

RÉPONSE D'ÉNERGIR S.E.C. (ÉNERGIR) À LA  
DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2 DE L'AHQ-ARQ À ÉNERGIR

**PRÉVISION DES LIVRAISONS**

1. **Référence :** B-0052, page 5, tableau 2.

**Préambule :**

	2023-2024	2024-2025	2025-2026	2026-2027
Croissance du PIB québécois (%)	0,90	1,72	1,81	1,33
Taux d'inflation québécois (%)	2,53	2,06	2,00	2,00
Taux de change (\$US / \$CAN)	0,75	0,75	0,75	0,75

Sources des prévisions :

PIB Québec 2023-2024	Moyenne de prévisions : Desjardins (déc. 2022) Conférence Board du Canada (janv. 2023) Banque TD (déc. 2022) Banque Nationale (janv. 2023) BMO (janv. 2022) Banque Royale (déc. 2022).
PIB Québec 2024-2025 à 2026-2027	Moyenne de prévisions : Desjardins (déc. 2022) Conférence Board du Canada (janv. 2023).

**Demandes :**

- 1.1 Veuillez fournir les références (hyperliens) permettant de retrouver les dix prévisions de PIB Québec citées en préambule.

**Réponse :**

Sources des prévisions	Années	Hyperlien
Desjardins	2023 à 2027	<a href="https://www.desjardins.com/content/dam/pdf/fr/particuliers/epargne-placements/etudes-economiques/previsions-economiques-financieres-decembre-2022.pdf">https://www.desjardins.com/content/dam/pdf/fr/particuliers/epargne-placements/etudes-economiques/previsions-economiques-financieres-decembre-2022.pdf</a>
Conference board du Canada	2023 à 2027	Données payantes en format Excel. En date du 11 janvier 2023
Banque TD	2023 à 2024	<a href="https://economics.td.com/provincial-economic-forecast">https://economics.td.com/provincial-economic-forecast</a>
Banque Nationale	2023 à 2024	<a href="https://www.bnc.ca/content/dam/bnc/fr/taux-et-analyses/analyse-economique/mensuel-economique.pdf">https://www.bnc.ca/content/dam/bnc/fr/taux-et-analyses/analyse-economique/mensuel-economique.pdf</a>
BMO	2023 à 2024	<a href="https://economics.bmo.com/media/filer_public/37/d1/37d19cab-ed6d-4c7b-b11b-4b56b57f17f6/outlookprovincial.pdf">https://economics.bmo.com/media/filer_public/37/d1/37d19cab-ed6d-4c7b-b11b-4b56b57f17f6/outlookprovincial.pdf</a>
Banque Royale	2023 à 2024	<a href="https://royal-bank-of-canada-2124.docs.contently.com/v/provincialforecasttablesdec2022">https://royal-bank-of-canada-2124.docs.contently.com/v/provincialforecasttablesdec2022</a>

Il est à noter que la Banque TD et Banque Nationale mettent à jour automatiquement leurs prévisions de croissance du PIB directement sur leur site web et que le lien présenté dans le tableau ci-dessus mène à la mise à jour la plus récente de leurs prévisions et non pas celles utilisées dans le tableau présenté dans le préambule de la question. Pour retrouver le lien web vers leurs prévisions aux dates mentionnées au tableau en préambule, il faudrait contacter ces deux institutions.

- 1.2 Veuillez fournir les valeurs détaillées année par année ayant servi au calcul de la « Croissance du PIB québécois » qui apparaît au tableau 2 de la référence.

**Réponse :**

Les différentes sources fournissent des prévisions de croissance du PIB en année calendaire. Voici les prévisions annuelles pour chacune des sources ainsi que la moyenne pour chacune des années :

Sources	Année calendaire				
	2023	2024	2025	2026	2027
BMO	-0,20 %	1,40 %			
Banque Nationale	0,70 %	1,20 %			
Conference Board	0,47 %	2,25 %	1,84 %	1,41 %	1,33 %
Desjardins	-0,20 %	1,20 %	2,10 %	1,70 %	1,50 %
Banque Royale	0,00 %	1,40 %			
Banque TD	0,40 %	0,30 %			
<b>Moyenne</b>	<b>0,20 %</b>	<b>1,29 %</b>	<b>1,97 %</b>	<b>1,56 %</b>	<b>1,42 %</b>

Énergir décompose cette croissance annuelle moyenne du PIB par trimestre. De ces PIB trimestriels estimés de 2023 à 2027, Énergir recalcule la croissance annuelle du PIB en année fiscale Énergir, qui est du 1<sup>er</sup> octobre au 30 septembre. Ce sont ces données qui apparaissent dans le tableau à la référence 1 du préambule de la question.

- 1.3 Veuillez expliquer la baisse de la Croissance du PIB québécois en 2026-2027, tel qu'il apparaît à la référence.

**Réponse :**

Énergir n'utilise que la moyenne des prévisions de croissance du PIB de différentes institutions. Pour ce qui est de la raison de ce léger ralentissement de la croissance du PIB entre les années calendrier 2026 et 2027, Énergir invite l'AHQ-ARQ à contacter les différentes institutions pour de plus amples explications.

2. Référence : B-0052, page 20, tableau 14.

Préambule :

**Tableau 14**  
**Écarts de livraisons au marché petit et moyen débits**  
**Cause tarifaire 2022-2023 vs révision volumétrique 4/8 2022-2023**

	DESCRIPTION	Prévision CT 2022-2023 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Révision 4/8 2022-2023 (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )
1	<b>Livraisons au 30 septembre 2022</b>	<b>2 960,5 *</b>	<b>3 032,9 **</b>
2	Économies d'énergie attribuables au PGEÉ	(20,3)	(20,5)
3	Économies d'énergie hors programmes	(8,5)	(8,8)
4	Transferts vers l'électricité attribuables à la biénergie	(6,1)	(6,1)
5	Pertes et variations liées à la conjoncture/structure économique	27,4	(70,0)
6	Normale climatique	(3,6)	(3,6)
7	Impact du 29 février	-	-
8	Migration des clients entre les tarifs D1, D3 et D4, D5	(0,8)	26,3
9	Maturation des nouvelles ventes	71,8	73,6
10	<b>Livraisons anticipées au 30 septembre 2023</b>	<b>3 020,2</b>	<b>3 023,8</b>

\* R-4177-2021, pièce B-0178, Énergir-H, Document 2, p. 26, tableau 17, ligne 1.  
\*\* R-4209-2022, pièce B-0054, Énergir-9, Document 1, p. 1, colonne 5, ligne 5.

Demande :

2.1 Veuillez fournir la répartition mensuelle de chacune des deux valeurs de (6,1) 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup> surlignées au préambule.

Réponse :

Exercices	Oct.	Nov.	Déc.	Janv.	Févr.	Mars	Avril	Mai	Juin	Juil.	Août	Sept.	Total
CT2023	0,25	0,54	0,70	0,71	0,69	1,03	0,74	0,43	0,25	0,21	0,22	0,31	<b>6,1</b>
4/8 2023	0,25	0,54	0,70	0,71	0,69	1,03	0,74	0,43	0,25	0,21	0,22	0,31	<b>6,1</b>

La répartition est la même pour les deux exercices, entre autres parce qu'Énergir visait toujours à atteindre la même quantité de gaz naturel transférée vers l'électricité avec l'offre biénergie au moment de réaliser la prévision de la demande de la présente cause tarifaire. Également, considérant le peu de retours d'expérience en raison du fait qu'il s'agit toujours de la première année de mise en œuvre de l'offre biénergie, Énergir a jugé que de revoir la répartition mensuelle à ce stade-ci n'était pas nécessaire ni pertinent, d'autant plus que l'impact est marginal sur les livraisons de l'année 2022-2023 en cours.

Énergir travaille à intégrer à son modèle de prévision de la demande le transfert de consommation vers l'électricité des clients ayant passé à la biénergie pour les mois passés de l'année en cours. De plus, une revue de la manière de projeter le transfert de consommation vers l'électricité est en cours et sera intégrée au modèle de la prévision de la demande lors de la prochaine cause tarifaire.

3. **Références :** (i) R-4177-2021, B-0178, page 20, tableau 15;  
(ii) B-0052, page 21, tableau 15.

**Préambule :**

(i)

Nombre de clients	Total
4/8 2021-2022	212 637
CT 2022-2023	213 700

(ii)

Nombre de clients	Total
4/8 2022-2023	212 932
CT 2023-2024	211 877

**Demande :**

- 3.1 Veuillez expliquer, notamment par des paramètres économiques, la baisse du nombre anticipé de clients pour la période 2022-2023 entre la prévision de la référence (i) et celle de la référence (ii).

**Réponse :**

L'écart s'explique principalement par :

- un point de départ plus bas;

À la référence i), le point de départ pour établir le nombre anticipé de clients à la Cause tarifaire 2022-2023 est le nombre de clients au 4/8 2021-2022, soit 212 637. À la référence ii) le point de départ pour établir le nombre anticipé de clients selon la révision volumétrique 4/8 2022-2023 est le

nombre réel de clients constaté au Rapport annuel 2021-2022, soit 212 408<sup>1</sup>. Le point de départ est donc plus bas à la référence ii) qu'à la référence i);

- le taux de pénétration des unifamiliales revu à la baisse à la référence ii); et
- la mise en place de nouveaux critères d'évaluation de la rentabilité des nouvelles ventes<sup>2</sup>, à la référence ii), qui n'ont pas été considérées à la référence i).

---

<sup>1</sup> R-4209-2022, B-0119, Énergir-17, Document 1, page 7.

<sup>2</sup> D-2023-018, paragr. 50.

4. **Référence :** B-0052, page 25, lignes 15 à 18.

**Préambule :**

« À compter de 2025-2026, deux nouveaux clients du secteur de la métallurgie amèneront une hausse de 201,0 10<sup>6</sup>m<sup>3</sup> au tarif D4, expliquant ainsi l'augmentation importante des livraisons en 2025-2026 et 2026-2027 par rapport aux années précédentes. L'effritement des volumes par l'efficacité énergétique demeure constant sur ces périodes. » (Nous soulignons)

**Demande :**

4.1 Veuillez indiquer votre évaluation de la probabilité, pour chacun des deux clients dont il est question à la référence qu'ils requièrent les livraisons prévues au préambule.

**Réponse :**

Pour être inclus dans les volumes à l'horizon du plan dans le scénario de base, les projets doivent avoir une probabilité de réalisation de 50 % et plus.

5. **Référence :** B-0052, annexe 1, pages 2 et 3.

**Préambule :**

Pour les années 2012 et 2016, le tableau indique que « *La journée la plus froide étant un dimanche, le volume estimé de la journée de pointe serait plus élevé.* ».

**Demande :**

5.1 Pour chacune des deux années mentionnées au préambule, veuillez fournir le volume estimé dans l'éventualité où la journée la plus froide aurait été un jour de semaine au lieu d'un dimanche, avec une description du calcul effectué. Dans le cas où Énergir ne procède pas à une telle estimation, veuillez justifier de ne pas le faire.

**Réponse :**

Pour l'année 2012, la journée la plus froide du modèle de régression est le lundi. Par rapport au dimanche, la pointe serait plus élevée de 1 091 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/jour. Le volume estimé serait de 29 300 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/jour.

Pour l'année 2016, la journée la plus froide générée par la régression est le jeudi. Par rapport au dimanche, la pointe serait plus élevée de 1 468 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>/jour. Le volume estimé serait de 33 224 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>.

## PRÉVISION D'APPROVISIONNEMENT ET DE DISTRIBUTION DE GSR

6. Références : (i) B-0051, page 7, lignes 12 à 17;  
(iii) B-0059, page 1.

## Préambule :

- (i) « • La production nord-américaine de GSR doit maintenir, voire accroître son rythme de croissance pour satisfaire une demande qui augmente fortement;  
• Pour stimuler cette production, de nombreux programmes offrent une valorisation de plus en plus importante qui élève les prix de vente de la ressource;  
• À l'échelle continentale, une forte compétition s'installe entre les acheteurs de GSR des différents secteurs. » (Nous soulignons)
- (ii)

	2023-2024		2024-2025		2025-2026		2026-2027	
Règlement	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )							
1 Volumes de base	6 178 320		6 197 191		6 131 144		6 143 572	
2 % règlement	2,00%		2,00%		5,00%		5,00%	
3 Volumes exigibles	123 566		123 944		306 557		307 179	
4								
5 Approvisionnement <sup>1</sup>	Nb de contrats	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nb de contrats	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nb de contrats	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nb de contrats	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )
6 Achat direct territoire		2 700		3 607		3 607		3 607
7 Achat direct hors territoire		-		-		-		-
8 Gaz de réseau GSR en territoire approuvé <sup>2</sup>	10	28 548	10	34 637	10	37 815	10	37 759
9 Gaz de réseau GSR en territoire non approuvé <sup>3</sup>	1	1 983	3	7 563	9	54 675	10	75 041
10 Gaz de réseau GSR hors territoire approuvé <sup>2</sup>	5	96 108	5	108 191	5	108 363	5	111 002
11 Gaz de réseau GSR hors territoire non approuvé <sup>3</sup>	-	-	2	70 000	4	120 000	6	180 000
12 Total volumes	16	129 340	20	223 998	28	324 460	31	407 410
13 Coûts des contrats approuvés	Nb de contrats	Coûts						
14 Prix moyen (C/m <sup>3</sup> )		70,51		72,40		73,32		74,21
15 Coûts (000 \$)	15	87 892	15	103 411	15	107 180	15	110 396
16 Consommation de GSR	Nb de clients	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nb de clients	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nb de clients	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )	Nb de clients	Volumes (10 <sup>6</sup> m <sup>3</sup> )
17 Achat direct territoire	111	2 700	111	3 607	111	3 607	111	3 607
18 Achat direct hors territoire		-		-		-		-
19 Gaz de réseau GSR	2 877	119 548	4 095	168 596	5 844	240 320	6 655	273 583
20 Autoconsommation de GSR par Énergir	25	1 319	25	1 319	25	1 319	25	1 319
21 Total volumes vendus	3 013	123 566	4 231	173 521	5 980	245 246	6 791	278 509
22 Volumes vendus - Volumes exigibles		-		49 578		(61 511)		(28 670)

<sup>1</sup> Les achats directs en territoire sont inclus à la ligne 14, les achats de gaz de réseau GSR en territoire sont inclus à la ligne 18 et les achats de gaz de réseau GSR hors territoire sont inclus à la ligne 20 de la pièce Énergir-H, Document 3, annexe 6.

<sup>2</sup> Contrats d'achats respectant les caractéristiques approuvées par la Régie dans la décision D-2023-022.

<sup>3</sup> Contrats d'achats non signés. Certains de ces contrats nécessiteront une approbation spécifique de la Régie.

**Demandes :**

- 6.1** Veuillez élaborer sur la possibilité de sécuriser les quantités montrées à la ligne 11 de la référence (ii) dans le contexte décrit à la référence (i).

**Réponse :**

Pour l'année 2024-2025, soit les 70 Mm<sup>3</sup> de la ligne 11, Énergir a procédé à un processus d'appel d'offres. À travers ce processus d'appel d'offres rigoureux et compétitif, Énergir a signé quatre contrats pour l'année 2024-2025. Pour plus de détails sur ces contrats, veuillez vous référer à la pièce B-0150, Énergir-H, Document 7. Pour les années 2025-2026 et les suivantes, Énergir utilisera son processus d'appel d'offres rigoureux et compétitif qui devrait lui permettre de sécuriser des volumes de GSR au meilleur coût.

- 6.2** La ligne 14 de la référence (ii) montre le prix moyen des 15 contrats de GSR approuvés. Veuillez indiquer, de façon approximative, le prix moyen anticipé par Énergir pour les quantités non approuvées apparaissant aux lignes 9 et 11 de la référence (ii) et ce, dans le contexte décrit à la référence (i).

**Réponse :**

Pour les années 2023-2024 et 2024-2025, veuillez vous référer à la réponse à la question 6.1 ainsi qu'à la pièce B-0150, Énergir-H, Document 7.

Au-delà de l'année 2024-2025, Énergir n'est pas en mesure de prévoir le prix moyen pour les volumes non approuvés apparaissant aux lignes 9 et 11. Ce prix dépendra du marché et des conditions réglementaires.

- 6.3** Veuillez justifier de prévoir des volumes (ligne 12 de la référence (ii)) significativement supérieurs aux volumes exigibles (ligne 4 de la référence (i)).

**Réponse :**

Pour les années 2023-2024 à 2025-2026, la Régie détaille, au paragraphe 201 de la décision D-2023-022, le calcul pour le maximum des volumes contractés. Le total des volumes apparaissant à la ligne 12 de la référence (ii) est en deçà des volumes autorisés dans le plan d'approvisionnement. Pour l'année 2026-2027, le plan d'approvisionnement en GSR sera mis à jour auprès de la Régie dans un dossier

tarifaire futur. Entre-temps, puisque les cibles réglementaires d'Énergir continuent de progresser (ex. : 7 % en 2028-2029), Énergir anticipe un approvisionnement croissant en GSR.