

Conseil de Justice Environnementale

Réunion n° 23

Jeudi 4 décembre 2025, 18h30

Réunion virtuelle



Logistique et Ordre du jour

Conseil de Justice Environnementale

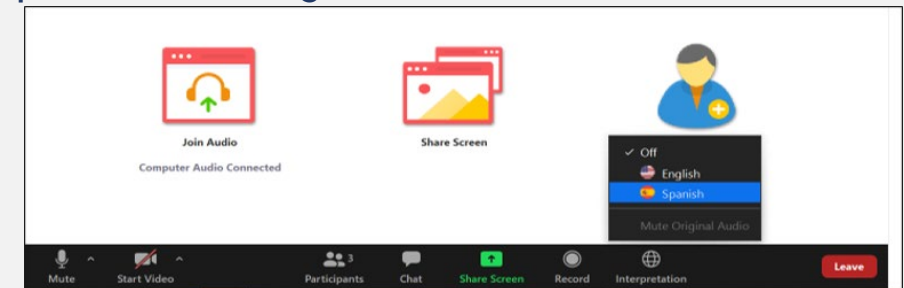
Réunion n° 23 • Jeudi 4 décembre 2025 • 18h30



Logistique

- L'Interprétation Linguistique est offerte dans : Español, Kreyòl ayisyen, 普通话, Português, Kriolu, Tiếng Việt, et la langue des signes américaine (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 »

- Veuillez parler doucement.
- Tous les participants doivent sélectionner une chaîne de langue, même s'ils regardent la présentation en Anglais.



- Si vous souhaitez une version traduite des diapositives, veuillez vous rendre sur le site Web de l'EJC à l'adresse : <https://www.mass.gov/service-details/environmental-justice-council-ejc-meetings>

Cette réunion est enregistrée



Ordre du jour

- | |
|---|
| • Aperçu de la Réunion, de la Logistique et de l'Ordre du jour |
| • Appel et Approbation du Procès-Verbal de la Précédente Réunion |
| • Questions et Commentaires du Public |
| • Calendrier pour l'Accessibilité Énergétique |
| • Questions et Commentaires du Public |
| • Réponse aux Commentaires (le cas échéant) |
| • Prochaines Étapes et Ajournement |



Approbation du procès-verbal de la réunion du jeudi 30 octobre 2025 & appel : Membres du Conseil de JE

- 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

Commentaires et Questions du Public :

*Veuillez limiter chaque commentaire à deux minutes
pour laisser le temps aux autres de s'exprimer*

Accessibilité Énergétique



Commonwealth of Massachusetts

Executive Office of
Energy and Environmental Affairs

Accessibilité énergétique : Opportunités de réduire les coûts

Le Sous-secrétaire Mike Judge
Bureau Exécutif de l'Énergie et des Affaires Environnementales du Massachusetts

Le 4 décembre 2025

Ébauche



Orientation de la loi sur l'accessibilité, l'indépendance et l'innovation énergétiques (eaii)

- Nous avons examiné attentivement les dépenses, les programmes et les politiques existants afin de comprendre les facteurs qui font augmenter les coûts, dans le but de :
 - Faire baisser les factures
 - Stabiliser les prix
 - Éviter les dépenses
 - Apporter plus d'énergie en ligne
- Principales conclusions :
 - Les investissements dans les infrastructures de transport et de distribution constituent les principaux facteurs de coûts et devraient continuer à augmenter
 - Les coûts d'approvisionnement énergétique sont déterminés par les prix du gaz naturel - tant par leur ampleur que par leur volatilité
 - L'efficacité énergétique a progressé plus lentement que d'autres volets du projet de loi ; elle peut être fournie plus efficacement et financée différemment
- EAIi adopte une approche holistique visant à réduire les coûts en fonction des facteurs clés, l'accent étant mis sur la maîtrise des dépenses d'infrastructure



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



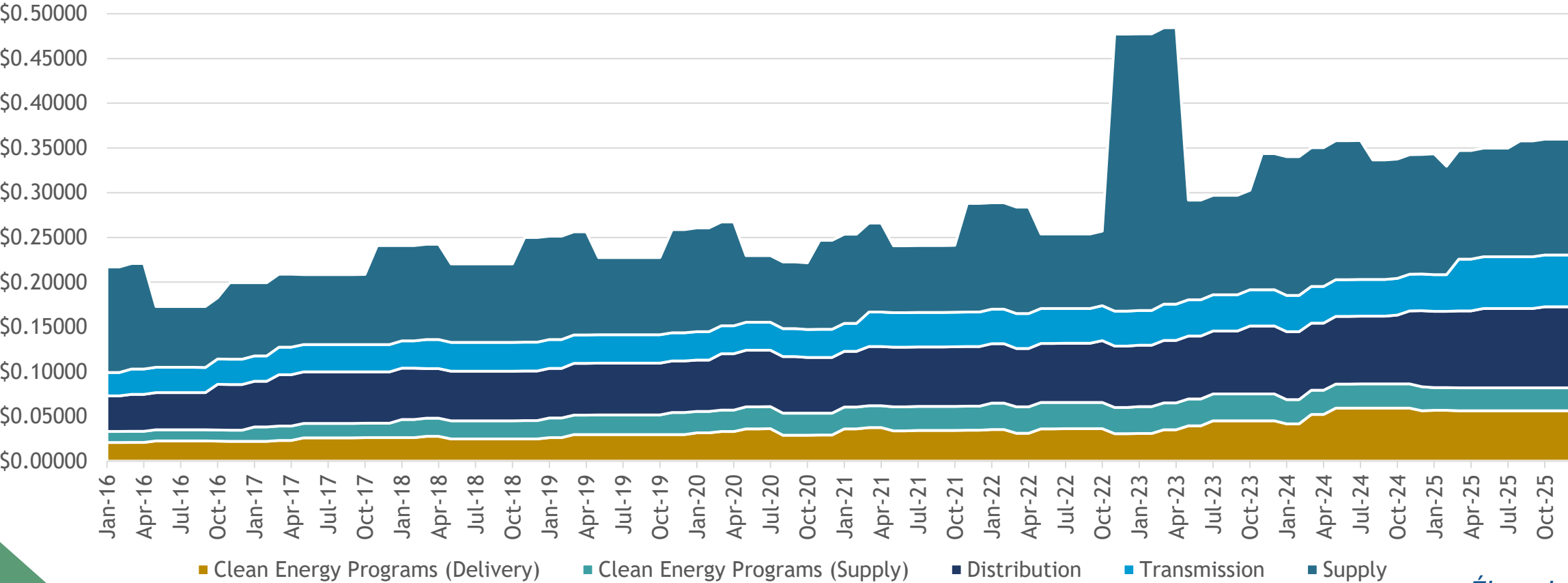
Power Innovation and Growth

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

Tarifs historiques de l'électricité 2016-2025 : variabilité mensuelle par composant

- Tous les éléments du projet de loi ont augmenté de plus de 100 % depuis 2016
 - Les principaux facteurs de coûts (près de 50 % de l'augmentation totale des tarifs) sont les coûts liés au transport et à la distribution
 - Les coûts d'approvisionnement, de distribution, de transport et de programmation ont tous augmenté à des taux de croissance en pourcentage similaires
 - Les charges d'efficacité énergétique ont progressé moins rapidement que tous les autres éléments des tarifs de livraison, les avantages étant supérieurs aux coûts

Tarifs résidentiels mensuels de National Grid (2016-2025)

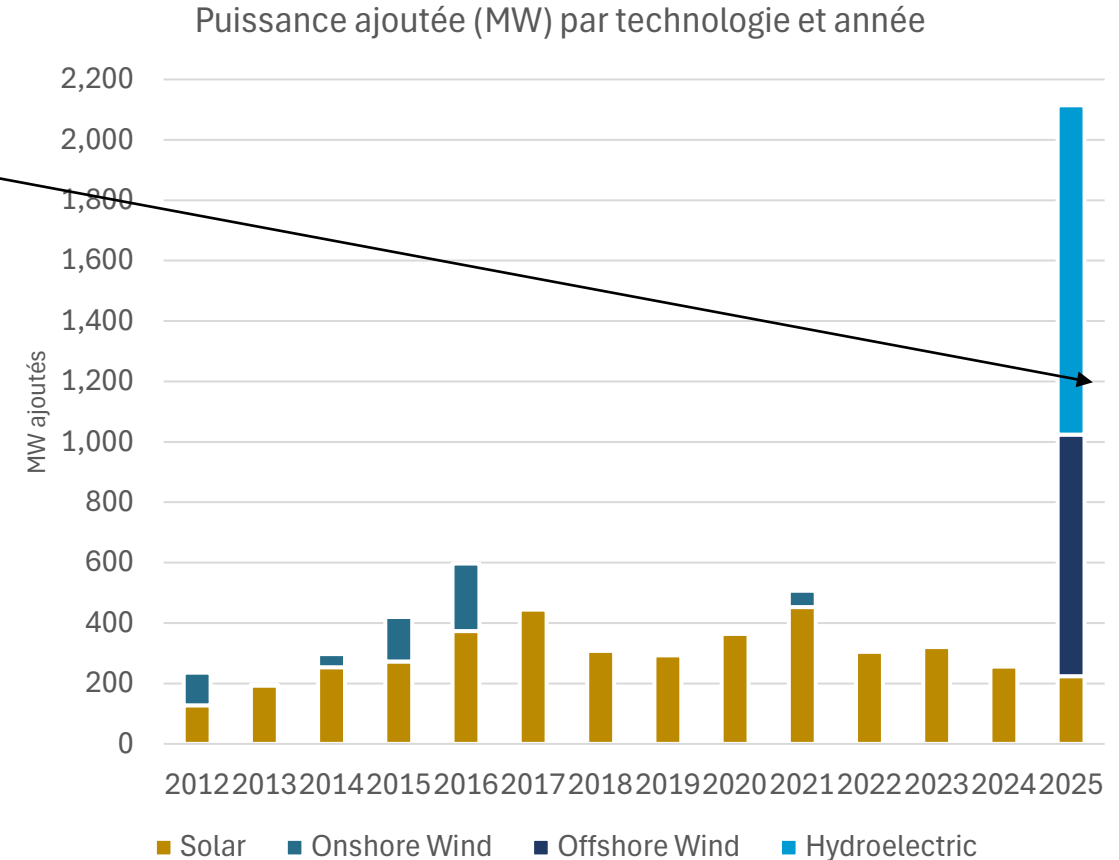


Le massachusetts mette l'énergie propre en ligne

- Depuis 2012, 6 700 MW de nouvelles capacités de production d'énergie propre ont été ajoutés grâce à des contrats à long terme, des SREC et des programmes de compensation basés sur les tarifs :
 - SREC et comptage net : 2 500 MW d'énergie solaire distribuée
 - Programme SMART : 1 364 MW d'énergie solaire distribuée
 - NECEC : 1 200 MW d'hydroélectricité canadienne importée
 - Projet Vineyard Wind : 806 MW d'énergie éolienne offshore
 - Contrats de l'article 83A : 458 MW d'éolien terrestre ; 205 MW d'énergie solaire à grande échelle
 - Contrats de l'article 83 : 167 MW d'éolien terrestre ; 2 MW d'hydroélectricité
- Depuis 2012, les programmes d'efficacité énergétique et l'installation de panneaux solaires en aval du compteur ont permis de réduire la consommation d'énergie à l'échelle de l'État de plus de 9 %
- Le Massachusetts explore des opportunités d'approvisionnement avec d'autres États de la Nouvelle-Angleterre pour développer l'énergie solaire et éolienne terrestre à grande échelle
- Les récentes mises à jour du programme SMART permettent d'autoriser jusqu'à 1 800 MW de capacité pour de nouvelles installations solaires distribuées en 2025 et 2026
- Plus de 50 % de la consommation annuelle d'électricité du Massachusetts provient désormais de sources propres

Le gouvernement fédéral ralentit les progrès

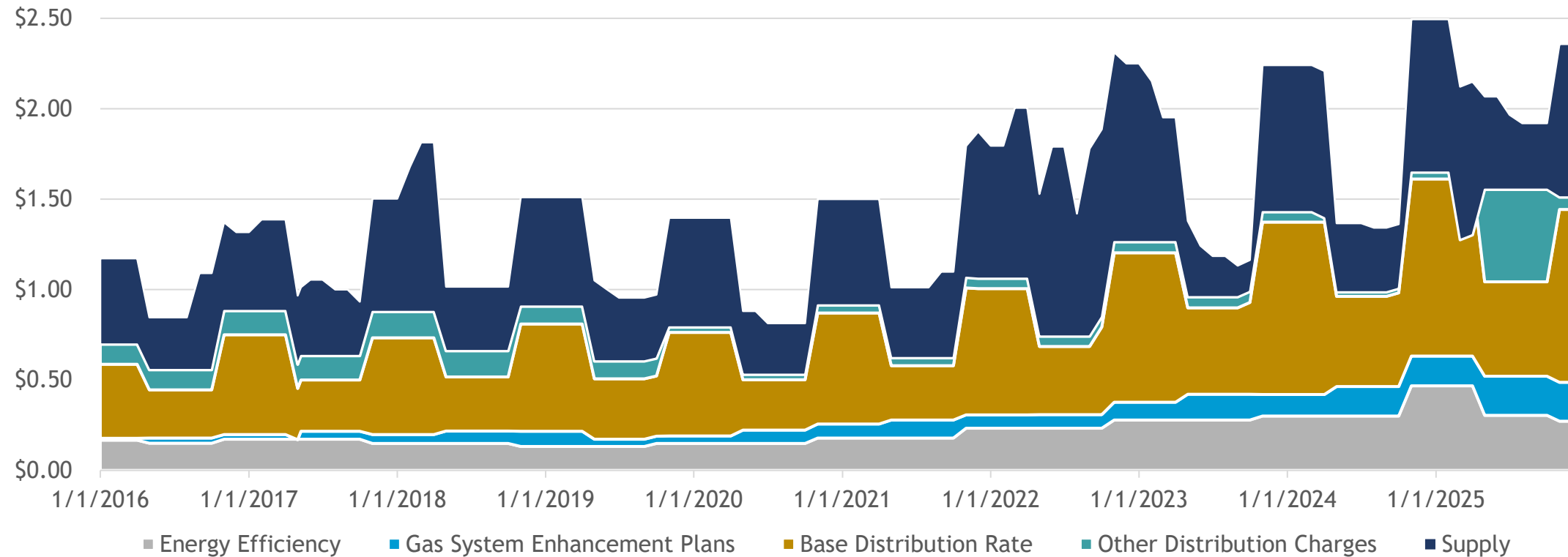
- L'administration Trump a retardé ou annulé plus de 2 000 MW de nouvelles sources de production d'énergie propre



Tarifs historiques du gaz 2016-2025 : variabilité mensuelle par composant

- Presque tous les éléments des taux ont augmenté au cours des 10 dernières années
 - 56 % de l'augmentation provient des investissements dans les infrastructures du réseau gazier, le GSEP affichant la croissance la plus rapide (662 % en heures creuses, 1 528 % en heures de pointe)
 - 35 % de l'augmentation provient de la hausse des coûts d'approvisionnement
 - 9 % de l'augmentation provient des coûts des programmes d'efficacité énergétique (EE), et les avantages dépassent largement les coûts

Tarifs résidentiels de National Grid (Boston Gas) (2016-2025)



La loi eaii est axée sur l'atténuation des facteurs de coûts



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

- Ce que nous avons fait
 - Réforme des permis et de l'implantation
 - Tarifs des pompes à chaleur
 - Examen complet des tarifs/de la structure tarifaire
 - Permettait de fournir des milliers de mégawatts de nouvelle énergie et d'améliorer l'efficacité de la gestion de la demande de 1,3 GW
 - Programmes et politiques d'investissement réformés dans la distribution de gaz
- Ce qu'EAI permet
 - Planification globale du système de distribution et de la gestion de la charge
 - Approvisionnement énergétique élargi et flexible
 - Interconnexion plus rapide
 - Financement innovant
 - Amélioration de la mise en œuvre et de l'efficacité de Mass Save
 - Élimination/réduction des coûts du programme
 - Chauffage et refroidissement plus efficaces

Apporter de l'énergie propre au massachusetts

Sommaire

- Suppression du rôle de principal contractant pour l'énergie propre du fournisseur d'énergie
- Création d'une division de l'approvisionnement en énergie propre au sein du DOER
- Abroge la loi exigeant que tout nouveau projet de centrale nucléaire soit approuvé par référendum à l'échelle de l'État

Objectif

- Éliminer des centaines de millions de dollars de frais administratifs payés par les contribuables
- Élargir la participation des entités publiques et privées ainsi que des organismes sans but lucratif aux appels d'offres en matière d'énergie propre
- Élargir la sollicitation admissible de projets et d'attributs liés à l'énergie propre
- Permet de petits réacteurs modulaires capables de répondre aux besoins énergétiques avec un encombrement réduit

Impact

Réduit les coûts globaux pour les contribuables, offre davantage de possibilités de participer aux marchés publics d'énergie propre (par exemple, l'énergie solaire, l'éolien en mer, le stockage) et permet un développement nucléaire avancé

Réduire les frais sur les factures

Sommaire

- Réduire la valeur des crédits de comptage net pour les installations solaires non résidentielles et non situées chez le client
- Réformer le programme SMART pour tenir compte de la dynamique actuelle du marché et exiger la participation des installations de comptage net
- Éliminer progressivement la norme de portefeuille alternatif
- Exiger que le DPU examine et réforme les frais de facturation

Objectif

- Harmoniser les crédits d'énergie solaire avec ceux des autres États
- Baisser les prix en créant davantage de crédits d'énergie renouvelable (REC) de classe I
- Supprimer les subventions pour les technologies qui ne nécessitent plus de soutien
- Réduire les frais, autoriser des plafonds pour les augmentations mensuelles des factures et réduire la volatilité des factures.

Impact

Cela permet aux contribuables d'économiser environ 1,9 milliard de dollars sur 10 ans et de mieux adapter les programmes aux besoins

Maîtriser les dépenses d'infrastructure : planification globale et gestion de la charge

Sommaire

- Le DPU doit exiger des services publics qu'ils intègrent des stratégies innovantes de gestion de la charge
- Regrouper les dossiers relatifs aux tarifs de distribution et à la modernisation du réseau en un seul dossier de planification global

Objectif

- Unifier la planification de la distribution et le recouvrement des coûts afin de réduire les inefficacités et les surconstructions
- Intégrer la flexibilité de la demande, les centrales électriques virtuelles, les ressources énergétiques distribuées (DER) et l'infrastructure pour véhicules électriques afin d'éviter les dépenses d'infrastructure et de répondre à la croissance de la demande de manière plus abordable

Impact

Consolider la planification du réseau électrique dans un forum unique et accessible et mettre en œuvre des stratégies de gestion de la charge afin de promouvoir l'adoption et le regroupement des ressources énergétiques distribuées et de réduire les coûts globaux du système et des consommateurs

Se raccorder au réseau plus rapidement et à moindre coût

Sommaire

- Mettre en place un programme d'interconnexion flexible pour l'énergie solaire, le stockage et les grands clients, qui tire parti de la capacité des clients et des producteurs d'énergie décentralisée à gérer ce qui est exporté vers le réseau ou en est prélevé à tout moment

Objectif

- Permettre une plus grande interconnexion des systèmes solaires et de stockage en autorisant la réduction de la production d'énergie propre lorsque le réseau est le plus saturé
- Permettre une interconnexion plus rapide et moins coûteuse des nouvelles charges en autorisant les clients à tirer parti des technologies BTM et des systèmes de gestion de l'énergie des bâtiments pour réduire la demande de pointe
- Ces projets nécessiteraient autrement d'importantes mises à niveau des infrastructures, ce qui engendrerait des délais et des coûts supplémentaires

Impact

Permettre l'interconnexion des projets solaires, de stockage et de forte consommation dans les zones saturées du réseau en limitant et en gérant stratégiquement la demande lors de pics de tension sur le réseau

Permettre un chauffage et une climatisation plus efficaces, réduire la consommation de gaz naturel et la demande d'électricité en période de pointe

Sommaire

- Permet aux entreprises gazières de construire, de posséder et d'exploiter des systèmes géothermiques pour les particuliers, sous contrôle réglementaire et avec des tarifs transparents
- Permet d'étendre le système pour servir d'autres clients

Objectif

- Réduire les obstacles logistiques, financiers et réglementaires à l'adoption de la géothermie
- Des économies pour les consommateurs grâce à la réduction du besoin d'incitations technologiques (par exemple, Mass Save), à la réduction de la demande de pointe en électricité et à la réduction de la demande en gaz naturel

Impact

Offre aux grandes entreprises et aux campus la possibilité d'adopter la technologie géothermique sans avoir à posséder ni à exploiter l'infrastructure du système, permettant ainsi un déploiement plus rapide et plus rentable des systèmes de chauffage et de climatisation les plus efficaces

Micro-réseau

Sommaire

- Permet aux micro-réseaux des installations critiques et des administrations publiques de traverser les emprises publiques tout en protégeant les autres clients (mise en œuvre d'ici 2027)

Objectif

- Lever l'interdiction de faire passer des lignes non destinées aux services publics sur le domaine public afin que les installations critiques puissent déployer des micro-réseaux, en respectant les procédures du DPU pour garantir la sécurité et protéger les autres clients

Impact

Confère l'autorité réglementaire nécessaire au développement de micro-réseaux pour les installations critiques.

Mesures de responsabilité des services publics

Sommaire

- Interdit l'utilisation des fonds des contribuables pour certaines activités des services publics (lobbying, promotion, avantages, etc.)
- Prévoit des audits périodiques de gestion et d'exploitation des sociétés de services publics détenues par des investisseurs

Objectif

- Veiller à ce que les coûts induits ne soient pas répercutés sur les contribuables
- Tenir les services publics responsables de leurs pratiques de gestion et d'exploitation

Impact

Réduit les coûts pour les contribuables grâce à une surveillance accrue des services publics

Réformes de l'offre concurrente

Sommaire

- Ajoute de nouvelles exigences en matière de licences et de cautionnement
- Exige que les distributeurs d'énergie soient agréés.
- Élargit et clarifie les pouvoirs d'application de la loi de la DPU
- Augmente les sanctions civiles maximales et autorise le remboursement direct aux clients
- Établit de nombreuses limitations de produits (par exemple, pas de renouvellement automatique, pas de contrats à taux variable, pas de frais d'annulation ou de résiliation anticipée, des limites sur les produits d'énergie propre volontaires, etc.)

Objectif

- Réduire l'exposition des contribuables aux pratiques prédatrices
- Réduction des coûts d'approvisionnement pour les contribuables
- Améliorer la surveillance et l'autorité de contrôle du DPU

Impact

Élimine bon nombre des pires pratiques actuellement en vigueur sur le marché, tout en préservant le choix du consommateur. Cela pourrait permettre aux clients d'économiser des dizaines de millions de dollars par an sur l'offre concurrentielle.

Autorisation de financements innovants

Sommaire

- Permet le financement, via la facture, des mesures d'efficacité énergétique et d'électrification
- Permet aux organismes sans but lucratif d'investir dans les infrastructures de distribution et géothermiques et de partager les bénéfices avec les communautés
- Autorise un financement de la dette des services publics à moindre coût

Objectif

- Réduire les obstacles financiers initiaux à l'adoption et au déploiement des technologies
- Réduit les tarifs et les factures, crée des avantages directs pour l'organisme et la communauté, et permet de mieux aligner les coûts sur les avantages

Impact

Autorise les services publics à proposer des options de financement alternatives pour les programmes d'énergie propre et d'efficacité énergétique afin d'accélérer l'adoption par les clients, de réduire leurs coûts, de diminuer les besoins de financement des programmes et de financer Mass Save

Coût de la répartition de la chaleur

Sommaire

- Autorise les propriétaires à facturer aux locataires les frais de chauffage et de climatisation s'ils installent des pompes à chaleur centralisées dotées de systèmes de suivi énergétique appropriés
- Comprend des protections pour les consommateurs afin d'empêcher les hausses de loyer après l'installation

Objectif

- Permet de réaliser des projets d'électrification complète du chauffage et de la climatisation des bâtiments (par exemple, des pompes à chaleur)
- Nécessite une facturation transparente des données énergétiques par le biais de sous-comptages

Impact sur les membres

Permet aux propriétaires d'immeubles collectifs de construire et de sous-compter des projets d'électrification complète des bâtiments.

Transformation de Mass Save

Sommaire

- Regroupe les administrateurs de programmes et décide de la mise en commun des fonds des programmes
- Recourt, dans la mesure du possible, à des procédures d'approvisionnement concurrentielles et à un contrat unique à l'échelle de l'État
- Développe une plateforme de données centralisée
- Crée une ressource unique pour les clients
- Assure la supervision de l'EEAC et du DPU

Objectif

- Réduire les coûts d'administration du programme
- Faciliter l'accès des clients aux programmes d'économie d'énergie et de réduction des factures énergétiques
- Renforcer la responsabilisation en matière de mise en œuvre des programmes
- Développer les opportunités pour les entreprises et créer des emplois dans les communautés de tout l'État

Impact

Rationalise la mise en œuvre des programmes, renforce la responsabilisation et réduit les coûts administratifs de 10 %. Permet de nouvelles méthodes de financement du programme susceptibles de générer des économies supplémentaires

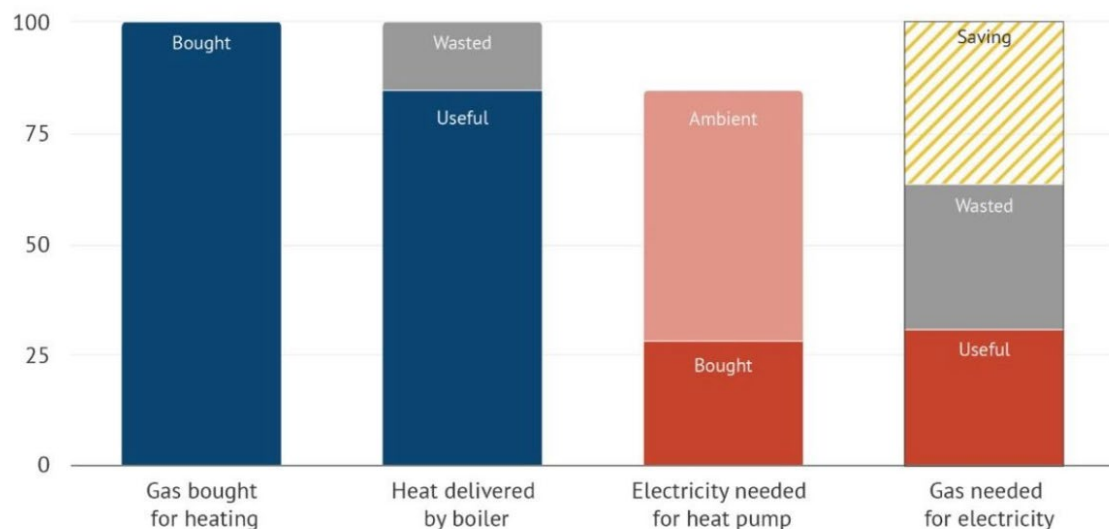
Les pompes à chaleur sont une mesure d'efficacité

Réduire la consommation de gaz et d'électricité

<https://lnkd.in/eDuxMvMv>

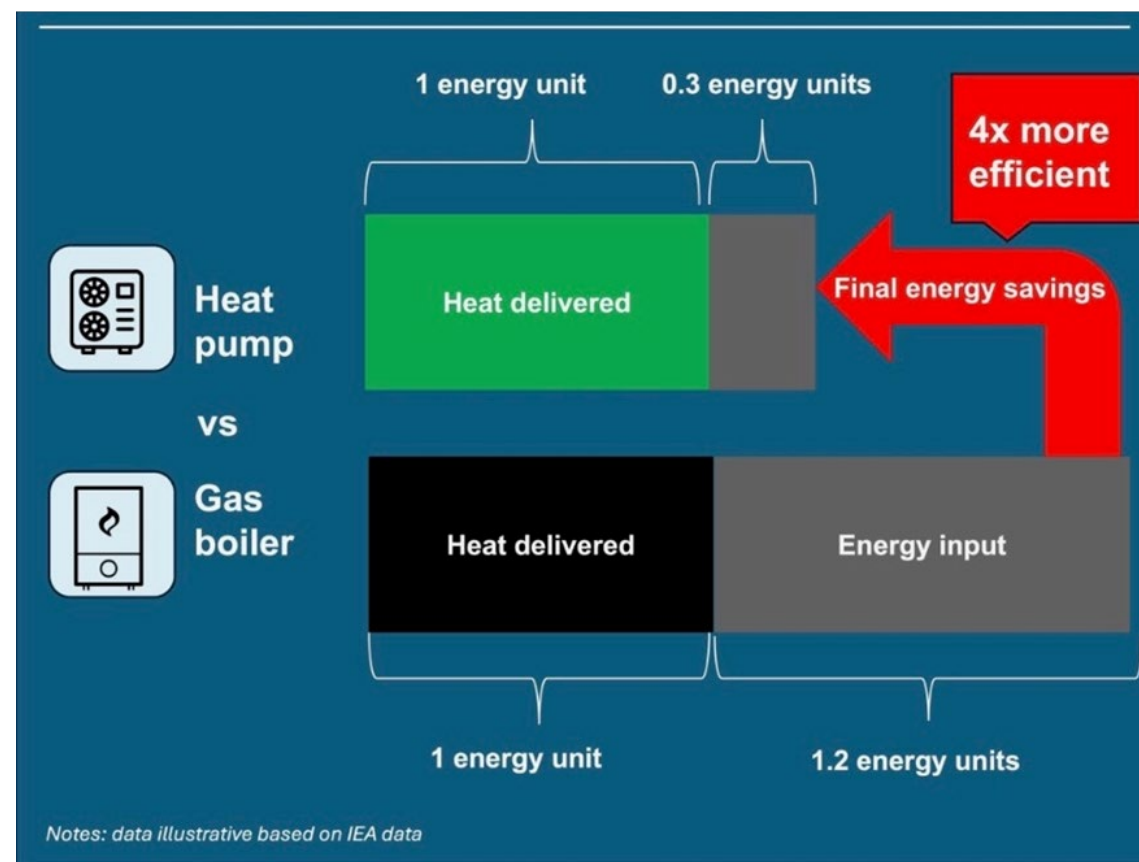
Shifting from gas boilers to electric heat pumps would cut gas demand by two-fifths, even running on 100% gas power

Units of energy, kWh



Source: Carbon Brief analysis.

CarbonBrief



Les pompes à chaleur réduisent la consommation d'énergie globale

Technologie de chauffage	Superficie du bâtiment (sf)	Besoins totaux en chaleur (MMBtu)	Efficacité technologique (COP)	Énergie totale utilisée (MMBtu)
Pompe à chaleur air-air	20, 000	722	2,65	272
Pompe à chaleur géothermique	20, 000	722	3,5	206
Fournaise à gaz	20, 000	722	0,9	802

Questions et débat

- <https://www.mass.gov/info-details/the-energy-affordability-independence-and-innovation-act>
 - [Réduire les coûts des factures](#)
 - [Apporter plus d'énergie au Massachusetts](#)
 - [Assistance au client](#)
 - [Stimuler l'innovation et la croissance intelligente](#)
 - [Créer une responsabilité](#)



Situation actuelle et prochaines étapes

- Le 12 novembre, la commission TUE de la Chambre des représentants a transmis sa version d'un projet de loi à la commission des voies et moyens de la Chambre
- Le projet de loi reprend de nombreuses dispositions du projet de loi du Gouverneur :
 - Planification complète des services publics
 - Réformes des marchés publics d'approvisionnement énergétique
 - Autorisation donnée au DOER de mener des achats d'énergie propre (la rémunération des entreprises de services publics d'électricité est conservée)
 - Réformes de l'offre concurrentielle
 - Exigence de programmes d'interconnexion flexibles
 - Autoriser les entreprises de services publics à posséder et à exploiter des systèmes géothermiques pour les grands consommateurs
 - Abrogation de l'exigence d'un référendum à l'échelle de l'État pour l'implantation d'une nouvelle centrale nucléaire
 - Modifications apportées au système APS (établit la dernière année d'admissibilité, mais maintient la norme en place)
- Contient également plusieurs dispositions nouvelles ou substantiellement modifiées :
 - Réforme des permis d'installation de panneaux solaires résidentiels
 - Normes de protection des consommateurs en matière d'énergie solaire résidentielle
 - Exigences en matière de normes et d'analyses relatives au climat et à l'accessibilité financière
 - Modifications apportées à Mass Save
 - Permet aux entreprises de services publics de se procurer de manière concurrentielle des services de production et de transport d'énergie
 - Réduction temporaire des exigences RPS
 - Exige que 70 % des paiements alternatifs de conformité RPS perçus par le DOER soient restitués aux contribuables
 - Codifie les taux de réduction pour les ménages à faibles revenus, mais abroge le taux de réduction pour les ménages à revenus moyens pour les clients d'électricité
- La Chambre reprendra les discussions/débats lors de son retour en session officielle en janvier
- Le Sénat travaille également sur sa propre version d'un projet de loi
- Le calendrier reste incertain dans les deux chambres pour le moment

DIAPOSITIVES SUPPLÉMENTAIRES

Points clés (2016-2025) : les dépenses d'infrastructure et les coûts d'approvisionnement sont les principaux facteurs de coûts

- Tous les éléments du projet de loi ont augmenté de plus de 100 %
 - Les coûts d'approvisionnement, de distribution, de transport et de programmation ont augmenté à un rythme similaire depuis 2016
 - Les frais liés à l'efficacité énergétique ont progressé moins rapidement que les autres composantes de la distribution et leurs avantages dépassent largement les coûts.

Composant	Évolution du TARIF depuis 2016 (cents/kwh)	Facteurs
Distribution	4,7	Demande sous-jacente croissante, développement économique et immobilier, fiabilité et sécurité améliorées, résilience renforcée, mises à niveau des plateformes clients
Approvisionnement	3,6	Principalement en raison de l'augmentation des coûts du gaz naturel
Transmission	2,9	Investissements dans la fiabilité, augmentation des capacités pour de nouvelles ressources ; >50 % d'augmentation au cours des 12 derniers mois
Fourniture d'énergie propre (sans efficacité énergétique)	2,2	Modifications législatives : augmentation du plafond de facturation nette en 2016, mise en place d'un programme de petite hydroélectricité, mise en place du programme SMART. Remarque : la capacité solaire a été multipliée par plus de 5 (de 800 mw à 4 000 mw), ce qui a entraîné une hausse des coûts du comptage net
Efficacité énergétique	1,4	L'augmentation des budgets des programmes et la réduction de la charge desservie permettent de recouvrer les coûts fixes sur un volume de kwh plus faible, ce qui entraîne une hausse des tarifs (Remarque : composante majeure des coûts de livraison dont la croissance est la plus faible depuis 2016)
Approvisionnement d'énergie propre	1,3	Trois nouvelles normes de portefeuille ont été établies. La demande en matière de ventes d'énergie propre est passée de 17 % à 63 %. la norme minimale de l'aps est passée de 4 % à 6,25 % (voir la diapositive 21 pour toutes les normes légales)

Points clés concernant le gaz (2016-2025) : les dépenses d'infrastructure constituent le principal facteur de coûts

- Presque tous les éléments des taux ont augmenté au cours des 10 dernières années
 - 56 % de l'augmentation provient des investissements dans les infrastructures du réseau gazier, le GSEP affichant la croissance la plus rapide (662 % en heures creuses, 1 528 % en heures de pointe)
 - 35 % de la croissance provient de la hausse des coûts d'approvisionnement
 - 9 % de l'augmentation provient des coûts des programmes d'efficacité énergétique (EE), et les avantages dépassent largement les coûts
- Le tarif de détail total en période de pointe est supérieur de 101 % (1,19 \$/therm) et le tarif de détail total en période creuse est supérieur de 113 % (1,05 \$/therm) en 2025 par rapport à 2016.

Composant	Heures de pointe / heures creuses	Évolution du TARIF 2016-2025 (\$/therm)	Facteurs
Approvisionnement	Heure de pointe	0,36\$	Hausse des prix du gaz naturel ; les coûts d'approvisionnement en période de pointe augmentent plus rapidement qu'en période creuse.
	Heures creuses	0,05\$	
Distribution de base	Heure de pointe	0,57\$	Investissements dans les infrastructures gazières nouvelles et de remplacement ; augmentation des coûts d'exploitation et de maintenance ; principal facteur de croissance des coûts pour les clients
	Heures creuses	0,26\$	
Efficacité énergétique	Heure de pointe	0,30\$	Programmes élargis ; le taux de croissance est généralement aligné sur la croissance des taux de distribution. Remarque : le coût du chauffage a augmenté de 0,10 \$/therm cet hiver par rapport à 2016, mais a diminué de 0,20 \$/therm par rapport à l'hiver dernier (0,47 \$ → 0,27 \$). les taux d'efficacité énergétique (ee) devraient atteindre leur niveau le plus élevé jamais enregistré en 2025
	Heures creuses	0,15\$	
Amélioration du système de gaz	Heure de pointe	0,15\$	Augmentation substantielle des investissements dans le remplacement des infrastructures de gazoducs existantes (croissance de près de 700 % du volume des transactions entre 2016 et 2025)
	Heures creuses	0,19\$	
Autres livraisons	Heure de pointe	-0,19\$	Modifications des tarifs de pointe dues à la suppression du facteur de récupération ciblé des infrastructures ; modifications des tarifs de la période creuse dues à l'ajustement tarifaire de l'hiver dernier
	Heures creuses	0,40\$	
Total	Heure de pointe	1,19\$	
	Heures creuses	1,05\$	

Commentaires et Questions du Public :

*Veillez limiter chaque commentaire à deux minutes
pour laisser le temps aux autres de s'exprimer*



WHAT'S
NEXT?

Prochaines étapes & Ajournement

Prochain lieu de réunion:
Roxbury, 12 février

9 avril: Orange

Des informations sur l'EJC et ses réunions sont disponibles sur <https://www.mass.gov/orgs/environmental-justice-council-ejc>