

**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT DU GAZ PERDU  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2022  
(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 2021	402 779	396 783	5 996	1 932	(4 065)	(4 065)	1 207 \$
2	Novembre 2021	566 495	556 659	9 836	2 717	(7 119)	(11 184)	2 241 \$
3	Décembre 2021	723 115	719 502	3 613	3 468	(145)	(11 329)	339 \$
4	Janvier 2022	900 654	878 817	21 837	4 319	(17 517)	(28 846)	5 085 \$
5	Février 2022	736 629	734 938	1 691	3 533	1 842	(27 004)	(245) \$
6	Mars 2022	698 890	700 025	(1 135)	3 352	4 487	(22 517)	(1 013) \$
7	Avril 2022	528 585	542 641	(14 056)	2 535	16 591	(5 927)	(5 145) \$
8	Mai 2022	387 714	389 288	(1 574)	1 859	3 433	(2 494)	(989) \$
9	Juin 2022	350 585	347 199	3 386	1 681	(1 705)	(4 198)	1 198 \$
10	Juillet 2022	336 053	339 613	(3 560)	1 612	5 172	973	(1 926) \$
11	Août 2022	338 509	336 743	1 766	1 623	(142)	831	379 \$
12	Septembre 2022	<u>344 813</u>	<u>342 244</u>	<u>2 569</u>	1 654	<u>(915)</u>	<u>(84)</u>	<u>803 \$</u>
13	<b>Total</b>	<b><u>6 314 821</u></b>	<b><u>6 284 452</u></b> <sup>(1)</sup>	<b><u>30 369</u></b>	<b><u>30 285</u></b>	<b><u>(84)</u></b>		<b><u>1 934 \$</u></b>
14	Taux de gaz perdu			0,48%	0,48%	0,00%		
15	Ajustement relatif aux émissions de gaz perdu (Énergir-15, Doc. 2, p. 2, col. 1, l. 2).							<u>2 204 \$</u>
16	<b>Montant total imputé au CFR au 30 septembre 2022</b>							<b><u>4 138 \$</u></b>
17	<sup>(1)</sup> Conciliation des volumes de distribution		en 10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>					
18	Volume normalisé		6 250 337	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 25)				
19	Normalisation		34 115	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 33)				
20	Volume vendu		<b><u>6 284 452</u></b>					

**ÉCARTS LIÉS AU GAZ PERDU**  
**VENTILATION DE L'ÉCART PRIX/VOLUME POUR LE GAZ PERDU**  
**POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2022**  
**(000 \$)**

N° de ligne	Description	Projection D-2021-140			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	1 038 \$ <sup>(1)</sup>	29 444	0,0352	946 \$ <sup>(1)</sup>	30 369	0,0312	(92) \$ <sup>(1)</sup>	925	(0,0041)	(124) \$	33 \$
2	Fourniture	3 425 \$ <sup>(1)</sup>	29 444	0,1163	5 313 \$ <sup>(1)</sup>	30 369	0,1749	1 888 \$ <sup>(1)</sup>	925	0,0586	1 780 \$	108 \$
3	SPEDE	1 385 \$ <sup>(1)</sup>	29 444	0,0471	1 690 \$ <sup>(1)</sup>	30 369	0,0556	304 \$ <sup>(1)</sup>	925	0,0086	261 \$	44 \$
4	Total gaz perdu avant nivellement	5 848 \$	29 444	0,1986	7 949 \$	30 369	0,2617	2 101 \$	925	0,0631	1 917 \$	184 \$
5	Nivellement <sup>(2)</sup>	- \$ <sup>(1)</sup>			(1 934) \$ <sup>(1)</sup>	(84)		(1 934) \$ <sup>(1)</sup>	(84)			
6	Gaz perdu	5 848 \$ <sup>(1)</sup>	29 444	0,1986 \$	6 015 \$ <sup>(1)(2)</sup>	30 285	0,1986	167 \$ <sup>(1)</sup>	841	(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 0,48 % du volume disponible réel (30 285 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup>) multiplié par le prix unitaire projeté (0,1986 \$/m<sup>3</sup>).

**TAUX MENSUELS DE FOURNITURE, TRANSPORT ET SPEDE  
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2022  
\$/m<sup>3</sup>**

N° de ligne	<u>Description</u>	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Taux moyen
<u>Taux FTS Réel - 2022 (\$/m<sup>3</sup>)</u>														
1	Taux de transport Réel - 2022	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$	0,0312 \$ (2)
2	Taux de fourniture Réel - 2022	0,1792 \$	0,1970 \$	0,1993 \$	0,1762 \$	0,1751 \$	0,2099 \$	0,2296 \$	0,2940 \$	0,3531 \$	0,3475 \$	0,2933 \$	0,3459 \$	0,1749 \$ (1)(2)
3	Taux de SPEDE Réel - 2022	0,0549 \$	0,0545 \$	0,0540 \$	0,0648 \$	0,0637 \$	0,0650 \$	0,0694 \$	0,0684 \$	0,0680 \$	0,0724 \$	0,0727 \$	0,0635 \$	0,0556 \$ (1)(2)
4	Total	0,2652 \$	0,2826 \$	0,2844 \$	0,2722 \$	0,2699 \$	0,3060 \$	0,3302 \$	0,3935 \$	0,4523 \$	0,4510 \$	0,3971 \$	0,4406 \$	0,2617 \$
<u>Taux FTS DT-2022 (\$/m<sup>3</sup>)</u>														
5	Taux de transport DT-2022	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$	0,0352 \$ (2)
6	Taux de fourniture DT-2022	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$	0,1163 \$ (2)
7	Taux de SPEDE DT-2022	0,0448 \$	0,0449 \$	0,0451 \$	0,0464 \$	0,0470 \$	0,0476 \$	0,0478 \$	0,0483 \$	0,0486 \$	0,0491 \$	0,0495 \$	0,0501 \$	0,0471 \$ (2)
8	Total	0,1963 \$	0,1965 \$	0,1967 \$	0,1980 \$	0,1985 \$	0,1991 \$	0,1993 \$	0,1999 \$	0,2002 \$	0,2006 \$	0,2010 \$	0,2016 \$	0,1986 \$

(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.