

RAPPORT DE SUIVI**PROJET D'EXTENSION DE RÉSEAU VISANT À DESSERVIR
LE PARC INDUSTRIEL DE BÉCANCOUR**

1 Le projet d'extension de réseau visant à desservir le parc industriel de Bécancour a été approuvé
2 le 15 juin 2023, par la décision D-2023-076 de la Régie de l'énergie (Régie). Dans celle-ci, la
3 Régie demandait à Énergir, s.e.c. (Énergir) de soumettre annuellement, lors du dépôt de son
4 rapport annuel, les données nécessaires au suivi du projet, notamment l'analyse de rentabilité
5 sous forme de fichier Excel, tant que l'entente entre Énergir et la Société du parc industriel et
6 portuaire de Bécancour (SPIPB) sera en vigueur. La Régie demandait également à Énergir un
7 suivi des émissions de gaz à effet de serre (GES) en lien avec le projet et la proportion de gaz de
8 source renouvelable (GSR) consommée par les clients tant que l'entente sera en vigueur, et de
9 l'informer des travaux et des pistes de solutions du Comité de travail composé de représentants
10 du gouvernement du Québec, d'Hydro-Québec et d'Énergir afin d'optimiser la consommation
11 énergétique.

12 Comme les coûts projetés ne dépassent pas 15 % des coûts initiaux, Énergir présente un suivi
13 allégé pour la section des coûts, conformément à la décision D-2023-116.

1 STATUT DE L'AVANCEMENT DU PROJET

14 En date du 30 septembre 2025, l'ensemble des activités d'exécution du projet ont été complétées.
15 Les travaux ont débuté en août 2023 et la conduite a été mise en service en décembre 2023. Les
16 réfections de pavage ont été complétées en novembre 2024. Une entente de servitude reste à
17 signer avec Nemaska-Lithium et devrait être complétée d'ici mars 2026.

18 La mise en gaz pour un premier client a été complétée à l'automne 2023 dans le but de lui
19 permettre de chauffer l'enveloppe de son bâtiment. La mise en gaz pour un deuxième client a été
20 complétée à l'hiver 2024.

2 MISE EN CONTEXTE PAR RAPPORT AU SUIVI DU RAPPORT ANNUEL 2024

1 Au rapport annuel 2024, Énergir a présenté le premier suivi du projet¹. En préparation du présent
2 suivi, Énergir a constaté que la présentation de l'analyse de rentabilité dans le suivi du projet doit
3 être modifiée.

4 Le protocole d'entente signé par la Société du parc industriel et portuaire de Bécancour (SPIPB)
5 et Énergir² prévoit qu'une analyse de rentabilité sera effectuée annuellement jusqu'à la
6 survenance de la première des deux dates suivantes : sept années consécutives à compter de la
7 date de mise en gaz du Projet, ou la date à laquelle Énergir a remboursé à la SPIPB la totalité du
8 montant de la contribution financière que cette dernière a versé à Énergir en vertu de ce protocole
9 d'entente. À la suite de l'analyse de rentabilité annuelle, si l'indice de profitabilité (IP) réel du
10 Projet s'avérait supérieur au coût en capital autorisé par la Régie pour l'année concernée, Énergir
11 s'engage à rembourser à la SPIPB une partie de la contribution financière versée en vertu du
12 protocole d'entente afin de ramener l'indice de profitabilité à 1, et ce, jusqu'à concurrence d'un
13 remboursement complet de la contribution financière versée originalement par la SPIPB plus les
14 taxes applicables.

15 Comme indiqué précédemment, la conduite a été mise en service en décembre 2023, ce qui
16 constitue le début de l'an 1 aux fins du calcul de la rentabilité du projet. Selon le protocole
17 d'entente, l'analyse de rentabilité annuelle est effectuée sur la base des revenus réels engendrés
18 par tous les nouveaux clients installés et raccordés sur les terrains identifiés dans le protocole
19 d'entente ainsi que des coûts réels de construction pour l'ensemble des infrastructures d'Énergir
20 pour alimenter ces clients (incluant le coût des branchements).

21 Au Rapport annuel 2024, Énergir a déposé une analyse financière en date du
22 30 septembre 2024³, alors que l'an 1 n'était pas terminé. Cette analyse financière n'était donc
23 pas basée entièrement sur les revenus et coûts réels pour l'année, comme prévu par le protocole
24 d'entente. Sur la base de cette analyse financière, Énergir a remis un montant de 2,153 M\$ à la
25 SPIPB alors que le montant de la contribution à rembourser par Énergir à la SPIPB sur la base

¹ R-4288-2024, pièce B-0110, Énergir-24, Document 1.

² R-4226-2023, pièce B-0008, Énergir-1, Document 2.

³ R-4288-2014, pièce B-0110, Énergir-24, Document 1, annexe 1.

1 des revenus et coûts réels calculés à la fin de l'an 1 aurait dû être de 2,245 M\$. Cette différence
2 de 92 k\$ sera incluse à l'analyse financière effectuée à la fin de l'an 2.

3 Le suivi au rapport annuel est produit en date du 30 septembre alors que les années du projet
4 débutent en décembre. Au rapport annuel 2024, alors que l'an 1 n'était pas terminé, Énergir
5 n'aurait pas dû présenter d'analyse financière ni déterminer de montant de contribution à
6 remettre. C'est en début d'année 2025 que l'analyse financière au terme de l'an 1 aurait dû être
7 complétée, en vertu du protocole d'entente, et par la suite déposée au présent rapport annuel.

8 À la lumière de ce constat et conformément au protocole d'entente, Énergir propose de déposer,
9 dans les prochains rapports annuels, l'analyse financière ayant été complétée à la fin de l'année
10 du projet. Par exemple, l'analyse financière au terme de l'an 2 sera effectuée en début
11 d'année 2026 et sera déposée au Rapport annuel au 30 septembre 2026. Les montants de
12 contribution alors constatés seront à ce moment inclus au tableau des coûts du suivi du
13 Rapport annuel 2026.

3 ÉVOLUTION DES VOLUMES

14 Dans sa décision D-2023-116, au tableau 3 du paragr. 38, la Régie demande à Énergir de
15 présenter les renseignements suivants lors du dépôt des suivis allégés :

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

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

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

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

27 Les volumes signés pour l'an 1 sont de 3 185 460 m³. Comme aucun volume n'était projeté au
28 moment du dépôt du présent projet, il n'est pas possible de présenter un pourcentage des
29 volumes signés.

4 COÛTS DU PROJET

- 1 Le tableau suivant présente les montants budgétés au moment de la demande d'investissement
2 ainsi que les coûts projetés du projet en date du 30 septembre 2025.

Tableau 2
Projection des coûts globaux au 30 septembre 2025

	Budget initial (000 \$) (1)	Projection finale (000 \$) (2)	Écart (000 \$) (3) = (2) - (1)	Écart (%) (4) = (3) / (1)
Total global	16 330	14 602	(1 728)	(10,6)
Contribution externe - SPIPB	(16 330)	(14 177)	2 153	
Contribution externe - Clients	0	(148)	(148)	-
Total Énergir	0	277	277	-

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

5 ANALYSE DE RENTABILITÉ

- 3 L'analyse de rentabilité demandée par la Régie dans sa décision D-2023-116 est déposée à
4 l'annexe 1. Il s'agit de l'analyse déposée au Rapport annuel 2024 ayant servi à calculer le montant
5 de contribution à remettre à la SPIPB⁴.

- 6 Comme expliqué précédemment, la prochaine analyse financière sera complétée à la fin de l'an 2
7 du projet et tiendra compte des revenus et des coûts réels de ladite année, ainsi que de
8 l'ajustement de 92 k\$ lié à la contribution qui n'a pas été inclus dans le calcul de l'analyse
9 financière de l'an 1. Les résultats de cette analyse financière seront présentés au
10 Rapport annuel 2026.

6 SUIVI DES ÉMISSIONS DE GES

- 11 Dans sa décision D-2023-076, la Régie demandait à Énergir un suivi des émissions de GES en
12 lien avec le projet et la proportion de GSR consommée par les clients. À ce jour, la consommation

⁴ R-4288-2014, pièce B-0110, Énergir-24, Document 1, annexe 1.

1 des clients consiste à du chauffage de construction ainsi que du chauffage permanent : aucune
2 consommation de GSR n'a été faite. Par ailleurs, la consommation réelle observée au cours des
3 12 mois de l'exercice financier 2024-2025 a généré 2 029 t éq. CO₂.

7 TRAVAUX DU COMITÉ DE TRAVAIL

4 Le rapport final du comité a été complété en décembre 2024 et déposé en réponse à une
5 demande de renseignements de la Régie⁵.

6 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi du projet d'extension de réseau visant**
7 **à desservir le parc industriel de Bécancour.**

⁵ R-4288-2024, pièce B-0173, Énergir-42, Document 3, annexe Q-5.1.

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 0 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	5,94% 5,38%
---	---	---	---	----------------


En dollars (\$)	Total	0	1	2	3	4	5
Nombre de clients			2	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³			3 185 460	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³			2 735 460	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans		2	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	13 292 061	13 292 061	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	13 292 061	13 292 061	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	682 271	682 271	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs		0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	682 271	682 271	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans		4 650	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans		0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	4 650	4 650	0	0	0	0	0
Frais UMQ		0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	466 902	466 902	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans		0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans		0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)		0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement		0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations		0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	(14 177 487)	(16 329 987)	2 152 500	0	0	0	0
Contributions clients	(110 000)	(110 000)	0	0	0	0	0
Investissement total	186 989,50	(1 965 511)	2 152 500	0	0	0	0
Coût d'opération		0	11 635	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation		0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable			(52 358)	4 876	4 876	4 876	4 876
Taxe sur les services publics			(29 200)	3 026	2 965	2 905	2 844
Redevances			4 367	0	0	0	0
Impôts			18 048	(2 917)	(2 479)	(2 078)	(1 711)
Rendement			(115 196)	14 072	13 783	13 493	13 204
Revenu requis		0	(162 704)	26 258	26 345	26 396	26 413
Revenus			0	0	0	0	0
Taux de distribution (\$/m ³)			8,8530	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution			242 170	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle		0	(404 874)	26 258	26 345	26 396	26 413
			6	7	8	9	10
Contribution tarifaire annuelle			26 400	26 359	26 294	26 205	26 094

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Commentaires :

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--

En dollars (\$)	5	6	7	8	9	10
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	4 876	4 876	4 876	4 876	4 876	4 876
Taxe sur les services publics	2 844	2 783	2 722	2 661	2 600	2 539
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(1 711)	(1 373)	(1 063)	(778)	(517)	(276)
Rendement	13 204	12 914	12 624	12 335	12 045	11 755
Revenu requis	26 413	26 400	26 359	26 294	26 205	26 094
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	26 413	26 400	26 359	26 294	26 205	26 094

	11	12	13	14	15
Contribution tarifaire annuelle	25 965	25 816	25 121	24 970	24 804

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--


En dollars (\$)	10	11	12	13	14	15
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	4 876	4 876	4 876	4 476	4 476	4 476
Taxe sur les services publics	2 539	2 478	2 418	2 357	2 296	2 235
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	(276)	(56)	147	191	366	527
Rendement	11 755	11 466	11 176	10 898	10 632	10 367
Revenu requis	26 094	25 965	25 816	25 121	24 970	24 804
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	26 094	25 965	25 816	25 121	24 970	24 804

	16	17	18	19	20
Contribution tarifaire annuelle	24 624	24 431	24 227	24 011	23 785

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--

En dollars (\$)	15	16	17	18	19	20
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	4 476	4 476	4 476	4 476	4 476	4 476
Taxe sur les services publics	2 235	2 174	2 113	2 052	1 991	1 931
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	527	673	808	930	1 041	1 142
Rendement	10 367	10 101	9 835	9 569	9 303	9 037
Revenu requis	24 804	24 624	24 431	24 227	24 011	23 785
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	24 804	24 624	24 431	24 227	24 011	23 785
		21	22	23	24	25
Contribution tarifaire annuelle		23 549	23 304	23 051	23 858	26 668

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--


En dollars (\$)	20	21	22	23	24	25
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	4 476	4 476	4 476	4 476	5 292	7 700
Taxe sur les services publics	1 931	1 870	1 809	1 748	1 675	1 566
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	1 142	1 233	1 314	1 388	1 741	2 639
Rendement	9 037	8 771	8 506	8 240	7 950	7 564
Revenu requis	23 785	23 549	23 304	23 051	23 858	26 668
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	23 785	23 549	23 304	23 051	23 858	26 668

	26	27	28	29	30
Contribution tarifaire annuelle	21 478	21 222	20 960	20 693	20 420

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---


SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--

En dollars (\$)	25	26	27	28	29	30
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	7 700	4 163	4 163	4 163	4 163	4 163
Taxe sur les services publics	1 566	1 509	1 453	1 397	1 341	1 285
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	2 639	1 394	1 442	1 484	1 520	1 550
Rendement	7 564	7 211	6 964	6 717	6 470	6 222
Revenu requis	26 668	21 478	21 222	20 960	20 693	20 420
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	26 668	21 478	21 222	20 960	20 693	20 420
		31	32	33	34	35
Contribution tarifaire annuelle		20 141	19 858	19 570	19 278	18 982

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--

En dollars (\$)	30	31	32	33	34	35
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m ³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m ³	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	4 163	4 163	4 163	4 163	4 163	4 163
Taxe sur les services publics	1 285	1 228	1 172	1 116	1 060	1 004
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	1 550	1 575	1 595	1 611	1 622	1 630
Rendement	6 222	5 975	5 728	5 481	5 233	4 986
Revenu requis	20 420	20 141	19 858	19 570	19 278	18 982
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m ³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	20 420	20 141	19 858	19 570	19 278	18 982


	36	37	38	39	40
Contribution tarifaire annuelle	18 682	18 378	18 071	33 005	64 250

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)

Point mort tarifaire	1,0 ans
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00

Date d'impression : 2024-12-02 8:22

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

	ÉNERGIR, S.E.C. CALCUL DU REVENU REQUIS BUDGET	REVENU REQUIS Paramètres 2022-2023 RR-Version23_1
---	--	---

SPIPB an1 réel OCT 2024_V2 Réel ACJ vol et proj finale coûts	Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN	Extension - Estimé VGE - Comptes majeurs Mauricie Bécancour 10000 mètres	Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt	CHARLES LABERGE MILOT 17-000098 5,94% 5,38%
---	---	--	---	--

En dollars (\$)	35	36	37	38	39	40
Nombre de clients	0	0	0	0	0	0
Volume à 100% en m³	0	0	0	0	0	0
Volume ajusté en m3	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Nombre de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de conduite	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Base	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs	0	0	0	0	0	0
Frais de branchement	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 5 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 7 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 12 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 15 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s) - 20 ans	0	0	0	0	0	0
Frais de compteur(s)	0	0	0	0	0	0
Frais UMQ	0	0	0	0	0	0
Frais généraux corporatifs	0	0	0	0	0	0
PRC - 5 ans	0	0	0	0	0	0
PRC - 10 ans	0	0	0	0	0	0
CASEP - PRC (10 ans)	0	0	0	0	0	0
Contrib. Raccord. réseau/ Délai/ Emplacement	0	0	0	0	0	0
CASEP - Immobilisations	0	0	0	0	0	0
Subventions extérieures	0	0	0	0	0	0
Contributions clients	0	0	0	0	0	0
Investissement total	0	0	0	0	0	0
Coût d'opération	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200	7 200
Autres dépenses d'exploitation	0	0	0	0	0	0
Amortissement comptable	4 163	4 163	4 163	4 163	15 808	40 702
Taxe sur les services publics	1 004	948	891	835	604	0
Redevances	0	0	0	0	0	0
Impôts	1 630	1 633	1 633	1 629	5 741	14 376
Rendement	4 986	4 739	4 492	4 244	3 651	1 973
Revenu requis	18 982	18 682	18 378	18 071	33 005	64 250
Revenus	0	0	0	0	0	0
Taux de distribution (¢/m³)	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Revenu de distribution	0	0	0	0	0	0
Contribution tarifaire annuelle	18 982	18 682	18 378	18 071	33 005	64 250

Contribution tarifaire annuelle					
---------------------------------	--	--	--	--	--

Contribution tarifaire (3 ans)	(336 620)	Contribution tarifaire (15 ans)	(152 667)
Contribution tarifaire (5 ans)	(295 872)	Contribution tarifaire (20 ans)	(109 628)
Contribution tarifaire (10 ans)	(212 783)	Contribution tarifaire (40 ans)	(25 715)
Point mort tarifaire	1,0 ans		
Taux de rendement interne (TRI 40 ans)	5,38%		
Indice de profitabilité (IP 40 ans)	1,00		

Date d'impression : 2024-12-02 8:22