

**ÉTAT DES RÉSULTATS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE
POUR L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2020
(000 \$)**

N° de ligne	Description	Énergir non consolidé (Énergir-3, Doc. 1) (1)	Reclassification (Énergir-4, Doc. 3 col. 13) (2)	Énergir non consolidé reclassifié (Énergir-4, Doc. 3 col. 14) (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 l. 7) (8)	Revenu net d'exploitation (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2) (9)
1	REVENUS									
2	Revenus	1 330 553	(30 617)	1 299 936	(34 212) (D)	(700) (F-1)		1 265 025		1 265 025
3	Normalisation due à la température		(494)	(494)				(494)		(494)
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 330 553	(31 111)	1 299 442	(34 212)	(700)	0	1 264 531		1 264 531
5	Fourniture				(323 564) (C)	290 (F-2)		(323 275)		(323 275)
6	SPEDE				(138 913) (C)	124 (F-4)		(138 786)		(138 786)
7		1 330 553	(31 111)	1 299 442	(496 688)	(285)	0	802 470		802 470
8	Rabais à la consommation et autres				0 (D)			0		0
9	CASEP				(1 000) (D)			(1 000)		(1 000)
10	Revenus après rabais	1 330 553	(31 111)	1 299 442	(497 688)	(285)	0	801 470		801 470
11	FRAIS DE TRANSPORT, D'ENTREPOSAGE ET D'ÉQUILIBRAGE	765 535	1 891	767 425	(462 477) (C)	(101) (F-3)		304 847		304 847
12	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	565 018	(33 001)	532 017	(35 212)	(184)	0	496 622		496 622
13	Manque à gagner (trop-perçu) de l'exercice							0	35 393	35 393
14	Autres revenus d'exploitation		656	656				656		656
15	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	565 018	(32 345)	532 673	(35 212)	(184)	0	497 279	35 393	532 671
16	Dépenses d'exploitation	274 371	(58 735)	215 636				215 636		215 636
17	Plan global en efficacité énergétique		3 939	3 939				3 939		3 939
18	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs		(5 488)	(5 488)				(5 488)		(5 488)
19	Amortissement des immobilisations		133 387	133 387			(64) (A)	133 322		133 322
20	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles		(8 184)	(8 184)				(8 184)		(8 184)
21	Amortissement des comptes de stabilisation tarifaire		(16 027)	(16 027)				(16 027)		(16 027)
22	Amortissements	140 477	(140 477)	0				0		0
23	Impôts fonciers et autres		44 176	44 176				44 176		44 176
24	Frais financiers	91 335	(28 830)	62 505		(62 505) (E-1)		0		0
25	Amortissement des frais d'émission de la dette		1 043	1 043		(1 043) (E-1)		0		0
26	Nivellement des frais financiers		559	559		(559) (E-1)		0		0
27	Frais financiers et autres	(23 551)	23 551	(0)		0 (E-1)		0		0
28	Autres (revenus) dépenses		(9 364)	(9 364)		9 364 (E-1)		0		0
29	QP du trop-perçu et bonification des associés avant impôt		(935)	(935)		935 (E-2)		0		0
30	Activités complémentaires (ANR)		(103 963)	(103 963)		103 963 (E-3)		0		0
31	TOTAL DES DÉPENSES	482 633	(165 350)	317 283	0	50 156	(64)	367 375	0	367 375
32	Bénéfice des associés avant participations au bénéfice des filiales et coentreprises	82 385	133 005	215 390	(35 212)	(50 340)	64	129 904	35 393	165 297
33	Participations au bénéfice des filiales	133 005	(133 005)							
34	BÉNÉFICE DES ASSOCIÉS AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	215 390	(0)	215 390	(35 212)	(50 340)	64	129 904	35 393	165 297
35	Impôts sur le revenu						16 487	16 487	9 388	25 875 (B)
36	BÉNÉFICE NET DES ASSOCIÉS	215 390	(0)	215 390	(35 212)	(50 340)	(16 422)	113 417	26 005	139 422

EXPLICATION DES DIFFÉRENTES COMPOSANTES

N° de <u>ligne</u>			
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	35 212
6		CASEP	<u>(1 000)</u>
7			34 212
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)	Facturation aux clients GNL	
15		F	290 (F-2)
16		D	225 (F-3)
17		T	54 (F-3)
18		E	7 (F-3)
19		S	124 (F-4)
20			<u>700 (F-1)</u>
21		Ajustement post fermeture	
22		(184)	Variation du coût de l'utilisation de l'usine LSR pour l'activité GNL (F-3)