

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2021
(000 \$)**

N° de ligne	Description	Énergir non consolidé <small>(Énergir-3, Doc. 1)</small>	Reclassification <small>(Énergir-4, Doc. 3 col 13)</small>	Énergir non consolidé reclassifié <small>(Énergir-4, Doc. 3 col 14)</small>	Ajustement à la présentation	Redressement	Présumés	Résultats de l'entreprise	Manque à gagner (trop-perçu) <small>(Énergir-8, Doc. 2 col. 1, I. 6 et I. 7)</small>	Revenu net d'exploitation <small>(Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2)</small>
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1	REVENUS									
2	Revenus	1 327 227	(64 662)	1 262 565	(24 089) (D)			1 238 476		1 238 476
3	Normalisation due à la température		17 021	17 021		(20) (F)		17 001		17 001
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 327 227	(47 641)	1 279 586	(24 089)	(20)	0	1 255 477		1 255 477
5	Fourniture				(324 498) (C)			(324 498)		(324 498)
6	SPEDE				(122 542) (C)			(122 542)		(122 542)
7		1 327 227	(47 641)	1 279 586	(471 130)	(20)	0	808 435		808 437
8	CASEP				(1 000) (D)			(1 000)		(1 000)
9	Revenus après rabais	1 327 227	(47 641)	1 279 586	(472 130)	(20)	0	807 435		807 437
10	FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE	725 653	(8 363)	717 291	(447 040) (C)	132 (F)		270 383		270 383
11	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	601 573	(39 278)	562 295	(25 089)	(152)	0	537 054		537 054
12	Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice							0	25 241	25 241
13	Autres revenus d'exploitation		985	985				985		985
14	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	601 573	(38 293)	563 280	(25 089)	(152)	0	538 039	25 241	563 280
15	Dépenses d'exploitation	295 517	(66 533)	228 984				228 984		228 984
16	Plan global en efficacité énergétique		3 853	3 853				3 853		3 853
17	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs		588	588				588		588
18	Amortissement des immobilisations		126 206	126 206			(64) (A)	126 142		126 142
19	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles		9 359	9 359				9 359		9 359
20	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		(21 513)	(21 513)				(21 513)		(21 513)
21	Amortissements	144 171	(144 171)	0				0		0
22	Impôts fonciers et autres		44 015	44 015				44 015		44 015
23	Frais financiers	87 867	(31 341)	56 526		(56 526) (E-1)		0		0
24	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 086	1 086		(1 086) (E-1)		0		0
25	Nivellement des frais financiers		76	76		(76) (E-1)		0		0
26	Frais financiers et autres	(3 556)	3 557	1		(1) (E-1)		0		0
27	Autres (revenus) dépenses		(7 695)	(7 695)		7 695 (E-1)		0		0
28	QP du trop-perçu et bonification des associés avant impôt		(5 816)	(5 816)		5 816 (E-2)		0		0
29	Activités complémentaires (ANR)		(50 566)	(50 566)		50 566 (E-3)		0		0
30	TOTAL DES DÉPENSES	523 999	(138 894)	385 104	0	6 388	(64)	391 428	0	391 428
31	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	77 575	100 601	178 176	(25 089)	(6 540)	64	146 611	25 241	171 852
32	Participations au bénéfice des filiales	100 601	(100 601)							
33	BÉNÉFICE DES ASSOCIÉS AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	178 176	(0)	178 176	(25 089)	(6 540)	64	146 611	25 241	171 852
34	Impôts sur le revenu						22 564	22 564	6 689	29 253 (B)
35	BÉNÉFICE NET DES ASSOCIÉS	178 176	(0)	178 176	(25 089)	(6 540)	(22 500)	124 047	18 552	142 600

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 manque à gagner comptabilisé lors de la fermeture comptable	
5		Manque à gagner	25 089
6		CASEP	<u>(1 000)</u>
7			24 089
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 et de la bonification avant impôt 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 post fermeture	
15		(132)	Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL
16		20	Ajustement nivellement de la température