

PSR

AVALIAÇÃO DOS IMPACTOS DO PL 11.247/2018

Versão 2

Dez/2023



VISÃO GERAL



OBJETIVO

Quantificar os impactos das medidas impostas ao setor elétrico pelo Projeto de Lei (PL) 11.247/2018



METODOLOGIA E MÉTRICA

Cálculo dos custos esperados ao setor antes e depois do PL 11.247/2018, utilizando o Valor Presente Líquido (considera a temporalidade existente em cada medida)



RESULTADOS

- Custos anuais diretos
- Custos anuais indiretos
- Custos totais ao longo do horizonte
- Efeito na Tarifa

FASEAMENTO DOS CÁLCULOS

FASE 1

Avaliação dos custos incrementais **diretos** do PL 11.247/2018

- Custo da nova capacidade compulsoriamente adicionada ao sistema
- Custo com as contratações compulsórias

Foco desta apresentação

FASE 2

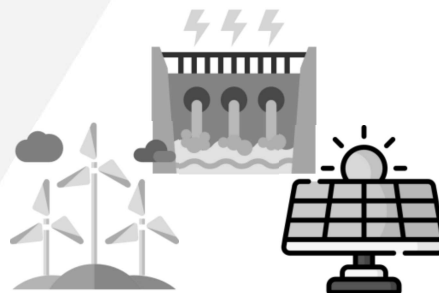
Avaliação dos efeitos **indiretos** do PL 11.247/2018

- Sobreoferta no SIN
- Sobrecontratação
- Impactos no MRE (GSF)
- Novos investimentos em Geração e Transmissão
- Eventuais benefícios

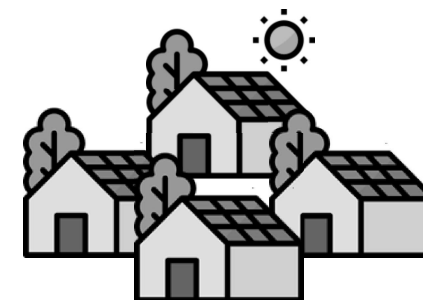
PROPOSTAS ALÉM DO OBJETIVO ORIGINAL DO PL 11.247/2018



Contratação Compulsória de Térmicas a Gás Inflexíveis “a preços que encaixam”



Postergação do Prazo para Renováveis Entrarem em Operação com Subsídio



Postergação do Prazo para MMGD^[1] Entrarem em Operação com Subsídio



Contratação Compulsória de PCHs^[2]



Extensão dos Contratos do Proinfa



Construção de Planta de Hidrogênio



Manutenção da Operação de Térmicas a Carvão Nacional



Contratação Compulsória de Eólicas no Sul

[1] Micro e Mini Geração Distribuída

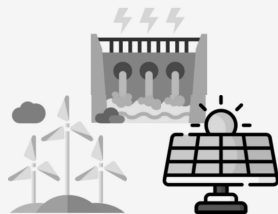
[2] Pequenas Centrais Hidroelétricas

O QUE FIZEMOS

Cenário Pré PL



2.8 GW
(Lei 14.182)



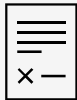
28.8 GW
(Lei 14.120)



2.1 GW
(Lei 14.300)



0.85 GW
(Lei 14.299)



Proinfa: 0.65 GWm
(Lei 14.182)



1.2 GW
(Lei 14.182)

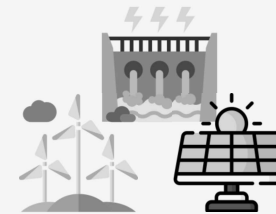
PL
11.247/2018



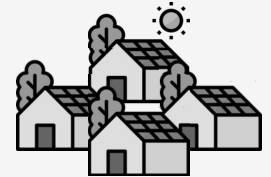
Cenário Pós PL



4.25 GW
(Lei 14.182)



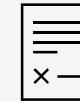
63.8 GW
(Lei 14.120)



8.5 GW
(Lei 14.300)



1.2 GW



Proinfa: 0.92 GWm
(Lei 14.182)



4.9 GW
(Lei 14.182)



0.25 GW



0.3 GW

Custos calculados com rigor técnico e a partir de estimativas econômico-financeiras e energéticas realizadas pela PSR

PRINCIPAIS CONCLUSÕES

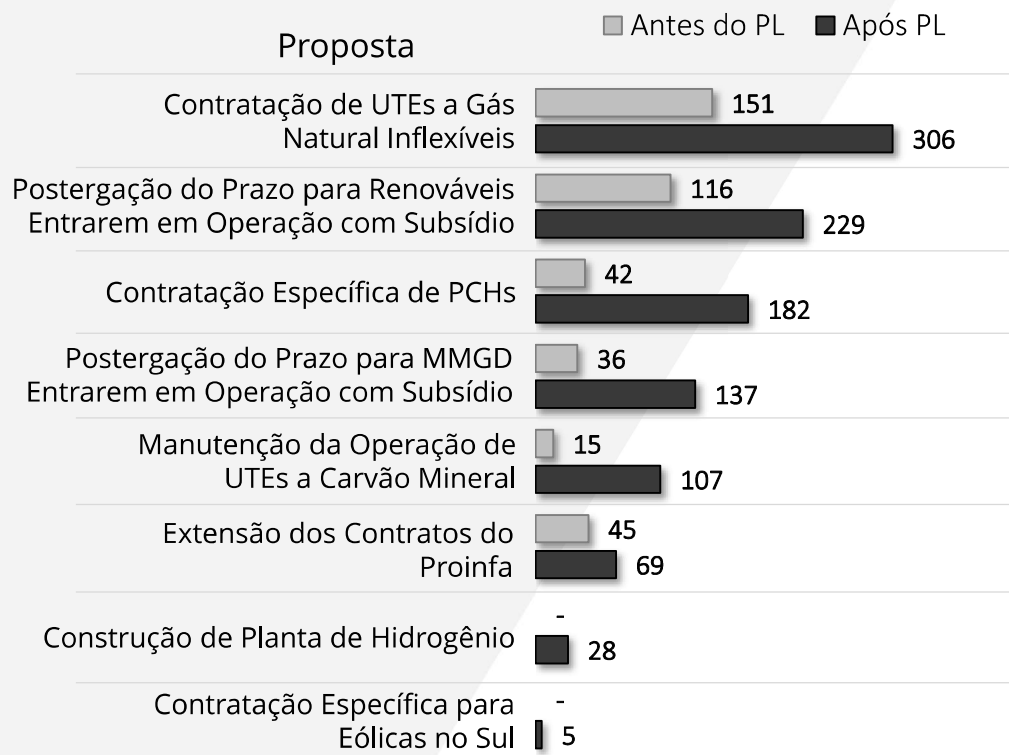
AS MEDIDAS PROPOSTAS NO PL 11.247/2018 TÊM POTENCIAL IMPACTO DIRETO NO CUSTO PARA O CONSUMIDOR DE **25 BILHÕES DE REAIS POR ANO ATÉ 2050** – EQUIVALE A **658 BILHÕES DE REAIS ATÉ 2050**, CUJO VALOR PRESENTE É DE **287 BILHÕES DE REAIS**.

ISTO REPRESENTA UM AUMENTO NO CUSTO DE ENERGIA DE **11%**, COM REFLEXOS DIRETOS NA INFLAÇÃO, NO PODER DE COMPRA DA POPULAÇÃO E NA COMPETITIVIDADE INDUSTRIAL DO PAÍS

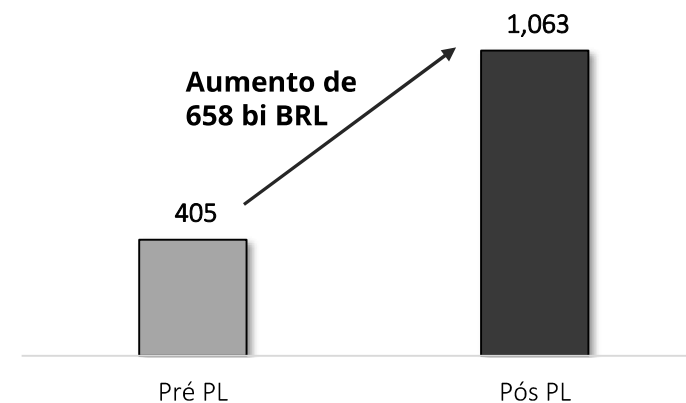
A CONTRATAÇÃO COMPULSÓRIA DE NOVA CAPACIDADE DE GERAÇÃO IMPOSTA PELOS DISPOSITIVOS DO PL É **DESNECESSÁRIA E NÃO POSSUI RESPALDO TÉCNICO**

ESTIMATIVA DE CUSTOS DIRETOS DAS PROPOSTAS ANALISADAS

Custo ^[1] (bi BRL)



Valor Total ^[1] (bi BRL)



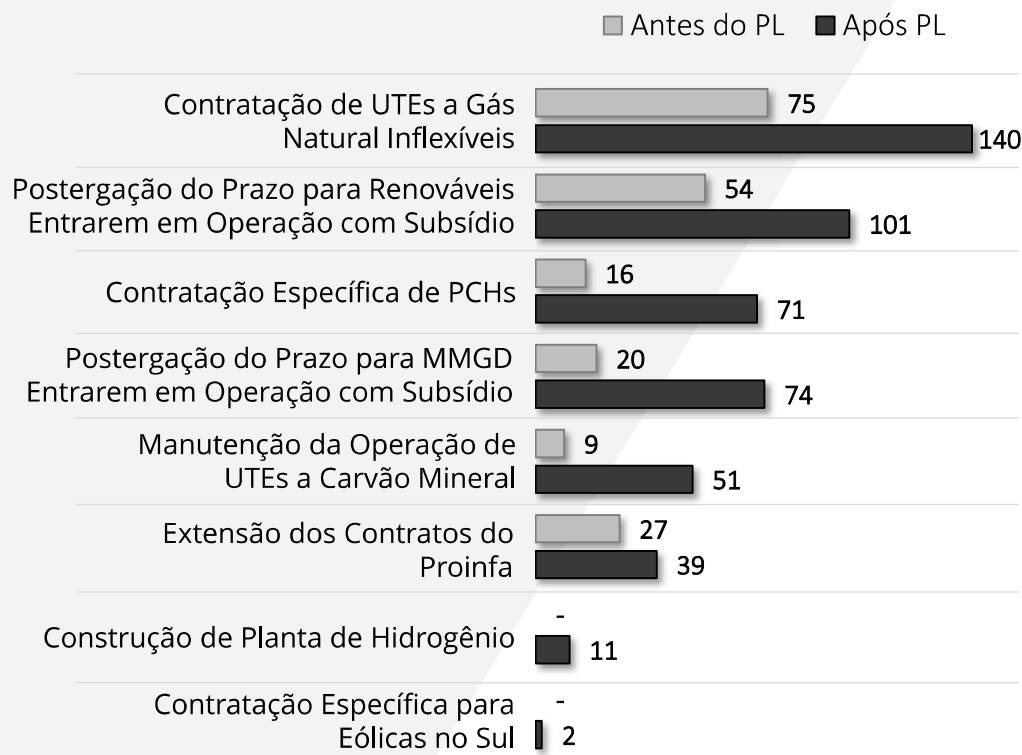
Essa diferença de custo (BRL 25 bi por ano) corresponde a **cinco vezes** o benefício atual concedido aos **consumidores de baixa renda** ^[2].

[1] Horizonte de análise: 2024-2050

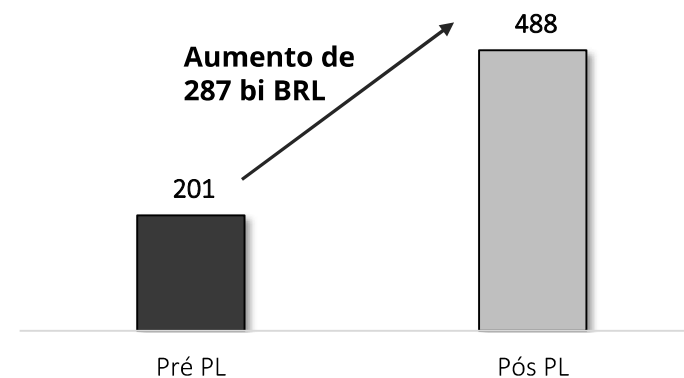
[2] Estimativa feita com base no orçamento da CDE 2024

ESTIMATIVA DE CUSTOS DIRETOS DAS PROPOSTAS ANALISADAS

Valor Presente de cada custo ^[1,2] (bi BRL)



Valor Presente Total ^[1,2] (bi BRL)



Essa diferença de custo (BRL 21 bi por ano) corresponde a **quatro vezes** o benefício atual concedido aos **consumidores de baixa renda** ^[3].

[1] Taxa de desconto: 6% a.a.

[2] Horizonte de análise: 2024-2050

[3] Estimativa feita com base no orçamento da CDE 2024