

**ADDITIONS EN CAPITAL PORTÉES AU COMPTE DE NIVELLEMENT DU GAZ PERDU
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2021
(000 \$)**

N° de ligne	<u>Description</u>	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 2020	468 976	461 832	7 144	2 063	(5 080)	(5 080)	962 \$
2	Novembre 2020	545 928	530 542	15 385	2 402	(12 983)	(18 063)	2 367 \$
3	Décembre 2020	684 247	680 313	3 934	3 011	(923)	(18 987)	167 \$
4	Janvier 2021	751 190	740 327	10 863	3 305	(7 558)	(26 545)	1 135 \$
5	Février 2021	705 389	706 950	(1 561)	3 104	4 665	(21 880)	(785) \$
6	Mars 2021	654 153	666 001	(11 848)	2 878	14 726	(7 154)	(2 631) \$
7	Avril 2021	451 874	447 347	4 527	1 988	(2 538)	(9 692)	435 \$
8	Mai 2021	377 583	383 813	(6 230)	1 661	7 891	(1 801)	(1 342) \$
9	Juin 2021	337 077	341 914	(4 837)	1 483	6 320	4 519	(1 100) \$
10	Juillet 2021	331 569	330 333	1 236	1 459	223	4 742	(25) \$
11	Août 2021	333 652	336 811	(3 159)	1 468	4 627	9 370	(896) \$
12	Septembre 2021	<u>349 185</u>	<u>347 547</u>	<u>1 638</u>	<u>1 536</u>	<u>(102)</u>	<u>9 268</u>	<u>93 \$</u>
13	Total	<u>5 990 824</u>	<u>5 973 732</u> ⁽¹⁾	<u>17 091</u>	<u>26 360</u>	<u>9 268</u>		<u>(1 620) \$</u>
14	Taux de gaz perdu			0,29%	0,44%	-0,15%		
15	Ajustement relatif aux émissions de gaz perdu (Énergir-15, Doc. 2, p. 2, col. 1, l. 4).							<u>592 \$</u>
16	Montant total imputé au CFR au 30 septembre 2021							<u>(1 029) \$</u>
17	⁽¹⁾ Conciliation des volumes de distribution		en 10 ³ m ³					
18	Volume normalisé		6 093 363	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 25)				
19	Normalisation		<u>(119 631)</u>	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 5, l. 33)				
20	Volume vendu		<u>5 973 732</u>					

ÉCARTS LIÉS AU GAZ PERDU
VENTILATION DE L'ÉCART PRIX/VOLUME POUR LE GAZ PERDU
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2021
(000 \$)

N° de ligne	Description	Projection D-2020-145			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	Transport	617 \$ ⁽¹⁾	26 522	0,0233	395 \$ ⁽¹⁾	17 091	0,0231	(222) \$ ⁽¹⁾	(9 430)	(0,0002)	(3) \$	(219) \$
2	Fourniture	2 723 \$ ⁽¹⁾	26 522	0,1027	1 843 \$ ⁽¹⁾	17 091	0,1078	(880) \$ ⁽¹⁾	(9 430)	0,0052	88 \$	(968) \$
3	SPEDE	1 218 \$ ⁽¹⁾	26 522	0,0459	672 \$ ⁽¹⁾	17 091	0,0393	(546) \$ ⁽¹⁾	(9 430)	(0,0066)	(113) \$	(433) \$
4	Total gaz perdu avant nivellement	4 558 \$	26 522	0,1719	2 910 \$	17 091	0,1703	(1 648) \$	(9 430)	(0,0016)	(27) \$	(1 621) \$
5	Nivellement ⁽²⁾	- \$ ⁽¹⁾			1 620 \$ ⁽¹⁾	9 268		1 620 \$ ⁽¹⁾	9 268			
6	Gaz perdu	4 558 \$ ⁽¹⁾	26 522	0,1719 \$	4 531 \$ ⁽¹⁾⁽²⁾	26 360	0,1719	(28) \$ ⁽¹⁾	(162)	0,0000		

⁽¹⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3

⁽²⁾ Le nivellement a pour effet de ramener les volumes de gaz perdu des résultats réels à l'équivalent de 0,44 % du volume disponible réel (26 360 10³m³) multiplié par le prix unitaire projeté (0,1719 \$/m³).

**TAUX MENSUELS DE FOURNITURE, TRANSPORT ET SPEDE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2021
\$/m³**

N° de ligne	Description	Octobre	Novembre	Décembre	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet	Août	Septembre	Taux moyen
<u>Taux FTS Réel - 2021 (\$/m³)</u>														
1	Taux de transport Réel - 2021	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0240 \$	0,0231 \$ ⁽²⁾
2	Taux de fourniture Réel - 2021	0,1209 \$	0,1178 \$	0,1106 \$	0,0928 \$	0,0981 \$	0,1171 \$	0,1065 \$	0,1042 \$	0,1091 \$	0,1171 \$	0,1379 \$	0,1523 \$	0,1078 \$ ^{(1) (2)}
3	Taux de SPEDE Réel - 2021	0,0402 \$	0,0396 \$	0,0393 \$	0,0399 \$	0,0393 \$	0,0392 \$	0,0411 \$	0,0415 \$	0,0416 \$	0,0418 \$	0,0417 \$	0,0416 \$	0,0393 \$ ^{(1) (2)}
4	Total	0,1844 \$	0,1807 \$	0,1739 \$	0,1567 \$	0,1614 \$	0,1803 \$	0,1716 \$	0,1696 \$	0,1747 \$	0,1828 \$	0,2036 \$	0,2179 \$	0,1703 \$
<u>Taux FTS DT-2021 (\$/m³)</u>														
5	Taux de transport DT-2021	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$	0,0233 \$ ⁽²⁾
6	Taux de fourniture DT-2021	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$	0,1027 \$ ⁽²⁾
7	Taux de SPEDE DT-2021	0,0439 \$	0,0440 \$	0,0430 \$	0,0457 \$	0,0463 \$	0,0468 \$	0,0472 \$	0,0473 \$	0,0475 \$	0,0476 \$	0,0477 \$	0,0476 \$	0,0459 \$ ⁽²⁾
8	Total	0,1698 \$	0,1700 \$	0,1690 \$	0,1717 \$	0,1723 \$	0,1728 \$	0,1731 \$	0,1733 \$	0,1734 \$	0,1735 \$	0,1736 \$	0,1735 \$	0,1719 \$

⁽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.