

Plan d'approvisionnement

**Audience devant la Régie de l'énergie
Le 3 septembre 2025**

- 1. Prévission des livraisons globales pour l'année 2025-2026**
 - 2. Outils prévus pour la journée de pointe**
- 

1. Prévision des livraisons globales pour l'année 2025-2026



- L'incertitude est un des thèmes qui a le plus marqué le contexte économique depuis le début de l'année 2025
- Dans ce contexte, des questionnements quant à la mise à jour des hypothèses économiques en cours d'examen du dossier, et aux scénarios à retenir aux fins d'établissement des tarifs ont été soulevés
- Dans sa décision D-2025-065, la Régie ne juge pas opportun de demander à Énergir de mettre à jour ses hypothèses économiques, sans exclure le sujet du « choix du scénario »

Énergir estime que le scénario de base demeure la meilleure prévision sur laquelle s'appuyer pour établir les tarifs

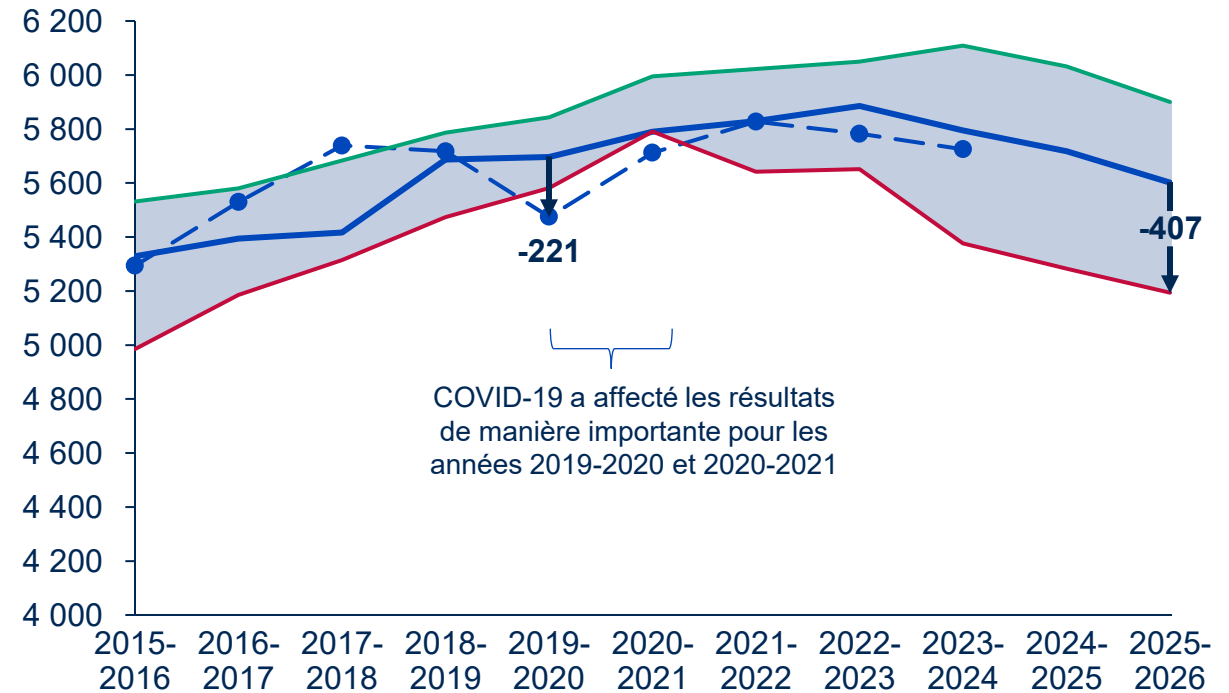
1. Malgré des perspectives économiques moins favorables, les livraisons réelles sont légèrement supérieures à ce qui avait été anticipé au cours de 5 derniers mois (février à juin 2025)
2. Énergir soutient que, malgré l'incertitude, les perspectives économiques ont peu changé depuis l'exercice de prévision de la demande, contrairement à la dernière fois où le scénario bas avait été retenu — soit durant la pandémie de COVID-19, qui avait entraîné un arrêt brutal de l'économie, non anticipé dans le scénario de base.
3. L'utilisation d'un scénario intermédiaire complique grandement les suivis de prévisions, puisque ceux-ci ne s'appuient pas sur un ensemble d'hypothèses, possible de suivre a posteriori afin d'expliquer les écarts

1. Prévision des livraisons globales pour l'année 2025-2026

2 observations à souligner :

1. L'écart entre le scénario de base et les scénarios haut (favorable) et bas (défavorable) s'est apprécié depuis 2023-2024
2. Malgré la pandémie mondiale de COVID-19 qui a mis à l'arrêt l'économie, les livraisons ont été de **221 Mm³** sous le scénario de base en 2019-2020. À la CT2026, le scénario bas (défavorable) est **407 Mm³** plus bas que le scénario de base, pour l'année 2025-2026

Comparaison des prévisions de l'année 1 et des livraisons réelles pour le service continu
en Mm³



- Volumes projetés à la CT
- ● - Données réelles
- Bas (défavorable)
- Haut (favorable)

2. Outils prévus pour la journée de pointe

Importance de bien évaluer le besoin potentiel de la journée de pointe

- Énergir doit être capable de desservir la clientèle en journée de pointe (très froide):
 - En cours de journée gazière, aucun ajustement possible et perte du réseau si demande > outils pointe
 - Conséquences graves d'une perte du réseau (coûts, qualité service) – Incident route 116 hors hiver
- Journée très froide du 3 février 2023 a démontré que le réseau du Nord-Est est à pleine capacité et laisse peu de marge de manœuvre en journée de pointe:
 - Passé proche que le réseau gazier « tombe » avec des pressions qui ont chuté au minimum opérationnel.

Il est primordial de s'assurer que les outils à la pointe ne sont pas sous-évalués.

2. Outils prévus pour la journée de pointe

Besoin de pointe d'Énergir loin d'être surévalué¹

- Outils au plan = max théorique et non pas disponibilité à tout moment de l'hiver
 - Réduction des retraits potentiels des sites d'entreposage en franchise de 200 à 400 10^3m^3 lors de journées froides consécutives (3-5 jours);
 - En journée très froide, enjeux équipements pour Énergir, producteurs GNR et clients interruptibles
- Production GNR au Québec:
 - De l'hiver 2021-22 à 2024-25, surestimé 2 fois et sous-estimé 2 fois, écart max 19 10^3m^3 .
- Usine LSR: Rodage des nouveaux vaporisateurs en temps plus froid requis
 - Difficultés rencontrées pour les nouveaux vaporisateurs à l'hiver 2024-25 en temps froid;
 - Aurait pu engendrer des coûts importants (5 à 20 millions).
- Clients interruptibles: Majorité des retraits interdits en 2023 liés au temps froid
 - Outils prévus au plan pour ces clients reflètent surtout le risque de bris ou l'indisponibilité d'équipement chez des clients qui peuvent en général s'interrompre.

1. Besoin de pointe estimé 2025-2026 = 36 275 10^3m^3