

**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT DU GAZ PERDU  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2020  
(000 \$)**

N° de ligne	Description	Volume disponible (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (1)	Volume vendu (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	Perte réelle (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (3)	Perte autorisée (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (4)	Nivellement mensuel (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	Nivellement cumulatif (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (6)	Nivellement mensuel (000 \$) (7)
1	Octobre 2019	439 924	433 220	6 705	2 068	(4 637)	(4 637)	838 \$
2	Novembre 2019	632 410	625 510	6 900	2 972	(3 927)	(8 564)	526 \$
3	Décembre 2019	718 698	697 519	21 179	3 378	(17 801)	(26 365)	2 936 \$
4	Janvier 2020	760 351	759 107	1 243	3 574	2 330	(24 035)	(518) \$
5	Février 2020	708 661	703 514	5 146	3 331	(1 816)	(25 851)	122 \$
6	Mars 2020	630 753	630 753	0	2 965	2 965	(22 886)	(595) \$
7	Avril 2020	465 222	461 026	4 196	2 187	(2 010)	(24 896)	203 \$
8	Mai 2020	340 848	343 663	(2 815)	1 602	4 417	(20 479)	(781) \$
9	Juin 2020	280 696	283 256	(2 560)	1 319	3 879	(16 600)	(704) \$
10	Juillet 2020	285 881	287 880	(1 999)	1 344	3 343	(13 257)	(591) \$
11	Août 2020	301 945	302 668	(723)	1 419	2 142	(11 115)	(401) \$
12	Septembre 2020	<u>336 629</u>	<u>333 829</u>	<u>2 800</u>	<u>1 582</u>	<u>(1 218)</u>	<u>(12 333)</u>	<u>161 \$</u>
13	<b>Total</b>	<b><u>5 902 018</u></b>	<b><u>5 861 945</u></b> <sup>(1)</sup>	<b><u>40 072</u></b>	<b><u>27 739</u></b>	<b><u>(12 333)</u></b>		<b><u>1 195 \$</u></b>
14	Taux de gaz perdu			0,68%	0,47%	0,21%		
15	Ajustement relatif aux émissions de gaz perdu (Énergir-15, Doc. 2, p. 2, col. 1, l. 3).							<u>174 \$</u>
16	<b>Montant total imputé au CFR au 30 septembre 2020</b>							<b><u>1 369 \$</u></b>
17	<sup>(1)</sup> Conciliation des volumes de distribution		<u>en 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup></u>					
18	Volume normalisé		5 860 423					(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 25)
19	Normalisation		(1 245)					(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 33)
20	Livraison GNL		<u>2 767</u>					(Énergir-9, Doc. 4, p. 1, l. 3)
21	Volume vendu		<b><u>5 861 945</u></b>					

**ÉCARTS LIÉS AU GAZ PERDU**  
**VENTILATION DE L'ÉCART PRIX/VOLUME POUR LE GAZ PERDU**  
**POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2020**  
**(000 \$)**

N° de ligne	Description	Projection D-2019-141			Résultats réels			Écarts			Écart Prix	Écart Volume
		Coûts (000 \$) (1)	Volume (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (2)	Coût moyen (\$/m <sup>3</sup> ) (3)	Coûts (000 \$) (4)	Volume (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (5)	Coût moyen (\$/m <sup>3</sup> ) (6)	Coûts (000 \$) (7)	Volume (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> ) (8)	Coût moyen (\$/m <sup>3</sup> ) (9)	(000 \$) (10)	(000 \$) (11)
							(4)-(1)	(5)-(2)	(6)-(3)	(5)X(9)	(3)X(8)	
1	Transport	465 \$ <sup>(1)</sup>	28 381	0,0164	654 \$ <sup>(1)</sup>	40 072	0,0163	189 \$ <sup>(1)</sup>	11 691	(0,0001)	(2) \$	192 \$
2	Fourniture	3 979 \$ <sup>(1)</sup>	28 381	0,1402	4 335 \$ <sup>(1)</sup>	40 072	0,1082	356 \$ <sup>(1)</sup>	11 691	(0,0320)	(1 283) \$	1 639 \$
3	SPEDE	1 250 \$ <sup>(1)</sup>	28 381	0,0441	1 771 \$ <sup>(1)</sup>	40 072	0,0442	521 \$ <sup>(1)</sup>	11 691	0,0001	6 \$	515 \$
4	Total gaz perdu avant nivellement	5 694 \$	28 381	0,2006	6 760 \$	40 072	0,1687	1 066 \$	11 691	(0,0319)	(1 280) \$	2 346 \$
5	Nivellement <sup>(2)</sup>	- \$ <sup>(1)</sup>			(1 195) \$ <sup>(1)</sup>	(12 333)		(1 195) \$ <sup>(1)</sup>	(12 333)			
6	Gaz perdu	5 694 \$ <sup>(1)</sup>	28 381	0,2006 \$	5 566 \$ <sup>(1)(2)</sup>	27 739	0,2006 \$	(129) \$ <sup>(1)</sup>	(642)	(0,0000) \$		

<sup>(1)</sup> Énergir-9, Doc. 2, p. 3

<sup>(2)</sup> Le nivellement a pour effet de ramener les volumes de gaz perdu des résultats réels à l'équivalent de 0,47 % du volume disponible réel (27 739 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>) multiplié par le prix unitaire projeté (0,2006 \$/m<sup>3</sup>).

**TAUX MENSUELS DE FOURNITURE, TRANSPORT ET SPEDE  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2020  
\$/m<sup>3</sup>**

N° de ligne	Description	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Taux moyen
<u>Taux FTS Réel - 2020 (\$/m<sup>3</sup>)</u>														
1	Taux de transport Réel - 2020	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$	0,0163 \$ (2)
2	Taux de fourniture Réel - 2020	0,1258 \$	0,1015 \$	0,1099 \$	0,1012 \$	0,0951 \$	0,0887 \$	0,0921 \$	0,1038 \$	0,1122 \$	0,1027 \$	0,1031 \$	0,1148 \$	0,1082 \$ (1) (2)
3	Taux de SPEDE Réel - 2020	0,0447 \$	0,0447 \$	0,0444 \$	0,0429 \$	0,0422 \$	0,0417 \$	0,0446 \$	0,0432 \$	0,0431 \$	0,0420 \$	0,0419 \$	0,0397 \$	0,0442 \$ (1) (2)
4	Total	0,1868 \$	0,1626 \$	0,1706 \$	0,1604 \$	0,1536 \$	0,1467 \$	0,1530 \$	0,1634 \$	0,1716 \$	0,1610 \$	0,1613 \$	0,1708 \$	0,1687 \$
<u>Taux FTS DT-2020 (\$/m<sup>3</sup>)</u>														
5	Taux de transport DT-2020	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$	0,0164 \$ (2)
6	Taux de fourniture DT-2020	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$	0,1402 \$ (2)
7	Taux de SPEDE Réel - 2020	0,0434 \$	0,0435 \$	0,0432 \$	0,0466 \$	0,0454 \$	0,0444 \$	0,0437 \$	0,0432 \$	0,0431 \$	0,0430 \$	0,0429 \$	0,0428 \$	0,0441 \$ (2)
8	Total	0,2000 \$	0,2000 \$	0,1998 \$	0,2032 \$	0,2020 \$	0,2010 \$	0,2002 \$	0,1998 \$	0,1996 \$	0,1995 \$	0,1994 \$	0,1993 \$	0,2006 \$

(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.