Établissement du manque à gagner (trop-perçu) par service
pour l'exercice financier clos le 30 septembre 2019
(000 $)

N° de ligne		Revenus réels (1)	Coût réels (2)	Trop-perçu réalisé (3)
1		(Énergir-8, Doc. 1, p. 2)	(Énergir-8, Doc. 1, p. 3)	
2	Distribution	621 752	591 461	30 291
3	Fourniture	2 342	3 119	(777)
4	SPEDE	3 531	3 580	(50)
5	Transport	172 470	152 773	19 698
6	Équilibrage	198 050	210 657	(12 607)
7		**998 145**	**961 590**	**36 555** (1)

8 (1) Énergir-8, Doc. 2, col. 1, l. 7.

Ventilation des revenus
pour l'exercice financier clos le 30 septembre 2019
(000 $)

N° de ligne		Références	Revenus projetés (1)	Références	Revenus réels (2)	Écart (3)
		Énergir-9, Doc. 1		Énergir-9, Doc. 1		
1	Distribution	p. 1, col. 7, l. 27	596 138	p. 1, col. 8, l. 27	621 752	25 614
2	Fourniture	p. 2, col. 4, l. 7	2 342	p. 2, col. 5, l. 7	2 342	(0)
3	SPEDE	p. 2, col. 4, l. 32	3 241	p. 2, col. 5, l. 32	3 531	289
4	Transport	p. 2, col. 4, l. 22	150 630	p. 2, col. 5, l. 22	172 470	21 841
5	Équilibrage	p. 2, col. 4, l, 28	175 180	p. 2, col. 5, l. 28	198 050	22 870
6			**927 532**		**998 145**	**70 615**

Ventilation des coûts
pour l'exercice financier clos le 30 septembre 2019
(000 $)

N° de ligne		Coûts projetés	Coûts réels	Écart
		(1)	(2)	(3)
1	Distribution	596 138	591 461	(4 676)
2	Fourniture	2 342	3 119	777
3	SPEDE	3 241	3 580	339
4	Transport	150 630	152 773	2 143
5	Équilibrage - pointe	68 596	68 156	(440)
6	Équilibrage - espace	106 584	142 500	35 916
7		**927 532** [(1)]	**961 590** [(2)]	**34 059**

8 [(1)] Énergir-8, Doc. 1, p. 4.

9 [(2)] Énergir-8, Doc. 1, p. 5.

Revenu requis établi lors de la Cause tarifaire 2019[1]
(000 $)

N° de ligne		Distribution	Fourniture	SPEDE	Transport	Équilibrage Pointe	Équilibrage Espace	Total
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1	Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	9 147			159 910	67 021	74 283	310 361
2	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP)	1 000						1 000
3	Autres revenus d'exploitation	(3 696)						(3 696)
4	Dépenses d'exploitation	213 100						213 100
5	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	(2 314)						(2 314)
6	Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	3 652						3 652
7	Amortissements immobilisations	126 674				1 349		128 023
8	Amortissements frais reportés et actifs intangibles	36 213			(9 242)		29 590	56 561
9	Impôts fonciers et autres	44 825						44 825
10	Impôts sur le revenu	35 108	300	2 520	(257)	623	800	39 093
11	Rendement sur la base de tarification	132 429	2 043	721	219	2 911	1 912	140 236
12		596 138	2 342	3 241	150 630	71 904	106 584	930 840
13	Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					(3 309)		(3 309)
14	**Revenu requis**	**596 138**	**2 342**	**3 241**	**150 630**	**68 596**	**106 584**	**927 532** [2]

15 [1] Redressé pour refléter l'ordonnance suivante :
16 TGI-005-2018 de l'Office national de l'énergie modifiant les tarifs de TCPL à partir du 1er février 2019. La Régie a transmis sa lettre d'approbation le 21 février 2019.
17 [2] Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 1, l. 7.

Coût de service réel pour l'exercice clos le 30 septembre 2019
(000 $)

N° de ligne		Distribution	Fourniture	SPEDE	Transport	Équilibrage Pointe	Équilibrage Espace	Total
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
1	Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	9 919			162 073	67 555	110 382	349 930 [1]
2	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP)	1 000						1 000 [4]
3	Autres revenus d'exploitation	2 110						2 110 [4]
4	Dépenses d'exploitation	212 949						212 949 [4]
5	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	(2 314)						(2 314) [4]
6	Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	3 652						3 652 [4]
7	Amortissements immobilisations	126 533				1 216		127 749 [4]
8	Amortissements frais reportés et actifs intangibles	33 291			(9 242)		29 598	53 647 [4]
9	Impôts fonciers et autres	44 839						44 839 [4]
10	Impôts sur le revenu	27 904 [2]	784 [2]	2 811 [2]	(223) [2]	585 [2]	644 [2]	32 505 [4]
11	Rendement sur la base de tarification	131 579 [2]	2 335 [2]	769 [2]	165 [2]	2 755 [2]	1 876 [2]	139 479 [4]
12		591 461	3 119	3 580	152 773	72 111	142 500	965 545
13	Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					(3 955)		(3 955) [3]
14	**Revenu requis**	**591 461**	**3 119**	**3 580**	**152 773**	**68 156**	**142 500**	**961 590**

15 [1] Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

16 [2] Énergir-6, Doc. 1, p. 3.

17 [3] Énergir-9, Doc. 5, l. 37.

18 [4] Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2.