

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL

RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA Nº 6.630, DE 19 DE SETEMBRO DE 2017

Altera a Resolução Autorizativa nº 5.861, de 31 de maio de 2016, que autorizou a implantação de reforços em instalações sob responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia elétrica.

[Texto Original](#)

[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 do Processo nº 48500.002010/2016-41 e

considerando que a Diretoria decidiu conhecer dos Pedidos de Reconsideração interpostos pelas empresas Companhia Hidro Elétrica do São Francisco – Chesf, Furnas Centrais Elétricas S.A., Jauru Transmissora de Energia S.A. – JTE, Vila do Conde Transmissora de Energia S.A. – VCTE, Celg Geração e Transmissão S.A. – Celg-GT, Interligação Elétrica Serra do Japi S.A., Evrecy Participações Ltda., Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica – CEEE-GT, Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A. – Taesa, ATE III Transmissora de Energia S.A., Linha de Transmissão Corumbá S.A. – LTC, Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista – Cteep e Cemig Geração e Transmissão S.A. – Cemig-GT em face da Resolução Autorizativa 5.861/2016, que autorizou as Recorrentes a implantarem reforços em instalações de transmissão sob suas responsabilidades para, no mérito, dar-lhe provimento parcial, resolve:

Art. 1º Alterar a Resolução Autorizativa nº [5.861](#), de 31/05/2016, publicada no DIÁRIO OFICIAL de 07/06/2016 - Seção: 1, Volume: 153, Número: 107, Página: 32, por meio da substituição dos Anexos I e II daquela Resolução pelos Anexo I e II desta Resolução.

Art. 2º Esta Resolução entra em vigor na data de sua publicação.

ROMEU DONIZETE RUFINO

ANEXO I - Reforços Operacionais das Transmissoras

CONCESSIONÁRIA	INSTALAÇÃO	TENSÃO NOMINAL (kV)	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA / JUSTIFICATIVA / ORIGEM	Prazo de implantação
ELETRONORTE	SE MIRACEMA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Esquema de inserção/desinserção automática do reator de barra na SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Após eventos que levaram a abertura dessa interligação e o desligamento de linhas da interligação pelas suas respectivas proteções de sobretensão culminando com a perda adicional de geração das UHE Lajeado e Peixe Angical.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0026/2014, de Análise da Perturbação do dia 04/02/2014, envolvendo as interligações N_SE_CO e SE_NE, com origem na LT 500 kV Colinas – Miracema C2 e C3 e Ata de Reunião realizada no ONS em 22/08/2014.</p>	Até 36 meses
AMAZONAS ENERGIA	SE MANAUS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p> <p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	Até 36 meses
CHESF	SE RIO LARGO	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 22/05/2015
CHESF	SE PIRAPAMA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 6 meses
CHESF	SE BONGI	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 27/03/2015
CHESF	SE MIRUEIRA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Concluído em 30/12/2014

			ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.	
CHESF	SE GOIANINHA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 14/01/2015
CHESF	SE MUSSURÉ	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 30/12/2014
CHESF	SE CAMPINA GRANDE II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 27/03/2015
CHESF	SE CAMPINA GRANDE II	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 27/03/2015
CHESF	SE NATAL II	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 22/01/2015
CHESF	SE SANTA RITA II	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Até 12 meses

			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
Narandiba S.A.	SE EXTREMOZ	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 36 meses
CHESF	SE JOÃO CAMARA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 12 meses
CHESF	SE RECIFE II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 22/06/2015
CHESF	SE PENEDO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 24 meses
CHESF	SE ARAPIRACA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 12 meses
CHESF	SE JARDIM	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 03 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Concluído em 29/04/2015

			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
CHESF	SE COTEGIPE	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 13/02/2015
CHESF	SE JACARACANGA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE. JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 29/04/2015
CHESF	SE PITUAÇU	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE. JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 12 meses
CHESF	SE MATATU	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE. JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 12 meses
Narandiba S.A.	SE NARANDIBA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 36 meses
CHESF	SE FUNIL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE. JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Concluído em 03/07/2015

			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
CHESF	SE MILAGRES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 01/04/2015
CHESF	SE MILAGRES	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 01/04/2015
CHESF	SE BANABUIU	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 21/11/2014
CHESF	SE FORTALEZA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Concluído em 16/03/2015
CHESF	SE DELMIRO GOUVEIA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 12 meses
CHESF	SE PIRIPIRI	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	Até 12 meses

CHESF	SE TERESINA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Até 12 meses
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
CHESF	SE TERESINA	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Até 12 meses
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
CHESF	SE SOBRAL II	69	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 02 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Concluído em 29/12/2015
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
CHESF	SE RECIFE II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC para desligamento da LT 500 kV Angelim - Recife II C2 (L9).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Concluído em 26/06/2015
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
CHESF	SE CAMAÇARI	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC para desligamento da LT 500 kV Olindina - Camaçari C2 (L5).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Concluído em 26/05/2015
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
TAESA	SE ANGELIM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC para desligamento da LT 230 kV Angelim - Campina Grande II C5 (L9).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	

TAESA	SE CAMPINA GRANDE II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ativação do ERAC para desligamento da LT 230 kV Angelim - Campina Grande II C5 (L9).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE3/0145/2013 Análise da perturbação do dia 28/08/2013 envolvendo as interligações SE_NE e N_NE, com origem nas LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – São João do Piauí C1 e C2, e Relatório ONS RE-3-0091-2014 e Carta ONS 0196/300/2014.</p>	
ATE IV	SE BATEIAS	525	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Curitiba / Bateias C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
TSBE	SE ITÁ	525	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Itá / Nova Santa Rita C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
TSBE	SE ITÁ	525	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV S. Santiago / Itá C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
TSBE	SE NOVA SANTA RITA	525	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Itá / Nova Santa Rita C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ETIM	SE ITUMBIARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Itumbiara / Marimondo C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ITE	SE ITUMBIARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Rio Verde Norte / Itumbiara C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
EXPANSION	SE ITUMBIARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Samambaia / Itumbiara C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CEMIG	SE JAGUARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Bom Despacho 3 / Jaguara-SE C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CEMIG	SE JAGUARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Bom Despacho 3 / Jaguara-SE C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

Poços de Caldas Transmissora de Energia Ltda.	SE JAGUARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Estreito / Jaguara-SE C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	<p>Até 36 meses*</p> <p>*A contar da publicação do resultado do recurso administrativo interposto contra a REA nº 5.861/2016.</p>
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CEMIG	SE JAGUARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Jaguara-SE / Nova Ponte C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CEMIG	SE JAGUARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Jaguara-SE / Sao Simao-SE C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE IMPERATRIZ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ELETRONORTE	SE IMPERATRIZ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Maraba C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE IMPERATRIZ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Maraba C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE IMPERATRIZ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CPTE	SE Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV para Tijuco Preto C2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

MANAUS TR	SE LECHUGA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Silves / Lechuga C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
MANAUS TR	SE LECHUGA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Silves / Lechuga C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay da LT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay daLT 500 kV Miranda II / Presidente Dutra C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Presidente Dutra / Boa Esperanca C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Presidente Dutra / Santo Antonio Lopes C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Teresina II /Presidente Dutra C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ELETRONORTE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Teresina II /Presidente Dutra C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE TUCURUÍ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Maraba / Tucuruí C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE TUCURUÍ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Maraba / Tucuruí C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
XINGU TRA	SE TUCURUÍ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí / Xingu C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

XINGU TRA	SE TUCURUÍ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí / Xingu C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE JAURU	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Jauru / Coxipo C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE JAURU	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Jauru / Varzea Grande C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PORTO VELHO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Coletora Porto Velho / Porto Velho C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ELETRONORTE	SE PORTO VELHO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Coletora Porto Velho / Porto Velho C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PORTO VELHO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Porto Velho / Abuna C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PORTO VELHO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Porto Velho / Abuna C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE PORTO VELHO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ELETRONORTE	SE PORTO VELHO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE SAMUEL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Ariquemes C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE SAMUEL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE SAMUEL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CHESF	SE FORTALEZA II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Fortaleza II / Pecem II C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
STN	SE FORTALEZA II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Fortaleza II / Pecem II C-2 .</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 13 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CHESF	SE FORTALEZA II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Quixada / Fortaleza II C-1 .</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CHESF	SE PAULO AFONSO IV	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Angelim II C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CHESF	SE PAULO AFONSO IV	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Olindina C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CHESF	SE PAULO AFONSO IV	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Usina Xingo C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CHESF	SE PAULO AFONSO IV	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Us. L. Gonzaga C-1 .</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ÁGUA VERMELHA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay da T 440 kV Agua Vermelha / Araraquara C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CTEEP	SE ÁGUA VERMELHA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Agua Vermelha / Ribeirao Preto C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ÁGUA VERMELHA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Agua Vermelha C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Assis / Bauru C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Araraquara C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Integração e atualização de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Cabreúva C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Getulina C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Getulina C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Salto C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP com função de PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Oeste / Bauru C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE BAURU	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Oeste / Bauru C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CTEEP	SE CABREÚVA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de RDP com função de PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Cabreuva C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE CABREÚVA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de RDP com função de PMU nos bays das LT 440 kV Cabreúva / Bom Jardim C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE CABREÚVA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP com função de PMU nos bays das LT 440 kV Cabreúva / Gerdau SP C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE CABREÚVA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de RDP com função de PMU nos bays das LT 440 kV Cabreúva / Salto C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

CTEEP	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP com função de PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Agua Vermelha C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de PMU com a função RDP nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de PMU com a função RDP nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ITATIM	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Ilha Solteira 2 C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ITATIM	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Ilha Solteira 2 C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: substituição de PMU com a função RDP nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Mirassol II C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU com função RDP nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Mirassol II C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CTEEP	SE ILHA SOLTEIRA	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU com a função RDP nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Trs Irmãos C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 19 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	

ELETRONORTE	SE COLINAS	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Colinas / Miracema C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 36 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
IENNE	SE COLINAS	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Colinas / Ribeiro Gonçalves C-2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
ELETRONORTE	SE COLINAS	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C-1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.</p>	Até 48 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013.</p>	
CHESF	SE SOBRADINHO SE JUAZEIRO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Esquema de Corte de carga para contingência dupla das LT 230 kV Sobradinho / Juazeiro da Bahia II (04S1 e 04S2)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Este SEP, instalado na SE Juazeiro II, foi atualizado para quando desligar as LT 230kV Sobradinho / Juazeiro II (04S1 e 04S2) e ou quando do desarme de um circuito, estando o outro indisponível, imediatamente após a ocorrência do distúrbio, sem retardo de tempo, deverá desligar as LT 230kV Juazeiro II-Senhor do Bonfim e Juazeiro II-Jaguarari, na SE Juazeiro II, cortando toda carga da SE Juazeiro II e UTE Petrolina, visando evitar perda descontrolada de carga por afundamento de tensão.</p>	Concluído em 10/09/2015

			<p>ORIGEM: Relatório ONS RE-3-0142-2013, SEP de Alívio de Cargas para Perda de Circuito Duplo de 230 kV Sobradinho-Juazeiro II - Previsão de implantação Dezembro/2014</p>	
CHESF	SE JUAZEIRO SE SENHOR DO BONFIM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Esquema de Corte de carga para contingência de circuito duplo entre as SE Juazeiro da Bahia II e Senhor do Bonfim JUSTIFICATIVA: Este SEP deverá se basear na informação do desligamento automático simultâneo das LT 230 kV Juazeiro da Bahia II- Senhor do Bonfim e LT 230 kV Juazeiro II - Jaguarari e ou o desligamento de um destes circuitos estando o outro indisponível, para efetuar corte de carga na SE Senhor do Bonfim, visando evitar perda descontrolada de carga por afundamento de tensão.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE-3-0143-2013, SEP de Alívio de Cargas para Perda de Circuito Duplo de 230 kV Juazeiro II- Senhor do Bonfim - Previsão de implantação Março/2015</p>	Até 12 meses
CHESF	IBICOARA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Esquema para evitar sobrecarga no autotransformador 500/230 kV da SE Ibicoara JUSTIFICATIVA: Após a perda da linha 500kV Ibicoara - Sapeaçu, identificada a sobrecarga no ATR 500/230kV da SE Ibicoara acima de 20%, o esquema comandará a abertura do disjuntor do terminal da linha 230kV Ibicoara - Brumado II na SE Ibicoara.</p> <p>ORIGEM: Carta ONS - 0047/180/2014 de 29 dezembro de 2014, SEP para Abertura de LT 230 kV Ibicoara/Brumado II 04F5, na condição de sobrecarga no ATR 500/230 kV 05T1 na SE Ibicoara - Sem previsão de implantação</p>	Até 24 meses
CHESF	SUAPE II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SEP de corte de geração por perda dupla das LT 230 kV Suape II – Suape III. JUSTIFICATIVA: Este SEP tem o objetivo de evitar operação ilhada da UTE Termopernambuco com a SE Suape III, em caso de contingência de circuito duplo 230 kV Suape II – Suape III.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE-3-0109-2012, Estudos Pré-Operacionais para Entrada em Operação da SE Suape II e da UTE Suape II - Sem previsão de implantação</p>	Até 24 meses

CHESF	SÃO JOÃO DO PIAUÍ	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Esquema de abertura da LT 230 kV São João do Piauí – Eliseu Martins, na perda do ATR 500/230 kV 05T1 na SE São João do Piauí.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Na contingência do ATR 500/230 kV 05T1 na SE São João do Piauí, para evitar colapso de tensão nas subestações de 230 kV do anel 500/230 kV SE São João do Piauí - Milagres. O SEP consiste em desligar a LT 230 kV São João do Piauí – Eliseu Martins pela atuação das proteções do autotransformador 05T1 500/230 kV – 300 MVA desta subestação</p>	Até 24 meses
			<p>ORIGEM: Carta ONS - 0048/180/2014 de 29 de dezembro de 2014, SEP para Abertura de LT 230 kV São João do Piauí/Eliseu Martins, na perda do ATR 500/230 kV 05T1 na SE São João do Piauí - Sem previsão de implantação</p>	

ANEXO II – Reforços das Transmissoras

Num. PMI	AGENTE	INSTALAÇÃO	kV	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA/JUSTIFICATIVA/ORIGEM	Prazo de implantação
000026/2014	BRASNORTE	SE Brasnorte	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalar 02 conjuntos de bancos de Baterias e Retificadores 48 Vcc independentes entre si para o sistema de Telecomunicações</p>	Até 8 meses
				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Itens Anexo I (7.1.13) e Anexo II (9.1.13) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL)</p>	
				<p>ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013</p>	

000031/2014	BRASNORTE	SE Juba	outros	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalar 02 conjuntos de bancos de Baterias e Retificadores 48 Vcc independentes entre si para o sistema de Telecomunicações.	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Itens Anexo I (7.1.13) e Anexo II (9.1.13) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL)	
				ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	
000024/2014	BRASNORTE	SE Brasnorte	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalar chaves/blocos de testes para isolar os contatos que atuam diretamente nas bobinas de disparo dos disjuntores.	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Itens Anexo I (7.1.10) e Anexo II (9.1.10) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL)	
				ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	
000025/2014	BRASNORTE	SE Brasnorte	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalar chaves/blocos de testes para isolar os contatos que partem o esquema para falha de disjuntor	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Itens Anexo I (7.1.11) e Anexo II (9.1.11) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL)	
				ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	
000027/2014	BRASNORTE	SE Brasnorte	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Alimentar as proteções intrínsecas dos transformadores com circuitos CC independentes	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento ao Anexo II (item 9.3.5) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL)	
				ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	
000028/2014	BRASNORTE	SE Brasnorte	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Alimentar as proteções intrínsecas dos reatores com circuitos CC independentes	Até 8 meses

				JUSTIFICATIVA: Atendimento ao Anexo II (item 9.4.2) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL) ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	
000029/2014	BRASNORTE	SE Juba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalar chaves/blocos de testes para isolar os contatos que atuam diretamente nas bobinas de disparo dos disjuntores JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Itens Anexo I (7.1.10) e Anexo II (9.1.10) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL) ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	Até 8 meses
000030/2014	BRASNORTE	SE Juba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalar chaves/blocos de testes para isolar os contatos que partem o esquema para falha de disjuntor JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Itens Anexo I (7.1.11) e Anexo II (9.1.11) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL) ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	Até 8 meses
000032/2014	BRASNORTE	SE Juba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Alimentar as proteções intrínsecas dos transformadores com circuitos CC independentes JUSTIFICATIVA: Atendimento ao Anexo II (item 9.3.5) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL) ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	Até 8 meses
000033/2014	BRASNORTE	SE Juba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Alimentar as proteções intrínsecas dos reatores com circuitos CC independentes JUSTIFICATIVA: Atendimento ao Anexo II (item 9.4.2) do Plano de Ação (DESPACHO 966 - ANEEL) ORIGEM: Despacho ANEEL nº 966, de 02.04.2013	Até 8 meses
000034/2014	BRASNORTE	SE Jauru e SE Juba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) na LT Jauru/Juba (SE JAURU) e substituição do sistema de oscilografia digital existente (SE's JAURU e JUBA) para possibilitar a correta localização de defeitos na LT. JUSTIFICATIVA: Atendimento à Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 ORIGEM: Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013	Concluído em 22/10/2015
001387/2014	BRILHANTE	SE Chapadão	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU) JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN ORIGEM: Avaliação interna	Até 10 meses
001388/2014	BRILHANTE	SE Campo Grande II	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU) JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN ORIGEM: Avaliação interna	Até 10 meses
000549/2014	CEEE GT	PORTO ALEGRE8	outros	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de grupo motor gerador para os serviços auxiliares CA.	Até 24 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: "Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.1.14) e ao Procedimento de Rede ONS submódulo 2.3 item 7.9.3, que exige GMG com partida automática e capacidade para alimentação das cargas essenciais da SE. A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-091/2014."</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	
000553/2014	CEEE GT	PORTOALEGRE10	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: "Substituição do sistema de alimentação em 48Vcc (retificadores e bancos de baterias) do sistema de telecomunicações da subestação."</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.1.13) e ao item 7.9.2 do SM 2.3 dos Procedimentos de Rede ONS, exigidos para as novas instalações de transmissão. A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-099/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Concluído em 20/11/2015.
000554/2014	CEEE GT	PORTOALEGRE6	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de grupo motor gerador para os serviços auxiliares CA.</p> <p>JUSTIFICATIVA: "Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.1.14) e ao Procedimento de Rede ONS submódulo 2.3 item 7.9.3, que exige GMG com partida automática e capacidade para alimentação das cargas essenciais da SE. A CEEE-GT irá encaminhar o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção conforme cronograma encaminhado para a ANEEL no Ofício GAB/DIR/GSS-028/2014."</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
001274/2014	CEEE GT	COS CEEE-GT	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação do sistema de supervisão e controle backup do COS da CEEE-GT</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumentar a confiabilidade do sistema interligado nacional permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como sequenciamento de eventos.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 18 meses
000542/2014	CEEE GT	C.INDUSTRIAL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Polo Petroquímico na SE Cidade Industrial</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.7.2, 9.7.3, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT irá encaminhar o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção conforme cronograma encaminhado para a ANEEL no Ofício GAB/DIR/GSS-028/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000543/2014	CEEE GT	P.PETROQUIMIC	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Cidade Industrial na SE Polo Petroquímico</p>	Até 24 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.7.2, 9.7.3, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-030/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	
000545/2014	CEEE GT	C.INDUSTRIAL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Venâncio Aires na SE Cidade Industrial</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.7.2, 9.7.3, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT irá encaminhar o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção conforme cronograma encaminhado para a ANEEL no Ofício GAB/DIR/GSS-028/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Concluído em 15/03/2015
000547/2014	CEEE GT	PASSO REAL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Venâncio Aires na SE Passo Real</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.7.2, 9.7.3, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT irá encaminhar o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção conforme cronograma encaminhado para a ANEEL no Ofício GAB/DIR/GSS-028/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Concluído em 07/02/2015
000548/2014	CEEE GT	CAMPO BOM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Caxias C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-060/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000550/2014	CEEE GT	CAMPO BOM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Caxias C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-060/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000552/2014	CEEE GT	CAMPO BOM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Gravataí 2 C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-060/2014.</p>	Até 24 meses

				ORIGEM: CEEE-GT	
000555/2014	CEEE GT	CAMPO BOM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Gravataí 2 C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-060/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
-	ELETROSUL	SANTO ANGELO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 Kv Santo Ângelo 2 na SE Santo Ângelo</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-039/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 36 meses* *A contar da publicação do resultado do recurso administrativo o interposto contra a REA nº 5.861/2016.
000557/2014	CEEE GT	CAXIAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de oscilografia da subestação Caxias</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.2 e 9.8.7). A Eletrosul encaminhou para a ANEEL o levantamento e as considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000559/2014	CEEE GT	SANTO ANGELO2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 Kv Santo Ângelo na SE Santo Ângelo 2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.8.2, 9.8.10.1)</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000560/2014	CEEE GT	CAXIAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Farroupilha C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A Eletrosul encaminhou para a ANEEL o levantamento e as considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000562/2014	CEEE GT	SANTO ANGELO2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção do transformador TR-1 230/69 kV na subestação Santo Ângelo 2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 7.1). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-039/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses

000563/2014	CEEE GT	CAXIAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Farroupilha C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A Eletrosul encaminhou para a ANEEL o levantamento e as considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000565/2014	CEEE GT	CAXIAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A Eletrosul encaminhou para a ANEEL o levantamento e as considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000566/2014	CEEE GT	V.AIRES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Cidade Industrial na SE Venâncio Aires</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.7.2, 9.7.3, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT irá encaminhar o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção conforme cronograma encaminhado para a ANEEL no Ofício GAB/DIR/GSS-028/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Concluído em 15/03/2015.
000567/2014	CEEE GT	CAXIAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). A Eletrosul encaminhou para a ANEEL o levantamento e as considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000568/2014	CEEE GT	V.AIRES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Passo Real na SE Venâncio Aires</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (itens 7.1, 9.2.1.2, 9.2.1.3, 9.2.1.4, 9.2.1.8, 9.7.2, 9.7.3, 9.8.2, 9.8.10.1). A CEEE-GT irá encaminhar o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção conforme cronograma encaminhado para a ANEEL no Ofício GAB/DIR/GSS-028/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Concluído em 08/02/2015.
000569/2014	CEEE GT	CAXIAS SUL 2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: "Substituição do sistema de alimentação em 48Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.1.13). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-023/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Concluído em 27/08/2015.

000570/2014	CEEE GT	GARIBALDI 1	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Separação dos circuitos de corrente do módulo TR-1 230/69 kV da unidade de controle e da proteção diferencial de barras da subestação Garibaldi 1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.6.1.2). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-023/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000574/2014	CEEE GT	GRAVATAI2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). Conforme avaliação estabelecida na Portaria MME nº 576, de 2012.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000575/2014	CEEE GT	GRAVATAI2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.2.1.8). Conforme avaliação estabelecida na Portaria MME nº 576, de 2012.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000572/2014	CEEE GT	GARIBALDI 1	13,8	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Separação dos circuitos de corrente do módulo TR-2 230/69 kV da unidade de controle e da proteção diferencial de barras da subestação Garibaldi 1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento às recomendações da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção - NT 058/2013 - SFE/SRT/ANEEL (item 9.6.1.2). A CEEE-GT encaminhou para a ANEEL o levantamento e as próprias considerações referentes à Avaliação do Sistema de Proteção no Ofício GAB/DIR/GSS-023/2014.</p> <p>ORIGEM: CEEE-GT</p>	Até 24 meses
000063/2014	CELG	SE PLANALTO	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINÉIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTOS DE REDE E DEVIDO A SEGREGAÇÃO ENTRE CELG D E CELG GT. Modernização da SE, a substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000070/2014	CELG	SE GOIÂNIA LESTE	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO GMG</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DO GMG DE 60 KVA VISANDO ADEQUAR O SUPRIMENTO CA DO SERVIÇO AUXILIAR, CONFORME ITEM 7.9 DO SM 2.3 DOS PR.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000599/2014	CELG	SE ANHANGUERA	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO GMG</p>	Até 18 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Aumento da capacidade do GMG para 170/136 kVA/kW, substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	
000746/2014	CELG	SE ÁGUAS LINDAS	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO GMG 170/136 kVA/kW</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantar GMG 170/136 kVA/kW, substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000748/2014	CELG	SE Anhanguera: COT - Centro de Operação da Transmissão	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação GMG sistema de suprimento emergencial do COT (ora em implantação)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantar GMG 81 kVA, Desverticalização da CELG, necessidade de implantação do COT</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 6 meses
000749/2014	CELG	SE Anhanguera: COT - Centro de Operação da Transmissão	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação No-break sistema de suprimento emergencial do COT (ora em implantação)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantar No-break 2x20 kVA conforme procedimento de rede, Desverticalização da CELG, necessidade de implantação do COT</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 6 meses
001275/2014	CELG	ITAPACI	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah.</p> <p>JUSTIFICATIVA: ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTOS DE REDE E DEVIDO A SEGREGÃO ENTRE CELG D E CELG GT. A substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
001285/2014	CELG	SE ANHANGUERA: COT - Centro de Operação da Transmissão	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação Firewall no COT (ora em implantação).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Segurança na rede interna do COT. Atendimento aos procedimentos de rede do ONS.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000058/2014	CELG	SE PLANALTO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE OSCILOGRAFO/RDP COM DETECAO DE DEFEITOS POR ONDAS VIAJANTES NOS VÃO DAS EL</p> <p>JUSTIFICATIVA: MODERNIZAÇÃO E ADEQUAÇÃO AOS PROCEDIMENTOS DE REDE</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000061/2014	CELG	SE PLANALTO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO DE ACOPLAMENTO.</p> <p>JUSTIFICATIVA: ADEQUAÇÃO AOS PROCEDIMENTOS DE REDE</p> <p>ORIGEM: CELG GRT</p>	Até 24 meses

000068/2014	CELG	SE US CACHOEIRA DOURADA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINÉIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, a substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido módulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000069/2014	CELG	SE Goiânia Leste	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, atendimentos aos procedimentos de rede e a instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 24 meses
000595/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES E ADEQUAÇÃO RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES DA EL CACHOEIRA DOURADA C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, A substituição se destina a aumentar a confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como do sequenciamento de eventos. Atender a segregação na desverticalização da CELG, instalação de SEP, atender aos submódulos 2.6 e 2.7. Permitir a implantação do sistema de TDD da LT.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000596/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES E ADEQUAR RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES DA EL PLANALTO</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, A substituição se destina a aumentar a confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como do sequenciamento de eventos. Atender a segregação na desverticalização da CELG, instalação de SEP, atender aos submódulos 2.6 e 2.7. Permitir a implantação do sistema de TDD da LT.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000597/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES E ADEQUAR RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES DA EL GOIÂNIA LESTE</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, A substituição se destina a aumentar a confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como do sequenciamento de eventos. Atender a segregação na desverticalização da CELG, instalação de SEP, atender aos submódulos 2.6 e 2.7. Permitir a implantação do sistema de TDD da LT.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000598/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: ADEQUAR RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES, TDD E SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES DA EL CARAJÁS 1 E 2</p>	Até 18 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: MODERNIZAÇÃO DA SE, IMPLANTAÇÃO TDD DEVIDO AS NOVAS CONFIGURAÇÕES DA ANTIGA LT ANHANGUERA PALMEIRAS, PROTEÇÕES COM OSCILAÇÃO DE POTENCIA CIRCUITO PARALELO. ATENDIMENTO AOS PROCEDIMENTOS DE REDE SUBMODULOS 2.6 E 2.7</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	
000600/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINÉIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, a substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000601/2014	CELG	SE GOIÂNIA LESTE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINÉIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos procedimentos de rede, segregação entre CELG D e GT, modernização da SE, a substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000602/2014	CELG	SE GOIÂNIA LESTE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição dos TC vão EL 230 kV Anhanguera</p> <p>JUSTIFICATIVA: Equipamento saturado, implantação 87B, atendimento procedimento de rede, confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como do sequenciamento de eventos, garantir a segurança das instalações da Rede Básica, adequação aos procedimentos de rede, entrada de Trindade 500 kV.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000606/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, atendimentos aos procedimentos de rede e a instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 24 meses
000609/2014	CELG	SE FIRMINÓPOLIS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS 230 kV E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 24 meses

000616/2014	CELG	LT CACHOEIRA DOURADA PLANALTO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de cabo OPGW para implantação de TDD e ampliação / upgrade do RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT – Centro de Operação da Transmissão. Maior confiabilidade no Sistema de Proteção e Controle – SPCS.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A linha é estratégica e com condições operacionais críticas, e de caráter especial por questões de invasão da faixa de servidão. Como referência colocamos a carta ONS 0121/410/2013 e Relatório Técnico RT 04/2013 CELG GT, ambos relacionados a acidente envolvendo terceiros. Linha caracterizada como especial.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 30 meses
000617/2014	CELG	LT PLANALTO ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de cabo OPGW para implantação de TDD e ampliação / upgrade do RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT – Centro de Operação da Transmissão. Maior confiabilidade no Sistema de Proteção e Controle – SPCS.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A linha é estratégica e com condições operacionais críticas, e de caráter especial por questões de invasão da faixa de servidão. Como referência colocamos a carta ONS 0121/410/2013 e Relatório Técnico RT 04/2013 CELG GT, ambos relacionados a acidente envolvendo terceiros. Linha caracterizada como especial.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 30 meses
000626/2014	CELG	SE PARANAIBA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO PROTEÇÃO DE BARRAS 230 kV E 6 TC NO VÃO AMARRE</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 6 meses
000635/2014	CELG	SE ÁGUAS LINDAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINÉIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, a substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 6 meses
000637/2014	CELG	SE ÁGUAS LINDAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, atendimentos aos procedimentos de rede e a instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 12 meses
000638/2014	CELG	SE PALMEIRAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE</p>	Até 6 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: A instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	
000672/2014	CELG	SE PALMEIRAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINÉIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, a substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 6 meses
000744/2014	CELG	LT ANHANGUERA GOIANIA LESTE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de cabo OPGW para implantação de TDD e ampliação / upgrade do RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT – Centro de Operação da Transmissão. Maior confiabilidade no Sistema de Proteção e Controle – SPCS.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A linha é estratégica e com condições operacionais críticas, e de caráter especial por questões de invasão da faixa de servidão. Como referência colocamos a carta ONS 0121/410/2013 e Relatório Técnico RT 04/2013 CELG GT, ambos relacionados a acidente envolvendo terceiros. Linha caracterizada como especial.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 30 meses
000745/2014	CELG	LT XAVANTES GOIANIA LESTE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de cabo OPGW para implantação de TDD e ampliação / upgrade do RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT – Centro de Operação da Transmissão. Maior confiabilidade no Sistema de Proteção e Controle – SPCS.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A linha é estratégica e com condições operacionais críticas, e de caráter especial por questões de invasão da faixa de servidão. Como referência colocamos a carta ONS 0121/410/2013 e Relatório Técnico RT 04/2013 CELG GT, ambos relacionados a acidente envolvendo terceiros. Linha caracterizada como especial.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 30 meses
000747/2014	CELG	SE Paranaíba	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação GMG</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantar GMG 170/136 kVA/kW, substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000751/2014	CELG	SE Anhanguera: COT - Centro de Operação da Transmissão	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação SAGE no COT (ora em implantação)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Desverticalização da CELG, necessidade de implantação do COT</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000752/2014	CELG	SE Itapaci	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB</p>	Até 12 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, atendimentos aos procedimentos de rede e a instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	
000778/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DOS TC DO VÃO EL 230 kV BANDEIRANTES 2</p> <p>JUSTIFICATIVA: IMPLANTAÇÃO DO 87B E ATENDIMENTO PROCEDIMENTO DE REDE</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 24 meses
000780/2014	CELG	SE PIRINEUS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 300 Ah</p> <p>JUSTIFICATIVA: ATENDIMENTOS AOS PROCEDIMENTOS DE REDE</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000787/2014	CELG	SE Paranaíba	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAR/COMPLEMENTAR EL 230 kV ITUMBIARA FURNAS</p> <p>JUSTIFICATIVA: POSSIBILITAR IMPLANTRAR SINCRONOSCOPIO</p> <p>ORIGEM: SGR ONS RE3/185/2001</p>	Até 24 meses
000789/2014	CELG	SE Firminópolis	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAR/COMPLEMENTAR EL 230 kV PALMEIRAS</p> <p>JUSTIFICATIVA: POSSIBILITAR IMPLANTRAR SINCRONOSCOPIO</p> <p>ORIGEM: SGR ONS RE3/185/2001</p>	Até 24 meses
001276/2014	CELG	SE ITAPACI	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO GMG.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumento da capacidade do GMG para 170/136 kVA/kW, substituição permitirá o atendimento ao submódulo 2.3, agregando a SE o atendimento completo ao item 7.9 e seus subitens, pois os atuais painéis não atendem a configuração do referido modulo.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
001277/2014	CELG	LT CARAJÁS - PALMEIRAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação TDD na LT 230 kV Carajás - Palmeiras</p> <p>JUSTIFICATIVA: A implantação se destina a aumentar a confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como do sequenciamento de eventos. Atender a segregação na desverticalização da CELG, Instalação de SEP, atender aos submódulos 2.6 e 2.7. Grande quantidade de térmicas na SE PALMEIRAS</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; ; Carta ONS 0081/410/2014</p>	Até 18 meses
001278/2014	CELG	LT PALMEIRAS - FIRMINÓPOLIS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação TDD LT 230 kV Palmeiras - Firminópolis</p> <p>JUSTIFICATIVA: A implantação se destina a aumentar a confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como do sequenciamento de eventos. Atender a segregação na desverticalização da CELG, Instalação de SEP, atender aos submódulos 2.6 e 2.7. Grande quantidade de térmicas conectadas na SE PALMEIRAS.</p>	Até 18 meses

				ORIGEM: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014	
001279/2014	CELG	LT CARAJÁS - PALMEIRAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação cabo OPGW 24 fibras</p> <p>JUSTIFICATIVA: implantação TDD devido à grande quantidade de térmicas conectadas na SE PALMEIRAS, maior confiabilidade ao Sistema de Telecomunicações e ampliação/upgrade dos RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT - Centro de Operação da Transmissão que está sendo instalado na SE Anhanguera buscando aumento da confiabilidade do sistema de proteção controle e supervisão – SPCS e comunicação de voz e dados das subestações. Adequar-se aos Procedimentos de Rede, evidenciados pelo Operador Nacional do Sistema – ONS, submódulo 13 e submódulo 2.6.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014</p>	Até 30 meses
001280/2014	CELG	LT PALMEIRAS - FIRMINÓPOLIS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO CABO OPGW 24 FIBRAS</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantação TDD devido à grande quantidade de térmicas conectadas na SE PALMEIRAS, maior confiabilidade ao Sistema de Telecomunicações e ampliação/upgrade dos RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT - Centro de Operação da Transmissão que está sendo instalado na SE Anhanguera buscando aumento da confiabilidade do sistema de proteção controle e supervisão – SPCS e comunicação de voz e dados das subestações. Adequar-se aos Procedimentos de Rede, evidenciados pelo Operador Nacional do Sistema – ONS, submódulo 13 e submódulo 2.6.</p> <p>ORIGEM: ONS SRG 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014</p>	Até 30 meses
001281/2014	CELG	LT PALMEIRAS - FIRMINÓPOLIS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO CABO OPGW 24 FIBRAS</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantação TDD devido à grande quantidade de térmicas conectadas na SE PALMEIRAS, maior confiabilidade ao Sistema de Telecomunicações e ampliação/upgrade dos RDP para introdução de detecção de falta através de ondas viajantes. Conexão da SE do sistema CELG GT com o COT - Centro de Operação da Transmissão que está sendo instalado na SE Anhanguera buscando aumento da confiabilidade do sistema de proteção controle e supervisão – SPCS e comunicação de voz e dados das subestações. Adequar-se aos Procedimentos de Rede, evidenciados pelo Operador Nacional do Sistema – ONS, submódulo 13 e submódulo 2.6.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014</p>	Até 30 meses
001282/2014	CELG	SE CACHOEIRA DOURADA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição proteção secundária EL PLANALTO para possibilitar implantação TDD</p> <p>JUSTIFICATIVA: Maior confiabilidade ao SIN, atender aos submodulos 2.6 e 2.7.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS SGR 35/2014</p>	Até 18 meses
001283/2014	CELG	SE PLANALTO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da proteção secundária EL CACHOEIRA DOURADA e EL ANHANGUERA.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Possibilitar implantação TDD para atendimento aos sub-módulos 2.6 e 2.7 dos Procedimentos de Rede do ONS.</p>	Até 18 meses

				ORIGEM: Relatório ONS SGR 035/2014	
001284/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição Proteção Secundária EL PLANALTO.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Possibilitar implantação TDD para atendimento aos sub-módulos 2.6 e 2.7 dos Procedimentos de Rede do ONS.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS SGR 035/2014</p>	Até 18 meses
001305/2014	CELG	SE PARANAÍBA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV e 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade do SIN. COT CELG GT (ora em implantação). Segregação de atividades CELG D / CELG GT</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel.</p>	Até 12 meses
001306/2014	CELG	SE PLANALTO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV e 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade do SIN. protocolo 61850.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel.</p>	Até 12 meses
001307/2014	CELG	SE CACHOEIRA DOURADA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV e 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel.</p>	Até 12 meses
001308/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV e 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT</p>	Até 12 meses
001309/2014	CELG	SE GOIÂNIA LESTE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 13,8kV.</p>	Até 12 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN. 61850.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT</p>	
001310/2014	CELG	SE XAVANTES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN. Implantação protocolo 61850.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel.</p>	Até 12 meses
001311/2014	CELG	SE CARAJÁS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT.</p>	Até 6 meses
001312/2014	CELG	SE PIRINEUS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT</p>	Até 12 meses
001313/2014	CELG	SE PALMEIRAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN. Implantação protocolo 61850.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT.</p>	Até 6 meses
001314/2014	CELG	SE ITAPACI	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 69 kV.</p>	Até 12 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN. Implantação protocolo 61850.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT.</p>	
001315/2014	CELG	SE ÁGUAS LINDAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT</p>	Até 6 meses
001316/2014	CELG	SE FIRMINÓPOLIS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138 kV e 69 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma Unidade Terminal Remota - UTR de propriedade da distribuidora e que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos da rede básica. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade e observabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT.</p>	Até 12 meses
001318/2014	CELG	SE PLANALTO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Evitar sobrecarga no transformador remanescente no caso de desarme de um dos trafos.</p> <p>ORIGEM: ONS SEP – 06.05.06 / SEP 9</p>	Até 18 meses
001319/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE OSCILOGRAO/RDP COM DETECÇÃO DE DEFEITOS</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação aos procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Técnica CELG GT.</p>	Até 18 meses
001320/2014	CELG	SE ANHANGUERA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP</p> <p>JUSTIFICATIVA: Evitar sobrecarga no trafo remanescente no caso de desarme de um dos trafos.</p> <p>ORIGEM: ONS SEP área Goiás – Distrito Federal / ONS / IO-EE.CO.5GB</p>	Até 18 meses
001321/2014	CELG	SE XAVANTES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação sistema de Oscilografia Digital/RDP e detetor de faltas na LT por ondas viajantes.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação aos procedimentos de Rede. Permitir plena observabilidade, controlabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Técnica CELG GT.</p>	Até 18 meses
001322/2014	CELG	SE XAVANTES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP</p>	Até 18 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Evitar sobrecarga nos trafos remanescentes no caso de desarme de um dos trafos.</p> <p>ORIGEM: ONS SEP área Goiás – Distrito Federal, SEP 7</p>	
001323/2014	CELG	SE ITAPACI	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Evitar sobrecarga nos trafos remanescentes no caso de desarme de um dos trafos.</p> <p>ORIGEM: ONS SEP área Goiás – Distrito Federal, SEP 8</p>	Até 18 meses
001324/2014	CELG	SE ANHANGUERA: CENTRO DE OPERAÇÃO DA TRANSMISSÃO (COT, ora em construção).	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO SERVIDORES DA REDE DE OSCIOGRAFIA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos Procedimentos de Rede do ONS. Garantir a plena observabilidade e controlabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Técnica CELG GT.</p>	Até 6 meses
000753/2014	CELG	SE Carajás	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB 138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização da SE, atendimentos aos procedimentos de rede e a instalação da proteção permitirá a alteração da configuração operativa das barras e distribuição otimizada das cargas e fonte em cada barra, aumentando a confiabilidade de atendimento às cargas.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 24 meses
000062/2014	CELG	SE PLANALTO	13,8	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO GMG</p> <p>JUSTIFICATIVA: SUBSTITUIÇÃO DO ATUAL GMG DE 60 KVA POR OUTRO DE 170/136 KVA/KW, PERMITINDO O ATENDIMENTO AO SUBMÓDULO 2.3, AGREGANDO A SUBESTAÇÃO O ATENDIMENTO COMPLETO AO ITEM 7.9 DOS PROCEDIMENTOS DE REDE.</p> <p>ORIGEM: CELG GT</p>	Até 18 meses
000347/2014	CEMIG GT	SE Mesquita	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 multimetido para disponibilização da medição do módulo de tensão fase-fase dos autotransformadores T1 (500 kV), T2 (500 kV) e T3 (230 kV).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Necessidade de envio dos pontos para o ONS atendendo aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7.</p> <p>ORIGEM: Atendimento aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7</p>	Concluído em 16/12/2014.
000344/2014	CEMIG GT	SE Taquaril	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de multimetido para aquisição da tensão dos barramentos de 138, 230, 345kV e da tensão 230kV do T1, T2 e T5.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Necessidade de envio dos pontos para o ONS atendendo aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7.</p> <p>ORIGEM: Atendimento aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7.</p>	Concluído em 27/02/2015.
000540/2014	CEMIG GT	SE Taquaril	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do relé de sobretensão da LT Itabira 2 - Taquaril, instalação de relés de subtensão nos circuitos de sincronismo do setor de 230,138 e 345kV, instalação de relés de subtensão e de falta Vcc nos disjuntores de 138kV, 230,345kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumento de confiabilidade da rede básica e atendimento a item específico do Protocolo de proteção.</p>	Até 30/04/2016

				ORIGEM: Análise Interna	
000351/2014	CEMIG GT	SE Ipatinga 1	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 multimedidores para possibilitar a aquisição das tensões nas barras de 230kV, T1, T2, T3 e T4 e Instalação de 1 TP de 138kV na saída da LT 138kV Ipatinga 1 - Ipatinga 3. JUSTIFICATIVA: Necessidade de envio dos pontos para o ONS atendendo aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7. ORIGEM: Atendimento aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7	Concluído em 27/02/2015.
000353/2014	CEMIG GT	SE Timóteo	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 06 TP's de 13,8kV nos barramentos de saída de BT dos transformadores T1 e T2 de 230-13,8 kV. JUSTIFICATIVA: Necessidade de envio dos pontos para o ONS atendendo aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7. ORIGEM: Atendimento aos Procedimentos de Rede Submódulo 2.7	Concluído em 28/03/2014.
001140/2014	CHESF	CENTRO DE CONTROLE	outros	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DOS SERVIDORES DA REDE DE OSCILOGRAFIA JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE ATENDER A EXPANSÃO DA REDE ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE	Concluído em 05/05/2015
001272/2014	CHESF	CENTRO DE CONTROLE	outros	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO SISTEMA COMPUTACIONAL QUE SUPORTA SISTEMAS SCADA E EMS JUSTIFICATIVA: ATENDER DEMANDA DO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE E GARANTIR A CONFIABILIDADE DA OPERAÇÃO DO SIN ORIGEM: NECESSIDADE DE ATENDER AO PR 2.7	Até 12 meses
001273/2014	CHESF	CENTRO DE CONTROLE	outros	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DOS VIDEOS WALL (CROO,CRON,CROL,CROP,CROS,COOS) JUSTIFICATIVA: ATENDER A DEMANDA DO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE, AUMENTO DA CONFIABILIDADE DE OPERAÇÃO DO SIN INCLUIDO A NOVA FILOSOFIA DE RECOMPOSIÇÃO ATRAVES DE CORREDORES DE REENERGIZAÇÃO ORIGEM: ATENDER RECOMPOSIÇÃO NORTE/NORDESTE	Até 12 meses
001121/2014	CHESF	SE QUIXADA	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição dos RDPs das eventos 05V3, 05V5 e 05E1 JUSTIFICATIVA: Aumento da confiabilidade e qualidade do registro oscilográfico ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE	Concluído em 22/03/2014
001131/2014	CHESF	SE RECIFE II	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE SINCRONISMO TEMPORAL NOS RDPs 05C5 e 05C6 JUSTIFICATIVA: INCLUSÃO DE REFERÊNCIA TEMPORAL VIA GPS ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE	Concluído em 31/05/2014
001137/2014	CHESF	SE RECIFE II	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05L8.	Concluído em 20/10/2013

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede relés de mesmo modelo nos dois terminais plena observabilidade e controlabilidade. Substituição de dispositivos digitais descontinuados pelo fabricante com mais de 12 anos em operação por tecnologia digital que soluciona problemas de incapacidade das funções de BF e religamento automático para o arranjo disjuntor ½ oferecendo maior segurança ao SIN.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	
001152/2014	CHESF	SE ANGELIM II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05L8</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede relés de mesmo modelo nos dois terminais plena observabilidade e controlabilidade. Substituição de dispositivos digitais descontinuados pelo fabricante com mais de 12 anos em operação por tecnologia digital que soluciona problemas de incapacidade das funções de BF e religamento automático para o arranjo disjuntor ½ oferecendo maior segurança ao SIN.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 20/10/2013
001153/2014	CHESF	SE XINGÓ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 09 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LT 05G1 05G2 05G3 05G4 05G5 05G6 05V4 05V5 e 05V6).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 19 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 22/08/2014
001154/2014	CHESF	SE JARDIM	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05V5.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede relés de mesmo modelo nos dois terminais plena observabilidade e controlabilidade. Substituição de dispositivos digitais descontinuados pelo fabricante com mais de 14 anos em operação por tecnologia digital que soluciona problemas de incapacidade das funções de BF e religamento automático para o arranjo disjuntor ½ oferecendo maior segurança ao SIN.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 01/12/2013
001155/2014	CHESF	SE PAULO AFONSO IV	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 08 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs 05C1 05G1 05G2 05G3 05G4 05G5 05G6 e 05V6).</p>	Concluído em 06/09/2015

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 26 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	
001158/2014	CHESF	SE MESSIAS	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05V4.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 19 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 16/03/2014
001160/2014	CHESF	SE TERESINA II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LT 05C9 e 05V9).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede relés de mesmo modelo nos dois terminais plena observabilidade e controlabilidade. Substituição de dispositivos digitais descontinuados pelo fabricante com mais de 13 anos em operação por tecnologia digital que soluciona problemas de incapacidade das funções de BF e religamento automático para o arranjo disjuntor ½ oferecendo maior segurança ao SIN.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 28/06/2015
001161/2014	CHESF	SE LUIZ GONZAGA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05C1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 32 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 06/09/2015
001162/2014	CHESF	SE SOBRADINHO	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05C4.</p>	Concluído em 29/11/2015

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 22 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	
001172/2014	CHESF	SE SÃO JOÃO DO PIAUI	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: AMPLIAÇÃO DE UTR</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE</p>	Concluído
001123/2014	CHESF	SE FUNIL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO RDP DA LT 04F6</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CONFIABILIDADE E QUALIDADE DOS REGISTROS OSCILOGRÁFICOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/03/2014
001124/2014	CHESF	SE ITAPEBI	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DOS RDPs DAS LTs 04F6 E 04F7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CONFIABILIDADE E QUALIDADE DO REGISTRO OSCILOGRÁFICO</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 05/03/2014
001125/2014	CHESF	SE AÇU II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE SUPERVISÃO OSCILOGRÁFICA NO TRANSFORMADOR 04T5</p> <p>JUSTIFICATIVA: INCLUSÃO DE SUPERVISÃO OSCILOGRÁFICA</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 14/03/2014
001129/2014	CHESF	SE RECIFE II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE SINCRONISMO TEMPORAL NOS RDPs DOS EVENTOS 04C4, 05T1(LADO 230kV), 05T2(LADO 230kV) E 05T3(LADO 230kV)</p> <p>JUSTIFICATIVA: INCLUSÃO DE SUPERVISÃO REFERÊNCIA TEMPORAL VIA GPS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/05/2014
001145/2014	CHESF	SE PIRIPIRI	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/07/2014
001146/2014	CHESF	SE PAU FERRO	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/07/2014

001147/2014	CHESF	SE COTEGIPE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/07/2014
001148/2014	CHESF	SE PICOS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/07/2014
001149/2014	CHESF	SE JACARACANGA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/07/2014
001150/2014	CHESF	SE EUNÁPOLIS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 31/07/2014
001151/2014	CHESF	SE AÇU II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA CONFIABILIDADE</p>	Concluído em 30/07/2014
001164/2014	CHESF	SE ITABAIANA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE UTR</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumento da observabilidade e implantação do PR 2.7</p> <p>ORIGEM: Aumento da observabilidade</p>	Concluído
001166/2014	CHESF	SE JUAZEIRO II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE UTR</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p> <p>ORIGEM: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE</p>	Concluído
001167/2014	CHESF	SE SOBRAL II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE UTR</p> <p>JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7</p>	Concluído

				ORIGEM: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE	
001169/2014	CHESF	SE MIRUEIRA	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: AMPLIAÇÃO DE UTR JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 ORIGEM: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE	Concluído
001171/2014	CHESF	SE GOVERNADOR MANGABEIRA	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: AMPLIAÇÃO DE UTR JUSTIFICATIVA: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 ORIGEM: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE	Concluído
001178/2014	CHESF	SE BONGI	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04C1. JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 17 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes. ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.	Concluído em 18/05/2014
001179/2014	CHESF	SE SOBRADINHO	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04S1 e 04S2). JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 32 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes. ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.	Concluído em 24/08/2014
001180/2014	CHESF	SE JUAZEIRO II	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04S1 04S2 e 04N2). JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 32 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes. ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.	Concluído em 28/09/2014
001181/2014	CHESF	SE SENHOR DO BONFIM	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT-04N2.	Concluído em 28/09/2014

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 33 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	
001182/2014	CHESF	SE MESSIAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04S6 e 04S7).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 12 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 11/01/2015
001184/2014	CHESF	SE AÇU II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT04L2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 25 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 08/02/2015.
001185/2014	CHESF	SE BARREIRAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT04L1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos estáticos e eletromecânicos com mais de 14 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 19/04/2014
001186/2014	CHESF	SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO LT-04M1.</p>	Concluído em 06/10/2013

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 12 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	
001187/2014	CHESF	SE PICOS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT-04M1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 20 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção.</p>	Concluído em 06/10/2013
001188/2014	CHESF	SE MILAGRES	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO (04M6).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 16 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 02/02/2014
001190/2014	CHESF	SE COREMAS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04M6.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 22 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 08/12/2013
001191/2014	CHESF	SE MOSSORÓ II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO (04L2).</p>	Concluído em 02/03/2014

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 23 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	
001192/2014	CHESF	SE TERESINA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO (04L2).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede relés de mesmo modelo nos dois terminais proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânico estáticos e digitais com mais de 12 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 07/09/2014
001193/2014	CHESF	SE BOA ESPERANÇA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO (04L2).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos estáticos e eletromecânicos com mais de 34 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 10/08/2014
001194/2014	CHESF	SE TERESINA II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04L3 e 04L4).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede relés de mesmo modelo nos dois terminais plena observabilidade e controlabilidade. Substituição de dispositivos digitais descontinuados pelo fabricante com mais de 12 anos em operação por tecnologia digital que soluciona problemas de incapacidade das funções de BF e religamento automático para o arranjo disjuntor ½ oferecendo maior segurança ao SIN.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 14/12/2014
001196/2014	CHESF	SE CAUIPE	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04S1 04S3 e 04S4).</p>	Concluído em 25/01/2015

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos já digitais descontinuados pelo fabricante com mais de 12 anos em operação por tecnologia digital que soluciona problemas constatados em funções direcionais para faltas à terra e de comunicação com rede digital proprietária GE oferecendo maior segurança ao SIN.DE</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	
001203/2014	CHESF	SE PITUAÇU	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04L4 e 04M9).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 12 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 05/01/2014
001206/2014	CHESF	SE CAMAÇARI II	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 06 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C9 04M6 e 04N1).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 12 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada.</p>	Concluído em 19/07/2015
001210/2014	CHESF	SE ITABAIANA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C1 04C2 e 04C3).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 30 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 28/09/2014
001212/2014	CHESF	SE JARDIM	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C1 04C2 e 04F2).</p>	Concluído em 01/02/2015

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 30 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	
001215/2014	CHESF	SE ITABAIANINHA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04C3.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 30 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 28/09/2014
001216/2014	CHESF	SE FUNIL	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04F2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 15 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 23/11/2014
001219/2014	CHESF	SE JACARACANGA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04N3 04N4).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede proporcionando plena observabilidade e controlabilidade incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos com mais de 26 anos em operação e com desempenho descendente por tecnologia digital duplicada utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada.</p>	Concluído em 08/02/2015.
001228/2014	CHESF	SE SANTO ANTONIO DE JESUS	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL - LT 04F2.</p>	Concluído em 23/11/2014

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos critérios do procedimento de rede, proporcionando plena observabilidade e controlabilidade, incluindo acessos aos registros de falta (oscilografia e sequencial de eventos). Substituição de dispositivos eletromecânicos e estáticos, com mais de 15 anos em operação e com desempenho descendente, por tecnologia digital, duplicada, utilizando circuitos de correntes independentes.</p> <p>ORIGEM: Aumento de confiabilidade atendendo à recomendação do Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção, com realização já programada.</p>	
001229/2014	CHESF	BOM JESUS DA LAPA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: MODERNIZAÇÃO DO COMPENSADOR SÍNCRONO</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento a Requisitos do Procedimento de Rede 2.7 e Aumento da Confiabilidade e Controlabilidade do SIN. A referida modernização contemplou a substituição de todo o Sistema de Medição, Proteção, Comando, Controle e Regulação do CS, viabilizando a implantação de um Sistema Supervisório com Sequenciador de Eventos, para atendimento ao PR 2.7.</p> <p>ORIGEM: Procedimento de Rede 2.7</p>	Concluído em 30/06/2013
000531/2014	CIEN	SE ITA	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos para Santo Ângelo.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantação de PMU de acordo com carta 1468/100/2013 do ONS</p> <p>ORIGEM: carta ONS 1468/100/2013</p>	Até 36 meses
000179/2014	COPEL-GT	SE Bateias	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.</p> <p>ORIGEM: COPEL GT</p>	Concluído em 08/01/2014
000227/2014	COPEL-GT	SE Segredo	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.</p> <p>ORIGEM: COPEL-GT</p>	Até 6 meses
000237/2014	COPEL-GT	SE Areia	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.</p> <p>ORIGEM: COPEL-GT</p>	Até 5 meses
000220/2014	COPEL-GT	SE Campo Comprido	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.</p> <p>ORIGEM: COPEL GT</p>	Concluído em 26/11/2013
000222/2014	COPEL-GT	SE Campo do Assobio	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais</p>	Até 17 meses

				equipamentos necessários.	
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
000223/2014	COPEL-GT	SE Governador Parigot de Souza	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.	Até 17 meses
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
000225/2014	COPEL-GT	SE Gralha Azul	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.	Até 10 meses
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
000226/2014	COPEL-GT	SE Pilarzinho	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.	Até 5 meses
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
000239/2014	COPEL-GT	SE Ponta Grossa Norte	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
000240/2014	COPEL-GT	SE Ponta Grossa Sul	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
000242/2014	COPEL-GT	SE São Mateus do Sul	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários.	Até 6 meses
				JUSTIFICATIVA: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS.	
				ORIGEM: COPEL-GT	
001354/2014	COQUEIROS TRA	SE Barra dos Coqueiros	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU) saída Itaguaçu.	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN	
				ORIGEM: Avaliação interna	
001355/2014	COQUEIROS TRA	SE Barra dos Coqueiros	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de um sistema de acesso automático aos registradores de perturbação e relés de proteção permitindo a busca e pré avaliação automática de oscilografias.	Até 19 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Permitir a plena observabilidade do SIN e atendimento ao Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME.</p> <p>ORIGEM: Referência ao ofício nº 268/2012-SEE-MME -Portaria MME Nº 576/2012(Item 7.9.1.1 e 7.9.9.7) - de acordo com a deliberação da 117ª Reunião do Comitê de Monitoramento do setor Elétrico - CMSE (04/10/2012)</p>	
001356/2014	COQUEIROS TRA	SE Itaguaçu	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU), visando supervisionar os setores de 230 kV e 500 kV da subestação. Saídas de LTs para São Simão (500 kV) e Barra dos Coqueiros (230 kV)..</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 8 meses
001358/2014	COQUEIROS TRA	SE São Simão	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU), saída Itaguaçu.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 8 meses
000336/2014	CTEEP	SE Taubaté	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos módulos de manobra do autotransformador ATR - 9 - 550/440 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000284/2014	CTEEP	SE Jupia	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP's nos módulos de entrada das LTs 440 kV Jupia - Taquaruçu e Jupia - Três Irmãos. Substituição do RDP do TR-15. 440-138 kV com integração ao sistema de monitoramento SICAR existente na subestação</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 25 meses
000289/2014	CTEEP	SE Araraquara	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de conexão dos transformadores TR-1, TR-2 e TR-4, 440-138 kV;</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de conexão das LTs 440 kV Araraquara - Bauru, Araraquara - Mogi Mirim III, Araraquara – Água Vermelha;</p> <p>Substituição de RDP do módulo de conexão do Reator RE-5, 440 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses

000291/2014	CTEEP	SE Santa Bárbara d' Oeste	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, 440 -138 kV e nos módulos de entrada das LTs 440 kV Santa Bárbara D'Oeste - Ribeirão Preto e Santa Bárbara D'Oeste - Sumaré. Substituição do RDP dos módulos de manobras do TR-5, 440-138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 45 meses
000292/2014	CTEEP	SE Bom Jardim	440 e 88 kV	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de conexão dos transformadores TR-1 e TR-3, 440-88 kV</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de conexão dos transformadores TR-2 e TR-4, 440-88 kV</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de conexão das LTs 440 kV Bom Jardim - Santo Ângelo, Bom Jardim - Cabreúva, Bom Jardim - Taubaté e Bom Jardim - Sumaré;</p> <p>Substituição do RDP nos módulos de conexão 88kV dos transformadores TR-1 e TR-3. 440-88 kV</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de conexão 88 kV dos transformadores TR-2 e TR-4. 440-88 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 48 meses
000293/2014	CTEEP	SE Cabreúva	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de manobra dos reatores RE-1 e RE-3, 440 kV;</p> <p>Substituição do RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-3 e TR-4, 440-138 kV;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000295/2014	CTEEP	SE Santo Ângelo	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação, com exceção dos módulos das Linhas de Transmissão 440 kV Santo Ângelo - Araras e Santo Ângelo - Solvay e do módulo de conexão do reator RE-1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000296/2014	CTEEP	SE Capivara	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição e ampliação de registradores digitais de proteção nos módulos de manobra 440 kV do TR-5 440/138 kV e das Linhas de Transmissão 440 kV Capivara - Assis e Capivara - Taquaruçu.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p>	Até 44 meses

				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)	
000297/2014	CTEEP	SE Sumaré	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição dos RDP's do módulo de manobra do reator RE-2, 440 kV e das LTs 440 kV Sumaré - Bom Jardim e Sumaré - Santa Bárbara.</p> <p>Instalação de RDP no módulo de manobra do transformador TR-3, 440-138 kV.</p> <p>Substituição dos RDP's nos módulos de manobra dos transformadores TR-1, TR-2, 440 - 138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 25 meses
000309/2014	CTEEP	SE Ribeirão Preto	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de proteção de barras por adaptativa e de proteção de falha de disjuntor.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A proteção da interligação dos barramentos 440 kV da SE Ribeirão Preto (CTEEP) com a SE Ribeirão Preto (PCTE) através da proteção eletromecânica de alta impedância existente não demonstrou desempenho adequado frente a surtos de tensão devido a conexão dos aterramento dos TCs em malha de terra distintas. A nova proteção digital permitirá melhor desempenho dado que a interligação entre as unidades de bay com a unidade central passara a ser feita por fibra óptica.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 45 meses
000328/2014	CTEEP	SE Água Vermelha	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays de LT 440 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000333/2014	CTEEP	SE Embu Guaçu	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays de LT 440 kV Embu Guaçu - CBA2 e substituição de RDP dos módulos de conexão dos bancos de transformadores TR-3 e TR5 de 440-345 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 46 meses
000349/2014	CTEEP	SE Taubaté	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de manobra 440 kV do reator RE-1 e nos módulos de entrada da LT 440 kV Taubaté - Bom Jardim.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de manobra do ATR-9, 550 - 440 kV</p> <p>Substituição do RDP no módulo de manobra do TR-5, 440 -1 3 8 kV.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de manobra dos TR's 3 e 4, 440 - 138 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p>	Até 19 meses

				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)	
000367/2014	CTEEP	SE Assis	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de entrada das LT's 440 kV Assis-Capivara e Assis - Bauru, e de conexão do RE-2. 440kV.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de conexão do transformador TR-2, 440-230 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
001227/2014	CTEEP	SE Mogi Mirim III	440	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de manobra das LTs 440 kV Araraquara - Mogi Mirim III, Santo Ângelo - Mogi Mirim III e dos transformadores TR- 1, TR-2 e TR-3, 440-138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 36 meses
000323/2014	CTEEP	SE Santo Ângelo	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 345 kV da subestação</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000345/2014	CTEEP	SE Embu Guaçu	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays das LT 345 kV Embu Guaçu - Sul, Embu Guaçu - Baixada Santista e Embu Guaçu - Interlagos C1/C2.</p> <p>Substituição de RDP nos módulos de manobra 345 kV dos transformadores TR-3 e TR-5.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 46 meses
000370/2014	CTEEP	SE Interlagos	345 e 230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de manobra 345 kV do TR-1 e TR-2 e nos módulos de entrada da LT 345 kV Embu – Guaçu – Interlagos C1/C2.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de entrada das LTs 345 kV Interlagos - Xavantes C1/C2, Interlagos - Ibiúna C1/C2;</p> <p>Substituição de RDP nos módulos de conexão do banco de capacitor BC-1, 345 kV.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de manobra 230 kV do TR-1 e TR-2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p>	Até 18 meses

				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)	
000097/2014	CTEEP	SE Mogi das Cruzes	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação da Função 59N nos secundários dos TR's 2 e 3 230-88 kV 150 MVA, a instalação desta função permite uma maior flexibilização operativa e consequente aumento de confiabilidade sistêmica.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumento da Flexibilização operativa e aumento da confiabilidade do sistema de proteção</p> <p>ORIGEM: POA - Plano de Otimização de Ativos</p>	Até 41 meses
000101/2014	CTEEP	SE Centro - CTR	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação da Função 59N nos secundários dos TR's 1 e 2 230-88 kV 250 MVA, a instalação desta função permite uma maior flexibilização operativa</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumento da Flexibilização operativa e aumento da confiabilidade do sistema de proteção</p> <p>ORIGEM: POA - Plano de Otimização de Ativos</p>	Até 13 meses
000287/2014	CTEEP	SE Botucatu	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de entrada das LTs 230 kV Botucatu - Avaré Nova, Botucatu - Chavantes C3 e Botucatu - Capão Bonito C1; Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-1 e TR-2, 230-138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 48 meses
000294/2014	CTEEP	SE Cabreúva	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de entrada da LT 230 kV Cabreúva - CBA C1/C2 e LT 230 kV Cabreúva - Edgard de Souza C2/C3/C4/C5; Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-1 e TR-2, 440 - 230 kV; Substituição do RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-7, 440-230 kV;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000299/2014	CTEEP	SE Santa Cabeça	230 e 88 kV	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de manobra da LT 230 kV Santa Cabeça - Aparecida e dos transformadores TR-3 e TR-4, 230 - 88 kV.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-2, 230 - 88 kV, e na LT 230 kV Santa Cabeça - Nilo Peçanha.</p> <p>Substituição do RDP nos módulos de manobra 88 kV dos transformadores TR-3 e TR-4, 230 - 88 kV. Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-2, 230 - 88 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 43 meses
000304/2014	CTEEP	SE Capão Bonito	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor no setor de 230 kV.</p>	Até 47 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	
000306/2014	CTEEP	SE Jurumirim	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 43 meses
000313/2014	CTEEP	SE Aparecida	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos módulos de conexão das LTs 88 kV Aparecida - São José dos Campos C1/C2, Aparecida - Santa Cabeça C1/C2, transformadores de aterramento TR-AT-1 e TR-AT-2 e Banco de capacitores BCA-1 e substituição de RDP nos módulos de conexão das LTs 230 kV Aparecida - Taubaté e Aparecida - Santa Cabeça e nos módulos de conexão dos transformadores TR-1, TR-2 e TR-3 230-88 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 44 meses
000326/2014	CTEEP	SE Mogi das Cruzes	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de perturbação nos módulos de manobra dos TRs 2 e 3 230-88kV e no módulo de entrada da LT 230 kV Mogi - Mogi (Furnas)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 41 meses
000327/2014	CTEEP	SE Carbocloro	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays das LT 230 kV Henry Borden - Carbocloro e Baixada Santista - Carbocloro.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 48 meses
000352/2014	CTEEP	SE Taubaté	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP no módulo de entrada da LT 230 kV Taubaté - São José dos Campos.</p> <p>Substituição do RDP no módulo de manobra da LT 230 kV Taubaté - Aparecida.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p>	Até 19 meses

				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)	
000371/2014	CTEEP	SE Assis	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de conexão dos transformadores TR-2, 440-230 kV, e TR3 e TR-4 230-88 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000277/2014	CTEEP	SE Sumaré	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de proteção de falha de disjuntor no setor de 138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 25 meses
000278/2014	CTEEP	SE Jupia	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de proteção de falha de disjuntor no setor de 138 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 25 meses
000279/2014	CTEEP	SE Santo Ângelo	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de proteção de falha de disjuntor no setor de 138 kV;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000280/2014	CTEEP	SE Santa Bárbara d' Oeste	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação da UTR no setor 138 kV e integração ao SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede.</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-1, TR-2 e TR-3. 440 -138 kV e nos módulos de entrada das LTs 440 kV Santa Bárbara D'Oeste - Ribeirão Preto e Santa Bárbara D'Oeste - Sumaré.</p> <p>Substituição do RDP dos módulos de manobras do TR-5. 440-138 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 45 meses

000281/2014	CTEEP	SE Araraquara	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação da UTR do setor de 138 kV e integração ao SOE (eventos de proteção), contemplando o atendimento dos eventos relacionados à nova proteção de barras tipo adaptativa, módulos de interligação de barramentos e de conexão de transformador (TR's 1, 2 e 4), visando o atendimento aos Procedimentos de Rede;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 19 meses
000285/2014	CTEEP	SE Jupia	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP do TR-15, 440/138 kV, com integração ao sistema de monitoramento SICAR existente na subestação.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 25 meses
000288/2014	CTEEP	SE Botucatu	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos módulos de conexão das LTs 138 kV Botucatu - Barra Bonita C1/C2, Batucatu - Tietê C1/C2 e Botucatu - CJ do Brasil e nos módulos de manobra dos transformadores TR-1 e TR-2 230-138 kV, TR-3 e TR-5 138-88 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 65 meses
000290/2014	CTEEP	SE Araraquara	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de conexão das LT's 138 kV Araraquara - Paiol C1, C2 e C3, Araraquara - Araraquara (CPFL), Araraquara - Iguapé, Araraquara - Laranjeiras, Araraquara - São Carlos C 1 e C2, interligação de barramentos 138 kV;</p> <p>Instalação de RDP nos módulos de conexão dos transformadores TR-1, TR-2 e TR-4, 440-138 kV, e TR-3, 138-13,8 kV;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000298/2014	CTEEP	SE Sumaré	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação, com exceção dos módulos de manobra dos transformadores TR-1 e TR-2, em que os RDP devem ser substituídos.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 25 meses
000305/2014	CTEEP	SE Capão Bonito	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor no setor de 138 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de</p>	Até 47 meses

				perda total das cargas.	
				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)	
000322/2014	CTEEP	SE Água Vermelha	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação da UTR do setor de 138 kV e integração ao SOE (eventos de proteção), contemplando o atendimento dos eventos relacionados à nova proteção de barras adaptativa, módulos de interligação de barramentos e das linhas pertencentes à rede de operação, visando o atendimento aos Procedimentos de Rede;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 19 meses
000325/2014	CTEEP	SE Santo Ângelo	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR-3, TR-4 e TR-5, 440-138 kV;</p> <p>Substituição do RDP nos módulos de manobra das LTs 138 kV Santo Ângelo - Bertoga e Santo Ângelo - Rio Pardo.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses
000340/2014	CTEEP	SE Sumaré	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção), visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 25 meses
000348/2014	CTEEP	SE Embu Guaçu	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de registradores digitais de proteção nos módulos de manobra dos transformadores TR-6 e TR-8 138-13,8 kV, nos módulos de manobra dos bancos de capacitores BCA-1 e BCA-2 e das LTs 138 kV Embu Guaçu - Peruíbe C1/C2 e Embu - Guaçu - Itapeperica C1/C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 46 meses
000355/2014	CTEEP	SE Taubaté	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de manobra do transformador TR-5, 440 - 138 kV Instalação de RDP nos módulos de manobra dos transformadores TR's 3 e 4, 440-138 kV. Instalação de RDP nos módulos de manobra do setor 138 kV;</p> <p>JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 19 meses

000375/2014	CTEEP	SE Barra Bonita	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação da UTR do setor 138 kV e integração ao SOE visando atender aos requisitos de supervisão previstos no sub módulo 2.7 dos Procedimentos de Rede.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 35 meses
000376/2014	CTEEP	SE Baixada Santista	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e proteção de falha de disjuntor no setor de 138 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 18 meses
000377/2014	CTEEP	SE Jupia	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção), contemplando atendimento aos eventos relacionados à nova proteção de barras tipo adaptativa, módulo de interligação de barramentos e dos módulos de entrada das LTs 138 kV Jupia – Mimoso C2/C3/C4 e Jupia – Água Clara, visando atendimento aos Procedimentos de Rede.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 25 meses
000380/2014	CTEEP	SE Capivara	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 44 meses
000382/2014	CTEEP	SE Ribeirão Preto	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação da UTR do setor de 138 kV e integração ao SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 46 meses
000384/2014	CTEEP	SE Mogi Mirim III	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação e atualização da UTR existente para atendimento dos eventos relacionados à nova proteção de barras tipo adaptativa de 138 kV, bay de interligação de barras, disjuntores paralelos de barras, banco de capacitores e secundários dos transformadores TR-1, TR-2 e TR-3, visando atender ao procedimento de rede. Não foram considerados os bays de Linhas de 138 kV pois não pertencem a rede de operação</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.</p>	Até 46 meses

000385/2014	CTEEP	SE Taquaruçu	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor em substituição do sistema de proteção de barras eletromecânico atualmente instala do no setor de 138 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 43 meses
000387/2014	CTEEP	SE Mogi Mirim III	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 46 meses
000388/2014	CTEEP	SE Itararé II	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Permitir operação com barras interligadas e maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores, evitando-se o risco de perda total das cargas.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 43 meses
-	ATE V	SE Itararé II	138	<p>Instalação de proteção de barras adaptativa e de proteção de falha de disjuntor no módulo de conexão do TR1 230/138 kV, no setor de 138 kV.</p>	Até 36 meses* *A contar da publicação do resultado do recurso administrativo o interposto contra a REA nº 5.861/2016.
000310/2014	CTEEP	SE Chavantes	88	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de proteção de barras adaptativa e de falha de disjuntor</p> <p>JUSTIFICATIVA: Liberar limites operativos dos bays, dado que a atual proteção eletromecânica de alta impedância requer a mesma relação de transformação dos TCs em todos os componentes. Além disso, a nova proteção irá permitir operação com barras interligadas, com maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento ou de atuação de proteção de falha de disjuntores.</p> <p>ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Ofício 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)</p>	Até 43 meses
000320/2014	CTEEP	SE Baixada Santista	88	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação da UTR do setor 88 kV e integração ao SOE. Visando atender aos requisitos de supervisão previstos no</p>	Até 18 meses

				submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede.	
				JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.	
				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.	
000330/2014	CTEEP	SE Piratininga	88	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Ampliação de UTR e integração de SOE, visando atender aos requisitos de supervisão previstos no Submódulo 2.7 dos Procedimentos de Rede.	Até 25 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar.	
				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção.	
000359/2014	CTEEP	SE Miguel Reale	88	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de manobra das LTs 88 kV Miguel Reale - Wilson C1/C2 e Miguel Reale - Cambuci C1/C2.	Até 41 meses
				JUSTIFICATIVA: Agilização nas análises de ocorrência e adequação da instalação aos Procedimentos de Rede.	
				ORIGEM: CTEEP - Divisão de Análise da Operação e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel)	
000398/2014	CTEEP	SE Piratininga	88	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do sistema de proteção de barras 88 kV por tipo adaptativa e da proteção de falha de disjuntor do setor de 88 kV.	Até 25 meses
				JUSTIFICATIVA: Retirada da limitação existente nos bays da LT 88 kV Piratininga - Sul C1/C2, atualmente limitada em 1200 Amperes devido a atual proteção de barra de alta impedância e em caso de contingência simples de um dos circuitos da LT 88 kV Piratininga - Sul C1/C2, haverá corte de carga na região atendida.	
				ORIGEM: Estação da Eletropaulo	
000338/2014	EATE	SE TUCURUÍ	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí-Marabá C-3, na SE Tucuruí.	Até 4 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013.	
				ORIGEM: EATE	
000339/2014	EATE	SE IMPERATRIZ	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Açailândia-Imperatriz, na SE Imperatriz.	Até 4 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013.	
				ORIGEM: EATE	
000341/2014	EATE	SE PRESIDENTE DUTRA	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Açailândia-Presidente Dutra, na SE Presidente Dutra.	Até 3 meses
				JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013.	
				ORIGEM: EATE	
000346/2014	ECTE	SE CAMPOS NOVOS	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Campos Novos-Blumenau C-1, na SE Campos Novos.	Até 5 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013.</p> <p>ORIGEM: ECTE</p>	
000001/2014	ELETRONORTE	SE ALTAMIRA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação do Sistema Especial de Proteção - SEP de corte de carga na SE Altamira</p> <p>JUSTIFICATIVA: Evitar sobrecarga na unidade remanescente acima de 20% em condições de contingência simples nos transformadores 230/69kV da SE Altamira</p> <p>ORIGEM: Carta ONS - 0053/200/2014</p>	Até 36 meses
000901/2014	ELETRONORTE	SE São Luís I	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de 02 unidades de controle digital para as duas LIs de Itaqui e Maracanã.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Objetivando maior confiabilidade operacional nas LT's Itaqui e Maracanã conectadas em barras distintas, numa configuração de duas Barras Principais e duas Barras de Transferência, onde as barras principais podem operar interligadas, sendo que, as Unidades Controle interligadas a uma rede IEC61850 com as Unidades de Proteção, terão que respeitar, entre outras, a filosofia de Falha (62BF) e Transferência da Proteção, assim justificando a necessidade de implantação de novas Unidades de Controle Digital nessas LT's Itaqui e Maracanã.</p> <p>ORIGEM: PLANO DE AÇÃO DA REUNIÃO ONS/CEMAR/ ENCRUZO NOVO/CELTINS/CHESE/ELETRONORTE/EPE/MME . 26/05/2015</p>	Até 36 meses
000902/2014	ELETRONORTE	SE São Luís I	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição de um Sub-Quadro de distribuição de corrente continua 125 VCC, com duas barras, e demais cabos</p> <p>JUSTIFICATIVA: Para atender a filosofia de se ter proteção Principal e Alternada em operação, exige que cada proteção esteja sendo alimentada por polaridades distintas, assim assegurando a proteção do sistema elétrico quando da perda de uma polaridade.</p> <p>ORIGEM: PLANO DE AÇÃO DA REUNIÃO ONS/CEMAR/ ENCRUZO NOVO/CELTINS/CHESE/ELETRONORTE/EPE/MME . 26/05/2016</p>	Até 36 meses
000953/2014	ELETRONORTE	SE PORTO VELHO I	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO SISTEMA DE GERAÇÃO DO SERVIÇO AUXILIAR (TRANSFORMADORES, GDG, USCA, QUADRO, CONDUTORES) QUE ATENDE A SUBESTAÇÃO PORTO VELHO I, CENTRO DE OPERAÇÃO DA REGIONAL E SISTEMA DE TELECOMUNICAÇÕES DA ORD (NÓ CENTRAL)</p> <p>JUSTIFICATIVA: ADEQUAR A INSTALAÇÃO AOS PROCEDIMENTOS DE REDE UMA VEZ QUE ESTA SUBESTAÇÃO É O NÓ CENTRAL DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA, COMANDO E CONTROLE E TELECOMUNICAÇÃO DE RONDONIA SENDO INTEGRADA AO SIN.</p> <p>ORIGEM: AVALIAÇÃO TÉCNICA DA ELETRONORTE</p>	Até 36 meses
000956/2014	ELETRONORTE	SE PORTO VELHO I	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SUBSTITUIÇÃO DO SISTEMA DE PROTEÇÃO E CONTROLE DO TRANSFORMADOR PVTf601 OBSOLETO COM FABRICAÇÃO DESCONTINUADA, SEM SOBRESSALENTES E ATENDER A RECOMENDAÇÃO DO MME QUANDO DA AUDITORIA NA SUBESTAÇÃO EM JANEIRO DE 2013, POR SISTEMAS DIGITAIS ATUAIS.</p>	Até 36 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: ADEQUAÇÃO ÀS EXIGÊNCIAS DO ONS E ATENDIMENTO ÀS RECOMENDAÇÕES DO MME.</p> <p>ORIGEM: SOLICITAÇÃO DO MME, ONS E DA ÁREA DE O&M DA ELETRONORTE.</p>	
000846/2014	ELETROSUL	SE Biguaçu	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000853/2014	ELETROSUL	SE Caxias	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000855/2014	ELETROSUL	SE Alegrete	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000860/2014	ELETRONORTE	SE Coletora Porto Velho	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de bateria de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
001251/2014	ELETROSUL	SE Sede (Centro de Operação Eletrosul)	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000464/2014	ELETROSUL	SE Areia	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos Bateias, GBM 1 e 2, Campos Novos, Curitiba, Ivaiporã e Segredo</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 36 meses
000470/2014	ELETROSUL	SE Campos Novos	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos Areia, Biguaçu, Caxias, Machadinho 1 e Nova Santa Rita para o ONS</p> <p>JUSTIFICATIVA: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 36 meses
000473/2014	ELETROSUL	SE Itá	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos Caxias, Machadinho, Nova Santa Rita, Salto Santiago.</p>	Até 36 meses

				JUSTIFICATIVA: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN ORIGEM: ONS	
000476/2014	ELETROSUL	SE Ivaiporã	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos Ivaiporã 1, 2 e 3, Londrina 1, Salto Santiago 1 e 2 JUSTIFICATIVA: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN ORIGEM: ONS	Até 36 meses
000479/2014	ELETROSUL	SE Nova Santa Rita	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos Gravataí, Campos Novos e Itá JUSTIFICATIVA: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN ORIGEM: ONS	Até 36 meses
000849/2014	ELETROSUL	SE Santo Ângelo	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção, não possuindo redundância de alimentação. ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	Até 36 meses
000852/2014	ELETROSUL	SE Nova Santa Rita	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de bateria de 48 Vcc JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	Até 36 meses
000913/2014	ELETROSUL	SE Gravataí	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição das proteções dos transformadores 1, 2 e 3 JUSTIFICATIVA: Recomendação do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção ORIGEM: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME	Até 36 meses
000914/2014	ELETROSUL	SE Gravataí	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição das proteções dos Reatores 1 e 2 JUSTIFICATIVA: Recomendação do protocolo de avaliação de sistema de proteção. ORIGEM: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME	Até 36 meses
000915/2014	ELETROSUL	SE Gravataí	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição das proteções da linha de transmissão Caxias JUSTIFICATIVA: Recomendação do protocolo de avaliação de sistema de proteção. ORIGEM: Protocolo de avaliação de sistema de proteção do MME	Até 36 meses
000916/2014	ELETROSUL	SE Gravataí	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição das proteções dos barramentos JUSTIFICATIVA: Recomendação do protocolo de avaliação de sistema de proteção. ORIGEM: Protocolo de avaliação de sistema de proteção do MME	Até 36 meses
000368/2014	ELETROSUL	SE Curitiba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de 1 Registrador de Perturbação (RDP) e Instalação de 1 novo RDP	Até 36 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Inclusão da monitoração das tensões das linhas de 230kV e correntes de neutro dos transformadores, conforme recomendação do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção</p>	
000397/2014	ELETROSUL	SE Canoinhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de 1 registrador de perturbação (RDP) e instalação de mais 1 RDP</p> <p>JUSTIFICATIVA: Inclusão da monitoração das tensões da LT SMS 1 230kV e das correntes do lado de média tensão dos transformadores, conforme recomendação do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção</p>	Até 36 meses
000399/2014	ELETROSUL	SE Farroupilha	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de 2 Registradores de Perturbação (RDP) e instalação de mais 1 RDP</p> <p>JUSTIFICATIVA: Inclusão da monitoração das tensões das linhas de 230kV, das tensões de 69kV e correntes da lado de média tensão dos transformadores, conforme recomendação do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção</p>	Até 36 meses
000641/2014	ELETROSUL	SE Gravataí 2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da proteção dos bancos de capacitores 4 e 5 para a implementação do SEP de conexão automáticos dos capacitores de 230 kV da SE Gravataí 2</p> <p>JUSTIFICATIVA: implementação do SEP de conexão automática dos bancos de capacitores 4 e 5</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS 3-004/2014 "Integração do 2 circuito da LT 525 kV Itá - Nova Santa Rita ao SIN - Análise Pré-Operacional</p>	Até 36 meses
000643/2014	ELETROSUL	SE Canoinhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da proteção do TF3</p> <p>JUSTIFICATIVA: A proteção não atende os requisitos do protocolo dos sistemas de proteção, não possuindo proteção 51G. Substituição do TF3 recomendada na consolidação de obras de transmissão 2014-2016</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000847/2014	ELETROSUL	SE Atlântida	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000850/2014	ELETROSUL	SE Tapera 2	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses
000851/2014	ELETROSUL	SE Missões	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc</p> <p>JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.</p> <p>ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL</p>	Até 36 meses

000854/2014	ELETROSUL	SE Santa Cruz 1	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de bateria de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000856/2014	ELETROSUL	SE Anastácio	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000857/2014	ELETROSUL	SE Caxias 5	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000858/2014	ELETROSUL	SE Jorge Lacerda B	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000859/2014	ELETROSUL	SE Passo Fundo	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 2 carregadores de baterias de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000861/2014	ELETROSUL	SE Forquilha	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de bateria de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000862/2014	ELETROSUL	Lageado Grande	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de bateria de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
000863/2014	ELETROSUL	SE Osório 2	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de 1 carregador de bateria de 48 Vcc	Até 36 meses
				JUSTIFICATIVA: O sistema de 48 Vcc não atende aos requisitos do protocolo de avaliação de sistema de proteção (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL	
001375/2014	ENCRUZO NOVO	SE Encruzo Novo	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)	Até 12 meses
				JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do	

				SIN	
				ORIGEM: Avaliação Interna	
001377/2014	ENCRUZO NOVO	SE Miranda	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 12 meses
000356/2014	ENTE	SE TUCURUÍ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí-Marabá C-4, na SE Tucuruí.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013.</p> <p>ORIGEM: ENTE</p>	Até 5 meses
000350/2014	ETEP	SE TUCURUÍ	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí-Vila do Conde C-2, na SE Tucuruí.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013.</p> <p>ORIGEM: ETEP</p>	Até 5 meses
000404/2014	EVRECY	Subestação Aimorés	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de sistema integrado de coleta automática de registros nos módulos de entrada das LT's 230 kV Aimorés-Mascarenhas e Aimorés – Conselheiro Pena, no módulo de interligação de barramentos 230 kV e na proteção de barras 230 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Os dispositivos digitais existentes na instalação (IEDs e RDPs) não estão inseridos na rede de coleta de registros de perturbação, exigindo a adoção de procedimentos locais para a obtenção destes registros. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agente avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS. Agilização das análises de perturbações no sistema de transmissão, visando a redução nos tempos de restabelecimento de equipamentos e conseqüente redução nos montantes de energia não supridas, bem como o apoio à manutenção, resultando em uma melhor supervisão do sistema, garantido uma maior disponibilidade do sistema elétrico.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel</p>	Até 48 meses
000407/2014	EVRECY	Subestação Aimorés	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de um sistema Gerador Auxiliar de Emergência independente, bem como as adequações no SAUX CA.</p> <p>JUSTIFICATIVA: O serviço auxiliar CA da SE Aimorés é alimentado pela UHE Aimorés. O GAE existente também é de propriedade da empresa geradora, com a instalação do GAE na SE Aimorés tornando-a a instalação exclusivamente dependente da alimentação CA deste agente gerador, reforçando o recurso emergencial da subestação aumentando a confiabilidade do sistema. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agente avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS</p>	Até 48 meses

				ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel	
000409/2014	EVRECY	Subestação Aimorés	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP dos módulos de entrada das LTs 230 kV Aimorés - Mascarenhas C1 e Aimorés - Conselheiro Pena.</p> <p>JUSTIFICATIVA: O equipamento existente (Reason RPIV) encontra-se danificado (módulo central). Conforme informações do próprio fabricante, a produção deste modelo foi descontinuada, inviabilizando a aquisição de peças de reposição / sobressalentes. Ponto de melhoria observado na Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel</p>	Até 48 meses
000410/2014	EVRECY	Subestação Aimorés	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de IHM local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A instalação é dotada de uma UAC SICAM que não apresenta recursos adequados de registro e tratamento de alarmes e eventos. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agente avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel</p>	Até 48 meses
000585/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de sistema integrado de coleta automática de registros dos dispositivos de proteção e de registradores digitais de perturbação nos módulos de entrada das LTs Aimorés – Mascarenhas C1, no módulo de interligação de barramentos 230 kV, no módulo de conexão de transformadores 8TR-2/8TR-1, 230-138 kV e na proteção de barras 230 kV.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Os dispositivos digitais existentes na instalação (IEDs e RDPs) não estão inseridos na rede de coleta de registros de perturbação, exigindo a adoção de procedimentos locais para a obtenção destes registros. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. Agilização das análises de perturbações no sistema de transmissão, visando a redução nos tempos de restabelecimento de equipamentos e conseqüentemente redução nos montantes de energia não supridas, bem como o apoio à manutenção e melhor monitoramento para confiabilidade do sistema.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel.</p>	Até 48 meses
000587/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da proteção eletromecânica por proteção digital referente ao 8TR1, incluindo cablagem/auxiliares desde o dispositivo primário até o painel de proteção de controle com a implementação de painel de transferência para a fase reserva.</p>	Até 48 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Os referidos módulos de conexão (230 e 138 kV) são dotados de proteções eletromecânicas que impossibilitam a implementação de novas funções intrínsecas às proteções digitais (restrições de energização, filtros de harmônicas), bem como a utilização de recursos de oscilografia, sequenciamento de eventos, auto-check e acesso remoto para auxílio na tomada de decisões. Melhorias apontadas pela Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. após revitalização necessária dando melhoria de desempenho/confiabilidade operacional do sistema de proteção e disponibilização de recursos de oscilografia.</p> <p>ORIGEM: Melhorias apontadas pela Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel.</p>	
000588/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de um conjunto de banco de baterias / retificador e adequação do Serviço Auxiliar de CC (barramentos e circuitos), bem como a segregação dos circuitos de corrente contínua da instalação (proteções e circuitos de disparo).</p> <p>Construção de edificação para instalação dos novos painéis de proteção e controle, dos serviços auxiliares CA/CC e do GAE.</p> <p>JUSTIFICATIVA: A SE Mascarenhas é dotada de apenas um conjunto de materiais / retificador, condição que exige a instalação de todos os circuitos no mesmo barramento CC. Melhorias apontadas pela Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. Aumento da confiabilidade da instalação possibilitando a segregação das alimentações dos circuitos de controle / proteção, e facilitando os procedimentos de manutenção, quando aplicáveis.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel.</p>	Até 48 meses
000589/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de TC no disjuntor de transferência de 230 kV e substituição do sistema de proteção diferencial do setor de 230 kV para tipo adaptativa, conjugada com proteção de falha de disjuntor.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Conforme determinado pelos Procedimentos de Rede (Submódulo 2.6 - Item 6.5.2), cada barramento da instalação deve ter pelo menos um conjunto independente de proteção unitária (proteção diferencial). Tal condição não é verificada na SE Mascarenhas, tendo em vista o compartilhamento do módulo central desta proteção para os setores de 230 kV e 138 kV. - Adicionalmente, o setor de 230 kV da SE Mascarenhas opera na condição Barra Principal / Barra de Transferência em razão da inexistência de sistema de medição de corrente associada ao disjuntor de paralelo, impossibilitando a segregação das barras com manutenção das premissas de seletividade e adaptabilidade. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agente avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS. Melhoria de desempenho/confiabilidade operacional do sistema de proteção do setor de 230 kV, garantindo segurança e flexibilidade operativa para o arranjo barra dupla da subestação, bem como a independência das proteções unitárias dos barramentos de 230 kV e 138 kV.</p>	Até 48 meses

				ORIGEM: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel.	
000590/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de um sistema Gerador Auxiliar de Emergência independente, bem como as adequações no Serviço Auxiliar de Corrente Alternada.</p> <p>JUSTIFICATIVA: O serviço auxiliar CA da SE Mascarenhas é alimentado pela UHE Mascarenhas. O GAE existente também é de propriedade da empresa geradora, tornando a instalação exclusivamente dependente da alimentação CA deste agente gerador. Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agente avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS. Ganho com a revitalização aumento da confiabilidade da instalação em razão do compartilhamento do Serviço auxiliarde corrente alternada com o agente gerador.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel</p>	Até 48 meses
000586/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da proteção eletromecânica por proteção digital nos módulos de entrada das LTs 138 kV Mascarenhas – São Gabriel, Mascarenhas – Itarana e Mascarenhas – João Neiva C1/C2, incluindo cablagem/auxiliares desde o dispositivo primário até o painel de proteção e controle.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Os referidos módulos de conexão são dotados de proteções eletromecânicas que impossibilitam a implementação de novas funções intrínsecas às proteções digitais (funções de tensão, energização sob-falta), bem como a utilização de recursos de oscilografia, localização de falta, sequenciamento de eventos, auto-check e acesso remoto para auxílio na tomada de decisões. Melhorias apontadas pela Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. Melhoria de desempenho/confiabilidade operacional do sistema de proteção e disponibilização de recursos de oscilografia e de localização de defeitos em LTs.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel.</p>	Até 48 meses
000591/2014	EVRECY	Subestação Mascarenhas	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do RDP nos módulos de manobra 138 kV de propriedade da Evrecy.</p> <p>JUSTIFICATIVA: O equipamento existente (Reason RPIV) encontra-se danificado (módulo central). Conforme informações do próprio fabricante, a produção deste modelo foi descontinuada, inviabilizando a aquisição de peças de reposição / sobressalentes. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agente avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS. Substituição de sistema de oscilografia digital com a finalidade de permitir a plena observabilidade e controlabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel</p>	Até 48 meses
001003/2014	FURNAS	Itumbiara	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações</p> <p>JUSTIFICATIVA: Reforço nos serviços auxiliares de corrente contínua (CC) de telecomunicações, visando aumento de confiabilidade e disponibilidade, como consequência o aumento da segurança operacional do SIN. Adequação aos Procedimentos de Rede submódulo 2.3 e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Concluído em 16/05/2014

				ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.	
000970/2014	FURNAS	Foz do Iguaçu	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000971/2014	FURNAS	Foz do Iguaçu	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000972/2014	FURNAS	Foz do Iguaçu	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C3</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000976/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000977/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C2</p>	Até 30 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	
000978/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C3</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000979/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Itaberá - Tijucu Preto C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000980/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Itaberá - Tijucu Preto C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000981/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Itaberá - Tijucu Preto C3</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p>	Até 30 meses

				ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	
000982/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000983/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000984/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C3</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000985/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000986/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C2</p>	Até 30 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	
000987/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C3</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000988/2014	FURNAS	Tijucu Preto	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Itaberá - Tijucu Preto C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000989/2014	FURNAS	Tijucu Preto	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Itaberá - Tijucu Preto C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000990/2014	FURNAS	Tijucu Preto	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 765kV Itaberá - Tijucu Preto C3</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p>	Até 30 meses

				ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	
000994/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da teleproteção da LT Itaberá - Tijuco Preto circuito 3</p> <p>JUSTIFICATIVA: A substituição se fez necessária visando aumentar a confiabilidade do SIN, em função da retirada dos filtros de onda da SE Itaberá, a qual foi fruto de determinações do ONS e do MME</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS-3-252/2009 e Portaria MME 435/2009</p>	Até 18 meses
000995/2014	FURNAS	Tijuco Preto	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da teleproteção da LT Itaberá - Tijuco Preto circuito 3</p> <p>JUSTIFICATIVA: A substituição se fez necessária visando aumentar a confiabilidade do SIN, em função da retirada dos filtros de onda da SE Itaberá, a qual foi fruto de determinações do ONS e do MME</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS-3-252/2009 e Relatório MME 435/2009</p>	Até 18 meses
000996/2014	FURNAS	Ivaiporã	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da teleproteção da LT Ivaiporã - Itaberá circuito 3</p> <p>JUSTIFICATIVA: A substituição se fez necessária visando aumentar a confiabilidade do SIN, em função da retirada dos filtros de onda da SE Itaberá, a qual foi fruto de determinações do ONS e do MME</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS-3-252/2009 e Relatório MME 435/2009</p>	Até 18 meses
000997/2014	FURNAS	Itaberá	765	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição da teleproteção da LT Ivaiporã - Itaberá circuito 3</p> <p>JUSTIFICATIVA: A substituição se fez necessária visando aumentar a confiabilidade do SIN, em função da retirada dos filtros de onda da SE Itaberá, a qual foi fruto de determinações do ONS e do MME</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS-3-252/2009 e Relatório MME 435/2009</p>	Até 18 meses
000822/2014	FURNAS	Itumbiara	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT49 525/345/13,8 kV - 560 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000823/2014	FURNAS	Itumbiara	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT50 525/345/13,8 kV - 560 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses

000824/2014	FURNAS	Itumbiara	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT53 525/345/13,8 kV - 560 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000825/2014	FURNAS	Marimbondo	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT09 525/345/13.8 kV - 560 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do módulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000830/2014	FURNAS	Poços de Caldas	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT51 525/345/13.8 kV - 560 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000834/2014	FURNAS	Angra dos Reis	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Angra - Cachoeira Paulista</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000835/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Angra - Cachoeira Paulista</p>	Até 30 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	
000836/2014	FURNAS	Angra dos Reis	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Angra - São José</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000837/2014	FURNAS	Angra dos Reis	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Angra - Zona Oeste</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a medição sincrofasorial a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000959/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Cachoeira Paulista - Campinas</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000960/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Cachoeira Paulista - Itajubá</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p>	Até 30 meses

				ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	
000961/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Adrianópolis - Cachoeira Paulista C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000962/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Baixada Fluminense - Cachoeira Paulista</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000963/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Cachoeira Paulista - Resende</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000964/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Cachoeira Paulista - Taubaté</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000965/2014	FURNAS	Cachoeira Paulista	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Cachoeira Paulista - Tijuco Preto 1</p>	Até 30 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	
000966/2014	FURNAS	Bateias	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Ibiúna - Bateias C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000967/2014	FURNAS	Bateias	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Ibiúna - Bateias C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000968/2014	FURNAS	Itumbiara	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Itumbiara - São Simão</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
000969/2014	FURNAS	Itumbiara	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Emborcação - Itumbiara</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p>	Até 30 meses

				ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	
000973/2014	FURNAS	Ibiúna	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Ibiúna - Bateias C1 JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados. ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	Até 30 meses
000974/2014	FURNAS	Ibiúna	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Ibiúna - Bateias C2 JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados. ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	Até 30 meses
000975/2014	FURNAS	Ibiúna	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Ibiúna - Itatiba JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados. ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	Até 30 meses
000991/2014	FURNAS	Serra da Mesa	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Serra da Mesa - Samambaia C1 JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados. ORIGEM: carta ONS 106/300/2014	Até 30 meses
000992/2014	FURNAS	Serra da Mesa	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Serra da Mesa - Samambaia C2	Até 30 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	
000993/2014	FURNAS	Serra da Mesa	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 500kV Serra da Mesa - Gurupi C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	Até 30 meses
001004/2014	FURNAS	Gurupi	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação nos serviços auxiliares de corrente contínua (CC) de telecomunicações, visando aumento de confiabilidade e disponibilidade, como consequência o aumento da segurança operacional do SIN. Adequação aos Procedimentos de Rede submódulo 2.3 e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Concluído em 31/10/2014
001006/2014	FURNAS	Marimbondo	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação nos serviços auxiliares de corrente contínua (CC) de telecomunicações, visando aumento de confiabilidade e disponibilidade, como consequência o aumento da segurança operacional do SIN. Adequação aos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Concluído em 15/07/2015
001019/2014	FURNAS	Ibiúna	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de CLP para fazer parte do SEP do sistema de 750 kV</p> <p>JUSTIFICATIVA: A Resolução 4347/2013 autorizou a substituição do hardware do SEP do sistema de 750 kV mas não contemplou os serviços necessários na SE Ibiúna.</p> <p>ORIGEM: Relatório ONS RE 3/152/2011</p>	Até 24 meses
000818/2014	FURNAS	Bandeirantes	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Autotrafo AT01 345/230/13,8 kV - 225 MVA</p>	Até 36 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	
000819/2014	FURNAS	Itumbiara	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT01 345/230/13,8 kV - 225 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000820/2014	FURNAS	Itumbiara	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT02 345/230/13,8 kV - 225 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000821/2014	FURNAS	Itumbiara	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT03 345/230/13,8 kV - 225 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000826/2014	FURNAS	Poços de Caldas	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT01 345/138/13,8 kV - 150 MVA</p>	Até 36 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do módulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	
000827/2014	FURNAS	Poços de Caldas	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT02 345/138/13.8 kV - 150 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000828/2014	FURNAS	Poços de Caldas	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT03 345/138/13.8 kV - 150 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000829/2014	FURNAS	Poços de Caldas	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Banco de Autotrafos AT04 345/138/13.8 kV - 150 MVA</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000831/2014	FURNAS	Guarulhos	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LI 345 kV Guarulhos - Nordeste</p>	Até 36 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	
000832/2014	FURNAS	Guarulhos	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LI 345 kV Norte - Guarulhos C1</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
000833/2014	FURNAS	Guarulhos	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LI 345 kV Norte - Guarulhos C2</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
001005/2014	FURNAS	Guarulhos	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações</p> <p>JUSTIFICATIVA: Adequação nos serviços auxiliares de corrente contínua (CC) de telecomunicações, visando aumento de confiabilidade e disponibilidade, como consequência o aumento da segurança operacional do SIN. Adequação aos Procedimentos de Rede submódulo 2.3 e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 6 meses
001097/2014	FURNAS	Ouro Preto	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 345kV Ouro Preto - Barro Branco (PMU)</p>	Até 30 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Incluir a unidade de medição sincrofasorial (PMU) a ser utilizada no Sistema de Medição Sincronizada de Fasores (SMSF) para o SIN (Sistema Interligado Nacional), incluindo os equipamentos/serviços necessários para prover todas as interligações de dados necessárias para disponibilizar as medições sincrofasoriais realizadas pelas PMUs até a RDS. Atendimento a carta ONS 106/300/2014 e aos novos requisitos do procedimentos de rede da ANEEL/ONS que ainda não foram publicados.</p> <p>ORIGEM: carta ONS 106/300/2014</p>	
001098/2014	FURNAS	Itumbiara	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 345 kV Itumbiara - Corumbá : Revitalização do Sistema de Proteção, Supervisão e circuitos secundários de corrente, potencial e controle.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos dos submódulos 2.3 e 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
001099/2014	FURNAS	Corumbá	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: LT 345 kV Itumbiara - Corumbá : Revitalização do Sistema de Proteção, Supervisão e circuitos secundários de corrente, potencial e controle.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Modernização dos relés de proteção, devendo este ser estendido aos sistemas de comando, controle, supervisão, assim como os serviços auxiliares, para atendimento aos requisitos dos submódulos 2.3 e 2.6 dos Procedimentos de Rede e Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, visando aumentar a segurança operacional do SIN, reduzindo risco de atuações indevidas ou recusa de atuação de proteção.</p> <p>ORIGEM: Atendimento ao Despacho ANEEL nº 966, de 2/4/2013 - Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL.</p>	Até 36 meses
001118/2014	FURNAS	Campos	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de equipamentos de telecomunicações e acessórios no SEP de alívio de carga da transformação da SE Campos 345/138 kV, para atender as entradas dos 3º e 4º estágios.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Substituição dos relés que realizam a função de verificação de sobrecarga para o SEP de Alívio de Cargas dos Bancos de Autotransformadores da SE Campos, conforme recomendação RAP ONS RE 3/0024/2014. Aquisição e instalação de equipamentos de telecomunicações, relés auxiliares, acessórios etc, entre a Subestação de Campos e a Usina de Campos, para permitir de maneira definitiva a entrada dos 3º e 4º estágios do SEP de alívio de carga da transformação da SE Campos 345/138 kV e ao SEP de perda dupla do tronco de 345 kV Adrianópolis - Campos, que foram inicialmente implantados utilizando-se do sistema de fio piloto da proteção da LT 138 kV Campos - US de Campos.</p> <p>ORIGEM: Recomendação RAP ONS RE 3/0024/2014</p>	Concluído em 16/07/2014

				<p>JUSTIFICATIVA: Adequação de instalação estratégica para o SIN, visando o aumento de confiabilidade operativa e de capacidade de transmissão. A SE era composta por 2 transformadores trifásicos e um banco monofásico, sem unidade reserva contratada no CPST. Com a falha de um transformador trifásico (AT02), FURNAS providenciou a instalação de um banco provisório de 400 MVA e deu início ao processo de aquisição de um banco monofásico novo de 225 MVA e de obras necessárias, a ser instalado em substituição ao equipamento falhado, visando uma maior confiabilidade. A SE contará ainda com uma unidade nova como reserva, já autorizada. Essas medidas, em conjunto com a definição de um 4º banco de 225 MVA visam mitigar o problema de atendimento ao Norte do RJ.</p>	
				<p>ORIGEM: Avaliação interna de FURNAS</p>	
001115/2014	FURNAS	Barro Alto	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação do SEP de Alívio de Carga da LT 230 kV Brasília Sul - Águas Lindas e da LT 230 kV Barro Alto - Águas Lindas</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aquisição e instalação de equipamentos de telecomunicações, relés auxiliares, acessórios etc, entre as Subestações de Barro Alto e Águas Claras, permitindo a implantação do SEP de sobrecarga Brasília Sul - Águas Lindas / Barro Alto - Águas Lindas.</p> <p>ORIGEM: Estudos ONS - Reunião ONS e Agentes em 08/05/2014</p>	Até 6 meses
001116/2014	FURNAS	Águas Lindas	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação do SEP de Alívio de Carga da LT 230 kV Brasília Sul - Águas Lindas e da LT 230 kV Barro Alto - Águas Lindas</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aquisição e instalação de equipamentos de telecomunicações, relés auxiliares, acessórios etc, entre as Subestações de Barro Alto e Águas Claras, permitindo a implantação do SEP de sobrecarga Brasília Sul - Águas Lindas / Barro Alto - Águas Lindas.</p> <p>ORIGEM: Estudos ONS - Reunião ONS e Agentes em 08/05/2014</p>	Até 6 meses
001119/2014	FURNAS	Brasília Sul	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Barra 230 kV : Substituição da Proteção Diferencial de Barras por proteção adaptativa</p> <p>JUSTIFICATIVA: Para atendimento aos requisitos do submódulo 2.6 dos Procedimentos de Rede, da Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL e também ao relatório ONS 3/034/2013, visando aumentar a segurança operacional do SIN.</p> <p>ORIGEM: Avaliação extraordinária dos sistemas de proteção de instalações da Rede Básica, conforme Nota Técnica nº 058/2013-SRT-SFE/ANEEL, e ao relatório ONS 3/034/2013 - Avaliação dos SEPs e dos Sistemas de Proteção e Controle da Área Brasília.</p>	Até 36 meses
000010/2014	INTESA	SE Colinas	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação Unidades de Medição Fasorial - PMUs</p> <p>JUSTIFICATIVA: Instalação de equipamentos para controle e segurança</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 6 meses
001349/2014	JTE	SE Jauru	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade e aumento de confiabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Projeto SMSF-SIN/ONS - Sistema de Medição de Sincrofasores do Sistema Interligado</p>	Até 16 meses

				Nacional.	
001351/2014	JTE	SE Samuel	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade e aumento de confiabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Projeto SMSF-SIN/ONS - Sistema de Medição de Sincrofasores do Sistema Interligado Nacional.</p>	Até 17 meses
001383/2014	JTE	SE Vilhena	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 16 meses
001384/2014	JTE	SE Pimenta Bueno	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 16 meses
001385/2014	JTE	SE Ji-Paraná	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 17 meses
001386/2014	JTE	SE Ariquemes	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação interna</p>	Até 17 meses
000050/2014	LIGHT GT	SE NILO PEÇANHA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de um disjuntor da linha de 230 kV entre as subestações de Nilo Peçanha e Santa Cabeça e instalação de TPs, TCs, para-raios e seccionadoras em cada fase desta linha.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Instalação de disjuntor do lado de 230kV do BTR 32 nos terminais da LT para possibilitar implantação/adequação do esquema de proteção de forma independente do BTR32, possibilitando a isolação deste, bem como proteção de retaguarda para a LT no lado de 138kV, possibilitando a segregação dos desarmes da LT 230kV e do BTR32, recomendado através da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção da SE Nilo Peçanha.</p> <p>ORIGEM: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009</p>	Até 6 meses
000051/2014	LIGHT GT	SE NILO PEÇANHA	230	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantar o esquema de proteção da linha de 230kV entre as subestações de Nilo Peçanha e Santa Cabeça.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Instalação do esquema de proteção, de forma a dotar os terminais das linhas com proteções redundantes e independentes, recomendado através da Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção da SE - Nilo Peçanha.</p> <p>ORIGEM: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009</p>	Até 7 meses
000053/2014	LIGHT GT	SE NILO PEÇANHA	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituir a proteção do transformador 138/230 kV na subestação de Nilo Peçanha.</p>	Até 7 meses

				<p>JUSTIFICATIVA: Modernização do esquema de proteção, de forma a dotar os terminais das linhas com proteções redundantes e independentes.</p> <p>ORIGEM: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009</p>	
000054/2014	LIGHT GT	SE NILO PEÇANHA	138	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do disjuntor GVO 138kV na subestação Nilo Peçanha e instalação de TPs, TCs em cada fase desta linha.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Obsolescência dos equipamentos primários da linha de 138 kV e adequação do esquema de proteção e medição às exigências de redundância e independência.</p> <p>ORIGEM: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009</p>	Até 30/04/2016
001326/2014	LT TRIÂNGULO	SE ITUMBIARA	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade e aumento de confiabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Projeto SMSF-SIN/ONS - Sistema de Medição de Sincrofasores do Sistema Interligado Nacional.</p>	Até 14 meses
001327/2014	LT TRIÂNGULO	SE NOVA PONTE	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade e aumento de confiabilidade do SIN.</p> <p>ORIGEM: Projeto SMSF-SIN/ONS - Sistema de Medição de Sincrofasores do Sistema Interligado Nacional.</p>	Até 14 meses
001337/2014	LT TRIÂNGULO	SE Bom Despacho	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Sistema integrado de gestão de acervo técnico associado a Engenharia de Projeto e Operação.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Aumento da confiabilidade SIN e atendimento ao Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME.</p> <p>ORIGEM: Referência ao ofício nº 268/2012-SEE-MME -Portaria MME Nº 576/2012(Item 7.9.1.1 e 7.9.9.7) - de acordo com a deliberação da 117ª Reunião do Comitê de Monitoramento do setor Elétrico - CMSE (04/10/2012).</p>	Até 24 meses
001362/2014	LT TRIÂNGULO	SE Estreito	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação Interna</p>	Até 14 meses
001364/2014	LT TRIÂNGULO	SE Emborcação	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação Interna</p>	Até 15 meses
001368/2014	LT TRIÂNGULO	SE São Gotardo	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação Interna</p>	Até 15 meses
001370/2014	LT TRIÂNGULO	SE Bom Despacho	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p>	Até 15 meses

				ORIGEM: Avaliação interna	
001346/2014	LTC	SE Corumba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Sistema integrado de gestão de acervo técnico associado a Engenharia de Projeto e Operação JUSTIFICATIVA: Aumento da confiabilidade SIN e atendimento ao Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME ORIGEM: Referência ao ofício nº 268/2012-SEE-MME -Portaria MME Nº 576/2012(Item 7.9.1.1 e 7.9.9.7) - de acordo com a deliberação da 117ª Reunião do Comitê de Monitoramento do setor Elétrico - CMSE (04/10/2012).	Até 24 meses
001379/2014	LTC	SE Anastácio	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU) JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN ORIGEM: Avaliação interna	Até 11 meses
001381/2014	LTC	SE Corumba	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU) JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN ORIGEM: Avaliação interna	Até 11 meses
000343/2014	LUMITRANS	SE CAMPOS NOVOS	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Campos Novos-Machadinho C-2, na SE Campos Novos. JUSTIFICATIVA: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. ORIGEM: LUMITRANS	Até 6 meses
000021/2014	MATOGROSSENSE	LT CUIABA - JAURU	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: IMPLANTAÇÃO DE ROTAS ALTERNATIVAS INDEPENDENTES DE TELEPROTEÇÃO DA LT 500KV JUSTIFICATIVA: ATENDIMENTO AO DESPACHO 966 DA ANEEL ITEM 7.3.2 DO ANEXO II ONDE IRÁ POSSIBILITAR O AUMENTO DE CONFIABILIDADE DO SISTEMA DE PROTEÇÃO DA LT CUIABA/JAURU ORIGEM: RESOLUÇÃO 966 DA ANEEL	Concluído em 2015
000022/2014	MATOGROSSENSE	S.E JAURU e S.E CUIABA	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: SEPARAÇÃO DOS RELES DE DISPARO DO SISTEMA DE PROTEÇÃO DAS FUNÇÃO DE TRANSMISSÃO DO REATOR DE LINHA,REATOR DE BARRA E AUTO TRAFÓ NA S.E JAURU E FUNÇÃO DE TRANSMISSÃO REATOR DE LINHA NA S.E CUIABA JUSTIFICATIVA: ATENDER RESOLUÇÃO 966 DA ANEEL ITEM 9.1.7 DO ANEXO II AUMENTANDO A CONFIABILIDADE DO SISTEMA DE PROTEÇÃO DAS FUNÇÕES DE TRANSMISSÃO DAS SUBESTAÇÕES ORIGEM: RESOLUÇÃO 966 DA ANEEL	Até 2 meses
000023/2014	MATOGROSSENSE	S.E JAURU E S.E CUIABA	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: ISOALAÇÃO DAS PARTIDAS DA FUNÇÃO FALHA DE DISJUNTOR DAS SUBESTAÇÕES CUIABA E JAURU JUSTIFICATIVA: ATENDIMENTO A RESOLUÇÃO 966 DA ANEEL ITEM 9.1.11 DO ANEXO II ORIGEM: RESOLUÇÃO 966 DA ANEEL	Até 2 meses

001360/2014	PEDRAS TRA	SE Venda das Pedras	345	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)</p> <p>JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN</p> <p>ORIGEM: Avaliação Interna</p>	Até 9 meses
000488/2014	TAESA	Centro de Operação e Controle da TAESA	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Troca do Hardware, versão do PowerCC (SSC) e equipamentos de rede (switch).</p> <p>JUSTIFICATIVA: Substituição dos equipamentos e software do COC TAESA, visando o aumento da capacidade de processamento dos equipamentos e conexão de novos usuários.</p> <p>ORIGEM: TAESA</p>	Até 2 meses
000490/2014	TAESA	Centro de Operação e Controle da TAESA	outros	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Integração da supervisão da concessão Novatrans ao sistema de supervisão PowerCC.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação da ANEEL visando manter apenas 1 sistema de supervisão no Centro de Operação e Comando da TAESA - COC TAESA.</p> <p>ORIGEM: TAESA</p>	Concluído em 08/11/2014
000254/2014	TAESA	Imperatriz	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Imperatriz / Colinas C2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS.</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 01/04/2016
000257/2014	TAESA	Colinas	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU para monitoramento das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C2 e LT 500 kV Colinas / Miracema C2.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS.</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 01/04/2016
000259/2014	TAESA	Colinas	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Colinas / Ribeiro Gonçalves C1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS.</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 01/04/2016
000260/2014	ATE III	Colinas	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Itacaiúnas / Colinas C1.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS.</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 01/04/2016
000263/2014	TAESA	Serra da Mesa	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU para monitoramento das LT 500 kV Serra da Mesa / Gurupi C2 e Serra da Mesa / Samambaia C3.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS.</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 01/04/2016
000264/2014	TAESA	Serra da Mesa	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Serra da Mesa / Serra da Mesa II.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS.</p> <p>ORIGEM: ONS</p>	Até 01/04/2016

000266/2014	TAESA	Samambaia	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 10 meses
000267/2014	TAESA	Serra da Mesa	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 12 meses
000268/2014	TAESA	Gurupi	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 24 meses
000269/2014	TAESA	Miracema	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 14 meses
000270/2014	TAESA	Colinas (Novatrans)	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 5 meses
000271/2014	TAESA	Imperatriz	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 5 meses
000272/2014	TAESA	Colinas (ATE II)	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p>	Até 19/02/2016

				ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME	
000273/2014	ATE III	Colinas (ATE III)	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 19/02/2016
000395/2014	TAESA	Ribeiro Gonçalves	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 6 meses
000396/2014	TAESA	Itacaiúnas	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 7 meses
000432/2014	TAESA	Assis	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias.</p> <p>JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.</p> <p>ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME</p>	Até 18 meses
000480/2014	TAESA	Sapeaçu	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do concentrador de dados (AK1703) da SE Sapeaçu</p> <p>JUSTIFICATIVA: O AK 1703 é o equipamento responsável pela supervisão e controle dos equipamentos do pátio da SE Bom Jesus da Lapa II.</p> <p>Com a entrada de novo acessante na SE Bom Jesus da Lapa II, devido a expansão do SIN, não foi possível incluir nenhum ponto desse acessante na remota existente atualmente (AK1703). Essa remota encontra-se no limite da sua capacidade de processamento.</p> <p>ORIGEM: TAESA</p>	Até 1 mês
000486/2014	TAESA	Bom Jesus da Lapa II	500	<p>REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição do concentrador de dados (AK1703) da SE Bom Jesus da Lapa II</p> <p>JUSTIFICATIVA: O AK 1703 é o equipamento responsável pela supervisão e controle dos equipamentos do pátio da SE Bom Jesus da Lapa II.</p>	Até 2 meses

				Com a entrada de novo acessante na SE Bom Jesus da Lapa II, devido a expansão do SIN, não foi possível incluir nenhum ponto desses acessantes na remota existente atualmente (AK1703). Essa remota encontra-se no limite da sua capacidade de processamento.	
				ORIGEM: TAESA	
000631/2014	TAESA	Xingó	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Modernização das Proteções da SE, por meio de substituição dos atuais relés por unidades capazes de fornecer eventos e oscilografias satisfatórias. JUSTIFICATIVA: Maior confiabilidade do sistema de supervisão e controle da subestação e consequente aumento de confiabilidade do SIN.	Até 18 meses
				ORIGEM: TAESA	
001223/2014	TAESA	Carajás	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias. JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.	Até 18 meses
				ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME	
001224/2014	TAESA	Marabá	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias. JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.	Até 18 meses
				ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME	
000435/2014	TAESA	Maçambará	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias. JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.	Até 3 meses
				ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME	
000439/2014	TAESA	Santo Angelo	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias. JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.	Até 18 meses
				ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME	
000442/2014	TAESA	Santa Rosa	230	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 125 VCC, independentes do sistema de proteção, para alimentação dos serviços auxiliares de telecomunicações e demais adequações necessárias. JUSTIFICATIVA: Atendimento à recomendação oriunda do Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção, conforme Portaria MME 576.	Até 18 meses
				ORIGEM: Protocolo de Proteção do MME	

001325/2014	VCTE	SE VILA DO CONDE	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Grupo Motor Gerador (GMG) de emergência com partida automática no caso de falha das fontes principais.	Até 8 meses
				JUSTIFICATIVA: Aumento de confiabilidade do SIN e o Atendimento ao Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME.	
				ORIGEM: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL - Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Rede Básica.(Item da concessionária 7.1.14 referenda ao anexo I	
001328/2014	VCTE	Se Tucuruí	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional.	Até 13 meses
				JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade e aumento de confiabilidade do SIN.	
				ORIGEM: Projeto SMSF-SIN/ONS - Sistema de Medição de Sincrofasores do Sistema Interligado Nacional.	
001372/2014	VCTE	SE Vila do Conde	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Substituição de Registrador de Perturbação com instalação de módulos de ondas viajantes e Medição Fasorial (PMU)	Até 13 meses
				JUSTIFICATIVA: Garantir a plena observabilidade do SIN	
				ORIGEM: Avaliação Interna	
-	Uirapuru Transmissora	SE Ivaiporã	500	REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA: Instalação de equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente para o circuito Londrina C2	Até 36 meses