

# Consejo de Justicia Ambiental

---

Reunión n.º 23

Jueves 4 de diciembre de 2025,  
06:30 p.m.

Reunión virtual



# Logística y orden del día

# Consejo de Justicia Ambiental

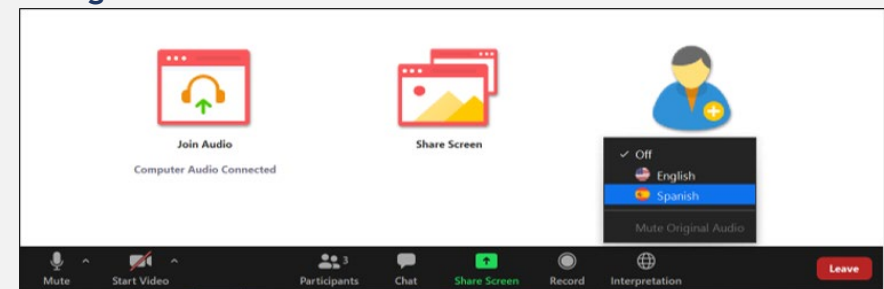
Reunión n.º 23 • 4 de diciembre de 2025 • 6:30 p. m.



## Logística

- Se ofrece interpretación en los siguientes idiomas: español, kreyòl ayisyen, 普通话, português, kriolu, tiếng việt y lenguaje de señas americano (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, hable despacio.
- Todos los asistentes deben seleccionar un canal de idioma, incluso si ven la presentación en inglés.



- Si desea una versión traducida de las diapositivas, visite el sitio web del EJC: <https://www.mass.gov/service-details/environmental-justice-council-ejc-meetings>

Esta reunión está siendo grabada



# Orden del día

- |   |
|---|
| • <b>Resumen de la reunión, logística y orden del día</b>                       |
| • <b>Pase de lista y aprobación de las actas de la reunión anterior del EJC</b> |
| • <b>Preguntas y comentarios del público</b>                                    |
| • <b>Agenda de asequibilidad energética</b>                                     |
| • <b>Preguntas y comentarios del público</b>                                    |
| • <b>Respuesta a los comentarios (si corresponde)</b>                           |
| • <b>Próximos pasos y cierre</b>  |



## Aprobación del acta de la reunión del 30 de octubre de 2025 y pase de lista: Miembros del Consejo de Justicia Ambiental

- 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

# Comentarios y preguntas del público

*Por favor, no se tome más de dos minutos para comentar para dejar tiempo para que hablen los demás*

# Asequibilidad energética





Commonwealth of Massachusetts  
Executive Office of  
Energy and Environmental Affairs

# Asequibilidad energética: Oportunidades para reducir los costos

Subsecretario Mike Judge  
Oficina Ejecutiva de Energía y Asuntos Ambientales de Massachusetts

12/04/2025

*Borrador*





# Enfoque de la Ley de Asequibilidad, Independencia e Innovación Energética (EAll)

- Se realizó un análisis detallado de los gastos, los programas y las políticas para comprender cuáles son los factores de costo y lograr:
  - reducir los costos en las facturas
  - estabilizar los precios
  - evitar los gastos
  - incorporar más energía al sistema
- Hallazgos clave:
  - Las inversiones en infraestructura de transmisión y distribución son los principales factores de costo, y se espera que sigan aumentando
  - Los precios del gas natural determinan los costos del suministro de energía, tanto la magnitud de los costos como su variabilidad
  - La eficiencia energética aumentó a un ritmo más lento que otros componentes de la factura; se puede proveer de manera más eficiente y financiarse de otra forma
- La EAll adopta un enfoque integral para reducir los costos teniendo en cuenta los factores que los generan, con especial énfasis en controlar el gasto en infraestructura



## 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

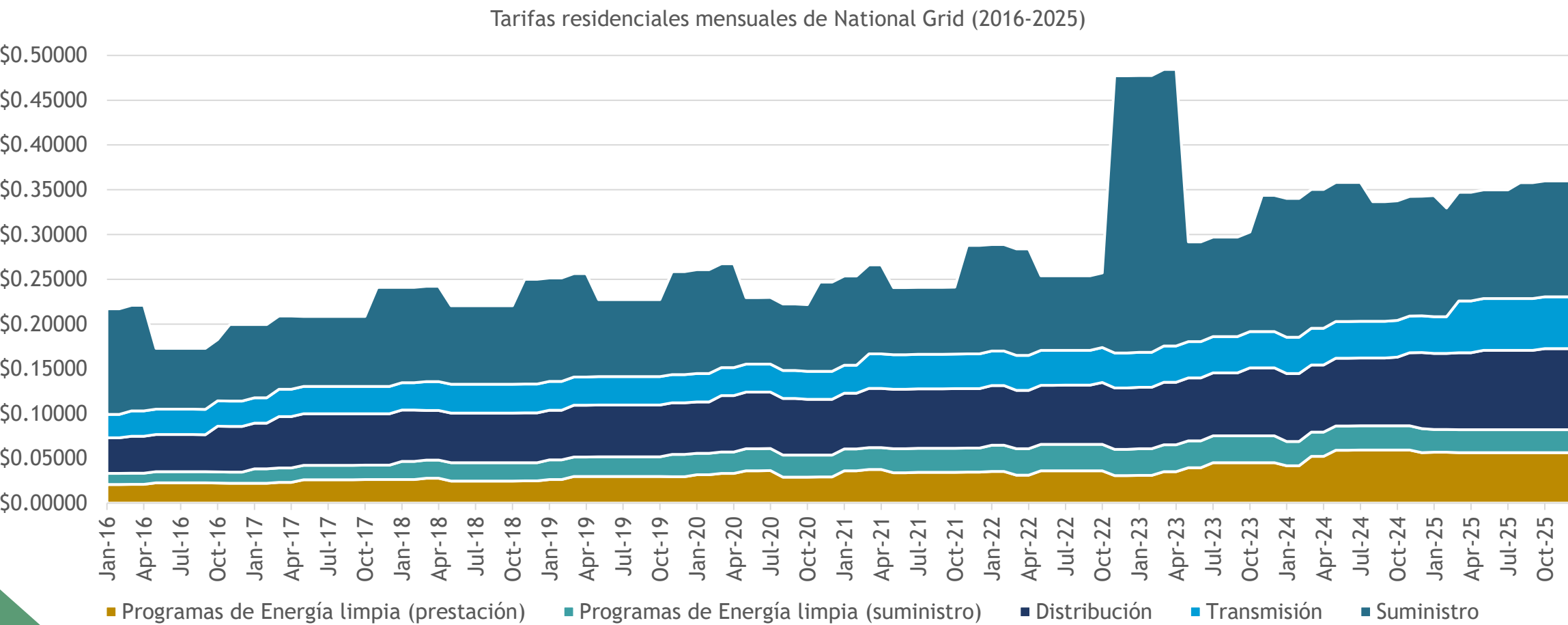


## Power Innovation and Growth

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

# Historial de las tarifas de electricidad desde el 2016 al 2025: variabilidad mensual de cada componente

- Todos los componentes de la factura aumentaron más del 100% desde el 2016
  - Los mayores factores de costo (casi el 50% del aumento total de la tarifa) han sido los costos relacionados con la transmisión y la distribución
  - Los costos de suministro, distribución, transmisión y de programas han aumentado cada uno a tasas de crecimiento porcentuales similares
  - Los cargos de la eficiencia energética aumentaron a un ritmo más lento que todos los demás componentes de la tarifa de prestación, con beneficios que superan los costos

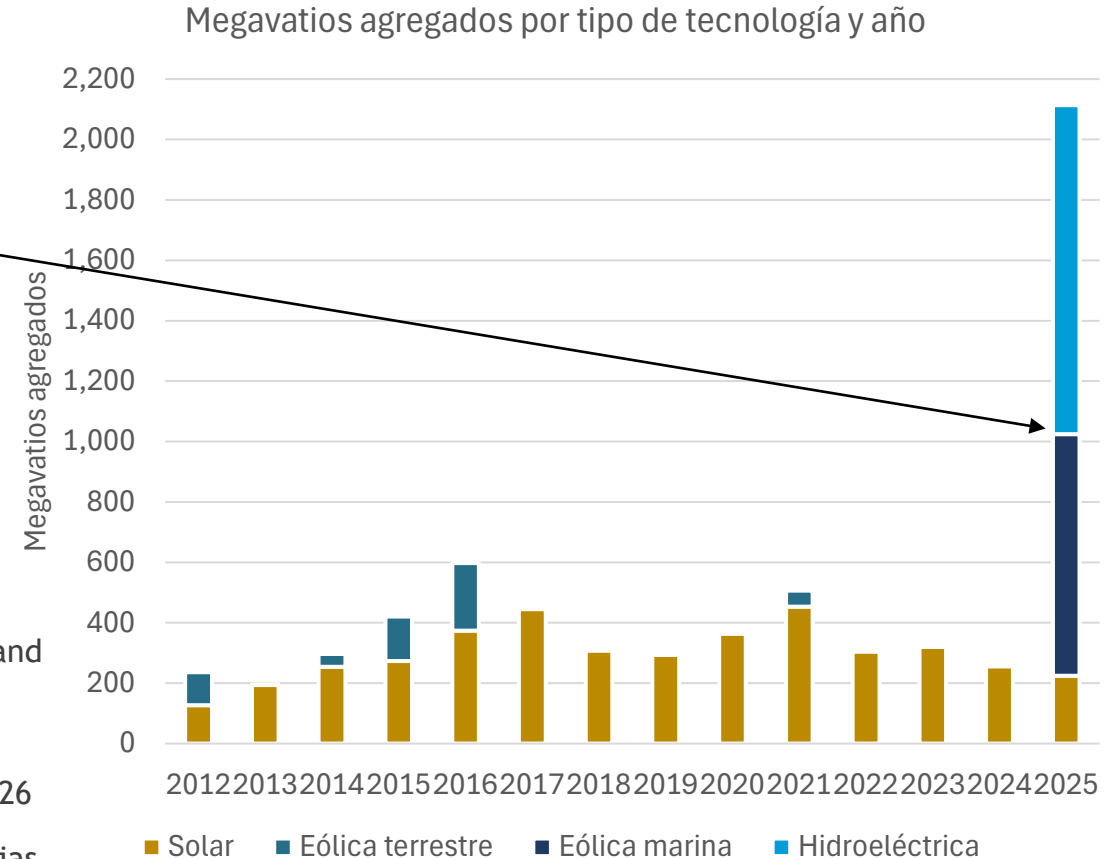


# Massachusetts está incorporando energía limpia al sistema

- Desde el 2012, se incorporaron 6,700 megavatios de capacidad de generación de energía limpia mediante contratos a largo plazo, Créditos de energía renovable solar (SREC) y programas de compensación tarifaria:
  - SREC y medición neta: 2,500 megavatios de energía solar distribuida
  - Programa SMART: 1,364 megavatios de energía solar distribuida
  - NECEC: 1,200 megavatios de energía hidroeléctrica importada de Canadá
  - Vineyard Wind: 806 megavatios de energía eólica marina
  - Contratos según el Artículo 83A: 458 megavatios de energía eólica terrestre; 205 megavatios de energía solar a escala de servicios públicos
  - Contratos según el Artículo 83: 167 megavatios de energía eólica terrestre; 2 megavatios de energía hidroeléctrica
- Desde 2012, los programas de eficiencia energética y la energía solar detrás del medidor redujeron el consumo de energía en todo el estado en más del 9%
- Massachusetts está buscando oportunidades de adquisición con otros estados de New England para obtener más energía solar a escala de servicios públicos y energía eólica terrestre
- Las últimas actualizaciones del programa SMART permiten la incorporación de hasta 1,800 megavatios de capacidad en nuevas instalaciones de energía solar distribuida en 2025 y 2026
- Más del 50% del consumo eléctrico anual de Massachusetts ahora proviene de fuentes limpias

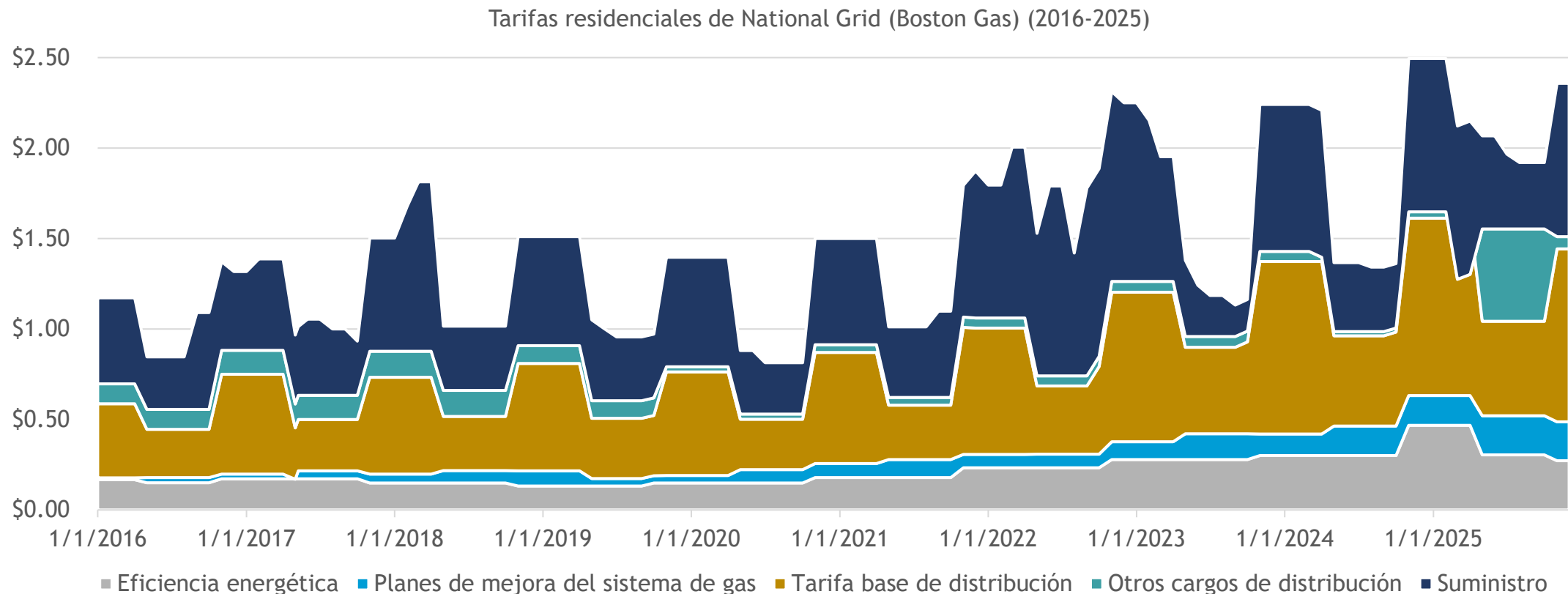
El gobierno federal está frenando el progreso

- Más de 2,000 megavatios de las nuevas fuentes de generación de energía limpia han sido postergados o cancelados por la administración de Trump



# Historial de las tarifas de gas desde el 2016 al 2025: variabilidad mensual de cada componente

- Casi todos los componentes tarifarios han aumentado en los últimos 10 años
  - El 56% del aumento se debe a las inversiones en infraestructura del sistema de gas; GSEP registra el aumento más rápido (662% fuera de la demanda pico, 1,528% en demanda pico)
  - El 35% del crecimiento se debe al aumento en los costos de suministro
  - El 9% del aumento se debe a los costos del programa de eficiencia energética (EE), y los beneficios superan ampliamente los costos



*Borrador*

# La ley eaii se centra en mitigar los factores de costo



## 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

## • Qué hemos hecho

- Reforma en la concesión de permisos y ubicación
- Tarifas de bombas de calor
- Revisión integral de las tarifas/los diseños de las tarifas
- Incorporación de miles de megavatios de nuevos suministros de energía y 1.3 gigavatios de respuesta a la demanda/eficiencia energética
- Reforma de los programas y políticas de inversión en distribución de gas

## • Qué permite la EAI

- Planificación integral del sistema de distribución y de la administración de la carga
- Adquisición de fuentes de energía ampliada y flexible
- Interconexión más rápida
- Financiación innovadora
- Mejora en la prestación y eficiencia de Mass Save
- Eliminación/reducción en los costos de los programas
- Calefacción y refrigeración más eficientes

# Incorporación de energía limpia a massachusetts

## Resumen

- Elimina a las empresas de servicios públicos como agentes principales de contratación de energía limpia
- Crea un Departamento de Adquisición de Energía Limpia dentro del DOER
- Deroga la ley que exige que toda nueva instalación nuclear propuesta sea aprobada mediante votación a nivel estatal

## Propósito

- Eliminar cientos de millones en tarifas administrativas que pagan los contribuyentes
- Permitir que más entidades públicas y privadas y organizaciones sin fines de lucro participen en licitaciones de energía limpia
- Ampliar los proyectos y atributos de energía limpia elegibles para licitación
- Permitir el uso de pequeños reactores modulares con capacidad para satisfacer la demanda energética ocupando menos espacio

## Impacto

Reduce los costos generales para los contribuyentes, brinda más oportunidades de participar en la adquisición de energía limpia (p. ej., energía solar, eólica marina, sistema de almacenamiento) y facilita el desarrollo de la energía nuclear avanzada

# Reducción de los costos en las facturas

## Resumen

- Reduce los valores de los créditos de medición neta de la energía solar no residencial y no instalada en el sitio del cliente
- Reforma el programa SMART para abordar las condiciones actuales del mercado y exigir que las instalaciones de medición neta participen
- Elimina la Norma de Cartera Alternativa
- Exige que la DPU revise y reforme los cargos en las facturas

## Propósito

- Equipar los créditos de energía solar con los de otros estados
- Reducir los precios al crear más REC de Clase I
- Derogar los subsidios para tecnologías que ya no necesitan ayuda
- Reducir los cargos, autorizar límites a los aumentos mensuales de la factura y reducir su variabilidad

## Impacto

Permite a los contribuyentes ahorrar aproximadamente \$1.900 millones en 10 años y adapta los programas a las necesidades actuales



# Control del gasto en infraestructura: planificación integral y administración de la carga

## Resumen

- Indica a la DPU que exija a las empresas de servicios públicos que incorporen estrategias de administración de la carga innovadoras
- Unifica el caso de la tarifa de distribución y los expedientes de modernización de la red en un expediente de planificación integral

## Propósito

- Unificar la planificación de la distribución y la recuperación de costo para reducir la ineficiencia y el exceso de construcción
- Integrar la flexibilidad de la demanda, las centrales eléctricas virtuales, la DER, y la infraestructura de vehículos eléctricos para evitar el gasto en infraestructura y cubrir el aumento de la carga de una manera más asequible

## Impacto

Unifica la planificación de la red de servicios públicos en un único foro accesible, y permite estrategias de administración de la carga para fomentar la adopción y agregación de la DER y reducir los costos generales del sistema y de los contribuyentes

# Conexión a la red de forma más rápida y económica

## Resumen

- Establece un programa de interconexión flexible para la energía solar, los sistemas de almacenamiento y los grandes consumidores que aproveche la capacidad del consumidor/DER para administrar lo que se envía a la red o se recibe de ella en todo momento

## Propósito

- Facilitar la interconexión de la energía solar y los sistemas de almacenamiento permitiendo la reducción temporal de la energía limpia cuando la red se encuentra más congestionada
- Facilitar la interconexión más rápida y económica de nuevas cargas al permitir a los consumidores aprovechar las tecnologías BTM y construir sistemas de administración de la energía para reducir el pico de la demanda
- De otro modo, estos proyectos requerirían importantes actualizaciones de infraestructura, lo que aumentaría el tiempo y el costo

## Impacto

Facilita la interconexión de proyectos de energía solar, sistemas de almacenamiento y de grandes cargas en áreas congestionadas de la red gestionando y recortando estratégicamente la demanda en los periodos específicos de tensión en la red

# Mejora en la eficiencia de la calefacción y la refrigeración, reducción de la demanda de gas natural y de electricidad pico

## Resumen

- Permite que los servicios públicos de gas construyan, sean propietarios y operen sistemas geotérmicos para consumidores particulares, con supervisión regulatoria y tarifas transparentes
- Facilita la expansión del sistema para prestar servicio a otros consumidores

## Propósito

- Reducir las barreras logísticas, financieras y regulatorias para la adopción de sistemas geotérmicos
- Beneficiar económicamente a los contribuyentes al reducir la necesidad de incentivos tecnológicos (p. ej., Mass Save), reducir el pico en la demanda de electricidad y la demanda de gas natural

## Impacto

Brinda a los grandes consumidores y a los campus la posibilidad de implementar tecnología geotérmica sin ser propietarios ni operar la infraestructura del sistema geotérmico, lo que permite una implementación más ágil y económica de los sistemas de calefacción y refrigeración más eficientes

# Microrredes

## Resumen

- Permite que las microrredes de instalaciones esenciales y gubernamentales atraviesen derechos de paso públicos, protegiendo a los demás consumidores (implementación para el 2027)

## Propósito

- Eliminar la prohibición de tendidos eléctricos ajenos a las empresas de servicios públicos sobre los derechos de paso públicos, de manera que las instalaciones esenciales puedan implementar las microrredes, aplicando los procedimientos de la DPU para garantizar la seguridad y proteger a los demás consumidores

## Impacto

Brinda autoridad regulatoria a las instalaciones esenciales para desarrollar microrredes

# Medidas de rendición de cuentas para las empresas de servicios públicos

## Resumen

- Se prohíbe el uso de los fondos de los contribuyentes para ciertas actividades de las empresas de servicios públicos (presión política, promoción, beneficios, etc.)
- Se establecen auditorías periódicas de la administración y las operaciones para las empresas de servicios públicos de propiedad de privada

## Propósito

- Garantizar que los gastos inapropiados no repercutan en los contribuyentes
- Responsabilizar a las empresas de servicios públicos por sus prácticas administrativas y operativas

## Impacto

Reduce los costos para los contribuyentes al mejorar la supervisión de las empresas de servicios públicos

# Reformas en el suministro competitivo

## Resumen

- Agrega nuevos requisitos de licenciamiento y garantías
- Exige que los proveedores de energía tengan licencia
- Amplia y define la autoridad de la DPU para hacer cumplir las normas
- Aumenta las multas civiles máximas y permite la restitución directa a los consumidores
- Establece diversas limitaciones sobre los productos (p. ej., que no haya renovación automática, ni contratos de tarifa variable, ni cargos por cancelación o terminación anticipada, restricciones voluntarias de energía limpia, etc.)

## Propósito

- Reducir la exposición del consumidor a prácticas abusivas
- Reducir los costos de suministro para los consumidores
- Mejorar la supervisión y la autoridad para hacer cumplir las normas de la DPU

## Impacto

Elimina muchas de las prácticas no recomendadas en el mercado actual, pero conserva la libertad de elección del cliente. Podría ahorrarles a los clientes del suministro competitivo decenas de millones de dólares al año.

# Autorización de la financiación innovadora

## Resumen

- Permite la financiación en la factura de medidas de eficiencia energética y electrificación
- Permite que las organizaciones sin fines de lucro inviertan en la distribución y la infraestructura geotérmica y compartan los beneficios con las comunidades
- Autoriza el financiamiento mediante deuda de las empresas de servicios públicos a costos más bajos

## Propósito

- Reducir las barreras de los costos iniciales para la adopción e implementación de tecnología
- Reducir las tarifas y las facturas, generar beneficios directos para la agencia y la comunidad, y alinear mejor los costos con los beneficios

## Impacto

Autoriza a las empresas de servicios públicos a buscar/ofrecer opciones de financiamiento alternativas para implementar programas de energía limpia y eficiencia energética para acelerar la incorporación de clientes, reducir los costos para los consumidores, reducir las necesidades de financiamiento de los programas y financiar Mass Save



# Asignación del costo de la climatización

## Resumen

- Autoriza a los propietarios a cobrarle a los inquilinos por la calefacción y refrigeración si instalan bombas de calor centralizadas con los sistemas de control de la energía adecuados
- Incluye protecciones para los consumidores para evitar aumentos en el alquiler tras la instalación

## Propósito

- Permitir proyectos de electrificación de calefacción y refrigeración en edificios completos (p. ej., bombas de calor)
- Exigir transparencia en la facturación de la energía mediante sistemas de submedición

## Impacto sobre los miembros

Permite que los propietarios o arrendadores de complejos residenciales desarrollen proyectos de electrificación en edificios completos e instalen submedidores.

# Transformación de mass save

## Resumen

- Unifica a los administradores del programa y centraliza los fondos
- Utiliza adquisiciones competitivas y un contrato único a nivel estatal en la medida de lo posible
- Desarrolla una plataforma de datos centralizados
- Crea un recurso integral para los consumidores
- Mantiene la supervisión del EEAC y de la DPU

## Propósito

- Reduce los costos de administración del programa
- Facilita el acceso a programas que ahorran energía y reduce los costos de las facturas de energía para los consumidores
- Mejora la rendición de cuentas en la implementación del programa
- Extiende las oportunidades para las empresas y crea fuentes de trabajo en las comunidades en todo el estado

## Impacto

Agilizar la implementación del programa, mejorar la rendición de cuentas y reducir las tarifas administrativas en un 10% Permitir nuevas maneras de financiar el programa que podrían generar más ahorros

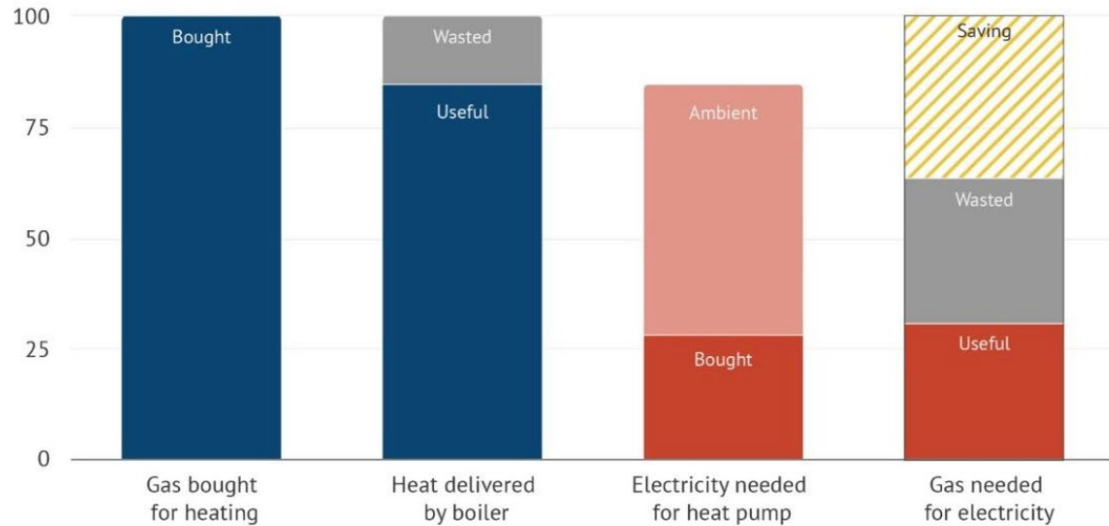
# Las bombas de calor son una medida de eficiencia

*Reducir el consumo eléctrico y del gas*

<https://lnkd.in/eDuxMvMv>

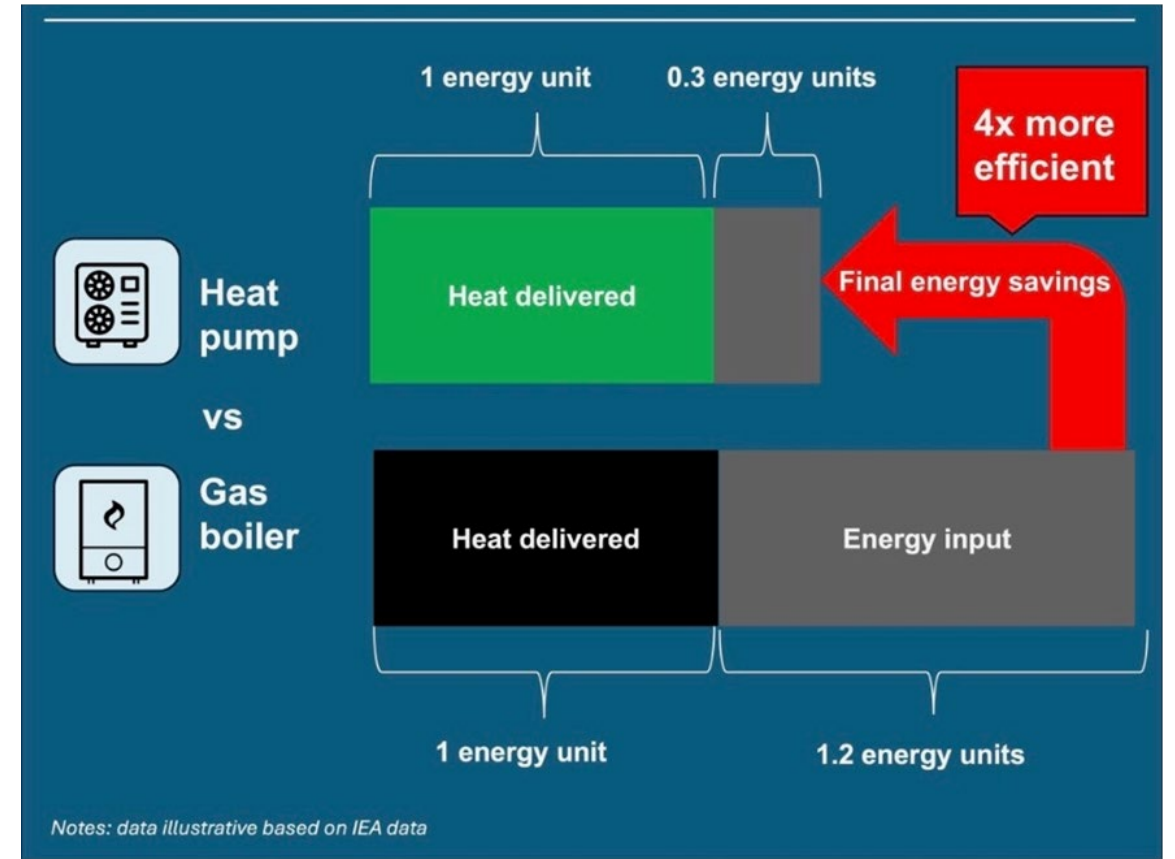
**Shifting from gas boilers to electric heat pumps would cut gas demand by two-fifths, even running on 100% gas power**

Units of energy, kWh



Source: Carbon Brief analysis.

CarbonBrief



## Las bombas de calor reducen el consumo de energía general

Tecnología de calefacción	Tamaño del edificio (ft <sup>2</sup> )	Calor total requerido (MMBtu)	Eficiencia de la tecnología (COP)	Total de energía utilizada (MMBtu)
Bomba de calor aerotérmica	20,000	722	2.65	272
Bomba de calor geotérmica	20,000	722	3.5	206
Horno de gas	20,000	722	0.9	802



# Preguntas y debate

- <https://www.mass.gov/info-details/the-energy-affordability-independence-and-innovation-act>
  - [Reducción de los costos en las facturas](#)
  - [Incorporación de más energía a Massachusetts](#)
  - [Ayuda para los consumidores](#)
  - [Fomentar la innovación y el crecimiento inteligente](#)
  - [Creación de rendición de cuentas](#)



*Borrador*

# Estado actual y próximos pasos

- El comité TUE de la Cámara presentó su versión del proyecto de ley ante la Comisión de Finanzas el 12 de noviembre
- El proyecto contiene muchas disposiciones del proyecto del gobernador:
  - Planificación integral de las empresas de servicios públicos
  - Reformas en la adquisición de suministros de energía
  - Autoridad del DOER para realizar adquisiciones de energía limpia (mantiene la remuneración para las compañías eléctricas)
  - Reformas en el suministro competitivo
  - Requisitos para programas de interconexión flexibles
  - Permite que las empresas de servicios públicos posean y operen sistemas geotérmicos para grandes consumidores
  - Deroga el requisito de votación a nivel estatal para la ubicación de nuevas plantas nucleares
  - Cambios en APS (establece el último año de elegibilidad pero mantiene vigente el estándar)
- También contiene muchas disposiciones nuevas o con modificaciones importantes:
  - Reforma en la concesión de permisos para la energía solar residencial
  - Normas de protección para el consumidor de energía solar residencial
  - Normas de clima/asequibilidad y requisitos de análisis
  - Cambios para Mass Save
  - Permite que las empresas de servicios públicos contraten de manera competitiva servicios de generación de energía y transporte
  - Reducción temporal de los requisitos de RPS
  - Exige que el 70% de los Pagos Alternativos de Cumplimiento de RPS recaudados por el DOER se devuelvan a los contribuyentes
  - Codifica las tarifas con descuento para clientes de bajos ingresos, pero deroga la tarifa con descuento para ingresos moderados de los clientes de electricidad
- La Cámara retomará las discusiones y el debate cuando regresen a las sesiones formales en enero
- El senado también está trabajando en su propia versión de un proyecto
- El calendario es incierto en ambas cámaras en este momento

# Dispositivas adicionales

---



# Conclusiones (2016-2025): los gastos en infraestructura y los costos de suministro son los principales factores de costo

- Todos los componentes de la factura aumentaron más del 100%
  - Los costos de suministro, distribución, transmisión y de programas han aumentado a tasas similares desde el 2016
  - Los cargos de la eficiencia energética crecieron a un ritmo más lento que los demás componentes de prestación y los beneficios superan ampliamente los costos

Componente	Cambio en la Tarifa Desde 2016 (CENTAVOS/kwh)	Factores
Distribución	4.7	Aumento de la demanda base, desarrollo residencial y económico, mejora en la confiabilidad y seguridad, fortalecimiento de la resiliencia, mejoras en la plataforma del consumidor
Suministro	3.6	Principalmente debido al incremento en los costos del gas natural
Transmisión	2.9	Inversiones en confiabilidad y expansión de la capacidad para recursos nuevos; más del 50 % del crecimiento ocurrió en los últimos 12 meses
Prestación de energía limpia (sin eficiencia energética)	2.2	Cambios legislativos: aumentos en el límite de medición neta en 2016, establecimiento del programa de pequeñas hidroeléctricas, establecimiento del programa SMART.  Nota: la capacidad de la energía solar creció más de 5 veces (800 megavatios a 4,000 megavatios), lo que elevó los costos de medición neta
Eficiencia energética	1.4	Aumento en los presupuestos de los programas; la reducción de la carga servida significa que los costos fijos se recuperan sobre un menor volumen de kwh, lo que genera tarifas más altas  (Nota: componente principal de los costos de prestación con menor crecimiento desde 2016)
Suministro de energía limpia	1.3	Se establecieron tres nuevas normas de la cartera. El requisito de ventas de energía limpia aumentó del 17 % al 63 %. El estándar mínimo de APS creció del 4% al 6.25% (para ver todos los estándares establecidos por ley, consulte la dispositiva 21)

# Conclusiones sobre el gas (2016-2025): el gasto en infraestructura es el principal factor de costo

- Casi todos los componentes tarifarios han aumentado en los últimos 10 años
  - El 56% del aumento se debe a las inversiones en infraestructura del sistema de gas; GSEP registra el aumento más rápido (662% fuera de la demanda pico, 1,528% en demanda pico)
  - El 35% del crecimiento se debe al aumento en los costos de suministro
  - El 9% del aumento se debe a los costos del programa de eficiencia energética (EE), y los beneficios superan ampliamente los costos
- La tarifa minorista total en demanda pico es un 101 % más alta (\$1,19/therm) y la tarifa minorista total fuera de la demanda pico es un 113 % más alta (\$1,05/therm) en 2025 que en 2016

Componente	Demanda pico / fuera de la demanda pico	Cambio en la Tarifa 2016-2025 (\$-therm)	Factores
Suministro	Demanda pico	\$0.36	Aumentos en los precios del gas natural; los costos de suministro en demanda pico aumentan más rápido que fuera de la demanda pico
	Fuera de la demanda pico	\$0.05	
Distribución base	Demanda pico	\$0.57	Inversiones en infraestructura de gas nueva y de reemplazo; aumento de los costos de O&M; principal factor de aumento en los costos para los consumidores
	Fuera de la demanda pico	\$0.26	
Eficiencia energética	Demanda pico	\$0.30	Programas ampliados; el aumento de la tarifa suele alinearse con el aumento las tarifas de distribución.  Nota: \$0.10/therm más alto este invierno en comparación con el 2016, pero \$0.20/therm más bajo que el último invierno (\$0.47 → \$0.27); es probable que las tarifas de EE en 2025 sean las más altas de la historia
	Fuera de la demanda pico	\$0.15	
Mejora del sistema de gas	Demanda pico	\$0.15	Gran incremento de la inversión para la sustitución de las redes de gas existentes (casi 700 % de aumento en las tarifas entre 2016 y 2025).
	Fuera de la demanda pico	\$0.19	
Otra prestación	Demanda pico	-\$0.19	Cambios en los cargos pico debido a la eliminación del factor de recuperación de infraestructura específico; cambios fuera de la demanda pico debido al ajuste de las tarifas del último invierno
	Fuera de la demanda pico	\$0.40	
Total	Demanda pico	\$1.19	<i>Borrador</i>
	Fuera de la demanda pico	\$1.05	

# Comentarios y preguntas del público

*Por favor, no se tome más de dos minutos para comentar para dejar tiempo para que hablen los demás*

# Próximos pasos y cierre

Próxima ubicación de la reunión:  
Roxbury, 12 de febrero

9 de abril: Orange

Puede encontrar información  
sobre el EJC y sus reuniones en  
<https://www.mass.gov/orgs/environmental-justice-council-ejc>