

Março de 2021





Agenda



LASTRO & ENERGIA - ACOMPANHAMENTO DAS ATIVIDADES

Cronograma de atividades e acompanhamento da execução Atividade 1: Definição dos requisitos dos produtos lastro Atividade 2: Quantificação da contribuição da oferta Atividade 3: Migração e tratamento dos contratos legados Próximos passos

Cronograma de atividades e acompanhamento da execução



Três pilares



O trabalho não terminou!

É importante conhecer a dimensão do problema, para mapear os riscos e controlar o processo.



Ciclo de discussões sobre a proposta de separação Lastro e Energia (Reuniões e Eventos) ao longo do 1º sem. 2020.



Detalhamento das Atividades

Organizar as ideias, estruturando o trabalho em macro atividades.

Eliminar as lacunas no desenvolvimento conceitual e metodológico do novo mecanismo de contratação de geração.

Em que passo estamos?

Dar publicidade ao mercado quanto à organização proposta para condução dos estudos e abrir espaço para discussões e contribuições.

É importante nos certificar que as mensagens foram recebidas e interpretadas corretamente.

Linha do Tempo



05/07/2017

CP 33
Aprimoramento do
marco legal
do Setor
Elétrico

17/07/2019

Workshop Critério de Garantia de Suprimento

02/09/2019

Portaria nº 342/GM

Divulgação de Relatório de Apoio do GT Modernização sobre Lastro e Energia

04 a 05/09/2019

Workshop
internacional
sobre a
Modernização
do Setor
Elétrico

25/10/2019

Encerramento da CP 83 Lastro e Energia

04/04/2019

Portaria MME nº 187

Institui o GT Modernização (prazo de 180 dias)

21/08/2019

1º Workshop Lastro e Energia

04/09/2019

Abertura da CP 83

Lastro e Energia

23/09/2019

2º Workshop Lastro e Energia

continuação

Linha do Tempo



29/10/2019

Portaria MME nº 403

Institui o CIM

(vigência de 2 anos)

JAN/2020

<u>JUL/2020</u>

Detalhamento da proposta após feedbacks do mercado

<u>2022</u>

Implementação no novo Mecanismo de Adequabilidade



27/12/2019

NT Informativa nº 13/2019/SE

Relatório de análise das contribuições da CP 83 Ciclo de discussões sobre a proposta de separação Lastro e Energia (Reuniões e Eventos) **MAR/2021**

Webinar da Modernização CONSULTAS PÚBLICAS

DEZ/2021

Encaminhamento do CIM sobre o Mecanismo de Adequabilidade que será utilizado no Brasil

Organização do Trabalho



- I. Diagnóstico: motivação para a mudança do modelo atual de contratação da geração
- II. Avaliação de alternativas: revisão do modelo atual de contratação de geração
- III. Novo modelo de contratação de geração: separação lastro e energia
- IV. Proposta de migração para novo modelo e tratamento dos contratos legados
- V. Oferta e demanda de lastro: caracterização e metodologias para quantificação
 - 1. Caracterização e quantificação da demanda total dos lastros
 - 2. Caracterização e quantificação da oferta
 - 3. Caracterização e quantificação da necessidade de expansão dos lastros
 - 4. Consolidação das características de oferta e demanda para definição dos produtos
- VI. Desenho dos mecanismo de contratação
 - 1. Produtos de adequabilidade de suprimento: contratação da confiabilidade
 - 2. Commodity: contratação da produção de energia

Cronograma de Atividades



	Etapas	abr-19	mai-19	jun-19	jul-19	ago-19	set-19	out-19	nov-19	dez-19		jul-20	ago-20	set-20	out-20	nov-20	dez-20	jan-21	fev-21	mar-21	abr-21	mai-21	jun-21	jul-21	ago-21	set-21	out-21	nov-21	dez-21
ı	Diagnóstico: motivação para a mudança do			Eta	ıpa C	oncluí	ída																						
	modelo atual de contratação da geração Avaliação de alternativas: revisão do modelo																												
II	atual de contratação de geração					Etapa Concli			Etapa Concluída																				
III	Novo modelo de contratação de geração:										Encaminha-																		
	separação lastro e energia		····									mento CIM																	
IV	Proposta de migração para novo modelo e																							Publ		9			
	tratamento dos contratos legados																							çõe	es				
V	Oferta e demanda de lastro: caracterização e																					Pub		9					
	metodologias para quantificação																					çõ	es					-	
V.1	Caracterização e quantificação da demanda total dos lastros																												
V.2	da oferta																												
V.3	Caracterização e quantificação da necessidade de expansão dos lastros																												
V.4	Consolidação das características de oferta e demanda para definição dos produtos																												
VI	Desenho dos mecanismos de contratação																									Publ çõe		CP	
VI.1	Produtos de adequabilidade de suprimento: contratação da confiabilidade																												
VI.2	Commodity: contratação da produção																												

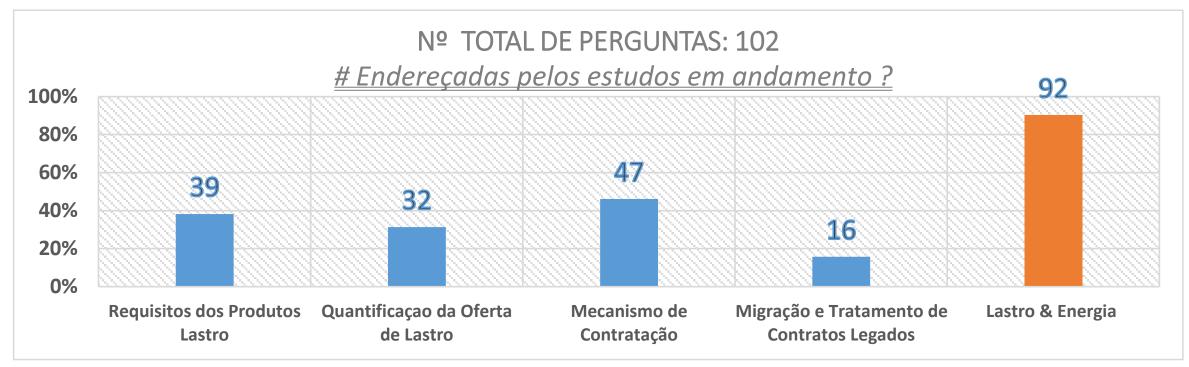
Acompanhamento da atividade Lastro & Energia



GUIA DE PERGUNTAS



Foi elaborado um guia com o total de 111 questões, divididas em 6 seções, sendo 102 aquelas a serem respondidas (seções III a VI). Desse total, as atividades em andamento se relacionam com 92 questões (90% do total de questões a serem respondidas) da seguinte forma:



Link para o Guia de Perguntas

Atividade 1: Definição dos requisitos dos produtos lastro

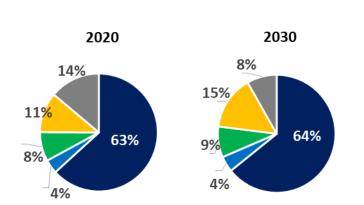


O que foi feito? | Base Metodológica no PDE 2030



Configuração Base do SIN (MW) Oferta Existente e Contratada

- Hidrelétricas
- PCHs
- Biomassa a bagaço de cana
- Eólica e Solar
- Termelétricas

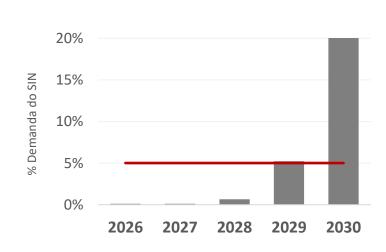


- Avaliação do atendimento aos critérios de suprimento de energia e capacidade de potência.
- Quantificação dos requisitos do sistema através da avaliação da violação aos critérios.

CVaR 10% CMO ≤ 800 [R\$/MWh]



CVaR 1% ENS ≤ 5% da Demanda



LOLP Anual ≤ 5% CVaR5% PNS ≤ 5% Demanda Instantânea



O que foi feito? | Base Metodológica no PDE 2030

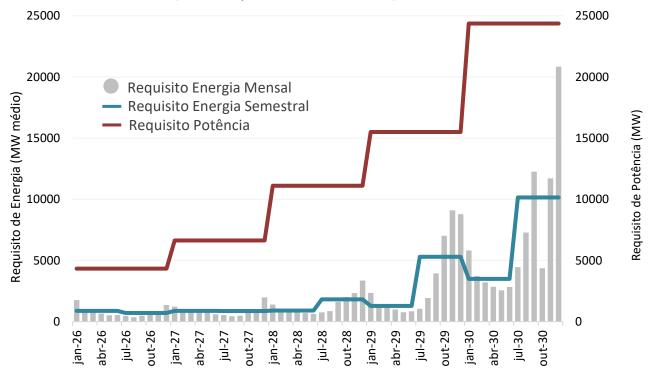


Mapeamento das variáveis operativas para atendimento aos requisitos

Critério	En	ergia	Potê	ència				
Métrica	CVaR1%(ENS) ≤ 5 [%Dem] ^(a)	CVaR10%(CMO) ≤ 800[R\$/MWh] ^(b)	CVaR5%(PNS) ≤ 5 [%Dem] ^(b)	LOLP ≤ 5% ^{(a) (c)}				
Variáveis que impactam	Profundidade do déficit de energia (ENS) nos 1% piores cenários de déficit do ano	Geração termelétrica (GT), Profundidade do déficit de Energia (ENS) e Violação às restrições operativas penalizáveis (VIO) nos 10% piores cenários de CMO de cada mês	Profundidade do déficit de Potência nos 5% piores cenário de cada mês	Profundidade do déficit correspondente aos 5% piores cenários de déficit de potência de cada ano = VaR 5%(PNS)				
Método de quantificação	Máximo (CVaR1%(ENS) - 5 [%Dem], 0)	Soma (GT >= 800 [R\$/MWh], ENS, VIO) correspondente aos 10% piores cenários de CMO. Após a totalização, é calculada a média desses cenários.	Máximo (CVaR5%(PNS) - 5 [%Dem], 0)	VaR 5% (PNS)				

Requisito de energia e de potência

Caso Base PDE 2030 (Sem expansão indicativa)



Aferição dos critérios de energia e potência de forma acoplada:

- Recursos no sistema podem prestar serviços para o atendimento energético e aos picos de demanda.
- Necessidade de detalhamento sobre requisito da carga, aspectos sazonais e impactos locacionais.

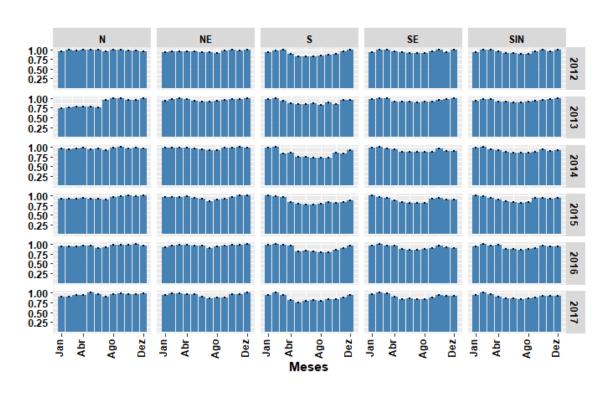
Em desenvolvimento | Intensidade da Carga Horária



Análise da variação da intensidade da carga horária máxima de cada mês

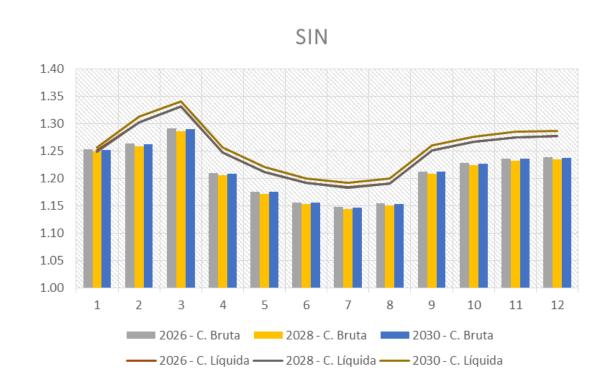
Considerando dados históricos

 Máximas horárias mensais em relação à máxima anual (pu):



Considerando dados projetados

- Máximas horárias mensais com e sem GD em relação à média (pu):



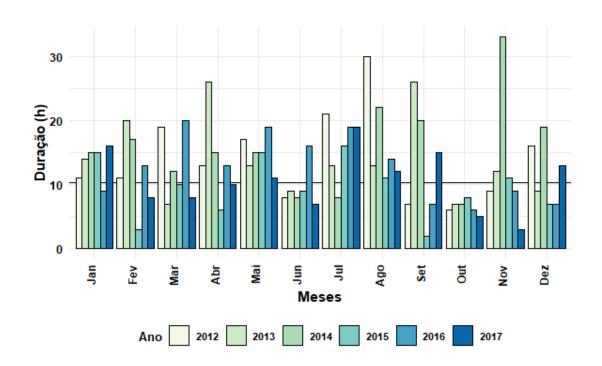
Em desenvolvimento | Duração do Requisito de Potência



Avaliação das durações da demanda de potência em cada mês

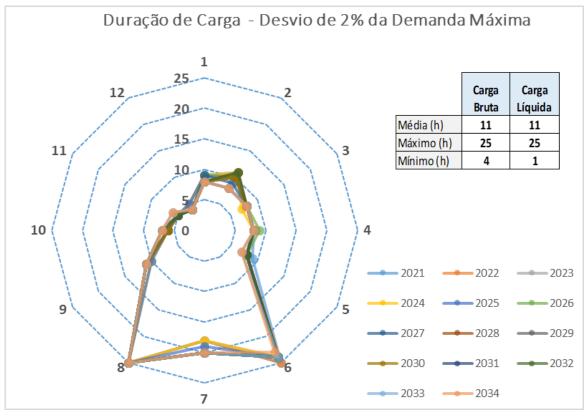
Considerando dados históricos

Duração acumulada de ocorrências de carga entre
 100% e 98% da carga horária máxima de cada mês:



Considerando dados projetados

- Duração acumulada de ocorrências de carga entre 100% e 98% da carga horária máxima de cada mês:

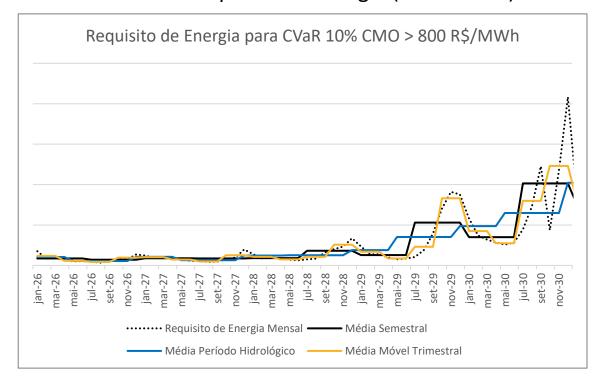


Em desenvolvimento | Variabilidade Sazonal dos Requisitos

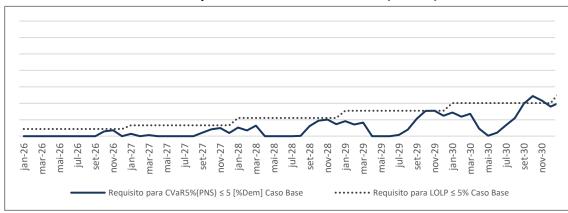


Qual a granularidade temporal que deve ser considerada para a avaliação da demanda por cada lastro? Avaliar a variabilidade sazonal do requisito de energia e de potência

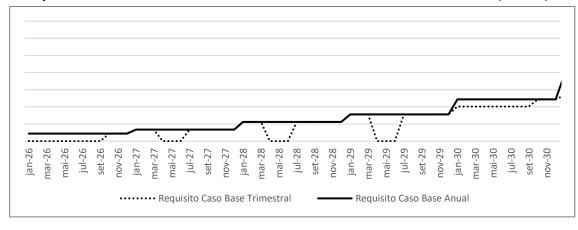
Variabilidade do Requisito de Energia (MW médio)



Variabilidade do Requisito de Potência (MW)



Requisito de Potência em base Anual e Trimestral (MW)



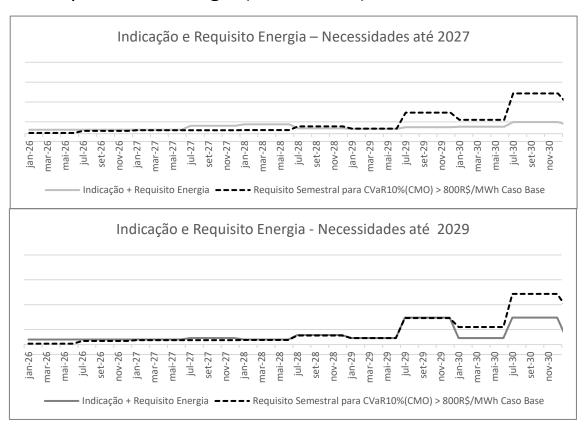
Em desenvolvimento | Consistência Temporal



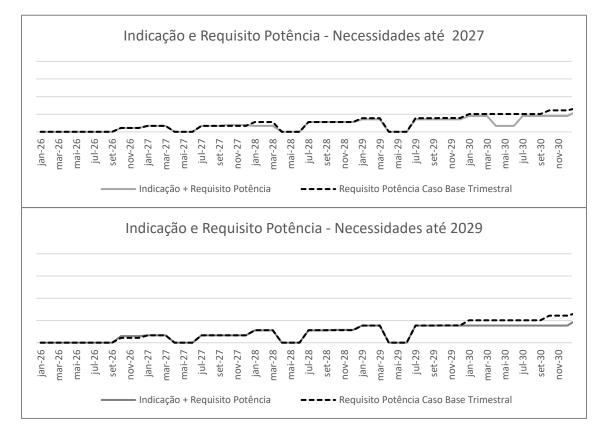
Avaliação da consistência temporal dos requisitos (como o requisito muda ao adicionar oferta?)

Caso com indicações incrementais - Necessidades até 2027 e até 2029

Requisito de Energia (MW médio):



- Requisito de Potência (MW):



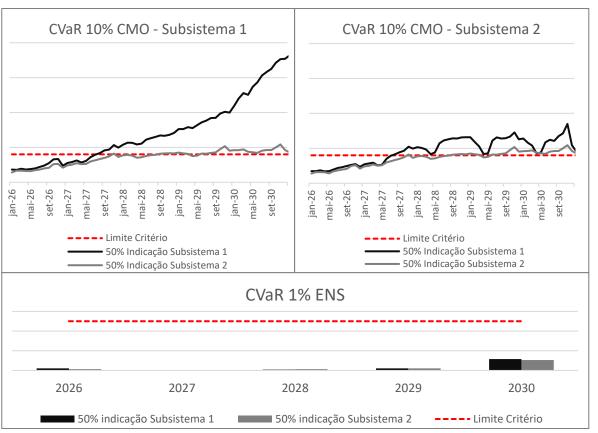
Em desenvolvimento | Impacto Locacional



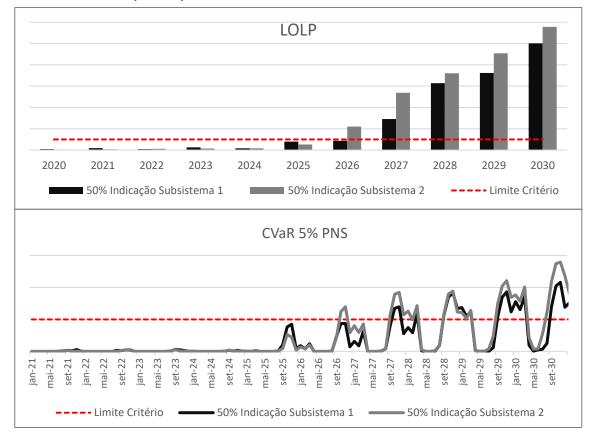
Avaliação das variações no atendimento aos critérios de suprimento conforme variações na localização da oferta

Caso com indicações em subsistemas distintos – 50% do requisito em diferentes regiões

Energia (MW médio)



Potência (MW)



Atividade 2: Quantificação da contribuição da oferta



Caracterização e Quantificação da Contribuição da Oferta



Revisão bibliográfica

Metodologia para a **Quantificação** da Contribuição da Oferta

Metodologia para a **Revisão** da Contribuição da Oferta

Caracterização e Quantificação da Contribuição da Oferta



Quantificação da Contribuição da Oferta

Metodologia

Premissas

- Objetiva e reprodutível
- Critério de Garantia de Suprimento (Res CNPE 29/2019)
- Evolução do sistema ao longo do horizonte de contrato
- Resolução espacial
- Granularidade temporal
- Análise integrada dos lastros de capacidade e de produção

Caracterização e Quantificação da Contribuição da Oferta



Revisão da Contribuição da Oferta

Metodologia

Critérios Periodicidade Limites

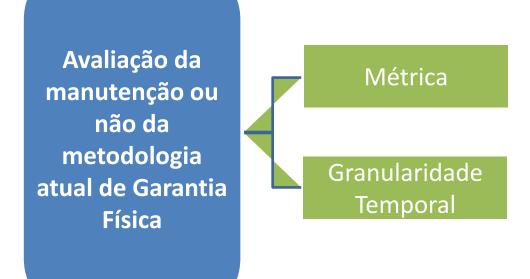
- Avaliação da evolução temporal do lastro calculado
- Lastro calculado x contribuição dos recursos para o sistema
- Impacto das revisões sobre a garantia do suprimento
- Impacto das revisões para o risco do negócio

EOL e UFV: caracterização e quantificação da oferta de lastros



LASTRO DE CAPACIDADE (MW) Contribuição Agregada Potência Instalada — Período de ponta Rateio Granularidade Geração baixa espacial Granularidade Lastro de temporal capacidade Métrica

LASTRO DE PRODUÇÃO (MWmed)



UTE: caracterização e quantificação da oferta de lastros



LASTRO DE CAPACIDADE (MW)

Disponibilidade
Máxima: utilizada
nas avaliações de
atendimento à
demanda de
potência
(EPE/ONS)

X

Avaliações
probabilísticas a
partir das taxas
de
indisponibilidade
forçada ('COPT')

LASTRO DE PRODUÇÃO (MWmed)

Avaliação da manutenção ou não da metodologia atual de Garantia Física

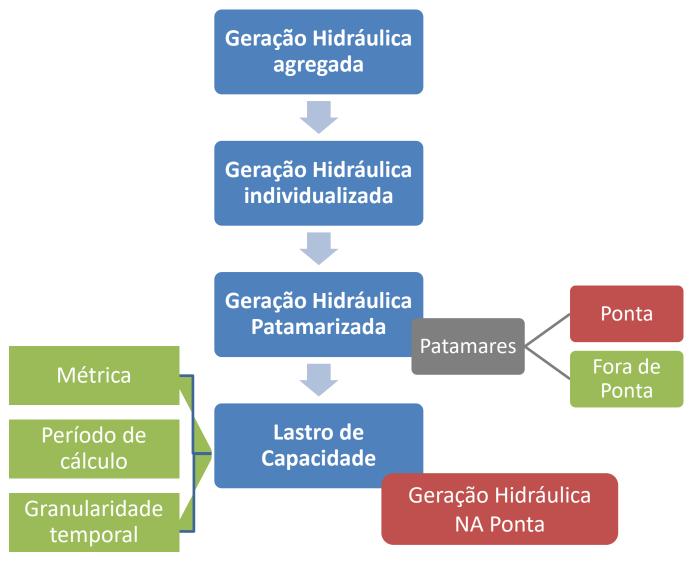
Garantia Física x Geração Média Simulada

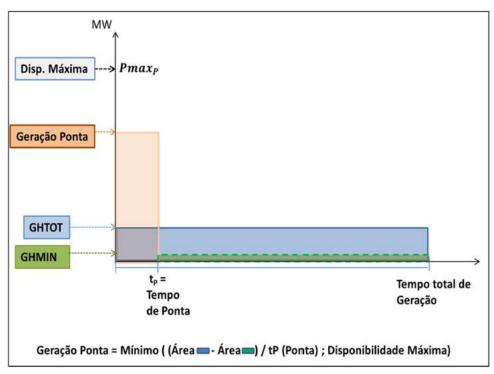
Avaliação do benefício incremental na carga crítica com inclusão de uma UTE

UHE: caracterização e quantificação da oferta de lastros



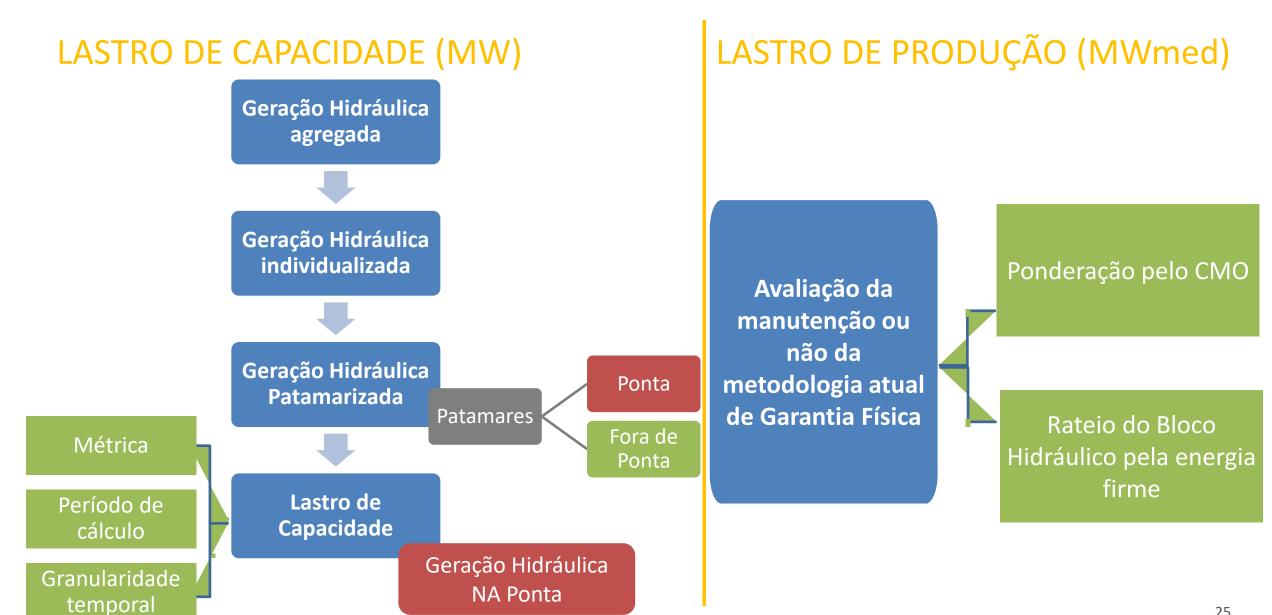
LASTRO DE CAPACIDADE (MW)





UHE: caracterização e quantificação da oferta de lastros





Atividade 3: Migração e tratamento dos contratos legados



Proposta de migração para novo modelo e tratamento dos contratos legados



ATIVIDADE EM ANDAMENTO

CARACTERÍSTICAS DA PROPOSTA EM DESENVOLVIMENTO

- ✓ Respeito total aos contratos existentes do ACR e ACL;
- ✓ Não impacta recebíveis existentes e financiamentos;
- ✓ Não é necessária a criação de centralizador de contratos para a transição dos legados;
- ✓ Migração natural e gradual para o novo modelo com separação de lastro e energia à medida que contratos legados terminam;
- ✓ Consumidores que migram para o mercado livre continuam a pagar o lastro do ACR;
- ✓ Contratação de novo lastro (expansão) é rateada por todos os consumidores.

Proposta de migração para novo modelo e tratamento dos contratos legados



ATIVIDADE EM ANDAMENTO E PRÓXIMOS PASSOS

1ª FASE - EM ANDAMENTO

 Elaboração de proposta conceitual para a transição e tratamento dos contratos legados.

2 ª FASE – PRÓXIMOS PASSOS

 Detalhamento da proposta e elaboração de Nota Técnica.

3º FASE - PRÓXIMOS PASSOS

- Alinhamentos institucionais;
- Abertura de Consulta Pública.

Próximos passos



O trabalho continua...





L&E: Novo modelo de contratação de geração

Encaminhamento

CIM

Proposta de migração e tratamento dos contratos legados

CP CP

Publicação

Caracterização da oferta e demanda de lastro



Publicação

Desenho dos mecanismos de contratação



Publicação