

Hidrelétricas na região Norte Um retrato do potencial hidrelétrico brasileiro



Sobre a EPE – Empresa de Pesquisa Energética













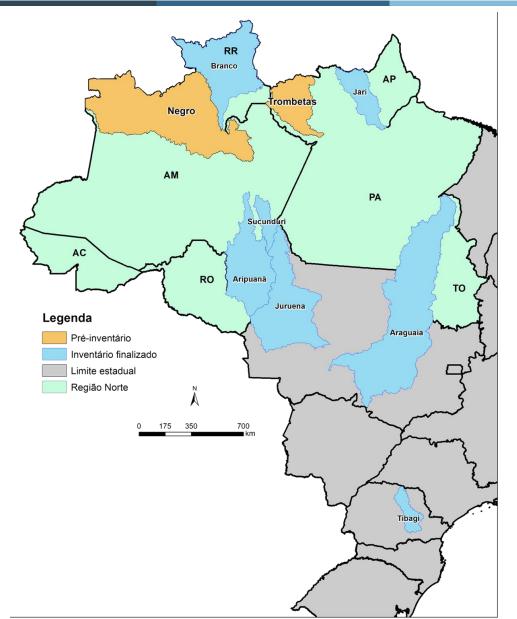
Empresa pública federal vinculada ao Ministério de Minas e Energia



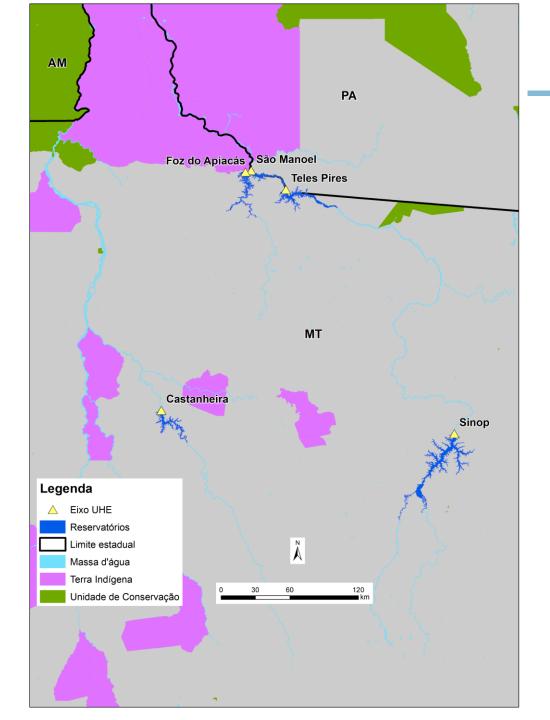
Desenvolvemos estudos e estatísticas energéticas para apoiar a formulação, implementação e avaliação das políticas energéticas







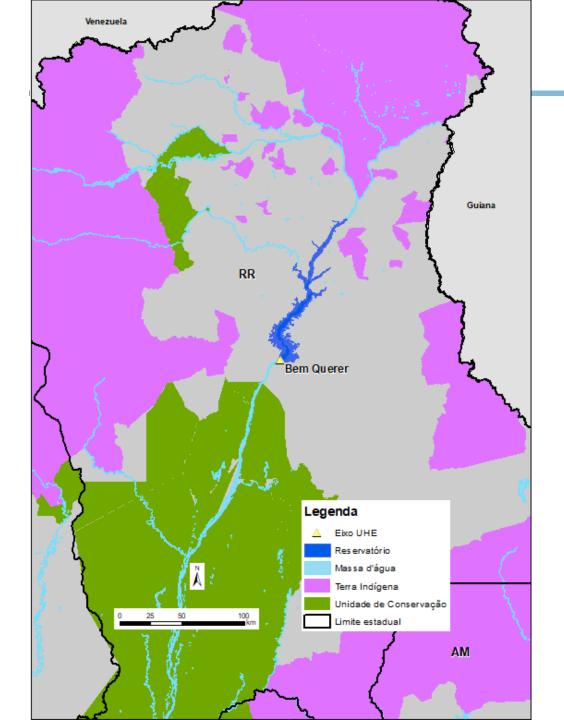
Estudos de Inventário Hidrelétrico







Estudos de Viabilidade Técnica, Econômica e Ambiental







Estudos de Viabilidade Técnica, Econômica e Ambiental



Retrato do potencial hidrelétrico

Potencial hidrelétrico brasileiro

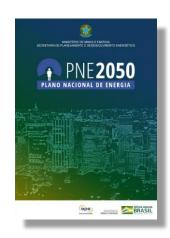






Potencial hidrelétrico estudado para o longo prazo (2050)





Conforme os estudos de longo prazo, apresentados no PNE 2050, o potencial hidrelétrico brasileiro inventariado compreende 176 GW dos quais 52 GW são UHEs com mais de 30 MW e estão disponíveis para estudos.

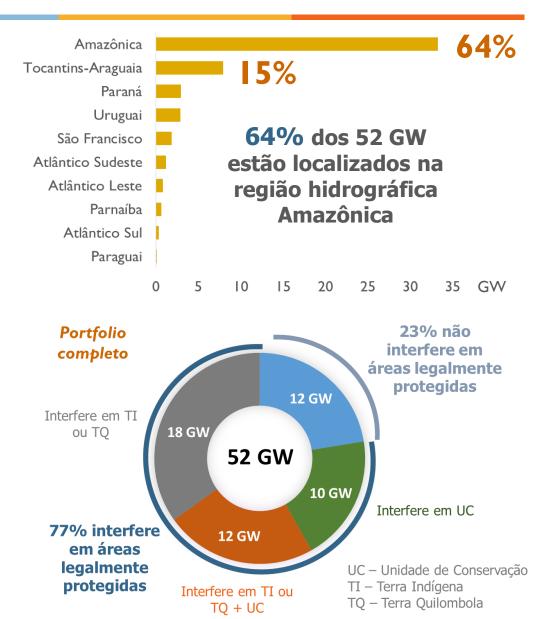
Potencial hidrelétrico brasileiro









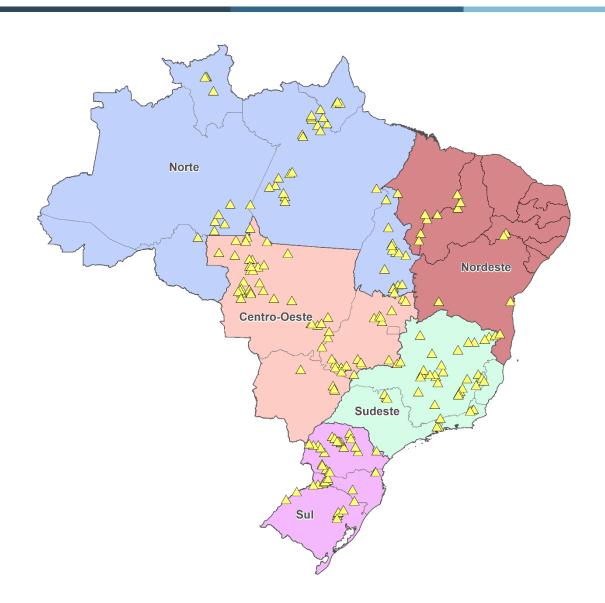


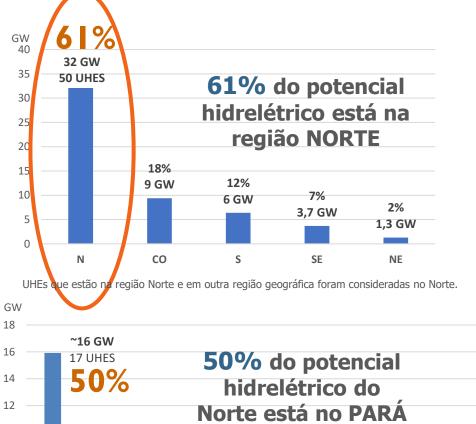
Potencial hidrelétrico na região Norte

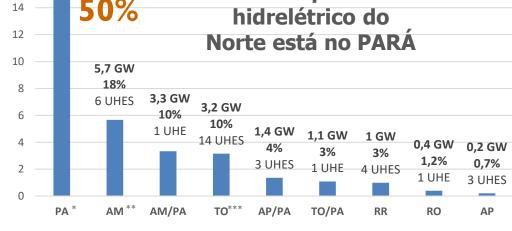












Potencial hidrelétrico na região Norte

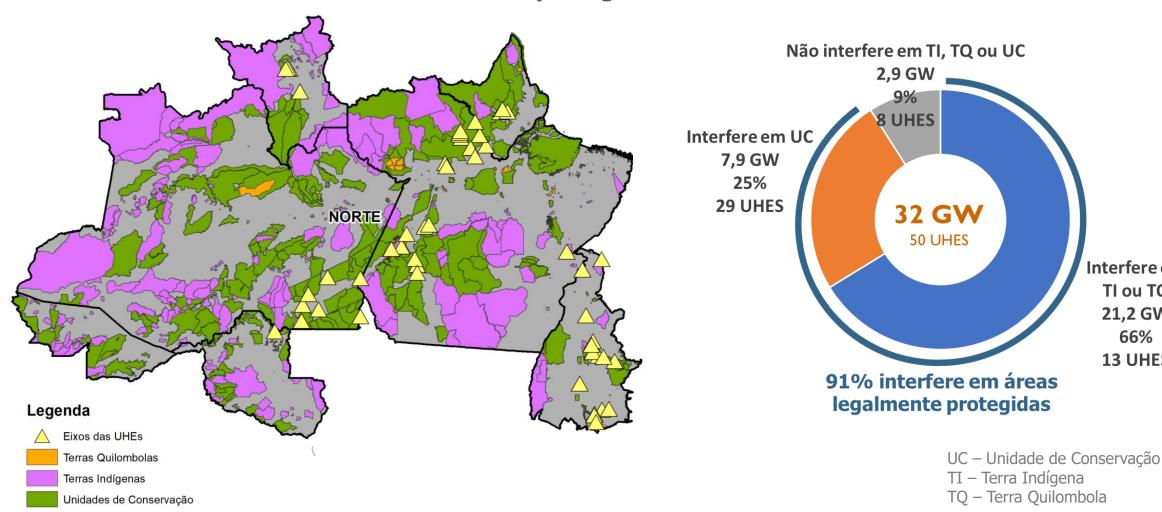






Interfere em TI ou TQ 21,2 GW 66% **13 UHES**

Potencial hidrelétrico da região Norte e sobreposição com áreas protegidas



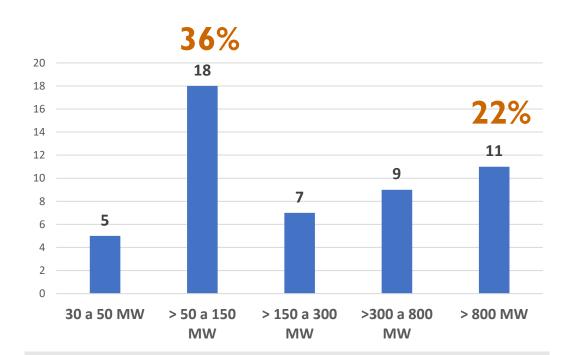
Potencial hidrelétrico na região Norte





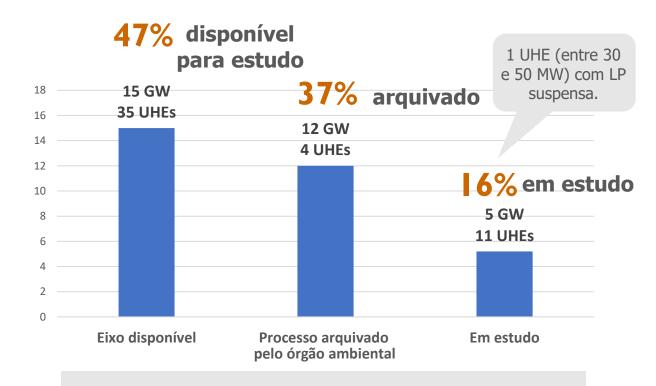


Porte das usinas hidrelétricas



36% do potencial hidrelétrico da região Norte são usinas entre 50 e 150 MW e 22% acima de 800 MW

Situação dos estudos das usinas hidrelétricas out/21



47% do potencial hidrelétrico da região Norte, 70% das usinas, estão disponíveis para estudo

As hidrelétricas no Plano Decenal

Tendência de redução das hidrelétricas

Hidrelétrica



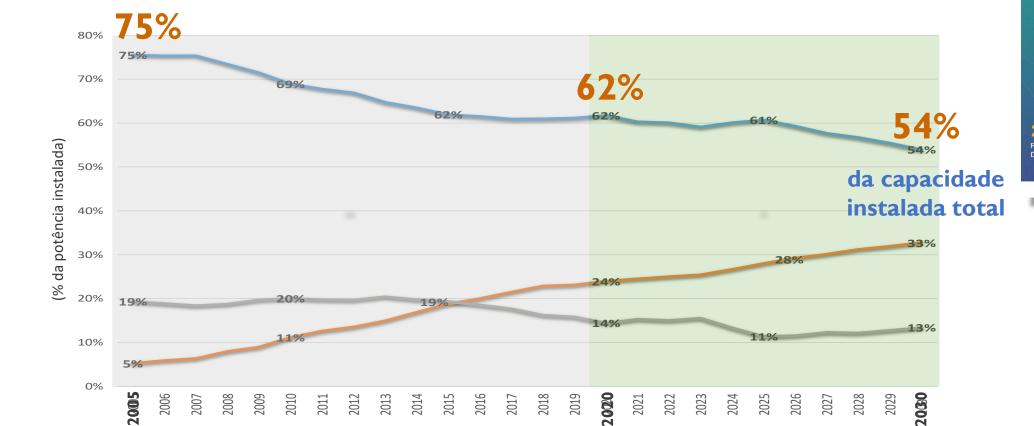
----Térmica





PDE2030

epe MINISTED BRASIL





PCH+Eólica+Biomassa+Solar

Avaliação processual de UHEs no PDE



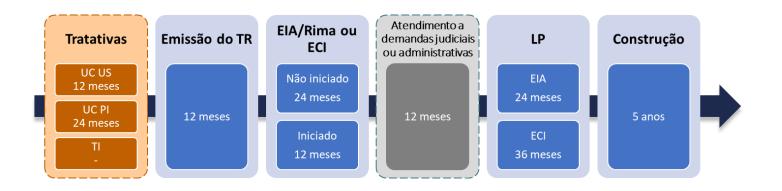




Objetivo

- Estimar o ano possível para entrada em operação das UHEs, considerando prazos para:
- os estudos de engenharia e meio ambiente
- o processo de licenciamento ambiental
- a construção da UHE

Prazos adotados



Tipo de Interferência (Unidade de Conservação / Terra Indígena)	Prazo total entre o pedido de registro do EVTE e a entrada em operação
Sem interferência	10 anos
Sem interferência com elaboração ECI	11 anos
Interferência em UC de Uso Sustentável	11 anos
Interferência em UC de Proteção Integral ou TI	>15 anos

Fora do horizonte decenal

Nota Técnica EPE 027/2018 - Metodologia para Avaliação Processual de Usinas Hidrelétricas

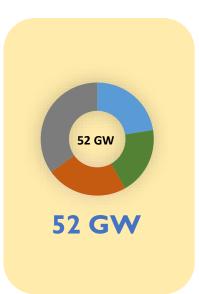
Resultado: Avaliação Processual + MDI







Portfolio completo



Avaliação processual



Exemplos de ampliação:

UHE Curuá-Una (PA)

UHE Coaraci Nunes (AP)

Portfolio "decenal"

Data Mais Cedo Entrada Operação	UHE	Potência (MW)	Rio	UF	
2027	Davinópolis	74	Paranaiba	MG/GO	
2028	Apertados	139	Piquiri	PR	
2028	Castanheira (ARN-120)	140	Arinos	MT	
2028	Ercilândia	87	Piquiri	PR	
2029	Telêmaco Borba	118	Tibagi	PR	
2029	Comissário	140	Piquiri	PR	
2029	Tabajara	400	Ji-Paraná	RO	
	TOTAL	1.098			
GW					

modernização e repotenciação do parque hidrelétrico existente

Oferta indicativa

MDI
Modelo de
Decisão de
Investimentos



Repotenciação e modernização de hidrelétricas existentes 4,3 GW





Workshop de Integração de conhecimento sobre Planejamento, Regulação Setorial e Licenciamento Ambiental de Empreendimentos Hidrelétricos, ocorrido em outubro de 2021, com a coordenação do MME e participação da EPE, ANEEL, ONS, ANA e Ibama.



 Publicação da Nota Técnica "Repotenciação e Modernização de Usinas Hidrelétricas - Ganhos de eficiência, energia e capacidade instalada" pela EPE em 2019.



A busca pelo diálogo com as partes interessadas e a transparência na divulgação de informações se mostra fundamental para a expansão hidrelétrica.

Conclusões





- 61% do potencial hidrelétrico brasileiro está na região Norte e desse potencial 50% está no estado do Pará.
- 91% do potencial da região Norte está em áreas protegidas. 47% do potencial (70% das UHEs) estão disponíveis para estudo.
- A complexidade socioambiental e questões econômicas e regulatórias são desafios para a expansão hidrelétrica.
- Observa-se uma redução na implantação e no desenvolvimento de estudos de usinas hidrelétricas. Consequentemente, uma menor oferta e uma redução da indicação de usinas hidrelétricas no horizonte decenal.
- O último Plano Decenal de Energia, o PDE 2030, indicou a expansão hidrelétrica de 4 GW por ações de modernização e repotenciação de hidrelétricas existentes.
- A busca pelo diálogo com as partes interessadas e a transparência na divulgação de informações se mostra fundamental para a expansão hidrelétrica.

Obrigada





