

ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE  
POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2014  
(000 \$)

No. de ligne	Description	Gaz Métro		Gaz Métro non consolidé		Ajustement à la		Impact décision D-2015-177 (Fonctionnalisation des coûts)	Présumés	Résultat de l'entreprise	Manque à gagner (trop-perçu)	Revenu net d'exploitation
		non consolidé	Reclassification	reclassifié	présentation	Redressement	(6)					
		(Gaz Métro-3, doc. 1, col 1)	(Gaz Métro-4, doc. 3 col 11)	(Gaz Métro-4, doc. 3 col 12)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	
1	<b>REVENUS</b>											
2	Revenus	1 561 697	17 965	1 579 662	(3 592) (D)	(4 550) (F-1)				1 571 520		1 571 520
3	Normalisation due à la température	0	(24 652)	(24 652)						(24 652)		(24 652)
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 561 697	(6 687)	1 555 010	(3 592)	(4 550)	0	0	1 546 868			1 546 868
5	Fourniture	0		0	(468 409) (C)	2 527 (F-2)			(465 882)			(465 882)
6	Compression	0		0	(14 191) (C)	86 (F-3)			(14 105)			(14 105)
7		1 561 697	(6 687)	1 555 010	(486 191)	(1 938)			1 066 882			1 066 882
8	Rabais à la consommation et autres				(32) (D)				(32)			(32)
9	CASEP				(1 000) (D)				(1 000)			(1 000)
10	Revenus après rabais	<b>1 561 697</b>	<b>(6 687)</b>	<b>1 555 010</b>	<b>(487 223)</b>	<b>(1 938)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 065 850</b>			<b>1 065 850</b>
11	<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET</b>											
12	<b>D'ÉQUILIBRAGE</b>	991 103	0	991 103	(482 599) (C)	(1 939) (F-4)	1 383 (F-5)		507 948			507 948
13	<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	<b>570 594</b>	<b>(6 687)</b>	<b>563 907</b>	<b>(4 624) (D)</b>	<b>1</b>	<b>(1 383)</b>	<b>0</b>	<b>557 902</b>			<b>557 902</b>
14	<b>Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice</b>								0	6 009	6 009	
15	Autres revenus d'exploitation	0	3 199	3 199					3 199			3 199
16	<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	<b>570 594</b>	<b>(3 488)</b>	<b>567 106</b>	<b>(4 624)</b>	<b>1</b>	<b>(1 383)</b>	<b>0</b>	<b>561 101</b>	<b>6 009</b>	<b>6 009</b>	<b>567 109</b>
17	Dépenses d'exploitation	264 487	(78 324)	186 163					186 163			186 163
18	Plan global efficacité énergétique		18 257	18 257					18 257			18 257
19	Amortissement des immobilisations		96 222	96 222				(64) (A)	96 157			96 157
20	Amortissement des frais reportés		26 985	26 985					26 985			26 985
21	Amortissement des comptes stab. Tarif		19 517	19 517					19 517			19 517
22	Amortissements	142 724	(142 724)	0					0			0
23	Impôts fonciers et autres		51 517	51 517					51 517			51 517
24	Frais financiers	86 877	(24 570)	62 307		(62 307) (E-1)			0			0
25	Amortissement des frais d'émission de la dette		809	809		(809) (E-1)			0			0
26	Nivellement des frais financiers		(435)	(435)		435 (E-1)			0			0
27	Frais financiers et autres	(2 367)	2 367	0					0			0
28	Autres (revenus) dépenses		(1 926)	(1 926)		1 926 (E-1)			0			0
29	Quote-part du trop-perçu avant impôt		(2 304)	(2 304)		2 304 (E-2)			0			0
30	Bonification des associés		(43)	(43)		43 (E-2)			0			0
31	Incitatif PGEE		(1 000)	(1 000)		1 000 (E-2)			0			0
32	Activités complémentaires (ANR)		(63 649)	(63 649)		63 649 (E-3)			0			0
33	<b>Total des dépenses</b>	<b>491 720</b>	<b>(99 298)</b>	<b>392 422</b>	<b>0</b>	<b>6 240</b>	<b>0</b>	<b>(64)</b>	<b>398 597</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>398 597</b>
34	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	78 874	95 810	174 684	(4 624)	(6 238)	(1 383)	64	162 503	6 009	6 009	168 512
35	Participations au bénéfice des filiales	95 810	(95 810)	0								
36	Participations au bénéfice des coentreprises	0	0	0								
37	<b>Bénéfice des associés avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>174 684</b>	<b>0</b>	<b>174 684</b>	<b>(4 624)</b>	<b>(6 238)</b>	<b>(1 383)</b>	<b>64</b>	<b>162 503</b>	<b>6 009</b>	<b>6 009</b>	<b>168 512</b>
38	Impôts sur le revenu			0	0				30 283	30 283	1 616	31 899 (B)
39	<b>Bénéfice net des associés</b>	<b>174 684</b>	<b>0</b>	<b>174 684</b>	<b>(4 624)</b>	<b>(6 238)</b>	<b>(1 383)</b>	<b>(30 219)</b>	<b>132 221</b>	<b>4 392</b>	<b>4 392</b>	<b>136 613</b>

EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES

No de  
ligne

- 1 A) Ce montant représente l'amortissement des droits de mutation qui est à la charge des associés.
- 2 B) Ce montant constitue l'impôt sur le revenu tel que soumis à la pièce Gaz Métro-11, Doc. 1, p.1, l. 8.
- 3 C) Redressement pour dégager les coûts de fourniture et de compression.
- 4 D) Redressement pour dégager le trop-perçu, les rabais à la consommation et le CASEP.
- 5 E) Élimination des éléments non considérés dans l'établissement du bénéfice d'exploitation :
- 6 E-1) Élimination des frais financiers afin de dégager le bénéfice d'exploitation avant frais financiers;
- 7 E-2) Élimination de l'incitatif à la performance du PGEÉ, de la quote-part des associés du trop-perçu avant impôt et de la bonification pour l'exercice 2014;
- 8 E-3) Élimination des activités complémentaires (participations des filiales et des coentreprises, autres dépenses non reliées à l'activité de distribution au Québec).
- 9 F) Facturation aux clients GNL

F	2 527	(F-2)	
C	86	(F-3)	
D	671	(F-4)	Gaz Métro-17, Doc. 1, l. 12
T	1 475	(F-4)	Gaz Métro-17, Doc. 1, l. 7
É	(380)	(F-4)	Gaz Métro-17, Doc. 1, l. 9 + l. 10
FV	177	(F-4)	Gaz Métro-17, Doc. 1, l. 11
	<u>4 555</u>		
	(25)		Variation de la facturation aux clients GNL entre la fermeture du 30 septembre 2014 et le rapport annuel.
			Variation du trop-perçu entre la fermeture du 30 septembre 2014 (balance de vérification) et le trop-perçu final présenté au rapport annuel.
	<u>20</u>		
	4 550	(F-1)	
	(4)	(F-4)	Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL entre la fermeture du 30 septembre 2014 et le rapport annuel.

F- 5) Fonctionnalisation des coûts selon la décision D-2015-177

T	21 973		Gaz Métro-9, doc. 3, p. 1, l. 46, col. 4 (Dépôt du 2015.11.03) moins Gaz Métro-9, doc. 3, p. 1, l. 45, col. 4 (Dépôt du 2014.12.19)
É	(20 590)		Gaz Métro-9, doc. 3, p.2, l. 37, col. 4 (Dépôt du 2015.11.03) moins Gaz Métro-9, doc. 3, p. 2, l. 33, col. 4 (Dépôt du 2014.12.19)
	<u>1 383</u>	(F-5)	