|  |  |
| --- | --- |
|  | MarcaONS_Principal 01_horizontal_cmyk  ONS RE 3/0183/2014 |
|  | REFORÇOS OPERACIONAIS 3º QUADRIMESTRE / 2014  REN Nº 443/2011 |
| ANEXO VI  CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS  DE TRANSMISSÃO 2015 rEDE BÁSICA E DIT | Revisão R2: mARÇO/2015 |
|  | Operador Nacional do Sistema Elétrico  Diretoria de Planejamento e Programação da Operação |

|  |  |
| --- | --- |
|  | © 2014/ONS  Todos os direitos reservados.  Qualquer alteração é proibida sem autorização. |
|  | ONS RE 3/0183/2014 |
|  | REFORÇOS OPERACIONAIS  3º QUADRIMESTRE / 2014  REN Nº 443/2011    Revisão R2: mARÇO/2015 |
|  |  |
|  |  |
|  |  |

**SUMÁRIO**

[1 INTRODUÇÃO 4](#_Toc422408300)

[2 OBJETIVO 6](#_Toc422408301)

[3 COMPOSIÇÃO 7](#_Toc422408302)

[4 CRONOGRAMA DE IMPLANTAÇÃO 8](#_Toc422408303)

[5 DETALHAMENTO DAS REVITALIZAÇÕES PROPOSTAS 8](#_Toc422408304)

[6 ANEXOS 9](#_Toc422408305)

[6.1 ANEXO 1 – Reforços Operacionais das Transmissoras 9](#_Toc422408306)

[6.2 ANEXO 2 – Reforços das Transmissoras (integram seção específica do PAR 2015-2017) 41](#_Toc422408307)

# **INTRODUÇÃO**

Desde a sua criação, o ONS vem concentrando esforços substanciais para analisar a confiabilidade do Sistema Interligado Nacional – SIN no que concerne aos aspectos relacionados com a segurança elétrica operacional. Para tanto, este Operador tem coordenado diversas ações, em conjunto com os Agentes de Transmissão, Geração e Distribuição, de modo a identificar as principais fragilidades do SIN e, com base nesse diagnóstico, indicar as providências que devem ser tomadas com o objetivo de revitalizar as instalações existentes, adequando-as aos padrões de segurança prescritos nos Procedimentos de Rede, principalmente no que se refere aos Módulos 11 – Proteção e Controle, 21 – Estudos para Reforço da Segurança Operacional Elétrica, Controle Sistêmico e Integração de Instalações e 22 – Análise de Ocorrências e Perturbações, bem como ao Submódulo 2.6 - Requisitos mínimos para os sistemas de proteção e de telecomunicações

Esse tema começou a ser tratado pelo ONS a partir da perturbação de 11 de março de 1999, no âmbito da Comissão Mista ONS/ELETROBRÁS/CEPEL/Agentes. Na oportunidade, foram geradas diversas recomendações inerentes à Área de Proteção e Controle, fruto de ações conjuntas entre o ONS e os Agentes.

Posteriormente, no ano de 2002, as revitalizações direcionadas à segurança operativa do SIN foram agregadas ao Plano de Ampliações e Reforços – PAR Volume II, sendo este encaminhado à ANEEL.

No intuito de agilizar o processo de implementação dessas revitalizações e estabelecer seu equacionamento financeiro, a ANEEL publicou a Resolução Normativa - REN n° 158, de 23 de maio de 2005, alterada pela REN nº 443, de 26 de julho de 2011, que estabelece a distinção entre Melhorias e Reforços em instalações de transmissão sob responsabilidade de concessionárias de transmissão, a qual determina que o ONS deve encaminhar, anualmente, à Agência Reguladora, o Plano de Modernização de   
Instalações – PMI, composto por revitalizações classificadas como Melhoria, e ao Ministério de Minas e Energia – MME, o Plano de Ampliações e Reforços – PAR, composto por revitalizações classificadas como Reforço. Adicionalmente, recomenda que no PMI também deverão constar as intervenções de Melhorias e Reforços das concessionárias ou permissionárias de distribuição e das concessionárias ou autorizadas de geração.

Entretanto, e em função dos aspectos destacados a seguir:

* Os reforços relacionados à supervisão, oscilografia, sistemas especiais de proteção – SEP, proteção e controle, por serem de caráter operacional, não requerem consolidação com as obras indicadas no planejamento da expansão elaborado pela EPE;
* A periodicidade anual dos referidos Planos PAR e PMI não tem atendido à necessidade sistêmica de implantação dos reforços do tipo ‘operacional’, pois estes, usualmente, requerem maior celeridade na sua disponibilização.

# **OBJETIVO**

O presente trabalho apresenta um conjunto de revitalizações classificadas como Reforço pela REN Nº 443/2011, que deverão ser implementadas pelos Agentes em suas instalações, e que estão relacionadas com a segurança elétrica operacional do SIN. Tais revitalizações foram recomendadas através de Estudos Especiais, Pré-Operacionais, de Planejamento da Operação Elétrica de Médio Prazo – PEL, e Relatórios de Análise de Perturbações – RAP, dentre outros.

Tem ainda, como objetivo principal agilizar o Ato Autorizativo dos referidos reforços aos Agentes do setor, com estabelecimento de receita no reajuste da RAP, em conformidade com o estabelecido na REN Nº 443/2011, sem necessidade de aguardar a emissão do PAR – Plano de Ampliações e Reforços.

# **COMPOSIÇÃO**

O relatório apresenta um conjunto de obras de reforços, no âmbito do planejamento da operação que, em função da sua urgência, não podem esperar pela emissão do PAR subsequente.

Adicionalmente, também em função da urgência de aprovar as obras de reforços que foram encaminhadas ao MME através de anexo específico do PAR 2015-2017, o presente relatório reapresenta em seu anexo 2 aquele mesmo conjunto de obras, uma vez não haver necessidade do MME compatibilizar tais obras com outras apresentadas pelo planejamento da expansão da transmissão, por se tratar de necessidades operativas e não estruturantes.

Portanto, o relatório apresenta um conjunto de obras operacionais relacionadas à:

* Observabilidade e controlabilidade do SIN (R-VII[[1]](#footnote-1));
* Oscilografia digital (R-VII1);
* Sistema de Medição Sincronizada de Fasores – SMSF (R-VII1);
* Sistemas Especiais de Proteção – SEP (R-VI1);
* Esquema Regional de Alívio de Cargas – ERAC (R-VI1);
* Proteções de caráter sistêmico, tais como sub e sobre-frequência, sub e sobre tensão, perda de sincronismo, oscilações de potência (R-VI1);
* Remanejamento de Equipamentos para uso em outros pontos do SIN (R-VIII1);
* Otimização de Controladores Sistêmicos (R-VI1).

No item 6 - Anexos, são apresentados dois conjuntos de tabelas:

* Anexo 1 🡺 Sintetiza as novas proposições endereçadas ao MME sobre os Reforços Operacionais das instalações existentes, correspondentes aos Agentes de Transmissão, dentro das classificações preconizadas na Regulamentação Vigente.
* Anexo 2 🡺 Encontram-se as obras que foram encaminhadas ao MME através do PAR 2015-2017, em forma de anexo específico, conforme determina a Resolução Nº 443/2011 da ANEEL.

# **CRONOGRAMA DE IMPLANTAÇÃO**

O cronograma de implantação das obras apresentadas nos Anexos 1 e 2 deste documento deverão ser definidos e informados ao ONS pelos agentes, considerando para tanto as diretrizes e recomendações estabelecidas nos documentos de origem, os quais são apresentados nos referidos anexos para pronta referência.

# **DETALHAMENTO DAS REVITALIZAÇÕES PROPOSTAS**

As revitalizações propostas são apresentadas em forma de tabelas contendo informações sobre:

* Agente – indicando a empresa responsável pela revitalização;
* Instalação – indicando a usina ou subestação onde a revitalização será realizada;
* kV – indicando o nível de tensão da instalação;
* Revitalização Necessária /Justificativa / Origem – relatando o tipo de revitalização, porque deve ser executada e como a sua necessidade foi constatada.

# **ANEXOS**

## ANEXO 1 – Reforços Operacionais das Transmissoras

Anexo 1 – Reforços Operacionais das Transmissoras

| **AGENTE** | **SUBGRUPO (G/T/D)** | **INSTALAÇÃO** | **TENSÃO NOMINAL (kV)** | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA / JUSTIFICATIVA / ORIGEM** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|
|  |
| ELETRONORTE | T | SE MIRACEMA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Esquema de inserção/desinserção automática do reator de barra na SE. **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. **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. |
| ELETRONORTE | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE COLINAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| AMAZONAS ENERGIA | T | SE MANAUS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE SAMUEL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE FOZ DO IGUAÇU | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE IVAIPORÃ | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE ITABERÁ | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE TIJUCO PRETO | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE IBIUNA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE SERRA DA MESA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE ANGRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE CACHOEIRA PAULISTA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE ITUMBIARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| FURNAS | T | SE OURO PRETO | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE AREIA | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE BATEIAS | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE CAMPOS NOVOS | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE ITÁ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE IVAIPORÃ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE NOVA SANTA RITA | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE JAGUARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| JTE | T | SE JAURU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE FORTALEZA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PAULO AFONSO | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ÁGUA VERMELHA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE CABREÚVA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE RIO LARGO | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE PIRAPAMA | 69 | **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.  **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 | T | SE BONGI | 69 | **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.  **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 | T | SE MIRUEIRA | 69 | **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.  **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 | T | SE GOIANINHA | 69 | **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.  **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 | T | SE MUSSURÉ | 69 | **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.  **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 | T | SE CAMPINA GRANDE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC no Banco de Capacitores de 230 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE CAMPINA GRANDE | 69 | **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.  **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 | T | SE NATAL II | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE SANTA RITA II | 69 | **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.  **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 | T | SE EXTREMOZ | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE JOÃO CAMARA | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE RECIFE II | 230 | **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.  **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 | T | SE PENEDO | 230 | **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.  **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 | T | SE ARAPIRACA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para 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.  **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 | T | SE JARDIM | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC nos 03 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE COTEGIPE | 69 | **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.  **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 | T | SE JACARACANGA | 69 | **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.  **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 | T | SE PITUAÇU | 69 | **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.  **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 | T | SE MATATU | 69 | **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.  **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. |
| COELBA | T | SE NARANDIBA | 69 | **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.  **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 | T | SE FUNIL | 230 | **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.  **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 | T | SE MILAGRES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para 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.  **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 | T | SE MILAGRES | 69 | **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.  **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 | T | SE BANABUIU | 230 | **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.  **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 | T | SE FORTALEZA | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 230 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE DELMIRO GOUVEIA | 69 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para ativação do ERAC nos 04 Bancos de Capacitores de 69 kV da SE. **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE PIRIPIRI | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para 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.  **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 | T | SE TERESINA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Aquisição de relés para 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.  **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 | T | SE TERESINA | 69 | **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.  **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 | T | SE SOBRAL II | 69 | **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.  **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 | T | SE RECIFE II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC para desligamento da LT 500 kV Angelim - Recife II C2 (L9). **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE CAMAÇARI | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC para desligamento da LT 500 kV Olindina - Camaçari C2 (L5). **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE ANGELIM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC para desligamento da LT 230 kV Angelim - Campina Grande C5 (L9). **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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 | T | SE CAMPINA GRANDE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Ativação do ERAC para desligamento da LT 230 kV Angelim - Campina Grande C5 (L9). **JUSTIFICATIVA:** Garantir o controle de tensão na área, quando de atuações do ERAC.  **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. |
| CPTE | T | SE CACHOEIRA PAULISTA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV para Tijuco Preto C2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE AREIA | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Areia / Ivaipora C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE AREIA | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay daLT 525 kV Areia / Segredo C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ATE IV | T | SE BATEIAS | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Curitiba / Bateias C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| TSBE | T | SE ITÁ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Itá / Nova Santa Rita C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| TSBE | T | SE ITÁ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV S. Santiago / Itá C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE IVAIPORÃ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Areia / Ivaipora C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE IVAIPORÃ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Cascavel Oeste / Ivaipora C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE IVAIPORÃ | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Ivaipora / S. Santiago C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| TSBE | T | SE NOVA SANTA RITA | 525 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 525 kV Ita / Nova Santa RIta C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ETIM | T | SE ITUMBIARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Itumbiara / Marimbondo C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ITE | T | SE ITUMBIARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Rio Verde Norte / Itumbiara C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| EXPANSION | T | SE ITUMBIARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Samambaia / Itumbiara C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE JAGUARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Bom Despacho 3 / Jaguara-SE C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE JAGUARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Bom Despacho 3 / Jaguara-SE C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE JAGUARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Estreito / Jaguara-SE C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE JAGUARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Jaguara-SE / Nova Ponte C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE JAGUARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Jaguara-SE / Sao Simao-SE C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE OURO PRETO 2 | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV para Tijuco Preto C2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CEMIG | T | SE OURO PRETO 2 | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV para Tijuco Preto C2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CE ESTREITO | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Estreito /Imperatriz C-1 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Maraba C-1 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Maraba C-2 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CPTE | T | SE Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV para Tijuco Preto C2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| MANAUS TR | T | SE LECHUGA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Silves / Lechuga C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| MANAUS TR | T | SE LECHUGA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Silves / Lechuga C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay daLT 500 kV Imperatriz / Presidente Dutra C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay daLT 500 kV Miranda II / Presidente Dutra C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Presidente Dutra / Boa Esperanca C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Presidente Dutra / Santo Antonio Lopes C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Teresina II /Presidente Dutra C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PRESIDENTE DUTRA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Teresina II /Presidente Dutra C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Maraba / Tucurui C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Maraba / Tucurui C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| XINGU TRA | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucurui / Xingu C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| XINGU TRA | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucurui / Xingu C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE JAURU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Jauru / Coxipo C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| BRASNORTE | T | SE JAURU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Jauru / Juba C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| BRASNORTE | T | SE JAURU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Jauru / Juba C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE JAURU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Jauru / Varzea Grande C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Coletora Porto Velho / Porto Velho C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETROSUL | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Coletora Porto Velho / Porto Velho C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Porto Velho / Abuna C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Porto Velho / Abuna C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-1 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-2 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE SAMUEL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Ariquemes C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE SAMUEL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE SAMUEL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 230 kV Samuel / Porto Velho C-2 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE FORTALEZA II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Fortaleza II / Pecem II C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| STN | T | SE FORTALEZA II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Fortaleza II / Pecem II C-2 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE FORTALEZA II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Quixada / Fortaleza II C-1 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PAULO AFONSO IV | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Angelim II C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PAULO AFONSO IV | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Olindina C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PAULO AFONSO IV | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Usina Xingo C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE PAULO AFONSO IV | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Paulo Afonso IV / Us. L. Gonzaga C-1 . **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ÁGUA VERMELHA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU no bay da T 440 kV Agua Vermelha / Araraquara C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ÁGUA VERMELHA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Agua Vermelha / Ribeirao Preto C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ÁGUA VERMELHA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Agua Vermelha C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Assis / Bauru C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Araraquara C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Cabreuva C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Getulina C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Getulina C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Salto C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Oeste / Bauru C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE BAURU | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Oeste / Bauru C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE CABREÚVA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Bauru / Cabreuva C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE CABREÚVA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Cabreuva / Bom Jardim C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE CABREÚVA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Cabreuva / Gerdau SP C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE CABREÚVA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Cabreuva / Salto C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Agua Vermelha C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Bauru C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ITATIM | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Ilha Solteira 2 C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ITATIM | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Ilha Solteira 2 C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Mirassol II C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Mirassol II C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CTEEP | T | SE ILHA SOLTEIRA | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 440 kV Ilha Solteira / Tres Irmaos C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE COLINAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Colinas / Miracema C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| IENNE | T | SE COLINAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Colinas / Ribeiro Goncalves C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ELETRONORTE | T | SE COLINAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| TAESA | T | SE COLINAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C-2. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| ATE III | T | SE COLINAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA:** Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Itacaiunas / Colinas C-1. **JUSTIFICATIVA:** Permitir a análise do comportamento dinâmico do SIN, bem como disponibilizar ferramentas de apoio à tomada de decisão na Operação em Tempo Real.  **ORIGEM:** Carta ONS 1468/100/2013, de 02.12.2013 e Ata de Reunião realizada no ONS em 30/08/2013. |
| CHESF | T | SE SOBRADINHO SE JUAZEIRO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Esquema de Corte de carga para contingência dupla das LT 230 kV Sobradinho / Juazeiro da Bahia II (04S1 e 04S2) **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. **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 |
| CHESF | T | SE JUAZEIRO SE SENHOR DO BONFIM | 230 | **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. 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 |
| CHESF | T | IBICOARA | 230 | **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. **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 |
| CHESF | T | SUAPE II | 230 | **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. **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 |
| CHESF | T | SÃO JOÃO DO PIAUÍ | 230 | **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. **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  **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 |

## ANEXO 2 – Reforços das Transmissoras (integram seção específica do PAR 2015-2017)

Anexo 2 – Reforços das Transmissoras

| **Num. PMI** | **AGENTE** | **Subgrupo (G/T/D)** | **INSTALAÇÃO** | **kV** | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA/JUSTIFICATIVA/ORIGEM** | **SITUAÇÃO** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 000026/2014 | BRASNORTE | T | SE Brasnorte | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalar 02 conjuntos de bancos de Baterias e Retificadores 48 Vcc independentes entre si para o sistema de Telecomunicações **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 | Seção Específica do PAR |
| 000031/2014 | BRASNORTE | T | SE Juba | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalar 02 conjuntos de bancos de Baterias e Retificadores 48 Vcc independentes entre si para o sistema de Telecomunicações. **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 | Seção Específica do PAR |
| 000024/2014 | BRASNORTE | T | SE Brasnorte | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000025/2014 | BRASNORTE | T | SE Brasnorte | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000027/2014 | BRASNORTE | T | SE Brasnorte | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000028/2014 | BRASNORTE | T | SE Brasnorte | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000029/2014 | BRASNORTE | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000030/2014 | BRASNORTE | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000032/2014 | BRASNORTE | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000033/2014 | BRASNORTE | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000034/2014 | BRASNORTE | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001387/2014 | BRILHANTE | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001388/2014 | BRILHANTE | T | SE Imbirussu | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000549/2014 | CEEE GT | T | PORTO ALEGRE8 | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de grupo motor gerador para os serviços auxilares CA. **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 Oficio GAB/DIR/GSS-091/2014." **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000553/2014 | CEEE GT | T | PORTOALEGRE10 | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: "Substituição do sistema de alimentação em 48Vcc (retificadores e bancos de baterias) do sistema de telecomunicações da subestação." **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 Oficio GAB/DIR/GSS-099/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000554/2014 | CEEE GT | T | PORTOALEGRE6 | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de grupo motor gerador para os serviços auxilares CA. **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 Oficio GAB/DIR/GSS-028/2014." **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 001274/2014 | CEEE GT | T | COS CEEE-GT | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação do sistema de supervição e controle backup do COS da CEEE-GT **JUSTIFICATIVA**: Aumentar a confiabilidade do sistema interligado nacional permitindo a plena observabilidade e controlabilidade do SIN, bem como sequenciamento de eventos. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000433/2014 | CEEE GT | T | GRAVATAI2 | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção do banco de capacitores BC-3 de 230 kV **JUSTIFICATIVA**: Implementação dos Sistemas Especiais de Proteção (SEP)  de automatismo de inserção e desinserção do banco de capacitor BC-3 da subestação Gravataí 2, conforme solicitado pelo Relatório ONS 3-004-2014 "Integração do 2° Circuito da LT 525 kV Itá - Nova Santa Rita ao SIN - Análise Pré-Operacional" **ORIGEM**: CEEE/ONS | Seção Específica do PAR |
| 000542/2014 | CEEE GT | T | C.INDUSTRIAL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Polo Petroquímico na SE Cidade Industrial **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 Oficio GAB/DIR/GSS-028/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000543/2014 | CEEE GT | T | P.PETROQUIMIC | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Cidade Industrial na SE Polo Petroquímico **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 Oficio GAB/DIR/GSS-030/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000545/2014 | CEEE GT | T | C.INDUSTRIAL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Venâncio Aires na SE Cidade Industrial **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 Oficio GAB/DIR/GSS-028/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000547/2014 | CEEE GT | T | PASSO REAL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Venâncio Aires na SE Passo Real **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 Oficio GAB/DIR/GSS-028/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000548/2014 | CEEE GT | T | CAMPO BOM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Caxias C1 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-060/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000550/2014 | CEEE GT | T | CAMPO BOM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Caxias C2 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-060/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000552/2014 | CEEE GT | T | CAMPO BOM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Gravataí 2 C1 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-060/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000555/2014 | CEEE GT | T | CAMPO BOM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Gravataí 2 C2 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-060/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000556/2014 | CEEE GT | T | SANTO ANGELO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 Kv Santo Ângelo 2 na SE Santo Ângelo **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 Oficio GAB/DIR/GSS-039/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000557/2014 | CEEE GT | T | CAXIAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de oscilografia da subestação Caxias **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 **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000559/2014 | CEEE GT | T | SANTO ANGELO2 | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 Kv Santo Ângelo na SE Santo Ângelo 2 **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) **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000560/2014 | CEEE GT | T | CAXIAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Farroupilha C1 **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 **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000562/2014 | CEEE GT | T | SANTO ANGELO2 | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção do transformador TR-1 230/69 kV na subestação Santo Ângelo 2 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-039/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000563/2014 | CEEE GT | T | CAXIAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Farroupilha C2 **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 **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000565/2014 | CEEE GT | T | CAXIAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C1 **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 **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000566/2014 | CEEE GT | T | V.AIRES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Cidade Industrial na SE Venâncio Aires **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 Oficio GAB/DIR/GSS-028/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000567/2014 | CEEE GT | T | CAXIAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C2 **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 **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000568/2014 | CEEE GT | T | V.AIRES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção da LT 230 kV Passo Real na SE Venâncio Aires **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 Oficio GAB/DIR/GSS-028/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000569/2014 | CEEE GT | T | CAXIAS SUL 2 | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: "Substituição do sistema de alimentação em 48Vcc **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 Oficio GAB/DIR/GSS-023/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000570/2014 | CEEE GT | T | GARIBALDI 1 | 230 | **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 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-023/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000574/2014 | CEEE GT | T | GRAVATAI2 | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C1 **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. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000575/2014 | CEEE GT | T | GRAVATAI2 | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implementação do esquema de religamento automático tripolar da LT 230 kV Campo Bom C2 **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. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000558/2014 | CEEE GT | T | V.AIRES | 13,8 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Reforma do compensador síncrono com aumento de capacidade operativa, confiabilidade e a modernização do sistema de excitação, enrolamentos do estator e rotor, e substituição do sistema de proteção, supervisão e controle. **JUSTIFICATIVA**: A CEEE-GT solicitará cópia dos pareces técnico e jurídico realizados pelo ONS e mencionados à CTA ONS 0053/430/2012, o que permitirá análise e instrução desta Transmissora e, se cabível, reapresentação ou aprimoramento das justificativas dentro deste PMI 2014-2017. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000572/2014 | CEEE GT | T | GARIBALDI 1 | 13,8 | **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 **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 Oficio GAB/DIR/GSS-023/2014. **ORIGEM**: CEEE-GT | Seção Específica do PAR |
| 000063/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah **JUSTIFICATIVA**: ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTOS DE REDE E DEVIDO A SEGREÇÃO 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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000070/2014 | CELG | T | SE GOIÂNIA LESTE | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO GMG **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000599/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO GMG **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000746/2014 | CELG | T | SE ÁGUAS LINDAS | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO GMG 170/136 kVA/kW **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000748/2014 | CELG | T | SE Anhanguera: COT - Centro de Operação da Transmissão | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação GMG sistema de suprimento emergencial do COT (ora em implantação) **JUSTIFICATIVA**: Implantar GMG 81 kVA, Desverticalização da CELG, necessidade de implantação do COT **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000749/2014 | CELG | T | SE Anhanguera: COT - Centro de Operação da Transmissão | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação No-break sistema de suprimento emergencial do COT (ora em implantação) **JUSTIFICATIVA**: Implantar No-break 2x20 kVA conforme procedimento de rede, Desverticalização da CELG, necessidade de implantação do COT **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001275/2014 | CELG | T | ITAPACI | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah.  **JUSTIFICATIVA**: ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTOS DE REDE E DEVIDO A SEGREÇÃO 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 **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001285/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA: COT - Centro de Operação da Transmissão | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação Firewall no COT (ora em implantação). **JUSTIFICATIVA**: Segurança na rede interna do COT. Atendimento aos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000058/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE OSCILOGRAFO/RDP COM DETECAO DE DEFEITOS POR ONDAS VIAJANTES NOS VÃO DAS EL **JUSTIFICATIVA**: MODERNIZAÇÃO E ADEQUAÇÃO AOS PROCEDIMENTOS DE REDE **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000061/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO DE ACOPLAMENTO. **JUSTIFICATIVA**: ADEQUAÇÃO AOS PROCEDIMENTOS DE REDE **ORIGEM**: CELG GRT | Seção Específica do PAR |
| 000068/2014 | CELG | T | SE US CACHOEIRA DOURADA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000069/2014 | CELG | T | SE Goiania Leste | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000595/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES E ADEQUAÇÃO RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES DA EL CACHOEIRA DOURADA C1 **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000596/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES E ADEQUAR RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES DA EL PLANALTO **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000597/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES E ADEQUAR RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES DA EL GOIÂNIA LESTE **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000598/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: ADEQUAR RDP COM DETECÇÃO DE FALTAS POR ONDAS VIAJANTES, TDD E SUBSTITUIÇÃO DAS PROTEÇÕES DA EL CARAJÁS 1 E 2 **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 **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000600/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000601/2014 | CELG | T | SE GOIÂNIA LESTE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000602/2014 | CELG | T | SE GOIÂNIA LESTE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição dos TC vão EL 230 kV Anhanguera **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000606/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000609/2014 | CELG | T | SE FIRMINÓPOLIS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS 230 kV E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000616/2014 | CELG | T | LT CACHOEIRA DOURADA PLANALTO | 230 | **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. **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000617/2014 | CELG | T | LT PLANALTO ANHANGUERA | 230 | **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. **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000626/2014 | CELG | T | SE PARANAIBA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO PROTEÇÃO DE BARRAS 230 kV E 6 TC NO VÃO AMARRE **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000635/2014 | CELG | T | SE ÁGUAS LINDAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000637/2014 | CELG | T | SE ÁGUAS LINDAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000638/2014 | CELG | T | SE PALMEIRAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000672/2014 | CELG | T | SE PALMEIRAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO/SUBSTITUIÇÃO PAINEIS CA, CC, 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 400 Ah **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000744/2014 | CELG | T | LT ANHANGUERA GOIANIA LESTE | 230 | **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. **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000745/2014 | CELG | T | LT XAVANTES GOIANIA LESTE | 230 | **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. **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000747/2014 | CELG | T | SE Paranaíba | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação GMG **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000751/2014 | CELG | T | SE Anhanguera: COT - Centro de Operação da Transmissão | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação SAGE no COT (ora em implantação) **JUSTIFICATIVA**: Desverticalização da CELG, necessidade de implantação do COT **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000752/2014 | CELG | T | SE Itapaci | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000764/2014 | CELG | T | SE Goiania Leste | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição dos TC vão CT 230 kV Trafo TA **JUSTIFICATIVA**: 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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000768/2014 | CELG | T | SE Goiania Leste | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição dos TC vão CT 230 kV Trafo TB **JUSTIFICATIVA**: 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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000769/2014 | CELG | T | SE Goiania Leste | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição dos TC vão CT 230 kV Trafo TC **JUSTIFICATIVA**: 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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000778/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DOS TC DO VÃO EL 230 kV BANDEIRANTES 2 **JUSTIFICATIVA**: IMPLANTAÇÃO DO 87B E ATENDIMENTO PROCEDIMENTO DE REDE **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000780/2014 | CELG | T | SE PIRINEUS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO 2 RETIFICADORES E 2 CONJUNTOS DE BATERIAS 300 Ah **JUSTIFICATIVA**: ATENDIMENTOS AOS PROCEDIMENTOS DE REDE **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000787/2014 | CELG | T | SE Paranaiba | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAR/COMPLEMENTAR EL 230 kV ITUMBIARA FURNAS **JUSTIFICATIVA**: POSSIBILITAR IMPLANTRAR SINCRONOSCOPIO **ORIGEM**: SGR ONS RE3/185/2001 | Seção Específica do PAR |
| 000789/2014 | CELG | T | SE Firminópolis | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAR/COMPLEMENTAR EL 230 kV PALMEIRAS **JUSTIFICATIVA**: POSSIBILITAR IMPLANTRAR SINCRONOSCOPIO **ORIGEM**: SGR ONS RE3/185/2001 | Seção Específica do PAR |
| 001276/2014 | CELG | T | SE ITAPACI | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO GMG. **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001277/2014 | CELG | T | LT CARAJÁS - PALMEIRAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação TDD na LT 230 kV Carajás - Palmeiras **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 **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; ; Carta ONS 0081/410/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001278/2014 | CELG | T | LT PALMEIRAS - FIRMINÓPOLIS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação TDD LT 230 kV Palmeiras - Firminópolis **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. **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001279/2014 | CELG | T | LT CARAJÁS - PALMEIRAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação cabo OPGW 24 fibras **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001280/2014 | CELG | T | LT PALMEIRAS - FIRMINÓPOLIS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO CABO OPGW 24 FIBRAS **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.  **ORIGEM**: ONS SRG 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001281/2014 | CELG | T | LT PALMEIRAS - FIRMINÓPOLIS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO CABO OPGW 24 FIBRAS **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. **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 85/2014 e Relatório SGR 058/2000 ; Carta ONS 0081/410/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001282/2014 | CELG | T | SE CACHOEIRA DOURADA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição proteção secundária EL PLANALTO para possibilitar implantação TDD **JUSTIFICATIVA**: Maior confiabilidade ao SIN, atender aos submodulos 2.6 e 2.7. **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 35/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001283/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da proteção secundária EL CACHOEIRA DOURADA e EL ANHANGUERA. **JUSTIFICATIVA**: Possibilitar implantação TDD para atendimento aos sub-módulos 2.6 e 2.7 dos Procedimentos de Rede do ONS. **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 035/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001284/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição Proteção Secundária EL PLANALTO. **JUSTIFICATIVA**: Possibilitar implantação TDD para atendimento aos sub-módulos 2.6 e 2.7 dos Procedimentos de Rede do ONS. **ORIGEM**: Relatório ONS SGR 035/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001305/2014 | CELG | T | SE PARANAÍBA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV e 69 kV.  **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 **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 001306/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV e 69 kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 001307/2014 | CELG | T | SE CACHOEIRA DOURADA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV e 69 kV. **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 001308/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV e 69 kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001309/2014 | CELG | T | SE GOIÂNIA LESTE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 13,8kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001310/2014 | CELG | T | SE XAVANTES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV. **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 001311/2014 | CELG | T | SE CARAJÁS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 001312/2014 | CELG | T | SE PIRINEUS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001313/2014 | CELG | T | SE PALMEIRAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 69 kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 001314/2014 | CELG | T | SE ITAPACI | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 69 kV.  **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 001315/2014 | CELG | T | SE ÁGUAS LINDAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 69 kV. **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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 001316/2014 | CELG | T | SE FIRMINÓPOLIS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM (SAGE) local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV, 138 kV e 69 kV.  **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.  **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel/CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 001318/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP. **JUSTIFICATIVA**: Evitar sobrecarga no transformador remanescente no caso de desarme de um dos trafos. **ORIGEM**: ONS SEP – 06.05.06 / SEP 9 | Seção Específica do PAR |
| 001319/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE OSCILOGRAO/RDP COM DETECÇÃO DE DEFEITOS **JUSTIFICATIVA**: Adequação aos procedimentos de Rede. **ORIGEM**: Avaliação Técnica CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 001320/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP **JUSTIFICATIVA**: Evitar sobrecarga no trafo remanescente no caso de desarme de um dos trafos. **ORIGEM**: ONS SEP área Goiás – Distrito Federal / ONS / IO-EE.CO.5GB | Seção Específica do PAR |
| 001321/2014 | CELG | T | SE XAVANTES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação sistema de Oscilografia Digital/RDP e detetor de faltas na LT por ondas viajantes. **JUSTIFICATIVA**: Adequação aos procedimentos de Rede. Permitir plena observabilidade, controlabilidade do SIN. **ORIGEM**: Avaliação Técnica CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 001322/2014 | CELG | T | SE XAVANTES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP **JUSTIFICATIVA**: Evitar sobrecarga nos trafos remanescentes no caso de desarme de um dos trafos. **ORIGEM**: ONS SEP área Goiás – Distrito Federal, SEP 7 | Seção Específica do PAR |
| 001323/2014 | CELG | T | SE ITAPACI | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Sistemas Especiais de Proteção - SEP. **JUSTIFICATIVA**: Evitar sobrecarga nos trafos remanescentes no caso de desarme de um dos trafos. **ORIGEM**: ONS SEP área Goiás – Distrito Federal, SEP 8 | Seção Específica do PAR |
| 001324/2014 | CELG | T | SE ANHANGUERA: CENTRO DE OPERAÇÃO DA TRANSMISSÃO (COT, ora em construção). | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO SERVIDORES DA REDE DE OSCILOGRAFIA **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos Procedimentos de Rede do ONS. Garantir a plena observabilidade e controlabilidade do SIN. **ORIGEM**: Avaliação Técnica CELG GT. | Seção Específica do PAR |
| 000753/2014 | CELG | T | SE Carajás | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE PROTEÇÃO DE BARRAS E 6 TC NO VÃO AMARRE E ADEQUAÇÃO DA PROTEÇÃO DO IB 138 kV **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000062/2014 | CELG | T | SE PLANALTO | 13,8 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO GMG **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. **ORIGEM**: CELG GT | Seção Específica do PAR |
| 000347/2014 | CEMIG GT | T | SE Mesquita | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de 1 multimedidor para disponibilização da medição do módulo de tensão fase-fase dos autotransformadores T1 (500 kV), T2 (500 kV) e T3 (230 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 | Seção Específica do PAR |
| 000344/2014 | CEMIG GT | T | SE Taquaril | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de multimedidor para aquisição da tensão dos barramentos de 138, 230, 345kV e da tensão 230kV do T1, T2 e T5. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000540/2014 | CEMIG GT | T | SE Taquaril | 345 | **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. **JUSTIFICATIVA**: Aumento de confiabilidade da rede básica e atendimento a item específico do Protocolo de proteção. **ORIGEM**: Análise Interna | Seção Específica do PAR |
| 000351/2014 | CEMIG GT | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000353/2014 | CEMIG GT | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001140/2014 | CHESF | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001272/2014 | CHESF | T | 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 CONFIABIABILIDADE DA OPERAÇÃO DO SIN **ORIGEM**: NECESSIDADE DE ATENDER AO PR 2.7 | Seção Específica do PAR |
| 001273/2014 | CHESF | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001121/2014 | CHESF | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001131/2014 | CHESF | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001137/2014 | CHESF | T | SE RECIFE II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05L8. **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001152/2014 | CHESF | T | SE ANGELIM II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05L8 **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001153/2014 | CHESF | T | SE XINGÓ | 500 | **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). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001154/2014 | CHESF | T | SE JARDIM | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05V5. **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001155/2014 | CHESF | T | SE PAULO AFONSO IV | 500 | **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).  **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001158/2014 | CHESF | T | SE MESSIAS | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05V4. **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001160/2014 | CHESF | T | SE TERESINA II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LT 05C9 e 05V9). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001161/2014 | CHESF | T | SE LUIZ GONZAGA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05C1. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001162/2014 | CHESF | T | SE SOBRADINHO | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 05C4. **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001172/2014 | CHESF | T | SE SÃO JOÃO DO PIAUI | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: AMPLIAÇÃO DE UTR **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **ORIGEM**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001123/2014 | CHESF | T | SE FUNIL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO RDP DA LT 04F6 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE E QUALIDADE DOS REGISTROS OSCILOGRÁFICOS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001124/2014 | CHESF | T | SE ITAPEBI | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DOS RDPs DAS LTs 04F6 E 04F7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE E QUALIDADE DO REGISTRO OSCILOGRÁFICO **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001125/2014 | CHESF | T | SE AÇU II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE SUPERVISÃO OSCILOGRÁFICA NO TRANFORMADOR 04T5 **JUSTIFICATIVA**: INCLUSÃO DE SUPERVISÃO OSCILOGRÁFICA **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001129/2014 | CHESF | T | SE RECIFE II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇÃO DE SISTEMA DE SINCRONISMO TEMPORAL NOS RDPs DOS EVENTOS 04C4, 05T1(LADO 230kV), 05T2(LADO 230kV) E 05T3(LADO 230kV) **JUSTIFICATIVA**: INCLUSÃO DE SUPERVISÃO REFERÊNCIA TEMPORAL VIA GPS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001145/2014 | CHESF | T | SE PIRIPIRI | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001146/2014 | CHESF | T | SE PAU FERRO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001147/2014 | CHESF | T | SE COTEGIPE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001148/2014 | CHESF | T | SE PICOS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS  **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001149/2014 | CHESF | T | SE JACARACANGA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS  **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001150/2014 | CHESF | T | SE EUNÁPOLIS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001151/2014 | CHESF | T | SE AÇU II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DO CONCENTRADOR DE DADOS PARA ATENDIMENTO AO AUMENTO DA OBSERVABILIDADE ASSOCIADA AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO E CONFIABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO ACRÉSCIMO DE PONTOS SUPERVISIONADOS **ORIGEM**: AUMENTO DA CONFIABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001164/2014 | CHESF | T | SE ITABAIANA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE UTR **JUSTIFICATIVA**: Aumento da observabilidade e implantação do PR 2.7 **ORIGEM**: Aumento da observabilidade | Seção Específica do PAR |
| 001166/2014 | CHESF | T | SE JUAZEIRO II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE UTR **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **ORIGEM**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001167/2014 | CHESF | T | SE SOBRAL II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE UTR **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **ORIGEM**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001169/2014 | CHESF | T | SE MIRUEIRA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: AMPLIAÇÃO DE UTR **JUSTIFICATIVA**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE PARA ATENDIMENTO AO PROCEDIMENTO DE REDE 2.7 **ORIGEM**: AUMENTO DA OBSERVABILIDADE | Seção Específica do PAR |
| 001171/2014 | CHESF | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001174/2014 | CHESF | T | SE MIRUEIRA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 04TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C4 04C5 04C6 e 04F3) **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001175/2014 | CHESF | T | SE RECIFE II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 04 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C4 04C5 04C6 e 04M1). **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 estáticos e digitais com mais de 12 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. | Seção Específica do PAR |
| 001176/2014 | CHESF | T | SE PAU FERRO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT-04C4. **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 estáticos e digitais com mais de 12 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. | Seção Específica do PAR |
| 001177/2014 | CHESF | T | SE RIBEIRÃO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT-04M1. **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001178/2014 | CHESF | T | 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. | Seção Específica do PAR |
| 001179/2014 | CHESF | T | 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. | Seção Específica do PAR |
| 001180/2014 | CHESF | T | 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. | Seção Específica do PAR |
| 001181/2014 | CHESF | T | SE SENHOR DO BONFIM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT-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 33 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. | Seção Específica do PAR |
| 001182/2014 | CHESF | T | SE MESSIAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04S6 e 04S7). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001183/2014 | CHESF | T | SE PAULO AFONSO | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 04 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04M1 04M2 04S2 e 04S3). **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001184/2014 | CHESF | T | SE AÇU II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT04L2 **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001185/2014 | CHESF | T | SE BARREIRAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT04L1 **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001186/2014 | CHESF | T | SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO LT-04M1. **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001187/2014 | CHESF | T | SE PICOS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT-04M1. **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção. | Seção Específica do PAR |
| 001188/2014 | CHESF | T | SE MILAGRES | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04M1 04M3 e 04M6). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001189/2014 | CHESF | T | SE BANABUIU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT04M3 **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 com mais de 30 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. | Seção Específica do PAR |
| 001190/2014 | CHESF | T | SE COREMAS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04M6. **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001191/2014 | CHESF | T | SE MOSSORÓ II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C4 e 04L2). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001192/2014 | CHESF | T | SE TERESINA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 05 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04F1 04L1 04L2 04L3 e 04L4). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001193/2014 | CHESF | T | SE BOA ESPERANÇA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs 04L1 04L2 e 04V1). **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001194/2014 | CHESF | T | SE TERESINA II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04L3 e 04L4). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001195/2014 | CHESF | T | SE DA USINA DE BOA ESPERANÇA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04V1. **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 com mais de 34 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. | Seção Específica do PAR |
| 001196/2014 | CHESF | T | SE CAUIPE | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04S1 04S3 e 04S4).  **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 **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001198/2014 | CHESF | T | SE MATATU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04L4 e 04M7). **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 27 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. | Seção Específica do PAR |
| 001203/2014 | CHESF | T | SE PITUAÇU | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04L4 e 04M9). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001206/2014 | CHESF | T | SE CAMAÇARI II | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 06 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C7 04C9 04M6 04M7 04M9 e 04N1). **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção já realizada. | Seção Específica do PAR |
| 001208/2014 | CHESF | T | SE GOVERNADOR MANGABEIRA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 02 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs 04C7 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 com mais de 34 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. | Seção Específica do PAR |
| 001210/2014 | CHESF | T | SE ITABAIANA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C1 04C2 e 04C3).  **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001212/2014 | CHESF | T | SE JARDIM | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04C1 04C2 e 04F2). **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001215/2014 | CHESF | T | SE ITABAIANINHA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04C3.  **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001216/2014 | CHESF | T | SE FUNIL | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL DE LINHA DE TRANSMISSÃO LT 04F2. **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001219/2014 | CHESF | T | SE JACARACANGA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 03 TERMINAIS DE LINHAS DE TRANSMISSÃO (LTs-04N3 04N4 e 04N5). **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.  **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/0032/2011 e aos requisitos do Protocolo ANEEL de Avaliação Extraordinária dos Sistemas de Proteção com realização já programada. | Seção Específica do PAR |
| 001228/2014 | CHESF | T | SE SANTO ANTONIO DE JESUS | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SUBSTITUIÇÃO DE SISTEMAS DE PROTEÇÃO E PAINÉIS ASSOCIADOS EM 01 TERMINAL - LT 04F2. **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001229/2014 | CHESF | T | BOM JESUS DA LAPA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: MODERNIZAÇÃO DO COMPENSADOR SÍNCRONO  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento a Requisitos do Procedimento de Rede 2.7 e Aumento da Confiabiliade e Controlabilidade do SIN. A referida modernização contemplou a substituição de todo o Sistema de Medição, Proteção, Comando, Controlede e Regulação do CS, viabilizando a implantação de um Sistema Supervisório com Sequenciador de Eventos, para atendimento ao PR 2.7.  **ORIGEM**: Procedimento de Rede 2.7 | Seção Específica do PAR |
| 000531/2014 | CIEN | T | SE ITA | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação PMU **JUSTIFICATIVA**: Implantação de PMU de acordo com carta 1468/100/2013 do ONS **ORIGEM**: carta ONS 1468/100/2013 | Seção Específica do PAR |
| 000179/2014 | COPEL-GT | T | SE Bateias | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL GT | Seção Específica do PAR |
| 000227/2014 | COPEL-GT | T | SE Segredo | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000237/2014 | COPEL-GT | T | SE Areia | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000220/2014 | COPEL-GT | T | SE Campo Comprido | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL GT | Seção Específica do PAR |
| 000222/2014 | COPEL-GT | T | SE Campo do Assobio | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000223/2014 | COPEL-GT | T | SE Governador Parigot de Souza | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000225/2014 | COPEL-GT | T | SE Gralha Azul | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000226/2014 | COPEL-GT | T | SE Pilarzinho | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000239/2014 | COPEL-GT | T | SE Ponta Grossa Norte | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000240/2014 | COPEL-GT | T | SE Ponta Grossa Sul | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 000242/2014 | COPEL-GT | T | SE São Mateus do Sul | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Atualização tecnológica de gateways de comunicação e demais equipamentos necessários. **JUSTIFICATIVA**: Atualização tecnológica necessária para adequação ao submódulo 2.7 dos procedimentos de rede do ONS. **ORIGEM**: COPEL-GT | Seção Específica do PAR |
| 001354/2014 | COQUEIROS TRA | T | SE Barra dos Coqueiros | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001355/2014 | COQUEIROS TRA | T | SE Barra dos Coqueiros | 500 | **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. **JUSTIFICATIVA**: Permitir a plena observabilidade do SIN e atendimento ao Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção do MME. **ORIGEM**: Referência ao oficio 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) | Seção Específica do PAR |
| 001356/2014 | COQUEIROS TRA | T | SE Itaguaçu | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001358/2014 | COQUEIROS TRA | T | SE São Simão | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 000336/2014 | CTEEP | T | SE Taubaté | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 500 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000282/2014 | CTEEP | T | SE Três Irmãos | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000284/2014 | CTEEP | T | SE Jupiá | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000286/2014 | CTEEP | T | SE Ilha Solteira | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000289/2014 | CTEEP | T | SE Araraquara | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de pertubação no setor de 440 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 000291/2014 | CTEEP | T | SE Santa Bárbara d' Oeste | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000292/2014 | CTEEP | T | SE Bom Jardim | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de pertubação no setor de 440 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 000293/2014 | CTEEP | T | SE Cabreúva | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000295/2014 | CTEEP | T | SE Santo Ângelo | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000296/2014 | CTEEP | T | SE Capivara | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000297/2014 | CTEEP | T | SE Sumaré | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000309/2014 | CTEEP | T | SE Ribeirão Preto | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição de proteção de barras **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 impedãncia existente não demonstrou desempenho adequado frente a surtos de tensão devido a conexão dos aterramento dos TCs em malha de terr 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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000328/2014 | CTEEP | T | SE Água Vermelha | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays de LT 440 kV **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) | Seção Específica do PAR |
| 000333/2014 | CTEEP | T | SE Embu Guaçu | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays de LT 440 kV Embu Guaçu - CBA2 e bancos de transformadores 440-138 kV e 440-345 kV **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) | Seção Específica do PAR |
| 000349/2014 | CTEEP | T | SE Taubaté | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000367/2014 | CTEEP | T | SE Assis | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de perturbação no setor de 440 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 001227/2014 | CTEEP | T | SE Mogi Mirim III | 440 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 440 kV da subestação Mogi Mirim III **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) | Seção Específica do PAR |
| 000084/2014 | CTEEP | T | SE Norte | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação da Função 59N nos secundários dos TR´s 2,3 e 4 345-88 kV 400 MVA, a instalação desta função permite uma maior flexibilização operativa  **JUSTIFICATIVA**: Aumento da Flexibilização operativa e aumento da confiabilidade do sistema de proteção **ORIGEM**: POA - Plano de Otimização de Ativos | Seção Específica do PAR |
| 000308/2014 | CTEEP | T | SE Norte | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição de proteção de barras **JUSTIFICATIVA**: Maior confiabilidade na eliminação seletiva de defeitos no barramento e incorporação das funções de falha de disjuntores e End Fault. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000323/2014 | CTEEP | T | SE Santo Ângelo | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 345 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000331/2014 | CTEEP | T | SE Miguel Reale | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de proteção no setor de 345 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000345/2014 | CTEEP | T | SE Embu Guaçu | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays de LT 345 kV **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) | Seção Específica do PAR |
| 000370/2014 | CTEEP | T | SE Interlagos | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de proteção no setor de 345 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000074/2014 | CTEEP | T | SE Taubaté | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Sistema de Proteção de Barras no setor de 230 kV.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao procedimento de rede, visando a operação em barra dupla da SE Taubaté 230 kV e futura alteração de configuração da Subestação com a entrada em operação do novo Transformador 440-230 kV 750 MVA. Aumentando a flexibilização operativa, trazendo maior confiabilidade a instalação da rede básica. **ORIGEM**: POA - Plano de Otimização de Ativos | Seção Específica do PAR |
| 000096/2014 | CTEEP | T | SE Piratininga | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação da Função 59N nos secundários dos TR´s 6 e 7 230-88 kV 100 MVA, a instalação desta função permite uma maior flexibilização operativa e consequente aumento de confiabilidade sistêmica. **JUSTIFICATIVA**: Aumento da Flexibilização operativa e aumento da confiabilidade do sistema de proteção **ORIGEM**: POA - Plano de Otimização de Ativos | Seção Específica do PAR |
| 000097/2014 | CTEEP | T | SE Mogi das Cruzes | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação da Função 59N nos secundários dos TR´s 1, 2 e 3 230-88 kV 150 MVA, a instalação desta função permite uma maior flexibilização operativa e consequente aumento de confiabilidade sistêmica. **JUSTIFICATIVA**: Aumento da Flexibilização operativa e aumento da confiabilidade do sistema de proteção **ORIGEM**: POA - Plano de Otimização de Ativos | Seção Específica do PAR |
| 000101/2014 | CTEEP | T | SE Centro - CTR | 230 | **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  **JUSTIFICATIVA**: Aumento da Flexibilização operativa e aumento da confiabilidade do sistema de proteção **ORIGEM**: POA - Plano de Otimização de Ativos | Seção Específica do PAR |
| 000287/2014 | CTEEP | T | SE Botucatu | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 230 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000294/2014 | CTEEP | T | SE Cabreúva | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de pertubação no setor de 440 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 000299/2014 | CTEEP | T | SE Santa Cabeça | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de proteção no setor de 230 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000304/2014 | CTEEP | T | SE Capão Bonito | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000306/2014 | CTEEP | T | SE Jurumirim | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000313/2014 | CTEEP | T | SE Aparecida | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção nos setores de 230 e 88 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000326/2014 | CTEEP | T | SE Mogi das Cruzes | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de pertubação no setor de 230 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 000327/2014 | CTEEP | T | SE Carbocloro | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção nos bays de LT 230 kV **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) | Seção Específica do PAR |
| 000352/2014 | CTEEP | T | SE Taubaté | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 230 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000371/2014 | CTEEP | T | SE Assis | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de perturbação no setor de 230 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 000277/2014 | CTEEP | T | SE Sumaré | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000278/2014 | CTEEP | T | SE Jupiá | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000279/2014 | CTEEP | T | SE Santo Ângelo | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000280/2014 | CTEEP | T | SE Santa Bárbara d' Oeste | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000281/2014 | CTEEP | T | SE Araraquara | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000283/2014 | CTEEP | T | SE Três Irmãos | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000285/2014 | CTEEP | T | SE Jupiá | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000288/2014 | CTEEP | T | SE Botucatu | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000290/2014 | CTEEP | T | SE Araraquara | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000298/2014 | CTEEP | T | SE Sumaré | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000305/2014 | CTEEP | T | SE Capão Bonito | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000322/2014 | CTEEP | T | SE Água Vermelha | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000325/2014 | CTEEP | T | SE Santo Ângelo | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000340/2014 | CTEEP | T | SE Sumaré | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000342/2014 | CTEEP | T | SE Três Irmãos | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000348/2014 | CTEEP | T | SE Embu Guaçu | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000355/2014 | CTEEP | T | SE Taubaté | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de registradores digitais de proteção no setor de 138 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000364/2014 | CTEEP | T | SE Araraquara | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000375/2014 | CTEEP | T | SE Barra Bonita | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000376/2014 | CTEEP | T | SE Baixada Santista | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000377/2014 | CTEEP | T | SE Jupiá | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000380/2014 | CTEEP | T | SE Capivara | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000382/2014 | CTEEP | T | SE Ribeirão Preto | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000384/2014 | CTEEP | T | SE Mogi Mirim III | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000385/2014 | CTEEP | T | SE Taquaruçu | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000387/2014 | CTEEP | T | SE Mogi Mirim III | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000388/2014 | CTEEP | T | SE Itararé II | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000310/2014 | CTEEP | T | SE Chavantes | 88 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição de proteção de barras **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. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Análise da Operação, Carta CT/O/576/2013 (Resposta ao Oficio 010/2012-DR/Aneel) e Plano de Ação da Avaliação das Proteções (NT 058/2013-SRT-SFE/Aneel) | Seção Específica do PAR |
| 000320/2014 | CTEEP | T | SE Baixada Santista | 88 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000330/2014 | CTEEP | T | SE Piratininga | 88 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Ampliação de UTR e integração de SOE (eventos de proteção) **JUSTIFICATIVA**: Atendimento aos requisitos de supervisão da nova Rede Complementar. **ORIGEM**: CTEEP - Divisão de Tempo Real e Divisão de Gestão da Manutenção. | Seção Específica do PAR |
| 000359/2014 | CTEEP | T | SE Miguel Reale | 88 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de proteção no setor de 88 kV da subestação **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) | Seção Específica do PAR |
| 000372/2014 | CTEEP | T | SE Assis | 88 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substiuição e ampliação de registradores digitais de perturbação de 88 kV da subestação **JUSTIFICATIVA**: 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) | Seção Específica do PAR |
| 000398/2014 | CTEEP | T | SE Piratininga | 88 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do sistema de proteção de barras 88 kV **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 | Seção Específica do PAR |
| 000338/2014 | EATE | T | 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.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. **ORIGEM**: EATE | Seção Específica do PAR |
| 000339/2014 | EATE | T | SE IMPERATRIZ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Açailândia-Imperatriz, na SE Imperatriz.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. **ORIGEM**: EATE | Seção Específica do PAR |
| 000341/2014 | EATE | T | 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.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. **ORIGEM**: EATE | Seção Específica do PAR |
| 000346/2014 | ECTE | T | 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.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. **ORIGEM**: ECTE | Seção Específica do PAR |
| 000001/2014 | ELETRONORTE | T | SE ALTAMIRA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação do Sistema Especial de Proteção - SEP de corte de carga na SE Altamira **JUSTIFICATIVA**: Evitar sobrecarga na unidade remanescente acima de 20% em condições de contingência simples nos transformadores 230/69kV da SE Altamira **ORIGEM**: Carta ONS - 0053/200/2014 | Seção Específica do PAR |
| 000901/2014 | ELETRONORTE | T | SE São Luís I | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição de 02 unidades de controle digital para as duas LIs de Itaqui e Maracanã. **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.  **ORIGEM**: PLANO DE AÇÃO DA REUNIÃO ONS/CEMAR/ ENCRUZO NOVO/CELTINS/CHESF/ELETRONORTE/EPE/MME . 26/05/2015 | Seção Específica do PAR |
| 000902/2014 | ELETRONORTE | T | SE São Luís I | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição de um Sub-Quadro de distribuição de corrente continua 125 VCC, com duas barras, e demais cabos **JUSTIFICATIVA**: Para atender a filosifia 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.  **ORIGEM**: PLANO DE AÇÃO DA REUNIÃO ONS/CEMAR/ ENCRUZO NOVO/CELTINS/CHESF/ELETRONORTE/EPE/MME . 26/05/2016 | Seção Específica do PAR |
| 000953/2014 | ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO I | 230 | **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)  **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 TELECOUNICAÇÃO DE RONDONIA SENDO INTEGRADA AO SIN.  **ORIGEM**: AVALIAÇÃO TÉCNICA DA ELETRONORTE | Seção Específica do PAR |
| 000956/2014 | ELETRONORTE | T | SE PORTO VELHO I | 230 | **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.  **JUSTIFICATIVA**: ADEQUAÇÃO ÀS EXIGÊNCIAS DO ONS E ATENDIMENTO ÀS RECOMENDAÇÕES DO MME.  **ORIGEM**: SOLICITAÇÃO DO MME, ONS E DA ÁREA DE O&M DA ELETRONORTE. | Seção Específica do PAR |
| 000846/2014 | ELETROSUL | T | SE Biguaçu | outros | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000853/2014 | ELETROSUL | T | SE Caxias | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de 1 carregador de baterias 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 | Seção Específica do PAR |
| 000855/2014 | ELETROSUL | T | SE Alegrete | outros | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000860/2014 | ELETROSUL | T | SE Coletora Porto Velho | outros | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001251/2014 | ELETROSUL | T | SE Sede (Centro de Operação Eletrosul) | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de 1 carregador de baterias 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 | Seção Específica do PAR |
| 000464/2014 | ELETROSUL | T | SE Areia | 500 | **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  **JUSTIFICATIVA**: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000467/2014 | ELETROSUL | T | SE Bateias | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação equipamentos com função PMU e toda infraestrutura necessária para envio de fasores de tensão e corrente dos circuitos Areia e Curitiba **JUSTIFICATIVA**: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN  **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000470/2014 | ELETROSUL | T | SE Campos Novos | 500 | **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 **JUSTIFICATIVA**: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000473/2014 | ELETROSUL | T | SE Itá | 500 | **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 e Santo Ângelo **JUSTIFICATIVA**: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000476/2014 | ELETROSUL | T | 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 e 2, Salto Santiago 1 e 2 **JUSTIFICATIVA**: Implantação do projeto de medição fasorial do SIN **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000479/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000849/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000852/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000913/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000914/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000915/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000916/2014 | ELETROSUL | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000368/2014 | ELETROSUL | T | SE Curitiba | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição de 1 Registrador de Perturbação (RDP) e Instalação de 1 novo RDP **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 **ORIGEM**: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção | Seção Específica do PAR |
| 000397/2014 | ELETROSUL | T | SE Canoinhas | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Subsituição de 1 registrador de perturbação (RDP) e instalação de mais 1 RDP **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 **ORIGEM**: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção | Seção Específica do PAR |
| 000399/2014 | ELETROSUL | T | SE Farroupilha | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição de 2 Registradores de Perturbação (RDP) e instalação de mais 1 RDP **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 **ORIGEM**: Protocolo de Avaliação dos Sistemas de Proteção | Seção Específica do PAR |
| 000641/2014 | ELETROSUL | T | SE Gravatai 2 | 230 | **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 Gravatai 2 **JUSTIFICATIVA**: implementação do SEP de conexão automática dos bancos de capacitores 4 e 5 **ORIGEM**: Relatório ONS 3-004/2014 "Integração do 2 circuito da LT 525 kV Itá - Nova Santa Rita ao SIN - Análise Pré-Opercional | Seção Específica do PAR |
| 000643/2014 | ELETROSUL | T | SE Canoinhas | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da proteção do TF3 **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 **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000847/2014 | ELETROSUL | T | SE Atlântida | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000850/2014 | ELETROSUL | T | SE Tapera 2 | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000851/2014 | ELETROSUL | T | SE Missões | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000854/2014 | ELETROSUL | T | SE Santa Cruz 1 | 230 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 000856/2014 | ELETROSUL | T | SE Anastácio | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000857/2014 | ELETROSUL | T | SE Caxias 5 | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000858/2014 | ELETROSUL | T | SE Jorge Lacerda B | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000859/2014 | ELETROSUL | T | SE Passo Fundo | 230 | **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 (item 9.1.13), não possuindo redundância de alimentação. **ORIGEM**: NT 058/2013-SRT-SFE/ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000861/2014 | ELETROSUL | T | SE Forquilhinha | 230 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 000862/2014 | ELETROSUL | T | Lageado Grande | 230 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 000863/2014 | ELETROSUL | T | SE Osório 2 | 230 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001375/2014 | ENCRUZO NOVO | T | SE Encruzo Novo | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001377/2014 | ENCRUZO NOVO | T | SE Miranda | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000356/2014 | ENTE | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí-Marabá C-4, na SE Tucuruí.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. **ORIGEM**: ENTE | Seção Específica do PAR |
| 000350/2014 | ETEP | T | SE TUCURUÍ | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação de Unidade de Medição Fasorial – PMU nos bays das LT 500 kV Tucuruí-Vila do Conde C-2, na SE Tucuruí.  **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao processo, requisitos e locais de instalação apresentados pelo ONS na reunião com os agentes, realizada em 30.08.2013. **ORIGEM**: ETEP | Seção Específica do PAR |
| 000404/2014 | EVRECY | T | Subestação Aimorés | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de sistema integrado de coleta automática de registros dos dispositivos de proteção e de registradores digitais de perturbação. **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 agenta 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 eletrico. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel | Seção Específica do PAR |
| 000407/2014 | EVRECY | T | Subestação Aimorés | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de um sistema Gerador Auxiliar de Emergência independente, bem como as adequações no SAUX CA. **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 agenta avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel | Seção Específica do PAR |
| 000409/2014 | EVRECY | T | Subestação Aimorés | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do RDP responsável pela supervisão do setor de 230 kV. **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 **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel | Seção Específica do PAR |
| 000410/2014 | EVRECY | T | Subestação Aimorés | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de IHM local referente ao sistema de supervisão e controle do setor de 230 kV. **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 agenta avaliador empresa CTEEP e agente externo Empresa FURNAS. Instalação de IHM local (SAGE) com a finalidade de permitir a plena controlabilidade do SIN. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel | Seção Específica do PAR |
| 000585/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de sistema integrado de coleta automática de registros dos dispositivos de proteção e de registradores digitais de perturbação. **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 Extraordinaria 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 monitorametneo para confiabialidade do sistema. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinaria do sistema de proteção da Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 000587/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 230 | **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. **JUSTIFICATIVA**: Os referidos módulos de conexão (230 e 138 kV) são dotados de proteções eletromecânicas que impossibilitam a implementação de novas funções intrinsecas às proteções digitiais (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. **ORIGEM**: Melhorias apontadas pela Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 000588/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 230 | **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). **JUSTIFICATIVA**: A SE Mascarenhas é dotada de apenas um conjunto de bateriais / 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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 000589/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 230 | **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, visando prover adaptabilidade à topologia do 230 kV e garantindo a independência desta proteção unitária conforme estabelecido nos Procedimentos de Rede. **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 adptabilidade. Ponto de melhoria apontado pela Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação SE Aimorés solicitado pela ANEEL tendo como agenta 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 indepenência das proteções unitárias dos barramentos de 230 kV e 138 kV. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 000590/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de um sistema Gerador Auxiliar de Emergência independente, bem como as adequações no Serviço Auxiliar de Corrente Alternada. **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 agenta 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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel | Seção Específica do PAR |
| 000586/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da proteção eletromecânica por proteção digital nos bays 138 kV 7034, 7054, 7074 e 7094, incluindo cablagem/auxiliares desde o dispositivo primário até o painel de proteção e controle. **JUSTIFICATIVA**: Os referidos módulos de conexão são dotados de proteções eletromecânicas que impossibilitam a implementação de novas funções intrinsecas às proteções digitiais (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. **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária do sistema de proteção da Aneel. | Seção Específica do PAR |
| 000591/2014 | EVRECY | T | Subestação Mascarenhas | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do RDP responsável pela supervisão do setor de 138 kV. **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 agenta 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.  **ORIGEM**: Avaliação Extraordinária dos sistemas de Proteção da Instalação Aneel | Seção Específica do PAR |
| 001003/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações  **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000970/2014 | FURNAS | T | Foz do Iguaçu | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã 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 | Seção Específica do PAR |
| 000971/2014 | FURNAS | T | Foz do Iguaçu | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã 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 | Seção Específica do PAR |
| 000972/2014 | FURNAS | T | Foz do Iguaçu | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C3 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000976/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá 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 | Seção Específica do PAR |
| 000977/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá 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 | Seção Específica do PAR |
| 000978/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C3 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000979/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Itaberá - Tijuco Preto 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 | Seção Específica do PAR |
| 000980/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Itaberá - Tijuco Preto 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 | Seção Específica do PAR |
| 000981/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Itaberá - Tijuco Preto C3 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000982/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã 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 | Seção Específica do PAR |
| 000983/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã 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 | Seção Específica do PAR |
| 000984/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Foz do Iguaçu - Ivaiporã C3 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000985/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá 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 | Seção Específica do PAR |
| 000986/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá 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 | Seção Específica do PAR |
| 000987/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Ivaiporã - Itaberá C3 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000988/2014 | FURNAS | T | Tijuco Preto | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Itaberá - Tijuco Preto 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 | Seção Específica do PAR |
| 000989/2014 | FURNAS | T | Tijuco Preto | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Itaberá - Tijuco Preto 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 | Seção Específica do PAR |
| 000990/2014 | FURNAS | T | Tijuco Preto | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 765kV Itaberá - Tijuco Preto C3 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000994/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da teleproteção da LT Itaberá - Tijuco Preto circuito 3 **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 **ORIGEM**: Relatório ONS-3-252/2009 e Portaria MME 435/2009 | Seção Específica do PAR |
| 000995/2014 | FURNAS | T | Tijuco Preto | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da teleproteção da LT Itaberá - Tijuco Preto circuito 3 **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 **ORIGEM**: Relatório ONS-3-252/2009 e Relatório MME 435/2009 | Seção Específica do PAR |
| 000996/2014 | FURNAS | T | Ivaiporã | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da teleproteção da LT Ivaiporã - Itaberá circuito 3 **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 **ORIGEM**: Relatório ONS-3-252/2009 e Relatório MME 435/2009 | Seção Específica do PAR |
| 000997/2014 | FURNAS | T | Itaberá | 765 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição da teleproteção da LT Ivaiporã - Itaberá circuito 3 **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 **ORIGEM**: Relatório ONS-3-252/2009 e Relatório MME 435/2009 | Seção Específica do PAR |
| 000822/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT49 525/345/13,8 kV - 560 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000823/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT50 525/345/13,8 kV - 560 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000824/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT53 525/345/13,8 kV - 560 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000825/2014 | FURNAS | T | Marimbondo | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT09 525/345/13.8 kV - 560 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000830/2014 | FURNAS | T | Poços de Caldas | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT51 525/345/13.8 kV - 560 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000834/2014 | FURNAS | T | Angra dos Reis | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Angra - Cachoeira Paulista **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 | Seção Específica do PAR |
| 000835/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Angra - Cachoeira Paulista **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 | Seção Específica do PAR |
| 000836/2014 | FURNAS | T | Angra dos Reis | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Angra - São José **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 | Seção Específica do PAR |
| 000837/2014 | FURNAS | T | Angra dos Reis | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Angra - Zona Oeste **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. **ORIGEM**: carta ONS 106/300/2014 | Seção Específica do PAR |
| 000959/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Cachoeira Paulista - Campinas **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 | Seção Específica do PAR |
| 000960/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Cachoeira Paulista - Itajubá **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 | Seção Específica do PAR |
| 000961/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Adrianópolis - Cachoeira Paulista 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 | Seção Específica do PAR |
| 000962/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Baixada Fluminense - Cachoeira Paulista **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 | Seção Específica do PAR |
| 000963/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Cachoeira Paulista - Resende **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 | Seção Específica do PAR |
| 000964/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Cachoeira Paulista - Taubaté **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 | Seção Específica do PAR |
| 000965/2014 | FURNAS | T | Cachoeira Paulista | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Cachoeira Paulista - Tijuco Preto 1 **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 | Seção Específica do PAR |
| 000966/2014 | FURNAS | T | Bateias | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000967/2014 | FURNAS | T | Bateias | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000968/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Itumbiara - São Simão **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 | Seção Específica do PAR |
| 000969/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Emborcação - Itumbiara **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 | Seção Específica do PAR |
| 000973/2014 | FURNAS | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000974/2014 | FURNAS | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000975/2014 | FURNAS | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000991/2014 | FURNAS | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000992/2014 | FURNAS | T | Serra da Mesa | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Serra da Mesa - Samambaia 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 | Seção Específica do PAR |
| 000993/2014 | FURNAS | T | Serra da Mesa | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 500kV Serra da Mesa - Gurupi 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 | Seção Específica do PAR |
| 001004/2014 | FURNAS | T | Gurupi | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações  **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001006/2014 | FURNAS | T | Marimbondo | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações  **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001019/2014 | FURNAS | T | Ibiúna | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de CLP para fazer parte do SEP do sistema de 750 kV **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. **ORIGEM**: Relatório ONS RE 3/152/2011 | Seção Específica do PAR |
| 000818/2014 | FURNAS | T | Bandeirantes | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Autotrafo AT01 345/230/13,8 kV - 225 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000819/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT01 345/230/13,8 kV - 225 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000820/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT02 345/230/13,8 kV - 225 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000821/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT03 345/230/13,8 kV - 225 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000826/2014 | FURNAS | T | Poços de Caldas | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT01 345/138/13.8 kV - 150 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000827/2014 | FURNAS | T | Poços de Caldas | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT02 345/138/13.8 kV - 150 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000828/2014 | FURNAS | T | Poços de Caldas | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT03 345/138/13.8 kV - 150 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000829/2014 | FURNAS | T | Poços de Caldas | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotrafos AT04 345/138/13.8 kV - 150 MVA **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000831/2014 | FURNAS | T | Guarulhos | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LI 345 kV Guarulhos - Nordeste **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000832/2014 | FURNAS | T | Guarulhos | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LI 345 kV Norte - Guarulhos C1  **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 000833/2014 | FURNAS | T | Guarulhos | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LI 345 kV Norte - Guarulhos C2 **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001005/2014 | FURNAS | T | Guarulhos | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Serviços auxiliares de corrente contínua (CC) do sistema de telecomunicações  **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001014/2014 | FURNAS | T | Barreiro | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Banco de Autotranformadores T1 de 345 / 138 kV - Revitalização do Sistema de Proteção, Controle e Supervisão. **JUSTIFICATIVA**: Dificuldade de ajuste dos relés em função de filosofias diferentes entre Furnas e CEMIG, para sobrecarga, o range do relé já esta no limite. Originado pelo aumento de curto-circuito na barra em função da alteração da topologia do sistema elétrico. **ORIGEM**: Avaliação Interna da Empresa | Seção Específica do PAR |
| 001097/2014 | FURNAS | T | Ouro Preto | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 345kV Ouro Preto - Barro Branco (PMU) **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 | Seção Específica do PAR |
| 001098/2014 | FURNAS | T | Itumbiara | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 345 kV Itumbiara - Corumbá : Revitalização do Sistema de Proteção, Supervisão e circuitos secundários de corrente, potencial e controle. **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001099/2014 | FURNAS | T | Corumbá | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: LT 345 kV Itumbiara - Corumbá : Revitalização do Sistema de Proteção, Supervisão e circuitos secundários de corrente, potencial e controle. **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001118/2014 | FURNAS | T | Campos | 345 | **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. **JUSTIFICATIVA**: Substituição dos relés que realizam a função de verificação de sobrecarga para o SEP de Alívio de Cargas dos Bancos de Autransformadores 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 inicialmentes implantados utilizando-se do sistema de fio piloto da proteção da LT 138 kV Campos - US de Campos.  **ORIGEM**: Recomendação RAP ONS RE 3/0024/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001353/2014 | FURNAS | T | Campos | 345 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição de 3 transformadores 345/138 kV – 75 MVA para substituir o antigo transformador trifásico AT02. **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.  **ORIGEM**: Avaliação interna de FURNAS | Seção Específica do PAR |
| 001115/2014 | FURNAS | T | Barro Alto | 230 | **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 **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. **ORIGEM**: Estudos ONS - Reunião ONS e Agentes em 08/05/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001116/2014 | FURNAS | T | Águas Lindas | 230 | **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 **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. **ORIGEM**: Estudos ONS - Reunião ONS e Agentes em 08/05/2014 | Seção Específica do PAR |
| 001119/2014 | FURNAS | T | Brasília Sul | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Barra 230 kV : Substituição da Proteção Diferencial de Barras por proteção adaptativa **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. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001117/2014 | FURNAS | T | Campos | 138 | **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. **JUSTIFICATIVA**: 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 inicialmentes implantados utilizando-se do sistema de fio piloto da proteção da LT 138 kV Campos - US de Campos.  **ORIGEM**: Recomendação RAP ONS RE 3/0024/2014 | Seção Específica do PAR |
| 000010/2014 | INTESA | T | SE Colinas | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantação Unidades de Medição Fasorial - PMUs **JUSTIFICATIVA**: Instalação de equipamentos para controle e segurança **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 001349/2014 | JTE | T | SE Jauru | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001351/2014 | JTE | T | SE Samuel | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional.  **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. | Seção Específica do PAR |
| 001383/2014 | JTE | T | SE Vilhena | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001384/2014 | JTE | T | SE Pimenta Bueno | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001385/2014 | JTE | T | SE Ji-Paraná | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001386/2014 | JTE | T | SE Ariquemes | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000050/2014 | LIGHT GT | T | SE NILO PEÇANHA | 230 | **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. **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. **ORIGEM**: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009 | Seção Específica do PAR |
| 000051/2014 | LIGHT GT | T | SE NILO PEÇANHA | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Implantar o esquema de proteção da linha de 230kV entre as subestações de Nilo Peçanha e Santa Cabeça. **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. **ORIGEM**: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009 | Seção Específica do PAR |
| 000053/2014 | LIGHT GT | T | SE NILO PEÇANHA | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituir a proteção do transformador 138/230 kV na subestação de Nilo Peçanha. **JUSTIFICATIVA**: Modernização do esquema de proteção, de forma a dotar os terminais das linhas com proteções redundantes e independentes. **ORIGEM**: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009 | Seção Específica do PAR |
| 000054/2014 | LIGHT GT | T | SE NILO PEÇANHA | 138 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do disjuntor GVO 138kV na subestação Nilo Peçanha e instalação de TPs, TCs em cada fase desta linha. **JUSTIFICATIVA**: Obsolescência dos equipamentos primários da linha de 138 kV e adequação do esquema de proteção e medição às exigencias de redundância e independência. **ORIGEM**: Ofício ANEEL 04.03-SFE-2014-009 | Seção Específica do PAR |
| 001326/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE ITUMBIARA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001327/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE NOVA PONTE | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001337/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE Bom Despacho | 500 | **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 oficio 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). | Seção Específica do PAR |
| 001362/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE Estreito | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001364/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE Emborcação | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001368/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE São Gotardo | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001370/2014 | LT TRIÂNGULO | T | SE Bom Despacho | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 001346/2014 | LTC | T | 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 oficio 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). | Seção Específica do PAR |
| 001379/2014 | LTC | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 001381/2014 | LTC | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000343/2014 | LUMITRANS | T | 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 | Seção Específica do PAR |
| 000021/2014 | MATOGROSSENSE | T | LT CUIABA -JAURU | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: IMPLANTAÇAO DE ROTAS ALTERNATIVAS INDEPENDENTES DE TELEPROTEÇAO 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 PROTEÇAO DA LT CUIABA/JAURU **ORIGEM**: RESOLUÇAO 966 DA ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000022/2014 | MATOGROSSENSE | T | S.E JAURU e S.E CUIABA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: SEPARAÇAO DOS RELES DE DISPARO DO SISTEMA DE PROTEÇAO DAS FUNÇAO DE TRANSMISSAO DO REATOR DE LINHA,REATOR DE BARRA E AUTO TRAFO NA S.E JAURU E FUNÇAO DE TRANSMISSAO REATOR DE LINHA NA S.E CUIABA  **JUSTIFICATIVA**: ATENDER RESOLUÇAO 966 DA ANEEL ITEM 9.1.7 DO ANEXO II AUMENTANDO A CONFIABILIDADE DO SISTEMA DE PROTEÇAO DAS FUNÇOES DE TRANSMISSAO DAS SUBESTAÇOES **ORIGEM**: RESOLUÇAO 966 DA ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 000023/2014 | MATOGROSSENSE | T | S.E JAURU E S.E CUIABA | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: ISOALAÇAO DAS PARTIDAS DA FUNÇAO FALHA DE DISJUNTOR DAS SUBESTAÇOES CUIABA E JAURU **JUSTIFICATIVA**: ATENDIMENTO A RESOLUÇAO 966 DA ANEEL ITEM 9.1.11 DO ANEXO II **ORIGEM**: RESOLUÇAO 966 DA ANEEL | Seção Específica do PAR |
| 001360/2014 | PEDRAS TRA | T | SE Venda das Pedras | 345 | **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 | Seção Específica do PAR |
| 000488/2014 | TAESA | T | Centro de Operação e Controle da TAESA | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Troca do Hardware, versão do PowerCC (SSC) e equipamentos de rede (switch). **JUSTIFICATIVA**: Substituição dos equipamentos e software do COC TAESA, visando o aumento da capacidade de processamento dos equipamentos e conexão de novos usuários. **ORIGEM**: TAESA | Seção Específica do PAR |
| 000490/2014 | TAESA | T | Centro de Operação e Controle da TAESA | outros | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Integração da supervisão da concessão Novatrans ao sistema de supervisão PowerCC. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento à recomendação da ANEEL visando manter apenas 1 sistema de supervisão no Centro de Operação e Comando da TAESA - COC TAESA. **ORIGEM**: TAESA | Seção Específica do PAR |
| 000254/2014 | TAESA | T | Imperatriz | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Imperatriz / Colinas C2. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS. **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000257/2014 | TAESA | T | Colinas | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de PMU para monitoramento das LT 500 kV Imperatriz / Colinas C2 e LT 500 kV Colinas / Miracema C2. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS. **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000259/2014 | TAESA | T | Colinas | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Colinas / Ribeiro Gonçalves C1. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS. **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000260/2014 | TAESA | T | Colinas | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Itacaiúnas / Colinas C1. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS. **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000263/2014 | TAESA | T | Serra da Mesa | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de PMU para monitoramento das LT 500 kV Serra da Mesa / Gurupi C2 e Serra da Mesa / Samambaia C3. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS. **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000264/2014 | TAESA | T | Serra da Mesa | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de PMU para monitoramento da LT 500 kV Serra da Mesa / Serra da Mesa II. **JUSTIFICATIVA**: Atendimento ao projeto SMSF - Sistema de Medição Sincronizada de Fasores, do ONS. **ORIGEM**: ONS | Seção Específica do PAR |
| 000266/2014 | TAESA | T | Samambaia | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000267/2014 | TAESA | T | Serra da Mesa | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000268/2014 | TAESA | T | Gurupi | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000269/2014 | TAESA | T | Miracema | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000270/2014 | TAESA | T | Colinas (Novatrans) | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000271/2014 | TAESA | T | Imperatriz | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000272/2014 | TAESA | T | Colinas (ATE II) | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000273/2014 | TAESA | T | Colinas (ATE III) | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000395/2014 | TAESA | T | Ribeiro Gonçalves | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000396/2014 | TAESA | T | Itacaiúnas | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000432/2014 | TAESA | T | Assis | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000480/2014 | TAESA | T | Sapeaçu | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do concentrador de dados (AK1703) da SE Sapeaçu **JUSTIFICATIVA**: O AK 1703 é o equipamento responsável pela supervisão e controle dos equipamentos do pátio da SE Bom Jesus da Lapa II.  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. **ORIGEM**: TAESA | Seção Específica do PAR |
| 000486/2014 | TAESA | T | Bom Jesus da Lapa II | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Substituição do concentrador de dados (AK1703) da SE Bom Jesus da Lapa II **JUSTIFICATIVA**: O AK 1703 é o equipamento responsável pela supervisão e controle dos equipamentos do pátio da SE Bom Jesus da Lapa II.  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 | Seção Específica do PAR |
| 000631/2014 | TAESA | T | 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.  **ORIGEM**: TAESA | Seção Específica do PAR |
| 001223/2014 | TAESA | T | Carajás | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 001224/2014 | TAESA | T | Marabá | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000435/2014 | TAESA | T | Maçambará | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000439/2014 | TAESA | T | Santo Angelo | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 000442/2014 | TAESA | T | Santa Rosa | 230 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Aquisição e instalação de dois conjuntos de baterias/retificadores de 48VCC, 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. **ORIGEM**: Protocolo de Proteção do MME | Seção Específica do PAR |
| 001325/2014 | VCTE | T | 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. **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 concessionaria 7.1.14 referenta ao anexo I | Seção Específica do PAR |
| 001328/2014 | VCTE | T | Se Tucuruí | 500 | **REVITALIZAÇÃO NECESSÁRIA**: Instalação de Unidades de Medição Fasorial (PMU) no Sistema interligado Nacional. **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. | Seção Específica do PAR |
| 001372/2014 | VCTE | T | SE Vila do Conde | 500 | **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 | Seção Específica do PAR |

1. Os números entre parênteses correspondem aos incisos de reforços estabelecidos na REN Nº 443/2011 [↑](#footnote-ref-1)