

**Conciliation et amortissement des frais reportés et des actifs intangibles
pour la période de douze mois close le 30 septembre 2025**

Description	Solde projeté	Solde intégré	Solde projeté	Additions	Amortissement				Total	Solde projeté	Période d'amortissement
	30/09/2024	01/10/2024	01/10/2024		Distribution	Transport	Équilibrage	Verdissement		30/09/2025	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1 Programmes commerciaux ¹	72 508	-	72 508	10 518	14 255	-	-	-	14 255	68 771	10 ans
2 Actifs Intangibles - Développement informatiques	106 096	15 397	121 493	32 000	31 614	-	-	-	31 614	121 879	1, 5 et 10 ans
3 Frais alloués aux intervenants	-	2 194	2 194	-	2 194	-	-	-	2 194	-	1 an
4 Frais alloués aux intervenants- Processus de consultation réglementaire	-	30	30	-	30	-	-	-	30	-	1 an
5 Provision autoassurance	-	970	970	-	970	-	-	-	970	-	1 an
6 Indemnités de départ	1 257	1 476	2 733	-	1 307	-	-	-	1 307	1 426	3 ans
7 Redevances à la Régie de l'énergie	-	573	573	-	573	-	-	-	573	-	1 an
8 Impôts ⁵	-	(19 387)	(19 387)	-	(3 877)	-	-	-	(3 877)	(15 510)	5 ans
9 Stabilisation tarifaire - Température	9 611	19 241	28 851	-	20 941	-	-	-	20 941	7 910	1 et 2 ans
10 Stabilisation tarifaire - Intérêts	425	5 569	5 994	-	1 186	-	-	-	1 186	4 807	5 ans
11 Nivellement gaz perdu	-	2 144	2 144	-	2 144	-	-	-	2 144	-	1 an
12 Manque à gagner (Trop-perçu) Transport	(2 732)	9 973	7 241	-	-	4 991	-	-	4 991	2 250	3 ans
13 Manque à gagner (Trop-perçu) Équilibrage	(3 910)	75 845	71 935	-	-	-	24 750	-	24 750	47 185	3 ans
14 Manque à gagner (Trop-perçu) Distribution	(2 823)	(1 089)	(3 912)	-	(3 368)	-	-	-	(3 368)	(545)	2 ans
15 Manque à gagner (Trop-perçu) Découplage	6 623	(484)	6 139	-	7 263	-	-	-	7 263	(1 123)	1 et 2 ans
16 Manque à gagner (Trop-perçu) lié au tarif de réception	-	(5)	(5)	-	(5)	-	-	-	(5)	-	1 an
17 PGEÉ - Subventions	157 884	-	157 884	53 973	20 202	-	-	-	20 202	191 655	10 ans
18 PGEÉ - Nivellement dépenses et de la base de tarification	-	(1 725)	(1 725)	-	(1 725)	-	-	-	(1 725)	-	1 an
19 Quote-part TEQ	7	24	31	-	19	-	-	-	19	12	2 ans
20 Gain perte disposition d'actifs	-	(91)	(91)	-	(91)	-	-	-	(91)	-	1 an
21 CASS	-	(133)	(133)	-	(133)	-	-	-	(133)	-	1 an
22 Avantages sociaux futurs - écarts liés à la transition vers la méthode actuarielle	21 269	-	21 269	-	1 772	-	-	-	1 772	19 497	20 ans
23 Avantages sociaux futurs - écart budgétaire	(3 562)	(12 064)	(15 626)	-	(254)	-	-	-	(254)	(15 373)	3 ans
24 Tarif de verdissement	-	6 940	6 940	-	-	-	-	6 940	6 940	-	1 an ³
25 Hydrogène	1 982	-	1 982	-	1 982	-	-	-	1 982	-	2 ans ⁴
26 TOTAL	364 635	105 398	470 032	96 491	97 000	4 991	24 750	6 940	133 681	432 842	

¹ Ce solde reflète essentiellement des programmes commerciaux amortis sur 10 ans.

² Énergir-N, Document 9, p. 2.

³ Conforme à la décision D-2021-158, paragr. 616.

⁴ Conforme à la décision D-2022-123, paragr. 163.

⁵ Énergir-N, Document 9, p. 3.

Suivi des comptes de stabilisation tarifaire ¹
(000 \$)

	Année tarifaire (1)	Additions (2)	Intérêts année de l'addition (3)	Intérêts année suivante (4)	Additions totales à amortir (5)	Amortissements					Solde non amorti (11)
						2021 (6)	2022 (7)	2023 (8)	2024 (9)	2025 (10)	
1	Température Distribution										
2	2024	15 126	694	0	15 820					(7 910) ²	7 910
3	2023	21 528 ¹⁰	917	197	22 642			(9 611)		(13 032) ²	0
4										(20 941)	7 910 ⁸
5	Frais financiers										
6	2023	5 106 ³	142	321	5 569					(1 114)	4 455
7	2022	820 ⁴	(31)	47	836			(167)		(167)	502
8	2021	(76) ⁵	6	(4)	(75)			15	15	15	(30)
9	2020	(559) ⁶	(3)	(36)	(598)		120	120	120	120	(120)
10	2019	179 ⁷	7	12	198	(40)	(40)	(40)	(40)	(40)	0
11										(1 186)	4 807 ⁹

¹ En réponse à une demande de suivi de la décision D-2008-140.

² À la suite de la décision D-2015-212 (paragr. 33), les comptes de frais reportés relatifs à la stabilisation tarifaire de la température et du vent sont intégrés dans la base de tarification dès le premier exercice suivant leur capitalisation et sont amortis sur 2 ans.

³ Rapport annuel 2023, R-4242-2023, B-0067, Énergir-10, Doc. 2, p. 1, col. 4, l. 13.

⁴ Rapport annuel 2022, R-4209-2022, B-0069, Énergir-10, Doc. 2, p. 1, col. 4, l. 13.

⁵ Rapport annuel 2021, R-4175-2021, B-0064, Énergir-10, Doc. 2, p. 1, col. 4, l. 13.

⁶ Rapport annuel 2020, R-4136-2020, B-0060, Énergir-10, Doc. 2, p. 1, col. 4, l. 13.

⁷ Rapport annuel 2019, R-4114-2019, B-0054, Énergir-10, Doc. 2, p. 1, col. 4, l. 13.

⁸ Énergir-L, Doc. 1, p. 1, col. 13, l. 28.

⁹ Énergir-L, Doc. 1, p. 1, col. 13, l. 29.

¹⁰ Rapport annuel 2023, R-4242-2023, B-0066, Énergir-10, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 13.

**SOLDE INTÉGRÉ AU COMPTE DE FRAIS REPORTÉS -
COTISATIONS D'IMPÔT AU 1^{ER} OCTOBRE 2024**

1 Le traitement comptable et le traitement fiscal des développements informatiques étaient
2 auparavant harmonisés de sorte que la dépense d'amortissement était synchronisée. Lors de
3 l'année financière 2021-2022, Énergir a décidé de modifier ce traitement pour bénéficier d'un
4 amortissement fiscal plus rapide que celui pris au comptable et d'aller chercher des crédits
5 d'impôt additionnels en qualifiant une partie des investissements effectués en développements
6 informatiques pour le crédit d'impôt relatif à l'investissement et à l'innovation. Il en résulte une
7 économie d'impôt totalisant 19,4 M\$ (incluant les intérêts courus) pour les années 2019-2020 à
8 2022-2023, qui est intégrée dans la base de tarification dans le dossier tarifaire 2024-2025 au
9 compte de frais reportés (CFR) - cotisations d'impôt, dont voici les détails.

10 Énergir a produit des déclarations d'impôt amendées pour les années 2019-2020 et 2020-2021
11 afin de pouvoir bénéficier rétroactivement des effets favorables du changement de traitement
12 fiscal. Du point de vue réglementaire, Énergir devait attendre la réception des avis de cotisation
13 pour comptabiliser ces crédits au CFR. Une vérification de l'Agence du revenu du Canada a
14 causé un délai dans l'obtention de ces avis de cotisation. Ce n'est qu'au printemps 2024 que la
15 totalité des avis de cotisation a été reçue. La baisse d'impôt de 13,8 M\$ relatifs aux années
16 2019-2020 et 2020-2021 a donc pu être intégrée dans le coût de service à la prévision 4/8 2024.
17 Cet impact n'ayant pas été prévu à la cause tarifaire 2023-2024, le montant de 13,8 M\$ a été
18 inclus dans les autres revenus d'exploitation afin qu'il soit intégré au CFR hors base à remettre à
19 la clientèle.

20 Le même traitement a été appliqué à l'année 2021-2022, pour laquelle un crédit de 7,6 M\$ a été
21 inclus au CFR hors base pour être, lui aussi, entièrement remis à la clientèle et éviter que
22 l'économie d'impôt ne soit considérée dans l'évaluation du trop-perçu/manque à gagner en fin
23 d'année.

24 Finalement, pour l'année 2022-2023, un ajustement à la hausse de 3,1 M\$ sur la charge d'impôt
25 de 2022-2023 a été inclus à la suite d'un écart entre l'évaluation de l'impôt au
26 Rapport annuel 2021-2022 et celui de la déclaration d'impôt 2021-2022.