

PROJETO META - QUADRO DE RESULTADOS COMPLEMENTARES

Objetivo de Desenvolvimento do Projeto (PDO): “Fortalecer a capacidade de instituições-chave do setor público para melhorar a contribuição do setor de energia e recursos minerais para o crescimento econômico nacional acelerado e para o aumento da sustentabilidade socioambiental no contexto da globalização e evolução tecnológica”.													
			Valores alvos cumulativos				Medição/Progresso no 1º semestre de 2018		Coleta de Dados				
INDICADORES	Unidade de Medida	Linha de Base	Ano 1 - 2015	Ano 2 - 2016	Ano 3 - 2017	Ano 4 - 2018	Progresso descritivo até 30/06/2018	Observações	Frequência	Fonte de dados/ Metodologia	Responsabilidade pela Coleta de Dados	Indicador Original do PAD	Descrição (Definição do Indicador, etc.)
INDICADORES DE BENEFÍCIO/QUALIDADE													
Componente 1: Fortalecimento da capacidade do Governo para promover o desenvolvimento sustentável dos setores de energia e mineração													
Aperfeiçoamento da projeção do consumo de energia no Setor de Serviços (Atividade 16)	Base de dados finalizada e em utilização pela EPE.	Dados não primários de baixa qualidade	Base de dados da pesquisa analisado e disseminado pela EPE	Projeção do consumo de energia aperfeiçoada	Projeção do consumo de energia no setor de serviços aperfeiçoada	Projeção do consumo de energia no setor de serviços aperfeiçoada	Base de dados produzida a partir da pesquisa analisada e disseminada pela EPE. Projeção de demanda de energia para o setor de serviços aperfeiçoada.	O Banco de Dados obtido a partir da pesquisa vem sendo utilizado nas análises para as projeções dos sistemas Fotovoltaicos, nas análises de mercado (resenha mensal de energia elétrica), e no monitoramento dos ganhos de eficiência energética no Brasil. O modelo de projeção de demanda de energia para o setor de serviços foi aperfeiçoado, visando à utilização dos dados da pesquisa de campo, para elaboração de um modelo setorial desagregado de projeção de demanda para o setor de serviços. Os resultados com as informações sobre caracterização do segmento, consumo, hábitos de uso de energia e posse de equipamentos estão disponibilizadas em relatórios específicos de cada segmento pesquisado.	Anual	Verificação	EPE	Sim	Base de dados para o planejamento do setor energético
Aperfeiçoamento da projeção do consumo de energia no Setor Industrial e fomento para a elaboração do Balanço de Energia Útil (Atividade 17)	Banco de Dados com os códigos da Classificação Nacional de Atividades Econômicas – CNAE finalizado e em utilização pela EPE.	Dados não primários de baixa qualidade			Projeção do consumo de energia aperfeiçoada	Projeção do consumo de energia aperfeiçoada	Base de dados produzida a partir da pesquisa realizada junto aos segmentos da indústria. Projeção de demanda de energia para o setor de serviços aperfeiçoada.	A Pesquisa sobre Eficiência Energética, em segmentos industriais selecionados, está em andamento desde abril de 2017. Os resultados somente serão divulgados em agosto de 2018, em seminário.	Anual	Verificação	EPE	Sim	Base de dados para o planejamento do setor energético
Caracterização de pólos (áreas ou regiões) industriais e seus respectivos potenciais de consumo de gás natural (Atividade 18)	Banco de dados finalizada e em utilização pela EPE.	Dados não primários de baixa qualidade			Potencial consumo de gás natural por pólos industriais caracterizados.	Potencial consumo de gás natural por pólos industriais caracterizados.	Dados não produzidos	O processo de contratação do Estudo sobre o consumo de gás, que geraria o banco de dados, foi cancelado em razão de frustração da licitação na fase de avaliação técnica das propostas. A atividade foi cancelada pela EPE. Nesse sentido, o indicador complementar será igualmente cancelado.	Anual	Verificação	EPE	Sim	Base de dados para o planejamento do setor energético

Objetivo de Desenvolvimento do Projeto (PDO): “Fortalecer a capacidade de instituições-chave do setor público para melhorar a contribuição do setor de energia e recursos minerais para o crescimento econômico nacional acelerado e para o aumento da sustentabilidade socioambiental no contexto da globalização e evolução tecnológica”.													
			Valores alvos cumulativos				Medição/Progresso no 1º semestre de 2018		Coleta de Dados				
INDICADORES	Unidade de Medida	Linha de Base	Ano 1 - 2015	Ano 2 - 2016	Ano 3 - 2017	Ano 4 - 2018	Progresso descritivo até 30/06/2018	Observações	Frequência	Fonte de dados/ Metodologia	Responsabilidade pela Coleta de Dados	Indicador Original do PAD	Descrição (Definição do Indicador, etc.)
Componente 3: Desenvolvimento da Tecnologia													
Realizar ensaios em arranjos de linha de transmissão com tensão nominal de ± 800 kV, em corrente contínua (Atividades do LONGDIST - 4,5, 6,9, e 10	(*)Testes por demanda	Não existe capacidade de teste para desenvolver e testar linhas de transmissão de alta voltagem acima de 700 kV.		Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de ± 800 kV, em corrente contínua ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de ± 800 kV, em corrente contínua ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de ± 800 kV, em corrente contínua ensaiada no LABUAT.	Os primeiros ensaios no Laboratório, em configuração de ± 800 kV em corrente contínua, foram realizados em outubro de 2016. (Meta 100% atingida).	Após a montagem do arranjo de linha de transmissão em corrente contínua em ± 800 kV, foram realizados os primeiros ensaios, aplicando-se o nível de tensão máxima de 1 MV nas polaridades, com o objetivo de verificar a formação de corona nas ferragens e nos condutores energizados. Ainda, foram realizados ensaios de impulso de manobra de LT de ± 800 kVcc e ensaios de determinação da tensão suportável para impulso de manobra. O arranjo de um trecho de LT de ± 800 kV, com a configuração de Belo Monte, permanece montado no Laboratório e será utilizado nos ensaios programados nos próximos meses.	Semestral	Verificação e teste	CEPEL	Sim	Equipamentos e aplicação
Realizar ensaios em arranjos de linhas de transmissão com tensão nominal superior a 765 kV, em corrente alternada (Atividades do LONGDIST - 4,5, 6,9, e 10)	(*)Testes por demanda	Não existe capacidade de teste para desenvolver e testar linhas de transmissão de alta voltagem acima de 700 kV.		Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal superior a 765kV, em corrente alternada, ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal superior a 765kV, em corrente alternada, ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal superior a 765kV, em corrente alternada, ensaiada no LABUAT.	Os primeiros ensaios no Laboratório, em arranjos de linha de transmissão com tensão nominal superior a 765 kV, em corrente alternada, já foram realizados. (Meta 100% atingida).	Após o término dos ensaios com tensão de ± 800 kV em corrente contínua, teve início a montagem das fontes de corrente alternada no Laboratório. Atualmente, as fontes de tensão em corrente alternada e corrente contínua estão em manutenção pela empresa Haefely. O término da manutenção ocorreu no 1º semestre de 2018. Os ensaios em arranjo de corrente alternada vem sendo realizados após a conclusão dos ensaios em corrente contínua, já programados.	Semestral	Verificação e teste	CEPEL	Sim	Equipamentos e aplicação
Realizar ensaios em arranjos de linhas de transmissão com tensão nominal de 765 kV, em corrente alternada, e com potência natural superior a 5.000 MW (Atividades do LONGDIST - 4,5, 6,9, e 10)	(*)Testes por demanda	Não existe capacidade de teste para desenvolver e testar linhas de transmissão de alta voltagem acima de 700 kV.		Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de 765kV, em corrente alternada, e com potência superior a 5.000MW, ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de 765kV, em corrente alternada, e com potência superior a 5.000MW, ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de 765kV, em corrente alternada, e com potência superior a 5.000MW, ensaiada no LABUAT.	Os primeiros ensaios no Laboratório, em arranjos de linha de transmissão com tensão nominal superior a 765 kV, em corrente alternada, já foram realizados. (Meta 100% atingida).	Após o término dos ensaios com tensão de ± 800 kV em corrente contínua, teve início a montagem das fontes de corrente alternada no Laboratório. Atualmente, as fontes de tensão em corrente alternada e corrente contínua estão em manutenção pela empresa Haefely. A previsão é de término da manutenção no 1º semestre de 2018. Os ensaios em arranjo de corrente alternada serão realizados após a conclusão dos ensaios em corrente contínua, já programados.	Semestral	Verificação e teste	CEPEL	Sim	Equipamentos e aplicação

Objetivo de Desenvolvimento do Projeto (PDO): “Fortalecer a capacidade de instituições-chave do setor público para melhorar a contribuição do setor de energia e recursos minerais para o crescimento econômico nacional acelerado e para o aumento da sustentabilidade socioambiental no contexto da globalização e evolução tecnológica”.

			Valores alvos cumulativos				Medição/Progresso no 1º semestre de 2018		Coleta de Dados				
INDICADORES	Unidade de Medida	Linha de Base	Ano 1 - 2015	Ano 2 - 2016	Ano 3 - 2017	Ano 4 - 2018	Progresso descritivo até 30/06/2018	Observações	Frequência	Fonte de dados/ Metodologia	Responsabilidade pela Coleta de Dados	Indicador Original do PAD	Descrição (Definição do Indicador, etc.)
Realizar ensaios em arranjos de linhas de transmissão com tensão nominal de 500 kV, em corrente alternada, e com potência natural superior a 2.000 MW (Atividades do LONGDIST - 4,5, 6,9, e 10)	(*)Testes por demanda	Não existe capacidade de teste para desenvolver e testar linhas de transmissão de alta voltagem acima de 700 kV.		Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de 500 kV, em corrente alternada e com potência superior a 2.000 MW, ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de 500 kV, em corrente alternada e com potência superior a 2.000 MW, ensaiada no LABUAT.	Tecnologia para linhas de transmissão com tensão nominal de 500 kV, em corrente alternada e com potência superior a 2.000 MW, ensaiada no LABUAT.	Os primeiros ensaios no Laboratório, em arranjos de linha de transmissão com tensão nominal de 500 kV, em corrente alternada, já foram realizados. (Meta 100% atingida).	Após o término dos ensaios com tensão de ± 800 kV em corrente contínua, teve início a montagem das fontes de corrente alternada no Laboratório. Atualmente, as fontes de tensão em corrente alternada e corrente contínua estão em manutenção pela empresa Haefely. A previsão é de término da manutenção no 1º semestre de 2018. Os ensaios em arranjo de corrente alternada serão realizados após a conclusão dos ensaios em corrente contínua, já programados.	Semestral	Verificação e teste	CEPEL	Sim	Equipamentos e aplicação
Realizar ensaios de referência em equipamentos com função PMU (Atividade 11)	Laboratório de testes de unidade de medida de fasores (Phasor Measurement Unit – PMU).	Não existe capacidade de teste para o desenvolvimento e testes das tecnologias de fasores.	Ensaio de referência em equipamentos com função PMU realizados.	Ensaio de referência em equipamentos com função PMU realizados.	Ensaio de referência em equipamentos com função PMU realizados.	Ensaio de referência em equipamentos com função PMU realizados.	Ensaio de referência em equipamentos com função PMU realizados (Meta 100% atingida)	O Cepel já está realizando ensaios de referência em equipamentos com função PMU desde o 1º semestre de 2015.	Semestral	Verificação e teste	CEPEL	Sim	Laboratório e aplicação; equipamentos
Desenvolver ferramenta computacional para geração de dados para concentradores de dados de PMUs, empregados na verificação do desempenho de aplicativos computacionais utilizados no monitoramento e controle de sistemas interligados (Atividade 11)	Laboratório de testes de unidade de medida de fasores (Phasor Measurement Unit – PMU).	Não existe capacidade de teste para o desenvolvimento e testes das tecnologias de fasores.		Ferramenta computacional para geração de informações para concentradores de dados de PMUs desenvolvida.		Ferramenta computacional para geração de informações para concentradores de dados de PMUs desenvolvida.	Ferramenta computacional para geração de dados desenvolvida (Meta 100% atingida)	Foi desenvolvida uma ferramenta computacional para testes de aplicativos com unidades de medição fasorial. O principal objetivo é testar aplicativos para redes sincrofatoriais em desenvolvimento ou já desenvolvidos por clientes do Laboratório. O detalhamento das atividades realizadas no 2º semestre de 2017 consta do Anexo IV do Relatório de Progresso - 2º Semestre de 2017 do Projeto META.	Semestral	Verificação e teste	CEPEL	Sim	Laboratório e aplicação; equipamentos
Identificar os laboratórios de <i>Smart-grid</i> existentes no mundo assim como suas capacidades (Atividade 12)		Não existe capacidade na tecnologia <i>smart grid</i>		Laboratórios de <i>smart grid</i> mapeados	Laboratórios de <i>smart grid</i> mapeados	Laboratórios de <i>smart grid</i> mapeados	Estudo para mapeamento dos laboratórios de <i>smart grid</i> realizado. (Meta 100% atingida)	O Levantamento dos principais laboratórios de Smart Grid existentes e das normas técnicas pertinentes a Redes Elétricas Inteligentes apontando a correlação entre ambos (Produto 1 da consultoria) contemplou os seguintes pontos: i) testes de certificação e de referência dos laboratórios, por nicho de mercado e tamanho, certificações do laboratório, quadro nacional/internacional de padrões técnicos, etc.; ii) tecnologia de informação e protocolos de comunicação para interoperabilidade dos componentes das redes elétricas inteligentes; e iii) pesquisa experimental e verificação da operação conjunta de redes elétricas inteligentes.	Anual	Produto da consultoria contratada pelo CEPEL	CEPEL	Sim	Mapeamento, identificação

Objetivo de Desenvolvimento do Projeto (PDO): “Fortalecer a capacidade de instituições-chave do setor público para melhorar a contribuição do setor de energia e recursos minerais para o crescimento econômico nacional acelerado e para o aumento da sustentabilidade socioambiental no contexto da globalização e evolução tecnológica”.													
			Valores alvos cumulativos				Medição/Progresso no 1º semestre de 2018		Coleta de Dados				
INDICADORES	Unidade de Medida	Linha de Base	Ano 1 - 2015	Ano 2 - 2016	Ano 3 - 2017	Ano 4 - 2018	Progresso descritivo até 30/06/2018	Observações	Frequência	Fonte de dados/ Metodologia	Responsabilidade pela Coleta de Dados	Indicador Original do PAD	Descrição (Definição do Indicador, etc.)
Especificar um laboratório de <i>Smart-Grid</i> capaz de atender às necessidades das concessionárias brasileiras, no que tange a ensaios de equipamentos a serem conectados à rede e pesquisas experimental, visando à verificação de diversos aspectos de operação de uma rede inteligente (Atividade 12)		Não existe capacidade na tecnologia <i>smart grid</i>		Laboratório de <i>Smart Grid</i> projetado		Laboratório de <i>Smart Grid</i> projetado	Desenvolvimento do projeto do Laboratório de Redes Elétricas Inteligentes - <i>Smart Grid</i> em andamento. (Meta 100% atingida)	A consultoria para o desenvolvimento do projeto do Laboratório foi finalizada em julho de 2017. O Laboratório será implantado nas instalações do CEPEL, em Adrianópolis, numa área interior, complementada por uma área exterior. Entre outros pontos, o estudo definiu: 1) As funções prioritárias do Laboratório: Testes de Componentes (especialmente de inversores) num intervalo de potência de 10 kW até 2 MW; Testes de sistemas híbridos e de microrredes; Demonstração das características dos componentes por meios de testes PHIL (Power Hardware-in-the-loop)/CHIL (Control Hardware-in-the-loop); e Testes baseados em normas de comunicação (visando interoperabilidade). 2) Esquema básico do laboratório: Definição das principais áreas com as atividades associadas; especificações básicas dos principais equipamentos do laboratório; diagramas elétricos do laboratório; e estrutura espacial das áreas do laboratório (plantas);	Anual	Produto da consultoria contratada pelo CEPEL	CEPEL	Sim	Projeto Executivo
Especificar um laboratório de <i>Smart-Grid</i> capaz de atender às necessidades das concessionárias brasileiras, no que tange a ensaios de equipamentos a serem conectados à rede e pesquisas experimental, visando à verificação de diversos aspectos de operação de uma rede inteligente (Atividade 12)		Não existe capacidade na tecnologia <i>smart grid</i>		Laboratório de <i>Smart Grid</i> projetado		Laboratório de <i>Smart Grid</i> projetado	Desenvolvimento do projeto do Laboratório de Redes Elétricas Inteligentes - <i>Smart Grid</i> em andamento. (Meta 100% atingida)	3) Especificações detalhadas do laboratório, contendo os principais equipamentos de teste; a alimentação elétrica, os requisitos mecânicos, os requisitos ambientais, etc. Conforme relatos do CEPEL, os principais resultados dessa consultoria foram: a) A especificação detalhada do laboratório; b) a capacitação da equipe técnica do CEPEL, inclusive com visita de dois membros às unidades laboratoriais da contratada na Alemanha; e c) Conclusões sobre a visão das partes interessadas brasileiras no que se refere à importância do Laboratório do CEPEL no suporte às demandas atuais e futuras na área de redes elétricas inteligentes.	Anual	Produto da consultoria contratada pelo CEPEL	CEPEL	Sim	Projeto Executivo

Objetivo de Desenvolvimento do Projeto (PDO): “Fortalecer a capacidade de instituições-chave do setor público para melhorar a contribuição do setor de energia e recursos minerais para o crescimento econômico nacional acelerado e para o aumento da sustentabilidade socioambiental no contexto da globalização e evolução tecnológica”.													
			Valores alvos cumulativos				Medição/Progresso no 1º semestre de 2018		Coleta de Dados				
INDICADORES	Unidade de Medida	Linha de Base	Ano 1 - 2015	Ano 2 - 2016	Ano 3 - 2017	Ano 4 - 2018	Progresso descritivo até 30/06/2018	Observações	Frequência	Fonte de dados/ Metodologia	Responsabilidade pela Coleta de Dados	Indicador Original do PAD	Descrição (Definição do Indicador, etc.)
Aprimoramento do modelo de previsão PREVIVAZ, incorporando variáveis representativas de condições climáticas e de informações meteorológicas (Atividade 13)	Modelagem aplicada	Metodologia existente, mas com necessidade de aprofundamento.			Modelo de previsão PREVIVAZ aprimorado.	Modelo de previsão PREVIVAZ aprimorado.	A atividade prevista para realização desse estudo foi retirada do Projeto META, mas o CEPEL iniciou o desenvolvimento internamente, por meio de parceria com o Instituto Nacional de Pesquisas Espaciais - INPE.	O desenvolvimento das atividades relacionadas à inclusão de variáveis representativas de condições climáticas e de informações meteorológicas na modelagem do processo estocástico de energias afluentes às usinas hidroelétricas foi retirado do Projeto META. No entanto, o CEPEL procurou dar andamento aos estudos no âmbito de sua colaboração com o INPE. O INPE/CPTec forneceu ao CEPEL alguns anos de dados de previsão de tempo e clima. O CEPEL construiu máscaras para extração de dados climáticos e realizou análises dos dados recebidos, identificando nestes, inconsistências e lacunas, o que não permitiu obter os resultados pretendidos.	Anual	Verificação/ Relatório do CEPEL	CEPEL	Sim	Modelagens computacionais e modelos analíticos para apoiar o planejamento e avaliações energéticas futuras do setor elétrico brasileiro.
Aprimoramento do modelo de previsão PREVIVAZH incorporando variáveis representativas de condições climáticas e de informações meteorológicas (Atividade 13)	Modelagem aplicada	Metodologia existente, mas com necessidade de aprofundamento.			Modelo de previsão PREVIVAZH aprimorado.	Modelo de previsão PREVIVAZH aprimorado.			Anual	Verificação/ Relatório do CEPEL	CEPEL	Sim	Modelagens computacionais e modelos analíticos para apoiar o planejamento e avaliações energéticas futuras do setor elétrico brasileiro.
Aprimoramento do modelo de geração de cenários de afluentes aos aproveitamentos hidroelétricos brasileiros, GEVAZP, incorporando variáveis representativas de condições climáticas e de informações meteorológicas (Atividade 13)	Modelagem aplicada	Metodologia existente, mas com necessidade de aprofundamento.			Modelo de geração de cenários de afluentes aos aproveitamentos hidroelétricos brasileiros aprimorado.	Modelo de geração de cenários de afluentes aos aproveitamentos hidroelétricos brasileiros aprimorado.			Anual	Verificação/ Relatório do CEPEL	CEPEL	Sim	Modelagens computacionais e modelos analíticos para apoiar o planejamento e avaliações energéticas futuras do setor elétrico brasileiro.