

ETAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE  
POUR L'EXERCICE TERMINÉ LE 30 SEPTEMBRE 2003  
(OOO\$)

No de ligne	Description	SCGM non-consolidé (SCGM-3, doc.1) (1)	Valeur de consolidation (SCGM-4, doc.3 col.2) (2)	Reclassification (SCGM-4, doc.3 col.15) (3)	SCGM non-consolidé reclassifié (SCGM-4, doc.3 col.16) (4)	Reclassification (5)	Redressement (6)	Présumés (7)	Résultat de l'entreprise (8)	Trop- perçu (9)	Résultat de l'entreprise après trop-perçu (SCGM-4, doc.1 col.2) (10)
1	<b>REVENUS</b>										
2	Revenus de vente de gaz avant PGEE	1 543 814	20 335	(15 825)	1 548 324	15 457			1 563 782		1 563 782
3	Pertes de revenus et frais reportés reliés au PGEE				0	1 479			1 479		1 479
4	Normalisation due à la température	0		(14 221)	(14 221)				(14 221)		(14 221)
5	Revenus de vente de gaz après PGEE	1 543 814	20 335	(30 046)	1 534 103	16 936			1 551 039		1 551 039
6	Fourniture	0			0	(755 282)			(755 282)		(755 282)
7	Compression	0			0	(31 330)			(31 330)		(31 330)
8	Pertes de revenus et frais reportés reliés au PGEE				0	(1 479)			(1 479)		(1 479)
9		1 543 814	20 335	(30 046)	1 534 103	(771 154)			762 949		762 949
10	Rabais à la consommation et autres					(2 220)			(2 220)		(2 220)
11	CASEP					(73)			(73)		(73)
12	Revenus après rabais	1 543 814	20 335	(30 046)	1 534 103	(773 448)			760 655		760 655
13	<b>FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE</b>										
14		1 096 515		0	1 096 515	(786 612)			309 903		309 903
15	<b>MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL</b>	447 299	20 335	(30 046)	437 588	13 164			450 752		450 752
16	<b>Trop-perçu de l'année</b>									(13 164)	(13 164)
17	Participation bénéfice net - filiales	9 344	(9 344)	0	0						
18	Participation bénéfice net - coentreprises	18 886	(18 886)	0	0						
19	Autres revenus d'exploitation	0		3 201	3 201	0			3 201		3 201
20	<b>MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE</b>	475 529	(7 895)	(26 845)	440 789	13 164			453 953	(13 164)	440 789
21	Exploitation et entretien	140 734		(25 630)	115 104				115 104		115 104
22	Plan global efficacité énergétique	0		3 796	3 796				3 796		3 796
23	Fonds efficacité énergétique	0		1 243	1 243				1 243		1 243
24	Amortissement des immobilisations	0		65 701	65 701			(64)	65 637		65 637
25	Amortissement des frais reportés	0		28 119	28 119	17 772			45 891		45 891
26	Amortissement des comptes stab. Tarif	0		17 772	17 772	(17 772)			0		0
27	Amortissements	111 592		(111 592)	0				0		0
28	Impôts fonciers et autres	0		18 876	18 876			10 082	28 958		28 958
29	Frais financiers	67 455		(3 465)	63 990		(63 990)		0		0
30	Amortissement des frais d'émission de la dette	0		574	574		(574)		0		0
31	Nivellement des frais financiers	0		840	840		(840)		0		0
32	Frais financiers et autres	2 421		(2 421)	0				0		0
33	Autres revenus	0		(3 365)	(3 365)		3 365		0		0
34	Trop perçu des associés	0		(4 388)	(4 388)		4 388		0		0
35	Activités complémentaires	0		(12 905)	(12 905)		12 905		0		0
36	<b>Total des dépenses</b>	322 202	0	(26 845)	295 357	0	(44 746)	10 018	260 629	0	260 629
37	<b>Bénéfice avant impôts</b>	153 327	(7 895)	0	145 432	13 164	44 746	(10 018)	193 324	(13 164)	180 160
38	Impôts sur le revenu							52 665	52 665	(4 265)	48 400
39	<b>Bénéfice net</b>	153 327	(7 895)	0	145 432	13 164	44 746	(62 683)	140 659	(8 899)	131 760

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 représente la taxe sur le capital tel que soumis à la pièce SCGM-8, document 1, page 4.
- 3 **C)** Ce montant constitue l'impôt sur le revenu tel que soumis à la pièce SCGM-8, document 1, page 1.