

# DÉFIS POUR LA DÉCARBONATION DU SECTEUR DE L'ÉLECTRICITÉ

## *dans le centre et l'est du Canada*

Le livre blanc [Une perspective stratégique pour le secteur de l'électricité dans le centre et l'est du Canada \(2022\)](#), présente une analyse des documents de planification des services publics d'électricité. Cette analyse a permis de définir 12 défis communs aux provinces concernées et des défis propres à chaque province.

## 4 GRANDES THÉMATIQUES DE DÉFIS

- > les infrastructures de production, de transport et de distribution,
- > les structures de tarifs et la réglementation,
- > le développement des technologies associées à la demande (incluant la gestion de la demande),
- > la résilience et la sécurité des réseaux.

## DÉFIS COMMUNS

1. Intégration de grandes quantités de production variable
2. Remplacement ou modernisation des infrastructures de transport et de distribution vieillissantes pour les adapter à l'évolution de la distribution de la demande
3. Adaptation du fonctionnement des régies de services publics à la privatisation de la production
4. Adaptation des structures tarifaires à l'évolution des structures de coûts
5. Clarification du rôle des technologies émergentes
6. Détermination du rôle potentiel de l'hydrogène dans le futur
7. Planification de l'augmentation globale de la dépendance de la société envers l'électricité
8. Satisfaction de l'augmentation prévue de la demande induite par les efforts de réduction des GES
9. Adaptation aux nouveaux facteurs de la demande
10. Adaptation aux nouveaux modes de consommation
11. Gestion et prévention des menaces croissantes touchant la cybersécurité et résultant de l'utilisation de certaines technologies
12. Adaptation des systèmes électriques aux impacts des changements climatiques

# DÉFIS PROPRES À CHAQUE PROVINCE

## QUÉBEC

QC.1.  
Coût des nouveaux approvisionnements + expiration des contrats d'approvisionnement à long terme

QC.2.  
Rentabilité des exportations et des projets de ligne de transport (compte tenu du prix du gaz naturel)

QC.3.  
Rôle potentiel des grands barrages d'Hydro-Québec en ce qui concerne la production variable dans le réseau nord-est

QC.4.  
Électrification des transports et de l'industrie

## ONTARIO

ON.1.  
Pénuries de capacité dues à la réfection des installations nucléaires

ON.2.  
Incompatibilité entre la nouvelle production d'électricité à partir du gaz naturel et les objectifs de réduction des GES

ON.3.  
Nécessité de moderniser les infrastructures de transport de l'électricité à l'intérieur de la province

## ÎLE-DU-PRINCE-ÉDOUARD

PE.1.  
Répondre à la demande croissante

## NOUVELLE-ÉCOSSE

NE.1.  
Remplacement de l'alimentation électrique de base à partir du charbon en évitant de recourir au gaz naturel

NE.2.  
Déficit de capacité

## TERRE-NEUVE-ET-LABRADOR

TL.1.  
Atténuation des impacts financiers de la construction de Muskrat Falls

TL.2.  
Déploiement des infrastructures d'électrification (chauffage et transport - VÉ)

TL.3.  
Amélioration des infrastructures de transport d'électricité

TL.4.  
Développement des exportations

## NOUVEAU-BRUNSWICK

NB.1.  
Remplacement de l'alimentation électrique de base à partir du charbon en évitant de recourir au gaz naturel

NB.2.  
Amélioration des infrastructures de transport d'électricité

Note : Aucune classification n'a été effectuée pour les défis propres aux provinces. Les numérotations indiquées ont pour unique objectif de simplifier les références au livre blanc.

## POUR EN SAVOIR PLUS

Chacun des défis est présenté de manière plus détaillée dans le rapport complet : [iet.polymtl.ca](http://iet.polymtl.ca).