

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (\$)
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Selon les E/F vérifiés (voir EGQ-2, document 2)	Ajustements et éliminations	Réglementé
	1	2	3
1	REVENUS		
2	83 133 646 (1)	994 182 (2)	84 127 828 (12)
3	15 640 421	(15 164 814) (3)	475 607
4	11 393	(11 393) (4)	0
5			
6	<u>98 785 459</u>	<u>(14 182 025)</u>	<u>84 603 435</u>
7			
8	CHARGES		
9	39 434 108 (5)	-	39 434 108
10	26 454 323	(5 421 666) (6)	21 032 657
11	14 869 258	(6 473 274) (7), (12)	8 395 984 (12)
12	657 984	-	657 984
13	1 217 790	-	1 217 790
14	432 764	(432 764) (8)	0
15			
16	<u>83 066 226</u>	<u>(12 327 704)</u>	<u>70 738 523</u>
17			
18	15 719 233 (11), (12)	(1 854 321)	13 864 912
19			
20	<u>5 124 459</u>		<u>2 390 661 (9)</u>
21			
22	<u>10 594 774 (10), (12)</u>		<u>11 474 251 (12)</u>

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

(1) Ventes de gaz comptabilisées en 2025		87 759 696
Élimination de l'excédent de rendement de 2023 remboursé aux clients en 2025		0
Ajustement de l'excédent de rendement de 2024 comptabilisé aux états financiers en 2025		0
Excédent de rendement préliminaire de 2025 comptabilisé aux états financiers		-994 182
Compte de stabilisation de la température de 2025 comptabilisé aux états financiers		-3 631 868
		<u>83 133 646</u>
(2) Élimination de l'ajustement de l'excédent de rendement de 2024 comptabilisé aux états financiers en 2025		-
Élimination de l'excédent de rendement préliminaire de 2025 comptabilisé aux états financiers		994 182
Élimination du compte de stabilisation de la température 2025 préliminaire comptabilisé aux états financiers		3 631 868
Compte de stabilisation de la température de 2025		(3 631 868)
		<u>994 182</u>
(3) Produits nets de location		<u>(15 164 814)</u>
(4) Élimination des produits d'intérêts		<u>(11 393)</u>
(5) Coût du gaz:		
Tarif 200 (excluant Niagara Gas)	33 729 486	
Compte cumulatif de gaz	<u>(357 356)</u>	33 372 130
Niagara Gas Transmission		<u>1 752 888</u>
		35 125 018
Gaz naturel renouvelable (GNR)		5 547 974
Compte de stabilisation de la température de 2025 comptabilisé aux états financiers		(1 347 565)
Ajustement au compte de stabilisation de la température 2024 comptabilisé en 2025		-
Compte de stabilisation du gaz perdu de 2025 comptabilisé aux états financiers		(87 963)
Ajustement au compte de stabilisation du gaz perdu 2024 comptabilisé aux états financiers en 2025		-
Compte - ajustement du coût du gaz de 2025 comptabilisé aux états financiers		196 641
		<u>39 434 105</u>
(6) Élimination des profits sur contrats de service, ventes d'appareils, nettoyages de fournaies, et nouvelles initiatives.		(823 473)
Coûts devant être alloués aux activités non réglementées d'ENBRIDGE GAZ QUÉBEC, tels qu'établis dans les décisions D-2016-092, D-2018-060, D-2018-090, D-2023-055 et D-2025-052.		(4 598 193)
		<u>(5 421 666)</u>

Original: 2026-06-19

EGQ-2
Document 1
Page 2 de 4
Requête 4336-2026

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

(7) Amortissement des appareils en location et portion NR des autres catégories d'actifs (voir EGQ-2, document 2, états financiers vérifiés, note 4)		(6 358 280)
Gain (perte) à la cession d'immobilisations non réglementées (voir EGQ-2, document 2, états financiers vérifiés, note 4)		<u>(114 994)</u>
		<u>(6 473 274)</u>
(8) Charges d'intérêts sur dette à long terme Charges d'intérêts sur dette à court terme Autres charges d'intérêts		<u>432 764</u>
(9) Impôt sur le revenu (voir EGQ-5, document 1 page 2 de 2, ligne 36)		<u>2 390 661</u>
(10) Rapprochement avec les états financiers vérifiés: Bénéfice net, présenté aux états financiers (EGQ-2 document 2, Etat des résultats)	(000\$) 10 663	<u>10 594 774</u>
(11) Bénéfice avant impôts Découplage des revenus. Voir EGQ-5 document 1, page 1 de 2, ligne 23. Bénéfice avant impôt de la pièce EGQ-2, document 1, page 1 de 3, ligne 18	<u>16 224 434</u> (436 789)	<u>15 719 233</u>

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
CALCUL DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ - NOTES
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

(12) Lors du processus final de révision du dossier de fermeture audité, un écart a été constaté entre les états financiers et le bilan, soit 91,95 k\$ au niveau de l'amortissement réglementaire, contrebalancé par un écart de 97,81 k\$ au niveau de l'amortissement réglementé, pour un écart net de 6 k\$ au niveau de l'amortissement total. Étant donné que cet écart a été identifié tardivement dans le processus d'audit, l'ajustement, qui a un impact sur l'excédent de rendement, a été pris en compte dans le dossier réglementaire, tandis que la correction comptable sera enregistrée dans les livres en 2026. Les écarts présentés ci-dessous reflètent l'impact de cet ajustement sur la charge d'amortissement et l'excédent de rendement, ainsi que dans l'ensemble des pièces concernées du dossier réglementé.

Tableau des variances

NO DE LIGNE	Description	États financiers	Dossier réglementaire	Variance
		(000\$)	(000\$)	(000\$)
		1	2	3
1	Amortissement réglementé	8 488	8 396	-92
2	Amortissement non-réglementé	6 260	6 358	98
3	Total amortissement	14 748	14 754	6
4	Excédent de rendement avant impôt	2 069	2 194	125
5	Excédent de rendement après impôt	1 521	1 613	92
6	Quote-part excédent de rendement allouée à Enbridge Gaz Québec	836	882	46
7	Quote-part excédent de rendement allouée à la clientèle net d'impôt	685	731	46
8	Excédent de rendement allouée à la clientèle après impôt	932	994	63
9	Impôt sur l'excédent de rendement allouée à la clientèle	247	263	17

NO DE LIGNE	Pièce impactée	Référence au tableau des variances	Variance
			(000\$)
1	EGQ-2 document 1		
2	page 1, ligne 11, colonne 3	ligne 1, colonne 3	-92
3	page 1, ligne 11, colonne 2	ligne 2, colonne 3	98
4	page 1, ligne 2, ligne 18 et ligne 22	ligne 8, colonne 3	63
5	page 2, Note 7	ligne 2, colonne 3	98
6	page 2, Note 10 et Note 11	ligne 3 + ligne 8, colonne 3	69
7	EGQ-2 document 1.5		
8	ligne 357, colonne 15	ligne 1, colonne 3	-92
9	EGQ-2 document 1.6		
10	ligne 20 moins EGQ-2 doc 1.6, ligne 353 et 355, colonne 15	ligne 3, colonne 3	6
11	ligne 40 moins EGQ-2 doc 1.6, ligne 353 et 355, colonne 15	ligne 1, colonne 3	-92
12	ligne 50	ligne 2, colonne 3	98
13	EGQ-7 document 1		
14	page 2, Note 7	ligne 3 + ligne 8, colonne 3	69
15	page 2, Note 8	ligne 3 + ligne 8, colonne 3	69
16	EGQ-5 document 1		
17	page 1, ligne 27	ligne 4, colonne 3	125
18	page 1, ligne 35	ligne 5, colonne 3	92
19	page 1, ligne 49	ligne 6, colonne 3	46
20	page 1, ligne 51	ligne 7, colonne 3	46
21	EGQ-5 document 2		
22	page 1, ligne 28	ligne 4, colonne 3	125
23	page 1, ligne 36	ligne 5, colonne 3	92
24	page 1, ligne 50	ligne 6, colonne 3	46
25	page 1, ligne 52	ligne 7, colonne 3	46

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
ANALYSE DU BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ (000\$)
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	RAPPORT ANNUEL		DOSSIER TARIFAIRE		RAPPORT ANNUEL		ÉCART		ÉCART	
		2025 (1) (000\$)		2025 (2)		2024 (3) (000\$)		Rapport annuel2025 (000\$)	vs Dossier tarifaire 2025 %	Rapport annuel2025 (000\$)	vs Rapport annuel2024 %
		1		2		3		4	5	6	7
REVENUS											
1	Ventes de gaz	84 128 (4)		74 126		69 816		10 002	13,5	14 312	20,5
2	Coût du gaz	39 434		28 996		32 563		10 438	36,0	6 872	21,1
3	Bénéfice brut sur ventes de gaz	44 694		45 130		37 254		(436) (8)	(1,0)	7 440 (8)	20,0
Autres revenus											
4	Supplément de recouvrement	476		312		320		164	52,4	155	48,5
5	Pénalités et autres	-		-		-		-	indetermine	-	indetermine
6	Total des revenus	45 169		45 442		37 574		(273)	(0,6)	7 595	20,2
CHARGES											
Charges d'exploitation											
7	Total des charges d'exploitation	21 033		22 098		20 122		(1 065) (9)	(4,8)	910 (9)	4,5
Autres charges											
8	Amortiss. immobilisations	8 396		8 589		8 107		(193) (10)	(2,2)	289 (10)	3,6
9	Amortiss. comptes de stabilisation	658		658		881		(0)	(0,0)	(223)	(25,3)
10	Taxes municipales et autres	1 218		1 370		1 093		(152)	(11,1)	125	11,4
11	Total des autres charges	10 272		10 617		10 081		(345)	(3,3)	191	1,9
12	Total des charges	31 304		32 715		30 204		(1 411)	(4,3)	1 101	3,6
13	BÉNÉFICE NET AVANT IMPÔT	13 865		12 727		7 370		1 138	8,9	6 495	88,1
14	IMPÔT	2 391		1 853		603		538	29,0	1 788 (11)	296,7
15	BÉNÉFICE NET	11 474		10 874		6 768		600	5,5	4 707	69,5
16	BASE DE TARIFICATION	151 104 (6)		152 578		149 017		(1 474)	(1,0)	2 087	1,4
17	TAUX DE RENDEMENT RÉEL SUR LA BASE DE TARIFICATION	7,59% (5)		7,13%		4,54%					
18	TAUX DE RENDEMENT AUTORISÉ SUR LA BASE DE TARIFICATION	6,75% (7)				6,66%					

- NOTES: (1) Voir EGQ-2, document 1, page 1 de 4, colonne 3.
(2) Voir requête 4268-2024 (Dossier tarifaire 2025), B-0034, GI-6, document 1, page 1 de 1, colonne 3.
(3) Voir requête 4299-2025 (Rapport annuel 2024), B-0008, EGQ-2, document 1.1, page 1 de 1, colonne 1.
(4) Le montant de la contribution GES inclus dans les ventes de gaz est de 33,19 \$. Voir EGQ 10, document 4, page 6 de 6.
(5) Le taux de rendement réel sur la base de tarification de l'année 2025 est présenté avant découplage des revenus. Lorsque le découplage des revenus est ajouté, ce taux devient 7,81%.
(6) Voir EGQ-6, document 1, page 1 de 2, ligne 35, colonne 15.
(7) Voir EGQ-7, document 1, page 1 de 2, ligne 65, colonne 11.
(8) Les variations dans le bénéfice brut sur ventes de gaz sont fonction principalement des volumes de gaz vendus, des additions nettes de clients et du mix clientèle entre les différents scénarios. Voir la pièce EGQ-2, document 1.2.1 pour plus de détails.
(9) Voir EGQ-1, document 1, page 3 de 6
Voir EGQ-6, document 9, page 1 de 2, ligne 7. Les écarts de variations entre les deux pièces s'expliquent principalement par:
- la variation de 1 281 (000\$), voir EGQ-2 doc 1.5, note 2.
(10) - la variation de 17,7 (000 \$), qui correspond à l'écart d'amortissement de l'année 2024 entre le bilan et les états financiers, voir la requête 4299 2025 (Rapport annuel 2024), B 0008, EGQ 2, document 1.1, note 9.
(11) Les variations dans l'impôt sont fonction principalement de la variation de 4 éléments: le bénéfice net avant intérêts et impôts, des intérêts et charges réglementaires, de la variation des amortissements comptables et fiscaux, ainsi que de la variation du coût des retraits entre les différents scénarios.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
ANALYSE COMPARATIVE DES VENTES ET DE LA CLIENTÈLE
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	DESCRIPTION	RAPPORT ANNUEL	DOSSIER TARIFAIRE	RAPPORT ANNUEL	RAPPORT ANNUEL 2025 vs DT 2025		RAPPORT ANNUEL 2025 vs RAPPORT ANNUEL 2	
		2025	2025	2024	(1000 m ³)	%	(1000 m ³)	%
		1	2	3	4=(1-2)	5=(4/2)	6=(1-3)	7=(6/3)
					(6)		(6)	
	<u>VOLUMES DE VENTE (1000 m³):</u>							
1	Résidentiel	66 507	63 255	58 190	3 252	5,1	8 317	14,3
2	Stabilisation de la température	(3 498)		4 562	(3 498)	indéterminé	(8 060)	(176,7)
3	Résidentiel normalisé	63 008	63 255	62 752	(247)	(0,4)	257	0,4
4								
5	Commercial	84 653	78 837	71 447	5 816	7,4	13 206	18,5
6	Stabilisation de la température	(4 192)		5 814	(4 192)	indéterminé	(10 006)	(172,1)
7	Commercial normalisé	80 461	78 837	77 261	1 624	2,1	3 200	4,1
8								
9	Industriel - service continu	24 770	24 990	24 852	(220)	(0,9)	(82)	(0,3)
10	Stabilisation de la température	(88)		33	(88)	indéterminé	(121)	(365,7)
11	Industriel normalisé	24 682	24 990	24 885	(308)	(1,2)	(203)	(0,8)
12								
13	Industriel - service interruptible	37 157	26 440	28 296	10 717	40,5	8 861	31,3
14	Stabilisation de la température	-		-	-	indéterminé	-	indéterminé
15	Industriel normalisé	37 157	26 440	28 296	10 717	40,5	8 861	31,3
16								
17	Total	213 086	193 522	182 784	19 564	10,1	30 301	16,6
18	Stabilisation de la température	(7 778) (1)	-	10 409	(7 778)	indéterminé	(18 187)	(174,7)
19	Total normalisé	205 308	193 522 (2)	193 193 (4)	11 786	6,1	12 115	6,3
20								
21								
22	<u>MOYENNE DE CLIENTS:</u>							
23								
24	Résidentiel	41 618	41 581	41 515	37	0,1	103	0,2
25	Commercial	3 586	3 570	3 507	16	0,4	79	2,2
26	Industriel	12	12	12	-	-	-	-
27	Total	45 216	45 163 (3)	45 035 (5)	53	0,1	181	0,4

NOTES: (1) Voir EGQ-6, document 3, page 1 de 1, ligne 7, colonne 10.
(2) Voir requête 4268-2024- Phase 2 (Dossier tarifaire 2025), B-0035, GI-7, document 1, page 1 de 1, ligne 24, colonne 2.
(3) Voir requête 4268-2024 - Phase 2 (Dossier tarifaire 2025), B-0035, GI-7, document 2, page 4 de 4, ligne 93, colonne 13 divisé par 12.
(4) Voir requête 4299-2025 (Rapport annuel 2024), B-0009, EGQ-2, document 1.2, page 1 de 1, ligne 19, colonne 1.
(5) Voir requête 4299-2025 (Rapport annuel 2024), B-0009, EGQ-2, document 1.2, page 1 de 1, ligne 27, colonne 1.
(6) Voir la pièce EGQ-2, document 1.2.1 pour une analyse plus détaillée.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
ANALYSE COMPARATIVE DÉTAILLÉE DU NOMBRE DE CLIENTS, DES VOLUMES ET DES REVENUS TOTAUX
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

	Rapport annuel2025			CAUSE 2025			Rapport annuel2024			ECARTS Rapport annuel2025 VS CAUSE 2025			ECARTS Rapport annuel2025 VS Rapport annuel2024				
	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)	NOMBRE MOYEN DE CLIENTS	VOLUMES (1000 m3)	REVENUS TOTAUX (000\$)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
1	RÉSIDENTIEL SANS CHAUFFAGE	5 849	2 503	2 427	5 905	2 768	2 521	5 768	2 368	1 998	-56 -0,9%	-264 -9,6%	81 1,4%	135 5,7%	429 21,5%		
2	RÉSIDENTIEL AVEC CHAUFFAGE	35 769	60 505	44 047	35 676	60 487	41 389	35 748	60 384	38 202	93 0,3%	18 0,0%	21 0,1%	121 0,2%	5 845 15,3%		
3	SOUS-TOTAL RESIDENTIEL	41 618	63 008	46 474	41 581	63 255	43 909	41 515	62 752	40 200	37	-247	2 565	(4)	103	256	6 274
4	CONSOMMATION MOYENNE/CLIENT		1 514,0			1 521,2			1 511,5		0,1%	-0,4% -0,5%	5,8%	0,2%	0,4% 0,2%	15,6%	
5	COMMERCIAL SANS CHAUFFAGE	391	5 347	2 142	390	5 605	2 036	383	5 340	1 792	1 0,2%	-258 -4,6%	8 2,1%	7 0,1%	350 19,5%		
6	COMMERCIAL AVEC CHAUFFAGE	3 195	75 114	27 180	3 180	73 232	24 157	3 124	71 920	21 950	15 0,5%	1 882 2,6%	71 2,3%	3 194 4,4%	5 231 23,8%		
7	SOUS-TOTAL COMMERCIAL	3 586	80 461	29 322	3 570	78 837	26 193	3 507	77 261	23 742	16	1 624	3 129	(5)	79	3 200	5 580
8	CONSOMMATION MOYENNE/CLIENT		22 439,1			22 083,2			22 028,8		0,4%	2,1% 1,6%	11,9%	2,2%	4,1% 1,9%	23,5%	
9	INDUSTRIEL SANS CHAUFFAGE	5	19 471	1 940	5	20 196	1 296	5	20 284	1 914	0 0,0%	-725 -3,6%	0 0,0%	-813 -4,0%	26 1,4%		
10	INDUSTRIEL AVEC CHAUFFAGE	4	5 211	904	4	4 794	493	4	4 601	595	0 0,0%	417 8,7%	0 0,0%	610 13,3%	309 51,8%		
11	INDUSTRIEL - INTERRUPTIBLE	3	37 157	5 488	3	26 440	2 235	3	28 296	3 365	0 0,0%	10 717 40,5%	0 0,0%	8 861 31,3%	2 123 63,1%		
12	SOUS-TOTAL INDUSTRIEL	12	61 839	8 332	12	51 430	4 024	12	53 181	5 875	0	10 409	4 308	(6)	0	8 658	2 457
13	CONSOMMATION MOYENNE/CLIENT		5 153 237			4 285 851			4 431 711		0,0%	20,2% 20,2%	107,1%	0,0%	16,3% 16,3%	41,8%	
14	GRAND-TOTAL	45 216	205 308	84 128	45 163	193 522	74 126	45 035	193 193	69 816	53	11 786	10 002	181	12 115	14 312	
		(1)	(1)	(2)	(1)	(1)	(2) (3)	(1)	(1)	(2)							

Original: 2026-06-19

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
RAPPORT ANNUEL
ANALYSE COMPARATIVE DÉTAILLÉE DU NOMBRE DE CLIENTS, DES VOLUMES ET DES REVENUS TOTAUX
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

Notes:

(1) Voir EGQ-2, document 1.2, lignes 19 et 27, colonnes 1, 2 et 3.

(2) Revenus hors excédent de rendement retournés aux clients et étant comptabilisés dans les ventes de gaz:

	<u>Rapport annuel2025</u>	<u>Cause 2025</u>	<u>Rapport annuel2024</u>
Ventes de gaz telles que présentées en pièce EGQ-2, document 1.1, ligne 1, colonnes 1, 2 et 3	84 128	74 126	69 816
Moins: excédent de rendement retourné aux clients dans l'année	-	-	-
Revenus présentés ci-dessus	<u>84 128</u>	<u>74 126</u>	<u>69 816</u>

Les variations de clients et de volumes abordés ci-dessous impactent les revenus. On peut présenter également les revenus en décomposant l'impact de la normalisation de la température:

	<u>Rapport annuel2025</u>	<u>Cause 2025</u>	<u>Rapport annuel2024</u>
Ventes de gaz	(87 760)	(74 126)	(65 611)
Normalisation de la température	3 632	-	(4 205)
Total	<u>(84 128)</u>	<u>(74 126)</u>	<u>(69 816)</u>

Les variations dans le coût du gaz impacteront également les revenus de ventes de gaz. Les variations du coût du gaz sont présentées ci-dessous:

	<u>Rapport annuel2025</u>	<u>Cause 2025</u>	<u>Rapport annuel2024</u>	Écart <u>F25/C25</u>	Écart <u>F25/F24</u>
Coût du gaz - tarif 200	33 729	27 243	26 549	6 487	7 180
Coût du gaz - Niagara	1 753	1 753	1 466	(0)	287
Coût du GNR	5 548		3 275	5 548	2 273
Normalisation de la température	(1 348)		1 640	(1 348)	(2 988)
Gaz perdu	(88)		(298)	(88)	210
Solde comptes cum. gaz naturel	(357)		(100)	(357)	(257)
Ajust du coût du gaz	197		31	197	166
Total	<u>39 434</u>	<u>28 996</u>	<u>32 563</u>	<u>10 438</u>	<u>6 871</u>

Voir EGQ-2, document 1.1, ligne 2

(3) Au moment de l'établissement des tarifs finaux, suivant la réception de la décision de la Régie, ENBRIDGE GAZ QUÉBEC ne dispose pas du détail des revenus par type de clientèle. Les revenus présentés dans cette pièce correspondent à ceux de la pièce B-0093, GI-27, document 2.1, page 6 de 6, colonne 4, de la requête 4268-2024 - Phase 2, révisé le 4 février 2025.

(4) En comparaison avec les données prévisionnelles (Dossier tarifaire 2025), le nombre moyen de clients résidentiels est supérieur de 37 clients au réel. Cet écart résulte d'une addition plus importante que prévue en 2025.

En comparaison avec l'année précédente (Rapport annuel2024), le nombre moyen de clients résidentiels de l'année 2024 a augmenté de 103 clients alors que l'augmentation nette prévue au budget était de 66 clients. L'écart résulte d'une addition de clients moins importante que prévue en 2025.

La consommation moyenne par client a augmentée de 0,2% entre la Rapport annuel2024 et la Rapport annuel2025 et diminué de 0,5% entre la Cause tarifaire et la Rapport annuel2025. Les volumes de la clientèle résidentielle pour l'année 2025 sont pour leur part inférieurs de 0,4% comparativement aux volumes prévus dans le cadre de la cause tarifaire et supérieurs de 0,4 % comparativement à la Rapport annuel2024. Bien que ENBRIDGE GAZ QUÉBEC n'effectue pas d'analyses détaillées des volumes, la variation de la consommation est sensible aux effets de la température. Ainsi, bien que ENBRIDGE GAZ QUÉBEC normalise les volumes afin d'isoler l'impact de la température, lorsque les écarts de température sont importants soit à la hausse ou à la baisse, il est possible que certains écarts subsistent. L'écart de volumes résidentiels constatées est négligeable.

(5) En comparaison avec les données prévisionnelles Dossier tarifaire 2025), le nombre moyen de clients commerciaux est supérieur de 16 clients au réel.

En comparaison avec l'année précédente (Rapport annuel2024), le nombre moyen de clients commerciaux a augmenté de 79 clients.

Les volumes de la clientèle commerciale pour l'année 2025 ont augmenté de 2,1% comparativement à ceux prévus à la Cause 2025 et ont augmenté de 4,1% entre la Rapport annuel2025 et la Rapport annuel2024.

Quant à elle, la consommation moyenne par client a augmenté de 1,9% entre la Rapport annuel2025 et la Rapport annuel2024, et augmenté de 1,6% entre la Cause tarifaire et la Rapport annuel2025. Bien que ENBRIDGE GAZ QUÉBEC n'effectue pas d'analyses détaillées des volumes, la variation de la consommation est sensible aux effets de la température. Ainsi, bien que ENBRIDGE GAZ QUÉBEC normalise les volumes afin d'isoler l'impact de la température, lorsque les écarts de température sont importants soit à la hausse ou à la baisse, il est possible que certains écarts subsistent.

(6) Le nombre de clients industriels est stable à 12.

La consommation de la clientèle industrielle a augmenté de 16,3% entre la Rapport annuel2025 et la Rapport annuel2024. On constate également un écart de 20,2% entre la Rapport annuel2025 et la cause 2025. ENBRIDGE GAZ QUÉBEC s'appuie sur les contrats pour définir la projection de consommation associée aux clients industriels. Un client industriel a consommé environ 7,7 Mm3 de plus que la prévision dû à des travaux non prévus lors du processus budgétaire et de la conception du contrat en 2024. En retirant cet écart de volumes, l'écart versus la cause tarifaire serait de 5,3%, qui est un écart acceptable de prévision pour une clientèle industrielle qui est plus imprévisible que les clients résidentiels et commerciaux.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
ÉVOLUTION DES DÉPENSES D'EXPLOITATION BASÉE SUR L'APPLICATION DE LA FORMULE PARAMÉTRIQUE
POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 31 DÉCEMBRE 2025
(000 \$)

NO DE LIGNE		Budget autorisé 2025	Enveloppe Autorisée
1	Dépenses d'exploitation budgétées pour l'année financière 2024	19 656 (1)	19 656
2	Moins: Comptes différés budgétés pour l'année financière 2024	-1 745 (2)	-1 745
3	Moins: L'amortissement 2024 des programmes commerciaux	-163 (3)	-163
4	Moins: Coût net des services rendus budgétés des ASF pour l'année financière 2024	-200 (4)	-200
5	Dépenses d'exploitation budgétées sans les ASF sans comptes différés et sans amortissement des programmes commerciaux pour l'année financière 2024	<u>17 548</u>	<u>17 548</u>
6	Ajustement au point de départ 2024: Écart de coûts suite au RCAM - frais indirects d'Enbridge Inc.	2 644 (5)	2 644
7	Ajustement au point de départ 2024: Écart de coûts - Allocation des coûts entre activités REG/NREG	-1 014 (6)	-1 014
8	Point de départ de l'année financière 2025 assujéti à l'inflation	<u>19 179</u>	<u>19 179</u>
9	Inflation - Salaires	4,19% Max de 4%	55% 2,20% (7)
10	Inflation - IPC Québec	2,85%	45% 1,28% (8)
11	Inflation - avant croissance du nombre de clients		3,48%
12	CT 2025	45 163	(9)
13	F2024 (2-10)	<u>45 054</u>	(10)
14	Variation du nombre de clients anticipé	109 0,24%	75% 0,18%
15	Inflation appliquée sur le point de départ (l. 11 + l. 14)		3,66%
16	Nombre de clients réslé pour l'exercice clos le 31 décembre 2025	45216	(11)
17	Nombre de clients réslé pour l'exercice clos le 31 décembre 2024	<u>45035</u>	(12)
18	Variation du nombre de clients réels	181 0,40%	75% 0,30%
19	Inflation appliquée sur le point de départ (l. 11 + l. 14)		3,78%
20	Point de départ (l. 8) majoré de l'inflation (l. 15)	19 882	19 905
21	Plus: Comptes différés budgétés pour l'année financière 2025	1 732 (13)	1 732
22	Plus: Amortissement 2025 des programmes Commerciaux	178	178
23	Plus: Coût net des services rendus budgétés des ASF pour l'année financière 2025	307 (14)	307
24	Budget des dépenses d'exploitation de la Cause tarifaire 2025 - selon allégement réglementaire	<u>22 098</u>	<u>22 121</u>
25	Dépenses d'exploitation réelles pour l'année financière 2025		<u>21 033</u>
26	Écart dépenses d'exploitation réelles VS autorisées pour l'année financière 2025		<u>1 088</u>

- Notes: (1) Requête 4194-2022, Phase 3A, B-0277, GI-73 révisé, Document 1, Colonne 2, ligne 20.
(2) Requête 4194-2022, Phase 3A, B-0277, GI-73 révisé, Document 3, Colonne 2, total des lignes 3 à 8.
(3) Requête 4194-2022, Phase 3A, B-0277, GI-73 révisé, Document 2 colonne 2, ligne 3 multiplié par le pourcentage d'allocation aux activités réglementées de 86,55% tel qu'on le retrouve à la pièce de la phase 3A, B-0277, GI-73 révisé, Document 4, colonne 2, ligne 13.
(4) Requête 4194-2022, Phase 3A, B-0277, GI-73 révisé, Document 5, Colonne 2, ligne 1 multiplié par le pourcentage d'allocation aux activités réglementées de 85,91%, tel qu'on le retrouve à la pièce de la Phase 3A, B-0277, GI-73 révisé, Document 4, colonne 2, ligne 1.
(5) Requête 4194-2022, Phase 3B, B-0283, GI-84, Document 1.1, p. 3 de 5 (montant de 3 232 856\$) multiplié par le pourcentage d'allocation aux activités réglementées de 81,79% tel qu'on le retrouve à l'annexe 2 (p. 27) de la pièce GI-23, document 1 du présent dossier (R-4268-2024, Phase 2).
(6) Requête 4268-2024, Phase 2, GI-23, document 1, annexe 3 à la page 28.
(7) Moyenne pondérée 36 mois (Février 2021 à Février 2024) selon le tableau 14-10-0203-01 de Statistique Canada.
(8) Moyenne pondérée 12 mois (Février 2023 à Février 2024) selon le tableau 18-10-0004-01 de Statistique Canada.
(9) Requête 4268-2024, Phase 2, GI-7, document 3, page 3 de 3, colonne 3, ligne 47.
(10) Requête 4268-2024, Phase 2, GI-7, document 3, page 3 de 3, colonne 2, ligne 47.
(11) Voir EGQ-2, document 1.2, page 1 de 1, ligne 27, colonne 1.
(12) Voir EGQ-2, document 1.2, page 1 de 1, ligne 27, colonne 3.
(13) Requête 4268-2024, Phase 2, GI-15, Document 1, Colonne 13 (moins les comptes de stabilisation aux lignes 44 et 51), multiplié par le pourcentage d'allocation aux activités réglementées de 100% du Centre de coût de la Réglementation tel qu'on le retrouve à l'annexe 2 (p. 27) de la pièce GI-23, document 1 du présent dossier (R-4268-2024, Phase 2).
(14) Requête 4268-2024, Phase 2, GI-15, Document 3, page 2, multiplié par le pourcentage d'allocation aux activités réglementées de 73,28% du Centre de coût de l'administration tel qu'on le retrouve à l'annexe 2 (p. 27) de la pièce GI-23, document 1 du présent dossier (R-4268-2024, Phase 2).

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
DÉPENSES D'OPÉRATION PAR NATURE
POUR L' EXERCICE CLOS LE 31 DÉCEMBRE 2025
(000 \$)

NO DE LIGNE		Réal 2025 (000\$)
1	Charges liées aux régime de retraite	419,0
2	Bonification	1 745,1
3	<u>Autres avantages sociaux</u>	<u>1 592,0</u>
4	<u>Avantages sociaux totaux</u>	<u>3 756,1</u>
5	<u>Salaires</u>	<u>7 956,7</u>
6	<u>Salaires et avantages sociaux</u>	<u>11 712,7</u>
7	Formation et développement des employés	118,9
8	Matériel et fournitures - général	201,4
9	Matériel et fournitures de bureau	59,7
10	Frais professionnels - comptabilité, impôts et vérification	119,1
11	Frais professionnels - frais légaux	187,8
12	Frais professionnels - consultants	535,8
13	Frais réglementaires	1 731,5
14	Main d'œuvre contractuelle	1 613,6
15	Marketing	311,7
16	Frais de bureautiques et services technologiques	318,7
17	Autres frais externes	817,0
18	Frais d'entretien et réparation	6,6
19	Frais de fonctionnement et maintenance du parc de véhicules	257,7
20	Location d'équipement	7,5
21	Location de locaux et bureaux	1 593,0
22	Frais de télécommunication	36,8
23	Frais de déplacement et représentation	176,3
24	Dommages et dégâts matériels	3,2
25	Primes d'assurances	766,0
26	Autres frais opérationnels et recouvrements de frais opérationnels	4 669,7
27	Dons et frais d'adhésion	240,5
28	Mauvaises créances	130,8
29	Frais bancaires	14,8
30	<u>Sous-total</u>	<u>25 630,9</u>
31	<u>Portion des frais alloués aux activités non réglementées</u>	<u>-4 598,2</u>
32	<u>Dépenses d'exploitation réelles pour l'année financière 2025</u>	<u>21 032,7</u>
33	% capitalisation de la main-d'oeuvre interne	22%
34	PMO, nets des ETP relatifs aux ANR	70,0

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
DÉPENSES D'OPÉRATION ET PLAN DE MAIN-D'OEUVRE PAR SECTEUR
POUR L' EXERCICE CLOS LE 31 DÉCEMBRE 2025
INFORMATIONS PAR SECTEUR
(000)\$

		Réel 2025	
		\$	PMO
			(1)
1	Opération et entretien		
2	Salaires	2 211	22,2
3	Autres dépenses	1 948	
4	Dépenses d'opérations	4 159	
5	Ventes et communications		
6	Salaires	951	14,6
7	Autres dépenses	767	
8	Dépenses d'opérations	1 719	
9	Service à la clientèle, gestion des travaux et répartition		
10	Salaires	2 455	30,4
11	Autres dépenses	612	
12	Dépenses d'opérations	3 068	
13	Informatique		
14	Salaires	220	2,5
15	Autres dépenses	364	
16	Dépenses d'opérations	584	
17	Administration		
18	Salaires	1 146	
19	Avantages sociaux	3 756	11,5
20	Frais affiliés indirects d'Enbridge Inc.	5 036	
21	Autres dépenses	3 148	
22	Dépenses d'opérations	13 087	
23	Affaires réglementaires		
24	Salaires	790	8,2
25	Autres dépenses	242	
26	Dépenses d'opérations	1 032	
27	Comptes différés charges réglementaires, PGEÉ, SPEDE et autres		
28	Salaires	0	0
29	Autres dépenses	1 732	
30	Dépenses d'opérations	1 732	
31	Nouvelles initiatives		
32	Salaires	183	1,2
33	Autres dépenses	68	
34	Dépenses d'opérations	251	
35	Total corporatif avant réallocation		
36	Salaires	7 957	90,6
37	Avantages sociaux	3 756	
38	Frais affiliés indirects d'Enbridge Inc.	5 036	
39	Autres dépenses	8 882	
40	Dépenses d'opérations	25 631	90,6
41	Portion des frais alloués aux activités non réglementées	-4 598	-20,6
42	Dépenses d'exploitation réelles pour l'année financière 2025	21 033	70
43	Proportion sur dépenses d'opération (excluant les frais affiliés d'EI)		
44	Salaires	39%	
45	Avantages sociaux	18%	
46	Autres dépenses	43%	
47	Dépenses d'opérations	100%	

Notes (1) Plan de main d'œuvre, moyenne de 12 mois.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
SUIVI DÉTAILLÉ SUR L'ENSEMBLE DES COÛTS LIÉS À LA RÉGLEMENTATION
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

**NO DE
LIGNE**

1	Les sommes accumulées dans le compte de charges réglementaires - compte d'écart 2025 au montant	
2	de -68 547\$, tel que présenté à la pièce EGQ-3, document 1, page 1 de 1, ligne 15, colonne 12, se détaillent	
3	comme suit :	
4		
5	Charges réelles liées directement aux audiences et aux dossiers réglementaires durant l'année 2025 (\$) :	
6		
7	Fermeture réglementaire des livres 2023 (D-2024-121)	12 135
8	Phase 2 Hydrogène (D-2025-058)	24 905
9	Cause 2023-2024 (D-2024-055)	1 031
10	Cause 2025 (D-2025-052)	262 270
11	Entente Hydro-Québec - Biénergie (D-2024-099)	6 113
12	Fermeture réglementaire des livres 2024 (D-2025-111)	21 721
13	Projet Croissant-de-la-Paix et Sarthe (D-2025-086)	1 320
14	Dossier conjoint EGQ et Energir (R-4319-2025)	10 045
15	Projet SAP (D-2024-132)	6 898
16	Redaction lettre intention surplus GNR	15 144
17	Cause tarifaire 2026 (Dossier R-4303-2025)	29 156
18	Autres	69 616
19		
20		460 353
21		
22		
23	Moins : montant autorisé à titre de charges réglementaires 2025 selon la décision D-2025-052	
24	et récupéré dans les tarifs tel que retrouvé à la ligne 48 ci-dessous.	(528 900)
25		
26	Charges réglementaires - compte d'écart 2025	<u>(68 547)</u>
27		
28	Les sommes réelles accumulées durant l'année 2025, totalisant 460 353\$, correspondent plus spécifiquement	
29	aux charges du procureur de ENBRIDGE GAZ QUÉBEC associées aux différents dossiers réglementaires, aux frais des intervenants	
30	ainsi qu'aux frais de sténographe et d'interprètes pour toutes les phases du dossier D-2025-052, D-2025-058 et D-2025-111	
31	ainsi que les autres dossiers réglementaires traités durant l'année.	
32		
33		
34	Charges d'exploitation associées au service des affaires réglementaires	
35		
36	Le montant de 1 031 844\$ retrouvé à la pièce EGQ-2, document 1.3.2, ligne 26, sous la rubrique "Affaires réglementaires",	
37	représente les charges d'exploitation associées au service des affaires réglementaires et des budgets autres que les charges	
38	liées directement aux audiences et aux dossiers réglementaires telles que retrouvées ci-dessus. Ce montant comprend	
39	entre autres, les salaires, la formation et les honoraires professionnels encourus en 2025 pour ce service.	
40		
41		
42	Frais réglementaires	
43		
44	Le montant de 1 731 534\$ retrouvé à la pièce EGQ-2, document 1.3.1, ligne 13, sous le titre "Frais réglementaires",	
45	approuvé par la Régie dans sa décision D-2025-052 dans le cadre du dossier tarifaire 2025,	
46	se détaille comme suit :	
47		
48	Charges réglementaires 2025	528 900
49	Charges réglementaires 2024	-78 372
50	PGÉE 2025	363 610
51	PGÉE 2024 - compte d'écart 2023	-69 587
52	Quote-part versée au MRNF 2024	498 216
53	Quote-part versée au MERN - compte d'écart 2023	-13 910
54	Contribution au fonds de pension DB - compte d'écart 2023	202 873
55	Contribution au fonds de pension DC - compte d'écart 2023	27 460
56	CFR CASEP 2023	-69 526
57	Amortissement des contributions financières - PGÉE 2025	266 858
58	Fonds CASEP 2025	75 000
59		
60	Total	<u>1 731 522</u>
61		
62		
63	Conclusion	
64		
65	Les montants totaux déboursés en 2025 liés à la réglementation et aux budgets se chiffrent à 1 492 196\$, soit	
66	460 353\$ plus 1 031 843\$, présentés respectivement aux lignes 20 et 36 ci-dessus.	
67	Les charges d'exploitation présentées à l'état des résultats en 2025 relativement à la réglementation et aux budgets	
68	totalisent 1 482 372\$ soit, 528 900\$, 1 031 844\$ et -78 372\$ retrouvées respectivement aux lignes 24, 36 et 49 ci-dessus.	
69	Résultant de la fermeture des livres 2025, le montant qui sera récupéré dans les tarifs en 2027 se chiffre à -68 547\$	
70	présenté à la ligne 26 ci-dessus, qui représente l'écart 2025 du compte des charges réglementaires.	

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réel 2025

NO DE LIGNE	DEC 1	Reclassement (2)	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
1 #473 BRANCHEMENTS D'IMMEUBLES	85 081,4	0,0	91 811,0	93 441,4	93 807,5	94 221,1	94 554,4	94 792,3	95 573,4	95 829,2	96 076,3	95 836,5	96 111,0	96 768,9	1 223 904,4	94 146,5
2 Additions			566,5	264,7	276,8	267,0	128,1	210,8	393,2	283,2	1 085,7	1 144,5	164,3	1 872,6	6 657,5	512,1
3 Travaux en cours	6 729,7		1 063,9	101,4	136,7	66,4	109,8	570,3	(137,4)	(36,1)	(1 325,5)	(869,9)	493,5	(1 474,2)	5 428,5	
4 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(1 083,9)	(1 083,9)	(83,4)
5 Solde de la fin	91 811,0	0,0	93 441,4	93 807,5	94 221,1	94 554,4	94 792,3	95 573,4	95 829,2	96 076,3	95 836,5	96 111,0	96 768,9	96 083,4	1 234 906,4	94 992,8
6																
7 #103 Amortissement cumulé	47 382,5	0,0	47 382,5	47 639,5	47 851,2	48 155,7	48 465,1	48 764,6	49 076,9	49 391,2	49 707,8	50 021,5	50 339,0	50 660,7	634 838,2	48 833,7
8 Produits de disposition			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(1 083,9)	(1 083,9)	(83,4)
10 Coût des retraits			(55,3)	(99,3)	(6,5)	(1,0)	(8,6)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(0,8)	(171,5)	(13,2)
11 Amortissement	4,32		312,3	311,1	311,0	310,3	308,1	312,3	314,4	316,6	313,7	317,5	321,7	322,4	3 771,3	290,1
12 Solde de la fin	47 382,5	0,0	47 639,5	47 851,2	48 155,7	48 465,1	48 764,6	49 076,9	49 391,2	49 707,8	50 021,5	50 339,0	50 660,7	49 898,4	637 354,0	49 027,2
13																
14 Valeur nette	44 428,5	0,0	45 802,0	45 956,3	46 065,4	46 089,4	46 027,8	46 496,6	46 437,9	46 368,5	45 815,0	45 772,0	46 108,2	46 185,0	597 552,4	45 965,6
15																
16																
17 #473.99 CONTRIBUTIONS BRANCH.	(838,8)	0,0	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(10 904,6)	(838,8)
18 Additions			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20 Solde de la fin	(838,8)	0,0	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(838,8)	(10 904,6)	(838,8)
21																
22 #103 Amortissement cumulé	(601,0)	0,0	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(7 813,3)	(601,0)
23 Produits de disposition			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25 Amortissement	0,58		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(0,1)	(0,1)	(0,0)
26 Solde de la fin	(601,0)	0,0	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,0)	(601,2)	(7 813,4)	(601,0)
27																
28 Valeur nette	(237,8)	0,0	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,8)	(237,7)	(3 091,2)	(237,8)
29																
30																

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réel 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
31																
32																
33																
34																
35																
36																
37																
38																
39																
40																
41																
42																
43																
44																
45																
46																
47																
48																
49																
50																
51																
52																
53																
54																
55																
56																
57																
58																
59																
60																
61																
62																
63																
64																
65																
66																
67																
68																

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réel 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16	
69																	
70	#477 POSTES DE MESURAGE	7 363,6	0,0	8 064,2	8 614,6	8 715,6	8 739,2	8 750,3	8 767,7	8 858,4	8 887,2	8 881,4	8 915,0	8 829,0	8 907,4	112 293,5	8 638,0
71	Additions			12,2	84,9	1,8	0,5	0,0	0,0	50,7	0,0	244,2	52,3	0,0	314,4	761,1	58,5
72	Travaux en cours	700,6		538,1	16,1	21,7	10,6	17,4	90,6	(21,8)	(5,7)	(210,7)	(138,3)	78,4	(234,3)	862,8	
73	Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(565,3)	(565,3)	(43,5)
74	Solde de la fin	8 064,2	0,0	8 614,6	8 715,6	8 739,2	8 750,3	8 767,7	8 858,4	8 887,2	8 915,0	8 829,0	8 907,4	8 422,2	113 352,2	8 719,4	
75																	
76	#103 Amortissement cumulé	3 188,5	0,0	3 188,5	3 206,4	3 224,8	3 242,9	3 260,9	3 279,0	3 297,0	3 315,5	3 333,7	3 351,8	3 370,6	3 389,5	42 649,0	3 280,7
77	Cout des retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
78	Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(565,3)	(565,3)	(43,5)
79	Amortissement	2,92		17,9	18,5	18,0	18,0	18,0	18,0	18,5	18,2	18,8	18,9	19,0	220,0	16,9	
80	Solde de la fin	3 188,5	0,0	3 206,4	3 224,8	3 242,9	3 260,9	3 279,0	3 297,0	3 315,5	3 333,7	3 351,8	3 370,6	3 389,5	2 843,3	42 303,8	3 254,1
81																	
82	Valeur nette	4 875,7	0,0	5 408,2	5 490,8	5 496,3	5 489,4	5 488,8	5 561,4	5 571,7	5 547,8	5 563,1	5 458,4	5 517,9	5 579,0	71 048,4	5 465,3
83																	
84																	
85																	
86	#477.99 CONTRIB. POSTES MESURAGE	(179,1)	0,0	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(2 328,3)	(179,1)
87	Additions			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
88	Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
89	Solde de la fin	(179,1)	0,0	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(179,1)	(2 328,3)	(179,1)
90																	
91	#103 Amortissement cumulé	(131,2)	0,0	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(1 705,1)	(131,2)
92	Produits de disposition			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
93	Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
94	Amortissement	1,45		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(0,1)	(0,1)	(0,0)
95	Solde de la fin	(131,2)	0,0	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,2)	(131,3)	(1 705,2)	(131,2)
96																	
97	Valeur nette	(47,9)	0,0	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,9)	(47,8)	(623,1)	(47,9)
98																	
99																	
100	#478 COMPTEURS	7 508,8	0,0	7 357,7	7 734,3	7 714,2	7 663,5	7 615,3	7 563,6	7 534,5	7 621,5	7 749,3	7 676,8	7 606,4	7 614,9	98 960,7	7 612,4
101	Additions			(103,5)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	113,8	155,7	22,9	24,0	0,0	96,7	309,6	23,8
102	Travaux en cours	(151,2)		489,5	4,4	5,9	2,9	4,8	24,8	(6,0)	(1,6)	(57,5)	(37,8)	21,4	(64,0)	235,6	
103	Retraits (Échanges)			(9,4)	(24,5)	(56,6)	(51,1)	(56,4)	(53,8)	(20,9)	(26,3)	(37,8)	(56,5)	(12,9)	(32,3)	(438,7)	(33,7)
104	Solde de la fin	7 357,7	0,0	7 734,3	7 714,2	7 663,5	7 615,3	7 563,6	7 534,5	7 621,5	7 749,3	7 676,8	7 606,4	7 614,9	7 615,4	99 067,3	7 620,6
105																	
106	#103 Amortissement cumulé	1 249,5	0,0	1 249,5	1 292,5	1 320,3	1 315,8	1 316,3	1 311,2	1 308,3	1 338,0	1 363,5	1 377,9	1 373,4	1 412,3	17 228,7	1 325,3
107	Cout de Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
108	Retraits (Échanges)			(9,4)	(24,5)	(56,6)	(51,1)	(56,4)	(53,8)	(20,9)	(26,3)	(37,8)	(56,5)	(12,9)	(32,3)	(438,7)	(33,7)
109	Ajustements			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
110	Amortissement	8,48		52,3	52,3	52,1	51,7	51,3	50,9	50,6	51,9	52,3	52,0	51,8	51,7	620,8	47,8
111	Solde de la fin	1 249,5	0,0	1 292,5	1 320,3	1 315,8	1 316,3	1 311,2	1 308,3	1 338,0	1 363,5	1 377,9	1 373,4	1 412,3	1 431,7	17 410,8	1 339,3
112																	
113	Valeur nette	6 108,1	0,0	6 441,8	6 393,9	6 347,8	6 298,9	6 252,4	6 226,2	6 283,5	6 385,7	6 298,8	6 233,0	6 202,6	6 183,7	81 656,5	6 281,3
114																	
115																	

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réal 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
116																
117																
118																
119																
120																
121																
122																
123																
124																
125																
126																
127																
128																
129																
130																
131																
132																
133																
134																
135																
136																
137																
138																
139																
140																
141																
142																
143																
144																
145																
146																
147																
148																
149																
150																
151																
152																
153																
154																
155																
156																
157																
158																
159																
160																
161																

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réel 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
162																
163 #485 MACHINERIE LOURDE PRE 2006	43,0	0,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	559,6	43,0
164 Additions			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
165 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
166 Solde de la fin	43,0	0,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	559,6	43,0
167																
168 #103 Amortissement cumulé	43,0	0,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	559,6	43,0
169 Produits de disposition			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
170 Retraits	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
171 Amortissement	9,03		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
172 Solde de la fin	43,0	0,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	43,0	559,6	43,0
173																
174 Valeur nette	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
175																
176																
177																
178 #485 MACHINERIE LOURDE POST 2006	234,7	0,0	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	319,8	350,7	355,0	3 372,1	259,4
179 Additions			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,1	31,0	4,3	0,0	120,3	9,3
180 Travaux en cours	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
181 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
182 Solde de la fin	234,7	0,0	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	234,7	319,8	350,7	355,0	355,0	3 492,4	268,6
183																
184 #103 Amortissement cumulé	235,2	0,0	235,2	235,9	236,5	237,2	237,8	238,4	239,1	239,7	240,4	241,0	241,7	242,3	3 100,4	238,5
185 Produits de disposition			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
186 Retraits	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
187 Amortissement	11,77		0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	7,7	0,6
188 Solde de la fin	235,2	0,0	235,9	236,5	237,2	237,8	238,4	239,1	239,7	240,4	241,0	241,7	242,3	243,0	3 108,2	239,1
189																
190 Valeur nette	(0,6)	0,0	(1,2)	(1,8)	(2,5)	(3,1)	(3,8)	(4,4)	(5,1)	(5,7)	78,7	109,1	112,7	112,0	384,3	29,6
191																
192																
193																
194 #486 MACHINERIE ET OUTILLAGE	453,0	0,0	453,0	481,2	481,4	481,6	482,5	482,7	483,6	483,8	483,7	492,2	424,5	425,2	6 108,4	469,9
195 Additions			15,9	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0	0,4	0,0	10,6	19,9	0,0	3,8	51,3	3,9
196 Travaux en cours	0,0		12,3	0,2	0,2	0,1	0,2	0,9	(0,2)	(0,1)	(2,1)	(1,4)	0,8	(2,3)	8,6	
197 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(86,3)	0,0	0,0	(86,3)	(6,6)
198 Solde de la fin	453,0	0,0	481,2	481,4	481,6	482,5	482,7	483,6	483,8	483,7	492,2	424,5	425,2	426,7	6 082,1	467,9
199																
200 #103 Amortissement cumulé	285,7	0,0	285,7	288,9	292,1	295,3	298,5	301,7	304,9	308,0	311,2	314,3	231,4	234,7	3 752,4	288,6
201 Produits de disposition			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
202 Retraits			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	(86,3)	0,0	0,0	(86,3)	(6,6)
203 Amortissement	10,13		3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1	3,3	3,3	3,3	38,5	3,0
204 Solde de la fin	285,7	0,0	288,9	292,1	295,3	298,5	301,7	304,9	308,0	311,2	314,3	231,4	234,7	238,0	3 704,6	285,0
205																
206 Valeur nette	167,3	0,0	192,3	189,3	186,3	184,0	181,0	178,7	175,7	172,5	177,9	193,1	190,6	188,7	2 377,5	182,9
207																

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réal 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
208																
209																
210																
211																
212																
213																
214																
215																
216																
217																
218																
219																
220	27,81															
221																
222																
223																
224																
225																
226																
227																
228																
229																
230																
231																
232																
233																
234	9,24															
235																
236																
237																
238																
239																
240																
241																
242																
243																
244																
245																
246																
247																
248																
249																
250	20,00															
251																
252																
253																

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réel 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16	
254																	
255																	
256																	
257		251,7	0,1	251,8	251,8	251,8	254,2	254,2	254,2	256,4	256,4	256,4	258,4	258,4	258,4	3 314,2	254,9
258				0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	8,9 (2)	0,7
259				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
260		251,7	0,1	251,8	251,8	254,2	254,2	254,2	256,4	256,4	256,4	258,4	258,4	258,4	260,8	3 323,2	255,6
261																	
262		146,1	(1,5)	144,5	146,6	148,7	150,8	152,9	155,1	157,2	159,3	161,5	163,6	165,8	167,9	2 018,5	155,3
263				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
264				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
265	10,00			2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	25,6 (2)	2,0
266		146,1	(1,5)	146,6	148,7	150,8	152,9	155,1	157,2	159,3	161,5	163,6	165,8	167,9	170,1	2 044,1	157,2
267																	
268		105,7	1,6	105,2	103,1	103,4	101,3	99,2	99,2	97,1	94,9	94,8	92,6	90,4	90,7	1 279,1	98,4
269																	
270																	
271																	
272		885,4	(27,6)	857,7	858,5	858,5	910,6	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	11 211,2	862,4
273				0,8	0,0	52,1	(52,1)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,1
274				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
275		885,4	(27,6)	858,5	858,5	910,6	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	858,5	11 212,0	862,5
276																	
277		828,1	(22,1)	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	10 477,5	806,0
278				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
279				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
280	25,00			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
281		828,1	(22,1)	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	806,0	10 477,5	806,0
282																	
283		57,3	(5,5)	52,6	52,6	104,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	734,5	56,5
284																	

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réel 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOUT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
285																
286																
287																
288																
289																
290																
291																
292																
293																
294																
295																
296																
297																
298																
299																
300																
301																
302																
303																
304																
305																
306																
307																
308																
309																
310																
311																
312																
313																
314																
315																
316																
317																
318																
319																
320																
321																

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
TABLEAU D'AMORTISSEMENT
Réal 2025

	DEC 1	Reclassement (2) 2	JAN 3	FEV 4	MARS 5	AVR 6	MAI 7	JUIN 8	JUIL 9	AOÛT 10	SEPT 11	OCT 12	NOV 13	DEC 14	TOTAL 15	13 MO MOYENNE 16
322																
323																
324		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
325			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
326			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
327		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
328																
329		0,0														
330	247 132,2	(1 802,4)	260 608,5	260 806,8	261 685,9	262 446,8	262 990,2	263 480,1	265 014,4	265 638,7	266 794,5	267 775,2	268 769,3	270 479,6	3 421 820	263 216,9
331			729,8	711,6	558,6	468,8	338,5	508,4	905,5	1 250,5	3 528,3	2 828,9	1 207,3	5 183,1	18 219	1 401,5
332	15 278,7	0,0	(522,1)	192,0	258,9	125,7	207,9	1 079,8	(260,2)	(68,4)	(2 509,8)	(1 647,2)	934,5	(2 791,4)	10 278	790,6
333			(9,4)	(24,5)	(56,6)	(51,1)	(56,4)	(53,8)	(20,9)	(26,3)	(37,8)	(187,6)	(431,5)	(1 825,3)	(2 781,4)	(214,0)
334	262 410,9	(1 802,4)	260 806,8	261 685,9	262 446,8	262 990,2	263 480,1	265 014,4	265 638,7	266 794,5	267 775,2	268 769,3	270 479,6	271 046,0	3 447 536	265 195,1
335	1 802		0	32	69	92	111	156	170	195	274	387	1 113	1 548	4 147	319
336	1 572,2		-230	-198	-161	-138	-119	-74	-60	-35	44	157	883	1 318	1 155	89
337	110 421,1	(1 281,5)	109 139,6	109 817,5	110 374,8	110 991,4	111 604,9	112 194,1	112 792,3	113 431,4	114 060,9	114 681,2	115 158,5	115 410,3	1 458 796	112 215,1
338			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	0,0
339			(9,4)	(24,5)	(56,6)	(51,1)	(56,4)	(53,8)	(20,9)	(26,3)	(37,8)	(187,6)	(431,5)	(1 825,3)	2 781	(214,0)
340			(10,3)	(116,3)	(24,9)	(32,5)	(49,7)	(48,3)	(43,7)	(51,2)	(49,0)	(49,5)	(37,4)	(157,2)	670	(51,5)
341			697,5	698,1	698,1	697,1	695,3	700,3	703,8	707,0	707,2	714,4	720,7	721,0	8 460 (1)	650,8
342	110 421,1	(1 281,5)	109 817,5	110 374,8	110 991,4	111 604,9	112 194,1	112 792,3	113 431,4	114 060,9	114 681,2	115 158,5	115 410,3	114 148,7	1 463 805	112 600,4
343																
344	151 989,8	(520,9)	150 989,4	151 311,1	151 455,4	151 385,2	151 286,0	152 222,2	152 207,3	152 733,7	153 094,0	153 610,9	155 069,4	156 897,3	1 983 731	152 594,7
345																
346																
347	0,0		0,0	31,9	69,1	92,2	111,4	156,1	169,8	194,8	273,9	387,3	1 112,8	1 548,3	4 147,6	319,0
348																
349	151 989,8	(520,9)	150 989,4	151 279,2	151 386,3	151 293,1	151 174,6	152 066,0	152 037,6	152 538,9	152 820,1	153 223,6	153 956,5	155 349,1 (1 549)	1 979 583	152 275,6
350																
351																
352																
353			3,4	4,2	4,2	4,3	4,4	4,4	4,4	4,6	5,7	5,8	5,8	5,8	57	
354																
355			0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	8	
356																
357			693,5	693,3	693,2	692,2	690,2	695,3	698,8	701,7	700,9	708,0	714,3	714,5	8 396	
358																
359	151 989,8	0,0	150 993,5	151 284,0	151 391,1	151 298,0	151 179,6	152 071,0	152 042,6	152 544,1	152 826,4	153 230,0	153 963,0	155 355,5	1 979 648	152 280,6

NOTES : (1) L'amortissement total est de 8 460 470 \$. De ce montant, une portion correspondant de 64 486\$ est affectée aux additions en capital des Branchements d'immeubles et des Conduites principales (ce traitement étant spécifié dans l'ordonnance GC-24, pages 5 et 6).
(2) L'ajustement des soldes au 1er janvier 2025 fait suite à l'étude relative aux taux d'allocation entre les activités réglementées et non réglementées. Voir la décision D 2025 052, R 4268 2024, B 0056, GI 23.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
ALLOCATION DES CÔÛTS POUR L'ÉTABLISSEMENT DES SOLDES DES ACTIFS RÉGLEMENTÉS ET NON RÉGLEMENTÉS
RAPPORT ANNUEL
ANNÉE DE RÉFÉRENCE: 2025

NO DE LIGNE	Rapport annuel 2025 (après reclassement aux ANR)				
	Coût original	Amortissement cumulé	Valeur nette	Amortissement	
Total des actifs au 31 décembre 2025					
1	401 Autres installations	468,5	189,5	279,0	-
2	470, 471 Terrains et Right of way	1 108,9	-	1 108,9	-
3	473 Branchements d'immeubles	95 244,6	49 297,2	45 947,3	3 771,2
4	475 Conduites principales	145 853,5	46 790,9	99 062,7	3 126,8
5	477 Poste de mesurage	8 243,1	2 712,0	5 531,2	219,9
6	478 Compteurs	7 615,4	1 431,7	6 183,7	620,8
7	482 Amélioration locatives	2 644,2	944,2	1 700,0	132,3
8	483 Équipement de bureau	1 169,9	877,7	292,2	101,0
9	484 Matériel roulant	3 777,7	1 674,6	2 103,1	154,0
10	485 Machinerie lourde pré 2006	43,0	43,0	-	-
11	485 Machinerie lourde post 2006	355,0	243,0	112,0	7,7
12	486 Machinerie et outillage	426,7	238,0	188,7	38,5
13	487 Équipement de location	94 942,8	50 369,0	44 573,8	6 029,8
14	488 Équipement de communication	762,2	582,3	179,9	4,5
15	490 Équipement informatique pré 2008	74,2	74,2	0,0	-
16	490 Équipement informatique post 2008	517,7	386,6	131,1	141,0
17	491 Équipement informatique - autres logiciel	986,5	915,3	71,2	-
18	491 Équipement informatique Logiciel CIS	12 161,8	10 263,2	1 898,6	300,9
19	491 Équipement informatique - WAMS	1 738,4	1 133,9	604,5	170,4
20	Total	378 134,2	168 166,2	209 968,0	14 818,7
Actifs réglementés					
21	401 Autres installations	469	190	279	-
22	470, 471 Terrains et Right of way	1 109	-	1 109	-
23	473 Branchements d'immeubles	95 245	49 297	45 947	3 771
24	475 Conduites principales	139 340	46 791	92 549	3 127
25	477 Poste de mesurage	8 243	2 712	5 531	220
26	478 Compteurs	7 615	1 432	6 184	621
27	482 Amélioration locatives	1 887	673	1 214	94
28	483 Équipement de bureau	862	647	215	74
29	484 Matériel roulant	2 784	1 228	1 556	114
30	485 Machinerie lourde pré 2006	43	43	-	-
31	485 Machinerie lourde post 2006	355	243	112	8
32	486 Machinerie et outillage	427	238	189	38
33	488 Équipement de communication	562	429	133	3
34	490 Équipement informatique pré 2008	74	74	0	-
35	490 Équipement informatique post 2008	382	283	99	104
36	491 Équipement informatique - autres logiciel	500	500	-	-
37	491 Équipement informatique - autres logiciel	359	306	53	-
38	491 Équipement informatique Logiciel CIS	10 531	8 893	1 638	261
39	491 Équipement informatique - WAMS	261	170	91	26
40	Total	271 046,0	114 148,7	156 897,3	8 460,5
Actifs non réglementés					
41	475 Conduites principales	6 513,5	-	6 513,5	-
42	482 Amélioration locatives	757,6 (1)	271,2	486,4	37,9
43	483 Équipement de bureau	307,6 (2)	230,8	76,8	26,6
44	484 Matériel roulant	993,5 (3)	446,2	547,4	40,5
45	487 Équipement de location	94 942,8	50 369,0	44 573,8	6 029,8
46	488 Équipement de communication	200,5 (4)	153,3	47,1	1,4
47	490 Équipement informatique post 2008	136,0 (5)	103,6	32,4	37,1
48	491 Équipement informatique - autres logiciel	128,0 (6)	109,4	18,7	-
49	491 Équipement informatique Logiciel CIS	1 630,9 (7)	1 370,1	260,8	40,2
50	491 Équipement informatique - WAMS	1 477,6 (8)	963,8	513,8	144,8
51	Total	107 088,1	54 017,5	53 070,7	6 358,3

Notes :

(1)	482 Amélioration locatives	28,65% non réglementé	(9)
(2)	483 Équipement de bureau	26,30 % non réglementé	(9)
(3)	484 Matériel roulant	26,30 % non réglementé	(9)
(4)	488 Équipement de communication	26,30 % non réglementé	(9)
(5)	490 Équipement informatique post 2008	26,30 % non réglementé	(9)
(6)	491 Équipement informatique - autres logiciel	26,30 % non réglementé	(9)
(7)	491 Équipement informatique Logiciel CIS	13,35 % non réglementé	(9)
(8)	491 Équipement informatique - WAMS	85,00 % non réglementé	(9)
(9)	Conformément à la décision D-2025-052, paragraphe 88.		