

Metas do ONS de PPR



Meta 1: Ampliar a controlabilidade do SIN pelo ONS

Peso: 10,0%
Diretorias: DPL, DTA e DOP

Produtos	Marcos	
1. Esquema Regional de Alívio de Geração (ERAG) como recurso sistêmico em situações de emergência para controle de sobrefrequência sustentada e reforço da segurança operativa do SIN Responsável: Joana Magda Vaz da Silva Reis * / André Della Rocca Medeiros / Felipe Rodrigues Sobral / Fabricio Mourinho * Ponto focal	1. Definir critérios técnicos e ajustes (1,0%) 2. Implantar o ERAG coordenado com distribuidoras, ANEEL e agentes setoriais e verificação funcional das ações de corte (3,0%)	DPL
2. Modelo de previsão probabilística de carga máxima e mínima - antecipar informações da criticidade operacional, geradas a partir de cenários de carga, que levem a possíveis cortes de geração (vale de carga) ou despachos adicionais de geração (pico de carga), dando suporte à tomada de decisão preventiva para o processo de Programação Diária. Responsável: Fausto Menezes	1. Entregar modelo em operação para auxiliar a programação da operação (2,5%)	DPL
3. Modelo de relacionamento ONS-DSO para ampliar integração operativa entre transmissão e distribuição através da realização do Sandbox Regulatório Nota: Se não houver manifestação de aprovação da ANEEL até 01/06/26 para realização do Sandbox ONS-DSO, o Produto 3 deverá ser desconsiderado e o peso realocado nos Produtos 1 e 2 dessa meta Responsável: Tatiane Moraes Pestana	1. Elaborar Edital (1,0%) 2. Executar Sandbox Regulatório de relacionamento ONS-DSO (2,5%)	DTA / DPL / DOP

CONTINUAÇÃO

Objetivos Estratégicos envolvidos

- Operar o SIN com segurança e resiliência
- Orquestrar a operação interligada
- Aprimorar o relacionamento do ONS, para cada parte interessada
- Promover a inovação

Meta 2: Fortalecer a capacidade operacional e do desempenho do SIN

Peso: 9,0%
Diretorias: DPL, DTA e DOP

CONTINUAÇÃO

Produtos	Marcos	
1. Parametrização e calibração de modelos de carga estática e dinâmica para simulações a partir de dados de PMUs Responsável: Rafael Aoun	1. Automatizar a ferramenta de parametrização desenvolvida em 2025, viabilizando sua aplicação ampliada e sistematizada na modelagem de carga do SIN (1,5%) 2. Nova modelagem da carga do SIN aprimorada a partir de dados de PMU, incluindo a modelagem de motor de indução (1,5%)	DPL
2. Uso de funcionalidades avançadas dos inversores de Geração Eólica e Solar, com foco no controle rápido de tensão em nível local e na inércia sintética em <i>droop</i> proporcional ao desvio de frequência Responsável: Felipe Rodrigues Sobral * / Leandro Dehon Penna * Ponto focal	1. Identificar os benefícios operativos decorrentes da utilização de funcionalidades avançadas dos inversores, incluindo quantificação do impacto sobre a melhoria da resposta dinâmica do sistema (1,0%) 2. Propor evolução de requisitos técnicos e promover as ações necessárias para as mudanças regulatórias para a sua adoção (2,5%)	DPL/DTA
3. Aperfeiçoamento da capacidade de utilização de recursos mediante a realização do 2º Sandbox Regulatório de Serviços Ancilares de Controle de Tensão Responsável: Andreia Maia Monteiro e Evelina Maria de Almeida	1. Publicar Edital para realização do 2º mecanismo competitivo de controle de tensão incorporando as necessidades de aprimoramentos observados durante a realização do 1º mecanismo competitivo (0,5%) 2. Aprimorar as ferramentas utilizadas para contratação do serviço ancilar e utilização na operação (2,0%)	DTA / DOP / DPL

CONTINUAÇÃO

- Objetivos Estratégicos envolvidos**
- Operar o SIN com segurança e resiliência
 - Otimizar o uso dos recursos disponíveis
 - Promover a inovação

Meta 3: Aprimorar a comunicação, o acesso a dados e a prospecção relacionados ao *Curtailment*

Peso: 9,0%
Diretorias: DPL, DTA e DOP

Produtos	Marcos	
1. Modelo padronizado de comunicação técnica e institucional com os agentes e instituições setoriais, sobre os eventos de <i>curtailment</i>, com linguagem técnica simplificada Responsável: Carolina Medeiros	1. Implementar nova versão do modelo de comunicação a partir de avaliação junto aos agentes (2,0%)	DOP / DGL
2. Plataforma interativa de visualização de dados de <i>curtailment</i>, com filtros geográficos, temporais e por tecnologia, permitindo análises comparativas e exportação de dados, acompanhando o feedback dos agentes Responsável: Bernard Kusel	1. Aprimorar a plataforma, a partir de avaliação junto aos agentes (2,0%) 2. Incorporar, na plataforma, avaliação de excedentes energéticos com relação a garantia física (2,0%)	DOP
3. Ferramenta de prospecção eletroenergética que permita aos agentes simular e avaliar cenários de <i>curtailment</i> futuros, considerando variabilidade climática, inserção de renováveis e abordagens probabilísticas de segurança energética Responsável: Luiz Guilherme Marzano	1. Implementar nova versão da ferramenta de prospecção (3,0%)	DPL

- Objetivos Estratégicos envolvidos**
- Promover a transparência
 - Aprimorar o relacionamento do ONS, para cada parte interessada

Meta 4: Reformular os requisitos e critérios dos estudos elétricos, energéticos e de operação (Novo Paradigma)

Peso: 6,0%
Diretorias: DPL, DTA e DOP

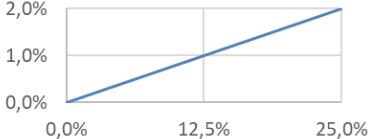
Produtos	Marcos	
1. Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos revisados Responsável: Leandro Dehon Penna */ Adriano de Andrade Barbosa / André Della Rocca Medeiros * Ponto focal	1. Reformular os critérios utilizados nos estudos que orientam o desempenho elétrico do SIN, Submódulo 2.3, dando maior clareza aos critérios de operação elétrica, alinhando o conteúdo às complexidades introduzidas pela crescente participação das fontes não controláveis e às necessidades operativas e regulatórias do SIN, com divulgação aos Agentes da proposta de revisão. (2,0 %)	DPL / DTA
2. Premissas, critérios e metodologia para estudos energéticos revisados Responsável: Tatiana Mundstock	1. Reformular a metodologia para incorporar variabilidade hidrológica, inserção de renováveis e abordagens probabilísticas de segurança energética, no Submódulo 2.4, com divulgação aos Agentes da proposta de revisão. (2,0 %)	DTA / DOP / DPL
3. Critérios para operação revisados Responsável: Arthur Santa Rosa	1. Reformular os critérios operativos do SIN, com foco em coerência, clareza e previsibilidade da operação para revisão do Submódulo 2.5, com divulgação aos Agentes da proposta de atualização (2,0 %)	DTA / DOP

Objetivo Estratégico envolvido

- Assegurar requisitos técnicos que viabilizem a operação segura, resiliente e sustentável

Meta 5: Reformular e aprimorar a Programação Diária do Futuro

Peso: 8,0%
Diretorias: DOP, DTA e DPL

Produtos	Marcos	
1. Portal de Insumos para recebimento de novos dados e maior engajamento dos agentes Responsável: Diogo Cruz	1. Implantação do Portal de Insumos (2,0%)	DTA / DOP
2. Melhoria da entrega da Programação Diária da Operação Responsável: Diogo Cruz	1. Melhorar em 25% as entregas da Programação Diária da Operação (PDO) do 4º Trimestre (2,0%) Pontuação será progressiva 	DTA / DOP / DPL
3. Reserva Operativa Dinâmica Responsável: Diogo Cruz	1. Implementar processo sombra para calibração do novo método de cálculo da reserva operativa, considerando as incertezas da geração eólica, solar e da demanda. (2,0 %)	DOP / DPL/DTA
4. Programação Determinativa de Fontes Eólicas e Fotovoltaicas Responsável: Diogo Cruz	1. Reformular os processos da programação diária e da operação em tempo real para substituição da programação indicativa pela programação determinativa de fontes eólicas e fotovoltaicas, com objetivo de aumentar a segurança e a previsibilidade operativa considerando que os cortes serão definidos em etapa de Programação e divulgar aos Agentes a proposta de revisão. (2,0 %)	DTA / DOP / DPL

CONTINUAÇÃO

Objetivo Estratégico envolvido Transformar processos e racionalizar produtos
--

Meta 6: Mitigar riscos de fornecedores críticos do ONS

Peso: 4,0%
Diretorias: DAC

Produto

Garantir que **70% dos fornecedores críticos** do Mapa de Criticidade (C1) **disponham de Planos de Mitigação de Risco** aprovados pela Diretoria.

Fornecedores Críticos no Mapa de Criticidade (C1) que Dispõe de Plano de Mitigação de Risco (%)	Grau de atingimento da meta	Percentual de Recompensa (PPR)
30%	Desempenho mínimo	50%
50%	Atingimento parcial	80%
70%	Meta atingida	100%

Objetivo Estratégico envolvido

- Transformar processos e racionalizar produtos considerando o aumento da complexidade do SIN

Meta 7: Fortalecer a diversidade em novas admissões

Peso: 4,0%
Diretorias: DAC

CONTINUAÇÃO

Produto
Garantir que, pelo menos, 35% das novas contratações de vagas efetivas sejam de negros (pardos e pretos)

Resultado alcançado (% de contratações de pardos e pretos)	Grau de atingimento da meta	Percentual de Recompensa (PPR)
25%	Desempenho mínimo (limiar de reconhecimento)	50%
30%	Atingimento parcial (avanço consistente)	80%
35%	Meta atingida (target institucional)	100%

Objetivos Estratégicos envolvidos Garantir diversidade, equidade e inclusão de pessoas no ONS.

| FIM

