

**COMPARAISON DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT
CAUSE 2022-2023 VERSUS RÉEL A *PRIORI***

TABLE DES MATIÈRES

| | |
|--|----------|
| INTRODUCTION | 3 |
| 1 RENTABILITÉ DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2022-2023..... | 4 |
| 1.1 Sommaire des résultats..... | 4 |
| 1.2 Projets de renforcement et cas d'exception | 4 |
| 2 SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL..... | 5 |
| 3 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DES CLIENTS | 5 |
| CONCLUSION | 6 |
| ANNEXE 1 : COMPARAISON DU PLAN GLOBAL DE DÉVELOPPEMENT – NOUVELLES VENTES AVEC BRANCHEMENTS | |
| ANNEXE 2 : SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL | |

INTRODUCTION

1 Dans sa décision D-2018-080 (paragr. 419), la Régie de l'énergie (Régie) demande à
2 Énergir, s.e.c. (Énergir) de présenter les données suivantes au dossier du rapport annuel :

- 3 • Le Plan de développement des investissements inférieurs au seuil, incluant ceux associés
4 aux Renforcements et aux cas d'exception;
- 5 • Les investissements supérieurs au seuil ayant fait l'objet d'une autorisation par la Régie;
6 ainsi que
- 7 • Le Plan global de développement incluant tous les investissements en développement.

8 Pour donner suite à la décision D-2023-116 (paragraphe 64), les ventes en ajouts ainsi que les
9 nouvelles ventes sans nouveaux branchements ont été retirées du plan 2022-2023 *a priori*.

10 L'annexe 1 présente une comparaison du Plan global de développement (Plan global) qui
11 regroupe tous les projets de développement sans égard à leur coût individuel, c'est-à-dire qu'il
12 inclut aussi les projets d'extension de réseau dont le coût individuel est au-dessus du seuil prévu
13 au *Règlement sur les conditions et les cas requérant une autorisation de la Régie de l'énergie*
14 (Règlement). L'annexe 1 comprend également les projets de renforcement et les cas d'exception.

15 Aux fins du Rapport annuel 2022-2023, un seul projet de développement au-dessus du seuil
16 prévu au Règlement a fait l'objet d'une autorisation par la Régie.

1 RENTABILITÉ DU PLAN DE DÉVELOPPEMENT 2022-2023

1.1 SOMMAIRE DES RÉSULTATS

1 Le Plan de développement 2022-2023 *a priori* affiche une rentabilité équivalente lorsque comparé
2 au Plan de développement déposé à la Cause tarifaire 2022-2023. En effet, la rentabilité *a priori*
3 présente un indice de profitabilité (IP) de 2,1 comparativement à un IP de 2,1 lors de la cause
4 tarifaire¹. Le point mort tarifaire demeure à un an. Il faut toutefois prendre en considération que
5 le Plan de développement déposé à la cause tarifaire 2022-2023 inclut de nouvelles ventes sur
6 des branchements existants, ce qui surestime la rentabilité puisque ces ventes ont des coûts
7 d'immobilisation nettement inférieurs à ceux de ventes avec de nouveaux branchements.

8 Le marché petit et moyen débits (PMD), qui comprend les sous-marchés Résidentiel et Affaires,
9 affiche une rentabilité *a priori* supérieure qu'à la Cause tarifaire 2022-2023, soit un IP de 3,2
10 comparativement à 2,7².

11 Le marché des clients grand débit compte un seul projet. La vente prévue à la Cause tarifaire
12 2022-2023 ne s'est pas matérialisée, mais une autre nouvelle vente non prévue a été signée.
13 Dans l'ensemble, ce marché affiche une rentabilité de 4,1 comparativement à 4,7 à la
14 Cause tarifaire 2022-2023³.

15 Le Plan global, quant à lui, présente la même rentabilité *a priori* de 2,1 que le Plan de
16 développement 2022-2023.

1.2 PROJETS DE RENFORCEMENT ET CAS D'EXCEPTION

17 Pour l'année 2022--2023, Énergir a approuvé quatre projets de renforcement pour un
18 investissement total de 3,601 M\$, comparativement à une prévision de 4,061 M\$ à la Cause
19 tarifaire 2022--2023.

¹ Annexe 1, colonnes 16 et 17, ligne 40.

² Annexe 1, colonnes 7 et 8, ligne 40.

³ Annexe 1, colonnes 10 et 11, ligne 40.

1 Comme requis par la Régie dans ses décisions D-2018-080 (paragr. 198) et D-2019-176
2 (paragr. 23), le Plan global présente les coûts d'entretien préventif et correctif associés aux
3 mètres de conduites principales des projets de renforcement. Ces coûts s'établissent à 8 078 \$.

4 En ce qui a trait aux cas d'exception, le Plan global inclut 0,137 M \$ pour deux projets de
5 repavage et aucun projet de parc industriel.

2 SUIVI ALÉATOIRE ANNUEL

6 Dans sa décision D-2023-130 relative au suivi aléatoire annuel (SAA), la Régie a retenu dix
7 projets de ventes pour lesquels Énergir dépose une copie de l'évaluation de la rentabilité *a priori*
8 réalisée à partir du gabarit « Calcul du revenu requis pour les cinq premières années ». L'évaluation de la rentabilité de chacun des dix projets est présentée à l'annexe 2 de la présente
9 pièce. L'annexe 2 comprend également la liste des paramètres utilisés pour l'évaluation de la
10 rentabilité des projets selon le modèle du revenu requis en vigueur lors de ces évaluations.
11

12 Le projet ID10081 a été signé et évalué selon les paramètres de rentabilité de l'année précédente,
13 alors que le coût en capital prospectif (CCP) après impôt était de 4,80 %. Le taux de rendement
14 interne (TRI) de 4,84 % génère donc un indice de profitabilité (IP) de 1.

3 CONTRIBUTION FINANCIÈRE DES CLIENTS

15 Dans la décision D-2018-080, la Régie a modifié des portions de l'article 4.3.4 du texte des
16 *Conditions de service et Tarif* (CST). Depuis, Énergir est tenue de justifier à la Régie les cas pour
17 lesquels un client a été exonéré de contribution financière afin de rentabiliser son raccordement.

18 Pour l'année financière 2022--2023, Énergir a recensé 63 cas représentant un volume annuel
19 total de 149,8 10³m³. La baisse de 38 % des cas par rapport à l'année 2021-2022 s'explique
20 principalement par les mesures prises par Énergir pour éliminer la très grande majorité des ventes
21 sans contribution financière auprès de clients convertissant leur système de chauffage vers le

1 gaz naturel. Historiquement, cette catégorie représentait près de la moitié de l'ensemble des cas
2 d'exonération¹. Aucune vente de ce type n'est présente pour l'année 2022--2023.

3 Certains autres clients se sont vu exiger une contribution financière, mais celle-ci n'était pas
4 suffisante pour assurer la rentabilité complète du raccordement. Cette catégorie représente
5 46 ventes et un volume de 143,6 10³m³ en 2022--2023.

6 Des outils de vente standardisés utilisés par les partenaires certifiés en gaz naturel (PCGN) pour
7 déterminer les montants d'aides financières sont calibrés, par exemple, sur la base de coûts
8 moyens de construction pondérés. La vente individuelle est toutefois analysée sur la base des
9 coûts moyens de construction régionaux, ce qui fait que certaines ventes peuvent tomber sous le
10 seuil de rentabilité puisque l'aide versée n'a pas été ajustée à la baisse pour tenir compte de
11 coûts de construction plus élevés que la moyenne dans une région donnée.

12 Finalement, un dernier groupe de clients a été dispensé du paiement de contributions pour
13 diverses raisons. Ce dernier compte notamment certains ajouts de charge ainsi que des projets
14 de raccordements multiples à un bâtiment qui, selon les processus administratifs d'Énergir, sont
15 considérés à la pièce, mais pour lesquels la rentabilité globale du bâtiment est atteinte. Cette
16 catégorie compte 17 ventes en 2022-2023, pour un volume de 6 10³m³.

CONCLUSION

17 **Énergir demande à la Régie de :**

- 18 • **prendre acte du suivi relatif à la rentabilité *a priori* du Plan de développement**
19 **2022-2023; et**
- 20 • **prendre acte du suivi de la décision D-2023-130 portant sur le suivi aléatoire annuel.**

¹ R-4136-2020, pièce B-0182, Énergir-14, Document 2, page 6, lignes 5-6.

ANNEXE 1 : COMPARAISON DU PLAN GLOBAL DE DÉVELOPPEMENT - NOUVELLES VENTES AVEC BRANCHEMENTS

| Description | RÉSIDENTIEL - Nouveaux client net | | | PETIT ET MOYEN DÉBIT (PMD) | | | TOTAL PMD | | | GRAND DÉBIT | | | TOTAL | | | Projets majeurs Réel 2023 | TOT Incluant majeurs Réel 2023 | | | |
|---|-----------------------------------|-----------|-------------------|----------------------------|-----------|-------------------|-----------|-----------|-------------------|-------------|-----------|---------------------|------------------------|-----------------|----------------------------|---------------------------|--------------------------------|----------|-----------|---------------------|
| | CT 2023 | Réel 2023 | Variation (C2-C1) | CT 2023 | Réel 2023 | Variation (C5-C4) | CT 2023 | Réel 2023 | Variation (C8-C7) | CT 2023 | Réel 2023 | Variation (C11-C10) | Renforcement du réseau | Cas d'exception | Frais généraux corporatifs | | | CT 2023 | Réel 2023 | Variation (C18-C17) |
| | (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | (7) | (8) | (9) | (10) | (11) | (12) | (13) | (14) | (15) | | | (16) | (17) | (18) |
| Nombre de clients¹ an 1 | 1 475 | 522 | (953) | 1 706 | 957 | (749) | 3 181 | 1 479 | (1 702) | 1 | 1 | - | | | | 3 182 | 1 480 | (1 702) | - | 1 480 |
| Nombre de clients an 2 (cumulatif) | 1 579 | 507 | (1 072) | 1 661 | 865 | (796) | 3 240 | 1 372 | (1 868) | 1 | 1 | - | | | | 3 241 | 1 373 | (1 868) | - | 1 373 |
| Nombre de clients an 3 (cumulatif) | 1 823 | 516 | (1 307) | 1 664 | 872 | (792) | 3 488 | 1 388 | (2 100) | 1 | 1 | - | | | | 3 489 | 1 389 | (2 100) | - | 1 389 |
| Nombre de clients an 4 (cumulatif) | 1 981 | 519 | (1 462) | 1 664 | 871 | (793) | 3 645 | 1 390 | (2 255) | 1 | 1 | - | | | | 3 646 | 1 391 | (2 255) | - | 1 391 |
| Nombre de clients an 5 (cumulatif) | 2 078 | 521 | (1 557) | 1 664 | 871 | (793) | 3 742 | 1 392 | (2 350) | 1 | 1 | - | | | | 3 743 | 1 393 | (2 350) | - | 1 393 |
| Volumes ajustés⁵ (10³m³) an 1 | 22 620 | 10 897 | (11 723) | 45 210 | 19 313 | (25 897) | 67 830 | 30 210 | (37 620) | 425 | 591 | 166 | | | | 68 255 | 30 801 | (37 454) | - | 30 801 |
| Volumes ajustés (10 ³ m ³) an 2 (cumulatif) | 7 824 | 6 500 | (1 324) | 38 346 | 16 178 | (22 168) | 46 170 | 22 678 | (23 492) | 2 125 | 2 950 | 825 | | | | 48 295 | 25 628 | (22 667) | - | 25 628 |
| Volumes ajustés (10 ³ m ³) an 3 (cumulatif) | 9 505 | 6 932 | (2 573) | 38 605 | 16 231 | (22 374) | 48 110 | 23 163 | (24 947) | 2 720 | 5 891 | 3 171 | | | | 50 830 | 29 054 | (21 776) | - | 29 054 |
| Volumes ajustés (10 ³ m ³) an 4 (cumulatif) | 10 586 | 7 050 | (3 537) | 38 753 | 14 956 | (23 797) | 49 339 | 22 006 | (27 334) | 3 275 | 5 891 | 2 617 | | | | 52 614 | 27 897 | (24 717) | - | 27 897 |
| Volumes ajustés (10 ³ m ³) an 5 (cumulatif) | 11 254 | 7 235 | (4 018) | 38 862 | 14 956 | (23 906) | 50 116 | 22 191 | (27 925) | 3 275 | 5 891 | 2 617 | | | | 53 391 | 28 083 | (25 308) | - | 28 083 |
| Immobilisations²⁴ (000 \$) an 0 | 15 080 | 7 183 | (7 897) | 18 996 | 13 149 | (5 847) | 34 076 | 20 331 | (13 745) | 434 | 807 | 372 | 3 601 | 137 | 8 096 | 48 733 | 32 972 | (13 372) | 16 330 | 49 302 |
| Immobilisations (000 \$) an 1 | 922 | 142 | (780) | 130 | 80 | (50) | 1 053 | 222 | (830) | - | - | - | | | | 1 053 | 222 | (830) | - | 222 |
| Immobilisations (000 \$) an 2 | 649 | 79 | (570) | 65 | 51 | (13) | 714 | 131 | (583) | - | - | - | | | | 714 | 131 | (583) | - | 131 |
| Immobilisations (000 \$) an 3 | 418 | 43 | (375) | - | - | - | 418 | 43 | (375) | - | - | - | | | | 418 | 43 | (375) | - | 43 |
| Immobilisations (000 \$) an 4 | 258 | 23 | (235) | 0 | - | (0) | 258 | 23 | (235) | - | - | - | | | | 258 | 23 | (235) | - | 23 |
| Immobilisations (000 \$) an 5 | - | 16 | 16 | 37 | 36 | (1) | 37 | 52 | 15 | - | 4 | 4 | | | | 37 | 56 | 19 | - | 56 |
| <i>(incluant les frais généraux)</i> | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Subvention PRC (000 \$) an 1 | 3 550 | 1 366 | (2 184) | 3 220 | 156 | (3 064) | 6 769 | 1 522 | (5 248) | - | - | - | | | | 6 769 | 1 522 | (5 248) | - | 1 522 |
| Subvention PRC (000 \$) an 2 | 1 485 | 61 | (1 424) | 16 | 1 | (15) | 1 501 | 61 | (1 439) | - | - | - | | | | 1 501 | 61 | (1 439) | - | 61 |
| Subvention PRC (000 \$) an 3 | 1 046 | 75 | (971) | 16 | 1 | (16) | 1 062 | 75 | (987) | - | - | - | | | | 1 062 | 75 | (987) | - | 75 |
| Subvention PRC (000 \$) an 4 | 673 | 20 | (653) | 9 | - | (9) | 682 | 20 | (662) | - | - | - | | | | 682 | 20 | (662) | - | 20 |
| Subvention PRC (000 \$) an 5 | 415 | 19 | (396) | 7 | - | (7) | 422 | 19 | (403) | - | - | - | | | | 422 | 19 | (403) | - | 19 |
| Contributions clients³ (000 \$) an 0 | (107) | (427) | (321) | (450) | (1 446) | (996) | (556) | (1 873) | (1 317) | - | - | - | | | | (556) | (1 873) | (1 317) | (16 330) | (18 203) |
| contributions clients (000 \$) an 1 | (782) | (340) | 442 | (350) | (49) | 301 | (1 132) | (389) | 743 | - | - | - | | | | (1 132) | (389) | 743 | - | (389) |
| contributions clients (000 \$) an 2 | (100) | (16) | 84 | (1) | - | 1 | (101) | (16) | 86 | - | - | - | | | | (101) | (16) | 86 | - | (16) |
| contributions clients (000 \$) an 3 | (71) | (1) | 69 | (0) | - | 0 | (71) | (1) | 70 | - | - | - | | | | (71) | (1) | 70 | - | (1) |
| contributions clients (000 \$) an 4 | (45) | - | 45 | - | - | - | (45) | - | 45 | - | - | - | | | | (45) | - | 45 | - | - |
| contributions clients (000 \$) an 5 | (28) | - | 28 | - | - | - | (28) | - | 28 | - | - | - | | | | (28) | - | 28 | - | - |
| Total des investissements (000 \$) an 0 | 14 973 | 6 755 | (8 218) | 18 546 | 11 703 | (6 843) | 33 520 | 18 458 | (15 061) | 434 | 807 | 372 | 3 601 | 137 | 8 096 | 48 177 | 31 099 | (14 689) | 0 | 31 099 |
| Total des investissements (000 \$) an 1 | 3 690 | 1 168 | (2 522) | 3 000 | 187 | (2 813) | 6 690 | 1 355 | (5 335) | - | - | - | | | | 6 690 | 1 355 | (5 335) | - | 1 355 |
| Total des investissements (000 \$) an 2 | 2 034 | 124 | (1 910) | 79 | 52 | (27) | 2 113 | 176 | (1 937) | - | - | - | | | | 2 113 | 176 | (1 937) | - | 176 |
| Total des investissements (000 \$) an 3 | 1 393 | 116 | (1 277) | 16 | 1 | (16) | 1 409 | 117 | (1 292) | - | - | - | | | | 1 409 | 117 | (1 292) | - | 117 |
| Total des investissements (000 \$) an 4 | 886 | 43 | (842) | 9 | - | (9) | 895 | 43 | (852) | - | - | - | | | | 895 | 43 | (852) | - | 43 |
| Total des investissements (000 \$) an 5 | 387 | 34 | (353) | 44 | 36 | (8) | 431 | 71 | (360) | - | 4 | 4 | | | | 431 | 75 | (356) | - | 75 |
| <i>Opex de renforcement (cumul 5 ans)</i> | | | | | | | | | | | | | 8 | | | | | | | |
| Impact sur les tarifs | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Pour la première année (000 \$) | (102) | (1 645) | (1 543) | (4 167) | (3 245) | 922 | (4 269) | (4 890) | (621) | (126) | 2 | 128 | 325 | 13 | 724 | (3 015) | (3 816) | (493) | 7 | (3 810) |
| Pour les cinq premières années (000 \$) | (1 561) | (3 966) | (2 405) | (19 034) | (10 711) | 8 322 | (20 595) | (14 678) | 5 917 | (432) | (930) | (498) | 1 474 | 58 | 3 291 | (14 902) | (10 746) | 5 419 | 29 | (10 717) |
| Taux de rendement interne | 9,6% | 18,0% | 8,4% | 24,5% | 24,1% | -0,4% | 17,2% | 21,7% | 4,5% | 24,3% | 28,3% | 4,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 12,7% | 13,7% | 1,0% | - | 13,6% |
| Indice de profitabilité (IP) | 1,6 | 2,7 | 1,0 | 3,9 | 3,5 | (0,4) | 2,7 | 3,2 | 0,4 | 4,7 | 4,1 | (0,6) | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 2,1 | 2,1 | (0,0) | - | 2,1 |
| Point mort tarifaire (années) | 1,0 | 1,0 | - | 1,0 | 1,0 | - | 1,0 | 1,0 | - | 1,0 | 1,0 | 0,0 | - | - | - | 1,0 | 1,0 | - | - | 1,0 |

¹ Le nombre de clients correspond au nombre de clients pour lesquels il y a eu des ventes. Ceci comprend les nouveaux clients, mais aussi les clients existants pour lesquels un ajout de consommation a été signé.

² Les immobilisations et investissements totaux de la Cause tarifaire 2023 incluent un montant de 4 061 000 \$ lié à l'enveloppe de renforcement de réseau.

³ Les contributions clients regroupent la contribution de raccordement de 300 \$ ainsi que toutes les autres contributions faites par les clients.

⁴ Les immobilisations et investissements totaux au réel *a priori* 2023 incluent un montant de 3 600 751 \$ lié à l'enveloppe de renforcement de réseau (4 projets) et de 137 299 \$ pour les projets de repavage (2 projets) sur 40 ans, incluant les réinvestissements pour les compteurs.

⁵ L'ajustement des volumes est de 15 % pour toutes les ventes de cette année, incluant le *Grand débit*.

RR-Version23_1

Paramètres 2022-2023

| | | |
|----|--|----------|
| 1 | Taux d'effritement | 85,0% |
| 2 | Amortissement comptable - Conduites | 38,8 ans |
| 3 | Amortissement comptable - Branchements | 23,8 ans |
| 4 | Amortissement comptable - Poste de Livraison - Civil | 50,6 ans |
| 5 | Amortissement comptable - Poste de Livraison - Équipement | 36,3 ans |
| 6 | Amortissement comptable - Servitude | 70,8 ans |
| 7 | Amortissement comptable - Compteurs 5 ans | 5,0 ans |
| 8 | Amortissement comptable - Compteurs 7 ans | 7,0 ans |
| 9 | Amortissement comptable - Compteurs 12 ans | 12,0 ans |
| 10 | Amortissement comptable - Compteurs 15 ans | 15,0 ans |
| 11 | Amortissement comptable - Compteurs 20 ans | 20,0 ans |
| 12 | Amortissement fiscal - Conduites | 6,0% |
| 13 | Amortissement fiscal - Branchements | 6,0% |
| 14 | Amortissement fiscal - Compteurs | 20,0% |
| 15 | Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Civil | 6,0% |
| 16 | Amortissement fiscal - Poste de Livraison - Équipement | 6,0% |
| 17 | Amortissement fiscal - Servitude | 5,0% |
| 18 | Amortissement comptable et fiscal - PRC 5 ans | 5,0 ans |
| 19 | Amortissement comptable et fiscal - PRC 10 ans | 10,0 ans |
| 20 | Taux fiscal année 1 en vigueur (50 % ou 150 %) | 150% |
| 21 | Frais UMQ - Montréal (voir onglet UMQ) | 3,5% |
| 22 | Frais UMQ - Québec (voir onglet UMQ) | 3,5% |
| 23 | Frais UMQ - Autre lorsqu'applicable (voir onglet UMQ) | 2,5% |
| 24 | Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M\$ - Taux de base sur premier 1,5 M\$ | 14,45% |
| 25 | Frais généraux corporatifs sur projets Dév. > 4 M\$ - Taux sur coût excédant 1,5 M\$ | 2,00% |
| 26 | Taxe sur les services publics (sur excédent de 750 M\$) | 1,50% |
| 27 | Taux de redevance à la Régie de l'énergie (\$/10 ³ m ³) | 1,09 |
| 28 | Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 ³ m ³) | 0,51 |
| 29 | Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 1 | 26,50% |
| 30 | Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 2 | 26,50% |
| 31 | Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 3 | 26,50% |
| 32 | Taux d'imposition (féd. + prov.) - Année 4 et + | 26,50% |
| 33 | Coût de la dette | 3,950% |
| 34 | Coût de l'équité (ord. + priv.) | 8,285% |
| 35 | Proportion de dette | 54,0% |
| 36 | Proportion d'équité (ord. + priv.) | 46,0% |
| 37 | Coût en capital prospectif pondéré | 5,94% |
| 38 | Coût en capital prospectif après impôt | 5,38% |

Grille des coûts marginaux statutaires 2022-2023

| | | | Année 1 | Années 2 et + | Entretien conduites |
|----|-----------------|---------------------|-------------|------------------|------------------------|
| 38 | Extension | Résidentiel | 151,19 \$ | 74,95 \$ | 0,72 \$/m |
| 39 | Branchement | Résidentiel | 151,19 \$ | 74,95 \$ | 0,00 \$/m |
| 40 | Ajout de charge | Résidentiel | 70,71 \$ | - \$ | 0,00 \$/m |
| 41 | Extension | Amélioration réseau | - \$ | - \$ | 0,72 \$/m |
| 42 | Extension | CII | 242,31 \$ | 143,84 \$ | 0,72 \$/m |
| 43 | Branchement | CII | 242,31 \$ | 143,84 \$ | 0,00 \$/m |
| 44 | Ajout de charge | CII | 95,93 \$ | - \$ | 0,00 \$/m |
| 45 | Extension | VGE | 2 217,69 \$ | 2 130,94 \$ | 0,72 \$/m |
| 46 | Branchement | VGE | 2 217,69 \$ | 2 130,94 \$ | 0,00 \$/m |
| 47 | Ajout de charge | VGE | 78,02 \$ | 2,81 \$ | 0,00 \$/m |

Note : conforme à décision D-2022-098.

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|---|---|---|------------------------------------|
| ID10070 789 216 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 VGE - 0 0 600 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 8927 5,94% 5,38% |
|---|---|---|---|------------------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|---------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 695 000 | 3 470 000 | 6 931 005 | 6 931 005 | 6 931 005 |
| Volume ajusté en m3 | | | 590 750 | 2 949 500 | 5 891 354 | 5 891 354 | 5 891 354 |
| Nombre de compteur(s) - 5 ans | | 1 | 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 | 581 718 | 581 718 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 85 751 | 85 751 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 667 469 | 667 469 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 111 608 | 111 608 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 5 971 | 5 971 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 117 579 | 117 579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de compteur(s) - 5 ans | | 4 168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 168 |
| 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) | 20 840 | 4 168 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 168 |
| Frais UMQ | 17 333 | 17 333 | 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 | 823 221,15 | 806 549 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 168 |
| Coût d'opération | | 0 | 2 650 | 2 563 | 2 563 | 2 563 | 2 563 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 23 485 | 23 485 | 23 485 | 23 485 | 23 485 |
| Taxe sur les services publics | | | 11 696 | 11 356 | 11 016 | 10 677 | 10 337 |
| Redevances | | | 943 | 4 709 | 9 405 | 9 405 | 9 405 |
| Impôts | | | (7 098) | 3 061 | 3 728 | 4 330 | 4 871 |
| Rendement | | | 47 212 | 45 816 | 44 421 | 43 026 | 41 631 |
| Revenu requis | | 0 | 78 888 | 90 990 | 94 619 | 93 486 | 92 293 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 12,9790 | 8,5920 | 7,1940 | 7,1940 | 7,1940 |
| Revenu de distribution | | | 76 673 | 253 421 | 423 824 | 423 824 | 423 824 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 2 214 | (162 431) | (329 205) | (330 338) | (331 531) |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (332 626) | (334 046) | (335 340) | (336 690) | (338 089) |

| | |
|--|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) (419 514) Contribution tarifaire (5 ans) (930 207) Contribution tarifaire (10 ans) (1 990 051) | Contribution tarifaire (15 ans) (2 801 066) Contribution tarifaire (20 ans) (3 422 748) Contribution tarifaire (40 ans) (3 279 956) |
| Point mort tarifaire 1,0 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 28,32% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 4,09 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:40

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|--|-------------------------------|---|------------------------|
| ID10081 522 755 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 Évalué avec un CCP de 4,80%, donc IP=1 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels | Extension - 0 CII - 0 0 | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 9207 5,94% 5,38% |
|---|--|-------------------------------|---|------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 258 824 | 258 824 | 258 824 | 258 824 | 258 824 |
| Volume ajusté en m ³ | | | 220 000 | 220 000 | 220 000 | 220 000 | 220 000 |
| Nombre de compteur(s) - 5 ans | | 1 | 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 | 304 148 | 304 148 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 34 482 | 34 482 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 338 630 | 338 630 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 165 025 | 165 025 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 12 125 | 12 125 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 177 150 | 177 150 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de compteur(s) - 5 ans | | 6 975 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 975 |
| 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) | 55 800 | 6 975 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 975 |
| 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 | (295 200) | (295 200) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 276 380,00 | 227 555 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 975 |
| Coût d'opération | | 0 | 242 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 8 314 | 8 314 | 8 314 | 8 314 | 8 314 |
| Taxe sur les services publics | | | 3 205 | 3 101 | 2 997 | 2 894 | 2 790 |
| Redevances | | | 351 | 351 | 351 | 351 | 351 |
| Impôts | | | (1 845) | 1 259 | 1 475 | 1 662 | 1 824 |
| Rendement | | | 13 270 | 12 776 | 12 282 | 11 788 | 11 294 |
| Revenu requis | | 0 | 23 538 | 25 945 | 25 564 | 25 153 | 24 717 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 8,5240 | 8,5240 | 8,5240 | 8,5240 | 8,5240 |
| Revenu de distribution | | | 18 753 | 18 753 | 18 753 | 18 753 | 18 753 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 4 785 | 7 192 | 6 811 | 6 401 | 5 964 |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | 5 763 | 5 082 | 4 675 | 4 234 | 3 764 |

| | |
|---|---|
| Contribution tarifaire (3 ans) 16 654 Contribution tarifaire (5 ans) 26 204 Contribution tarifaire (10 ans) 41 254 | Contribution tarifaire (15 ans) 47 072 Contribution tarifaire (20 ans) 47 032 Contribution tarifaire (40 ans) 19 063 |
| Point mort tarifaire > 40 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 4,89% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 0,94 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:45

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|---|---|---|------------------------------------|
| ID10150 417 833 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 Résidentiel - 0 0 800 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 8986 5,94% 5,38% |
|---|---|---|---|------------------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Nombre de clients | | | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 76 654 | 143 326 | 143 326 | 143 326 | 143 326 |
| Volume ajusté en m ³ | | | 65 156 | 121 827 | 121 827 | 121 827 | 121 827 |
| 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 | | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Nombre de compteur(s) - 15 ans | | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Nombre de compteur(s) - 20 ans | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Base | 333 284 | 333 284 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 56 309 | 56 309 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 389 593 | 389 593 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 35 943 | 23 962 | 11 981 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 3 174 | 2 116 | 1 058 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 39 117 | 26 078 | 13 039 | 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 | | 1 842 | 1 842 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de compteur(s) - 15 ans | | 320 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de compteur(s) - 20 ans | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de compteur(s) | 15 696 | 2 162 | 1 842 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 12 923 | 12 504 | 419 | 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 | (116 000) | (116 000) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 341 328,95 | 314 337 | 15 300 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 727 | 802 | 726 | 726 | 726 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 8 493 | 9 212 | 9 212 | 9 212 | 9 212 |
| Taxe sur les services publics | | | 4 558 | 4 626 | 4 493 | 4 360 | 4 227 |
| Redevances | | | 104 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| Impôts | | | (3 041) | 992 | 1 300 | 1 576 | 1 821 |
| Rendement | | | 18 419 | 18 802 | 18 255 | 17 708 | 17 161 |
| Revenu requis | | 0 | 29 261 | 34 630 | 34 181 | 33 776 | 33 341 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 24,1246 | 23,3777 | 23,3777 | 23,3777 | 23,3777 |
| Revenu de distribution | | | 15 719 | 28 480 | 28 480 | 28 480 | 28 480 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 13 542 | 6 149 | 5 701 | 5 295 | 4 861 |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | 4 399 | 3 913 | 3 406 | 2 878 | 2 331 |

| | |
|---|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) 23 056 Contribution tarifaire (5 ans) 30 903 Contribution tarifaire (10 ans) 41 795 | Contribution tarifaire (15 ans) 43 428 Contribution tarifaire (20 ans) 39 285 Contribution tarifaire (40 ans) 628 |
| Point mort tarifaire > 40 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 5,40% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,00 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:51

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|---|---|---|------------------------------------|
| ID10116 357 548 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 Résidentiel - 0 0 412 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 9007 5,94% 5,38% |
|---|---|---|---|------------------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 154 550 | 154 550 | 309 100 | 309 100 | 463 650 |
| Volume ajusté en m ³ | | | 131 368 | 131 368 | 262 735 | 262 735 | 394 103 |
| 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 | 155 585 | 155 585 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 24 322 | 24 322 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 179 907 | 179 907 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 148 432 | 148 432 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 20 785 | 20 785 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 169 217 | 169 217 | 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 | | 8 424 | 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) | 33 696 | 8 424 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 10 641 | 10 641 | 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 | 393 460,60 | 368 189 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 448 | 372 | 372 | 372 | 372 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 12 812 | 12 812 | 12 812 | 12 812 | 12 812 |
| Taxe sur les services publics | | | 5 215 | 5 033 | 4 852 | 4 670 | 4 488 |
| Redevances | | | 210 | 210 | 419 | 419 | 629 |
| Impôts | | | (2 995) | 1 907 | 2 241 | 2 532 | 2 786 |
| Rendement | | | 21 490 | 20 729 | 19 968 | 19 207 | 18 446 |
| Revenu requis | | 0 | 37 179 | 41 062 | 40 663 | 40 012 | 39 533 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 19,1020 | 19,1020 | 16,3770 | 16,3770 | 15,0050 |
| Revenu de distribution | | | 25 094 | 25 094 | 43 028 | 43 028 | 59 135 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 12 085 | 15 968 | (2 365) | (3 016) | (19 602) |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (20 325) | (21 077) | (21 856) | (22 659) | (23 484) |

| | |
|--|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) 23 646 Contribution tarifaire (5 ans) 6 562 Contribution tarifaire (10 ans) (62 330) | Contribution tarifaire (15 ans) (123 651) Contribution tarifaire (20 ans) (177 299) Contribution tarifaire (40 ans) (339 459) |
| Point mort tarifaire 5,5 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 10,00% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,73 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:53

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---------------------------|---|---|---|------------------------|
| ID10118 199 590 \$ | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 CII - 0 0 1 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 9137 5,94% 5,38% |
|---------------------------|---|---|---|------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 742 002 | 742 002 | 742 002 | 742 002 | 742 002 |
| Volume ajusté en m ³ | | | 630 702 | 630 702 | 630 702 | 630 702 | 630 702 |
| 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 | | 1 | 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 | 18 198 | 18 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 18 198 | 18 198 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 154 409 | 154 409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 24 175 | 24 175 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 178 584 | 178 584 | 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 | | 2 808 | 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) | 11 231 | 2 808 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 4 315 | 4 315 | 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 | 212 328,58 | 203 905 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 243 | 145 | 145 | 145 | 145 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 8 381 | 8 381 | 8 381 | 8 381 | 8 381 |
| Taxe sur les services publics | | | 2 894 | 2 772 | 2 650 | 2 528 | 2 405 |
| Redevances | | | 1 007 | 1 007 | 1 007 | 1 007 | 1 007 |
| Impôts | | | (1 063) | 1 550 | 1 701 | 1 832 | 1 945 |
| Rendement | | | 11 863 | 11 365 | 10 867 | 10 370 | 9 872 |
| Revenu requis | | 0 | 23 325 | 25 220 | 24 750 | 24 261 | 23 754 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 13,1760 | 13,1760 | 13,1760 | 13,1760 | 13,1760 |
| Revenu de distribution | | | 83 101 | 83 101 | 83 101 | 83 101 | 83 101 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | (59 777) | (57 882) | (58 351) | (58 840) | (59 347) |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (59 871) | (60 409) | (60 960) | (61 524) | (62 099) |

| | |
|--|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) (157 074) Contribution tarifaire (5 ans) (248 260) Contribution tarifaire (10 ans) (440 841) | Contribution tarifaire (15 ans) (591 977) Contribution tarifaire (20 ans) (710 630) Contribution tarifaire (40 ans) (994 052) |
| Point mort tarifaire 1,0 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 30,12% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 4,81 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:55

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|---|---|---|------------------------------------|
| ID10068 179 967 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 Résidentiel - 0 0 510 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 8397 5,94% 5,38% |
|---|---|---|---|------------------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Nombre de clients | | | 2 | 3 | 4 | 5 | 5 |
| Volume à 100% en m³ | | | 70 896 | 127 572 | 180 877 | 232 624 | 232 624 |
| Volume ajusté en m3 | | | 60 262 | 108 436 | 153 745 | 197 730 | 197 730 |
| 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 | 1 | 1 | 1 | 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 | 98 519 | 98 519 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 17 829 | 17 829 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 116 348 | 116 348 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 67 015 | 26 806 | 13 403 | 13 403 | 13 403 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 6 210 | 2 484 | 1 242 | 1 242 | 1 242 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 73 225 | 29 290 | 14 645 | 14 645 | 14 645 | 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 | | 3 529 | 1 764 | 1 764 | 1 764 | 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) | 35 284 | 3 529 | 1 764 | 1 764 | 1 764 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 5 794 | 4 386 | 469 | 469 | 469 | 0 | 0 |
| Frais généraux corporatifs | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 80 590 | | 30 800 | 17 550 | 16 380 | 15 860 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | | | 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 | 311 240,69 | 153 553 | 47 678 | 34 428 | 33 258 | 15 860 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 670 | 668 | 743 | 818 | 742 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 7 735 | 10 272 | 12 692 | 15 060 | 15 060 |
| Taxe sur les services publics | | | 2 601 | 2 943 | 3 234 | 3 484 | 3 269 |
| Redevances | | | 96 | 173 | 245 | 316 | 316 |
| Impôts | | | (1 222) | 1 130 | 1 520 | 1 888 | 2 045 |
| Rendement | | | 10 158 | 11 910 | 13 225 | 14 355 | 13 751 |
| Revenu requis | | 0 | 20 037 | 27 096 | 31 659 | 35 920 | 35 182 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m³) | | | 23,9668 | 23,0730 | 22,8231 | 22,7205 | 22,7205 |
| Revenu de distribution | | | 14 443 | 25 019 | 35 089 | 44 925 | 44 925 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 5 595 | 2 077 | (3 430) | (9 005) | (9 744) |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (10 793) | (11 868) | (12 965) | (14 081) | (15 214) |

| | |
|--|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) 4 247 Contribution tarifaire (5 ans) (10 204) Contribution tarifaire (10 ans) (50 854) | Contribution tarifaire (15 ans) (106 189) Contribution tarifaire (20 ans) (155 658) Contribution tarifaire (40 ans) (282 299) |
| Point mort tarifaire 3,6 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 11,23% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,82 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:58

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|---|---|---|------------------------------------|
| ID10115 138 784 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 Résidentiel - 0 0 200 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 8958 5,94% 5,38% |
|---|---|---|---|------------------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|---------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 2 | 2 | 2 |
| Volume à 100% en m³ | | | 67 521 | 67 521 | 181 236 | 181 236 | 181 236 |
| Volume ajusté en m3 | | | 57 393 | 57 393 | 154 051 | 154 051 | 154 051 |
| 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 | | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 |
| 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 | 83 889 | 83 889 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 14 414 | 14 414 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 98 303 | 98 303 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 37 323 | 12 441 | 0 | 12 441 | 0 | 0 | 12 441 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 3 375 | 1 125 | 0 | 1 125 | 0 | 0 | 1 125 |
| Frais de branchement | 40 698 | 13 566 | 0 | 13 566 | 0 | 0 | 13 566 |
| 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 | | 1 715 | 0 | 1 715 | 0 | 0 | 1 715 |
| 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) | 18 865 | 1 715 | 0 | 1 715 | 0 | 0 | 1 715 |
| Frais UMQ | 3 030 | 2 408 | 0 | 311 | 0 | 0 | 311 |
| Frais généraux corporatifs | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 5 ans | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| PRC - 10 ans | 83 900 | | 25 200 | 0 | 29 350 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | | | 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 | 244 796,30 | 115 992 | 25 200 | 15 592 | 29 350 | 0 | 15 592 |
| Coût d'opération | | 0 | 295 | 219 | 370 | 294 | 294 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 5 836 | 5 836 | 9 497 | 9 497 | 9 497 |
| Taxe sur les services publics | | | 2 007 | 1 921 | 2 432 | 2 293 | 2 155 |
| Redevances | | | 92 | 92 | 246 | 246 | 246 |
| Impôts | | | (905) | 679 | 1 058 | 1 235 | 1 271 |
| Rendement | | | 7 753 | 7 867 | 9 545 | 9 517 | 8 953 |
| Revenu requis | | 0 | 15 078 | 16 614 | 23 147 | 23 082 | 22 416 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m³) | | | 21,4750 | 21,4750 | 19,9541 | 19,9541 | 19,9541 |
| Revenu de distribution | | | 12 325 | 12 325 | 30 739 | 30 739 | 30 739 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 2 753 | 4 289 | (7 593) | (7 658) | (8 323) |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (20 313) | (20 933) | (21 917) | (22 917) | (23 931) |

| | |
|---|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) 34 Contribution tarifaire (5 ans) (12 282) Contribution tarifaire (10 ans) (81 514) | Contribution tarifaire (15 ans) (153 295) Contribution tarifaire (20 ans) (218 602) Contribution tarifaire (40 ans) (368 728) |
| Point mort tarifaire 3,0 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 14,20% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 2,38 | |

Date d'impression : 2023-11-17 10:07

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|---|---|---|---|------------------------------------|
| ID10117 127 893 \$ Le coût dans la liste omet le FGE de conduite à l'an 0 | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels Longueur en MLN | Extension - 0 Résidentiel - 0 0 166 mètres | Représentant Conseiller OTP Coût en capital prospectif Coût en capital prospectif après impôt | 9050 5,94% 5,38% |
|---|---|---|---|------------------------------------|

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|------------|--------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Nombre de clients | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 112 479 | 112 479 | 112 479 | 112 479 | 112 479 |
| Volume ajusté en m3 | | | 95 607 | 95 607 | 95 607 | 95 607 | 95 607 |
| 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 | | 1 | 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 | 56 279 | 56 279 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite - Frais généraux entrepreneurs | 10 121 | 10 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de conduite | 66 400 | 66 400 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Base | 18 883 | 18 883 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 1 846 | 1 846 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 20 729 | 20 729 | 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 | | 1 764 | 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) | 7 056 | 1 764 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 2 631 | 2 631 | 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 | 39 000 | | 39 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| CASEP - PRC (10 ans) | | | 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 | 135 815,67 | 91 524 | 39 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 271 | 194 | 194 | 194 | 194 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 6 710 | 6 710 | 6 710 | 6 710 | 6 710 |
| Taxe sur les services publics | | | 1 833 | 1 735 | 1 636 | 1 538 | 1 439 |
| Redevances | | | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 |
| Impôts | | | (508) | 812 | 844 | 866 | 878 |
| Rendement | | | 6 841 | 7 155 | 6 757 | 6 358 | 5 960 |
| Revenu requis | | 0 | 15 299 | 16 759 | 16 293 | 15 818 | 15 334 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 19,3200 | 19,3200 | 19,3200 | 19,3200 | 19,3200 |
| Revenu de distribution | | | 18 471 | 18 471 | 18 471 | 18 471 | 18 471 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | (3 172) | (1 713) | (2 178) | (2 653) | (3 137) |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | (3 629) | (4 129) | (4 634) | (5 145) | (5 662) |

| | |
|--|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) (6 352) Contribution tarifaire (5 ans) (10 810) Contribution tarifaire (10 ans) (25 295) | Contribution tarifaire (15 ans) (49 489) Contribution tarifaire (20 ans) (69 262) Contribution tarifaire (40 ans) (119 846) |
| Point mort tarifaire 1,0 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 10,94% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,75 | |

Date d'impression : 2023-11-17 10:19

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | | | |
|--------------|------------|--|---|--|--|----------------|
| ID387 | 125 563 \$ | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels | Branchement - Résidentiel - 0 | Représentant Conseiller OTP 0 | 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 | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m ³ | | | 292 500 | 292 500 | 292 500 | 292 500 | 292 500 |
| Volume ajusté en m ³ | | | 248 625 | 248 625 | 248 625 | 248 625 | 248 625 |
| 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 | | 1 | 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 | 22 500 | 22 500 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 2 221 | 2 221 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 24 721 | 24 721 | 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 | | 1 842 | 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) | 7 368 | 1 842 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 788 | 788 | 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 | 99 000 | 99 000 | 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 | 131 876,25 | 27 350 | 99 000 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 151 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 11 125 | 11 125 | 11 125 | 11 125 | 11 125 |
| Taxe sur les services publics | | | 1 703 | 1 538 | 1 374 | 1 209 | 1 045 |
| Redevances | | | 397 | 397 | 397 | 397 | 397 |
| Impôts | | | 656 | 1 354 | 1 249 | 1 140 | 1 025 |
| Rendement | | | 5 365 | 6 514 | 5 853 | 5 192 | 4 531 |
| Revenu requis | | 0 | 19 398 | 21 003 | 20 073 | 19 138 | 18 199 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m ³) | | | 15,8700 | 15,8700 | 15,8700 | 15,8700 | 15,8700 |
| Revenu de distribution | | | 39 457 | 39 457 | 39 457 | 39 457 | 39 457 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | (20 059) | (18 454) | (19 383) | (20 318) | (21 258) |

| | | | | | |
|---------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | (22 202) | (23 149) | (24 099) | (25 052) | (26 007) |

| | | | |
|-----------------------------------|-----------|-----------------------------------|-----------|
| Contribution tarifaire (3 ans) | (51 679) | Contribution tarifaire (15 ans) | (246 067) |
| Contribution tarifaire (5 ans) | (83 740) | Contribution tarifaire (20 ans) | (311 567) |
| Contribution tarifaire (10 ans) | (159 598) | Contribution tarifaire (40 ans) | (451 133) |

| | |
|--|---------|
| Point mort tarifaire | 1,0 ans |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) | 29,48% |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) | 3,94 |

Date d'impression : 2023-11-17 9:17

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2023, R-4242-2023

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

| | | | | |
|-------------------------|--|---------------------------------|--|-------|
| ID1548 48 868 \$ | Type de projet Type de client Région Municipalité Nb de clients potentiels | Branchement - CII - 0 | Représentant Conseiller OTP | 0 |
| | | | Coût en capital prospectif | 5,94% |
| | | | Coût en capital prospectif après impôt | 5,38% |

| En dollars (\$) | Total | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|---|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Nombre de clients | | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Volume à 100% en m³ | | | 13 937 | 13 937 | 13 937 | 13 937 | 13 937 |
| Volume ajusté en m³ | | | 11 846 | 11 846 | 11 846 | 11 846 | 11 846 |
| 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 | | 1 | 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 | 40 541 | 40 541 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement - Frais généraux entrepreneurs | 7 247 | 7 247 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais de branchement | 47 788 | 47 788 | 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 | | 1 080 | 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) | 4 319 | 1 080 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Frais UMQ | 1 419 | 1 419 | 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 | (5 600) | (5 600) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Investissement total | 47 925,74 | 44 687 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Coût d'opération | | 0 | 242 | 144 | 144 | 144 | 144 |
| Autres dépenses d'exploitation | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Amortissement comptable | | | 1 922 | 1 922 | 1 922 | 1 922 | 1 922 |
| Taxe sur les services publics | | | 627 | 599 | 572 | 544 | 517 |
| Redevances | | | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Impôts | | | (238) | 355 | 391 | 421 | 447 |
| Rendement | | | 2 597 | 2 483 | 2 369 | 2 255 | 2 141 |
| Revenu requis | | 0 | 5 169 | 5 522 | 5 416 | 5 305 | 5 189 |
| Revenus | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Taux de distribution (¢/m³) | | | 31,6700 | 31,6700 | 31,6700 | 31,6700 | 31,6700 |
| Revenu de distribution | | | 3 752 | 3 752 | 3 752 | 3 752 | 3 752 |
| Contribution tarifaire annuelle | | 0 | 1 418 | 1 770 | 1 664 | 1 553 | 1 438 |
| | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| Contribution tarifaire annuelle | | | 1 318 | 1 195 | 1 068 | 938 | 806 |

| | |
|---|--|
| Contribution tarifaire (3 ans) 4 315 Contribution tarifaire (5 ans) 6 625 Contribution tarifaire (10 ans) 10 039 | Contribution tarifaire (15 ans) 11 040 Contribution tarifaire (20 ans) 10 574 Contribution tarifaire (40 ans) 284 |
| Point mort tarifaire > 40 ans | |
| Taux de rendement interne (TRI 40 ans) 5,43% | |
| Indice de profitabilité (IP 40 ans) 1,01 | |

Date d'impression : 2023-11-17 9:30