

ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE
POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2012
(OOO\$)

No. de ligne	Description	Gaz Métro non-consolidé <small>(Gaz Métro-3, doc.1)</small> (1)	Reclassification <small>(Gaz Métro-4, doc.3 col 9)</small> (2)	Gaz Métro non-consolidé reclassifié <small>(Gaz Métro-4, doc.3 col 10)</small> (3)	Ajustement à la présentation (4)	Redressement (5)	Présumés (6)	Résultat de l'entreprise (7)	Trop perçu (8)	Revenu net d'exploitation <small>(Gaz Métro-4, doc.1 col 2)</small> (9)
1	REVENUS									
2	Revenus	1 365 401	(40 825)	1 324 576	9 376 (D)	(586) (F-1)		1 333 365		1 333 365
3	Normalisation due à la température	0	32 526	32 526				32 526		32 526
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 365 401	(8 299)	1 357 102	9 376	(586)	0	1 365 891		1 365 891
5	Fourniture	0		0	(411 667) (C)	254 (F-2)		(411 413)		(411 413)
6	Compression	0		0	(6 757) (C)	5 (F-3)	0	(6 752)		(6 752)
7		1 365 401	(8 299)	1 357 102	(409 048)	(327)	0	947 726		947 726
8	Rabais à la consommation et autres				(31) (D)			(31)		(31)
9	CASEP				(1 000) (D)			(1 000)		(1 000)
10	Revenus après rabais	1 365 401	(8 299)	1 357 102	(410 079)	(327)	0	946 695		946 695
11	FRAIS DE TRANSPORT, D'ÉQUILIBRAGE ET DE DISTRIBUTION	841 906	0	841 906	(418 424) (C)	(253) (F-4)		423 228		423 228
13	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	523 495	(8 299)	515 196	8 345 (D)	(74)	0	523 467		523 467
14	Trop perçu de l'exercice							0	(8 345)	(8 345)
15	Portion de la bonification à remettre aux clients				0			0		0
16	Autres revenus d'exploitation	0	3 134	3 134				3 134		3 134
17	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	523 495	(5 165)	518 330	8 345	(74)	0	526 601	(8 345)	518 256
18	Dépenses d'exploitation	241 957	(80 747)	161 210		(95) (G-1)		161 115		161 115
19	Plan global efficacité énergétique		12 256	12 256				12 256		12 256
20	Amortissement des immobilisations		90 324	90 323			(64) (A)	90 259		90 259
21	Amortissement des frais reportés		(4 698)	(4 698)				(4 698)		(4 698)
22	Amortissement des comptes stab. Tarif		23 538	23 538				23 538		23 538
23	Amortissements	109 263	(109 263)	(0)				(0)		(0)
24	Impôts fonciers et autres			63 791				63 791		63 791
25	Frais financiers	77 971	(14 831)	63 140		(63 140) (E-1)		0		0
26	Amortissement des frais d'émission de la dette		825	825		(825) (E-1)		0		0
27	Nivellement des frais financiers		760	760		(760) (E-1)		0		0
28	Frais financiers et autres	214	(214)	(0)				(0)		(0)
29	Autres (revenus) dépenses		1 565	1 565		(1 565) (E-1)		0		0
30	Trop perçu des associés		(1 042)	(1 042)		1 042 (E-2)		0		0
31	Incitatif PGEE		(4 000)	(4 000)		4 000 (E-2)		0		0
32	Activités complémentaires (ANR)		(33 185)	(33 185)		33 185 (E-3)		0		0
33	Total des dépenses	429 405	(54 920)	374 484	0	(28 159)	(64)	346 261	0	346 261
34	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	94 090	49 755	143 844	8 345	28 084	64	180 339	(8 345)	171 994
35	Participations au bénéfice des filiales	25 631	(25 631)	0						
36	Participations au bénéfice des coentreprises	24 123	(24 123)	0						
37	Bénéfice des associés avant impôts sur les bénéfices	143 844	0	143 844	8 345	28 084	64	180 339	(8 345)	171 994
38	Impôts sur le revenu			0	0		32 352	32 352	(2 276)	30 075 (B)
39	Bénéfice net des associés	143 844	0	143 844	8 345	28 084	(32 288)	147 988	(6 069)	141 917

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. 12
- 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 2012
- 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 Solution transport

F	254 (F-2)
C	5 (F-3)
D	54 (F-4)
T	162 (F-4)
É	(37) (F-4)
FV	18 (F-4)
	457

	129	Variation du trop perçu entre la fermeture du 30 septembre 2012 (balance de vérification) et le trop perçu final présenté au rapport annuel
	586 (F-1)	

	55 (F-4)	Impact décision D-2013-135 Ajustement de la facture pour le maintien de la fiabilité à GMST
--	----------	--

10 G)	(95) (G-1)	Impact décision D-2013-135 Retrait des dépenses d'exploitation associées au biométhane
--------------	------------	---