

Conselho de Justiça Ambiental

Reunião n° 23

Quinta-feira, 4 de dezembro de
2025, às 18h30

Reunião virtual



Logística e pauta

Conselho de Justiça Ambiental

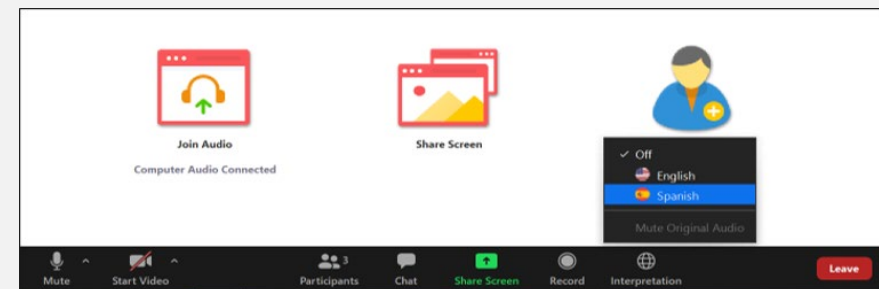
Reunião nº 23 • 4 de dezembro de 2025 • 18h30



Logística

- O serviço de interpretação será oferecido em: Español, Kreyòl ayisyen, 普通话, Português, Kriolu, Tiếng Việt, and American Sign Language (ASL)
 - To participate in English, click the “Interpretation” icon and select English.
 - Para entrar no canal em português, clique no ícone “Interpretation” e selecione “Portuguese”
 - Si alguien desea interpretación en español, haga clic en “Interpretation” y seleccione “Spanish”
 - Pa partisipa na Kriolu, klika na íkone "Intirpretason" y silisiona "Cape Verdean Creole"
 - Pou rantr nan chanèl kreyòl ayisyen an, klike sou ikòn “Interpretation” an epi chwazi “Haitian Creole”

- Por favor, fale devagar.
- Todos os participantes devem selecionar um canal de idioma, mesmo que vejam a apresentação em inglês.



- Se desejar obter uma versão traduzida dos slides, acesse o site do EJC: <https://www.mass.gov/service-details/environmental-justice-council-ejc-meetings>

Esta reunião está sendo gravada



Pauta

- | |
|--|
| ▪ Visão geral da reunião, logística e pauta |
| ▪ Chamada e aprovação das atas das reuniões anteriores do EJC |
| ▪ Perguntas e comentários do público |
| ▪ Pauta de acessibilidade da energia |
| ▪ Perguntas e comentários do público |
| ▪ Resposta aos comentários (se apropriado) |
| ▪ Próximas etapas e encerramento da sessão |



Aprovação da ata da reunião de 30 de outubro de 2025 e chamada: **Membros do Conselho de EJ**

- Kalila Barnett
- Madeline Fraser Cook
- Melissa Harding-Ferretti
- Cheryll Holley
- Caroline Hon
- Lydia Lowe
- Marcos Luna
- Peter Maathey
- María Belén Power
- Sofia Owen
- Jen Salinetti
- Patricia Spence
- Ari Zorn
- Miles Gresham

Comentários e perguntas do público

Limite cada comentário a 2 minutos para dar tempo para os outros falarem.

Acessibilidade da energia



Commonwealth of Massachusetts

Executive Office of
Energy and Environmental Affairs

Acessibilidade energética: Oportunidades para reduzir custos

Subsecretário Mike Judge
Secretaria Executiva de Energia e Assuntos Ambientais de Massachusetts

4 de dezembro de 2025

Versão preliminar



Foco da lei de acessibilidade, independência e inovação energéticas (eaii)

- Analisou cuidadosamente os gastos, programas e políticas existentes para entender o que está gerando custos para:
 - Reduzir as contas
 - Estabilizar os preços
 - Evitar gastos
 - Colocar mais energia limpa em operação
- Principais conclusões:
 - Os investimentos em infraestrutura de transmissão e distribuição são os maiores geradores de custos — e espera-se que continuem crescendo
 - Os custos do fornecimento de energia são determinados pelos preços do gás natural — tanto pela magnitude dos custos quanto pela volatilidade
 - A eficiência energética cresceu a um ritmo mais lento do que outras partes da conta; ela pode ser fornecida de forma mais eficiente e paga de maneira diferente
- A EAll adota uma abordagem holística para reduzir custos com base em fatores determinantes, com foco principal no controle dos gastos com infraestrutura



Get Costs Off Bills | Saves \$6.9 Billion

- Phase out alternative portfolio standard bill charge
- Reduce net metering credit
- Pay for programs like Mass Save differently
- Reform existing rates and charges



Create Accountability | Saves \$2.5 Billion

- Provide more oversight of costly transmission projects
- Restrict costs that utilities can recover from ratepayers
- Authorize utility management audits
- Require utilities to comprehensively plan and minimize grid costs



Bring More Energy into Massachusetts | Saves \$200 Million

- Expand state energy procurement authority
- Provide flexibility to set supply rates
- Allow customers to connect faster to the grid
- Reduce barriers to small nuclear technologies



Empower Customers to Lower Bills | Saves \$900 Million

- Protect customers from predatory electricity marketing and pricing
- Reduce upfront costs to building geothermal
- Reform low- and moderate-income discount rates
- Establish new financing tools for customers to efficiently heat and cool buildings
- Make Mass Save more efficient and responsive



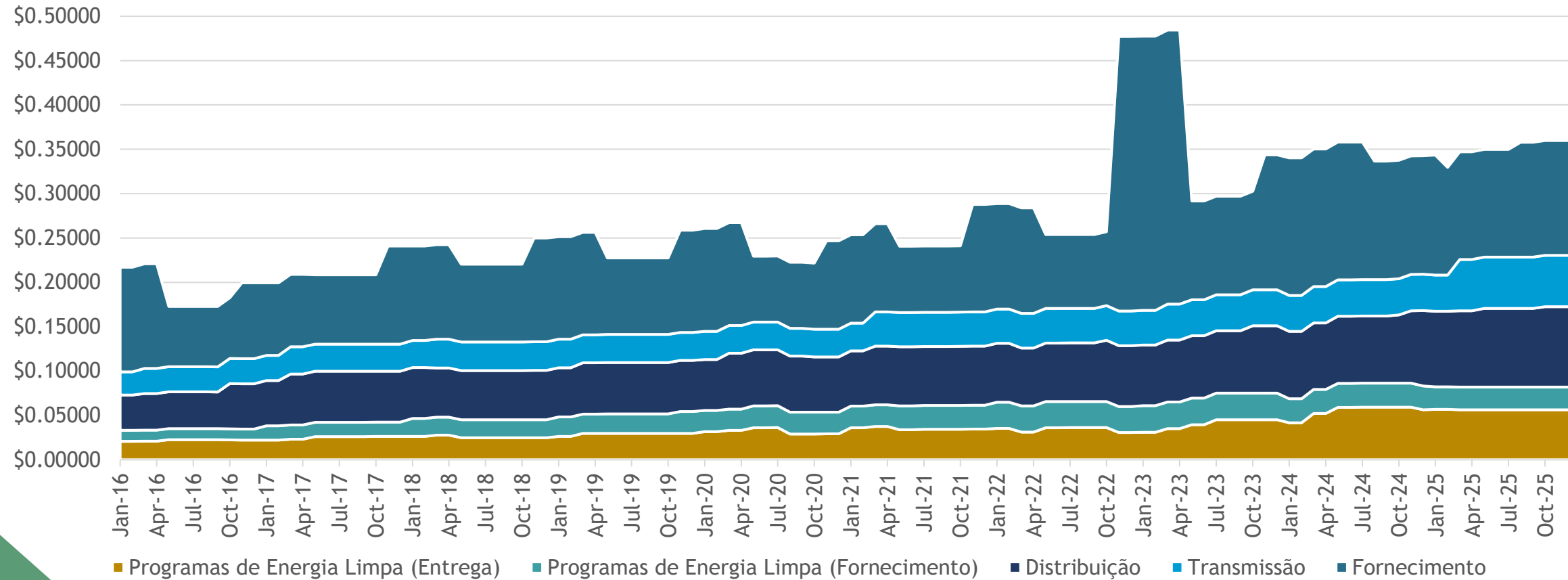
Power Innovation and Growth

- Create clean energy ready zones to accelerate development
- Share benefits of infrastructure investments with ratepayers and communities

Tarifas históricas de energia elétrica 2016-2025: variabilidade mensal por componente

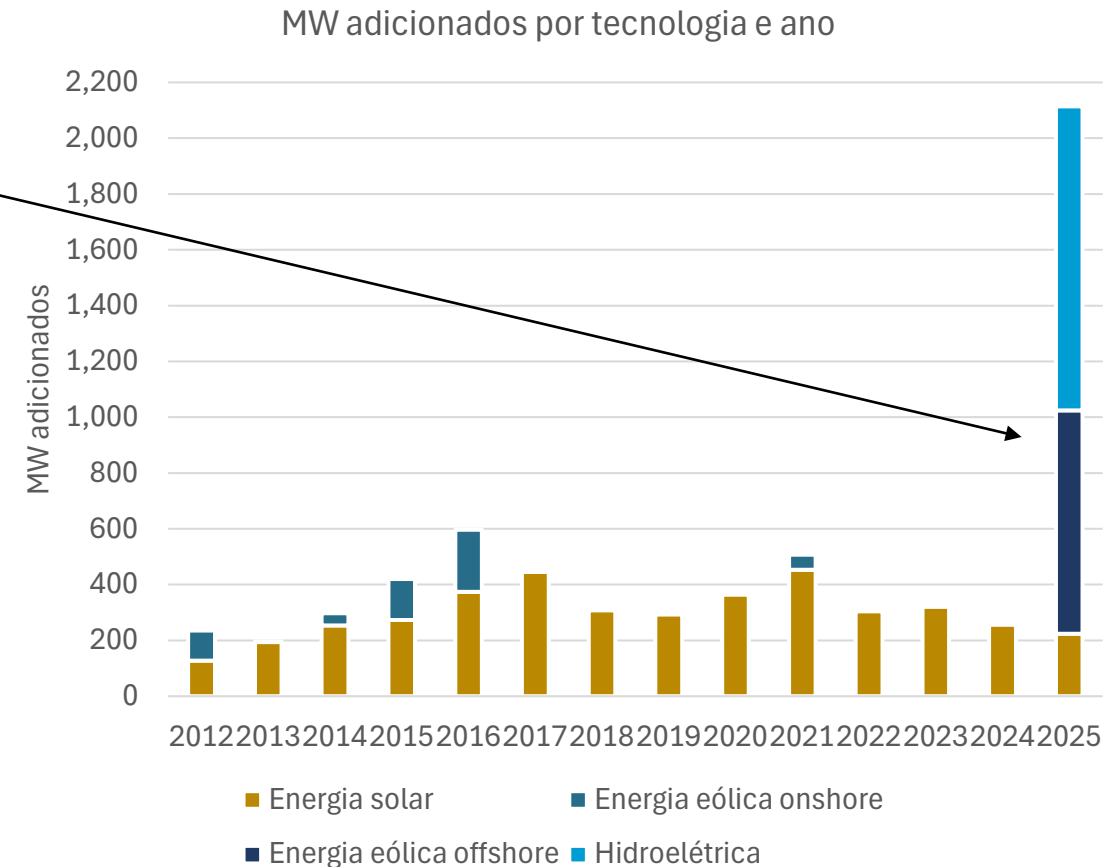
- Todos os componentes da fatura aumentaram mais de 100% desde 2016
 - Os maiores fatores de custo (quase 50% do aumento total da tarifa) foram os custos relacionados à transmissão e distribuição
 - Os custos de fornecimento, distribuição, transmissão e programas aumentaram a taxas de crescimento percentual semelhantes
 - As taxas de eficiência energética cresceram a um ritmo mais lento do que todos os outros componentes da tarifa de entrega, com os benefícios superando os custos

Tarifas residenciais mensais da National Grid (2016-2025)



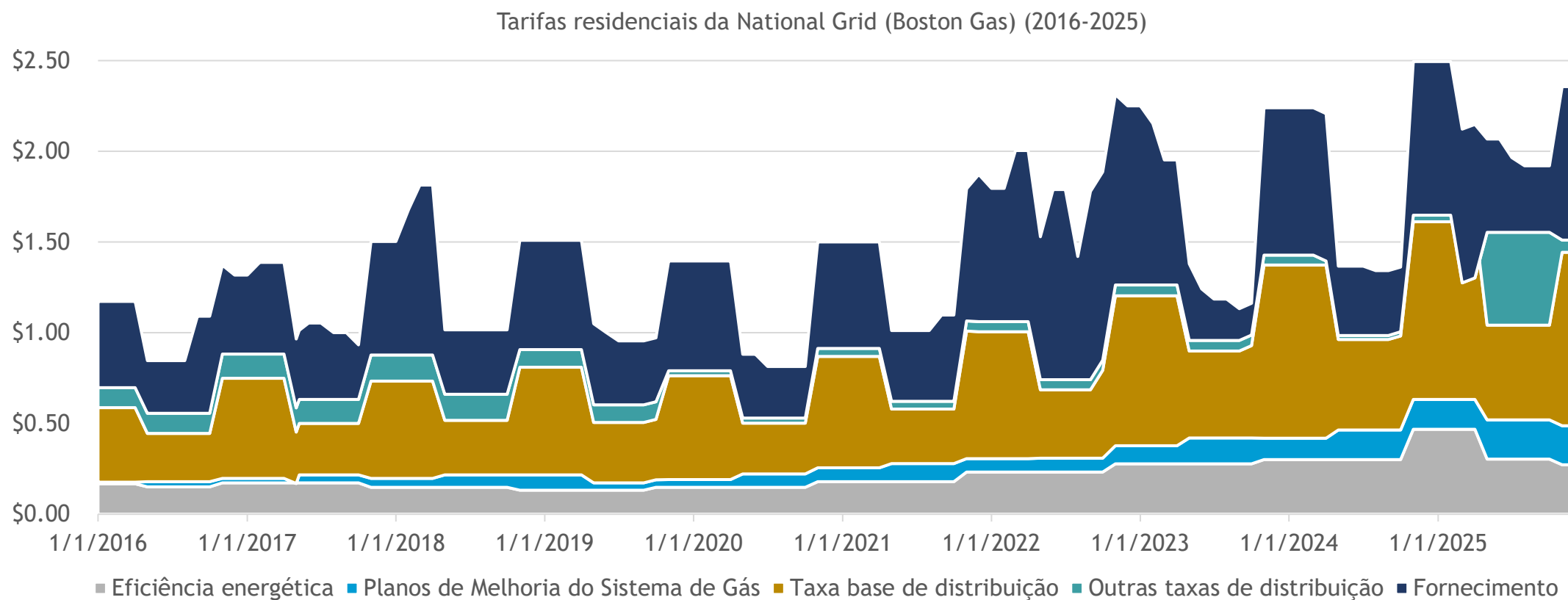
Massachusetts está colocando energia limpa em operação

- Desde 2012, foram adicionados 6.700 MW de nova capacidade de geração de energia limpa por meio de contratos de longo prazo, SRECs e programas de compensação baseados em tarifas:
 - SRECs e medição líquida: 2.500 MW de energia solar distribuída
 - Programa SMART: 1.364 MW de energia solar distribuída
 - NECEC: 1.200 MW de energia hidrelétrica importada do Canadá
 - Vineyard Wind: 806 MW de energia eólica offshore
 - Contratos da Seção 83A: 458 MW de energia eólica onshore; 205 MW de energia solar em escala de concessionária
 - Contratos da Seção 83: 167 MW de energia eólica onshore; 2 MW de energia hidrelétrica
 - Desde 2012, os programas de eficiência energética e a geração solar behind-the-meter reduziram o consumo estadual de energia em mais de 9%
 - Massachusetts está buscando oportunidades de aquisição com outros estados da Nova Inglaterra para mais energia solar em escala de concessionária e eólica onshore
 - As recentes atualizações do Programa SMART permitem uma capacidade de até 1.800 MW para novas instalações solares distribuídas em 2025 e 2026
 - Mais de 50% do consumo anual de eletricidade de Massachusetts agora é suprido por fontes limpas
- O governo federal está retardando o progresso
- Mais de 2.000 MW de novas fontes de geração de energia limpa foram adiadas ou canceladas pelo governo Trump



Tarifas históricas de gás 2016-2025: variabilidade mensal por componente

- Quase todos os componentes das taxas cresceram nos últimos 10 anos
 - 56% do crescimento proveniente de investimentos em infraestrutura do sistema de gás, com o GSEP apresentando o crescimento mais rápido (662% fora do pico, 1.528% no pico)
 - 35% do crescimento proveniente de custos de fornecimento mais elevados
 - 9% do crescimento proveniente dos custos de programas de eficiência energética (EE), com os benefícios superando amplamente os custos



Versão preliminar

A lei eaii teve como foco a mitigação dos fatores de custo



Get Costs Off Bills | Saves \$6.9 Billion

- Phase out alternative portfolio standard bill charge
- Reduce net metering credit
- Pay for programs like Mass Save differently
- Reform existing rates and charges



Create Accountability | Saves \$2.5 Billion

- Provide more oversight of costly transmission projects
- Restrict costs that utilities can recover from ratepayers
- Authorize utility management audits
- Require utilities to comprehensively plan and minimize grid costs



Bring More Energy into Massachusetts | Saves \$200 Million

- Expand state energy procurement authority
- Provide flexibility to set supply rates
- Allow customers to connect faster to the grid
- Reduce barriers to small nuclear technologies



Empower Customers to Lower Bills | Saves \$900 Million

- Protect customers from predatory electricity marketing and pricing
- Reduce upfront costs to building geothermal
- Reform low- and moderate-income discount rates
- Establish new financing tools for customers to efficiently heat and cool buildings
- Make Mass Save more efficient and responsive



Power Innovation and Growth

- Create clean energy ready zones to accelerate development
- Share benefits of infrastructure investments with ratepayers and communities

- O que fizemos
 - Reforma de licenciamento e implementação
 - Taxas da bomba de calor
 - Análise abrangente das taxas/estrutura das taxas
 - Possibilitou milhares de megawatts de novo fornecimento de energia e 1,3 GW de resposta à demanda/eficiência
 - Programas e políticas de investimento reformados na distribuição de gás
- O que a EAI possibilita
 - Sistema de distribuição abrangente e planejamento de gerenciamento de carga
 - Aquisição de energia ampliada e flexível
 - Interconexão mais rápida
 - Financiamento inovador
 - Melhoria na prestação e eficácia do Mass Save
 - Eliminação/redução de custos dos programas
 - Aquecimento e resfriamento mais eficientes

Levar energia limpa para massachusetts

Resumo

- Remover as concessionárias de serviços públicos como principais agentes contratantes de energia limpa
- Cria uma Divisão de Aquisição de Energia Limpa dentro do DOER
- Revoga a lei que exige que qualquer nova instalação nuclear proposta receba aprovação por meio de iniciativa de votação estadual

Objetivo

- Eliminar centenas de milhões em taxas administrativas pagas pelos consumidores
- Ampliar a participação de entidades públicas e privadas e organizações sem fins lucrativos em licitações de energia limpa
- Expandir a elegibilidade para a solicitação de projetos e atributos de energia limpa
- Permitir que pequenos reatores modulares com potencial atendam às necessidades energéticas ocupando uma área menor

Impacto

Reduz os custos gerais dos consumidores, oferece mais oportunidades de participação em aquisições de energia limpa (por exemplo, energia solar, energia eólica offshore, armazenamento) e possibilita o desenvolvimento nuclear avançado

Reduzir os custos das contas

Resumo

- Reduzir os valores de crédito da medição líquida para energia solar não residencial e não instalada nas dependências do cliente
- Reformular o programa SMART para abordar a dinâmica atual do mercado e exigir que as instalações de medição líquida participem
- Eliminar gradualmente o Padrão Alternativo de Portfólio
- Exigir que o DPU analise e reformule as tarifas cobradas

Objetivo

- Alinhar os créditos de energia solar com os de outros estados
- Reduzir os preços criando mais RECs Classe I
- Revogar subsídios para tecnologias que já não necessitam de apoio
- Reduzir tarifas, autorizar limites para aumentos mensais de faturas e reduzir a volatilidade das contas

Impacto

Gera uma economia de aproximadamente US\$ 1,9 bilhão para os consumidores ao longo de 10 anos e alinha melhor os programas às necessidades

Controlar os gastos com infraestrutura: planejamento abrangente e gerenciamento de carga

Resumo

- Instruir o DPU a exigir que as concessionárias incorporem estratégias inovadoras de gerenciamento de carga
- Consolidar os casos de taxas de distribuição e os processos de modernização da rede em um único processo de planejamento abrangente

Objetivo

- Unificar o planejamento da distribuição e a recuperação de custos para reduzir a ineficiência e a construção excessiva
- Integrar flexibilidade de demanda, usinas de energia virtuais, DER e infraestrutura de veículos elétricos para evitar gastos com infraestrutura e atender ao crescimento da carga de forma mais acessível

Impacto

Consolidar o planejamento da rede elétrica em um fórum único e acessível e possibilitar estratégias de gerenciamento de carga para promover a adoção e agregação de DER e reduzir os custos gerais do sistema e dos consumidores

Conexão à rede elétrica de forma mais rápida e barata

Resumo

- Estabelecer um programa de interconexão flexível para energia solar, armazenamento e grandes clientes que aproveite a capacidade do lado do cliente/DER de gerenciar o que está sendo exportado/recebido da rede a qualquer momento

Objetivo

- Possibilitar a interconexão de mais energia solar e armazenamento, permitindo a redução da energia limpa quando a rede estiver mais sobrecarregada
- Possibilitar uma interconexão mais rápida e econômica de novas cargas, permitindo que os clientes utilizem tecnologias BTM e sistemas de gerenciamento de energia predial para reduzir a demanda de pico
- Caso contrário, esses projetos exigiriam melhorias substanciais na infraestrutura, aumentando o tempo e os custos

Impacto

Possibilitar a interconexão de projetos de energia solar, armazenamento e grandes cargas em áreas com restrições na rede elétrica, reduzindo e gerenciando estrategicamente a demanda durante períodos específicos de sobrecarga da rede

Possibilitar um aquecimento e resfriamento mais eficientes, reduzindo a demanda de gás natural e eletricidade nos horários de pico

Resumo

- Permite que as concessionárias de gás construam, possuam e operem sistemas geotérmicos para clientes individuais, com supervisão regulatória e tarifas transparentes
- Permite a expansão do sistema para atender outros clientes

Objetivo

- Reduzir as barreiras logísticas, financeiras e regulatórias para a adoção da energia geotérmica
- Economia financeira para os consumidores, reduzindo a necessidade de incentivos tecnológicos (por exemplo, Mass Save), redução da demanda de pico de energia elétrica e redução da demanda de gás natural

Impacto

Oferece a grandes clientes e campi os meios para adotar a tecnologia geotérmica sem precisar possuir e operar a infraestrutura do sistema geotérmico, permitindo uma implantação mais rápida e econômica dos sistemas de aquecimento e resfriamento mais eficientes

Microrredes

Resumo

- Permitir que instalações críticas e microrredes governamentais atravessem vias públicas, com proteções para outros consumidores (implementação até 2027)

Objetivo

- Remover a proibição de linhas não pertencentes às concessionárias atravessarem vias públicas, para que instalações críticas possam implantar microrredes, com procedimentos do DPU para garantir a segurança e proteger outros consumidores

Impacto

Fornece autoridade regulatória para que instalações críticas desenvolvam microrredes.

Medidas de responsabilidade das concessionárias de serviços públicos

Resumo

- Proíbe o uso de recursos dos consumidores para determinadas atividades das concessionárias (lobby, promoção, benefícios etc.).
- Prevê auditorias periódicas de gestão e operações de concessionárias privadas

Objetivo

- Garantir que custos indevidos não sejam repassados aos consumidores
- Responsabilizar as concessionárias por suas práticas de gestão e operação

Impacto

Reduz os custos para o consumidor por meio de uma supervisão aprimorada das concessionárias de serviços públicos

Reformas de fornecimento competitivo

Resumo

- Exige que os comerciantes de energia sejam licenciados
- Amplia e esclarece a autoridade de fiscalização do DPU
- Aumenta as penalidades civis máximas e permite a restituição direta aos clientes
- Estabelece diversas limitações aos produtos (por exemplo, sem renovações automáticas, sem contratos com tarifas variáveis, sem taxas de cancelamento ou rescisão antecipada, limites para produtos voluntários de energia limpa etc.)

Objetivo

- Reduzir a exposição dos consumidores a práticas predatórias
- Custos de fornecimento mais baixos para o consumidor
- Aprimorar a supervisão e a autoridade de fiscalização do DPU

Impacto

Elimina muitas das piores práticas do mercado atual, mas preserva a escolha do cliente. Pode economizar aos clientes em custos de fornecimento competitivos dezenas de milhões de dólares anualmente.

Autorizar financiamento inovador

Resumo

- Possibilita o financiamento na fatura para medidas de eficiência energética e eletrificação
- Permite que organizações sem fins lucrativos invistam em infraestrutura de distribuição e geotérmica e compartilhem os benefícios com as comunidades
- Autoriza financiamento de dívida de serviços públicos a custo mais baixo

Objetivo

- Reduzir as barreiras de custo inicial para a adoção e implantação de tecnologia
- Reduz tarifas e contas, cria benefícios diretos para a comunidade e as agências e alinha melhor os custos com os benefícios

Impacto

Fornece autorizações para que as concessionárias busquem/ofereçam opções alternativas de financiamento para programas de energia limpa e eficiência energética, a fim de acelerar a adoção pelos clientes, reduzir os custos para os clientes, diminuir as necessidades de financiamento dos programas e financiar o Mass Save

Custo da alocação para aquecimento

Resumo

- Autoriza os proprietários a cobrarem dos inquilinos os custos de aquecimento e resfriamento, caso instalem bombas de calor centralizadas com os sistemas de monitoramento de energia adequados
- Inclui proteções ao consumidor para evitar aumentos de aluguel após a instalação

Objetivo

- Possibilita projetos de eletrificação para aquecimento e resfriamento de edifícios inteiros (por exemplo, bombas de calor)
- Exige faturamento transparente dos dados de energia por meio de submedição

Impacto

Permite que locadores ou proprietários de unidades multifamiliares construam e instalem submedidores em projetos de eletrificação de edifícios inteiros.

Transformação do mass save

Resumo

- Consolida os administradores do programa e direciona os recursos do programa para serem agrupados
- Utiliza licitações competitivas e um único contrato estadual, na medida do possível
- Desenvolve uma plataforma de dados centralizada
- Cria um recurso completo para os clientes
- Mantém a supervisão do EEAC e do DPU

Objetivo

- Reduzir os custos de administração do programa
- Facilitar o acesso dos clientes a programas que economizam energia e reduzem as contas de energia
- Aumentar a responsabilidade pela execução do programa
- Ampliar as oportunidades para as empresas e criar empregos nas comunidades em todo o estado

Impacto

Otimiza a execução do programa, aumenta a responsabilidade e reduz os custos administrativos em 10% Possibilita novas formas de financiar o programa, o que pode gerar economias adicionais

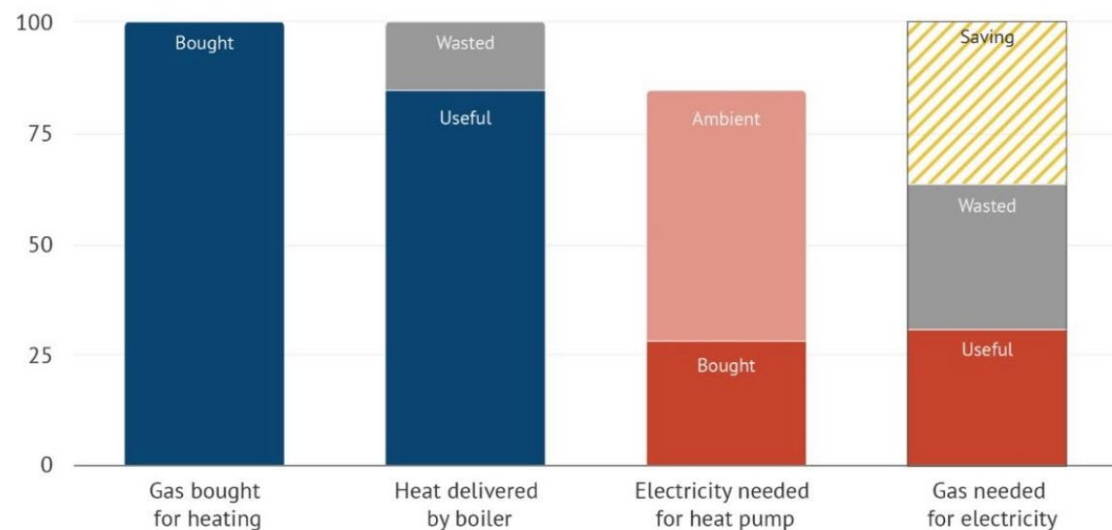
As bombas de calor são uma medida de eficiência

Reduzir o consumo de gás e eletricidade

<https://lnkd.in/eDuxMvMv>

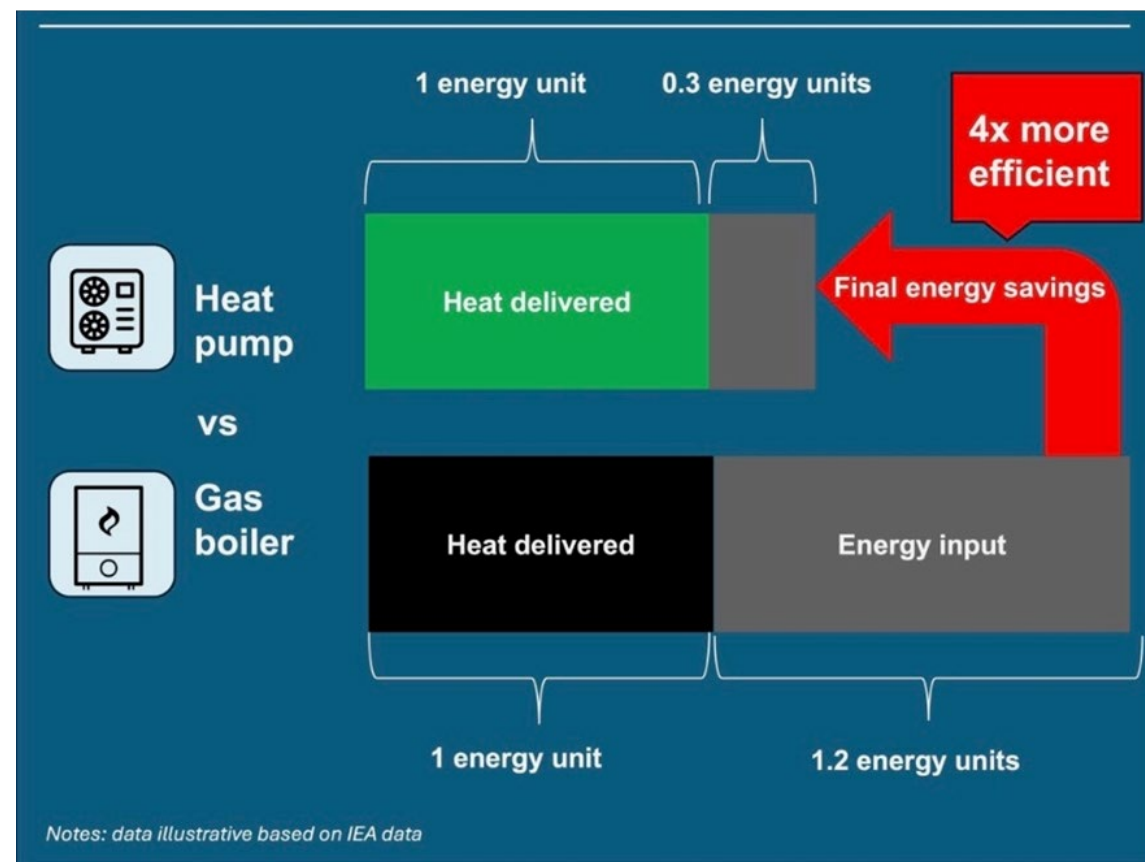
Shifting from gas boilers to electric heat pumps would cut gas demand by two-fifths, even running on 100% gas power

Units of energy, kWh



Source: Carbon Brief analysis.

CarbonBrief



As bombas de calor reduzem o consumo total de energia

Tecnologia de aquecimento	Tamanho do edifício (pés quadrados)	Calor total necessário (MMBtu)	Eficiência tecnológica (COP)	Total de energia utilizada (MMBtu)
Bomba de calor de fonte de ar	20.000	722	2,65	272
Bomba de calor geotérmica	20.000	722	3,5	206
Forno a gás	20.000	722	0,9	802

Dúvidas e discussão

- <https://www.mass.gov/info-details/the-energy-affordability-independence-and-innovation-act>
 - [Reduzir os custos das contas](#)
 - [Levar mais energia para Massachusetts](#)
 - [Apoio ao cliente](#)
 - [Impulsionando a inovação e o crescimento inteligente](#)
 - [Criando responsabilidade](#)



Versão preliminar

Situação atual e próximos passos

- O Comitê TUE da Câmara aprovou o encaminhamento de sua versão do projeto de lei para o Comitê Misto de Finanças e Tributação em 12 de novembro.
- O projeto de lei contém muitas disposições do projeto de lei da governadora:
 - Planejamento abrangente de serviços públicos
 - Reformas na aquisição de fornecimento de energia
 - Autoridade para o DOER realizar aquisições de energia limpa (mantém a remuneração para as concessionárias de energia elétrica)
 - Reformas de fornecimento competitivo
 - Requisito para programas de interconexão flexíveis
 - Permitir que as concessionárias de serviços públicos possuam e operem sistemas geotérmicos para grandes usuários
 - Revoga a exigência de iniciativa de votação estadual para a implantação de novas usinas nucleares
 - Alterações na APS (estabelece o último ano de elegibilidade, mas mantém o padrão em vigor)
- Contém também diversas disposições novas ou substancialmente modificadas:
 - Reforma no licenciamento de energia solar residencial
 - Padrões de proteção ao consumidor de energia solar residencial
 - Requisitos de análise e padrões climáticos/de acessibilidade
 - Alterações no Mass Save
 - Permite que as concessionárias adquiram serviços de geração e transporte de energia de forma competitiva
 - Redução temporária dos requisitos do RPS
 - Exige que 70% dos Pagamentos Alternativos de Conformidade do RPS arrecadados pelo DOER sejam devolvidos aos consumidores
 - Codifica as taxas de desconto para clientes de baixa renda, mas revoga a taxa de desconto para clientes de renda média que utilizam energia elétrica
- A Câmara retomará as discussões/debates quando retornar às sessões formais em janeiro
- O Senado também está trabalhando em sua versão de um projeto de lei
- O cronograma ainda não está definido em ambas as câmaras neste momento

Slides extras

Conclusões (2016-2025): gastos com infraestrutura e custos de fornecimento são os maiores fatores de custos

- Todos os componentes da fatura aumentaram mais de 100%
 - Os custos de fornecimento, distribuição, transmissão e programas aumentaram a taxas semelhantes desde 2016
 - As taxas de eficiência energética cresceram a um ritmo mais lento do que outros componentes de entrega, com os benefícios superando amplamente os custos

Componente	Mudança na Tarifa desde 2016 (centavos/kwh)	Fatores determinantes
Distribuição	4,7	Aumento da demanda subjacente, desenvolvimento habitacional/econômico, maior confiabilidade/segurança, maior resiliência, melhorias na plataforma do cliente
Fornecimento	3,6	Principalmente, o aumento dos custos do gás natural
Transmissão	2,9	Investimentos em confiabilidade, expansão da capacidade para novos recursos; >50% de aumento nos últimos 12 meses
Entrega de energia limpa (sem eficiência energética)	2,2	Alterações legislativas: aumentos no limite de medição líquida em 2016, criação do programa de pequenas hidrelétricas, criação do programa SMART. Observação: a capacidade solar cresceu mais de 5 vezes (800 mw → 4.000 MW), impulsionando os custos de medição líquida
Eficiência energética	1,4	Aumentos nos orçamentos dos programas; a redução na carga atendida significa que os custos fixos são recuperados em um volume menor de kwh, o que leva a tarifas mais altas (Observação: componente principal dos custos de entrega com crescimento mais lento desde 2016)
Fornecimento de energia limpa	1,3	Três novos padrões de portfólio estabelecidos. A exigência de vendas de energia limpa aumentou de 17% → 63%. O padrão mínimo da APS aumentou de 4% → 6,25% (consulte o slide 21 para ver todos os padrões legais)

Principais pontos sobre o gás (2016-2025): os gastos com infraestrutura são o maior fator de custo

- Quase todos os componentes das taxas cresceram nos últimos 10 anos
 - 56% do crescimento proveniente de investimentos em infraestrutura do sistema de gás, com o GSEP apresentando o crescimento mais rápido (662% fora do pico, 1.528% no pico)
 - 35% do crescimento proveniente de custos de fornecimento mais elevados
 - 9% do crescimento proveniente dos custos de programas de eficiência energética (EE), com os benefícios superando amplamente os custos
- A tarifa de varejo total de pico é 101% mais alta (US\$ 1,19/therm), e a tarifa total fora de pico é 113% mais alta (US\$ 1,05/therm) em 2025 em comparação com 2016

Componente	Horários de pico/fora de pico	Alteração da Tarifa 2016-2025 (US\$/therm)	Fatores determinantes
Fornecimento	Pico	Us\$ 0,36	Aumentos nos preços do gás natural; custos de fornecimento em horários de pico aumentando mais rapidamente do que fora do pico
	Fora de pico	Us\$ 0,05	
Distribuição de base	Pico	Us\$ 0,57	Investimentos em infraestrutura de gás nova e de substituição; aumento dos custos de O&M; maior contribuinte para o crescimento dos custos dos clientes
	Fora de pico	Us\$ 0,26	
Eficiência energética	Pico	Us\$ 0,30	Programas ampliados; a taxa de crescimento geralmente acompanha o crescimento das taxas de distribuição. Observação: us\$ 0,10/therm mais alto neste inverno em comparação com 2016, mas us\$ 0,20/therm mais baixo do que no inverno passado (us\$ 0,47 → us\$ 0,27); 2025 provavelmente foi o ano com as tarifas de energia elétrica mais altas já registradas
	Fora de pico	Us\$ 0,15	
Melhoria do sistema de gás	Pico	Us\$ 0,15	Expansão substancial do investimento na substituição da infraestrutura existente de gasodutos (crescimento de quase 700% no valor das tarifas entre 2016 e 2025)
	Fora de pico	Us\$ 0,19	
Outro tipo de entrega	Pico	-Us\$ 0,19	Alterações nas tarifas de horário de pico devido à eliminação do fator de recuperação de infraestrutura direcionada; alterações nas tarifas fora do horário de pico devido ao reajuste tarifário do inverno passado
	Fora de pico	Us\$ 0,40	
Total	Pico	Us\$ 1,19	
	Fora de pico	Us\$ 1,05	

Versão preliminar

Comentários e perguntas do público

Limite cada comentário a 2 minutos para dar tempo para os outros falarem.



WHAT'S
NEXT?

Próximas etapas e encerramento da sessão

Local da próxima reunião: Roxbury, 12 de fevereiro

9 de abril: Orange

Informações sobre o EJC e suas reuniões podem ser encontradas no site:

<https://www.mass.gov/orgs/environmental-justice-council-ejc>