

# RÉGIE DE L'ÉNERGIE

## R-4303-2025

EGQ - DEMANDE RELATIVE À L'APPROBATION DU PLAN D'APPROVISIONNEMENT ET DEMANDES DE MODIFICATION DES TARIFS D'ENBRIDGE GAZ QUÉBEC À COMPTER DU 1ER JANVIER 2026

---

Présentation de la preuve de l' ACEFO

Gaultier Barry-Camu  
Marcel Paul Raymond

25 mars 2026

# Plan de la présentation

1. Sujets du mémoire
2. Le plan d'approvisionnement
3. Hausse des composantes fixes des tarifs 1 et 2
4. GSR

# 1. Sujets du mémoire

- Le plan d'approvisionnement;
- La nouvelle méthodologie de prévision des volumes du secteur industriel;
- Les prévisions de la biénergie;
- La hausse des composantes fixes des Tarifs 1 et 2;
- L'approvisionnement en GSR.

## 2. Le plan d'approvisionnement

### Secteur résidentiel

**« L'ACEFO constate ainsi une croissance de l'écart en pourcentage et demeure préoccupée par cette évolution. Toutefois, à ce stade, elle ne formule pas de conclusion définitive sur la pertinence des hypothèses retenues et entend approfondir cette question en audience, notamment quant aux facteurs explicatifs invoqués et à la sensibilité des prévisions aux tendances observées. »**

[\(C-ACEFO-0027, page 10.\)](#)

## 2. Le plan d'approvisionnement

### Secteur résidentiel

Année	Volumes prévus	Volumes réels normalisés	Écart	Écart
	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(%)
2019	67 386	69 161	1 775	2,6%
2020	69 311	68 460	-851	-1,2%
2021	69 329	66 931	-2 398	-3,6%
2022	68 842	70 242	1 400	2,0%
2023	68 704	64 198	-4 506	-7,0%
2024	69 528	62 752	-6 776	-10,8%
2025	63 255	63 082	-173	-0,3%
2026	63 045			

## 2. Le plan d'approvisionnement

### Secteur commercial

Année	Volumes prévus	Volumes réels normalisés	Écart	Écart
	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	(%)
2019	70 331	75 537	5 206	6,9%
2020	76 508	74 550	-1 958	-2,6%
2021	74 685	76 898	2 213	2,9%
2022	76 097	80 417	4 320	5,4%
2023	78 977	79 353	376	0,5%
2024	80 210	77 261	-2 949	-3,8%
2025	78 837	80 464	1 627	2,0%
2026	79 703			

## 2. Le plan d'approvisionnement

### Secteur commercial

*« Autrement dit, l'augmentation du nombre de clients [, en 2024,] ne s'est pas traduite par une hausse des volumes globaux. Dans ce contexte, la prévision d'une croissance pour 2026, bien que le nombre de clients du secteur commercial soit appelé à augmenter de 65 clients, mérite des explications supplémentaires quant aux hypothèses de consommation moyenne par client et aux facteurs structurels sous-jacents. »*

([C-ACEFO-0027, page 11](#). Note de bas de page omise)

## 2. Le plan d'approvisionnement

### Secteur commercial

La hausse des clients en 2026 justifie la hausse des volumes prévus.

(Contre interrogatoire ACEFO – [A-0044, page 70, ligne 3, à page 71, ligne 5.](#))

*« nous n'avons pas d'explication valable, en [2024], pour le commercial. »*

(Contre interrogatoire ACEFO – [A-0044, page 72, lignes 15-17.](#))

## 2. La plan d'approvisionnement

### Secteur industriel

*« [L]’ACEFO considère que l’amélioration observée constitue un pas dans la bonne direction. Toutefois, elle constate encore un biais important dans la prévision tel qu’il appert du tableau précédent. Dans ce contexte, elle s’interroge sur l’omission d’EGQ d’avoir envisagé une méthodologie alternative basée sur un échange avec les quelques clients industriels afin de connaître leurs prévisions de consommation en complément avec les quantités stipulées aux contrats, tel que mentionné par l’ACEFO l’an dernier. »*

[\(C-ACEFO-0027, pages 14 et 15.](#) Note de bas de page omise)

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Secteur industriel**

Des discussions ont effectivement lieu, au minimum une fois par année, avec les clients industriels.

Mais :

- Des écarts possibles entre les prévisions des clients et celles retenues par EGQ
- Situations où des contraintes tarifaires pourraient ne pas permettre d'optimiser la consommation

(Contre interrogatoire ACEFO [– A-0044, pages 77 à 92](#) )

## 2. Le plan d'approvisionnement

### Secteur industriel

Année	Volumes prévus (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Volumes réels normalisés (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (%)
2014	43 464	46 656	3 192	6,8%
2015	43 968	46 044	2 076	4,5%
2016	40 538	42 094	1 556	3,7%
2017	41 274	41 953	679	1,6%
2018	38 514	45 532	7 018	15,4%
2019	40 047	46 636	6 589	14,1%
2020	40 047	50 902	10 855	21,3%
2021	43 174	48 189	5 015	10,4%
2022	46 766	49 227	2 461	5,0%
2023	45 628	52 887	7 259	13,7%
2024	45 628	53 181	7 553	14,2%
2025 (1)	51 430	61 839	10 409	16,8%
2026	54 196			

([B-0157.](#))

## 2. Le plan d'approvisionnement Secteur industriel

Volumes industriels	Réels	Nouvelle méthodologie	Ancienne méthodologie	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (%)	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (%)	Écart (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Écart (%)
	(A)	(B)	(C)	(A-B)	(A-B) / (A)	(A-C)	(A-C) / (A)	(B-C)	(B-C) / (C)
2020	50 902	43 185	40 047	7 717	15%	10 855	21%	3 138	8%
2021	48 189	44 824	43 174	3 365	7%	5 015	10%	1 650	4%
2022	49 227	48 480	46 766	747	2%	2 461	5%	1 714	4%
2023	52 887	48 083	45 628	4 804	9%	7 259	14%	2 455	5%
2024	53 181	48 950	45 628	4 231	8%	7 553	14%	3 322	7%
Moyenne	50 877	46 704	44 249	4 173	8%	6 629	13%	2 456	6%

À titre comparatif, EGQ considère que les écarts du secteur résidentiel en 2023 et 2024 de 7% et 10,8% étaient importants.

(Contre interrogatoire ACEFO - [A-0044, page 63, lignes 12 à 24.](#))

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Recommandation 6 – NOUVELLE**

L'ACEFO recommande à la Régie de demander qu'EGQ ajuste sa méthodologie de prévision des volumes du secteur industriel en augmentant leur prévision d'un facteur de 5% pour 2026.

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Biénergie**

*La « mise à jour de ces données repose sur la projection initiale, laquelle a été décalée d'une ou deux années en fonction du type de clientèle. »*

[\(B-0116, pages 12-13 \(PDF 13-14\), réponse 3.2.1.\)](#)

Toutefois, pour le commercial, le lancement est décalé d'une autre année.

(Contre interrogatoire RTIEÉ - [A-0044, page 114, lignes 17 à 21.](#))

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Sur la précision des hypothèses de conversion à la biénergie d'Énergir**

*« [I]l faut noter que le traitement réglementaire d'un trop-perçu ou d'un manque à gagner diffère de celui de la Contribution GES. En raison de ce traitement différent, la Régie juge important que les montants prévus aux revenus requis d'une année tarifaire, aux fins d'établir les tarifs, reflètent le plus précisément possible le montant qui pourrait se réaliser lors de cette même année. Cette approche permet d'apparier le plus possible le coût encouru avec les clients qui ont généré ces coûts. »*

*« en raison des écarts observés pour les années 2022-2023, 2023-2024 et 2024-2025, elle demande à Énergir de réduire de 50 % la Contribution GES prévue pour l'année 2025-2026 et d'ajuster le revenu requis en conséquence ainsi que la prévision des revenus aux fins d'établir l'ajustement tarifaire. »*

[\(D-2025-105 \(R-4287-2024 Phase 2\), page 54, paragraphe 173 et page 55, paragraphe 176.](#) Nous soulignons)

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Recommandation 1 - MODIFIÉE**

L'ACEFO recommande à la Régie d'exiger qu'EGQ réduise ses hypothèses de conversion à la biénergie de 50%.

(Originale: [C-ACEFO-0027, page 19.](#))

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Recommandation 2 – RETENUE par EGQ** ([B-0148, page 16.](#))

*« L'ACEFO recommande à la Régie d'exiger qu'EGQ dépose, lors de ses demandes de fermeture réglementaire des livres, un tableau présentant les écarts constatés entre la prévision et le réel de la contribution GES, selon le format du tableau présenté à la pièce B-0159 du dossier R-4242-2023, ainsi qu'une explication de ces écarts, conformément aux exigences imposées à Énergir dans la décision D-2024-066. »*

([C-ACEFO-0027, page 19.](#) Notes de bas de page omises)

## 2. Le plan d'approvisionnement

### **Recommandation 7 - NOUVELLE**

L'ACEFO recommande à la Régie de demander à EGQ de déposer, lors de la prochaine cause tarifaire, un **plan d'action détaillé visant à améliorer la structure, les méthodes et l'exécution de ses prévisions de la demande**, notamment dans un contexte où l'horizon de planification sera appelé à s'étendre de 3 à 10 ans.

## 3. Hausse des composantes fixes des tarifs 1 et 2

### Recommandation 3 – MAINTENUE

« L'ACEFO recommande donc à la Régie :

1. *d'exiger qu'EGQ dépose une analyse détaillée des impacts de la hausse des composantes fixes par déciles de consommation résidentielle et par profils représentatifs;*
2. *d'évaluer la pertinence d'une trajectoire plus graduelle ou conditionnelle d'augmentation des composantes fixes;*
3. *de s'assurer que la modification proposée ne compromet pas l'accessibilité du service pour les ménages vulnérables. »*

[\(C-ACEFO-0027, page 23.\)](#)

## 4. GSR

### Recommandation 4 – **RETENUE par EGQ** (sujet à changement suite à l'engagement 5)

« [L]'ACEFO recommande à la Régie d'autoriser la revente de volumes de GSR, mais d'assujettir cette possibilité à une limite dynamique fondée sur la portion des volumes excédant l'inventaire nécessaire pour assurer le respect des obligations réglementaires et des prévisions prudentes de la demande **pour les trois prochaines années**, ce qui correspondrait à un horizon cohérent avec le cycle tarifaire. »

([C-ACEFO-0027, page 25.](#))

## 4. GSR

### **Position (sujet à changement suite à l'engagement 5) :**

L'ACEFO est en accord avec les balises proposées par EGQ pour encadrer la vente de GSR, telles quelles sont présentées dans la présentation du panel 5 d'EGQ.

1. **VOLUMES** : Assujettir la possibilité de vente à une limite dynamique fondée sur la portion des volumes excédant l'inventaire nécessaire pour assurer le respect des obligations réglementaires en GSR pour les trois prochaines années tarifaires (tel que proposé par l'ACEFO).
2. **COÛTS** : La combinaison vente-achat doit résulter en une diminution du coût moyen de la molécule de GSR.
3. **CLIENTÈLE** : Aucune activité de vente de GSR à des clients de la franchise du distributeur.
4. **SUIVI**: Déposer un suivi au rapport annuel du distributeur démontrant clairement que les transactions de vente-achat réalisées en cours d'année ont été avantageuses du point de vue économique pour la clientèle.

[\(B-0156, page 6.\)](#)

## 4. GSR

### Recommandation 5 - MAINTENUE

*« [L]’ACEFO recommande qu’à l’avenir EGQ présente, à chaque dossier tarifaire, des projections de prix du GSR sur un horizon minimal de trois ans, correspondant au nouveau cycle tarifaire, accompagnées des hypothèses explicites qui les sous-tendent (marché carbone, offre disponible, production locale, conditions contractuelles et évolution des obligations réglementaires), ainsi qu’un exercice prévisionnel comparable à celui utilisé pour d’autres paramètres tarifaires ou financiers, afin de permettre à la Régie d’évaluer adéquatement les impacts à moyen terme sur le coût moyen du GSR et sur la clientèle. » ([C-ACEFO-0027, page 27.](#))*

**MERCI!**