

**COMPTE D'ÉCART GÉNÉRÉ ENTRE LE COÛT RÉEL DÉBOURSÉ PAR ÉNERGIR
POUR L'ACQUISITION DU GNR
SUIVI DE LA DÉCISION D-2019-107**

1 Le 3 septembre 2019, la Régie de l'énergie (la Régie) rendait sa décision partielle D-2019-107
2 (Décision) sur la demande pour la fixation d'un tarif provisoire de gaz naturel renouvelable (GNR).
3 Dans cette dernière, la Régie demande à Énergir, s.e.c. (Énergir) de présenter l'information
4 suivante :

5 « **ORDONNE** au Distributeur, tel qu'énoncé à la section 3, de créer un compte d'écart afin de
6 comptabiliser, par année tarifaire, l'écart généré entre, d'une part, le coût réel déboursé par Énergir
7 pour l'acquisition de GNR, à l'exception des volumes provenant de Saint-Hyacinthe et du Contrat,
8 et, d'autre part, les revenus qui auraient été générés par la vente de ce GNR si celui-ci avait été
9 vendu au tarif du gaz de réseau pour la période s'échelonnant du 1^{er} décembre 2017 au 18 juin
10 2019 inclusivement; la Régie **ORDONNE** au Distributeur de présenter dans ce compte d'écart, par
11 année tarifaire, les données relatives aux coûts réels d'approvisionnement (volumes et prix) pour
12 chaque fournisseur, ainsi que les revenus réellement perçus pour la vente de GNR (volume et
13 prix);

14 **AUTORISE** provisoirement, tel qu'énoncé à la section 5.1, la création, à compter du 19 juin 2019,
15 d'un compte de frais reportés maintenu hors base portant intérêts au coût du capital prospectif afin
16 d'y capter, par année tarifaire, l'écart de prix cumulatif qui correspond à la différence entre le coût
17 réel d'achat du GNR déboursé et les revenus générés selon le Tarif GNR facturé à la clientèle au
18 cours d'une année tarifaire et **ORDONNE** au Distributeur lors de l'examen au fond de
19 l'établissement du Tarif GNR de présenter dans ce compte d'écart les données relatives à ces
20 coûts d'approvisionnement réels (volumes et prix) pour chaque fournisseur. »

21 Le 1^{er} décembre 2020, dans le cadre du Dossier R-4008-2017, Énergir déposait à la pièce B-0454
22 l'état détaillé du CFR au 30 septembre 2020. L'état détaillé du CFR présentait l'ensemble des
23 écarts comptabilisés au compte de frais reportés découlant de tous les achats et ventes de GNR
24 réalisés du 1^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2020 ainsi que les intérêts capitalisés calculés sur
25 l'ensemble des additions au CFR, selon le coût du capital prospectif. Ces mêmes informations
26 sont présentées à l'annexe 1 du présent document.

27 En considérant tous les éléments qui affectent le solde du CFR au 30 septembre 2020, ce dernier
28 s'élève à 616 000 \$ (annexe 1, colonne 20, ligne 33). De façon plus sommaire, le solde du CFR
29 peut être reconstitué comme suit :

Éléments qui affectent le solde du CFR	000 \$	Références
a. Coût réel déboursé par Énergir	5 626	(c. 10, l. 7 + 14 + 19 + 24)
b. Montant fonctionnalisé au transport	(195)	(c. 12, l. 7 + 14 + 19 + 24)
c. Valeur de l'inventaire au 30 septembre 2020	(754)	(c. 9, l. 24)
d. Coût des volumes vendus	4 677	(a + b + c)
e. Revenus réels perçus	4 089	(c. 15, l. 7 + 14 + 19 + 24)
f. Intérêts capitalisés au coût du capital prospectif	28	(c. 19, l. 33)
Solde du CFR au 30 septembre 2020	616	(d – e + f)

**Compte de frais reportés pour les achats et les revenus du gaz naturel renouvelable
pour l'exercice clos le 30 septembre 2020**

1 ^{er} octobre 2017 au 30 septembre 2018																				
Ligne	Volume en inventaire (10 ³ m ³)				Valeur en inventaire (000 \$) Valorisation: tarif du gaz de réseau					Comptabilisation Achat (000 \$) CAP = Coût réel déboursé par Énergir pour l'acquisition de GNR					Comptabilisation Vente (000 \$) Revenus GR = revenus générés si le GNR au tarif du gaz de réseau			Additions découlant des achats	Additions découlant des revenus	CFR Total aux livres (000 \$)
	Début (1)	Achat (2)	Vente (3)	Fin (4)	Début (5)	Achat (6)	Vente (7)	Réval. inv. (8)	Fin (9)	CAP (10)	Coût F _{GNR} (11)	Coût T ⁽¹⁾ (12)	Var. inv. (13)	CFR (14)	Rev. perçu (15)	Rev. GR (16)	CFR (17)			
1	-	318	(318)	-	- \$	39 \$	(39) \$	- \$	- \$	361 \$	39 \$	- \$	- \$	322 \$	361 \$	39 \$	(322) \$	322 \$	(322) \$	(0) \$
2										113,67 \$	12,41 \$				113,67 \$	12,41 \$				
3	-	569	(569)	-	- \$	72 \$	(72) \$	- \$	- \$	323 \$	72 \$	- \$	- \$	251 \$	216 \$	72 \$	(144) \$	251 \$	(144) \$	107 \$
4										56,84 \$	12,68 \$				37,99 \$	12,68 \$				
5	-	1 580	(510)	1 069	- \$	197 \$	(63) \$	7 \$	141 \$	313 \$	63 \$	51 \$	141 \$	58 \$	194 \$	63 \$	(130) \$	58 \$	(130) \$	(72) \$
6										19,81 \$	12,43 \$				37,99 \$	12,43 \$				
7	-	2 466	(1 397)	1 069	- \$	307 \$	(175) \$	7 \$	141 \$	997 \$	175 \$	51 \$	141 \$	631 \$	771 \$	175 \$	(596) \$	631 \$	(596) \$	35 \$
1 ^{er} octobre 2018 au 18 juin 2019																				
Ligne	Volume en inventaire (10 ³ m ³)				Valeur en inventaire (000 \$) Valorisation: tarif du gaz de réseau					Comptabilisation Achat (000 \$) CAP = Coût réel déboursé par Énergir pour l'acquisition de GNR					Comptabilisation Vente (000 \$) Revenus GR = revenus générés si le GNR au tarif du gaz de réseau			Additions découlant des achats	Additions découlant des revenus	CFR Total aux livres (000 \$)
	Début (1)	Achat (2)	Vente (3)	Fin (4)	Début (5)	Achat (6)	Vente (7)	Réval. inv. (8)	Fin (9)	CAP (10)	Coût F _{GNR} (11)	Coût T ⁽¹⁾ (12)	Var. inv. (13)	CFR (14)	Rev. perçu (15)	Rev. GR (16)	CFR (17)			
8	-	829	(829)	-	- \$	126 \$	(126) \$	- \$	- \$	916 \$	126 \$	- \$	- \$	789 \$	326 \$	126 \$	(200) \$	789 \$	(200) \$	590 \$
9										110,48 \$	15,24 \$				39,35 \$	15,24 \$				
10	-	938	(938)	-	- \$	138 \$	(138) \$	- \$	- \$	533 \$	138 \$	- \$	- \$	395 \$	369 \$	138 \$	(231) \$	395 \$	(231) \$	164 \$
11										56,84 \$	14,73 \$				39,35 \$	14,73 \$				
12	1 069	1 086	(2 077)	78	141 \$	159 \$	(304) \$	15 \$	11 \$	215 \$	304 \$	50 \$	(130) \$	(9) \$	824 \$	304 \$	(519) \$	(9) \$	(519) \$	(528) \$
13										19,81 \$	14,65 \$				39,66 \$	14,65 \$				
14	1 069	2 853	(3 844)	78	141 \$	423 \$	(569) \$	15 \$	11 \$	1 664 \$	569 \$	50 \$	(130) \$	1 176 \$	1 519 \$	569 \$	(950) \$	1 176 \$	(950) \$	225 \$
19 juin 2019 au 30 septembre 2019																				
Ligne	Volume en inventaire (10 ³ m ³)				Valeur en inventaire (000 \$) Valorisation: tarif GNR					Comptabilisation Achat (000 \$) CAP = Coût réel déboursé par Énergir pour l'acquisition de GNR					Comptabilisation Vente (000 \$) Revenus GNR: revenus générés au tarif D-2019-120			Additions découlant des achats	Additions découlant des revenus	CFR Total aux livres (000 \$)
	Début (1)	Achat (2)	Vente (3)	Fin (4)	Début (5)	Achat (6)	Vente (7)	Réval. inv. (8)	Fin (9)	CAP (10)	Coût F _{GNR} (11)	Coût T ⁽¹⁾ (12)	Var. inv. (13)	CFR (14)	Rev. perçu (15)	Rev. GNR (16)	CFR (17)			
15	-	351	(351)	-	- \$	112 \$	(112) \$	- \$	- \$	200 \$	112 \$	- \$	- \$	88 \$	112 \$	112 \$	- \$	88 \$	- \$	88 \$
16										56,84 \$	31,83 \$				31,83 \$	31,83 \$				
17	78	1 095	(96)	1 078	11 \$	349 \$	(30) \$	14 \$	343 \$	227 \$	30 \$	23 \$	332 \$	(159) \$	30 \$	30 \$	(0) \$	(159) \$	(0) \$	(159) \$
18										16,68 \$	31,83 \$				31,83 \$	31,83 \$				
19	78	1 447	(447)	1 078	11 \$	460 \$	(142) \$	14 \$	343 \$	427 \$	142 \$	23 \$	332 \$	(71) \$	142 \$	142 \$	(0) \$	(71) \$	(0) \$	(71) \$
1 ^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020																				
Ligne	Volume en inventaire (10 ³ m ³)				Valeur en inventaire (000 \$) Valorisation: tarif GNR					Comptabilisation Achat (000 \$) CAP = Coût réel déboursé par Énergir pour l'acquisition de GNR					Comptabilisation Vente (000 \$) Revenus GNR: revenus générés au tarif D-2019-120			Additions découlant des achats	Additions découlant des revenus	CFR Total aux livres (000 \$)
	Début (1)	Achat (2)	Vente (3)	Fin (4)	Début (5)	Achat (6)	Vente (7)	Réval. inv. (8)	Fin (9)	CAP (10)	Coût F _{GNR} (11)	Coût T ⁽¹⁾ (12)	Var. inv. (13)	CFR (14)	Rev. perçu (15)	Rev. GNR (16)	CFR (17)			
20	-	1 533	(1 533)	-	- \$	523 \$	(523) \$	- \$	- \$	871 \$	523 \$	- \$	- \$	348 \$	523 \$	523 \$	- \$	348 \$	- \$	348 \$
21										56,84 \$	34,13 \$				34,13 \$	34,13 \$				
22	1 078	4 473	(3 341)	2 210	343 \$	1 527 \$	(1 140) \$	25 \$	754 \$	1 667 \$	1 140 \$	71 \$	411 \$	44 \$	1 134 \$	1 140 \$	6 \$	44 \$	6 \$	50 \$
23										37,26 \$	34,13 \$				33,95 \$	34,13 \$				
24	1 078	6 006	(4 874)	2 210	343 \$	2 050 \$	(1 664) \$	25 \$	754 \$	2 538 \$	1 664 \$	71 \$	411 \$	392 \$	1 658 \$	1 664 \$	6 \$	392 \$	6 \$	398 \$

⁽¹⁾ Fonctionnalisation du prix du GNR à Dawn pour les unités livrées en franchise.

Calculs

Colonne 4 = col. 1 + col. 2 + col. 3
Colonne 9 = col. 5 + col. 6 + col. 7 + col. 8
Colonne 10 = col. 11 + col. 12 + col. 13 + col. 14

Colonne 13 = col. 9 - col. 5
Colonne 17 = col. 16 - col. 15

CFR - jusqu'au 18 juin 2019				
	Additions (18)	Intérêts (19)	Total CFR (20)	
25	Sommes du 01/10/17 au 30/09/18	35 \$	1 \$	36 \$
26	Sommes du 01/10/18 au 18/06/19	225 \$	6 \$	231 \$
27	Sommes du 19/06/19 au 30/09/19	- \$	2 \$	2 \$
28	Sommes du 01/10/19 au 30/09/20	- \$	15 \$	15 \$
29	Total	261 \$	24 \$	285 \$

CFR à compter du 19 juin 2019				
	Additions (18)	Intérêts (19)	Total CFR (20)	
30	Sommes du 19/06/19 au 30/09/19	(71) \$	(1) \$	(72) \$
31	Sommes du 01/10/19 au 30/09/20	398 \$	5 \$	403 \$
32	Total	327 \$	4 \$	331 \$

Sommaire CFR combinés				
	Additions (18)	Intérêts (19)	Total CFR (20)	
33	Total au 30 septembre 2020	587 \$	28 \$	616 \$