H2	MC	PRT 579/2012	139.646,03	01/06/2021	
						PRT 120/2016	64.536,41	01/06/2021	
						PRT 120/2016	201.711,54	01/06/2021	
	MC 69 kV BC 69 kV 20,3 Mvar JARDIM BC3 SE	16494	69	12H3	MC	PRT 579/2012	139.646,03	01/06/2021	
						PRT 120/2016	64.536,41	01/06/2021	
						PRT 120/2016	201.711,54	01/06/2021	
	MC 69 kV TT 69/13,8 kV JARDIM TA1 SE	25699	69	12A1	MC	PRT 120/2016	50.687,82	01/06/2021	
	MC 69 kV TT 69/13,8 kV JARDIM TA2 SE	25700	69	12A2	MC	PRT 120/2016	50.687,82	01/06/2021	
TT 69/13,8 kV JARDIM TA2 SE	16141	69	12A1	TT	PRT 579/2012	170.999,82	01/06/2021		
					PRT 120/2016	79.026,34	01/06/2021		
					PRT 120/2016	247.000,49	01/06/2021		
PENEDO	EL 69 kV PENEDO CARAPICHO 02C1	16818	69	02C1	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
						PRT 120/2016	65.480,30	01/06/2021	
						PRT 120/2016	204.661,71	01/06/2021	
	EL 69 kV PENEDO CARAPICHO 02C2	14995	69	02C2	EL	PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	
ZEBU	EL 69 kV ZEBU LT 69 kV ZEBU /XINGO C-1 AL	16522	69	02V5	EL	REN 443/2011	6.146,54	01/06/2021	Nota 9
						PRT 579/2012	141.688,45	01/06/2021	

Legenda:

EL – Entrada de Linha	IB – Interligação de Barra	MC – Módulo de Conexão
TT – Transformador de Aterramento	BPT – Barra Principal e Transferência	

Nota 1: Revitalização Necessária: SUBSTITUIÇÃO DOS TC BROWN BOVERI 92J1-2 FASES (A e C).Incluído no recurso contra a REH 2.098/2016. *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 2: SUBSTITUIÇÃO DO TC BROWN BOVERI 92J3-2 FASE A.Melhoria incluída no ciclo 2016-2017. *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 3: SUBSTITUIÇÃO DOS CAPACITORES DE ASCAREL FABRICADO POR INDUCON MODELO FPA2 69KV 02H1. Incluído no reajuste ciclo 2015-2016.
*(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 4: SUBSTITUIÇÃO DOS CAPACITORES DE ASCAREL FABRICADO POR INDUCON MODELO FPA2 69KV 02H2.Incluído no reajuste ciclo 2015-2016. Alterado após Recurso em face da REH 1.918/2015. *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 5: SUBSTITUIÇÃO DOS CAPACITORES DE ASCAREL FABRICADO POR INDUCON MODELO FPA2 69KV 02H3.Incluído no reajuste ciclo 2015-2016.
*(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 6: Substituir TC com histórico de falha. Posição Operacional: 94F2-A/JDM * Melhoria autorizada sem RAP Prévia incluído no reajuste do Ciclo 2017 - 2018 *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 7: Substituir TC com histórico de falha. Posição Operacional: 94F2-B/JDM * Melhoria autorizada sem RAP Prévia incluído no reajuste do Ciclo 2017 - 2018 *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 8: Substituir TC com histórico de falha. Posição Operacional: 94F2-C/JDM * Melhoria autorizada sem RAP Prévia incluído no reajuste do Ciclo 2017 - 2018 *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 9: SUBSTITUIÇÃO DE PARARAIOS, POSIÇÃO 72V5 FASES A,B E C DA SUB ZEBU * Melhoria autorizada sem RAP Prévia incluído no reajuste do Ciclo 2017 - 2018 *(Receita revisada em 06/07/2020)

ANEXO I - B Reforços autorizados para a **TRANSMISSORA** classificadas como DIT de Uso Exclusivo da **USUÁRIA**

Edificação	Módulo	IdMdl	Tensão (kV)	Código	Equip	Tipo	Outorga	RAP (R\$) Ciclo 2021-2022	Ref.	Obs.
ITABAIANA	TT 69/13,8 kV ITABAIANA TA2 SE	28291	69	02A2	TT	-	REA 2837/2011	R\$ 183.284,16	01/06/2021	Nota 1
ITABAIANA	EL 69 kV ITABAIANA DIST9 (Frei Paulo C-2)	38974	69	02J2	EL	BPT	REN 905/2020	R\$ 416.977,73	01/06/2021	Nota 2
JARDIM	TT 69/13,8 kV JARDIM TA1 SE	16140	69	02A1	TT	-	REA 3578/2012	195.088,56	01/06/2021	Nota 3
JARDIM	EL 69 kV JARDIM ATALAIA C2	38764	69	02V7	EL	BPT	REA 1814/2009	281.128,91	01/06/2021	Nota 4

Nota 1: Instalação de 2ª unidade de Transformador de Aterramento, de impedância não superior a 20 Ohms/fase, em paralelo com o Transformador de aterramento existente (02A1) de 20 Ohms/fase. INCLUIDA NO CICLO 2016/2017 *(Receita revisada em 06/07/2020)

Nota 2: Instalar um módulo de entrada de linha 69kV na SE Itabaiana para a SE Frei Paulo * Reforço autorizado sem RAP Prévia incluído no reajuste do Ciclo 2021 - 2022.

Nota 3: "Substituição de 1 transformador de aterramento: 02A1. INCLUIDA NO CICLO 2016/2017 *(Receita revisada em 06/07/2020)"

Nota 4: EL 69 kV JARDIM - ATALAIA * Reforço autorizado sem RAP Prévia incluído no reajuste do Ciclo 2020 - 2021

ANEXO I - C INSTALAÇÕES da TRANSMISSORA classificadas como DIT de Uso Exclusivo da USUÁRIA não reconhecidas pela ANEEL

Edificação	Módulo	IdMdl	Tensão (kV)	Código	Equip	Tipo	Outorga	RAP (R\$) Ciclo 2021-2022	Ref.	Obs.
ITABAIANA	MC 69 kV TR 69 / 13,8 kV ITABAIANA SE	11703	69	12W1	MC	BPT	PRT 579/2012	---	---	Nota 1

Nota 1: Este módulo apareceu pela última vez na REH 2.258/2017, de 27 de junho de 2017, sendo retirado na REH 2.408/2018, de 26 de junho de 2018. Apesar da transferência das instalações do pátio de 13,8 kV para a **USUÁRIA**, o módulo de conexão 12W1 continua pertencendo à **TRANSMISSORA**.

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/49AE-97C7-CD96-BB5F> 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: 49AE-97C7-CD96-BB5F



Hash do Documento

E2155BB1FF2161C79512719436EA3354BF43FA97ED5D1699B889EBEB123A71AB

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

- ☒ CHESF - COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO
- 33.541.368/0001-16

Roberto Pordeus Nobrega - 127.354.774-87 em 20/05/2022 17:18
UTC-03:00

Fabio Lopes Alves - 046.886.784-87 em 30/05/2022 16:11 UTC-
03:00

Tipo: Certificado Digital

- ☒ **Nome no certificado:** ENERGISA SERGIPE

Mariana Da Paixao Pinto (Gerente) - 095.598.887-06 em
24/05/2022 09:27 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

- ☒ ENERGISA SERGIPE - DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. -
13.017.462/0001-63

Roberto Carlos Pereira Currais (Diretor Presidente) - 992.453.027-
68 em 20/05/2022 14:23 UTC-03:00

Juliano Ferraz De Paula (Diretor Técnico e Comercial) -
670.708.505-06 em 23/05/2022 09:44 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

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

Luiz Carlos Ciocchi - 374.232.237-00 em 19/05/2022 18:59 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ Lucas Moura Andrade (Testemunha) - 012.123.072-40 em 19/05/2022 16:44 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 19/05/2022 16:29 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

☒ **Nome no certificado:** CHESF

Mateus De Macedo Amaral (Testemunha) - 052.259.194-99 em 19/05/2022 16:15 UTC-03:00

Tipo: Certificado Digital

