

**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT DU GAZ PERDU
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2018
(000 \$)**

N° 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 2017	395 071	393 017	2 054	2 449	395	395	(130) \$
2	Novembre 2017	603 848	604 512	(664)	3 744	4 408	4 803	(964) \$
3	Décembre 2017	781 456	774 891	6 564	4 845	(1 719)	3 084	228 \$
4	Janvier 2018	820 148	806 861	13 286	5 085	(8 201)	(5 118)	1 430 \$
5	Février 2018	675 621	670 824	4 797	4 189	(608)	(5 726)	(14) \$
6	Mars 2018	659 731	656 499	3 233	4 090	858	(4 868)	(297) \$
7	Avril 2018	549 003	549 717	(714)	3 404	4 118	(750)	(897) \$
8	Mai 2018	381 958	383 792	(1 833)	2 368	4 202	3 451	(880) \$
9	Juin 2018	340 121	343 216	(3 095)	2 109	5 204	8 655	(1 067) \$
10	Juillet 2018	310 187	314 034	(3 846)	1 923	5 769	14 424	(1 197) \$
11	Août 2018	315 617	315 396	221	1 957	1 736	16 160	(393) \$
12	Septembre 2018	<u>333 700</u>	<u>331 598</u>	<u>2 102</u>	<u>2 069</u>	<u>(33)</u>	<u>16 127</u>	<u>(33) \$</u>
13	Total	<u>6 166 462</u>	<u>6 144 357</u> ⁽¹⁾	<u>22 105</u>	<u>38 232</u>	<u>16 127</u>		<u>(4 213) \$</u>
14	Taux de gaz perdu			0,36%	0,62%	-0,26%		
15	Ajustement relatif aux amendements aux déclarations annuelles de 2015, 2016 et 2017 (Énergir-15, Doc. 2, p. 2). ⁽²⁾							<u>1 577 \$</u>
16	Montant total imputé au CFR au 30 septembre 2018							<u>(2 635) \$</u>
17	⁽¹⁾ Conciliation des volumes		en 10 ³ m ³					
18	Volume normalisé		6 092 783	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1)				
19	Normalisation		<u>51 574</u>	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1)				
20	Volume vendu		<u>6 144 357</u>					
21	⁽²⁾ Ajustement rétroactif		en 10 ³ m ³	(000 \$)				
22	Correction volumes 2015		18 195	532 \$				
23	Correction volumes 2016		14 280	468 \$				
24	Correction volumes 2017		<u>17 100</u>	<u>577 \$</u>				
25	Total		49 575	1 577 \$				

La contrepartie de cet ajustement est reflétée dans le CFR-SPEDE 2015-2017 (Énergir-15, Doc. 2, p. 2).

ÉCARTS LIÉS AU GAZ PERDU
VENTILATION DE L'ÉCART PRIX/VOLUME POUR LE GAZ PERDU
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2018
(000 \$)

N° de ligne	Description	Projection D-2017-094			Résultats réels			Écarts			Écart Prix	Écart Volume
		Coûts (000 \$)	Volume (10 ³ m ³)	Coût moyen (\$/m ³)	Coûts (000 \$)	Volume (10 ³ m ³)	Coût moyen (\$/m ³)	Coûts (000 \$)	Volume (10 ³ m ³)	Coût moyen (\$/m ³)	(000 \$)	(000 \$)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
								(4)-(1)	(5)-(2)	(6)-(3)	(5)X(9)	(3)X(8)
1	Fourniture	5 292 \$ ⁽¹⁾	35 538	0,1489	2 722 \$ ⁽¹⁾	22 105	0,1231	(2 570) \$ ⁽¹⁾	(13 433)	(0,0258)	(570) \$	(2 000) \$
2	Transport	1 357 \$ ⁽²⁾	35 538	0,0382	839 \$ ⁽²⁾	22 105	0,0379	(519) \$ ⁽²⁾	(13 433)	(0,0003)	(6) \$	(513) \$
3	SPEDE	1 280 \$ ⁽³⁾	35 538	0,0360	757 \$ ⁽³⁾	22 105	0,0343	(523) \$ ⁽³⁾	(13 433)	(0,0018)	(39) \$	(484) \$
4	Total gaz perdu avant nivellement	7 930 \$	35 538	0,2231	4 318 \$	22 105	0,1953	(3 612) \$	(13 433)	(0,0278)	(614) \$	(2 997) \$
5	Nivellement ⁽⁶⁾	- \$ ⁽⁴⁾			4 213 \$ ⁽⁴⁾	16 127		4 213 \$ ⁽⁴⁾	16 127			
6	Gaz perdu	7 930 \$ ⁽⁵⁾	35 538	0,2231 \$	8 531 \$ ⁽⁵⁾⁽⁶⁾	38 232	0,2231 \$	601 \$ ⁽⁵⁾	2 694	(0,0000) \$		

⁽¹⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

⁽²⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

⁽³⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

⁽⁴⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

⁽⁵⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

⁽⁶⁾ Le nivellement a pour effet de ramener les volumes de gaz perdu des résultats réels à l'équivalent de 0,62 % du volume disponible réel (38 232 10³m³) multiplié par le prix unitaire projeté (0,2231 \$/m³).

**TAUX MENSUELS DE FOURNITURE, TRANSPORT ET SPEDE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2018
\$/m³**

N° de

ligne Description

	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Taux moyen		
Taux FTS Réel - 2018 (\$/m³)															
1	Taux de fourniture Réel - 2018	0,1300 \$	0,1212 \$	0,1266 \$	0,1209 \$	0,1231 \$	0,1212 \$	0,1235 \$	0,1228 \$	0,1231 \$	0,1284 \$	0,1273 \$	0,1315 \$	0,1231 \$	(1) (2)
2	Taux de transport Réel - 2018	0,0381 \$	0,0381 \$	0,0381 \$	0,0381 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0344 \$	0,0379 \$	(3)
3	Taux de SPEDE Réel - 2018	0,0348 \$	0,0346 \$	0,0348 \$	0,0341 \$	0,0345 \$	0,0349 \$	0,0350 \$	0,0345 \$	0,0353 \$	0,0367 \$	0,0365 \$	0,0380 \$	0,0343 \$	(1) (4)
4	Total	0,2028 \$	0,1939 \$	0,1995 \$	0,1930 \$	0,1920 \$	0,1906 \$	0,1929 \$	0,1917 \$	0,1928 \$	0,1995 \$	0,1982 \$	0,2038 \$	0,1953 \$	
Taux FTS DT-2018 (\$/m³)															
5	Taux de fourniture DT-2018	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	0,1489 \$	(5)
6	Taux de transport DT-2018	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	0,0382 \$	(6)
7	Taux de SPEDE DT-2018	0,0360 \$	0,0363 \$	0,0357 \$	0,0349 \$	0,0355 \$	0,0358 \$	0,0361 \$	0,0364 \$	0,0366 \$	0,0369 \$	0,0371 \$	0,0373 \$	0,0360 \$	(7)
8	Total	0,2231 \$	0,2234 \$	0,2228 \$	0,2220 \$	0,2226 \$	0,2229 \$	0,2232 \$	0,2235 \$	0,2237 \$	0,2240 \$	0,2242 \$	0,2244 \$	0,2231 \$	

(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, Doc. 3, p. 2.

(3) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Doc. 3, p. 2.

(4) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Doc. 3, p. 2.

(5) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Doc. 3, p. 2.

(6) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Doc. 3, p. 2.

(7) Taux moyen tel qu'indiqué à Énergir-10, Doc. 3, p. 2.