

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

## TABLE DES MATIÈRES

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

## 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 tarifaire<sup>1</sup>. 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 2,7<sup>2</sup>.

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 2022-2023<sup>3</sup>.

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.

---

<sup>1</sup> Annexe 1, colonnes 16 et 17, ligne 40.

<sup>2</sup> Annexe 1, colonnes 7 et 8, ligne 40.

<sup>3</sup> 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 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>. 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'exonération<sup>1</sup>. 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 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup> 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 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>.

## 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.**

<sup>1</sup> 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	PETIT ET MOYEN DÉBIT (PMD)									GRAND DÉBIT						TOTAL			Projets majeurs Réel 2023	TOT Incluant majeurs Réel 2023
	RÉSIDENTIEL - Nouveaux client net			AFFAIRES - Nouveaux clients net			TOTAL PMD			Renforcement du réseau	Cas d'exception	Frais généraux corporatifs	CT 2023	Réel 2023	Variation (C18-C17)					
	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)		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	
<b>Nombre de clients<sup>1</sup> an 1</b>	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
<b>Volumes ajustés<sup>5</sup> (10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>) an 1</b>	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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) 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
<b>Immobilisations<sup>24</sup> (000 \$) an 0</b>	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>																				
<b>Subvention PRC (000 \$) an 1</b>	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
<b>Contributions clients<sup>3</sup> (000 \$) an 0</b>	(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	-	-
<b>Total des investissements (000 \$) an 0</b>	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							
<b>Impact sur les tarifs</b>																				
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)
<b>Taux de rendement interne</b>	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%
<b>Indice de profitabilité (IP)</b>	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
<b>Point mort tarifaire (années)</b>	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	-	1,0	1,0	0,0	-	-	-	1,0	1,0	-	-	1,0

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.

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

<sup>4</sup> 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.

<sup>5</sup> 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 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	1,09
28	Taux de redevance à la Régie du bâtiment (\$/10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	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
--	---

<b>ID10070</b> 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 <sup>3</sup>			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 <sup>3</sup> )			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
--	---

<b>ID10081</b> 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 <sup>3</sup>			258 824	258 824	258 824	258 824	258 824
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			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 <sup>3</sup> )			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
--	---

<b>ID10150</b> 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 m³			76 654	143 326	143 326	143 326	143 326
Volume ajusté en m3			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 ( ¢/m³)			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
--	---

<b>ID10116</b> 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 <sup>3</sup>			154 550	154 550	309 100	309 100	463 650
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			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 <sup>3</sup> )			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
--	---

<b>ID10118</b> 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 <sup>3</sup>			742 002	742 002	742 002	742 002	742 002
Volume ajusté en m <sup>3</sup>			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 <sup>3</sup> )			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 ) Contribution tarifaire ( 5 ans ) Contribution tarifaire ( 10 ans )	(157 074) (248 260) (440 841)
Contribution tarifaire ( 15 ans ) Contribution tarifaire ( 20 ans ) Contribution tarifaire ( 40 ans )	(591 977) (710 630) (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
--	---

<b>ID10068</b> 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
--	---

<b>ID10115</b> 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
--	---

<b>ID10117</b> 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 <sup>3</sup>			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 <sup>3</sup> )			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



