

**Additions à la base de tarification  
pour l'exercice clos au 30 septembre 2025  
(000 \$)**

		Cause tarifaire 2024-2025			Réal 2024-2025			Écarts		
		Budget total (1)	Projets inférieurs au seuil (2)	Projets supérieurs au seuil (3)	Réal total (4)	Projets inférieurs au seuil (5)	Projets supérieurs au seuil (6)	Écarts totaux (7)	Écarts projets inférieurs au seuil (8)	Écarts projets supérieurs au seuil (9)
1	<b>FRAIS REPORTÉS</b>									
2	Actifs intangibles (voir page 2)	32 000	32 000	-	34 154	33 424	730	2 155	1 424 a)	730
3	Programmes commerciaux									
4	Programmes commerciaux - PRC	3 094	3 094	-	1 601	1 595	6	(1 492)	(1 499)	6
5	Programmes commerciaux - PRRC	250	250	-	237	237		(13)	(13)	-
6	Programmes commerciaux - PED	7 174	7 174	-	3 216	3 216		(3 958)	(3 958)	-
6	Total des additions en programmes commerciaux	10 518	10 518	-	5 054	5 048	6	(5 464)	(5 471) b)	6
7	<b>TOTAL DES FRAIS REPORTÉS</b>	<b>42 518</b>	<b>42 518</b>	<b>-</b>	<b>39 208</b>	<b>38 472</b>	<b>736</b>	<b>(3 309)</b>	<b>(4 047)</b>	<b>736</b>
8	<b>IMMOBILISATIONS</b>									
9	Développement du réseau (Voir page 3)	42 902	41 747	1 155	48 555	42 551	6 003	5 652	804 c), e), f)	4 848 d), g)
10	GSR	35 482	1 842	33 640	(3 256)	(4 405)	1 149	(38 738)	(6 247) h)	(32 490) i)
11	Amélioration du réseau	81 525	81 525	-	81 646	81 627	18	121	103	18
12	Entreposage de gaz	10 675	3 110	7 565	15 410	4 329	11 082	4 735	1 219 j)	3 516 k)
13	Transmission - Réseau	-	-	-	238	-	238	238	-	238
14	Installations générales	25 913	25 913	-	25 806	25 806	-	(107)	(107)	-
15	Frais généraux capitalisés (Voir page 4)	25 695	25 338	357	25 111	24 884	227	(583)	(454)	(130)
16	Autres	1 665	1 665	-	1 198	1 198	-	(467)	(467)	-
17										
18	<b>CONTRIBUTIONS</b>									
19	Subventions gouvernementales	(15 000)	-	(15 000)	(54)	(53)	(1)	14 946	(53)	14 999 l)
20	<b>TOTAL DES IMMOBILISATIONS</b>	<b>208 856</b>	<b>181 140</b>	<b>27 717</b>	<b>194 654</b>	<b>175 937</b>	<b>18 717</b>	<b>(14 203)</b>	<b>(5 203)</b>	<b>(9 000)</b>
21	<b>INTÉGRATION DES PROJETS MAJEURS HORS BASE À LA</b>									
22	<b>BASE DE TARIFICATION DANS LE SOLDE D'OUVERTURE<sup>(1)</sup></b>									
23	Implantation des solutions d'approvisionnement Ariba (R-4223-2023)	15 397		15 397	13 532		13 532	(1 865)	-	(1 865)
24	Remplacement d'une conduite de distribution à Boisbriand (R-4228-2023)	10 193		10 193	10 942		10 942	748	-	748
25										
26	<b>TOTAL INTÉGRATION DES PROJETS MAJEURS HORS BASE</b>									
27	<b>À LA BASE DE TARIFICATION DANS LE SOLDE D'OUVERTURE</b>	<b>25 590</b>	<b>-</b>	<b>25 590</b>	<b>24 474</b>	<b>-</b>	<b>24 474</b>	<b>(1 117)</b>	<b>-</b>	<b>(1 117)</b>
28	<b>TOTAL DES ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION</b>	<b>276 965</b>	<b>223 658</b>	<b>53 307</b>	<b>258 336</b>	<b>214 409</b>	<b>43 927</b>	<b>(18 628)</b>	<b>(9 249)</b>	<b>(9 381)</b>

<sup>(1)</sup> Les investissements des exercices antérieurs, intégrés à la base de tarification en début d'exercice à la suite de l'approbation du projet par la Régie, sont présentés à titre informatif.

**Détails des additions à la base de tarification**  
**Actifs intangibles**  
pour l'exercice clos au 30 septembre 2024  
(000 \$)

	Cause tarifaire 2024-2025			Réal 2024-2025			Écarts		
	Budget total (1)	Projets inférieurs au seuil (2)	Projets supérieurs au seuil (3)	Réal total (4)	Projets inférieurs au seuil (5)	Projets supérieurs au seuil (6)	Écarts totaux (7)	Écarts projets inférieurs au seuil (8)	Écart projets supérieurs au seuil (9)
<b>DESCRIPTION</b>									
1 Portefeuille de projets d'amélioration et de développement	15 000	15 000	-	8 553	8 553	-	(6 447)	(6 447)	-
2 Projets Evergreen	17 000	17 000	-	24 871	24 871	-	7 871	7 871	-
3 Ariba	-	-	-	730	-	730	730	-	730
4 <b>TOTAL ACTIFS INTANGIBLES</b>	<b>32 000</b>	<b>32 000</b>	-	<b>34 154</b>	<b>33 424</b>	<b>730</b>	<b>2 154</b>	<b>1 424</b> a)	<b>730</b>

**Détails des additions à la base de tarification  
Développement du réseau  
pour l'exercice clos au 30 septembre 2025  
(000 \$)**

	Cause tarifaire 2024-2025			Réal 2024-2025			Écarts		
	Budget total (1)	Projets inférieurs au seuil (2)	Projets supérieurs au seuil (3)	Réal total (4)	Projets inférieurs au seuil (5)	Projets supérieurs au seuil (6)	Écarts totaux (7)	Écarts projets inférieurs au seuil (8)	Écart projets supérieurs au seuil (9)
<b>DESCRIPTION</b>									
1 Coûts du développement du réseau	39 794	39 794	-	46 894	44 626	2 267	7 099	4 832 c)	2 267 d)
2 Renforcement du réseau	4 007	4 007	-	2 333	2 333	-	(1 673)	(1 673) e)	-
3 Contributions clients - 300 \$	(216)	(216)	-	(179)	(179)	-	38	38	-
4 Contributions clients - autres	(683)	(1 838)	1 155	(494)	(4 230)	3 736	189	(2 392) f)	2 581 g)
5 <b>TOTAL DÉVELOPPEMENT DU RÉSEAU</b>	<b>42 902</b>	<b>41 747</b>	<b>1 155</b>	<b>48 555</b>	<b>42 551</b>	<b>6 003</b>	<b>5 652</b>	<b>804</b>	<b>4 848</b>

**Détails des additions à la base de tarification  
Établissement des frais généraux corporatifs  
pour l'exercice clos au 30 septembre 2025  
(000 \$)**

Détails des additions à la base de tarification

**Enveloppe globale des frais généraux corporatifs**

- 1 Frais généraux provenant des dépenses d'exploitation
- 2 Frais généraux imputés directement dans des immobilisations
- 3 **Frais généraux corporatifs totaux**

Cause tarifaire 2024-2025	Réel 2024-2025	Écarts
(1)	(2)	(3)
26 480	26 052	(428)
-	159	159
<b>26 480</b>	<b>26 211</b>	<b>(269)</b>

**Répartition des frais généraux corporatifs entre les projets hors base > au seuil et les projets dans la base > et < au seuil**

- 4 **Frais généraux corporatifs totaux**
- 5 (-) Allocation des frais généraux corporatifs pour projets hors base > au seuil
- 6 **Frais généraux corporatifs inclus dans la base de tarification**
- 7 (-) Allocation des frais généraux corporatifs pour projets dans la base > au seuil
- 8 Enveloppe résiduelle de frais généraux corporatifs alloués aux projets dans la base < au seuil

Cause tarifaire 2024-2025	Réel 2024-2025	Écarts
(1)	(2)	(3)
<b>26 480</b>	<b>26 211</b>	<b>(269)</b>
(786)	(1 100)	(314)
<b>25 695</b>	<b>25 111</b>	<b>(583)</b>
(357)	(227)	130
25 338	24 884	(454)

**Répartition des frais généraux corporatifs à travers les différents projets hors base > au seuil**

- 9 Projets ANR (projet non déposé)
- 10 Projet d'investissement visant le raccordement d'un nouveau site d'injection de GSR et la réhabilitation d'une conduite à Sainte-Sophie (R-4244-2023)
- 11 Pont Vachon (R-4281-2024)
- 12 Projet d'investissement visant la construction d'une station de réception et d'injection de gaz porté à Saint-Flavien (R-4263-2024)
- 13 GNR Magma\_Valleyfield (projet non déposé)
- 14 **Total frais généraux corporatifs pour projets hors base > au seuil**

Cause tarifaire 2024-2025	Réel 2024-2025	Écarts
(1)	(2)	(3)
-	(0)	(0)
81	641	560
290	223	(68)
182	236	54
233		(233)
<b>786</b>	<b>1 100</b>	<b>314</b>

**Frais généraux corporatifs alloués au plan de développement**

- 15 Enveloppe résiduelle de frais généraux corporatifs alloués aux projets dans la base < au seuil
- 16 (-) Allocation des frais généraux corporatifs pour projets GSR dans la base < au seuil
- 17 Enveloppe résiduelle de frais généraux corporatifs alloués aux projets dans la base < au seuil (excluant le GSR)
- 18 % des investissements < au seuil générateur de revenus
- 19 **Total des frais généraux corporatifs alloués au plan de développement**

Cause tarifaire 2024-2025	Réel 2024-2025	Écarts
(1)	(2)	(3)
25 338	24 884	(454)
(225)	(12)	213
25 113	24 872	(241)
38%	38%	
<b>9 605</b>	<b>9 513</b>	<b>(92)</b>

<sup>(1)</sup> Les frais généraux corporatifs de 9,6 M\$ prévus à la Cause tarifaire 2024-2025 additionnés de la portion du 20 % d'amortissement des véhicules relatif au développement du réseau correspondent au montant de 10,2 M\$ présenté dans le plan de développement à titre de frais généraux (R-4257-2024, B-0037, Énergir-I, Doc. 2, p. 1, col. 17, l. 29).

<sup>(2)</sup> Les frais généraux corporatifs réels de 9,5 M\$ additionnés de la portion du 20 % d'amortissement des véhicules relatif au développement du réseau correspondent au montant de 10,0 M\$ présenté dans le plan de développement à titre de frais généraux (Énergir-14, Doc. 1, annexe 1, p. 1, col. 15, l. 29).

**ADDITIONS À LA BASE DE TARIFICATION  
AU 30 SEPTEMBRE 2025**

- 1 a. L'augmentation des investissements en développements informatiques de 1,4 M\$ pour les  
2 projets inférieurs au seuil s'explique principalement par l'ajout d'un projet stratégique  
3 découlant d'une révision de la convention collective, ainsi que par la priorisation de projets  
4 soutenant la transformation et la modernisation des systèmes informatiques.
- 5 b. La diminution des investissements en programmes commerciaux de 5,5 M\$ pour les projets  
6 inférieurs au seuil s'explique principalement par une baisse de 4,0 M\$ des subventions pour  
7 le PED en raison de délais administratifs plus longs qu'anticipés dans le traitement des  
8 demandes de la biénergie ainsi qu'à des engagements moindres que prévu pour le marché  
9 affaires. L'écart résiduel provient d'un taux d'utilisation du PRC plus faible que prévu  
10 principalement au marché résidentiel.
- 11 c. L'augmentation des investissements en développement du réseau de 4,8 M\$ pour les projets  
12 inférieurs au seuil s'explique principalement par l'augmentation des coûts de construction sur  
13 tous les types de travaux qui reflète une inflation plus grande que prévu sur les matériaux et  
14 la main d'œuvre.
- 15 d. L'augmentation des investissements en développement du réseau de 2,3 M\$ pour les projets  
16 supérieurs au seuil s'explique principalement par :
- 17 i. [REDACTED]  
18 [REDACTED]  
19 [REDACTED]  
20 [REDACTED]  
21 [REDACTED] À noter qu'une déclaration d'appel fut  
22 déposée par Énergir le 17 décembre 2024 et que les procédures judiciaires suivent  
23 toujours leur cours.
- 24 ii. Une baisse de [REDACTED] pour le remboursement final du projet d'extension de réseau  
25 pour la desserte en gaz naturel de Métaux BlackRock (R-4069-2018) non prévue lors  
26 de l'élaboration de la Cause tarifaire 2024-2025.

- 1 e. La baisse des investissements en renforcement du réseau de 1,7 M\$ s'explique  
2 principalement par l'annulation et le report de projets prévus à la Cause tarifaire 2024-2025.
- 3 f. L'augmentation de 2,4 M\$ des contributions *clients – autres* pour les projets inférieurs au seuil  
4 s'explique par une hausse des contributions visant à rentabiliser les investissements dans  
5 des projets de développement du réseau non rentables *a priori*, en raison notamment de  
6 l'augmentation des coûts de construction.
- 7 g. La diminution de 2,6 M\$ des contributions *clients – autres* pour les projets supérieurs au seuil  
8 s'explique principalement par le remboursement de contribution à la SPIPB (R-4226-2023) à  
9 la suite de la fin de la première année du projet, jumelé au remboursement de contribution à  
10 la Ville de Drummondville (R-4062-2018) qui s'est avéré plus élevé qu'anticipé à la  
11 Cause tarifaire 2024-2025.
- 12 h. La diminution de 6,2 M\$ des investissements en injection de GSR inférieurs au seuil  
13 s'explique principalement par :
- 14 i. Une baisse de 1,9 M\$ causée par un décalage dans le temps de certains projets en  
15 raison de délais administratifs et de construction chez les producteurs ou concernant  
16 des délais relativement aux signatures des ententes contractuelles entre le producteur  
17 et leurs fournisseurs, ou entre Énergir et les producteurs;
- 18 ii. Le remboursement de 4,3 M\$ du volet investissement d'un producteur.
- 19 i. La diminution de 32,5 M\$ des investissements en injection de GSR supérieurs au seuil  
20 s'explique principalement par :
- 21 i. Un décalage, à l'année financière 2025-2026, de la mise en service du projet de  
22 raccordement d'un nouveau site d'injection de GSR à Sainte-Sophie (R-4244-2023)  
23 devant initialement intégrer la base de tarification en 2024-2025;
- 24 ii. Le remboursement de 1,1 M\$ d'une contribution pour la fin du projet de GNR  
25 Cowansville (R-4220-2023) non prévue lors de l'élaboration de la  
26 Cause tarifaire 2024-2025.
- 27 j. L'augmentation de 1,2 M\$ en entreposage de gaz inférieur au seuil s'explique principalement  
28 par une hausse des travaux requis à l'usine LSR, entre autres en raison d'une défaillance du  
29 compresseur de gaz d'évaporation L200A.

- 1 **k.** L'augmentation de 3,5 M\$ en entreposage de gaz supérieur au seuil s'explique  
2 principalement par le projet de remplacement des regazéificateurs de l'usine LSR  
3 (R-4178-2021). Cette hausse est due à une sous-évaluation des estimés, comme expliqué  
4 dans l'annexe 1 de la pièce B-0107, Énergir-22, Document 1 (R-4288-2024), ainsi qu'à un  
5 report en 2025 des travaux initialement prévus en 2024.
- 6 **l.** La diminution des subventions gouvernementales de 15,0 M\$ pour les projets supérieurs au  
7 seuil s'explique principalement par :
- 8     i. Un décalage, à l'année financière 2025-2026, de la mise en service du projet de  
9 raccordement d'un nouveau site d'injection de GSR à Sainte-Sophie (R-4244-2023)  
10 devant initialement intégrer la base de tarification en 2024-2025.