

**Sommaire des trop-perçus / (manques à gagner) relatifs aux projets d'injection de GNR
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

N° de ligne	Producteur	TP/(MAG) ⁽¹⁾ <i>(000\$)</i>
1	CTBM	<u>4 \$</u>
2	Total des TP/(MAG)	<u><u>4 \$</u></u>

3 ⁽¹⁾ Les trop-perçus/(manques à gagner) découlent de la variation de la portion fixe des revenus de réception.

**Rapport du suivi du compte de frais reportés pour le trop-perçu / (manque à gagner) associé à : CTBM
pour l'exercice clos le 30 septembre 2023**

N° de ligne	Revenus du tarif de réception	Cause tarifaire 2022-2023				Réal 2022-2023					
		Nombre de jours	Taux (¢/m ³)	CMC (10 ³ m ³)	Volume projeté (10 ³ m ³)	Revenus projetés (000\$)	Taux 01/10 au 30/11 (61 jours) (¢/m ³)	Taux 01/12 au 30/09 (304 jours) (¢/m ³)	Volume réel (10 ³ m ³)	Revenus réels (000\$)	Additions au CFR en 2023 (000\$)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)
Portion fixe											
1	Taux OMQ - Investissement (¢/m ³ /jour)	365	1,049	16		60 \$	1,103	1,049		60 \$	1 \$
2	Taux OMQ - Distribution (¢/m ³ /jour)	365	2,661	16		152 \$	3,075	2,661		155 \$	4 \$
Portion variable ⁽¹⁾											
3	Taux unitaire au volume injecté (¢/m ³)		0,160		2 100	3 \$	0,160	0,160	1 709	3 \$	- \$
4	Revenu total (l. 1 + l. 2 + l. 3)					215 \$				218 \$	4 \$

(1) La portion variable ne génère pas de TP/MAG puisque l'écart de revenus est équivalent à la variation entre les coûts projetés et les coûts réels.

Rapport de suivi des volumes et des coûts par producteur
Pour l'exercice clos le 30 septembre 2023

N° de ligne	Producteurs	Cause tarifaire 2022-2023		Rapport annuel 2022-2023		Écart		Explication des écarts
		Volumes injectés (10 ³ m ³)	Coûts (000\$)	Volumes injectés (10 ³ m ³)	Coûts (000\$)	Volumes injectés (10 ³ m ³)	Coûts (000\$)	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1	Saint-Hyacinthe ⁽¹⁾	7 000	121 \$	4 212	117 \$	(2 788)	(4) \$	Enjeux opérationnels, bris et délais
2	RGMRM (Waga St-Etienne) ⁽²⁾	2 722	35 \$	2 002	34 \$	(720)	(1) \$	Injection depuis mai 2023 (5/12 mois)
3	COOP Agri-énergie Warwick ⁽¹⁾	2 300	47 \$	1 149	46 \$	(1 151)	(2) \$	Enjeux opérationnels, bris et délais
4	SEMECS ⁽¹⁾	4 000	76 \$	1 612	74 \$	(2 388)	(2) \$	Enjeux opérationnels, bris et délais
5	Ville de Québec ⁽¹⁾	7 600	784 \$	-	- \$	(7 600)	(784) \$	Retard injection côté producteur
6	ADM Agri-Industries Compagny ⁽¹⁾	3 800	131 \$	2 386	129 \$	(1 414)	(2) \$	Enjeux opérationnels, bris et délais
7	CTBM (Saint-Pie) ⁽¹⁾	2 100	215 \$	1 709	218 \$	(391)	4 \$	Retard injection côté producteur
8	Montréal-Est ⁽¹⁾	2 700	290 \$	-	- \$	(2 700)	(290) \$	Retard injection côté producteur
9	Waga (Chicoutimi) ⁽¹⁾	515	142 \$	-	- \$	(515)	(142) \$	Retard injection côté producteur
10	Carbonaxion (Neuville) ⁽¹⁾	103	107 \$	-	- \$	(103)	(107) \$	Retard injection côté producteur
11	Autres Revenus ⁽¹⁾	-	255 \$	-	419 \$	-	164 \$	Nivellement des coûts pour projets ayant des délais de mise en service
12	TOTAL	32 840	2 203 \$	13 070	1 037 \$	(19 770)	(1 166) \$	

⁽¹⁾ Selon la pièce Énergir-Q, Document 10, Dossier R-4177-2021 (pièce B-0277)

⁽²⁾ Selon la pièce Énergir-Q, Document 13, Dossier R-4213-2022 (pièce B-0233)