

ERAPPORT DE SUIVI

PROJET DE RACCORDEMENT D'UN NOUVEAU SITE D'INJECTION DE GSR ET DE RÉHABILITATION D'UNE CONDUITE À SAINTE-SOPHIE

1 Le projet de raccordement d'un nouveau site d'injection de GSR et de réhabilitation d'une
2 conduite à Sainte-Sophie a été approuvé le 7 juin 2024, par la décision D-2024-053 de la Régie
3 de l'énergie (la Régie).

4 Ce projet est séparé selon les trois composantes suivantes :

- 5 • Composante 1 : Raccordement de l'usine de WM;
- 6 • Composante 2 : Connexion de l'usine de WM pour sa consommation de gaz naturel; et
- 7 • Composante 3 : Nettoyage de la conduite abandonnée, abandon des actifs liés au biogaz
8 et disposition des actifs.

9 Dans sa décision, la Régie rejetait la proposition d'Énergir, s.e.c. (Énergir) de traiter la portion
10 réutilisée de la conduite dédiée comme si elle était abandonnée et jugeait que les coûts de
11 nettoyage de la conduite réhabilitée devaient être inclus dans la Composante 2 du projet. La
12 Régie demandait également à Énergir de déposer une mise à jour de l'analyse financière,
13 détaillant notamment le montant des coûts de nettoyage transférés à la Composante 2. À la suite
14 de cette décision, Énergir a déposé, le 18 juin 2024, les coûts révisés des Composantes 2 et 3¹.

15 Dans sa décision D-2024-069, la Régie constatait que le suivi déposé par Énergir était conforme
16 à sa décision D-2024-053 et demandait à Énergir de déposer, lorsque les discussions avec WM
17 relatives au montant de la contribution et aux volumes prévus au contrat de distribution seront
18 finalisées, une mise à jour de l'analyse financière. Énergir a déposé le 4 décembre 2024² le suivi
19 demandé par la Régie, à la suite de discussions avec WM qui ont mené à l'ajout d'un
20 branchement pour une station pour des camions au gaz naturel pour véhicules (GNV), à
21 l'estimation de nouveaux volumes et à la signature d'un nouveau contrat au tarif D₃ avec WM.

¹ R-4244-2023, pièce B-0053, Énergir-4, Document 1, page 5.

² R-4244-2023, pièce B-0059, Énergir-5, Document 1.

1 Les coûts de la Composante 2 ont donc été révisés pour tenir compte des modifications
2 apportées à cette partie du projet.

3 Comme les travaux du projet ne sont pas finalisés et que les coûts projetés totaux pour chacune
4 des composantes ne dépassent pas 15 % des coûts initiaux, Énergir présente un suivi allégé
5 pour la section des coûts et ne présente pas d'impact tarifaire, conformément à la
6 décision D-2023-116. Un suivi complet sera présenté l'année où Énergir demandera la fin du
7 suivi.

1 STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

8 Pour la Composante 1 en date du 30 septembre 2025, les travaux de l'entrepreneur, incluant les
9 remises en état, ont été finalisés à la fin juillet 2025. Les travaux d'instrumentation d'Énergir pour
10 les postes de vannes ainsi que le poste d'injection ont été finalisés en août 2025. WM finalisera
11 les travaux d'ensemencement au niveau de la berme à l'automne 2025. Des travaux de
12 reboisement sont prévus au printemps 2026. Les travaux de prédémarrage du poste d'injection
13 seront planifiés en 2026 pour coordonner avec la mise en service de l'usine de WM, prévue à
14 l'été/automne 2026.

15 Pour les Composantes 2 et 3, en date du 30 septembre 2025, la mise hors service de la conduite
16 de biogaz s'est effectuée le 2 juin 2025. Les travaux de nettoyage se sont déroulés du 9 juin au
17 11 août 2025. Les travaux de démantèlement et démolition des actifs existants (poste de
18 mesurage à la Papeterie Rolland de même que le poste de compression chez WM) se sont
19 terminés le 24 septembre 2025. Le bétonnage des sections de conduites abandonnées sera
20 complété à la mi-novembre 2025. Les travaux de bouclage et de raccordement au réseau
21 existant, de même que le branchement en gaz naturel du réseau d'Énergir jusqu'au nouveau
22 poste de mesurage client, ont été finalisés le 16 septembre 2025. La mise en gaz de la conduite
23 principale a été réalisée en août 2025 et la mise en service du branchement pour l'usine de WM
24 est prévue à l'automne 2025 pour le chauffage temporaire. Le branchement pour la station GNV
25 a été complété partiellement, mais le poste de mesurage est prévu être complété à l'été 2026,
26 lorsque l'ingénierie du client sera plus avancée.

2 ÉVOLUTION DES VOLUMES

1 Dans sa décision D-2023-116, la Régie demande à Énergir de présenter les renseignements
2 suivants lors du dépôt des suivis allégés :

3 « 1. Fournir un pourcentage de réalisation d'avancement des ventes pour la période en
4 évaluation; c.-à-d., la proportion des volumes signés au moment du rapport annuel par
5 rapport à ce qui était prévu pour cette période.

6 Par exemple, si la période en évaluation au rapport annuel correspond au deuxième suivi du
7 projet (an 2), Énergir doit fournir le pourcentage des volumes signés à l'an 2 par rapport à la
8 prévision de l'an 2.

9 2. Fournir un pourcentage de réalisation d'avancement des ventes pour les périodes cumulées,
10 à ce jour.

11 Par exemple, si la période en évaluation au rapport annuel correspond au deuxième suivi du
12 projet (an 2), Énergir doit fournir le pourcentage des volumes signés (an 1 + an 2) par rapport
13 aux prévisions des deux premières années du projet. »

14 Comme la mise en gaz de la Composante 2 du projet n'est pas complétée et que l'an 1 du projet
15 n'a donc pas débuté, Énergir ne peut présenter les informations demandées.

3 COÛTS DU PROJET

16 Les tableaux suivants présentent la projection des coûts des trois composantes du projet. Les
17 coûts initiaux de la Composante 2 sont établis en fonction des coûts révisés déposés par Énergir
18 le 4 décembre 2024. Les coûts initiaux de la Composante 3 sont établis en fonction des coûts
19 révisés déposés par Énergir le 18 juin 2024 et déclarés conformes par la Régie dans sa
20 décision D-2024-069.

Tableau 1
Projection des coûts globaux de la Composante 1
au 30 septembre 2025

	Budget initial (000 \$) (1)	Projection finale (000 \$) (2)	Écart (000 \$) (3) = (2) - (1)	Écart (%) (4) = (3) / (1)
Total global	33 327	37 654	4 327	13,0

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

Tableau 2

**Projection des coûts globaux de la Composante 2
au 30 septembre 2025**

	Budget initial (000 \$) (1)	Projection finale (000 \$) (2)	Écart (000 \$) (3) = (2) - (1)	Écart (%) (4) = (3) / (1)
Total global	4 975	5 682	707	14,2
Contribution client	765	765	0	
Total Énergir	4 210	4 917	707	

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

Tableau 3

**Projection des coûts globaux de la Composante 3
au 30 septembre 2025**

	Budget initial (000 \$) (1)	Projection finale (000 \$) (2)	Écart (000 \$) (3) = (2) - (1)	Écart (%) (%) (4) = (3) / (1)
Total global	3 922	3 318	(604)	(15,4)

Note : L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

- 1 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de projet de raccordement d'un**
 2 **nouveau site d'injection de GSR et de réhabilitation d'une conduite à Sainte-Sophie.**