

**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT DU GAZ PERDU
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2017
(000 \$)**

No de ligne	Description	Volume disponible (10 ³ m ³) (1)	Volume vendu (10 ³ m ³) (2)	Perte réelle (10 ³ m ³) (3)	Perte autorisée (10 ³ m ³) (4)	Nivellement mensuel (10 ³ m ³) (5)	Nivellement cumulatif (10 ³ m ³) (6)	Nivellement mensuel (000 \$) (7)
1	Octobre 2016	405 118	404 025	1 094	2 961	1 867	1 867	(415) \$
2	Novembre 2016	513 090	511 295	1 796	3 750	1 954	3 821	(398) \$
3	Décembre 2016	673 374	670 816	2 559	4 921	2 362	6 183	(501) \$
4	Janvier 2017	698 698	688 776	9 922	5 106	(4 815)	1 367	1 314 \$
5	Février 2017	631 047	620 698	10 349	4 612	(5 737)	(4 370)	1 483 \$
6	Mars 2017	712 275	702 232	10 043	5 205	(4 838)	(9 208)	1 199 \$
7	Avril 2017	482 279	480 688	1 592	3 524	1 933	(7 275)	(401) \$
8	Mai 2017	396 836	399 098	(2 262)	2 900	5 162	(2 113)	(1 162) \$
9	Juin 2017	316 494	315 260	1 234	2 313	1 079	(1 034)	(209) \$
10	Juillet 2017	327 847	334 995	(7 147)	2 396	9 543	8 509	(2 091) \$
11	Août 2017	346 356	345 109	1 247	2 531	1 284	9 793	(282) \$
12	Septembre 2017	<u>344 040</u>	<u>342 285</u>	<u>1 755</u>	<u>2 514</u>	<u>760</u>	<u>10 553</u>	<u>(177) \$</u>
13	Total	<u>5 847 456</u>	<u>5 815 276</u> ⁽¹⁾	<u>32 180</u>	<u>42 733</u>	<u>10 553</u>		<u>(1 640) \$</u>
14	Taux de gaz perdu			0,55%	0,73%	-0,18%		
15	Ajustement rétroactif relatif à l'exemption des émissions QC.1 et QC.29 non-assujetties au RSPEDE pour les années 2015 et 2016 (R-3987-2016, Gaz Métro-8, doc. 1, p. 7 à 10). ⁽²⁾							<u>(1 492) \$</u>
16	Montant total imputé au CFR au 30 septembre 2017							<u>(3 132) \$</u>
17	⁽¹⁾ Conciliation des volumes		en 10 ³ m ³					
18	Volume normalisé		5 868 371	(Énergir-9, doc. 1, p. 1, l. 26, col. 5)				
19	Normalisation		(78 650)	(Énergir-9, doc. 1, p. 1, l. 31, col. 5)				
20	Livraison GNL		<u>25 554</u>	(Énergir-9, doc. 5, p. 1, l. 3)				
21	Volume vendu		<u>5 815 276</u>					
22	⁽²⁾ Ajustement rétroactif		en 10 ³ m ³	(000 \$)				
22	Volumes non-assujettis 2015		(26 291)	(769) \$				
23	Volumes non-assujettis 2016		(21 848)	<u>(723) \$</u>				
24	Total		(48 139)	(1 492) \$				
25	La contrepartie de cet ajustement est reflétée dans le CFR-SPEDE 2015-2017 (Énergir-15 doc. 2, p. 2, li. 3)							

**ÉCARTS LIÉS AU GAZ PERDU
VENTILATION DE L'ÉCART PRIX/VOLUME POUR LE GAZ PERDU
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2017
(000 \$)**

No de ligne	Description	Projections D-2016-156			Résultats réels			Écarts			Écart Prix	Écart Volume
		Coûts (000 \$) (1)	Volume (10 ³ m ³) (2)	Coût moyen (\$/m ³) (3)	Coûts (000 \$) (4)	Volume (10 ³ m ³) (5)	Coût moyen (\$/m ³) (6)	Coûts (000 \$) (7)	Volume (10 ³ m ³) (8)	Coût moyen (\$/m ³) (9)	(000 \$) (10)	(000 \$) (11)
							(4)-(1)	(5)-(2)	(6)-(3)	(5)X(9)	(3)X(8)	
1	Fourniture	5 697 \$ ⁽¹⁾	41 833	0,1362	5 119 \$ ⁽¹⁾	32 180	0,1591	(578) \$ ⁽¹⁾	(9 652)	0,0229	736 \$	(1 314) \$
2	Transport	1 971 \$ ⁽²⁾	41 833	0,0471	1 416 \$ ⁽²⁾	32 180	0,0440	(555) \$ ⁽²⁾	(9 652)	(0,0031)	(100) \$	(455) \$
3	SPEDE	1 385 \$ ⁽³⁾	41 833	0,0331	1 073 \$ ⁽³⁾	32 180	0,0333	(312) \$ ⁽³⁾	(9 652)	0,0002	8 \$	(319) \$
4	Total gaz perdu avant nivellement	9 053 \$	41 833	0,2164	7 608 \$	32 180	0,2364	(1 445) \$	(9 652)	0,0200	644 \$	(2 089) \$
5	Nivellement ⁽⁶⁾	- \$ ⁽⁴⁾			1 640 \$ ⁽⁴⁾	10 553		1 640 \$ ⁽⁴⁾	10 553			
6	Gaz perdu	9 053 \$ ⁽⁵⁾	41 833	0,2164 \$	9 248 \$ ^{(5) (6)}	42 733	0,2164 \$	195 \$ ⁽⁵⁾	900	0,0000 \$		

(1) Énergir-9, Document 2, page 3, ligne 4.

(2) Énergir-9, Document 2, page 3, ligne 3.

(3) Énergir-9, Document 2, page 3, ligne 5.

(4) Énergir-9, Document 2, page 3, ligne 6.

(5) Énergir-9, Document 2, page 3, ligne 7.

(6) Le nivellement a pour effet de ramener les volumes de gaz perdu des résultats réels à l'équivalent de 0,73 % du volume disponible réel (42 733 10³m³) multiplié par le prix unitaire projeté (0,2164 \$/m³).

**TAUX MENSUELS DE FOURNITURE, TRANSPORT ET SPEDE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2017
\$/m³**

No de ligne	Description	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Taux moyen
	<u>Taux FTS Réel - 2017 (\$/m³)</u>													
1	Taux de fourniture Réel - 2017	0,1000 \$	0,1550 \$	0,1425 \$	0,1671 \$	0,1633 \$	0,1553 \$	0,1508 \$	0,1591 \$	0,1580 \$	0,1421 \$	0,1353 \$	0,1311 \$	0,1591 \$ ^{(1) (2)}
2	Taux de transport Réel - 2017	0,0751 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0429 \$	0,0440 \$ ⁽³⁾
3	Taux de SPEDE Réel - 2017	0,0316 \$	0,0324 \$	0,0350 \$	0,0338 \$	0,0335 \$	0,0333 \$	0,0337 \$	0,0340 \$	0,0350 \$	0,0350 \$	0,0350 \$	0,0353 \$	0,0333 \$ ^{(1) (4)}
4	Total	0,2068 \$	0,2303 \$	0,2203 \$	0,2438 \$	0,2397 \$	0,2315 \$	0,2274 \$	0,2361 \$	0,2360 \$	0,2200 \$	0,2131 \$	0,2093 \$	0,2364 \$
	<u>Taux FTS DT-2017 (\$/m³)</u>													
5	Taux de fourniture DT-2017	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$	0,1362 \$ ⁽⁵⁾
6	Taux de transport DT-2017	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$	0,0471 \$ ⁽⁶⁾
7	Taux de SPEDE DT-2017	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$	0,0331 \$ ⁽⁷⁾
8	Total	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$	0,2164 \$

(1) Le taux mensuel se retrouve au Rapport mensuel sur le calcul détaillé du coût de service de fourniture de gaz naturel et de système de plafonnement et d'échange de droits d'émissions projeté

(2) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Document 3, page 2, ligne 1, colonne 6.

(3) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Document 3, page 2, ligne 2, colonne 6.

(4) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Document 3, page 2, ligne 3, colonne 6.

(5) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Document 3, page 2, ligne 1, colonne 3.

(6) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Document 3, page 2, ligne 2, colonne 3.

(7) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Document 3, page 2, ligne 3, colonne 3.