

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2 DE L'AHQ-ARQ À ÉNERGIR

PRÉVISION DES LIVRAISONS

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

Préambule :

Tableau 2				
Hypothèses économiques				
	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.
- 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.
- 1.3 Veuillez expliquer la baisse de la Croissance du PIB québécois en 2026-2027, tel qu'il apparaît à la référence.

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 ⁶ m ³)	Révision 4/8 2022-2023 (10 ⁶ m ³)
1 Livraisons au 30 septembre 2022	2 960,5 *	3 032,9 **
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 D ₁ , D ₃ et D ₄ , D ₅	(0,8)	26,3
9 Maturation des nouvelles ventes	71,8	73,6
10 Livraisons anticipées au 30 septembre 2023	3 020,2	3 023,8

* 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) 10³m³ surlignées au préambule.

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

Préambule :

(i)

Tableau 15	
Nombre anticipé de clients	
Révision volumétrique 4/8 2021-2022	
et Cause tarifaire 2022-2023	
Nombre de clients	Total
4/8 2021-2022	212 637
CT 2022-2023	213 700

(ii)

Tableau 15	
Nombre anticipé de clients	
Révision volumétrique 4/8 2022-2023	
et Cause tarifaire 2023-2024	
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).

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 10⁶m³ 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.

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.

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	
	Volumes (10 ⁶ m ³)		Volumes (10 ⁶ m ³)		Volumes (10 ⁶ m ³)		Volumes (10 ⁶ m ³)	
1 Règlement								
2 Volumes de base	6 178 320		6 197 191		6 131 144		6 143 572	
3 % règlement	2,00%		2,00%		5,00%		5,00%	
4 Volumes exigibles	123 566		123 944		306 557		307 179	
5 Approvisionnement¹	Nb de contrats	Volumes (10⁶m³)	Nb de contrats	Volumes (10⁶m³)	Nb de contrats	Volumes (10⁶m³)	Nb de contrats	Volumes (10⁶m³)
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 ²	10	28 548	10	34 637	10	37 815	10	37 759
9 Gaz de réseau GSR en territoire non approuvé ³	1	1 983	3	7 563	9	54 675	10	75 041
10 Gaz de réseau GSR hors territoire approuvé ²	5	96 108	5	108 191	5	108 363	5	111 002
11 Gaz de réseau GSR hors territoire non approuvé ³	-	-	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	Nb de contrats	Coûts	Nb de contrats	Coûts	Nb de contrats	Coûts
14 Prix moyen (C/m ³)	-	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 (10⁶m³)	Nb de clients	Volumes (10⁶m³)	Nb de clients	Volumes (10⁶m³)	Nb de clients	Volumes (10⁶m³)
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		(61 911)		(28 670)	

¹ 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.
² Contrats d'achats respectant les caractéristiques approuvées par la Régie dans la décision D-2023-022.
³ 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).

- 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).
- 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)).
-