



R-4287-2024 | Phase 2

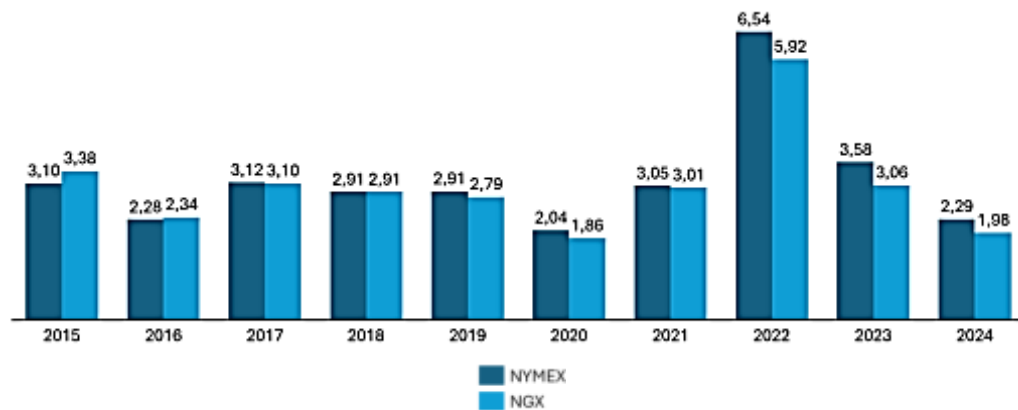
Présentation de la preuve d'Option
consommateurs

10 septembre 2025

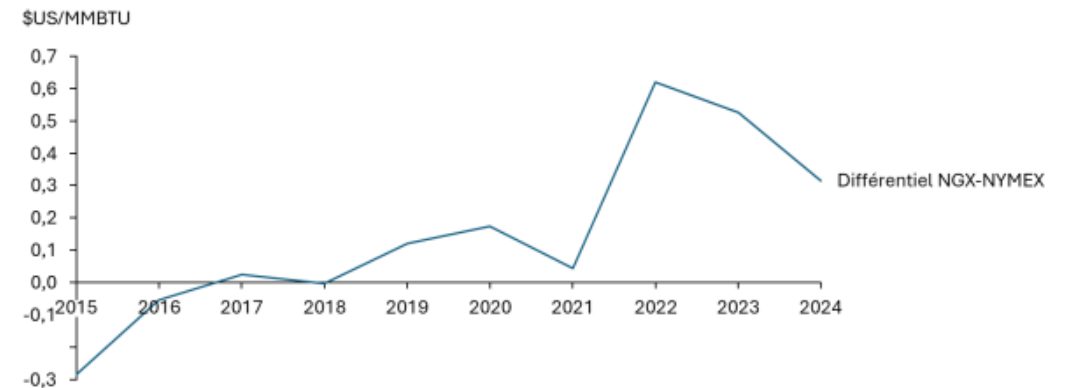


1. Diversification des indices de fourniture

Évolution du prix moyen annuel des indices NYMEX



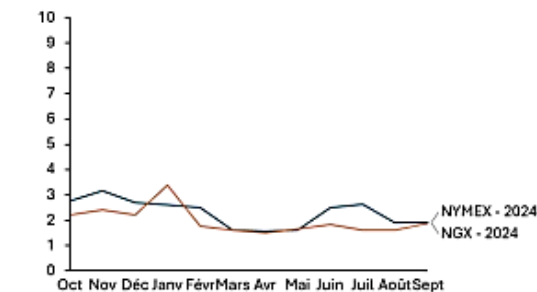
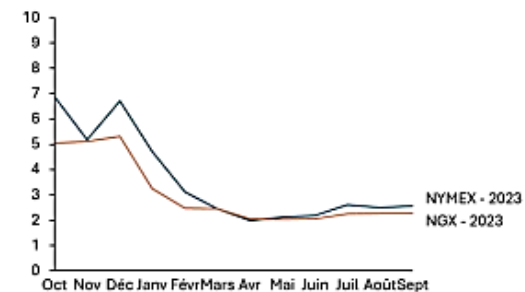
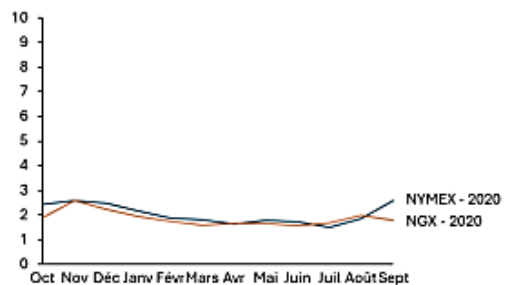
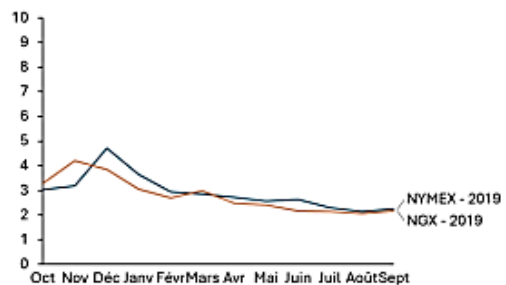
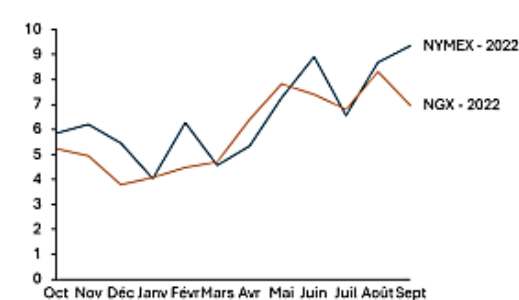
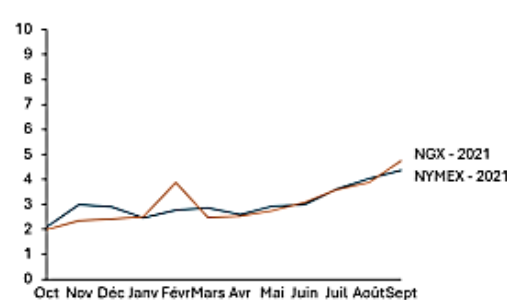
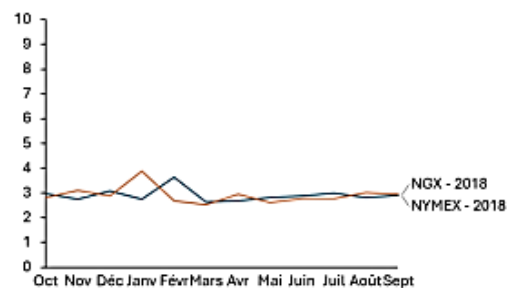
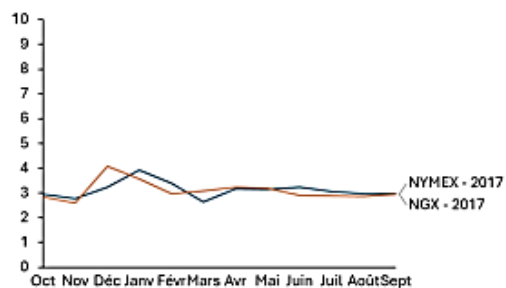
Écart de prix entre les indices NYMEX





1. Diversification des indices de fourniture

Comparaison des évolutions des prix moyens mensuels – une variabilité minimale entre 2015 et 2024





1. Diversification des indices de fourniture

Coût de la stratégie de diversification des achats d'avance

Année	AECO	NYMEX	NGX	Coût total de la diversification*
2015	(1 187)	(1 162)	229	(2 120)
2016		8 752	(142)	8 610
2017		6 790	27	6 816
2018		2 339	37	2 376
2019		12 355	4	12 359
2020		12 020	255	12 299
2021		(154)	756	662
2022		13 548	668	14 875
2023		15 828	1 119	16 947
2024		(2 094)	507	(1 581)




Recommandation d'OC : approuver la proposition d'Énergir

- ▶ mettre fin aux pourcentages de volumes prédéterminés pour les achats d'avance
- ▶ maintenir de la diversification entre NYMEX et NGX-Dawn, si c'est avantageux pour la clientèle

La Régie peut demander l'inclusion d'un tableau sur le coût de la stratégie de diversification dans les causes tarifaires, afin de clarifier le choix des indices



2. Modifications au PED

1. Élimination montant maximum de l'aide financière octroyée par le biais du PED 
 - ▶ Maintien de la formule de 200 \$/t GES évitée + exclusion des clients > 125 000 m³/an
2. Modifications aux conditions d'admissibilité au PED 
 - ▶ Harmonisation avec la formulation d'autres programmes
 - ▶ Clarification sur l'engagement de consommation de GSR
 - ▶ Clarification que l'engagement de dix ans exigés dans la biénergie est avec Hydro-Québec
 - ▶ Définition du concept *GES évités admissibles*.
3. Modifications à la structure des versements effectués dans le cadre du PED – 
permettre plusieurs versements

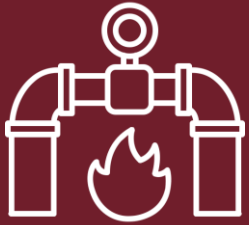


2. Modifications au PED

Les réponses d'Énergir réaffirment notre position : nous **appuyons les modifications au PED**, tels que proposées par Énergir.

Cependant, d'importants défis subsistent, notamment

- ▶ la notoriété modérée du PED et
- ▶ les exigences contractuelles qui peuvent représenter un frein à l'adhésion



3. Modifications à la Méthode d'évaluation de la rentabilité des projets d'extension de réseau

Énergir **ne souhaite pas** appliquer l'hypothèse moins restrictive du maintien d'une consommation équivalente à 30 % des volumes pour les années 21 à 40

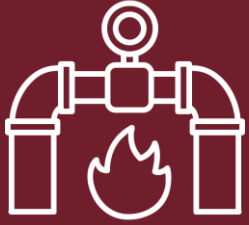
Grille approuvée

Segment de marché	Non-biénergie Avec engagement GSR	Biénergie + GNT ou GSR	Non-biénergie GNT
Résidentiel < 20 portes Commercial < 15 000 m ³ Institutionnel < 500 000 m ³	40 ans	40 ans	20 ans
Résidentiel ≥ 20 portes Commercial ≥ 15 000 m ³ Institutionnel ≥ 500 000 m ³ Industriel	40 ans		

Grille proposée par Énergir

Segment de marché	Non-biénergie 100 % GNR / 5 ans	Biénergie + 100 % GNR / 5 ans	Non-biénergie GNT	Biénergie + GNT
Résidentiel (tous volumes) Commercial (tous volumes) Institutionnel (tous volumes)	40 ans	40 ans	20 ans	20 ans
Industriel	40 ans			





3. Modifications à la Méthode d'évaluation de la rentabilité des projets d'extension de réseau

Recommandation d'OC : refuser la grille proposée et demander une nouvelle version au prochain dossier, qui :

1. Maintient des seuils de consommation par clientèle.
2. Écarte tout engagement obligatoire vers une source précise.
3. Ne fait pas de différenciation entre GSR et GNT pour la période d'amortissement
4. Considère l'hypothèse de 30 % de consommation pour les années 21 à 40



4. Allongement de la période d'amortissement du PGEÉ

Proposition d'Énergir = porter la période d'amortissement des aides financières du PGEÉ de 10 à 15 ans

Durée de vie des volets et programmes du PGEÉ en 2025-2026

Programme/volet	Durée de vie (ans)	Budget d'aides financières autorisé 2025-2026 (\$)
APPAREILS EFFICACES – RÉSIDENTIEL	11	380 000
Thermostats intelligents	10	310 000
Combo à condensation à haute efficacité (projet pilote)	18	70 000
SOUTIEN MFR	s. o.	661 100
Supplément MFR – Résidentiel	s. o.	1 100
Supplément MFR – CII	s. o.	660 000
APPAREILS EFFICACES – AFFAIRES	19	3 232 881
Chaudières à efficacité intermédiaire	20	60 000
Thermostat intelligent – petits clients CII (projet pilote)	16	35 000
Chaudières à condensation	20	2 581 924
Chauffe-eau à condensation	18	-
Infrarouge	17	176 631
Hotte à débit variable	15	181 638
Aérotherme à condensation	18	197 689

CONSTRUCTION ET RÉNOVATION EFFICACES	28	6 632 307
Rénovation	13	532 078
Nouvelle construction	30	6 100 228
DIAGNOSTICS ET MISE EN ŒUVRE EFFICACES	15	44 284 951
Études et implantation	15	40 078 333
Remise au point des syst. mécaniques des bâtiments	7	422 165
Système de gestion de l'énergie (projet pilote)	10	505 335
Entretien des purgeurs de vapeur (projet pilote)	8	2 099 500
Optimisation des chaufferies (projet pilote)	15	1 179 618
ÉNERGIE RENOUVELABLE	34	1 953 322
Préchauffage solaire – air pour chauffage de l'espace	35	1 593 815
Préchauffage solaire – procédés et eau (projet pilote)	30	359 507
INNOVATION EFFICACE	5	1 837 500
Innovation	5	1 837 500
SENSIBILISATION	s. o.	-
DURÉE DE VIE MOYENNE/TOTAL PGEÉ	16,6	58 982 061

Sources : Pièce B-0196, p. 5, tableau 1.



4. Allongement de la période d'amortissement du PGEÉ

Recommandation d'OC :

- ▶ Refuser, à ce stade, l'allongement de 10 à 15 ans de la période d'amortissement des programmes de PGEÉ.
- ▶ Proposer à Énergir de refaire sa proposition en incluant :
 - ▶ Une analyse de l'impact tarifaire sur 20 ans
 - ▶ Le dépôt des résultats complets de l'évaluateur externe sur les calculs de la durée de vie des différents volets du PGEÉ



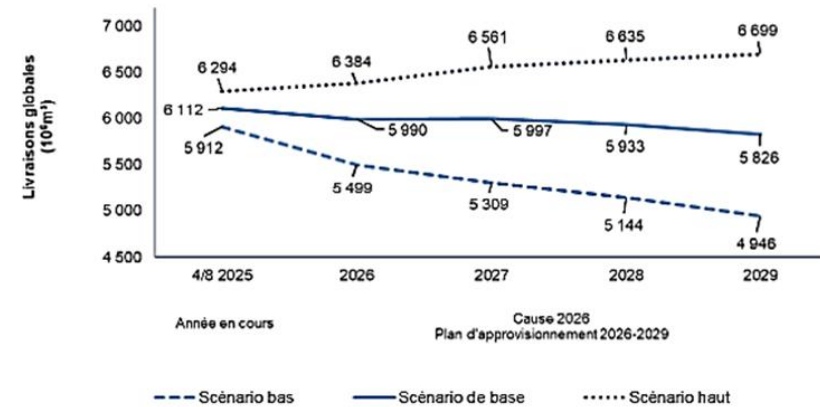


5. Plan d'approvisionnement gazier

Hypothèses économiques retenues par Énergir

	2025-2026	2026-2027	2027-2028	2028-2029
Croissance du PIB québécois (%)	1,41 %	1,59 %	1,59 %	1,71 %
Taux d'inflation québécois (%)	1,86 %	1,86 %	1,97 %	1,97 %
Taux de change (\$US / \$CAN)	0,71	0,72	0,73	0,74

Scénarios de base, bas et haut - Livraisons globales 2025-2029





5. Plan d'approvisionnement gazier

OC rappelle que plusieurs indicateurs ont été mis à jour, la plupart revus vers le bas.

Prévisions Économiques : Québec

[Taux de variation moyen annuel, sauf indication contraire]

Indicateurs économiques	2024	2025F	2026F
PIB réel	1.4	0.4	0.8
PIB nominal	5.4	2.9	3.4
Emplois	0.9	1.2	0.1
Taux de chômage (%)	5.4	6.1	6.2
Mises en chantier (milliers d'unités)	48.8	58.8	48.8
Prix moyen de revente des maisons	4.5	6.9	4.6
Ventes de maisons existantes	18.8	7.7	2.3

Tableau 2 : Croissance du PIB et inflation sur l'horizon du scénario de maintien des droits de douane

	2024	2025	2026	2027
PIB (croissance annuelle moyenne)	1,6 (1,3)	1,3 (1,8)	1,1 (1,8)	1,8
Demande intérieure finale (points de pourcentage)	2,1 (1,6)	2,1 (2,4)	1,8 (1,7)	2,0
Exportations (points de pourcentage)	0,2 (0,3)	-1,1 (0,6)	-0,1 (0,8)	0,9
Importations (points de pourcentage)	-0,2 (-0,2)	0,4 (-0,7)	-0,3 (-0,8)	-1,1
Inflation mesurée par l'IPC (taux de variation)	2,4 (2,4)	1,9 (2,3)	2,0 (2,1)	1,9

Tableau 5

Québec : principaux indicateurs économiques

	2022	2023	2024	2025p	2026p
Variation annualisée en % (sauf si indiqué)					
PIB réel (\$ de 2017)	3,4	0,6	1,3	1,0	1,1
Consommation finale [dont:]	4,6	0,7	3,2	2,0	0,8
Consommation des ménages	5,5	1,8	3,2	2,0	1,1
Consommation des administrations publiques	2,4	-1,7	3,3	2,0	0,1
Formation brute de capital fixe [dont:]	-2,3	-3,7	-0,1	4,7	2,6
Bâtiments résidentiels	-11,1	-15,1	2,8	16,0	1,4
Ouvrages non résidentiels	3,7	5,9	-0,7	-3,9	1,7
Machines et matériel	11,6	-6,3	-1,2	-0,6	-1,1
Produits de propriété intellectuelle	6,3	4,2	0,3	3,2	2,0
FBCF des administrations publiques	-2,4	7,2	-2,4	-1,0	3,9
Variation des stocks (GS de 2017)	11	6	3	-1	0
Exportations	2,0	4,0	0,8	0,2	2,3
Importations	6,9	-0,8	2,3	1,7	2,1
Demande intérieure finale	3,0	-0,2	2,6	2,5	1,2
Autres indicateurs					
PIB nominal	8,7	5,0	5,4	3,2	2,9
Revenu personnel disponible réel	1,1	0,1	5,2	2,6	2,2
Rémunération hebdomadaire	4,1	3,6	4,5	4,4	3,2
Emploi	3,1	2,9	0,9	1,6	0,2
Taux de chômage (%)	4,3	4,4	5,3	6,1	6,3
Taux d'épargne personnelle (%)	9,3	7,8	9,9	10,3	10,8
Ventes au détail	8,5	3,7	2,1	3,2	4,3
Mises en chantier ¹ (milliers d'unités)	57,1	38,9	48,7	58,6	59,2
Taux d'inflation global	6,7	4,5	2,3	2,1	2,1

Sources : Perspectives économiques provinciales, TD, 18 juin 2025. Perspectives de la Banque du Canada, Rapport sur la politique monétaire – Juillet 2025. La Réserve fédérale et la Banque du Canada pourraient bientôt recommencer à diminuer leurs taux directeurs, Desjardins – 21 août 2025



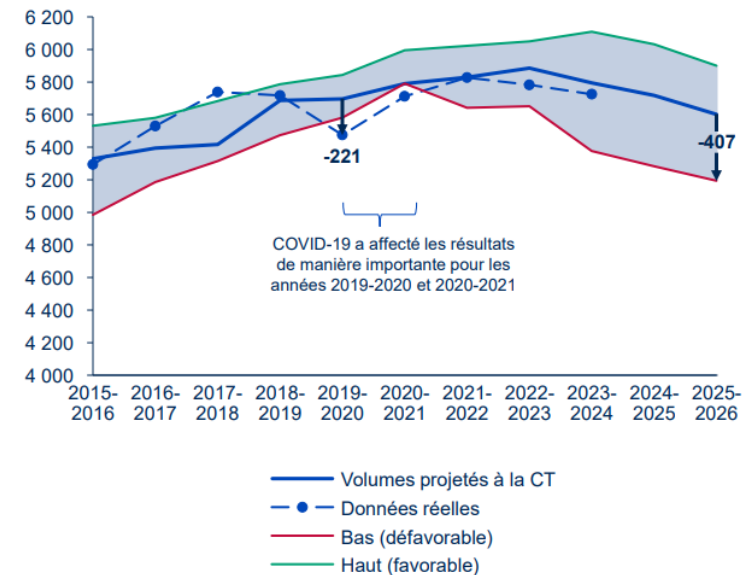


5. Plan d'approvisionnement gazier

Recommandations d'OC : choisir le scénario bas pour la prévision des livraisons.

- ▶ Les prévisions peuvent s'écarter de façon importante, tels qu'en 2017-2018 et en 2019-2020
- ▶ Depuis la COVID, Énergir tend à surestimer les prévisions de livraisons.

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





6. Prévisions de la demande volontaire de GSR

Les prévisions de la demande volontaire de GSR se sont avérées inférieures à celles de la cause tarifaire R-4257-2024

Tableau 3 – écarts des prévisions de la demande volontaire de GSR entre la cause tarifaire 2025-2028¹⁰ et 2026-2029¹¹

Segment	Volumes en 2026 (Mm ³)			Volumes en 2027 (Mm ³)			Volumes en 2028 (Mm ³)		
	R-4257	R-4287	Écart	R-4257	R-4287	Écart	R-4257	R-4287	Écart
PMD-existant	16,2	14,9	(1,3)	21,4	15,4	(6)	34,4	16,2	(18,2)
GE-existant	16,7	14,1	(2,6)	24,5	12,9	(11,6)	28,1	13,6	(14,5)
Nouveaux raccords	21,4	2,8	(18,6)	34,7	5,6	(29,1)	47,3	8	(39,3)
Total	54,3	31,8	(22,5)	80,7	33,8	(46,9)	109,8	37	(72,8)

OC recommande qu'Énergir :

- Communiquer mieux les facteurs qui influencent les prévisions de la demande en GSR
- Communiquer les paramètres de toute nouvelle segmentation de la clientèle



Modifications aux Conditions de service

Acheminer de manière électronique les avis de recouvrement aux clients inscrits à la facture électronique

1.2.1 Article 9.4.1 – Avis de recouvrement

Énergir propose de modifier le libellé de l'article 9.4.1 pour lui permettre d'acheminer de manière électronique les avis de recouvrement aux clients inscrits à la facture électronique. Énergir propose de libeller l'article de la façon suivante :

1. Rappel

Lorsqu'une facture demeure impayée après la date d'échéance, le distributeur envoie par écrit un rappel ~~à l'adresse de facturation~~ au client selon son mode de correspondance choisi ou procède à un rappel téléphonique.

2. Avis final

En cas de non-paiement de la facture à la suite du rappel, le distributeur envoie un avis final écrit au client selon son mode de correspondance choisi, dans le cadre d'un envoi distinct, ~~à l'adresse de facturation~~ en utilisant un moyen d'envoi dont il pourra faire la preuve. Cet avis indique au client qu'à défaut de paiement, le service de gaz naturel peut être interrompu.

[...]

Recommandations d'OC :

- Refuser la demande d'Énergir

Dans le cas échéant, OC recommande à la Régie d'exiger à Énergir de maintenir l'avis final en format papier.