

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
BASE DE TARIFICATION - NOTES
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

(1) Voir EGQ-2, document 1.5, note 2

(2) Selon la décision D-2017-028 :

[41] La Régie ordonne à Gazifère [Enbridge Gaz Québec] d'exclure de la base tarification tous les CFR de type CÉR et de modifier le traitement comptable réglementaire des CFR de type CÉR de façon à ce qu'ils ne transitent plus par la base de tarification pour leur disposition. Elle maintient cependant leur amortissement dans les charges d'exploitation selon les périodes déjà autorisées.

(3) Selon les décisions D-2019-088, R-4043-2018 et D-2021-087, R-4122-2020.

(4) Procédure approuvée dans la décision D-90-68.

(5) Auto - assurance

Solde d'ouverture de l'auto-assurance	
selon la fermeture des livres 2024 (solde au 31 décembre 2024)	(240,4)
Amortissement des réclamations	(3,2)
Réclamations de 2024	-
	-
Solde de fermeture de l'auto-assurance au 31 décembre 2025	(243,6)

(6) Fonds de roulement

Charges d'exploitation (EGQ-2, document 1, page 1 de 4, ligne 10, colonne 3)	21 032,7
Plus: Amortissement des comptes de stabilisation (EGQ-2, document 1, page 1 de 4, ligne 12, colonne 3)	658,0
Moins: Amortissement de l'auto-assurance	3,2
Moins: Mauvaises créances de 2025	130,8
	130,8
	21 556,7

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
COMPTE DE STABILISATION DE LA TEMPÉRATURE MAINTENU HORS BASE DE TARIFICATION
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Description	DÉC 1	JAN 2	FÉV 3	MARS 4	AVRIL 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL 8	AOÛT 9	SEPT 10	OCT 11	NOV 12	DÉC 13	TOTAL 12 MOIS 14
Variation 2019															
1	Stabilisation de la température	(237 201)	(237 201)	(218 404)	(199 522)	(180 557)	(161 507)	(142 372)	(123 152)	(103 846)	(84 455)	(64 976)	(45 411)	(25 759)	(237 201)
2	Mouvements		19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	19 767	237 201
3	Sous-total	(217 434)	(198 637)	(179 756)	(179 756)	(160 790)	(141 741)	(122 606)	(103 386)	(84 080)	(64 688)	(45 209)	(25 644)	(5 992)	-
4	Intérêts selon dette C-T 5.35%	5,35%	(969)	(886)	(801)	(717)	(632)	(547)	(461)	(375)	(288)	(202)	(114)	(27)	(6 019)
5	Stabilisation nette	(1)	(218 404)	(199 522)	(180 557)	(161 507)	(142 372)	(123 152)	(103 846)	(84 455)	(64 976)	(45 411)	(25 759)	(6 019)	(6 019)
Variation 2020															
6	Stabilisation de la température	380 573	380 573	366 342	352 047	337 689	323 266	308 780	294 229	279 612	264 931	250 184	235 372	220 493	380 573
7	Mouvements		(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(15 857)	(190 287)
8	Sous-total	364 716	350 485	336 190	321 832	307 409	292 923	278 371	263 755	249 074	234 327	219 515	204 636	190 287	190 287
9	Intérêts selon dette C-T 5.35%		1 626	1 563	1 499	1 435	1 371	1 306	1 241	1 176	1 110	1 045	979	912	15 262
10	Stabilisation nette	(2)	366 342	352 047	337 689	323 266	308 780	294 229	279 612	264 931	250 184	235 372	220 493	205 548	205 548
Variation 2021															
11	Stabilisation de la température	860 280	860 280	840 112	819 855	799 506	779 068	758 538	737 916	717 203	696 397	675 499	654 507	633 422	860 280
12	Mouvements		(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(23 897)	(286 760)
13	Sous-total	836 383	816 216	795 958	775 610	755 171	734 641	714 020	693 306	672 501	651 602	630 611	609 526	573 520	573 520
14	Intérêts selon dette C-T 5.35%		3 729	3 639	3 549	3 458	3 367	3 275	3 183	3 091	2 998	2 905	2 811	2 717	38 723
15	Stabilisation nette	(3)	840 112	819 855	799 506	779 068	758 538	737 916	717 203	696 397	675 499	654 507	633 422	612 243	612 243
Variation 2022															
16	Stabilisation de la température	231 926	231 926	228 106	224 270	220 416	216 546	212 658	208 753	204 830	200 890	196 932	192 957	188 964	231 926
17	Mouvements		(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(4 832)	(57 981)
18	Sous-total	227 094	223 274	219 438	215 585	211 714	207 826	203 921	199 998	196 058	192 100	188 125	184 132	179 944	173 944
19	Intérêts selon dette C-T 5.35%		1 012	995	978	961	944	927	909	892	874	856	839	821	11 009
20	Stabilisation nette	(4)	228 106	224 270	220 416	216 546	212 658	208 753	204 830	200 890	196 932	192 957	188 964	184 953	184 953
Variation 2023															
21	Stabilisation de la température	1 573 664	1 573 664	1 554 336	1 534 921	1 515 419	1 495 831	1 476 155	1 456 392	1 436 540	1 416 600	1 396 571	1 376 453	1 356 245	1 573 664
22	Mouvements		(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(26 228)	(314 733)
23	Sous-total	1 547 437	1 528 108	1 508 693	1 489 192	1 469 603	1 449 927	1 430 164	1 410 312	1 390 372	1 370 343	1 350 225	1 330 017	1 258 932	1 258 932
24	Intérêts selon dette C-T 5.35%		6 899	6 813	6 726	6 639	6 552	6 464	6 376	6 288	6 199	6 109	6 020	5 930	77 015
25	Stabilisation nette	(5)	1 554 336	1 534 921	1 515 419	1 495 831	1 476 155	1 456 392	1 436 540	1 416 600	1 396 571	1 376 453	1 356 245	1 335 947	1 335 947
Variation 2024															
26	Stabilisation de la température	2 686 543	2 686 543	2 698 520	2 710 551	2 722 636	2 734 774	2 746 967	2 759 214	2 771 515	2 783 872	2 796 283	2 808 750	2 821 272	2 686 543
27	Mouvements		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Sous-total	2 686 543	2 698 520	2 710 551	2 722 636	2 734 774	2 746 967	2 759 214	2 771 515	2 783 872	2 796 283	2 808 750	2 821 272	2 833 850	2 686 543
29	Intérêts selon dette C-T 5.35%		11 978	12 031	12 085	12 138	12 193	12 247	12 301	12 356	12 411	12 467	12 522	12 578	147 307
30	Stabilisation nette	(6)	2 698 520	2 710 551	2 722 636	2 734 774	2 746 967	2 759 214	2 771 515	2 783 872	2 796 283	2 808 750	2 821 272	2 833 850	2 833 850
Variation 2025															
31	Stabilisation de la température		-	(72 860)	(439 353)	(282 007)	(507 590)	(920 143)	(996 095)	(1 000 536)	(1 004 996)	(1 009 477)	(934 565)	(1 310 338)	-
32	Mouvements	(7)	(72 537)	(364 542)	158 598	(223 330)	(408 469)	(71 530)	-	-	-	79 060	(369 957)	(1 011 595)	(2 284 303)
33	Sous-total	(72 537)	(437 402)	(280 755)	(505 337)	(916 059)	(991 674)	(996 095)	(1 000 536)	(1 004 996)	(1 009 477)	(930 417)	(1 304 522)	(2 321 933)	(2 284 303)
34	Intérêts selon dette C-T 5.35%		(323)	(1 950)	(1 252)	(2 253)	(4 084)	(4 421)	(4 441)	(4 461)	(4 481)	(4 148)	(5 816)	(10 352)	(47 982)
35	Stabilisation nette		(72 860)	(439 353)	(282 007)	(507 590)	(920 143)	(996 095)	(1 000 536)	(1 004 996)	(1 009 477)	(934 565)	(1 310 338)	(2 332 285)	(2 332 285)
TOTAL															
36	Stabilisation de la température	5 495 785	5 495 785	5 396 153	5 002 769	5 133 103	4 880 388	4 440 582	4 337 256	4 305 319	4 273 239	4 241 016	4 288 062	3 884 299	5 495 785
37	Mouvements		(123 583)	(415 589)	107 551	(274 377)	(459 516)	(122 577)	(51 047)	(51 047)	(51 047)	28 013	(421 004)	(1 062 642)	(2 896 863)
38	Sous-total	5 372 202	4 980 564	5 110 320	4 858 726	4 420 872	4 420 872	4 318 005	4 286 209	4 254 272	4 222 192	4 269 030	3 867 059	2 821 658	2 598 922
39	Intérêts selon dette C-T 5.35%		23 951	22 205	22 784	21 662	19 710	19 251	19 109	18 967	18 824	19 033	17 241	12 580	235 316
40	Stabilisation nette		5 495 785	5 396 153	5 002 769	5 133 103	4 880 388	4 440 582	4 337 256	4 305 319	4 273 239	4 241 016	4 288 062	2 834 237	2 834 238

- (1) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2019 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2020-159 et dont l'amortissement au montant de (336 007)\$ ((1 680 037)\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2021 à 2025 plus intérêts (D-2017-028) selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186, plus un amortissement supplémentaire de 492k selon D-2021-087.
- (2) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2020 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2021-147 et dont l'amortissement au montant de 185 686\$ (928 429\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2022 à 2026 plus intérêts (D-2017-028) selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186.
- (3) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2021 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2022-120 et dont l'amortissement au montant de 279 687\$ (1 398 435\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2023 à 2027 plus intérêts (D-2017-028) selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186.
- (4) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2022 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2023-122 et dont l'amortissement au montant de 55 712 \$ (278 558\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2024 à 2028 plus intérêts (D-2017-028) selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186.
- (5) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2023 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2024-121 et dont l'amortissement au montant de 297 335 \$ (1 486 675\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2025 à 2029 plus intérêts (D-2017-028) selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186.
- (6) Correspond à la normalisation de la température de l'année 2024 telle qu'approuvée par la Régie dans sa décision D-2025-111 et dont l'amortissement au montant de 537 309 \$ (2 686 543\$ / 5 ans) sera considéré dans les tarifs de 2026 à 2030 plus intérêts (D-2017-028) selon la procédure approuvée dans les décisions D-2008-144 et D-2011-186.
- (7) Voir EGQ-6, document 3, page 1 de 1, ligne 3.

SOMMAIRE DE LA NORMALISATION

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
NORMALISATION DE LA TEMPÉRATURE TARIFS 1, 2 ET 3
MÉTHODE DU TAUX CORRESPONDANT
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	JAN	FÉV	MARS	AVRIL	MAI	JUIN	OCT	NOV	DÉC	TOTAL
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<u>MOIS COURANT</u>											
1	NORMALISATION DES VENTES (\$)	(115 503)	(545 585)	237 925	(356 978)	(620 926)	(100 409)	122 685	(592 880)	(1 660 197)	(3 631 868)
2	NORMALISATION DES ACHATS (\$)	(42 966)	(181 043)	79 327	(133 648)	(212 457)	(28 879)	43 625	(222 923)	(648 602)	(1 347 565)
3	NORMALISATION DE LA MARGE BRUTE (\$)	(72 537)	(364 542)	158 598	(223 330)	(408 469)	(71 530)	79 060	(369 957)	(1 011 595)	(2 284 303)
<u>CUMULATIF</u>											
4	NORMALISATION DES VENTES (\$)	(115 503)	(661 088)	(423 163)	(780 141)	(1 401 067)	(1 501 476)	(1 378 791)	(1 971 671)	(3 631 868)	
5	NORMALISATION DES ACHATS (\$)	(42 966)	(224 009)	(144 682)	(278 329)	(490 786)	(519 665)	(476 040)	(698 963)	(1 347 565)	
6	NORMALISATION DE LA MARGE BRUTE (\$)	(72 537)	(437 079)	(278 481)	(501 812)	(910 281)	(981 811)	(902 751)	(1 272 708)	(2 284 303)	
7	EFFET DE LA NORMALISATION DE LA TEMPÉRATURE EN m ³	(275 333)	(1 175 624)	527 791	(731 621)	(1 298 586)	(275 107)	260 355	(1 247 427)	(3 562 325)	(7 777 877)

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
COMPTE DE STABILISATION DU GAZ PERDU MAINTENU HORS BASE DE TARIFICATION
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Description	DÉC 1	JAN 2	FÉV 3	MARS 4	AVRIL 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL 8	AOÛT 9	SEPT 10	OCT 11	NOV 12	DÉC 13	TOTAL 12 MOIS 14
Gaz perdu 2023															
1	Stabilisation du gaz perdu	(\$88 325)	(\$88 325)	(81 326)	(74 295)	(67 233)	(60 140)	(53 015)	(45 858)	(38 669)	(31 448)	(24 195)	(16 910)	(9 592)	(\$88 325)
2	Mouvements		7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	7 360	88 325
3	Sous-total		(\$80 965)	(73 966)	(\$66 935)	(\$59 873)	(\$52 779)	(\$45 654)	(\$38 497)	(\$31 308)	(\$24 088)	(\$16 834)	(\$9 549)	(\$2 231)	\$0
4	Intérêts selon dette C-T 5.35%	5,35%	(361)	(330)	(298)	(267)	(235)	(204)	(172)	(140)	(107)	(75)	(43)	(10)	(2 241)
5	Stabilisation nette (1)		(\$81 326)	(\$74 295)	(\$67 233)	(\$60 140)	(\$53 015)	(\$45 858)	(\$38 669)	(\$31 448)	(\$24 195)	(\$16 910)	(\$9 592)	(\$2 241)	(\$2 241)
Gaz perdu 2024															
6	Stabilisation du gaz perdu (2)	\$307 556	\$307 556	\$308 927	\$310 304	\$311 688	\$313 077	\$314 473	\$315 875	\$317 284	\$318 698	\$320 119	\$321 546	\$322 980	\$307 556
7	Mouvements		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Sous-total		\$307 556	308 927	310 304	311 688	313 077	314 473	315 875	317 284	318 698	320 119	321 546	322 980	\$307 556
9	Intérêts selon dette C-T 5.35%		1 371	1 377	1 383	1 390	1 396	1 402	1 408	1 415	1 421	1 427	1 434	1 440	16 864
10	Stabilisation nette		\$308 927	310 304	311 688	313 077	314 473	315 875	317 284	318 698	320 119	321 546	322 980	324 420	\$324 420
Gaz perdu 2025															
11	Stabilisation du gaz perdu		\$0	(\$490 544)	\$378 487	\$133 030	\$130 118	(\$77 864)	\$36 949	(\$44 263)	\$18 904	\$13 969	(\$252 432)	\$286 800	-
12	Mouvements (3)		(488 367)	867 351	(246 047)	(3 490)	(207 635)	114 648	(81 015)	63 083	(4 996)	(265 281)	537 959	(198 245)	87 963
13	Sous-total		(\$488 367)	\$376 807	\$132 440	\$129 540	(\$77 518)	\$36 785	(\$44 066)	\$18 820	\$13 907	(\$251 312)	\$285 527	\$88 554	87 963
14	Intérêts selon dette C-T 5.35%		(2 177)	1 680	590	578	(346)	164	(196)	84	62	(1 120)	1 273	395	986
15	Stabilisation nette		(\$490 544)	\$378 487	\$133 030	\$130 118	(\$77 864)	\$36 949	(\$44 263)	\$18 904	\$13 969	(\$252 432)	\$286 800	\$88 949	\$88 949
TOTAL															
16	Stabilisation du gaz perdu	\$219 230	\$219 230	(\$262 943)	\$614 496	\$377 485	\$383 055	\$183 595	\$306 966	\$234 352	\$306 154	\$309 893	\$52 205	600 188	\$219 230
17	Mouvements		(\$481 006)	\$874 711	(\$238 687)	\$3 870	(\$200 275)	\$122 009	(\$73 655)	\$70 443	2 364	(257 920)	\$545 319	(190 885)	176 289
18	Sous-total		(\$261 776)	\$611 768	\$375 809	\$381 355	\$182 780	\$305 604	\$233 312	\$304 795	\$308 518	\$51 973	\$597 524	\$409 303	\$395 519
19	Intérêts selon dette C-T 5.35%		(1 167)	2 727	1 675	1 700	815	1 362	1 040	1 359	1 375	232	2 664	1 825	15 609
20	Stabilisation nette	219 230	(\$262 943)	\$614 496	\$377 485	\$383 055	\$183 595	\$306 966	\$234 352	\$306 154	\$309 893	\$52 205	\$600 188	\$411 128	\$411 128

Notes : (1) Correspond au gaz perdu de l'année 2023 qui sera récupéré dans les tarifs de l'année témoin 2025 tel qu'approuvé par la Régie dans sa décision D-2024-121.
(2) Correspond au gaz perdu de l'année 2024 qui sera récupéré dans les tarifs de l'année témoin 2026 tel qu'approuvé par la Régie dans sa décision D-2025-111.
(3) Voir EGQ-6, document 5 page 1 de 1, lignes 19.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RÉPARTITION MENSUELLE DU GAZ PERDU EXCLUS DE LA BASE DE TARIFICATION
SELON LA NOUVELLE MÉTHODE COMPTABLE APPROUVÉE PAR LA RÉGIE DANS SA DÉCISION D-2012-083
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Description	JAN. 1	FEV. 2	MARS 3	AVRIL 4	MAI 5	JUIN 6	JUILLET 7	AOÛT 8	SEPT. 9	OCT. 10	NOV. 11	DEC. 12	TOTAL 13
1	Volumes des achats - 1000 m ³	34 844,7	31 741,4	27 623,8	18 926,9	10 973,8	7 219,3	6 515,7	6 985,5	7 165,7	11 399,2	21 311,1	32 892,6	217 599,7
2	Volumes des ventes ajustés pour les													
3	volumes non facturés - 1000 m ³	37 005,6	26 224,4	28 544,8	18 598,8	11 731,2	6 547,5	6 740,6	6 584,0	7 057,5	12 441,7	18 335,1	33 274,6	213 085,9
4	Volumes de gaz perdu réels - 1000 m ³	(2 160,9)	5 517,1	(921,0)	328,1	(757,4)	671,8	(224,9)	401,4	108,1	(1 042,6)	2 976,1	(382,0)	4 513,8 (1) (2)
5														
6	Taux de gaz perdu autorisé par la Régie	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%	1,82%
7	Volumes de gaz perdu autorisés - 1000 m ³	634,2	577,7	502,8	344,5	199,7	131,4	118,6	127,1	130,4	207,5	387,9	598,6	3 960,3
8														
9	Écart en 1000 m ³	(2 795,0)	4 939,4	(1 423,8)	(16,4)	(957,2)	540,4	(343,5)	274,3	(22,3)	(1 250,1)	2 588,2	(980,7)	553,5
10														
11	Coût du gaz mensuel (\$/1000 m ³)	174,72610	175,59862	172,81451	213,44781	216,92968	212,16410	235,87775	229,98403	224,16347	212,21595	207,84891	202,14992	
12	Écart en \$	(488 367)	867 351	(246 047)	(3 490)	(207 635)	114 648	(81 015)	63 083	(4 996)	(265 281)	537 959	(198 245)	87 963
13														
14														
15	<u>Impact cumulatif</u>													
16	Stabilisation du gaz perdu (\$) (488 367)		378 984	132 937	129 447	(78 189)	36 460	(44 555)	18 527	13 531	(251 750)	286 209	87 963	
17														
18	<u>Impact mensuel</u>													
19	Stabilisation du gaz perdu (\$) (488 367)		867 351	(246 047)	(3 490)	(207 635)	114 648	(81 015)	63 083	(4 996)	(265 281)	537 959	(198 245)	87 963

Note : (1) Gaz perdu estimé pour l'année financière 2025, tel que calculé historiquement (incluant estimation de la consommation de gaz pour les 2 dernières semaines de décembre) :

Gaz perdu (1000 m ³)	4 513,8
Achat (1000 m ³)	<u>217 599,7</u>
% des achats	<u>2,07%</u> (3)

(2) À noter que le gaz perdu réel de l'année financière 2025 (incluant le gaz réellement facturé pour les 2 dernières semaines de décembre) est le suivant :

Gaz perdu (1000 m ³)	4 491,2
Achat (1000 m ³)	<u>217 599,7</u>
% des achats	<u>2,06%</u> (3)

(3) Voir EGQ-13 (Suivi portant sur le gaz perdu en 2025)

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
AIDES FINANCIÈRES DU PGÉÉ
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Contributions du PGÉÉ (Amortit sur 10 ans)	Total
1	Solde d'ouverture	1 851 050 (1)
	Dépense mensuelle liée au programme	
	<u>Résidentiel</u>	
2	Thermostat intelligent	45 300
3	Échangeur d'air avec récupération de chaleur	11 250
4	Échangeur d'air sans récupération de chaleur	38 500
5	Système Combo P9	0
6	Système Combo P9 (mesure partielle)	600
7	Trousse de produits économiseurs d'eau chaude	1 106
8	Frais livraison trousse	200
9	Rénovation - Bonification Rénoclimat	85 955
10	Rénovation - Thermographie infrarouge	150
	<u>Commercial</u>	
11	Appui aux initiatives - Projet sur mesure	66 436
12	Chaudière à condensation (large)	196 675
13	Combo Hotte et générateur d'air à condensation	31 773
14	Cuisine commerciale - Lave-vaisselle - HT sous comptoir	1 600
15	Étude de faisabilité	11 824
16	Thermostat intelligent	100
17	Chauffe-eau à condensation à accumulation	
	<u>Autres frais</u>	
18	Analyse par un réviseur externe	7 556
19	Total des programmes	499 025
20	Moins : Amortissement mensuel	(250 468)
21		2 099 606

Note : (1) Voir requête 4299-2025 (Fermeture des livres 2024), B-0015, EGQ-3, document 1.3, page 1 de 1, ligne 17.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
ÉTAT COMPARATIF DE LA BASE DE TARIFICATION (000\$)
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Base de tarification (moyenne des 13 soldes) (En milliers de \$)	2024	2025	2025	Écart	
		Fermeture (1)	Cause (2)	Fermeture (3)	Fermeture 2025 Cause 2025	Fermeture 2025 Fermeture 2024
1	Immobilisations réglementées	257 143	265 359	265 106	(253)	7 963
2	Amortissement cumulé réglementé	(107 175)	(112 993)	(112 831)	163	(5 656)
3	Valeur nette réglementée	149 969	152 365	152 276	(90) (6)	2 307 (8)
4	Frais reportés cause tarifaire	2 399	2 843	2 621	(222) (4)	222 (4)
5	Ajustement du coût du gaz	72	459	331	(128) (5)	259 (5)
6	Auto-assurance	(239)	(242)	(242)	0	(3)
9	Fonds de roulement	(3 184)	(2 848)	(3 882)	(1 034) (7)	(698) (9)
10	TOTAL	149 017	152 579	151 104	(1 475)	2 087

- NOTES: (1) Voir R-4299-2025 (Fermeture des livres 2024), B-0015, EGQ-3, document 2, page 1 de 2, colonne 3.
(2) Voir R-4268-2022 (Dossier tarifaire 2025, phase 2), B-0041, GI-13, document 3, page 1 de 1, colonne 5.
(3) Voir EGQ-6, document 1, page 1 de 2, colonne 15.
(4) En 2025, on note une augmentation du nombre cumulatif de participants au PGEÉ et une diminution du nombre cumulatif de participants aux programmes commerciaux par rapport à 2024.
(5) Au moment d'établir le budget, les soldes historiques à liquider sont connus et, par conséquent, inclus dans les prévisions budgétaires. Cependant, le budget n'inclut pas de projections des mouvements de ce compte en cours d'année, car il est impossible de les prévoir.
(6) L'écart provient des investissements en capital qui se sont avérés moins élevés que le budget, en contrepartie de l'amortissement moins élevé que prévu dans le budget 2025. Voir EGQ-3, document 9.
(7) The drivers that are used for the Rate Case are the ones that are known, which means that the drivers in the 2025 Rate Case comes from the 2023 Closing of the Books.
The primary drivers for the increase in the working cash requirement in 2025 as compared to 2025 Rate Case are:
- The increase of \$139 thousand in the Company's working cash requirement for O&M expenses is mostly the result of the increase in the net lag days in 2025 compared to forecast
- The increase of \$48 thousand in the working cash requirement for income taxes is mainly the result of higher actual income tax in 2025 compared to forecast.
- The increase of \$76 thousand in the working cash requirement from Uncollectibles.
This is partially offset by:
- The decrease of \$753 thousand in the Company's working cash requirement for gas costs is mostly due to the increase in actual gas costs in 2025 compared to the forecast, slightly offset by an increase in net lag days in 2025 actuals.
- The decrease of \$29 thousand in the Company's working cash requirement for taxes is the result of lower tax expenditure as compared to forecast.
- The decrease of \$127 thousand in the Company's working cash requirement stemming from GST is mostly due to the increase in actual GST amounts received from customers in 2025 as compared to forecast.
- The decrease of \$387 thousand in the Company's working cash requirement stemming from QST is mostly due to the increase in actual QST amounts received from customers in 2025 as compared to forecast.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
ÉTAT COMPARATIF DE LA BASE DE TARIFICATION, INCLUANT L'ANNÉE AUTORISÉE (000\$)
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NOTES: (8) L'augmentation de la valeur nette réglementée provient des projets d'extension et de modification du réseau effectués en 2025 pour desservir les nouveaux clients et maintenir le réseau.
(suite)

(9) The primary drivers for the increase in the working cash requirement in 2025 as compared to 2024 are:

- The increase of \$32 thousand in the Company's working cash requirement for taxes is the result of higher municipal taxes/Regie dues compared to 2024 and an increase in net lag days.
- The increase of \$120 thousand in the Company's working cash requirement stemming from Income Taxes is due to the increase in income tax expense.
- The increase of \$76 thousand in the working cash requirement from Uncollectibles.

This is partially offset by:

- The decrease of \$683 thousand in the Company's working cash requirement stemming from gas costs is mainly due to the increase in gas cost expense and a decrease in the gas costs net lag day in 2025 compared to 2024.
- The decrease of \$60 thousand in the Company's working cash requirement for O&M expenses is largely due to the decrease in net lag days in 2025 compared to 2024 offset by a small increase in O&M expenses in 2025.
- The decrease of \$65 thousand in the Company's working cash requirement stemming from GST is mostly due to the increase in actual GST amounts received from customers in 2025 as compared to 2024.
- The decreased amount of \$123 thousand in the Company's working cash requirement for QST is due to the increase in actual QST amounts received from customers in 2025 as compared to 2024.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
 CONCILIATION DE LA BASE DE TARIFICATION AVEC LES ÉTATS FINANCIERS VÉRIFIÉS
 RAPPORT ANNUEL
 ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

<u>NO DE LIGNE</u>		<u>(000\$)</u>
1	<u>VALEUR NETTE RÉGLEMENTÉE (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 9, colonne 13)</u>	
2		
3	Conciliation de la valeur comptable nette (VCN) à la base de tarification avec les états financiers vérifiés :	
4		<u>(000\$)</u>
5		
6	VCN des immobilisations corporelles selon la note 7, des états financiers	213 263
7		
8	Moins: VCN des activités non réglementées selon la note 7 des états financiers :	
9	Conduites principales	(6 514)
10	Appareils loués	(44 579)
11	Autres	(1 190)
12		
13	Droit d'utilisation des immeubles	<u>(5 864)</u>
14		
15	VCN des immobilisations réglementées aux états financiers	155 116
16		
17	Projets de 1.2M et plus exclus de la base de tarification selon la EGQ-2, document 1.5, ligne 347, colonne 14.	(1 548)
18		
19	Plus : VCN des actifs incorporels attribuable aux activités réglementées selon la note 9, des états financiers	<u>1 782</u>
20		
21	Valeur nette réglementée présentée à la base de tarification	<u><u>155 350</u></u>
22		
23		
24		
25	<u>CONTRIBUTIONS PGEÉ (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 13, colonne 13)</u>	
26		
27	L'actif des contributions PGEÉ est présenté en partie à la note 8, des états financiers	
28	sous la rubrique "AUTRES ACTIFS, Charges reportées à [REDACTED] sous la rubrique "ACTIF À COURT TERME,	
29	Charges reportées à recevoir" (16 160\$). Au 31 décembre 2025, son solde est de 2 099 606\$.	
30		<u>2 100</u>
31		
32	<u>PROGRAMMES COMMERCIAUX (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 14, colonne 13)</u>	
33		
34	L'actif de frais de programmes commerciaux est présenté en partie à la note 8, des états financiers	
35	sous la rubrique "AUTRES ACTIFS, Charges reportées à [REDACTED] sous la rubrique "ACTIF À COURT TERME,	
36	Charges reportées à recevoir" (16 160\$). Au 31 décembre 2025, son solde est de 662 224\$.	
37		<u>662</u>
38		
39		
40	<u>AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 17, colonne 13)</u>	
41		
42	Ce montant fait partie des "Comptes débiteurs" (22 992\$) présenté au bilan.	
43	Le détail du compte d'ajustement du coût du gaz se retrouve à la pièce EGQ-9, document 1.	
44		<u>179</u>
45		
46	<u>AUTO ASSURANCE (GI-6, document 1, page 1 de 2, ligne 18, colonne 13)</u>	
47		
48	Provision pour auto assurance telle que présentée au bilan	(250)
49	Moins: Auto assurance reportée présenté sous la rubrique "AUTRES ACTIFS, Charges reportées à	<u>6</u>
50	[REDACTED]	
51		<u><u>(244)</u></u>

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
 CONCILIATION DE CHAQUE COMPOSANTE DE LA BASE DE TARIFICATION AVEC LES ÉTATS FINANCIERS VÉRIFIÉS
 RAPPORT ANNUEL
 ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

<u>NO DE LIGNE</u>		
1	FONDS DE ROULEMENT À LA BASE DE TARIFICATION	
2		
3	<u>COÛT DU GAZ (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 27, colonne 12)</u>	<u>(000\$)</u>
4		
5	Coût du gaz présenté à l'état des résultats des états financiers	39 434
6		
7	Moins : Compte cumulatif du gaz présenté à la note 5 de la pièce EGQ-2, document 1	
8	page 2 de 3, ne faisant pas partie du calcul du fonds de roulement	357
9		
10		<u>39 791</u>
11		
12		
13		
14	<u>EXPLOITATION (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 28, colonne 12)</u>	
15		
16	Charges d'exploitation et entretien présentées à l'état des résultats des états financiers	21 691
17		
18	Moins : Amortissement des réclamations totales pour l'année 2025 tel que	
19	présenté à la note 4 de la pièce EGQ-6, document 1, page 2 de 2	(3)
20		
21	Moins : Montant des mauvaises créances faisant partie des charges d'exploitation et entretien, tel que	
22	présenté à la note 5 de la pièce EGQ-6, document 1, page 2 de 2	(131)
23		
24		<u>21 557</u>
25		
26		
27	<u>TAXES MUNICIPALES ET AUTRES (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 29, colonne 12)</u>	
28		
29	Taxes municipales et autres impôts tels que présentés à l'état des résultats des états financiers	1 218
30		
31		
32	<u>IMPÔTS (EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 30, colonne 12)</u>	
33		
34	Charges d'impôts sur les bénéfices présentées à l'état des résultats des états financiers	5 124
35		
36	Moins : Impôts attribuables aux activités non réglementées	(2 733)
37		
38	Impôts attribuables aux activités réglementées pour l'année témoin 2025 tels que	
39	présentés à la pièce EGQ-5, document 1, page 2 de 2, ligne 36	2 391

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU PRÉSENTANT L'ÉVOLUTION DES IMMOBILISATIONS
RAPPORT ANNUEL
FERMETURE 2025 vs FERMETURE 2024 et CAUSE 2025
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Valeur comptable nette (VCN) des immobilisations (en 000 \$)				Écarts		
		2024 Fermeture	2025 Cause	2025 Fermeture	Réel 2025 vs Réel 2024	Réel 2025 vs Cause 2025	
		1	2	3	4	5	
1	VCN montant réel (prévu) au 1er janvier	145 725	150 615	151 990	6 265	1 375	(4)
2	Additions	13 827	11 397	9 804	(4 024)	(1 593)	
3	Retraits (échanges)	(378)	(549)	(2 781)	(2 404)	(2 232)	
4	Additions (nettes des retraits)	13 450	10 847	7 022	(6 427)	(3 825)	(5)
5	Retraits (échanges)	378	549	2 781	2 404	2 232	
6	Coûts des retraits	563	630	670	107	40	
7	Charge d'amortissement	(8 125)	(8 589)	(7 114)	1 011	1 474	
8	Charge d'amortissement (nette)	(7 185)	(7 409)	(3 663)	3 521	3 746	(6)
9	VCN au 31 décembre	151 990	154 053	155 349	3 359	1 296	
10	Valeur selon la moyenne des 13 soldes	149 969	152 366	152 276	2 307	(90)	

Notes :

- (1) La VCN au 1er janvier est plus élevée en 2025 comparativement à 2024 dû aux investissements de l'année 2024, contrebalancés par la charge d'amortissement annuelle.
- (2) On constate une diminution des investissements prévus en 2025 par rapport à 2024. Cette baisse s'explique principalement par:
- L'ajustement des soldes de début découlant du changement des taux d'allocation, pour un impact d'environ 1,8 M\$.
 - L'effet net d'environ 4,6 M\$ lié aux projets d'investissement ajoutés dans les additions de l'année 2024 par rapport à ceux retirés du portefeuille de 2025.
 - Cette diminution est toutefois partiellement compensée par une hausse des investissements par rapport à 2024, notamment:
 - * Les branchements, en augmentation d'environ 1,4 M\$.
 - * Les améliorations locatives, en hausse de 0,3 M\$.
 - * Les postes de mesurage, en hausse de 0,3 M\$.
 - * Les droits de passage, en hausse de 0,3 M\$.
 - L'augmentation des retraits par rapport à 2024 découle de l'inventaire de fin d'année. Elle n'a aucun impact sur la valeur comptable nette, puisque les retraits impactent du même montant l'amortissement cumulé.
- (3) L'amortissement est en diminution en 2025 en raison de l'augmentation des retraits par rapport à 2024, ainsi que de l'ajustement des soldes de début découlant du changement des taux d'allocation, pour un impact à la baisse d'environ 1,3 M\$.
- (4) La VCN au 1er janvier 2025 est supérieure au budget dû aux investissements 2024 qui ont été plus grands qu'anticipés.

(5) L'écart s'explique par des retraits plus élevé que prévues, ainsi que par la diminution des investissements réels comparativement aux prévisions budgétaires. La variation par type d'actif se détaillent comme suit:

Actif	Écart réel vs Cause 2025	Explications
#473 BRANCHEMENTS D'IMMEUBLES	1 470	L'écart est expliqué principalement par: - Un volume de remplacements plus élevé que prévu, nécessaires pour maintenir l'intégrité du réseau. - Une hausse des coûts d'investissement non prise en compte dans le budget 2025, élaboré à partir des données 2023, qui ne reflétaient pas le nouveau coût unitaire par branchement de service révisé à la hausse à la suite du renouvellement de notre contrat fournisseur. - La croissance du secteur commercial, dont les branchements sont plus coûteux que ceux du secteur résidentiel, combinée à une augmentation de projets nécessitant des distances de
#475 CONDUITES PRINCIPALES	-2 506	La diminution de cet actif entre le réel 2025 et le budget 2025 s'explique par la réduction importante des investissements liés à la construction de nouvelles conduites.
#477 POSTES DE MESURAGE	513	L'augmentation du coût réel des postes de mesurage par rapport au budget s'explique par une hausse du nombre de nouveaux projets pour les grands bâtiments et le secteur commercial, qui exigent l'installation de stations de mesurage plutôt que de simples compteurs, ainsi que l'installation d'une station temporaire.
#478 COMPTEURS	390	L'augmentation du coût réel des compteurs par rapport au budget s'explique par un nombre de remplacements plus élevé que prévu en 2025. Le budget de la cause 2025 ayant été établi à partir du réel 2023, l'écart provient notamment du fait que la liste des compteurs gouvernementaux à remplacer en 2025 n'a été fournie qu'en décembre 2024.
#482 AMÉLIORATIONS LOCATIVES	245	L'écart s'explique principalement par : - la modification de l'enclos au siège social, au 700, boul. du Gréber; - l'installation de batteries solaires et de bornes électriques au siège social, au 700, boul. du Gréber; - le renouvellement de la cuisine au siège social, au 705, boul. Gréber; - l'installation de barrières de sécurité sur le toit.
#483 ÉQUIPEMENT DE BUREAU	-23	
#484 MATÉRIEL ROULANT	66	
#485 MACHINERIE LOURDE POST 2006	120	L'écart s'explique principalement par l'achat d'une remorque benne basculante et d'une mini pelle.
#486 MACHINERIE ET OUTILLAGE	0	
#488 ÉQUIPEMENT COMMUNICATION	-3	
#490 ÉQUIPEMENT	-91	
#491 ÉQUIP INFO - LOGICIEL WAMS	-8	
#491 ÉQUIP INFO - AUTRES LOGICIEL	-88	
#491 ÉQUIP INFO - LOGICIEL CIS	-193	L'écart s'explique principalement par l'annulation de plusieurs projets totalisant environ 207 k\$ à la suite de l'implantation du SAP.
#470 TERRAIN ET #471 DROIT DE PASSAGE	273	L'écart s'explique principalement par la capitalisation tardive de plusieurs actifs liés au comptes #470 Terrain et #471 – Droits de passage, qui étaient demeurés « en suspens » dans le système depuis les années 2020
L'ajustement des soldes de début Élimination de l'amortissement du 484 et 485	-1 802 45	Voir EGQ-2 doc 1.5, Note 2
	<u>-1 593</u>	

(6) Cette baisse est associée aux retraits plus élevé que prévus, ainsi que la diminution de l'amortissement réel comparativement aux prévisions budgétaires.

Actif	Écart réel vs Cause 2024	Explications
#473 BRANCHEMENTS D'IMMEUBLES	5	
#475 CONDUITES PRINCIPALES	243	L'écart s'explique principalement par la diminution des investissements liés à la construction de nouvelles conduites.
#477 POSTES DE MESURAGE	4	
#478 COMPTEURS	-40	
#482 AMÉLIORATIONS LOCATIVES	-8	
#483 ÉQUIPEMENT DE BUREAU	-6	
#484 MATÉRIEL ROULANT	-15	
#485 MACHINERIE LOURDE POST 2006	53	
#486 MACHINERIE ET OUTILLAGE	3	
#488 ÉQUIPEMENT COMMUNICATION	-3	
#490 ÉQUIPEMENT	-21	
#491 ÉQUIP INFO - LOGICIEL WAMS	0	
#491 ÉQUIP INFO - AUTRES LOGICIEL	29	
#491 ÉQUIP INFO - LOGICIEL CIS	-6	
#470 TERRAIN	0	
L'ajustement des soldes de début	1 281	Voir EGQ-2 doc 1.5, Note 2
Élimination de l'amortissement du 484 et 485	-45	
	<u>1474</u>	