

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2018
(000 \$)**

N° de ligne	Description ⁽¹⁾	Énergir non consolidé (Énergir-3, Doc. 1) (1)	Reclassification (Énergir-4, Doc. 3 col 11) (2)	Énergir non consolidé reclassifié (Énergir-4, Doc. 3 col 12) (3)	Ajustement à la présentation (4)	Redressement (5)	Présumés (6)	Résultats de l'entreprise (7)	Manque à gagner (trop-perçu) (Énergir-8, Doc. 2 col 1, L. 6 et li. 7) (8)	Revenu net d'exploitation (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2) (9)
1	REVENUS									
2	Revenus	1 435 188	51 856	1 487 044	49 413 (D)	(229) (F-1)		1 536 228		1 536 228
3	Normalisation due à la température		(8 174)	(8 174)				(8 174)		(8 174)
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 435 188	43 682	1 478 870	49 413	(229)	0	1 528 054		1 528 054
5	Fourniture				(390 962) (C)	120 (F-2)		(390 843)		(390 843)
6	SPEDE				(125 423) (C)			(125 423)		(125 423)
7		1 435 188	43 682	1 478 870	(466 972)	(110)	0	1 011 788		1 011 788
8	Rabais à la consommation et autres				0 (D)			0		0
9	CASEP				(1 000) (D)			(1 000)		(1 000)
10	Revenus après rabais	1 435 188	43 682	1 478 870	(467 972)	(110)	0	1 010 788		1 010 788
11	FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE	857 184	536	857 720	(516 385) (C)	60 (F-3)		341 395		341 395
12	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	578 004	43 145	621 150	48 413	(170)	0	669 393		669 393
13	Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice							0	(48 209)	(48 209)
14	Autres revenus d'exploitation		4 414	4 414				4 414		4 414
15	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	578 004	47 559	625 564	48 413	(170)	0	673 807	(48 209)	625 598
16	Dépenses d'exploitation	246 193	(44 611)	201 582				201 582		201 582
17	Plan global en efficacité énergétique		3 652	3 652				3 652		3 652
18	Amortissement des immobilisations		122 809	122 809			(64) (A)	122 744		122 744
19	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles		88 259	88 259				88 259		88 259
20	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		4 365	4 365				4 365		4 365
21	Amortissements	159 026	(159 026)	0				0		0
22	Impôts fonciers et autres		32 056	32 056				32 056		32 056
23	Frais financiers	77 595	(17 480)	60 115		(60 115) (E-1)		0		0
24	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 263	1 263		(1 263) (E-1)		0		0
25	Nivellement des frais financiers		(3 446)	(3 446)		3 446 (E-1)		0		0
26	Frais financiers et autres	(18 476)	18 476	(0)				(0)		(0)
27	Autres (revenus) dépenses		(17 481)	(17 481)		17 481 (E-1)		0		0
28	Quote-part du trop-perçu avant impôt		(12 544)	(12 544)		12 544 (E-2)		0		0
29	Bonification des associés		(194)	(194)		194 (E-2)		0		0
30	Activités complémentaires (ANR)		(70 792)	(70 792)		70 792 (E-3)		0		0
31	TOTAL DES DÉPENSES	464 338	(54 694)	409 644	0	43 079	(64)	452 659	0	452 659
32	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	113 666	102 253	215 920	48 413	(43 248)	64	221 149	(48 209)	172 939
33	Participations au bénéfice des filiales	102 253	(102 253)							
34	BÉNÉFICE DES ASSOCIÉS AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	215 920	(0)	215 920	48 413	(43 248)	64	221 149	(48 209)	172 939
35	Impôts sur le revenu						51 787	51 787	(12 884)	38 903 (B)
36	BÉNÉFICE NET DES ASSOCIÉS	215 920	(0)	215 920	48 413	(43 248)	(51 723)	169 361	(35 325)	134 036

⁽¹⁾ L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES

N° 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 Énergir-11, Doc. 1, p.1, l. 12.
3	C)		Redressement pour dégager les coûts de fourniture, SPEDE, transport et équilibrage.
4	D)		Redressement pour dégager le trop-perçu comptabilisé lors de la fermeture comptable
5		Trop-perçu	(48 413)
6		CASEP	<u>(1 000)</u>
7			(49 413)
8	E)		Élimination des éléments non considérés dans l'établissement du bénéfice d'exploitation.
9	E-1)		Élimination des frais financiers afin de dégager le bénéfice d'exploitation avant frais financiers.
10	E-2)		Élimination de la quote-part des associés du trop-perçu avant impôt et de la bonification comptabilisées lors
11			de la fermeture comptable.
12	E-3)		Élimination des activités complémentaires (participations des filiales et des coentreprises, autres dépenses non reliées à l'activité de
13			distribution au Québec).
14	F)		Ajustements postfermeture
15		(229) (F-1)	Baisse du revenu de fourniture relative à la réévaluation des achats de GNR
16		120 (F-2)	Baisse du coût de fourniture relative à la réévaluation des achats de GNR
17		27	Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL
18		<u>33</u>	Hausse du coût de transport relative à la réévaluation des achats de GNR
19		60 (F-3)	