

Principaux intrants et scénarios

À PROPOS DE LA PLANIFICATION INTÉGRÉE DES RESSOURCES 2025

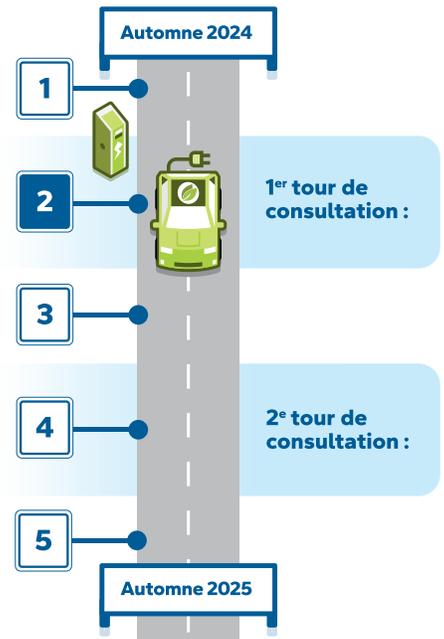
Au Manitoba, la transition énergétique est déjà en cours. La production, la distribution et l'utilisation de l'énergie sont en pleine évolution. Nous avons commencé à élaborer notre Planification intégrée des ressources (PIR) pour 2025, un processus reproductible qui nous prépare au monde de l'énergie de demain.



Principaux intrants et scénarios : étape 2 de notre processus d'élaboration de la PIR 2025

La deuxième étape de [notre processus d'élaboration de la PIR 2025](#) consiste à déterminer les principaux intrants et les scénarios de notre analyse. Les principaux intrants comprennent les projections de charge et les stratégies d'options de ressources, qui ont une incidence importante sur l'analyse en matière d'incertitude. Les hypothèses de planification sous-tendent l'élaboration des principaux intrants et des scénarios.

Les scénarios représentent des avenir énergétiques précis. Il s'agit d'une combinaison probable d'une projection de charge et d'une stratégie d'options de ressources.



PROJECTIONS DE CHARGE

- ▶ Demande d'électricité et de gaz naturel prévue.
- ▶ Sur la base d'hypothèses de planification.



STRATÉGIES D'OPTIONS DE RESSOURCES

- ▶ Représente les incidences politiques potentielles qui limitent les ressources pouvant répondre à la demande future.
- ▶ Sur la base d'hypothèses de planification.



SCÉNARIOS

- ▶ Représente un avenir énergétique précis.
- ▶ Il s'agit d'une combinaison probable d'une projection de charge et d'une stratégie d'options de ressources.



PRINCIPAUX INTRANTS

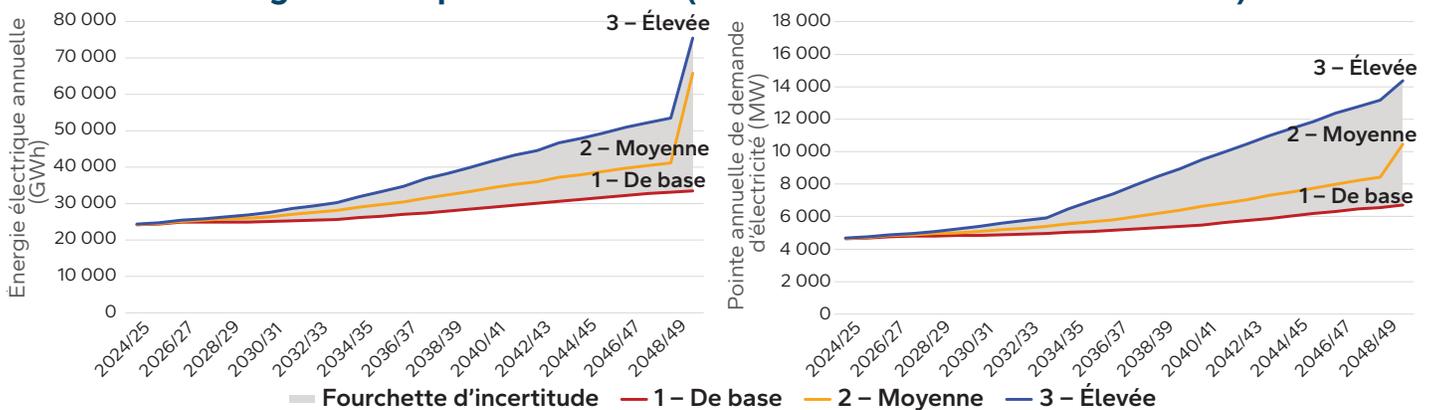
Pour demander des documents en format accessible veuillez consulter hydro.mb.ca/fr/accessibility.



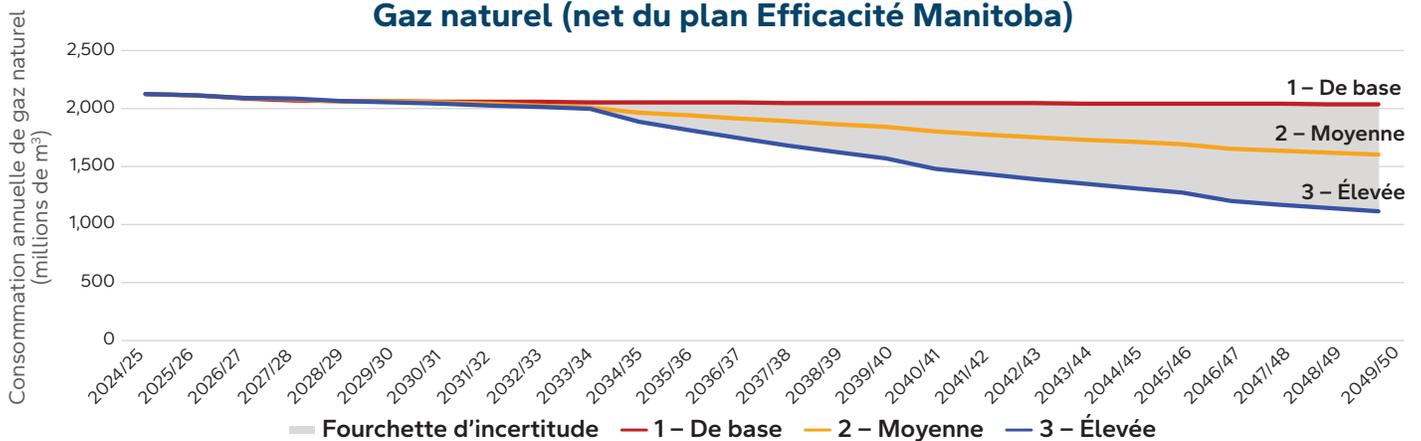
Principaux intrants PROJECTIONS DE CHARGE

Les projections de charge représentent la demande future de gaz naturel et d'électricité que Manitoba Hydro pourrait devoir fournir. Les projections de charge dans notre PIR sont influencées par la façon dont les Manitobains pourraient parvenir à une économie carboneutre d'ici 2050. Pour tenir compte de l'étendue de l'incertitude entourant l'ampleur et le rythme de l'évolution de la consommation d'électricité et de gaz naturel, nous avons élaboré trois projections de charge d'ici à 2050. Ces projections de charge explorent différentes combinaisons de politiques potentielles et de décisions de la clientèle. Les projections de charge varient en fonction d'hypothèses et de l'incertitude concernant des données telles que la croissance économique, le chauffage des espaces, l'électrification des transports, l'efficacité énergétique et la décarbonisation, et sont communes aux projections de charge pour l'électricité et le gaz naturel.

Énergie électrique et demande (nettes du Plan Efficacité Manitoba)



Gaz naturel (net du plan Efficacité Manitoba)





Les stratégies d'options de ressources reflètent les ressources potentielles disponibles pour répondre à ces demandes. Quatre stratégies d'options de ressources sont utilisées pour refléter les hypothèses sur la politique et son incidence potentielle sur les ressources disponibles pour la sélection. Elles vont d'une stratégie neutre sur le plan technologique (politique actuelle) à une stratégie progressivement plus restrictive ne prévoyant aucune ressource à base de combustibles fossiles.

Stratégies d'options de ressources	Hypothèses
A – Technologie neutre	Conforme à la réglementation fédérale sur l'électricité propre.
B – Réseau carboneutre 2035	Stratégie A, plus l'exigence que le réseau électrique soit carboneutre d'ici 2035.
C – Projets de production d'énergie éolienne à court terme	Stratégie B, plus jusqu'à 600 MW d'énergie éolienne détenue majoritairement par des Autochtones, avec des ressources à charge commandée pour la fiabilité.
D – Aucune ressource basée sur les combustibles fossiles	Stratégie B, plus l'obligation de ne pas utiliser de turbines à combustion à base de combustible fossile après 2035 (c'est-à-dire aucune production de gaz naturel).

Manitoba Hydro tient un inventaire d'options de ressources pour répondre aux besoins énergétiques futurs. Ces options de ressources peuvent comprendre la construction de nouvelles installations de production, comme les éoliennes, ou la création de programmes visant à promouvoir la réduction de la consommation, comme les programmes d'efficacité énergétique. Chaque ressource présente des caractéristiques différentes, telles que les coûts, les émissions, la charge commandée, la maturité et les dates de mise en service. Les stratégies d'options de ressources limitent les ressources disponibles à partir de cet inventaire complet.



SCÉNARIOS

La combinaison d'une projection de charge à une stratégie d'options de ressources produit un scénario. Huit scénarios seront analysés; les scénarios 1A et 3D sont aux extrémités. Le scénario 1A a la politique énergétique la moins restrictive et le scénario 3D a la politique énergétique la plus restrictive. Les scénarios représentent un éventail raisonnable d'avenirs énergétiques possibles au Manitoba, de sorte que les combinaisons improbables ne seront pas étudiées.

Stratégies d'options de ressources	1 – De base Projection de charge	2 – Moyenne Projection de charge	3 – Élevée Projection de charge
A – Technologie neutre	Scénario 1A	-	-
B – Réseau carboneutre 2035	Scénario 1B	Scénario 2B	Scénario 3B
C – Projets de production d'énergie éolienne à court terme	Scénario 1C	Scénario 2C	Scénario 3C
D – Aucune ressource basée sur les combustibles fossiles	-	-	Scénario 3D



SENSIBILITÉS

L'analyse de sensibilité, ou analyse de simulation, évalue la manière dont une modification à une hypothèse de planification influence les résultats. Les sensibilités peuvent comprendre des ajustements des prix du marché de l'énergie, des coûts d'investissement, des délais de mise en œuvre des options de ressources, ou d'autres restrictions concernant les options de ressources. L'analyse de sensibilité fournit des informations supplémentaires pour [évaluer les plans de développement potentiels](#).