

Dossier tarifaire 2026

Requête 4303-2025



Principes d'évaluation de la base de tarification

PRINCIPES D'ÉVALUATION DE LA BASE DE TARIFICATION

COMPOSANTES	ORDONNANCES	MÉTHODES
Principes		Valeur historique de l'ensemble des investissements de la compagnie dans les activités de l'entreprise de gaz ainsi que les autres valeurs reconnues par la Régie dans l'établissement de la base de tarification.
Méthode d'évaluation	G-339	Moyenne des soldes de treize mois (déc. à déc.), soldes en début d'exercice plus les soldes des 12 mois de l'année témoin.
Immobilisations	GC-1, GC-24 GC-12, D-90-59	Valeur projetée des immobilisations déterminée en tenant compte des additions et des retraits budgétisés pour l'année témoin et en tenant compte de la règle du minimum.
Installations temporaires au gaz propane	G-385	Coût des installations temporaires au gaz propane.
Capitalisation des avantages sociaux	D-2022-049	Avantages sociaux: Calcul effectué une fois par année en utilisant les données réelles de la période terminée selon la formule suivante : Salaires imputés aux travaux de construction divisés par le total des salaires payés par la compagnie, multipliés par le total des avantages sociaux déterminés en utilisant la liste des comptes suivants : Bonification, Régime de retraite, Charges gouvernementales, Assurance collective et Autres avantages sociaux.

PRINCIPES D'ÉVALUATION DE LA BASE DE TARIFICATION

COMPOSANTES	ORDONNANCES	MÉTHODES
Travaux en cours	G-468	Coûts engagés durant la construction compensés par l'inclusion des travaux en cours dans la base de tarification.
Amortissement cumulé	GC-24, G-448	Ajusté mensuellement en fonction de l'amortissement des immobilisations, des retraits, du coût des retraits et des produits de disposition.
	D-2020-141	Charges mensuelles d'amortissement selon la méthode linéaire calculées au taux annuel appliqué au solde du début de chaque mois, divisant le résultat par 12. Taux d'amortissement approuvés par la Régie.
Amortissement et retrait pour les catégories d'actifs 486 et 489	GC-5	Taux d'amortissement : 10,13% selon la méthode linéaire. Aucun retrait avant la fin de la période d'amortissement. Retrait systématique à la fin de la période d'amortissement de l'actif et de l'amortissement cumulé y afférant.
	GC-33	
	D-2020-141	
Retraits d'actifs	GC-24	Retirés du compte au coût d'origine et débités à l'amortissement cumulé sauf pour les retraits exceptionnels.
	GC-33	
Coûts des retraits d'actifs remplacés ou non	G-448	Coûts débités à l'amortissement cumulé.
Produits de disposition	GC-24	Produits de disposition crédités à l'amortissement cumulé.
Contributions pour aide à la construction	GC-21	Montants reçus des clients pour l'exécution de travaux autrement non rentables ou pour le déplacement de propriétés exigé par des organismes externes, enregistrés séparément des actifs du réseau.

PRINCIPES D'ÉVALUATION DE LA BASE DE TARIFICATION

COMPOSANTES	ORDONNANCES	MÉTHODES
Amortissement des contributions	D-2020-141	Taux d'amortissement selon la durée de vie des actifs auxquels les contributions se rapportent. L'amortissement des contributions vient réduire la charge d'amortissement des immobilisations.
Projets d'immobilisations selon l'article 73, 2e paragraphe de la loi sur la Régie de l'énergie	D-90-60 Décret 789-2019	Amortissement des contributions
Frais différés – Programmes commerciaux	D-2016-014	Amortissement sur une période 5 ou 10 ans, selon le type de programme, amorti à compter du mois suivant le déboursé.
Programmes en efficacité énergétique	D-2019-088	Amortissement sur une période 10 ans, amorti à compter du mois suivant le déboursé.
Ajustement du coût du gaz	D-90-68	Autorisation de créer ce compte où sont imputées les variations mensuelles du prix unitaire du gaz acheté. La Régie doit statuer annuellement sur la disposition de ce compte.

PRINCIPES D'ÉVALUATION DE LA BASE DE TARIFICATION

COMPOSANTES	ORDONNANCES	MÉTHODES
	G-468	Réserve de 250 000\$ compensée par un compte de frais différés à être amorti sur 5 ans à raison de 50 000\$ par année. L'amortissement s'est terminé en 1991.
Réserve pour auto-assurance responsabilité civile	D-90-33	Règle du minimum: si la somme des paiements de réclamations d'un exercice donné est inférieure à 10 000\$, la charge sera entièrement amortie dans l'exercice où cet amortissement sera intégré aux tarifs. Pour les montants plus grands que 10 000\$, ils seront amortis de façon linéaire sur 5 ans dans l'année où ils seront inclus dans les tarifs.
FONDS DE ROULEMENT		
Coût du gaz		Montant déterminé par l'application d'un taux de -29,2 jours/365 jours calculé sur le coût total du gaz
Charges d'exploitation		Montant déterminé par l'application d'un taux de -0,9 jours/365 jours calculé sur le total des charges d'exploitation réglementées.
Taxes municipales et autres		Montant déterminé par l'application d'un taux de 61,6 jours/365 jours calculé sur le total des taxes municipales et autres.

Impôt sur le revenu

Montant déterminé par l'application d'un taux de 24,0 jours/365 jours calculé sur le total de l'impôt sur le revenu.

PRINCIPES D'ÉVALUATION DE LA BASE DE TARIFICATION

COMPOSANTES	ORDONNANCES	MÉTHODES
FONDS DE ROULEMENT (suite)		
Taxe sur les produits et services et taxe de vente du Québec		Provient de l'étude lead/lag.
Provision pour mauvaises créances		Moyenne des soldes de treize mois (décembre 2025 à décembre 2026).

**ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
BASE DE TARIFICATION
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

N° de ligne	Description	1er JAN. 1	JAN. 2	FEV. 3	MARS 4	AVR. 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL. 8	AOÛT 9	SEPT. 10	OCT. 11	NOV. 12	DÉC. 13	MOY. 14
1	IMMOBILISATIONS RÉGLEMENTÉ	271,984	272,888	273,793	274,697	275,602	276,506	277,410	278,315	279,219	280,124	281,028	281,933	282,837	277,410
2															
3	AMORTISSEMENT CUM. RÉGLEM	(116,817)	(117,480)	(118,148)	(118,821)	(119,497)	(120,177)	(120,862)	(121,551)	(122,244)	(122,941)	(123,642)	(124,348)	(125,058)	(120,891)
4															
5	VALEUR NETTE RÉGLEMENTÉE	155,167	155,408	155,644	155,877	156,105	156,329	156,548	156,764	156,975	157,183	157,386	157,585	157,779	156,519
6															
7	PLUS:														
8	PROGRAMMES COMMERCIAUX	706	695	685	675	665	654	644	633	623	613	603	593	584	644
9	CONTRIBUTIONS DU PGÉÉ	2,170	2,197	2,224	2,250	2,276	2,301	2,326	2,351	2,375	2,399	2,422	2,445	2,467	2,323
10		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(0)	(0)
11		2,875	2,892	2,909	2,925	2,940	2,956	2,970	2,984	2,998	3,012	3,025	3,038	3,051	2,967
12	MOINS:COMPTE DE STABILISATION														
13															
14	AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ	(1,517)	(1,517)	(1,072)	(1,072)	(1,072)	(1,072)	(1,072)	(1,072)	(1,072)	(1,072)	0	0	0	(893)
15	STABILISATION TEMPÉRATURE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	STABILISATION GAZ PERDU (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	FRAIS REPORTÉS AUTO-ASSUR.	(6)	(6)	(6)	(6)	(5)	(5)	(5)	(5)	(4)	(4)	(4)	(3)	(3)	(5)
16	RÉSERVE AUTO-ASSURANCE (1)	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
17															
18		(1,273)	(1,273)	(828)	(828)	(827)	(827)	(827)	(827)	(826)	(826)	246	247	247	(648)
19															
20															
21	FONDS DE ROULEMENT											Coût	Taux	Montant	
22	Coût du gaz											38,476	-29,2/365	(3,076)	
23	Charges d'exploitation											22,494	-0,9/365	(57)	
24	Taxes municipales et autres											1,255	61,6/365	212	
25	Impôts											2,106	24/365	139	
26	T.P.S et TVQ													(651)	
27	Provision mauvaises créances													(140)	
28	Total														(3,573)
29															156,561

Note : (1) Selon les ordonnances G-468 et D-90-33.

**ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
BASE DE TARIFICATION
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

DOSSIER TARIFAIRE 2025 (1)

N° de ligne	Description	1er JAN. 1	JAN. 2	FEV. 3	MARS 4	AVR. 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL. 8	AOÛT 9	SEPT. 10	OCT. 11	NOV. 12	DÉC. 13	MOY. 14
1	IMMOBILISATIONS RÉGLEMENTÉES	259,880	260,793	261,706	262,620	263,533	264,446	265,359	266,272	267,185	268,098	269,011	269,924	270,837	265,359
2															
3	AMORTISSEMENT CUM. RÉGLEMENTÉ	(109,266)	(109,876)	(110,490)	(111,106)	(111,726)	(112,348)	(112,973)	(113,601)	(114,232)	(114,866)	(115,503)	(116,142)	(116,785)	(112,993)
4															
5	VALEUR NETTE RÉGLEMENTÉE	150,615	150,917	151,217	151,513	151,807	152,098	152,386	152,671	152,953	153,232	153,509	153,782	154,053	152,365
6															
7	PLUS:														
8	PROGRAMMES COMMERCIAUX	815	805	794	783	772	762	751	740	729	719	708	698	687	751
9	CONTRIBUTIONS DU PGÉÉ	1,931	1,959	1,987	2,015	2,042	2,069	2,095	2,121	2,147	2,172	2,197	2,221	2,245	2,092
10															
11		2,746	2,764	2,781	2,798	2,814	2,830	2,846	2,861	2,876	2,891	2,905	2,919	2,933	2,843
12	MOINS:COMPTES DE STABILISATION														
13															
14	AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ	(550)	(550)	(609)	(609)	(609)	(609)	(609)	(609)	(609)	(609)	0	0	0	(459)
15	FRAIS REPORTÉS AUTO-ASSUR.	(10)	(9)	(9)	(9)	(8)	(8)	(8)	(8)	(7)	(7)	(7)	(7)	(6)	(8)
16	RÉSERVE AUTO-ASSURANCE	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
17															
18		-310	-309	-368	-368	-367	-367	-367	-366	-366	-366	243	243	244	-217
19															
20															
21	FONDS DE ROULEMENT											Coût	Taux	Montant	
22	Coût du gaz											28,996	-29.4/365	(2,334)	
23	Charges d'exploitation											22,023	-1.4/365	(84)	
24	Taxes municipales et autres											1,370	60.8/365	228	
25	Impôts											1,853	24.0/365	122	
26	T.P.S et TVQ													(564)	
27	Provision mauvaises créances													(216)	
28	Total														(2,848)
29															152,579

Note : (1) R-4268-2024 (D-2025-052), pièce B-0041, GI-13, Document 2.

**ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
BASE DE TARIFICATION
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

PRÉVISIONS 2025 (3+9)

N° de ligne	Description	1er JAN. 1	JAN. 2	FEV. 3	MARS 4	AVR. 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL. 8	AOÛT 9	SEPT. 10	OCT. 11	NOV. 12	DÉC. 13	MOY. 14
1	IMMOBILISATIONS RÉGLEMENTÉES	260,737	261,674	262,611	263,549	264,486	265,423	266,360	267,298	268,235	269,172	270,109	271,047	271,984	266,360
2															
3	AMORTISSEMENT CUM. RÉGLEMENTÉ	(109,330)	(109,928)	(110,527)	(111,125)	(111,744)	(112,366)	(112,991)	(113,620)	(114,253)	(114,889)	(115,528)	(116,170)	(116,817)	(113,022)
4															
5	VALEUR NETTE RÉGLEMENTÉE	151,407	151,746	152,085	152,424	152,742	153,057	153,369	153,677	153,982	154,284	154,582	154,876	155,167	153,338
6															
7	PLUS:														
8	PROGRAMMES COMMERCIAUX	833	825	810	795	785	775	765	755	745	735	725	715	706	767
9	CONTRIBUTIONS DU PGEÉ	1,851	1887	1881	1880	1914	1947	1980	2013	2045	2077	2108	2139	2170	1,992
10	FRAIS REPORTES (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(0)	0
11		2,684	2,712	2,691	2,675	2,699	2,723	2,746	2,768	2,790	2,812	2,834	2,855	2,875	2,759
12	MOINS:COMPTES DE STABILISATION														
13															
14	AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ	(445)	(1,475)	(878)	(1,212)	(1,212)	(1,212)	(1,212)	(1,212)	(1,212)	(1,212)	(1,517)	(1,517)	(1,517)	(1,218)
15	STABILISATION TEMPÉRATURE (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	STABILISATION GAZ PERDU (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	FRAIS REPORTÉS AUTO-ASSUR.	(10)	(9)	(9)	(9)	(8)	(8)	(8)	(8)	(7)	(7)	(7)	(7)	(6)	(8)
16	RÉSERVE AUTO-ASSURANCE (1)	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
17															
18		(204)	-1,234	-637	-971	-970	-970	-970	-970	-969	-969	-1,274	-1,274	-1,273	-976
19															
20															
21	FONDS DE ROULEMENT											Coût	Taux	Montant	
22	Coût du gaz											39,241	-26,9/365	(2,888)	
23	Charges d'exploitation											21,994	2/365	121	
24	Taxes municipales et autres											1,213	55,8/365	185	
25	Impôts											1,686	26,3/365	121	
26	T.P.S et TVQ													(890)	
27	Provision mauvaises créances													(208)	
28	Total														(3,559)
29															153,514

Notes: (1) Selon les ordonnances G-468 et D-90-33.

(2) L'écart entre le solde de début au 1er janvier et le solde de fin de l'année 2024 est expliqué dans la pièce EGQ-18, Document 1.5, note 2.

**ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
BASE DE TARIFICATION
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

FERMETURE 2024 (1)

N° de ligne	Description	1er JAN. 1	JAN. 2	FEV. 3	MARS 4	AVR. 5	MAI 6	JUIN 7	JUIL. 8	AOÛT 9	SEPT. 10	OCT. 11	NOV. 12	DÉC. 13	MOY. 14
1	IMMOBILISATIONS RÉGLEMENT	249,139	253,142	253,541	255,248	254,349	254,909	257,809	259,301	259,900	260,568	261,040	261,277	262,641	257,143
2															
3	AMORTISSEMENT CUM. RÉGLEME	-103,414	-104,044	-104,688	-105,315	-105,918	-106,535	-107,200	-107,900	-108,479	-109,144	-109,823	-110,158	-110,651	(107,175)
4															
5	VALEUR NETTE RÉGLEMENTÉE	145,725	149,098	148,853	149,933	148,431	148,374	150,609	151,400	151,421	151,425	151,217	151,119	151,990	149,969
6															
7	PLUS:														
8	PROGRAMMES COMMERCIAL	855	841	830	828	814	802	789	909	892	878	864	848	833	845
9	CONTRIBUTIONS DU PGÉE	1516	1510	1516	1509	1528	1549	1548	1531	1520	1512	1533	1584	1851	1,554
10	FRAIS REPORTES (1)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10															
11		2,371	2,352	2,345	2,336	2,342	2,351	2,337	2,439	2,413	2,391	2,396	2,432	2,684	2,399
12	MOINS:COMPTES DE STABILISATION														
13															
14	AJUSTEMENT DU COÛT DU GAZ	(59)	(73)	(37)	(84)	(104)	(50)	3	90	142	183	245	234	445	72
15	FRAIS REPORTÉS AUTO-ASSUR	(237)	(238)	(238)	(238)	(238)	(239)	(239)	(239)	(239)	(240)	(240)	(240)	(240)	(239)
16															
17															
18		(296)	(310)	(275)	(322)	(342)	(289)	(236)	(149)	(98)	(57)	5	(6)	204	(167)
19															
20															
21	FONDS DE ROULEMENT											Coût	Taux	Montant	
22	Coût du gaz											32,663	-26,9/365	(2,404)	
23	Charges d'exploitation											20,919	2/365	116	
24	Taxes municipales et autres											1,093	55,8/365	167	
25	Impôts											603	26,3/365	43	
26	T.P.S et TVQ													(890)	
27	Provision mauvaises créances													(216)	
28	Total														(3,184)
29															149,017

Note : (1) R 4299-2025, Fermeture des livres 2024 ,B-0014, EGQ-3, Document 1, page 1 de 2.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
ÉTAT D'ÉVOLUTION DE LA BASE DE TARIFICATION (000\$)
DOSSIER TARIFAIRE 2026

N° DE LIGNE	DESCRIPTION	MOYENNE DE 13 MOIS		2025 (3+9) vs Cause 2025		MOYENNE DE	Cause 2026 vs 2025 (3+9)	
		Cause 2025 (1)	2025 (3+9) (2)	\$	%	13 MOIS	\$	%
		1	2	3	4	Cause 2026 (3)	5	6
1	Immobilisations réglementées	265,359	266,360	1,002	0.4	277,410	11,050	4.1
2	Amortissement cumulé réglementé	(112,993)	(113,022)	(29)	0.0	(120,891)	(7,869)	7.0
3	Valeur nette réglementée	152,365	153,338	973	0.6	156,519	3,181	2.1
4	Comptes différés / Programmes commercial	2,843	2,759	(85)	(3.0)	2,967	209	7.6
5	Ajustement du coût du gaz	459	1,218	759	165.2	893	(325)	(26.7)
6	Frais reportés auto-assurance	8	8	(0)	(0.5)	5	(3)	(39.3)
7	Réserve auto-assurance	(250)	(250)	0	0.0	(250)	0	0.0
8	Fonds de roulement	(2,848)	(3,559)	(711)	25.0	(3,573)	(15)	0.4
9	TOTAL	<u>152,579</u>	<u>153,514</u>	<u>936</u>	<u>0.6</u>	<u>156,561</u>	<u>3,047</u>	<u>2.0</u>

NOTEs (1) EGQ-21, Document 2.1, page 1 de 1, lignes 1 à 29, dernière colonne.
(2) EGQ-21, Document 2.2, page 1 de 1, lignes 1 à 29, dernière colonne.
(3) EGQ-21, Document 2, page 1 de 1, lignes 1 à 29, dernière colonne.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC

**Tableau présentant l'allocation des coûts pour l'établissement des soldes des actifs réglementés et non réglementés
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

N° Ligne		Fermeture 2024 (après reclassement aux ANR)			
		Coût original	Amortissement cumulé	Valeur nette	Amortissement
Total des actifs au 31 décembre 2024					
1	482 Amélioration locatives	2,207.9	1,076.3	1,131.6	120.2
2	483 Équipement de bureau	1,176.0	831.1	345.0	74.3
3	484 Matériel roulant	3,335.4	1,607.3	1,728.1	110.1
4	488 Équipement de communication	762.2	577.8	184.4	(44.5)
5	490 Équipement informatique post 2008	637.7	499.7	138.0	112.6
6	491 Équipement informatique - autres logiciel	485.7	414.1	71.7	0.2
7	491 Équipement informatique Logiciel CIS	11,066.6	9,962.4	1,104.3	269.9
8	491 Équipement informatique - WAMS	1,678.9	965.0	713.8	160.0
9	Total	21,350.4	15,933.6	5,416.8	802.8
Actifs réglementés					
10	482 Amélioration locatives	1,832.7 (1)	893.5	939.1	99.9
11	483 Équipement de bureau	933.8 (2)	659.9	273.9	59.0
12	484 Matériel roulant	3,071.8 (3)	1,479.7	1,592.1	100.9
13	488 Équipement de communication	605.2 (4)	458.8	146.4	(35.3)
14	490 Équipement informatique post 2008	506.4 (5)	396.8	109.6	89.4
15	491 Équipement informatique - autres logiciel	385.7 (6)	328.4	57.3	0.1
16	491 Équipement informatique Logiciel CIS	10,395.1 (7)	9,360.7	1,034.4	249.8
17	491 Équipement informatique - WAMS	251.7 (8)	146.1	105.7	24.0
18	Total	17,982.2	13,723.8	4,258.4	587.7
Actifs non réglementés					
19	482 Amélioration locatives	375.2 (1)	182.8	192.4	20.3
20	483 Équipement de bureau	242.2 (2)	171.2	71.0	15.3
21	484 Matériel roulant	263.6 (3)	127.6	136.1	9.3
22	488 Équipement de communication	157.0 (4)	119.0	38.0	(9.2)
23	490 Équipement informatique post 2008	131.4 (5)	102.9	28.4	23.2
24	491 Équipement informatique - autres logiciel	100.1 (6)	85.7	14.4	0.1
25	491 Équipement informatique Logiciel CIS	671.5 (7)	601.6	69.9	20.1
26	491 Équipement informatique - WAMS	1,427.2 (8)	819.0	608.2	136.0
27	Total	3,368.2	2,209.8	1,158.4	215.1

Notes :

- (1) 482 Amélioration locatives 17 % non règlement (9)
- (2) 483 Équipement de bureau 20,6 % non règlement (9)
- (3) 484 Matériel roulant 7,9 % non règlement (9)
- (4) 488 Équipement de communication 20,6 % non règlement (9)
- (5) 490 Équipement informatique post 2008 20,6 % non règlement (9)
- (6) 491 Équipement informatique - autres logiciel 20,6 % non règlement (9)

- (7) 491 Équipement informatique Logiciel CIS 6 % non règlement (9)
- (8) 491 Équipement informatique - WAMS 85 % non règlement (10)
- (9) Ces taux ont été approuvés par la Régie dans sa décision D-2016-092, paragraphe 45.
- (10) Ces taux ont été approuvés par la Régie dans sa décision D-2017-028, paragraphe 203.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC

**Tableau présentant l'allocation des coûts pour l'établissement des soldes des actifs réglementés et non réglementés
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

N° Ligne		CAUSE 2025			
		Coût original	Amortissement cumulé	Valeur nette	Amortissement
Total des actifs au 31 décembre 2025					
1	482 Amélioration locatives	2,501.4	1,197.6	1,303.8	123.1
2	483 Équipement de bureau	1,127.9	931.5	196.4	93.1
3	484 Matériel roulant	4,077.7	1,748.9	2,328.7	133.3
4	488 Équipement de communication	688.2	688.2	(0.0)	-
5	490 Équipement informatique post 2008	669.4	359.5	309.9	112.3
6	491 Équipement informatique - autres logiciel	665.6	463.0	202.6	39.6
7	491 Équipement informatique Logiciel CIS	11,472.8	10,262.3	1,210.5	298.7
8	491 Équipement informatique - WAMS	1,761.1	1,129.6	631.5	167.2
9	Total	22,964.1	16,780.6	6,183.5	967.3
Actifs réglementés					
10	482 Amélioration locatives	1,784.8 (1)	853.4	931.3	86.8
11	483 Équipement de bureau	831.2 (2)	686.4	144.9	68.5
12	484 Matériel roulant	3,006.0 (3)	1,289.6	1,716.4	98.1
13	488 Équipement de communication	507.2 (4)	507.2	(0.0)	-
14	490 Équipement informatique post 2008	493.4 (5)	264.7	228.6	82.5
15	491 Équipement informatique - autres logiciel	490.5 (6)	341.2	149.3	29.2
16	491 Équipement informatique Logiciel CIS	9,941.4 (7)	8,887.9	1,053.5	254.4
17	491 Équipement informatique - WAMS	264.1 (8)	169.8	94.3	25.1
18	Total	17,318.5	13,000.3	4,318.3	644.7
Actifs non réglementés					
19	482 Amélioration locatives	716.6 (1)	344.1	372.5	36.3
20	483 Équipement de bureau	296.6 (2)	245.1	51.5	24.6
21	484 Matériel roulant	1,071.7 (3)	459.3	612.3	35.2
22	488 Équipement de communication	181.0 (4)	181.0	(0.0)	-
23	490 Équipement informatique post 2008	176.1 (5)	94.7	81.3	29.7
24	491 Équipement informatique - autres logiciel	175.1 (6)	121.8	53.3	10.4
25	491 Équipement informatique Logiciel CIS	1,531.4 (7)	1,374.4	157.1	44.2
26	491 Équipement informatique - WAMS	1,497.1 (8)	959.8	537.2	142.1
27	Total	5,645.6	3,780.3	1,865.3	322.6

Notes :

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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC

**Tableau présentant l'allocation des coûts pour l'établissement des soldes des actifs réglementés et non réglementés
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

N° Ligne	2025 (3+9)				
	Coût original	Amortissement t cumulé	Valeur nette	Amortissement	
Total des actifs au 31 décembre 2025					
1	482 Amélioration locatives	2,738.3	1,203.9	1,534.3	127.8
2	483 Équipement de bureau	1,268.7	921.1	347.6	95.0
3	484 Matériel roulant	3,920.7	1,730.7	2,190.0	130.4
4	488 Équipement de communication	761.9	580.6	181.3	2.8
5	490 Équipement informatique post 2008	678.7	504.3	174.5	135.0
6	491 Équipement informatique - autres logiciel	556.8	380.0	176.8	1.7
7	491 Équipement informatique Logiciel CIS	11,468.0	10,317.2	1,150.9	335.0
8	491 Équipement informatique - WAMS	1,862.2	1,145.6	716.6	180.6
9	Total	23,255.4	16,783.5	6,471.9	1,008.3
Actifs réglementés					
10	482 Amélioration locatives	1,953.9 (1)	859.3	1,094.6	91.2
11	483 Équipement de bureau	935.3 (2)	678.6	256.8	66.1
12	484 Matériel roulant	2,890.1 (3)	1,274.9	1,615.1	90.9
13	488 Équipement de communication	561.7 (4)	427.5	134.2	1.7
14	490 Équipement informatique post 2008	500.0 (5)	371.4	128.6	98.4
15	491 Équipement informatique - autres logiciel post 2008	410.5 (6)	280.0	130.6	11.1
16	491 Équipement informatique Logiciel CIS	9,937.7 (7)	8,941.8	995.9	312.6
17	491 Équipement informatique - WAMS	279.2 (8)	172.1	107.1	26.0
18	Total	17,468.4	13,005.6	4,462.8	697.9
Actifs non réglementés					
19	482 Amélioration locatives	784.4 (1)	344.6	439.7	36.6
20	483 Équipement de bureau	333.4 (2)	242.6	90.8	29.0
21	484 Matériel roulant	1,030.6 (3)	455.8	574.8	39.6
22	488 Équipement de communication	200.2 (4)	153.1	47.1	1.1
23	490 Équipement informatique post 2008	178.7 (5)	132.8	45.9	36.5
24	491 Équipement informatique - autres logiciel	146.3 (6)	100.1	46.3	(9.4)
25	491 Équipement informatique Logiciel CIS	1,530.3 (7)	1,375.4	154.9	22.4
26	491 Équipement informatique - WAMS	1,583.0 (8)	973.5	609.5	154.6
27	Total	5,787.0	3,777.9	2,009.0	310.4

Notes :

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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC

**Tableau présentant l'allocation des coûts pour l'établissement des soldes des actifs réglementés et non réglementés
DOSSIER TARIFAIRE 2026**

N° Ligne	CAUSE 2026				
	Coût original	Amortissement cumulé	Valeur nette	Amortissement	
Total des actifs au 31 décembre 2026					
1	482 Amélioration locatives	2,888.3	1,333.0	1,555.3	129.0
2	483 Équipement de bureau	1,418.7	1,019.5	399.2	98.4
3	484 Matériel roulant	4,211.1	1,861.7	2,349.3	132.2
4	488 Équipement de communication	1,268.9	660.3	608.6	79.7
5	490 Équipement informatique post 2008	766.9	520.1	246.8	144.7
6	491 Équipement informatique - autres logiciel	671.8	425.2	246.6	45.2
7	491 Équipement informatique Logiciel CIS	11,970.1	10,744.7	1,225.4	427.5
8	491 Équipement informatique - WAMS	2,324.0	1,352.3	971.7	206.7
9	Total	25,519.8	17,916.8	7,603.0	1,263.4
Actifs réglementés					
10	482 Amélioration locatives	2,060.9 (1)	950.6	1,110.3	91.3
11	483 Équipement de bureau	1,045.9 (2)	750.5	295.3	72.0
12	484 Matériel roulant	3,105.0 (3)	1,371.1	1,733.8	96.2
13	488 Équipement de communication	935.4 (4)	486.2	449.2	58.7
14	490 Équipement informatique post 2008	564.6 (5)	383.8	180.8	107.7
15	491 Équipement informatique - autres logiciel	495.3 (6)	313.6	181.7	33.6
16	491 Équipement informatique Logiciel CIS	10,372.8 (7)	9,313.5	1,059.3	371.7
17	491 Équipement informatique - WAMS	348.5 (8)	203.1	145.4	31.0
18	Total	18,928.3	13,772.4	5,155.9	862.2
Actifs non réglementés					
19	482 Amélioration locatives	827.3 (1)	382.3	445.0	37.7
20	483 Équipement de bureau	372.9 (2)	269.0	103.9	26.4
21	484 Matériel roulant	1,106.1 (3)	490.6	615.5	36.0
22	488 Équipement de communication	333.5 (4)	174.1	159.4	21.0
23	490 Équipement informatique post 2008	202.3 (5)	136.3	66.0	37.0
24	491 Équipement informatique - autres logiciel	176.6 (6)	111.7	64.9	11.6
25	491 Équipement informatique Logiciel CIS	1,597.3 (7)	1,431.2	166.2	55.8
26	491 Équipement informatique - WAMS	1,975.5 (8)	1,149.2	826.3	175.7
27	Total	6,591.6	4,144.4	2,447.1	401.2

Notes :

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

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
CONCILIATION DE LA BASE DE TARIFICATION AVEC LES TABLEAUX D'AMORTISSEMENT
DOSSIER TARIFAIRE 2026

N° de ligne	Immobilisations réglementées (000 \$)	Cause 2025			2025 (3+9)			Cause 2026		
		Tableau	Base de	Écart	Tableau	Base de	Écart	Tableau	Base de	Écart
		d'amortissement	tarification		d'amortissement	tarification		d'amortissement	tarification	
Coût des immobilisations										
1	Solde au 1er janvier	259,650	259,880	230	260,507	260,737	230 (1)	271,754	271,984	230 (1)
2	Additions	11,506	11,506		11,824	11,824	0	11,430	11,430	
3	Retraits	(549)	(549)		(577)	(577)	0	(577)	(577)	
4	Solde au 31 décembre	270,607	270,837	230	271,754	271,984	230	282,607	282,837	230
Amortissement cumulé										
5	Solde au 1er janvier	109,036	109,266	230	109,100	109,330	230 (1)	116,586	116,817	230 (1)
6	Produits de disposition	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Retraits	(549)	(549)	0	(577)	(577)	0	(577)	(577)	0
8	Coûts de retrait	(630)	(630)	0	(630)	(630)	0	(630)	(630)	0
9	Amortissement	8,698	8,698	0	8,693	8,693	0	9,448	9,448	0
10	Solde au 31 décembre	116,555	116,785	230	116,586	116,816	230	124,827	125,058	230
11	Valeur comptable nette au 31 d	154,053	154,053	(0)	155,167	155,167	0	157,779	157,779	(0)

Note: (1) Immobilisation pleinement amortie, présentée dans la base de tarification, mais pas dans le tableau d'amortissement.

ENBRIDGE GAZ QUÉBEC
PROJETS D'EXTENSION ET DE MODIFICATION DU RÉSEAU
DOSSIER TARIFAIRE 2026

N° DE LIGNE	N° DE COMPTE	DESCRIPTION	(000\$)
		DISTRIBUTION	
1	471	Servitudes	20.6
2	473	Branchements d'immeubles	4,429.9
3	475	Conduites principales	3,746.2
4	477	Postes de mesurage	422.3
5	478	Compteurs	<u>933.3</u>
			9,552.3
6		Contributions	<u>0.0</u>
7		PROJETS D'EXTENSION ET DE MODIFICATION DU RÉSEAU INFÉRIEURS À 1 200 000\$ (2)	<u><u>9,552.3</u></u> (1)

Notes: (1) Pour l'année 2026, Enbridge Gaz Québec prévoit des projets d'extension et de modification du réseau de 9,552 M\$ pour desservir 149 nouveaux clients.

(2) Enbridge Gaz Québec demandera une autorisation préalable à la Régie pour tout projet d'extension et de modification du réseau dont le coût sera supérieur au seuil de 1,2 M\$.

Rate Case 2026
Financial Feasibility - 40 year Horizon
Parameters and Results

Line No.	Col. 1 Description	Col. 2	Col. 3 Year 1	Col. 4 Year 2	Col. 5 Year 3	Col. 6 Year 4	Col. 7 Year 5	Col. 8 Year 6	Col. 9 Year 7	Col. 10 Year 8	Col. 11 Year 9	Col. 12 Year 10	Col. 13 Year 19	Col. 14 Year 31	Col. 15 Year 37	Col. 16 Year 40
FEASIBILITY PARAMETERS																
1.	Discount Rate		6.23%													
2.	CCA Rate		6.00%													
3.	Tax Rate		26.50%													
4.	Municipal Tax rate		0.75%													
5.	Customer Revenue Horizon															
6.	Residential (Years)		40													
7.	Commercial (Years)		40													
8.	Customer Additions															
9.	Residential				66											
10.	Commercial				83											
11.	Total Annual Volumes															
12.	Residential (m ³)		288,727	327,583	328,893	330,208	331,529	332,855	334,187	335,524	336,866	338,213	350,585	367,789	376,704	381,243
13.	Commercial (m ³)		2,118,951	2,902,382	2,931,406	2,960,720	2,990,327	3,020,230	3,050,432	3,080,937	3,111,746	3,142,864	3,174,292	3,206,035	3,238,096	3,270,476
14.	Capital Costs															
15.	Mains (Dollars)		1,927,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16.	Services (Dollars)		2,938,770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.	Meters (Dollars)		226,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	226,103	0	226,103	0
18.	Stations (Dollars)		101,122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	101,122	0	0
19.	Commercial program (Dollars)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20.	Annual Revenues (Dollars)		630,726	948,893	957,462	966,112	974,846	983,663	992,565	1,001,552	1,010,625	1,019,785	1,106,283	1,233,826	1,303,313	1,339,585
21.	Annual O&M (Dollars)		23,738	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135	45,135
FEASIBILITY RESULTS																
22.	Net Present Value (Dollars)		2,396,137													
23.	Profitability Index		1.46													
24.	IRR		10.12%													
25.	Levelized Rate Impact (40 years)		-0.2640%													
26.	Cross-Over Year		Year 1 & Year 4													

Note a) 50% effectivity considered for the first year revenues of customer adds

Rate Case 2026
Financial Feasibility - 40 year Horizon
DCF Analysis

Line No.	Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5	Col. 6	Col. 7	Col. 8	Col. 9	Col. 10	Col. 11	Col. 12	Col. 13	Col. 14
	Project Total	Year 1	Year 2	Year 3	Year 4	Year 5	Year 6	Year 7	Year 8	Year 9	Year 10	Year 11	Year 12	Year 13
Rate Case 2026 (\$)														
Operating Cash Flow														
Revenue	44,807,621	630,726	948,893	957,462	966,112	974,846	983,663	992,565	1,001,552	1,010,625	1,019,785	1,029,033	1,038,370	1,047,796
Expenses:														
Gas Cost	(15,127,687)	(157,195)	(317,443)	(320,526)	(323,640)	(326,785)	(329,961)	(333,169)	(336,408)	(339,679)	(342,982)	(346,318)	(349,687)	(353,089)
O & M Expense	(1,784,001)	(23,738)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)
Municipal Tax	(689,882)	(39,526)	(38,514)	(37,073)	(35,631)	(34,190)	(32,750)	(31,309)	(29,868)	(28,428)	(26,988)	(25,548)	(24,108)	(22,770)
Income Tax	(7,209,603)	(108,721)	(145,167)	(147,003)	(148,852)	(150,715)	(152,592)	(154,482)	(156,387)	(158,307)	(160,240)	(162,189)	(164,152)	(166,102)
Net Operating Cash Flow	19,996,447	301,546	402,634	407,725	412,854	418,021	423,226	428,470	433,754	439,077	444,440	449,844	455,288	460,699
Capital														
Incremental Capital	(5,746,670)	(5,193,343)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Change in Working Capital	37,132	12,753	12,990	248	251	253	256	258	261	263	266	269	271	274
Total Capital	(5,709,539)	(5,180,590)	12,990	248	251	253	256	258	261	263	266	269	271	274
CCA Tax Shield														
CCA Tax Shield	1,423,614	82,574	77,620	72,963	68,585	64,470	60,602	56,965	53,547	50,335	47,315	44,476	41,807	39,299
Net Present Value														
PV of Operating Cash Flow	6,871,374	292,570	367,739	350,550	334,142	318,483	303,538	289,277	275,670	262,688	250,303	238,488	227,219	216,435
PV of Capital	(5,186,523)	(5,086,764)	11,864	214	203	193	183	174	166	158	150	142	135	129
PV of CCA Tax Shield	711,285	80,116	70,893	62,731	55,509	49,118	43,463	38,460	34,032	30,114	26,647	23,579	20,865	18,462
Total NPV by Year	2,396,137	(4,714,077)	450,495	413,494	389,854	367,794	347,185	327,911	309,868	292,959	277,100	262,210	248,219	235,027
Cumulative NPV	2,396,137													
Profitability Index														
By Year PI		0.07	0.16	0.24	0.31	0.38	0.45	0.51	0.57	0.63	0.68	0.73	0.78	0.83
Project PI	1.46													

Original : 2025-10-15

Rate Case 2026
Financial Feasibility - 40 year Horizon
DCF Analysis

	Col. 15	Col. 16	Col. 17	Col. 18	Col. 19	Col. 20	Col. 21	Col. 22	Col. 23	Col. 24	Col. 25	Col. 26	Col. 27	Col. 28	Col. 29
Rate Case 2026 (\$)	Year 14	Year 15	Year 16	Year 17	Year 18	Year 19	Year 20	Year 21	Year 22	Year 23	Year 24	Year 25	Year 26	Year 27	Year 28
Operating Cash Flow															
Revenue	1,057,312	1,066,920	1,076,620	1,086,413	1,096,301	1,106,283	1,116,361	1,126,536	1,136,809	1,147,180	1,157,651	1,168,223	1,178,897	1,189,673	1,200,553
Expenses:															
Gas Cost	(356,525)	(359,995)	(363,500)	(367,039)	(370,613)	(374,222)	(377,867)	(381,548)	(385,265)	(389,020)	(392,811)	(396,640)	(400,507)	(404,412)	(408,356)
O & M Expense	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)
Municipal Tax	(21,474)	(20,179)	(18,883)	(17,588)	(16,293)	(16,622)	(15,184)	(13,746)	(12,307)	(10,870)	(9,767)	(9,282)	(8,797)	(8,312)	(7,827)
Income Tax	(168,057)	(170,027)	(172,012)	(174,013)	(176,029)	(177,631)	(179,716)	(181,818)	(183,937)	(186,071)	(188,134)	(190,049)	(191,981)	(193,931)	(195,897)
Net Operating Cash Flow	466,121	471,584	477,090	482,639	488,231	492,673	498,459	504,289	510,164	516,085	521,805	527,117	532,477	537,884	543,338
Capital															
Incremental Capital	0	0	0	0	0	(226,103)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Change in Working Capital	277	279	282	285	288	291	294	297	299	302	305	308	311	315	318
Total Capital	277	279	282	285	288	(225,812)	294	297	299	302	305	308	311	315	318
CCA Tax Shield															
CCA Tax Shield	36,941	34,724	32,641	30,682	28,841	28,909	28,972	27,233	25,599	24,063	22,619	21,262	19,987	18,787	17,660
Net Present Value															
PV of Operating Cash Flow	206,140	196,325	186,969	178,051	169,551	161,060	153,395	146,088	139,122	132,483	126,096	119,909	114,025	108,428	103,104
PV of Capital	122	116	111	105	100	(73,820)	90	86	82	78	74	70	67	63	60
PV of CCA Tax Shield	16,337	14,456	12,792	11,319	10,016	9,450	8,916	7,889	6,981	6,177	5,466	4,837	4,280	3,787	3,351
Total NPV by Year	222,599	210,898	199,872	189,476	179,667	96,690	162,401	154,063	146,185	138,738	131,636	124,816	118,371	112,278	106,515
Cumulative NPV															
Profitability Index															
By Year PI	0.87	0.91	0.95	0.98	1.02	1.05	1.08	1.11	1.14	1.17	1.19	1.22	1.24	1.26	1.28
Project PI															

Original : 2025-10-15

Rate Case 2026
Financial Feasibility - 40 year Horizon
DCF Analysis

	Col. 30	Col. 31	Col. 32	Col. 33	Col. 34	Col. 35	Col. 36	Col. 37	Col. 38	Col. 39	Col. 40	Col. 41
Rate Case 2026 (\$)	Year 29	Year 30	Year 31	Year 32	Year 33	Year 34	Year 35	Year 36	Year 37	Year 38	Year 39	Year 40
Operating Cash Flow												
Revenue	1,211,538	1,222,629	1,233,826	1,245,131	1,256,545	1,268,069	1,279,705	1,291,452	1,303,313	1,315,288	1,327,378	1,339,585
Expenses:												
Gas Cost	(412,338)	(416,361)	(420,423)	(424,525)	(428,668)	(432,852)	(437,077)	(441,344)	(445,654)	(450,006)	(454,401)	(458,839)
O & M Expense	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)	(45,135)
Municipal Tax	(7,343)	(6,858)	(7,212)	(6,850)	(6,488)	(6,126)	(5,770)	(5,431)	(6,716)	(6,234)	(5,751)	(5,269)
Income Tax	(197,881)	(199,883)	(201,680)	(203,685)	(205,707)	(207,748)	(209,806)	(211,879)	(213,539)	(215,687)	(217,854)	(220,041)
Net Operating Cash Flow	548,841	554,392	559,376	564,937	570,547	576,208	581,916	587,663	592,269	598,226	604,237	610,301
Capital												
Incremental Capital	0	0	(101,122)	0	0	0	0	0	(226,103)	0	0	0
Change in Working Capital	321	324	327	330	334	337	340	344	347	351	354	358
Total Capital	321	324	(100,795)	330	334	337	340	344	(225,756)	351	354	358
CCA Tax Shield												
CCA Tax Shield	16,601	15,604	15,472	15,348	14,427	13,561	12,748	11,983	13,061	14,075	13,231	108,026
Net Present Value												
PV of Operating Cash Flow	98,040	93,224	88,546	84,181	80,031	76,085	72,333	68,763	65,238	62,030	58,978	56,077
PV of Capital	57	54	(16,446)	49	47	44	42	40	(24,867)	36	35	33
PV of CCA Tax Shield	2,965	2,624	2,449	2,287	2,024	1,791	1,585	1,402	1,439	1,459	1,291	9,926
Total NPV by Year	101,063	95,902	74,548	86,517	82,102	77,920	73,960	70,205	41,810	63,525	60,304	66,035
Cumulative NPV												
Profitability Index												
By Year PI	1.30	1.32	1.34	1.35	1.37	1.38	1.40	1.41	1.43	1.44	1.45	1.46
Project PI												

Original : 2025-10-15

**Financial Feasibility -40 year Horizon
Rate Impact Analysis**

Dollars	Year 1 2026	Year 2 2027	Year 3 2028	Year 4 2029	Year 5 2030	Year 6 2031
REVENUE						
A. Effective Project Revenue	630,726	948,893	957,462	966,112	974,846	983,663
B. Year "0" Revenue (2025 Rate Case)	74,126,197					
C. Total Revenue (year "0" + projected revenue)	74,126,197	74,756,923	75,075,090	75,083,658	75,092,309	75,101,043

REVENUE REQUIREMENT

D. Effective Project Revenue Requirement	455,779	982,031	972,973	964,105	954,911	945,412
E. Year "0" Revenue Requirement	74,126,197					
F. Total Revenue Requirement (year "0" + project rev.req.)	74,126,197	74,581,976	75,108,227	75,099,169	75,090,302	75,081,108
(D - A) DEFICIENCY	(174,947)	33,138	15,511	(2,007)	(19,935)	(38,252)
(D - A)/ C % Rate Impact	-0.234%	0.04%	0.02%	0.00%	-0.027%	-0.05%

LEVELIZED RATE IMPACT CALCULATION

L. Deficiency (D -A)	(174,947)	33,138	15,511	(2,007)	(19,935)	(38,252)
M. \$ Levelized Deficiency	(198,396)					
N. Levelized Revenue	75,149,381					
O. % Levelized Rate Impact	-0.2640%	(197,360)	(198,200)	(198,222)	(198,245)	(198,268)

Original : 2025-10-15

EGQ-21
Document 6.1
Page 5 de 9
Requête: 4303-2025

**Financial Feasibility -40 year Horizon
Rate Impact Analysis**

Dollars	Year 7 2032	Year 8 2033	Year 9 2034	Year 10 2035	Year 11 2036	Year 12 2037	Year 13 2038	Year 14 2039	Year 15 2040	Year 16 2041	Year 17 2042	Year 18 2043
REVENUE												
A. Effective Project Revenue	992,565	1,001,552	1,010,625	1,019,785	1,029,033	1,038,370	1,047,796	1,057,312	1,066,920	1,076,620	1,086,413	1,096,301
B. Year "0" Revenue (2025 Rate Case)												
C. Total Revenue (year "0" + projected revenue)	75,118,762	75,127,749	75,136,822	75,145,982	75,155,230	75,164,566	75,173,993	75,183,509	75,193,117	75,202,817	75,212,610	75,222,497
REVENUE REQUIREMENT												
D. Effective Project Revenue Requirement	935,628	925,579	915,283	904,758	894,018	883,079	854,176	836,784	827,100	817,269	807,303	797,212
E. Year "0" Revenue Requirement												
F. Total Revenue Requirement (year "0" + project rev.req.)	75,061,825	75,051,776	75,041,480	75,030,954	75,020,215	75,009,276	74,980,372	74,962,981	74,953,297	74,943,466	74,933,500	74,923,409
(D - A) DEFICIENCY	(56,937)	(75,973)	(95,342)	(115,028)	(135,015)	(155,290)	(193,620)	(220,529)	(239,820)	(259,351)	(279,110)	(299,088)
(D - A)/ C % Rate Impact	-0.08%	-0.10%	-0.13%	-0.15%	-0.18%	-0.21%	-0.26%	-0.29%	-0.319%	-0.345%	-0.37%	-0.40%
LEVELIZED RATE IMPACT CALCULATION												
L. Deficiency (D -A)	(56,937)	(75,973)	(95,342)	(115,028)	(135,015)	(155,290)	(193,620)	(220,529)	(239,820)	(259,351)	(279,110)	(299,088)
M. \$ Levelized Deficiency												
N. Levelized Revenue												
O. % Levelized Rate Impact	(198,315)	(198,339)	(198,363)	(198,387)	(198,411)	(198,436)	(198,461)	(198,486)	(198,511)	(198,537)	(198,563)	(198,589)

Original : 2025-10-15

**Financial Feasibility -40 year Horizon
Rate Impact Analysis**

Dollars	Year 19 2044	Year 20 2045	Year 21 2046	Year 22 2047	Year 23 2048	Year 24 2049	Year 25 2050	Year 26 2051	Year 27 2052	Year 28 2053	Year 29 2054
REVENUE											
A. Effective Project Revenue	1,106,283	1,116,361	1,126,536	1,136,809	1,147,180	1,157,651	1,168,223	1,178,897	1,189,673	1,200,553	1,211,538
B. Year "0" Revenue (2025 Rate Case)											
C. Total Revenue (year "0" + projected revenue)	75,232,480	75,242,558	75,252,733	75,263,005	75,273,377	75,283,848	75,294,420	75,305,094	75,315,870	75,326,750	75,337,735
REVENUE REQUIREMENT											
D. Effective Project Revenue Requirement	808,404	817,057	805,164	793,166	781,071	710,342	594,351	593,727	593,038	592,289	591,488
E. Year "0" Revenue Requirement											
F. Total Revenue Requirement (year "0" + project rev.req.)	74,934,601	74,943,254	74,931,361	74,919,363	74,907,268	74,836,538	74,720,548	74,719,924	74,719,235	74,718,486	74,717,685
(D - A) DEFICIENCY	(297,879)	(299,304)	(321,372)	(343,643)	(366,109)	(447,310)	(573,872)	(585,169)	(596,635)	(608,264)	(620,050)
(D - A)/ C % Rate Impact	-0.40%	-0.40%	-0.43%	-0.46%	-0.49%	-0.59%	-0.76%	-0.78%	-0.79%	-0.81%	-0.82%
LEVELIZED RATE IMPACT CALCULATION											
L. Deficiency (D -A)	(297,879)	(299,304)	(321,372)	(343,643)	(366,109)	(447,310)	(573,872)	(585,169)	(596,635)	(608,264)	(620,050)
M. \$ Levelized Deficiency											
N. Levelized Revenue											
O. % Levelized Rate Impact	(198,615)	(198,642)	(198,669)	(198,696)	(198,723)	(198,751)	(198,779)	(198,807)	(198,836)	(198,864)	(198,893)

Original : 2025-10-15

**Financial Feasibility -40 year Horizon
Rate Impact Analysis**

Dollars	Year 30 2055	Year 31 2056	Year 32 2057	Year 33 2058	Year 34 2059	Year 35 2060	Year 36 2061	Year 37 2062	Year 38 2063	Year 39 2064	Year 40 2065
REVENUE											
A. Effective Project Revenue	1,222,629	1,233,826	1,245,131	1,256,545	1,268,069	1,279,705	1,291,452	1,303,313	1,315,288	1,327,378	1,339,585
B. Year "0" Revenue (2025 Rate Case)											
C. Total Revenue (year "0" + projected revenue)	75,348,825	75,360,023	75,371,328	75,382,742	75,394,266	75,405,901	75,417,649	75,429,509	75,441,484	75,453,575	75,465,782
REVENUE REQUIREMENT											
D. Effective Project Revenue Requirement	590,639	579,788	575,749	576,415	577,047	576,669	574,426	596,654	616,432	615,749	615,041
E. Year "0" Revenue Requirement											
F. Total Revenue Requirement (year "0" + project rev.req.)	74,716,836	74,705,985	74,701,946	74,702,612	74,703,244	74,702,865	74,700,623	74,722,850	74,742,628	74,741,946	74,741,238
(D - A) DEFICIENCY	(631,990)	(654,038)	(669,382)	(680,130)	(691,023)	(703,036)	(717,026)	(706,659)	(698,856)	(711,629)	(724,544)
(D - A)/ C % Rate Impact	-0.84%	-0.87%	-0.89%	-0.90%	-0.92%	-0.93%	-0.95%	-0.94%	-0.93%	-0.94%	-0.96%
LEVELIZED RATE IMPACT CALCULATION											
L. Deficiency (D -A)	(631,990)	(654,038)	(669,382)	(680,130)	(691,023)	(703,036)	(717,026)	(706,659)	(698,856)	(711,629)	(724,544)
M. \$ Levelized Deficiency											
N. Levelized Revenue											
O. % Levelized Rate Impact	(198,923)	(198,952)	(198,982)	(199,012)	(199,042)	(199,073)	(199,104)	(199,136)	(199,167)	(199,199)	(199,231)

Original : 2025-10-15

Rate Case 2026 40 Year Rate Impact

