MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES À LA CAUSE TARIFAIRE 2026-2027

SUIVANT LA DÉCISION D-2026-127
RENDUE LE 16 NOVEMBRE 2026 PAR LA RÉGIE

FAITS SAILLANTS DE LA MISE À JOUR DE LA CAUSE TARIFAIRE 2026-2027 À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2026-127

Le 31 août 2026, Énergir, s.e.c. (Énergir) a déposé une version révisée des pièces portant sur l'établissement du revenu requis[1] et le calcul de l'ajustement tarifaire global[2], reflétant les effets des décisions D-2026-076 et D-2026-059 de la Régie de l'énergie (Régie), tant pour le service de distribution que pour le tarif pour les frais de socialisation. À ce moment, aucune version révisée de la pièce relative à la base de tarification n'avait été déposée. Toutefois, les valeurs révisées ont été utilisées dans le calcul des impacts tarifaires qui en découlent.

Le 16 novembre 2026, la Régie rendait une décision partielle sur le fond portant sur la Cause tarifaire 2026-2027. Le présent document reflète les résultats de la mise à jour des informations suivant les conclusions de la Régie contenues dans sa décision D-2026-127 quant à la mise à jour de la base de tarification, du revenu requis et du tarif pour les frais de socialisation. Les ajustements sont énumérés ci-dessous.

<u>Service de distribution</u>

- Établissement de l'ajustement tarifaire à une baisse de 43,2 M$ vs 41,1 M$[3] lors de l'ajustement tarifaire initialement déposé, soit une diminution de 2,1 M$. L'ajustement tarifaire n'a pas changé depuis la révision du 31 août 2026;
- Révision de la base de tarification en moyenne 13 soldes, qui s'établit désormais à 2 751,7 M$.

<u>Frais de socialisation</u>

- Au dépôt initial, l'ajustement tarifaire des frais de socialisation s'établissait à 228,3 M$. Lors de la révision du 31 août 2026, cet ajustement a été ramené à 183,9 M$[4]. À la suite de la décision D-2026-127 (paragr 315), il est désormais de 186,8 M$, soit une hausse de 2,7 M$ par rapport à la révision du 31 août 2026. Cette hausse découle de la décision D-2026-110 (paragr 14) qui a pour effet de modifier le nombre d'unités invendues de GSR entrant dans le calcul du tarif de socialisation prévisionnel. Malgré cette augmentation,

[1] B-0196, Énergir-N, Document 1.
[2] B-0197, Énergir-N, Document 2.
[3] B-0064, Énergir-N, Document 2, colonne 1, ligne 3.
[4] B-0197, Énergir-N, Document 2.

l'ajustement tarifaire global demeure inférieur de 41,7 M$ à celui présenté au dépôt initial (228,3 M$[5] vs 186,6 M$);

- Le tarif de socialisation prévisionnel s'établit désormais à 2,751 ¢/m³, alors que le cavalier demeure à 1,349 ¢/m³;
- Révision de la base de tarification en moyenne 13 soldes, qui s'établit désormais à 217,5 M$.

Les tableaux qui suivent permettent d'obtenir plus de détails à l'égard de ces résultats.

Liste des tableaux présentés

- Base de tarification mensuelle (Énergir-L, Document 1);
- Évolution des résultats projetés de l'activité réglementée (Énergir-N, Document 3);
- Établissement du revenu requis projeté (Énergir-N, Document 1);
- Calcul de l'ajustement tarifaire global (Énergir-N, Document 2);
- Grilles tarifaires :
  - Tableau de fonctionnalisation (Énergir-Q, Document 2),
  - Grilles actuelles et proposées (Énergir-Q, Document 6).

Liste des tableaux non requis

Aucune modification n'a été apportée aux pièces suivantes depuis leur dernier dépôt :

- Calcul des prix de transport (B-0077, Énergir-Q, Document 3, version originale du 14 mai 2026);
- Calcul des prix d'équilibrage (B-0181, Énergir-Q, Document 4, version révisée du 14 août 2026);
- Répartition tarifaire (B-0182, Énergir-Q, Document 5, version révisée du 14 août 2026);
- Comparaison des revenus actuels et proposés (B-0184, Énergir-Q, Document 7, version révisée du 14 août 2026;
- Comparaison des taux actuels et proposés (cas types) (B-0185, Énergir-Q, Document 8, version révisée 14 août 2026;
- Scénarios de génération des revenus de distribution aux tarifs à débit stable (B-0186, Énergir-Q, Document 9, version révisée du 14 août 2026;
- Taux de réception (B-0238, Énergir-Q, Document 10, version révisée du 14 octobre 2026).

[5] B-0064, Énergir-N, Document 2, colonne 5, ligne 3.

Base de tarification en moyenne 13 soldes par service
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2027
(000 $)
DÉCISION D-2026-127

		DISTRIBUTION	TRANSPORT	ÉQUILIBRAGE SAISONNIER	FLEXIBLILITÉ OPÉRATIONNELLE	SPEDE	SOCIALISATION DU GSR	TOTAL AUTORISÉ	TOTAL DEMANDÉ [1]	ÉCART
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)		
1	**Immobilisations nettes**	2 312 890		88 668				2 401 558	2 400 693	864
2	**Fonds de roulement**									
3	Encaisse	23 154	91	6 751		19 014	(62)	48 948	48 948	0
4	Matériaux	26 562						26 562	26 562	0
5	Total du fonds de roulement	49 716	91	6 751	0	19 014	(62)	75 510	75 510	0
6	**Coûts non amortis**									
7	Programmes commerciaux	59 962						59 962	59 962	0
8	Actifs intangibles - Développements informatiques	132 879						132 879	132 879	0
9	Total des coûts non amortis	192 841	0	0	0	0	0	192 841	192 841	0
10	**Total des éléments assujettis à l'IPC**	**2 555 447**	**91**	**95 419**	**0**	**19 014**	**(62)**	**2 669 908**	**2 669 044**	**864**
11	Immobilisations nettes - Ajustements relatifs aux projets majeurs	41 189						41 189	41 189	0
12	Fonds de roulement - Inventaires de gaz			43 724	51 963			95 687	95 687	0
13	**Coûts non amortis**									
14	Frais reliés à la dette	7 030						7 030	7 030	0
15	Indemnités de départ	1 188						1 188	1 188	0
16	Frais alloués aux intervenants	372						372	372	0
17	Cotisations d'impôts	(17 052)						(17 052)	(17 052)	0
18	Redevances à la Régie	(1 762)						(1 762)	(1 762)	0
19	PGEÉ - Subventions	222 869						222 869	222 869	0
20	PGEÉ - Nivellement dépenses et de la base de tarification	(746)						(746)	(746)	0
21	Provision Auto-assurance	611						611	611	0
22	Quote-part MELCCFP	3						3	3	0
23	Gain (perte) sur disposition d'actifs	(579)						(579)	(579)	0
24	Manque à gagner / (Trop-perçu)	(19 686)	(26 685)	35 938	(11 448)		51	(21 830)	(21 830)	0
25	Nivellement gaz perdu	(1 131)						(1 131)	(1 131)	0
26	Stabilisation tarifaire - Température	(11 570)						(11 570)	(11 570)	0
27	Stabilisation tarifaire - Intérêts	6 174						6 174	6 174	0
28	CASS	(54)						(54)	(54)	0
29	CASEP	(273)						(273)	(273)	0
30	CER liés aux avantages sociaux futurs	42 276						42 276	42 276	0
31	Frais reliés au coût du gaz - Vision tarifaire			924				924	924	0
32	Frais reliés au coût du gaz - Écart à prix fixe			11 115				11 115	11 115	0
33	Frais de socialisation du GSR						217 531	217 531	205 828	11 702
34	Total des coûts non amortis	**227 668**	**(26 685)**	**47 978**	**(11 448)**	**0**	**217 582**	**455 095**	**443 392**	**11 702**
35	Provision - Auto-assurance	(358)						(358)	(358)	0
36	Passif au titre de prestations définies	(72 215)						(72 215)	(72 215)	0
37	**Total des éléments établis à l'aide d'une projection distincte**	**196 285**	**(26 685)**	**91 702**	**40 515**	**0**	**217 582**	**519 398**	**507 696**	**11 702**
38	**TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION**	**2 751 731**	**(26 593)**	**187 120**	**40 515**	**19 014**	**217 519**	**3 189 306**	**3 176 740**	**12 567**

(1) Dépôt original du 14 mai

Base de tarification par service demandée	2 750 867	(26 593)	187 120	40 515	19 014	205 817	3 176 740
Écart	864	0	0	0	0	11 702	12 567

Ventilation de l'impôt sur le revenu
et du rendement sur la base de tarification
Base de tarification en moyenne 13 soldes par service
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2027
(000 $)
DÉCISION D-2026-127

		DISTRIBUTION	TRANSPORT	ÉQUILIBRAGE SAISONNIER	FLEXIBLILITÉ OPÉRATIONNELLE	SPEDE	SOCIALISATION DU GSR	TOTAL AUTORISÉ	TOTAL DEMANDÉ [4]	ÉCART
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
Ventilation de l'impôt et du rendement										
1	Base de tarification	2 751 731	(26 593)	187 120	40 515	19 014	217 519	3 189 306	3 176 740	12 567
2	% de la base de tarification totale	86,28%	-0,83%	5,87%	1,27%	0,60%	6,82%	100,00%	100,00%	0,00%
3	Impôt sur le revenu									
4	Impôt relié au rendement [1]	38 524	(372)	2 620	567	266	3 045	44 650	44 474	176
5	Impôt non relié au rendement [2]	(12 219) [3]	(285)	(585)	0	6 177	(18)	(6 931)	(8 018)	1 087
6	Impôt sur le revenu total	26 305	(658)	2 034	567	6 443	3 027	37 720	36 456	1 263
7	Rendement sur la base de tarification (l. 1 * l. 8)	166 755	(1 612)	11 339	2 455	1 152	13 182	193 272	192 510	762

Notes

8 [1] L'impôt total relié au rendement est calculé comme suit et il est ventilé entre les services au prorata de la base de tarification :

9	Taux moyen du coût en capital avant impôt	7,46%	R-4287-2024, B-0113, Énergir-M, Doc. 1, p. 2
10	Taux moyen du coût en capital après impôt	6,06%	R-4287-2024, B-0113, Énergir-M, Doc. 1, p. 1
11	Taux de l'impôt relié au rendement	1,40%	
12	Base de tarification moyenne	3 189 306	
13	Total Impôt sur le revenu relié au rendement	44 650	

14 [2] L'impôt non relié au rendement est ventilé conformément à la méthode de fonctionnalisation approuvée (Décision D-2015-181).

15 [3] L'impôt du service de distribution est assujettis à l'IPC, comme proposé à la pièce B-0318, Énergir-U, Document 1, du Dossier R-4287-2024. L'impôt non relié au rendement est donc calculé comme suit :

16	Impôt total du service de distribution de la CT 2025-2026	25 674	R-4287-2024, pièce B-0122, Énergir-N, Doc. 1, p. 1, col. 1, l. 9.
17	Taux d'indexation d'impôt (IPC)	2,46%	Énergir-N, Doc. 7.
18	Impôt total du service de distribution de la CT 2026-2027	26 305	(l. 16 * l. 17)
19	(-) Impôt relié au rendement du service de distribution de la CT 2026-2027	(38 524)	
20	Impôt non relié au rendement du service de distribution de la CT 2026-2027	(12 219)	

[4] Dépôt original du 14 mai

Évolution du revenu net d'exploitation
Pour l'exercice clos le 30 septembre 2027
(000 $)
DÉCISION D-2026-127

	Description	Cause tarifaire 2026-2027 Autorisée	Cause tarifaire 2026-2027 Demandée [1]	Écart
		(1)	*(2)*	*(3)*
1	**Petit et moyen débits**	3 002	3 002	-
2	**Grandes entreprises**	3 085	3 085	-
3	**Réception**	59	59	-
4	**Volumes normalisés (10^6m^3 @ 37,89 MJ/m^3)**	6 147	6 147	-
5	**Normalisation**	-	-	-
6	**Volumes livrés (10^6m^3 @ 37,89 MJ/m^3)**	6 147	6 147	-
7	**REVENUS**			
8	Revenus de ventes de gaz	1 967 415	1 966 945	470
9	Fourniture	(547 636)	(547 636)	-
10	SPEDE	(296 118)	(296 118)	-
11		1 123 662	1 123 192	470
12	**Hausse (baisse) tarifaire**	165 466	209 277	(43 810)
13	Revenus de transport, équilibrage, distribution et socialisation du GSR	1 289 128	1 332 468	(43 340)
14	CASEP			
15	Revenus après CASEP	1 289 128	1 332 468	(43 340)
16	**COÛTS DE TRANSPORT, ÉQUILIBRAGE, DISTRIBUTION ET SOCIALISATION DU GS**	479 836	500 776	(20 940)
17		809 293	831 693	(22 400)
18	**AUTRES REVENUS D'EXPLOITATION**			
19	Contribution GES	6 041	6 041	-
20	Autres revenus d'exploitation	4 298	4 298	-
21	Total des autres revenus d'exploitation	10 339	10 339	-
22	**MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE**	**819 632**	**842 032**	**(22 400)**
23	**DÉPENSES**			
24	Dépenses d'exploitation	268 914	269 276	(362)
25	Autres composantes du coût des ASF	(10 028)	(10 028)	-
26	Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	6 919	6 919	-
27	Amortissement des immobilisations	161 642	164 082	(2 440)
28	Amortissements des programmes commerciaux et des actifs intangibles	49 916	49 916	-
29	Amortissement des comptes d'écart et de report	59 047	80 669	(21 623)
30	Impôts fonciers et autres	52 231	52 231	-
31	Impôts sur le revenu	37 720	36 456	1 263
32	Total des dépenses	626 360	649 522	(23 162)
33	**REVENUS NETS D'EXPLOITATION**	**193 272**	**192 510**	**762**
34	**BASE DE TARIFICATION**	**3 189 306**	**3 176 740**	**12 567**

(1) Dépôt original du 14 mai 2026.

Établissement du revenu requis
Cause tarifaire 2026-2027
(000 $)
DÉCISION D-2026-127

		Distribution [1] (1)	SPEDE (2)	Transport (3)	Équilibrage saisonnier (4)	Flexibilité opérationnelle (5)	Socialisation du GSR (6)	Total Autorisé (7)	Total Demandé [1]	Écart
1	Frais distribution, de transport, d'équilibrage et de socialisaiton du GSR	8 258		142 101	156 900	16 062	163 580	486 902	484 223	2 679
2	Autres revenus d'exploitation	(4 298)						(4 298)	(4 298)	0
3	Dépenses d'exploitation	268 914						268 914	268 914	0
4	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	(10 028)						(10 028)	(10 028)	0
5	Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	6 919						6 919	6 919	0
6	Amortissements immobilisations	158 351			3 291			161 642	161 642	0
7	Amortissements des programmes commerciaux et des actifs intangibles	49 916						49 916	49 916	0
8	Amortissements des comptes d'écarts et de reports (CER)	(29 392)		(9 508)	45 085	(11 064)	63 925	59 047	59 047	0
9	Impôts fonciers et autres	52 231						52 231	52 231	0
10	Impôts sur le revenu	26 305	6 443	(658)	2 034	567	3 027	37 720	37 720	0
11	Rendement sur la base de tarification	166 755	1 152	(1 612)	11 339	2 455	13 182	193 272	193 272	0
12	Revenu requis avant recharge au client GM GNL et contribution GES	693 931	7 596	130 324	218 651	8 020	243 714	1 302 236	1 299 557	2 679
13	Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GM GNL				(7 067)			(7 067)	(7 067)	0
14	Contribution GES	(4 801)			(1 241)			(6 041)	(6 041)	0
15	Revenu requis de la clientèle réglementée	689 130	7 596	130 324	210 343	8 020	243 714	1 289 128	1 286 449	2 679
16	**Revenu requis de la clientèle réglementée demandé**	689 130	7 596	130 324	210 343	8 020	241 035	1 286 449		
17	**Écart décision vs demande**	0	0	0	0	0	2 679	2 679		

[1] Dépôt mise à jour août 2026.

Calcul de l'ajustement tarifaire global
(000 $)
DÉCISION D-2026-127

		Distribution (1)	SPEDE (2)	Transport (3)	Équilibrage (4)	Socialisation du GSR (5)	Total Autorisé (6)	Total Demandé [1]	Écart
1	Revenu requis	689 130	7 596	130 324	218 364	243 714	1 289 128	1 286 449	2 679
2	Tarifs dégroupés 2025-2026 (appliqués aux volumes projetés 2027)	732 310	7 538	138 918	187 789	57 107	1 123 662	1 123 662	0
3	Ajustement tarifaire	**(43 180)**	**57**	**(8 594)**	**30 575**	**186 607**	**165 466**	**162 787**	**2 679**
4	% d'ajustement tarifaire (l. 3 divisé par l. 2)	-5,90%	0,76%	-6,19%	16,28%	326,77%	14,73%	14,49%	0,24%
5	**% d'ajustement tarifaire demandé**	**-5,90%**	**0,76%**	**-6,19%**	**16,28%**	**322,08%**	**14,49%**		
6	**% écart décision vs demande**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**0,00%**	**4,69%**	**0,24%**		

(1) Dépôt mise à jour août 2026.

FONCTIONNALISATION - SOMMAIRE PAR SERVICE
BUDGET 2026-2027
DÉCISION D-2026-127

	Description	1er octobre 2026	(¢/m³)	Référence R-4334-2026
		(1)	(2)[1]	(3)
1	**Nombre de clients (#)**	209 371		É-Q, Doc. 7, p. 1, col. 1, l. 45
2	**Volumes annuels Fourniture (10^3m^3)**	3 085 956		É-N, Doc. 5, p. 1, col. 2, l. 6
3	**Volumes annuels Transport (10^3m^3)**	6 041 607		É-N, Doc. 5, p. 1, col. 2, l. 15 + l. 16 + l. 17
4	**Volumes annuels Équilibrage (10^3m^3)**	6 087 222		É-N, Doc. 5, p. 1, col. 2, l. 23
5	**Volumes annuels Distribution (10^3m^3)**	6 146 716		É-Q, Doc. 7, p. 1, col. 2, l. 45
6	**Volumes annuels SPEDE (10^3m^3)**	3 147 248		É-N, Doc. 5, p. 1, col. 2, l. 10
	Base de Tarification	**000$**		
7	Transport	(26 593)	(0,440)	É-L, Doc. 1, p. 3, col.3, l.9
8	Équilibrage - saisonnier	187 120	3,074	É-L, Doc. 1, p. 4, col.3, l.18
9	Flexibilité opérationnelle	40 515	0,666	É-L, Doc. 1, p. 5, col.3, l.8
10	Distribution	2 751 731	44,768	É-Q, Doc. 5, p. 5, col.1, l.1
11	SPEDE	19 014	0,604	É-L, Doc. 1, p. 6, col.3, l.5
12	Frais de socialisation	217 519	3,658	É-Q, Doc. 5, p. 5, col.6, l.1
13	**Total**	**3 189 306**	52,329	
14	Rendement sur la base de tarification Coût du capital de 6,06 %	193 272	3,171	É-Q, Doc. 5, p. 5, col.7, l.7 É-L, Doc. 1, p. 8, col. 2
	COÛTS	**000$**		
	Fourniture			
15	Attribués aux tarifs	547 636	17,746	É-N, Doc. 5, p. 1, col. 3, l. 6
16	Frais de socialisation	243 714	4,100	É-Q, Doc. 5, p.7, col.6, l. 15
17	Total - Fourniture	**791 350**	21,846	
	Transport			
18	Total - Transport	**130 324**	2,157	É-N, Doc. 1, p. 1, col. 3, l. 15
	Équilibrage			
19	Équilibrage - saisonnier [2]	211 584	3,476	É-N, Doc. 1, p. 1, col. 4, l. 15 - l. 14
20	Équilibrage - flexibilité opérationnelle	8 020	0,132	É-N, Doc. 1, p. 1 col. 5, l. 15
21	Total - Équilibrage	**219 604**	3,608	
	SPEDE			
22	Attribués aux tarifs	296 118	9,409	É-N, Doc. 5, p. 1, col. 3, l. 10
23	Attribués au maintien	7 596	0,241	É-N, Doc. 1, p. 1, col. 2, l. 15
24	Total - SPEDE	**303 713**	9,650	
25	**Distribution** [3]	**693 931**	11,289	(É-N, Doc. 1, p. 1, col. 1, l. 15 - l. 14 - l.2)-1,7 M$ [4]
26	**TOTAL - COÛTS**	**2 138 923**	48,550	

(1) Coûts unitaires établis en utilisant les volumes correspondant au service sauf pour le frais de socialisation dont le coût unitaire est établi en utilisant les volumes assujettis au tarif pour les frais de socialisation.

(2) Ces coûts sont diminués de la "Contribution GES" (-1 241 k$) pour établissement des tarifs.

(3) Ces coûts sont diminués des "autres revenus d'exploitation et de la contribution GES" (-9 099 k$) pour établissement des tarifs.

(4) E-Q, Doc. 16, p.3, l. 18

GRILLES ACTUELLE ET PROPOSÉES
DÉCISION D-2026-127

		DESCRIPTION		BUDGET 2026-2027 - GRILLE ACTUELLE					BUDGET 2026-2027 - GRILLE PROPOSÉE - ÉQUILIBRAGE SANS PLAFOND					BUDGET 2026-2027 - GRILLE PROPOSÉE - ÉQUILIBRAGE AVEC PLAFOND				
				TARIF D_1		TARIF D_3	TARIF D_4	TARIF D_5 Volet A	TARIF D_5 Volet B	TARIF D_1		TARIF D_3	TARIF D_4	TARIF D_5 Volet A	TARIF D_5 Volet B	TARIF D_1		TARIF D_3	TARIF D_4	TARIF D_5 Volet A	TARIF D_5 Volet B
		(1)	(2)	¢/compteur/jour (3)	¢/m³ (4)	¢/m³ (5)	¢/m³ (6)	¢/m³ (7)	¢/m³ (8)	¢/compteur/jour (9)	¢/m³ (10)	¢/m³ (11)	¢/m³ (12)	¢/m³ (13)	¢/m³ (14)	¢/compteur/jour (15)	¢/m³ (16)	¢/m³ (17)	¢/m³ (18)	¢/m³ (19)	¢/m³ (20)
1	F	Taux (dossier tarifaire)			17,051	17,051	17,051	17,051	17,051		17,051	17,051	17,051	17,051	17,051		17,051	17,051	17,051	17,051	17,051
2	F	Taux GSR			94,884	94,884	94,884	94,884	94,884		85,239	85,239	85,239	85,239	85,239		85,239	85,239	85,239	85,239	85,239
3	F	Frais de socialisation prévisionnel			0,960	0,960	0,960	0,960	0,960		2,751	2,751	2,751	2,751	2,751		2,751	2,751	2,751	2,751	2,751
4	F	Cavalier tarifaire									1,349	1,349	1,349	1,349	1,349		1,349	1,349	1,349	1,349	1,349
5	T	Distributeur - zone Sud			2,311	2,311	2,311	2,311	2,311		2,165	2,165	2,165	2,165	2,165		2,165	2,165	2,165	2,165	2,165
6	T	Distributeur - zone Nord			2,311	2,311	2,311	2,311	2,311		2,165	2,165	2,165	2,165	2,165		2,165	2,165	2,165	2,165	2,165
7	T	Client - zone Sud			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	T	Client - zone Nord			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112		0,110	0,110	0,110	0,110	0,110		0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
9	T	Cavalier clients GSR en franchise			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	É	[1]			[(1/CU) - 1] x 2,150 + 0,207 PRIX MAX. = 19,558						[(1/CU) - 1] x 2,602 + 0,136 PRIX MAX. = N/A						[(1/CU) - 1] x 2,607 + 0,136 PRIX MAX. = 23,602				
11	É	Prix unitaire moyen			6,290	0,992	1,066	(1,861)	2,840		7,257	1,234	1,228	(1,661)	2,471		7,273	1,237	1,230	(1,665)	2,477
12	É	OMA - Client utilisant le gaz comme source d'énergie d'appoint			1 138,051						1 214,642						1 214,642				
				Frais de base	Taux au volume retiré	OMQ	Taux au volume retiré			Frais de base	Taux au volume retiré	OMQ	Taux au volume retiré			Frais de base	Taux au volume retiré	OMQ	Taux au volume retiré		
		m³/jour	m³/jour																		
13	D	0	30	66,478	33,278					62,525	31,299					62,525	31,299				
14	D	30	100	135,452	22,728					127,397	21,376					127,397	21,376				
15	D	100	300	161,564	19,643	12,318				151,956	18,476	11,565				151,956	18,476	11,565			
16	D	300	1 000	170,502	14,882	9,923	0,350			160,362	13,996	9,317	0,350			160,362	13,996	9,317	0,350		
17	D	1 000	3 000	223,632	11,018	6,777	0,350	16,356	16,356	210,332	10,362	6,356	0,350	15,389	15,389	210,332	10,362	6,356	0,350	15,389	15,389
18	D	3 000	10 000	294,673	7,744	5,626	0,350	11,967	11,967	277,149	7,283	5,270	0,350	11,254	11,254	277,149	7,283	5,270	0,350	11,254	11,254
19	D	10 000	30 000	732,985	6,236	4,127	0,350	10,371	10,371	689,394	5,869	3,863	0,350	9,759	9,759	689,394	5,869	3,863	0,350	9,759	9,759
20	D	30 000	100 000	732,985	5,177	3,231	0,350	6,897	6,897	689,394	4,872	3,020	0,350	6,491	6,491	689,394	4,872	3,020	0,350	6,491	6,491
21	D	100 000	300 000	732,985	4,290	2,310	0,350	5,733	5,733	689,394	4,038	2,156	0,350	5,401	5,401	689,394	4,038	2,156	0,350	5,401	5,401
22	D	300 000	1 000 000	732,985	4,290	1,869	0,350	5,077	5,077	689,394	4,038	1,741	0,350	4,784	4,784	689,394	4,038	1,741	0,350	4,784	4,784
23	D	1 000 000	et plus	732,985	4,290	1,273	0,350	5,077	5,077	689,394	4,038	1,185	0,350	4,784	4,784	689,394	4,038	1,185	0,350	4,784	4,784
24	D	Réduction contrat 12 à 60 mois				19,0%	19,0%	40,0%	40,0%			19,0%	19,0%	40,0%	40,0%			19,0%	19,0%	40,0%	40,0%
25	D	Réduction contrat 60 à 180 mois				+ 5,0%	+ 5,0%					+ 5,0%	+ 5,0%					+ 5,0%	+ 5,0%		
26	D	Réduction contrat 180 à 240 mois				+ 2,0%	+ 2,0%					+ 2,0%	+ 2,0%					+ 2,0%	+ 2,0%		
27	D	Réduction OMA						30,0%	30,0%					30,0%	30,0%					30,0%	30,0%
28	D	OMA - Client utilisant le gaz comme source d'énergie d'appoint			774,414						728,722						728,722				

[1] A : consommation journalière moyenne annuelle (m³).
P : consommation journalière de pointe d'hiver (1er décembre au dernier jour du mois de février) (m³).
Pour les clients du tarif D_5, les paramètres A et P sont modifiés pour considérer le nombre de jours maximum d'interruption.

Somme du volume souscrit en service continu et du volume projeté quotidien en service interruptible			Nombre maximum de jours d'interruption*	
Palier D_5	compris entre m³/jour	et m³/jour	Volet A	Volet B
5.5	3 000	10 000	86	20
5.6	10 000	30 000	87	20
5.7	30 000	100 000	87	20
5.8	100 000	300 000	68	30
5.9	300 000	et plus	87	30

* Applicable jusqu'à concurrence du volume projeté.