

Énergir, s.e.c.

Cause tarifaire 2024-2025, R-4257-2024

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
(000 \$)**

Description	1 oct. '24 (1)	Octobre (2)	Novembre (3)	Décembre (4)	Janvier (5)	Février (6)	Mars (7)	Avril (8)	Mai (9)	Juin (10)	Juillet (11)	Août (12)	Septembre (13)	Total (14)	Moyenne mensuelle (15)
1 Immobilisations nettes des contributions/subventions reçues															
2 Valeur historique	4 538 876	4 551 635	4 568 831	4 591 709	4 602 570	4 613 748	4 619 670	4 633 894	4 650 364	4 665 324	4 682 497	4 700 238	4 715 113	60 134 471	4 625 729
3 Amortissement cumulé	<u>(2 278 046)</u>	<u>(2 289 997)</u>	<u>(2 301 810)</u>	<u>(2 309 472)</u>	<u>(2 321 617)</u>	<u>(2 333 718)</u>	<u>(2 341 644)</u>	<u>(2 353 826)</u>	<u>(2 365 935)</u>	<u>(2 373 616)</u>	<u>(2 385 461)</u>	<u>(2 397 407)</u>	<u>(2 396 159)</u>	<u>(30 448 708)</u>	<u>(2 342 208)</u>
4 Valeur nette	2 260 830	2 261 638	2 267 022	2 282 237	2 280 953	2 280 031	2 278 025	2 280 068	2 284 429	2 291 709	2 297 036	2 302 831	2 318 955	29 685 763	2 283 520
5 TOTAL DES IMMOBILISATIONS	2 260 830	2 261 638	2 267 022	2 282 237	2 280 953	2 280 031	2 278 025	2 280 068	2 284 429	2 291 709	2 297 036	2 302 831	2 318 955	29 685 763	2 283 520
6 Fonds de roulement															
7 Encaisse	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	49 596	644 743	49 596
8 Matériaux et inventaires de gaz	<u>92 121</u>	<u>110 881</u>	<u>125 146</u>	<u>125 921</u>	<u>123 858</u>	<u>119 525</u>	<u>120 262</u>	<u>126 197</u>	<u>137 625</u>	<u>159 695</u>	<u>184 413</u>	<u>206 190</u>	<u>170 422</u>	<u>1 802 256</u>	<u>138 635</u>
9 TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT	141 717	160 477	174 741	175 516	173 454	169 121	169 858	175 793	187 221	209 291	234 009	255 785	220 017	2 446 999	188 231
10 COÛTS NON AMORTIS															
11 Frais reliés à la dette	8 628	8 555	8 482	8 409	8 336	8 263	8 190	8 122	8 054	8 129	8 063	7 996	7 929	107 158	8 243
12 Programmes commerciaux	72 508	71 983	70 967	69 931	68 715	68 126	67 994	68 183	68 441	68 389	68 352	68 348	68 771	900 709	69 285
13 Actifs intangibles - Développements informatiques	121 493	120 919	120 419	119 610	120 126	120 024	120 763	120 949	121 105	121 444	121 300	121 178	121 879	1 571 210	120 862
14 Frais reliés au coût du gaz - Vision tarifaire	7 365	7 212	6 960	6 564	6 131	5 751	5 436	5 256	5 158	5 091	5 034	4 977	4 910	75 844	5 834
15 Frais reliés au coût du gaz - Écart à prix fixe	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	7 270	14 828	17 394	13 708	9 315	720	(0)	(0)	63 233	4 864
16 Indemnités de départ	2 733	2 633	2 503	2 333	2 134	1 965	1 811	1 709	1 587	1 536	1 484	1 484	1 426	25 493	1 961
17 Frais alloués aux intervenants	2 224	2 055	1 833	1 544	1 206	918	655	482	363	274	188	99	0	11 840	911
18 Actifs intangibles - Brevets	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19 Redevances à la Régie	573	529	472	398	311	236	169	124	94	71	48	26	(0)	3 050	235
20 PGEE - Subventions	157 884	164 853	165 387	165 597	165 848	165 874	168 065	168 778	172 640	174 396	176 738	181 078	191 655	2 218 792	170 676
21 PGEE - Nivellement dépenses et subventions	(1 725)	(1 593)	(1 421)	(1 197)	(935)	(712)	(508)	(374)	(282)	(212)	(146)	(77)	0	(9 181)	(706)
22 Provision auto-assurance	970	896	799	673	526	400	285	210	158	119	82	43	0	5 161	397
23 Manque à gagner / (Trop-perçu)	81 402	79 176	75 764	70 671	65 062	60 147	55 955	53 432	51 930	50 836	49 886	48 895	47 767	790 923	60 840
24 Tarif de réception	(5)	(4)	(4)	(3)	(3)	(2)	(1)	(1)	(1)	(1)	(0)	(0)	0	(25)	(2)
25 Quote-part TEQ	31	29	28	25	22	20	17	16	15	14	13	12	12	255	20
26 Gain / Perte sur disposition d'actifs	(91)	(84)	(75)	(63)	(49)	(38)	(27)	(20)	(15)	(11)	(8)	(4)	0	(484)	(37)
27 Récupération nivellement gaz perdu	2 144	1 981	1 767	1 488	1 162	885	631	465	350	264	181	96	0	11 414	878
28 Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	28 851	27 258	25 170	22 443	19 262	16 550	14 075	12 448	11 330	10 488	9 680	8 846	7 910	214 312	16 486
29 Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	5 994	5 903	5 785	5 631	5 451	5 297	5 157	5 065	5 001	4 954	4 908	4 861	4 808	68 813	5 293
30 Récup. de l'écart de revenus	(1 372)	(1 267)	(1 131)	(952)	(744)	(566)	(404)	(297)	(224)	(169)	(116)	(61)	(0)	(7 302)	(562)
31 CASS	(133)	(122)	(109)	(92)	(72)	(55)	(39)	(29)	(22)	(16)	(11)	(6)	0	(705)	(54)
32 Projets Injection Hydrogène	1 982	1 831	1 634	1 376	1 075	818	584	430	324	244	167	89	0	10 552	812
33 Tarif de verdissement	6 940	6 412	5 720	4 817	3 762	2 864	2 043	1 504	1 133	854	586	310	(0)	36 947	2 842
34 Cotisations d'impôts	(19 387)	(19 092)	(18 706)	(18 201)	(17 612)	(17 110)	(16 651)	(16 350)	(16 143)	(15 987)	(15 837)	(15 683)	(15 510)	(222 268)	(17 098)
35 CFR liés aux avantages sociaux futurs	<u>(28 330)</u>	<u>(28 517)</u>	<u>(28 698)</u>	<u>(28 872)</u>	<u>(29 040)</u>	<u>(29 213)</u>	<u>(29 390)</u>	<u>(29 576)</u>	<u>(29 769)</u>	<u>(29 965)</u>	<u>(30 162)</u>	<u>(30 358)</u>	<u>(30 553)</u>	<u>(382 445)</u>	<u>(29 419)</u>
36 TOTAL DES COÛTS NON AMORTIS	450 680	451 546	443 546	432 129	420 675	417 713	419 639	417 919	414 988	410 107	401 203	402 148	411 003	5 493 296	422 561
37 SOUS-TOTAL	2 853 227	2 873 661	2 885 309	2 889 882	2 875 082	2 866 864	2 867 522	2 873 780	2 886 638	2 911 107	2 932 248	2 960 764	2 949 976	37 626 058	2 894 312
38 Provision - Auto-assurance	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(1 190)	(15 467)	(1 190)
39 Passif au titre de prestations définies	<u>(32 322)</u>	<u>(32 111)</u>	<u>(31 901)</u>	<u>(31 691)</u>	<u>(31 481)</u>	<u>(31 270)</u>	<u>(31 060)</u>	<u>(30 850)</u>	<u>(30 639)</u>	<u>(30 429)</u>	<u>(30 219)</u>	<u>(30 009)</u>	<u>(29 798)</u>	(403 780)	(31 060)
40 TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	2 819 716	2 840 359	2 852 218	2 857 001	2 842 411	2 834 404	2 835 272	2 841 740	2 854 809	2 879 488	2 900 840	2 929 565	2 918 988	37 206 811	2 862 062

Taux moyen du coût en capital sur la base de tarification (Énergir-M, Doc. 1, p. 1)

6,18%

Revenus nets d'exploitation

176 875

**Évolution de la base de tarification
pour la période 2023 à 2025
(000 000 \$)**

Description (moyenne 13 soldes)	2023	4/8	2024	2025	Variation		Variation		Variation	
	année historique (1)	2024 (2)	année déposée (3)	année témoin (4)	2025 vs 2024 année déposée (5) (4) - (3)		2025 vs 4/8 2024 (6) (4) - (2)		2025 vs 2023 année historique (7) (4) - (1)	
1 Immobilisations corporelles	2 109,5	2 212,5	2 206,1	2 283,5	77,4	4%	71,0	3%	174,0	8%
2 Actifs intangibles - Développements des systèmes informatiques et brevets	104,4	102,5	103,6	120,9	17,2	17%	18,4	18%	16,4	16%
3 Coûts non amortis										
4 Programmes commerciaux	79,8	74,1	78,5	69,3						
5 Comptes de frais reportés	224,6	183,2	196,7	280,3						
6 Comptes de crédits reportés	(3,4)	(17,5)	(2,7)	(47,9)						
7	301,0	239,8	272,6	301,7	29,1	11%	61,9	26%	0,7	0%
8 Fonds de roulement										
9 Encaisse réglementaire	35,3	44,3	56,6	49,6						
10 Matériaux et inventaires de gaz	100,2	95,7	100,9	138,6						
11	135,4	140,0	157,5	188,2	30,7	20%	48,3	34%	52,8	39%
12 Passif aux titres des prestations définies	(75,2)	(36,3)	(66,5)	(31,1)	35,5	-53%	5,2	-14%	44,2	-59%
13 Provision auto-assurance	(1,2)	(1,2)	(1,1)	(1,2)	(0,1)	6%	(0,0)	0%	(0,0)	3%
14 Total	2 574,1	2 657,2	2 672,2	2 862,1	189,9	7%	204,8	8%	288,0	11%

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2024-2025, R-4257-2024

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
(000 \$)**

Description	1 oct. '24	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Total	Moyenne mensuelle
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
1 Transport	7 689	7 299	6 819	6 227	5 574	4 989	4 434	4 032	3 725	3 466	3 233	2 974	2 698	63 160	4 858
2 Équilibrage saisonnier	207 993	216 021	222 512	225 285	228 830	244 092	247 166	244 180	237 677	235 290	228 128	228 394	210 647	2 976 214	228 940
3 Flexibilité opérationnelle	20 293	29 649	34 977	28 698	18 719	2 677	4 729	14 436	28 996	51 035	75 003	95 722	77 385	482 318	37 101
4 Distribution	2 558 008	2 562 185	2 563 398	2 573 181	2 566 734	2 560 990	2 558 107	2 558 796	2 564 485	2 570 050	2 575 096	2 583 372	2 609 465	33 403 867	2 569 528
5 SPEDE	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	244 305	18 793
6 Tarif de verdissement	6 940	6 412	5 720	4 817	3 762	2 864	2 043	1 504	1 133	854	586	310	0	36 947	2 842
7 Total	2 819 716	2 840 359	2 852 218	2 857 001	2 842 411	2 834 404	2 835 272	2 841 740	2 854 809	2 879 488	2 900 840	2 929 565	2 918 988	37 206 811	2 862 062

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
Transport
(000 \$)**

<u>Description</u>	<u>1 oct. '24</u> (1)	<u>Octobre</u> (2)	<u>Novembre</u> (3)	<u>Décembre</u> (4)	<u>Janvier</u> (5)	<u>Février</u> (6)	<u>Mars</u> (7)	<u>Avril</u> (8)	<u>Mai</u> (9)	<u>Juin</u> (10)	<u>Juillet</u> (11)	<u>Août</u> (12)	<u>Septembre</u> (13)	<u>Total</u> (14)	<u>Moyenne mensuelle</u> (15)
1 Fonds de roulement															
2 Encaisse	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>448</u>	<u>5 825</u>	<u>448</u>
3 Total du fonds de roulement	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	5 825	448
4 Coûts non amortis															
5 Manque à gagner / (Trop-perçu)	<u>7 241</u>	<u>6 851</u>	<u>6 371</u>	<u>5 779</u>	<u>5 126</u>	<u>4 541</u>	<u>3 986</u>	<u>3 584</u>	<u>3 277</u>	<u>3 018</u>	<u>2 785</u>	<u>2 526</u>	<u>2 250</u>	<u>57 335</u>	<u>4 410</u>
6 Total des coûts non amortis	<u>7 241</u>	<u>6 851</u>	<u>6 371</u>	<u>5 779</u>	<u>5 126</u>	<u>4 541</u>	<u>3 986</u>	<u>3 584</u>	<u>3 277</u>	<u>3 018</u>	<u>2 785</u>	<u>2 526</u>	<u>2 250</u>	<u>57 335</u>	<u>4 410</u>
7 Total Base de tarification - Transport	<u>7 689</u>	<u>7 299</u>	<u>6 819</u>	<u>6 227</u>	<u>5 574</u>	<u>4 989</u>	<u>4 434</u>	<u>4 032</u>	<u>3 725</u>	<u>3 466</u>	<u>3 233</u>	<u>2 974</u>	<u>2 698</u>	<u>63 160</u>	<u>4 858</u>

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2024-2025, R-4257-2024

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
Équilibrage saisonnier
(000 \$)**

Description	1 oct. '24	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Total	Moyenne mensuelle
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
1 Immobilisations nettes des contributions/subventions reçues															
2 Valeur historique	114 026	114 521	115 048	115 337	115 941	116 609	117 111	117 512	119 095	121 998	123 490	124 239	124 853	1 539 779	118 445
3 Amortissement cumulé	<u>(38 775)</u>	<u>(38 953)</u>	<u>(39 131)</u>	<u>(39 308)</u>	<u>(39 488)</u>	<u>(39 668)</u>	<u>(39 847)</u>	<u>(40 030)</u>	<u>(40 212)</u>	<u>(40 395)</u>	<u>(40 581)</u>	<u>(40 766)</u>	<u>(40 952)</u>	<u>(518 106)</u>	<u>(39 854)</u>
4 Valeur nette	75 251	75 568	75 918	76 029	76 453	76 942	77 264	77 482	78 882	81 603	82 909	83 472	83 901	1 021 673	78 590
5 Fonds de roulement															
6 Encaisse	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814	88 587	6 814
7 Matériaux et inventaires de gaz															
8 Gaz naturel en inventaire (line pack)	882	1 123	1 296	1 561	2 145	2 844	3 768	4 571	4 885	3 783	3 168	2 777	1 881	34 684	2 668
9 Gaz naturel liquide en inventaire	4 489	7 234	10 051	11 845	15 479	20 107	26 028	30 861	32 190	24 335	19 865	17 365	11 469	231 316	17 794
10 Entreposage St-Flavien	13 463	18 343	23 990	28 879	31 592	33 531	21 132	7 474	1 122	16 913	26 604	33 077	28 006	284 126	21 856
11 Gaz naturel liquide en inventaire	<u>4 966</u>	<u>6 977</u>	<u>8 058</u>	<u>9 393</u>	<u>11 720</u>	<u>17 340</u>	<u>22 555</u>	<u>27 364</u>	<u>29 246</u>	<u>22 650</u>	<u>18 968</u>	<u>16 622</u>	<u>11 261</u>	<u>207 120</u>	<u>15 932</u>
12	<u>23 799</u>	<u>33 677</u>	<u>43 396</u>	<u>51 677</u>	<u>60 936</u>	<u>73 821</u>	<u>73 482</u>	<u>70 270</u>	<u>67 442</u>	<u>67 681</u>	<u>68 606</u>	<u>69 840</u>	<u>52 618</u>	<u>757 245</u>	<u>58 250</u>
13 Total du fonds de roulement	30 614	40 491	50 210	58 492	67 750	80 636	80 297	77 084	74 256	74 496	75 420	76 654	59 432	845 832	65 064
14 Coûts non amortis															
15 Frais reliés au coût du gaz - Vision tarifaire	7 365	7 212	6 960	6 564	6 131	5 751	5 436	5 256	5 158	5 091	5 034	4 977	4 910	75 844	5 834
16 Frais reliés au coût du gaz - Ecart à prix fixe	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	7 270	14 828	17 394	13 708	9 315	720	(0)	(0)	63 233	4 864
17 Manque à gagner / (Trop-perçu)	<u>94 763</u>	<u>92 750</u>	<u>89 424</u>	<u>84 201</u>	<u>78 496</u>	<u>73 494</u>	<u>69 342</u>	<u>66 964</u>	<u>65 672</u>	<u>64 786</u>	<u>64 045</u>	<u>63 291</u>	<u>62 404</u>	<u>969 632</u>	<u>74 587</u>
18 Total des coûts non amortis	<u>102 128</u>	<u>99 962</u>	<u>96 383</u>	<u>90 765</u>	<u>84 627</u>	<u>86 514</u>	<u>89 606</u>	<u>89 613</u>	<u>84 538</u>	<u>79 192</u>	<u>69 799</u>	<u>68 268</u>	<u>67 314</u>	<u>1 108 708</u>	<u>85 285</u>
19 Total Base de tarification - Équilibrage saisonnier	<u>207 993</u>	<u>216 021</u>	<u>222 512</u>	<u>225 285</u>	<u>228 830</u>	<u>244 092</u>	<u>247 166</u>	<u>244 180</u>	<u>237 677</u>	<u>235 290</u>	<u>228 128</u>	<u>228 394</u>	<u>210 647</u>	<u>2 976 214</u>	<u>228 940</u>

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
Flexibilité opérationnelle
(000 \$)**

Description	1 oct. '24	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Total	Moyenne mensuelle
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
1 Immobilisations nettes des contributions/subventions reçues															
2 Valeur historique	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Amortissement cumulé	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 Valeur nette	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 Fonds de roulement															
6 Matériaux et inventaires de gaz															
7 Entrep. souterrain de gaz naturel	43 122	52 004	56 550	49 043	37 722	20 504	21 580	30 727	44 983	66 814	90 608	111 150	92 604	717 411	55 185
8	43 122	52 004	56 550	49 043	37 722	20 504	21 580	30 727	44 983	66 814	90 608	111 150	92 604	717 411	55 185
9 Total du fonds de roulement	43 122	52 004	56 550	49 043	37 722	20 504	21 580	30 727	44 983	66 814	90 608	111 150	92 604	717 411	55 185
10 Coûts non amortis															
11 Manque à gagner / (Trop-perçu)	(22 829)	(22 355)	(21 573)	(20 345)	(19 003)	(17 827)	(16 851)	(16 291)	(15 988)	(15 779)	(15 605)	(15 428)	(15 219)	(235 092)	(18 084)
12 Total des coûts non amortis	(22 829)	(22 355)	(21 573)	(20 345)	(19 003)	(17 827)	(16 851)	(16 291)	(15 988)	(15 779)	(15 605)	(15 428)	(15 219)	(235 092)	(18 084)
13 Total Base de tarification - Flexibilité opérationnelle	20 293	29 649	34 977	28 698	18 719	2 677	4 729	14 436	28 996	51 035	75 003	95 722	77 385	482 318	37 101

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2024-2025, R-4257-2024

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
Distribution
(000 \$)**

<u>Description</u>	<u>1 oct. '24</u>	<u>Octobre</u>	<u>Novembre</u>	<u>Décembre</u>	<u>Janvier</u>	<u>Février</u>	<u>Mars</u>	<u>Avril</u>	<u>Mai</u>	<u>Juin</u>	<u>Juillet</u>	<u>Août</u>	<u>Septembre</u>	<u>Total</u>	<u>Moyenne mensuelle</u>
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
1 Immobilisations nettes des contributions/subventions reçues															
2 Valeur historique	4 424 850	4 437 115	4 453 783	4 476 372	4 486 630	4 497 139	4 502 558	4 516 382	4 531 269	4 543 327	4 559 007	4 575 999	4 590 260	58 594 691	4 507 284
3 Amortissement cumulé	<u>(2 239 271)</u>	<u>(2 251 044)</u>	<u>(2 262 679)</u>	<u>(2 270 164)</u>	<u>(2 282 129)</u>	<u>(2 294 050)</u>	<u>(2 301 797)</u>	<u>(2 313 796)</u>	<u>(2 325 723)</u>	<u>(2 333 221)</u>	<u>(2 344 881)</u>	<u>(2 356 641)</u>	<u>(2 355 206)</u>	<u>(29 930 602)</u>	<u>(2 302 354)</u>
4 Valeur nette	2 185 579	2 186 071	2 191 104	2 206 208	2 204 500	2 203 089	2 200 761	2 202 586	2 205 547	2 210 106	2 214 126	2 219 358	2 235 054	28 664 089	2 204 930
5 Total des immobilisations	2 185 579	2 186 071	2 191 104	2 206 208	2 204 500	2 203 089	2 200 761	2 202 586	2 205 547	2 210 106	2 214 126	2 219 358	2 235 054	28 664 089	2 204 930
6 Fonds de roulement															
7 Encaisse	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	23 540	306 026	23 540
8 Matériaux et inventaires de gaz	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>25 200</u>	<u>327 600</u>	<u>25 200</u>
9 Total du fonds de roulement	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	48 740	633 626	48 740
10 Coûts non amortis															
11 Frais reliés à la dette	8 628	8 555	8 482	8 409	8 336	8 263	8 190	8 122	8 054	8 129	8 063	7 996	7 929	107 158	8 243
12 Programmes commerciaux	72 508	71 983	70 967	69 931	68 715	68 126	67 994	68 183	68 441	68 389	68 352	68 348	68 771	900 709	69 285
13 Actifs intangibles - Développements informatiques	121 493	120 919	120 419	119 610	120 126	120 024	120 763	120 949	121 105	121 444	121 300	121 178	121 879	1 571 210	120 862
14 Récupération de l'écart de revenus	(1 372)	(1 267)	(1 131)	(952)	(744)	(566)	(404)	(297)	(224)	(169)	(116)	(61)	(0)	(7 302)	(562)
15 Indemnités de départ	2 733	2 633	2 503	2 333	2 134	1 965	1 811	1 709	1 639	1 587	1 536	1 484	1 426	25 493	1 961
16 Frais alloués aux intervenants	2 224	2 055	1 833	1 544	1 206	918	655	482	363	274	188	99	0	11 840	911
17 Cotisations d'impôts	(19 387)	(19 092)	(18 706)	(18 201)	(17 612)	(17 110)	(16 651)	(16 350)	(16 143)	(15 987)	(15 837)	(15 683)	(15 510)	(222 268)	(17 098)
18 Redevances à la Régie	573	529	472	398	311	236	169	124	94	71	48	26	(0)	3 050	235
19 PGEÉ - Subventions	157 884	164 853	165 387	165 597	165 848	165 874	168 065	168 778	172 640	174 396	176 738	181 078	191 655	2 218 792	170 676
20 PGEÉ - Nivellement dépenses	(1 725)	(1 593)	(1 421)	(1 197)	(935)	(712)	(508)	(374)	(282)	(212)	(146)	(77)	0	(9 181)	(706)
21 Provision auto-assurance	970	896	799	673	526	400	285	210	158	119	82	43	0	5 161	397
22 Quote-part TEQ	31	29	28	25	22	20	17	16	15	14	13	13	12	255	20
23 Gain / Perte sur disposition d'actifs	(91)	(84)	(75)	(63)	(49)	(38)	(27)	(20)	(15)	(11)	(8)	(4)	0	(484)	(37)
24 Tarif de réception	(5)	(4)	(4)	(3)	(3)	(2)	(1)	(1)	(1)	(1)	(0)	(0)	0	(25)	(2)
25 Manque à gagner / (Trop-perçu)	2 227	1 930	1 542	1 035	443	(61)	(521)	(824)	(1 032)	(1 189)	(1 339)	(1 494)	(1 668)	(951)	(73)
26 Récupération nivellement gaz perdu	2 144	1 981	1 767	1 488	1 162	885	631	465	350	264	181	96	0	11 414	878
27 Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	28 851	27 258	25 170	22 443	19 262	16 550	14 075	12 448	11 330	10 488	9 680	8 846	7 910	214 312	16 486
28 Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	5 994	5 903	5 785	5 631	5 451	5 297	5 157	5 065	5 001	4 954	4 908	4 861	4 808	68 813	5 293
29 Projets Injection Hydrogène	1 982	1 831	1 634	1 376	1 075	818	584	430	324	244	167	89	0	10 552	812
30 CASS	(133)	(122)	(109)	(92)	(72)	(55)	(39)	(29)	(22)	(16)	(11)	(6)	0	(705)	(54)
31 CFR liés aux avantages sociaux futurs	<u>(28 330)</u>	<u>(28 517)</u>	<u>(28 698)</u>	<u>(28 872)</u>	<u>(29 040)</u>	<u>(29 213)</u>	<u>(29 390)</u>	<u>(29 576)</u>	<u>(29 769)</u>	<u>(29 965)</u>	<u>(30 162)</u>	<u>(30 358)</u>	<u>(30 553)</u>	<u>(382 445)</u>	<u>(29 419)</u>
32 Total des coûts non amortis	357 200	360 675	356 644	351 113	346 163	341 620	340 855	339 509	342 028	342 822	343 638	346 471	356 659	4 525 398	348 108
33 Sous-total	2 591 519	2 595 486	2 596 489	2 606 062	2 599 404	2 593 450	2 590 356	2 590 835	2 596 315	2 601 669	2 606 504	2 614 570	2 640 453	33 823 113	2 601 778
34 Passif au titre de prestations définies	(32 322)	(32 111)	(31 901)	(31 691)	(31 481)	(31 270)	(31 060)	(30 850)	(30 639)	(30 429)	(30 219)	(30 009)	(29 798)	(403 780)	(31 060)
35 Provision auto-assurance	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(1 190)</u>	<u>(15 467)</u>	<u>(1 190)</u>
36 Total Base de tarification - Distribution	2 558 008	2 562 185	2 563 398	2 573 181	2 566 734	2 560 990	2 558 107	2 558 796	2 564 485	2 570 050	2 575 096	2 583 372	2 609 465	33 403 867	2 569 528

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
SPEDE
(000 \$)**

<u>Description</u>	<u>1 oct. '24</u>	<u>Octobre</u>	<u>Novembre</u>	<u>Décembre</u>	<u>Janvier</u>	<u>Février</u>	<u>Mars</u>	<u>Avril</u>	<u>Mai</u>	<u>Juin</u>	<u>Juillet</u>	<u>Août</u>	<u>Septembre</u>	<u>Total</u>	<u>Moyenne mensuelle</u>
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
1 Fonds de roulement															
2 Encaisse	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>18 793</u>	<u>244 305</u>	<u>18 793</u>
3 Total du fonds de roulement	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	244 305	18 793
4 Total Base de tarification - SPEDE	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	18 793	244 305	18 793

Énergir, s.e.c.
Cause tarifaire 2024-2025, R-4257-2024

Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
Tarif de verdissement
(000 \$)

<u>Description</u>	<u>1 oct. '24</u>	<u>Octobre</u>	<u>Novembre</u>	<u>Décembre</u>	<u>Janvier</u>	<u>Février</u>	<u>Mars</u>	<u>Avril</u>	<u>Mai</u>	<u>Juin</u>	<u>Juillet</u>	<u>Août</u>	<u>Septembre</u>	<u>Total</u>	<u>Moyenne mensuelle</u>
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
# Coûts non amortis															
2 Tarif de verdissement	<u>6 940</u>	<u>6 412</u>	<u>5 720</u>	<u>4 817</u>	<u>3 762</u>	<u>2 864</u>	<u>2 043</u>	<u>1 504</u>	<u>1 133</u>	<u>854</u>	<u>586</u>	<u>310</u>	<u>0</u>	<u>36 947</u>	<u>2 842</u>
3 Total des coûts non amortis	<u>6 940</u>	<u>6 412</u>	<u>5 720</u>	<u>4 817</u>	<u>3 762</u>	<u>2 864</u>	<u>2 043</u>	<u>1 504</u>	<u>1 133</u>	<u>854</u>	<u>586</u>	<u>310</u>	<u>0</u>	<u>36 947</u>	<u>2 842</u>
4 Total Base de tarification - Tarif de verdissement	<u>6 940</u>	<u>6 412</u>	<u>5 720</u>	<u>4 817</u>	<u>3 762</u>	<u>2 864</u>	<u>2 043</u>	<u>1 504</u>	<u>1 133</u>	<u>854</u>	<u>586</u>	<u>310</u>	<u>0</u>	<u>36 947</u>	<u>2 842</u>

**Calcul du fonds de roulement
Étude lead (lag)
Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
(000 \$)**

<u>DESCRIPTION DES VARIABLES</u>	<u>Dépenses budgétées</u> (1)	<u>(Nombre de jours) ((Lead)/lag)</u> (2)	<u>Net - LAG</u> (3)	<u>Fonds de roulement</u> (4) (1) * (3) / 365
1 REVENUS DE GAZ		37,76		
2 COÛT DE TRANSPORT (Énergir-N, Doc. 6, p. 1, l. 8, col. 3)	165 145	(36,36)	1,39	631
3 COÛT D'ÉQUILIBRAGE SAISONNIER et FLEXIBILITÉ OPÉRATIONNELLE (Énergir-N, Doc. 6, p. 1, l. 8 col. 4 et 5)	127 835	(36,36)	1,39	488
4 COÛT DE FOURNITURE (Énergir-N, Doc. 5, col. 3, l. 8)	564 582	(36,36)	1,39	2 156
5 COÛT DE DISTRIBUTION (Énergir-N, Doc. 6, p. 1, l. 8, col. 1)	7 317	(36,36)	1,39	28
6 COÛT DU SPEDE (Énergir-N, Doc. 5, p. 1, col. 3, l. 10)	269 512	(9,21)	28,55	21 080
7 DÉPENSES D'EXPLOITATION (Énergir-N, Doc. 8, p. 1, l.13)	256 433	(15,37)	22,39	15 728
8 AUTRES COMPOSANTES DU COÛT DES ASF (Énergir-L, Doc. 4, p. 2, l. 5 à 8)	(2 217)	(15,37)	22,39	(136)
9 TAXES FONCIÈRES, REDEVANCES À LA RÉGIE (Énergir-N, Doc. 10, p. 1)	52 682	68,25	106,00	15 300
10 IMPÔT SUR LE REVENU (Énergir-N, Doc. 11, p. 1, l. 5)	40 607	(15,21)	22,55	2 508
11 TAXES (TPS/TVH ET TVQ)				(2 141)
12 PROVISION POUR MAUVAISES CRÉANCES				<u>(6 045)</u>
13 TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT				<u>49 596</u>

**Ventilation de l'impôt sur le revenu
et du rendement sur la base de tarification
Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
(000 \$)**

<u>Description</u>	<u>Référence</u>	<u>Base de tarification</u> (Moyenne mensuelle)	<u>% sur la base de tarification</u>	<u>Impôt relié au rendement</u> ¹	<u>Impôt non relié au rendement</u> ²	<u>Impôt total</u>	<u>Rendement sur la base de tarification</u> ³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	Transport	Énergir-L, Document 1, p. 4	4 858	0,17%	68	(85)	300
2	Équilibrage saisonnier	Énergir-L, Document 1, p. 5	228 940	8,00%	3 182	(254)	14 148
3	Flexibilité opérationnelle	Énergir-L, Document 1, p. 6	37 101	1,30%	516	0	2 293
4	Distribution	Énergir-L, Document 1, p. 7	2 569 528	89,78%	35 716	(9 388)	158 797
5	SPEDE	Énergir-L, Document 1, p. 8	18 793	0,66%	261	10 004	1 161
6	Tarif de verdissement	Énergir-L, Document 1, p. 9	<u>2 842</u>	<u>0,10%</u>	<u>40</u>	<u>615</u>	<u>176</u>
7	Total		<u>2 862 062</u>	<u>100,00%</u>	<u>39 783</u>	<u>824</u>	<u>176 875</u>

¹ L'impôt sur le revenu relié au rendement est ventilé au prorata de la base de tarification.

² L'impôt non relié au rendement est ventilé conformément à la méthode de fonctionnalisation approuvée.

³ Le coût du capital est de 6,18%

⁴ Énergir-N, Document 11, p. 1.

(Énergir-L, Document 1, p. 12)

(décision D-2015-181)

(Énergir-M, Document 1, p. 1)

Impôt sur le revenu relié au rendement
Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2025
(000 \$)

<u>Description</u>	<u>Référence</u>	<u>Après impôt</u>	<u>Avant impôt</u>	<u>Impôt sur le revenu relié au rendement</u>
		(1)	(2)	(3) (2) - (1)
1 Coût du capital pondéré	Énergir-M, Document 1, p. 1	6,18%		
2	Énergir-M, Document 1, p. 2		7,57%	
3 Base de tarification	Énergir-L, Document 1, p.1	2 862 062	2 862 062	
4 Revenu net d'exploitation	(l. 1 * l. 3) ; (l. 2 * l. 3)	176 875	216 658	<u>39 783</u>