

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES AU
RAPPORT ANNUEL AU 30 SEPTEMBRE 2018**

SUIVI DE LA DÉCISION D-2019-124

SOMMAIRE DES RÉSULTATS FINANCIERS DE L'EXERCICE CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2018 À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124

1 Le présent document reflète les résultats de la mise à jour des informations suivant les
2 conclusions et demandes de la Régie de l'énergie (Régie) contenues dans sa décision
3 D-2019-124 relative au dossier du rapport annuel pour l'exercice clos le 30 septembre 2018. En
4 vertu des décisions D-2018-011 et D-2018-117, cette pièce présente les répercussions sur le coût
5 de service réel et l'établissement du manque à gagner (trop-perçu).

6 Après avoir apporté les modifications requises par la décision D-2019-124, le taux pondéré du
7 coût en capital autorisé de 6,33 %¹ demeure inchangé. Ce dernier, appliqué sur la base de
8 tarification moyenne de 2 117 447 k\$² (baisse de 18 k\$ comparativement au montant demandé
9 de 2 117 464 k\$), donne à Énergir un revenu net d'exploitation autorisé de 134 035 k\$³ (baisse
10 de 1 k\$ par rapport au 134 036 k\$ soumis initialement). Puisque le bénéfice réalisé par Énergir
11 atteint maintenant 169 416 k\$⁴, la différence de 35 381 k\$⁵ (169 416 k\$ - 134 035 k\$) représente
12 le trop-perçu qu'Énergir a réalisé après impôt, soit 48 289 k\$⁶ avant impôt.

13 Les tableaux suivants, présentés dans les pages subséquentes, permettent d'obtenir plus de
14 détails à l'égard de ces résultats :

- 15 1. Résultats réels de l'activité réglementée;
- 16 2. Base de tarification mensuelle;
- 17 3. Base de tarification mensuelle par service;
- 18 4. Calcul de l'encaisse;
- 19 5. Calcul du taux moyen du coût en capital de base autorisé;
- 20 6. Calcul du taux moyen du coût en capital réalisé;

¹ Énergir-1, Document 2, page 8, col. 6, ligne 8.

² Énergir-1, Document 2, page 5, col. 15, ligne 42.

³ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 3.

⁴ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 4.

⁵ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 5.

⁶ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 7.

1 7. Coût de service réel; et

2 8. Solde du manque à gagner (trop-perçu) au 30 septembre 2018 à recevoir des (à être
3 remboursé aux) clients.

4 L'approche de présentation de mises à jour de dossier après décision au fond a été autorisée
5 par la décision D-2018-011. Par sa proposition, Énergir recherchait alors à intégrer et à
6 regrouper tous les éléments d'une décision sur le fond de façon à présenter les répercussions
7 sur l'ensemble des comptes et le cas échéant des tarifs, des conclusions et demandes de la
8 Régie. Énergir estime que le présent document rencontre ces objectifs. Toutefois, Énergir
9 remarque que certaines modifications, lorsque leur impact est non significatif sur la base de
10 tarification, le coût de service et, conséquemment sur les tarifs futurs, peuvent requérir des
11 efforts de traitement de mise à jour disproportionnés comparativement aux bénéfices
12 associés à une représentation la plus exacte possible, et ce, malgré l'évolution de l'approche
13 de présentation. Or, dans un effort continu de recherche d'efficacité réglementaire, Énergir
14 prévoit débiter une réflexion sur l'établissement de seuils de matérialité symétriques
15 permettant l'atteinte d'un équilibre entre les efforts et les bénéfices et soumettra le fruit de
16 cette réflexion à la Régie dans le cadre d'un futur dossier tarifaire.

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124
COMPARAISON DES RÉSULTATS RÉELS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE AVEC LE BUDGET
POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2018
(000 \$)

No de ligne	Description ⁽¹⁾	Résultats réels autorisés	Résultats réels demandés	Référence D-2019-124	Écart demande vs décision
		(1)	(2)		(3)
1	REVENUS				
2	Revenus	1 535 625	1 536 228	D-2019-124 [92] [93]	(603)
3	Normalisation due à la température	(8 174)	(8 174)		0
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 527 451	1 528 054		(603)
5	Fourniture	(390 240)	(390 843)	D-2019-124 [92] [93]	603
6	SPEDE	(125 423)	(125 423)		0
7	Revenus avant rabais et autres	1 011 788	1 011 788		0
8	Rabais à la consommation et autres	0	0		0
9	CASEP	(1 000)	(1 000)		0
10	Revenus après rabais	1 010 788	1 010 788		0
	FRAIS DE TRANSPORT, D'ÉQUILIBRAGE ET DE DISTRIBUTION				
11		341 316	341 395	D-2019-124 [245]	(79)
12	MARGE BRUTE SUR LES VENTES DE GAZ NATUREL	669 472	669 393		79
13	(TROP-PERÇU) / MANQUE À GAGNER	(48 289)	(48 209)		(80)
14	AUTRES REVENUS D'EXPLOITATION	4 414	4 414		0
15	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	625 597	625 598		(1)
	DÉPENSES				
17	Dépenses d'exploitation	201 582	201 582		0
18	Plan global en efficacité énergétique	3 652	3 652		0
19	Amortissement des immobilisations	122 744	122 744		0
20	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles	92 624	92 624		0
21	Impôts fonciers et autres	32 056	32 056		0
22	Impôt sur le revenu	38 903	38 903		0
23	Total des dépenses	491 562	491 562		0
24	REVENUS NETS D'EXPLOITATION	134 035	134 036		(1)
	QUOTE-PART				
26	Quote-part du trop-perçu avant impôt	12 528	12 528		0
27	Bonification des associés	154	283	D-2019-124 [75] [78]	(129)
28	Impôt sur le revenu	(3 390)	(3 424)	D-2019-124 [75] [78]	34
29	Quote-part, bonification et incitatif net d'impôt	9 292	9 387		(95)
30	BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ	143 327	143 423		(96)
31	BASE DE TARIFICATION MOYENNE	2 117 447	2 117 464	D-2019-124 [32]	(18)
32	TAUX PONDÉRÉ DU COÛT DU CAPITAL AUTORISÉ	6,33%	6,33%		
33	TAUX PONDÉRÉ DU COÛT DU CAPITAL RÉALISÉ	6,72%	6,73%		

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

**Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2018
(000 \$)**

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124

No. de ligne	Description ⁽¹⁾	01-oct-17	31-oct-17	30-nov-17	31-déc-17	31-janv-18	28-févr-18	31-mars-18	30-avr-18	31-mai-18	30-juin-18	31-juil-18	31-août-18	30-sept-18	Total	Moyenne mensuelle Autorisée	Moyenne mensuelle demande	Ecart demande vs. décision
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)
1	Immobilisations																	
2	Valeur historique	3 780 899	3 796 887	3 814 490	3 825 552	3 836 239	3 849 333	3 854 172	3 865 824	3 877 537	3 885 363	3 897 813	3 912 105	3 921 603	50 117 815	3 855 217	3 855 217	0
3	Amortissement cumulé	(1 938 270)	(1 947 662)	(1 957 162)	(1 963 933)	(1 974 464)	(1 984 693)	(1 990 672)	(2 001 080)	(2 010 992)	(2 017 516)	(2 026 399)	(2 036 460)	(2 031 414)	(25 880 716)	(1 990 824)	(1 990 824)	0
4	Valeur nette	1 842 630	1 849 224	1 857 328	1 861 619	1 861 775	1 864 640	1 863 500	1 864 744	1 866 545	1 867 846	1 871 414	1 875 645	1 890 190	24 237 099	1 864 392	1 864 392	0
5	Contributions																	
6	Valeur historique	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(421 637)	(5 481 285)	(421 637)	(421 637)	0
7	Amortissement cumulé	380 406	380 625	380 843	381 062	381 281	381 500	381 719	381 938	382 157	382 375	382 594	382 813	383 032	4 962 344	381 719	381 719	0
8	Valeur nette	(41 232)	(41 013)	(40 794)	(40 575)	(40 356)	(40 137)	(39 918)	(39 700)	(39 481)	(39 262)	(39 043)	(38 824)	(38 605)	(518 940)	(39 918)	(39 918)	0
9	TOTAL DES IMMOBILISATIONS	1 801 398	1 808 212	1 816 534	1 821 044	1 821 419	1 824 503	1 823 581	1 825 044	1 827 064	1 828 584	1 832 371	1 836 821	1 851 584	23 718 158	1 824 474	1 824 474	0
10	Fonds de roulement																	
11	Encaisse (Énergir-6, doc. 1, p. 6, li. 9)	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	28 101	365 316	28 101	28 101	(1)
12	Matériaux et inventaires de gaz	69 147	65 870	68 677	58 004	43 668	35 058	29 325	33 193	36 831	43 841	50 312	53 404	56 410	643 741	49 519	49 536	(17)
13	TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT	97 248	93 972	96 778	86 105	71 769	63 159	57 426	61 294	64 932	71 943	78 414	81 506	84 511	1 009 057	77 620	77 638	(18)
14	Coûts non amortis																	
15	Frais reliés à la dette	6 830	6 758	6 686	6 615	6 543	6 472	6 400	6 515	6 445	6 376	6 307	6 237	6 168	84 353	6 489	6 489	0
16	Programmes commerciaux	93 780	93 498	93 161	91 694	90 001	88 799	87 754	87 729	88 098	88 719	89 842	90 958	90 427	1 174 462	90 343	90 343	0
17	Actifs intangibles - Développements informatiques	50 774	50 416	50 444	50 694	50 583	50 849	51 715	51 509	51 710	51 295	51 368	51 304	52 067	664 726	51 133	51 133	0
18	Frais reliés au coût du gaz	59 277	62 761	62 582	49 533	36 827	31 972	30 312	31 206	31 236	32 073	37 876	45 990	51 650	563 295	43 300	43 300	0
19	Récupération de l'écart de revenu	568	525	468	394	308	234	167	123	93	70	48	25	(0)	3 023	233	233	0
20	Cotisations d'impôts	(850)	(831)	(810)	(781)	(747)	(718)	(692)	(674)	(662)	(653)	(644)	(636)	(625)	(9 324)	(717)	(717)	0
21	Indemnités de départ	1 143	1 097	1 046	975	892	821	756	713	684	662	641	619	594	10 642	819	819	0
22	Frais alloués aux intervenants	463	424	382	321	251	191	136	100	76	57	39	21	0	2 462	189	189	0
23	Actifs intangibles - Brevets	14	14	13	12	12	11	10	10	9	9	9	9	8	141	11	11	0
24	Redevances à la Régie	673	617	555	467	365	278	198	146	110	83	57	30	0	3 578	275	275	0
25	PGEE - Subventions 2017-2018	0	1 551	2 823	3 679	4 551	5 607	7 080	7 953	8 539	10 411	11 839	13 580	15 100	92 714	7 132	7 132	0
26	PGEE - Nivellement dépenses et subventions	(2 730)	(2 502)	(2 250)	(1 894)	(1 480)	(1 126)	(804)	(591)	(446)	(336)	(231)	(122)	0	(14 511)	(1 116)	(1 116)	0
27	Incentif à l'atteinte du PGEE	1 064	976	877	739	577	439	313	231	174	131	90	48	0	5 659	436	436	0
28	Provision auto-assurance	(24)	(22)	(20)	(16)	(13)	(10)	(7)	(5)	(4)	(3)	(2)	(1)	0	(126)	(10)	(10)	0
29	Manque à gagner - 2016	40 003	36 670	33 317	27 262	20 638	14 804	9 832	6 827	5 027	3 700	2 561	1 358	0	201 999	15 538	15 538	0
30	Manque à gagner - 2014	10 655	9 768	8 877	7 257	5 485	3 925	2 598	1 800	1 325	977	679	364	8	53 717	4 132	4 132	0
31	Quote-part TEQ	13 616	12 845	11 989	10 784	9 379	8 181	7 087	6 368	5 874	5 502	5 145	4 776	4 363	105 907	8 147	8 147	0
32	Mauvaises créances	114	105	94	79	62	47	34	25	19	14	10	5	0	608	47	47	0
33	Gain / Perte sur disposition d'actifs	56	51	46	39	30	23	16	12	9	7	5	2	0	297	23	23	0
34	Récupération nivellement gaz perdu	(3 829)	(3 510)	(3 156)	(2 657)	(2 076)	(1 580)	(1 127)	(830)	(625)	(471)	(324)	(171)	0	(20 356)	(1 566)	(1 566)	0
35	Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	13 855	13 163	12 396	11 315	10 054	8 979	7 998	7 353	6 910	6 576	6 256	5 925	5 554	116 333	8 949	8 949	0
36	Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	(59)	(50)	(40)	(27)	(10)	3	16	24	30	34	38	42	47	47	4	4	0
37	CFR liés aux avantages sociaux futurs	169 746	168 322	166 897	168 198	167 681	167 165	166 649	166 133	165 617	165 100	164 584	164 068	181 159	2 181 319	167 794	167 794	0
38	Total des coûts non amortis	455 140	452 645	446 377	424 682	399 911	385 366	376 444	372 674	370 245	370 332	376 191	384 433	406 521	5 220 964	401 613	401 613	0
39	Sous-total	2 353 787	2 354 828	2 359 689	2 331 832	2 293 100	2 273 028	2 257 451	2 259 013	2 262 241	2 270 859	2 286 976	2 302 759	2 342 617	29 948 180	2 303 706	2 303 724	(18)
40	Provision - Auto - assurance	(637)	(614)	(598)	(449)	(437)	(407)	(458)	(430)	(414)	(453)	(444)	(667)	(506)	(6 515)	(501)	(501)	0
41	Passif au titre de prestations définies	(188 224)	(187 765)	(187 209)	(186 328)	(185 535)	(185 026)	(184 257)	(183 718)	(182 938)	(182 418)	(181 841)	(181 019)	(198 589)	(2 414 867)	(185 759)	(185 759)	0
42	TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	2 164 926	2 166 449	2 171 883	2 145 054	2 107 127	2 087 595	2 072 736	2 074 865	2 078 889	2 087 988	2 104 691	2 121 073	2 143 521	27 526 798	2 117 447	2 117 464	(18)

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

**Base de tarification mensuelle par service
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2018
(000 \$)**

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124

No de ligne	Description ⁽¹⁾	01-oct-17	31-oct-17	30-nov-17	31-déc-17	31-janv-18	28-févr-18	31-mars-18	30-avr-18	31-mai-18	30-juin-18	31-juil-18	31-août-18	30-sept-18	Total	Moyenne mensuelle autorisée	Moyenne mensuelle demande	Écart demande vs décision
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)
1	Fourniture	48 812	46 204	51 183	38 816	24 731	21 044	18 764	22 938	21 110	22 494	27 339	31 622	33 005	408 061	31 389	31 408	(18)
2	Transport	26 795	26 144	24 733	20 396	15 417	11 977	10 228	8 715	8 506	8 503	8 758	8 973	9 110	188 253	14 481	14 481	(0)
3	Équilibrage - Pointe	50 397	51 714	50 705	44 996	38 792	33 573	30 416	30 835	33 675	37 416	41 521	45 582	50 515	540 136	41 549	41 549	0
4	Équilibrage - Espace	63 155	60 842	56 972	47 356	36 686	27 522	20 528	18 021	18 238	19 469	21 074	22 649	23 867	436 380	33 568	33 568	0
5	SPEDE	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	9 893	128 613	9 893	9 893	0
6	Distribution	1 965 873	1 971 652	1 978 397	1 983 598	1 981 610	1 983 587	1 982 908	1 984 464	1 987 468	1 990 213	1 996 107	2 002 355	2 017 133	25 825 366	1 986 567	1 986 567	0
7	Total	2 164 926	2 166 450	2 171 884	2 145 055	2 107 128	2 087 596	2 072 737	2 074 866	2 078 890	2 087 989	2 104 692	2 121 074	2 143 522	27 526 810	2 117 447	2 117 464	(18)

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

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124
Calcul de l'encaisse selon
les résultats de l'étude "LEAD/LAG"
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2018
(000 \$)

<u>No de</u>			<u>Nbre de jours</u>					
<u>ligne</u>	<u>Description des variables</u> ⁽¹⁾	<u>Dépenses</u>	<u>(Lead/lag)</u>	<u>net</u>	<u>Taux</u>	<u>Encaisse autorisée</u>	<u>Encaisse demande</u>	<u>Écart</u>
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
					(3)/365	(1)*(4)		
1	Revenus de gaz		37,20					
2	Coût de transport, d'équilibrage et de fourniture excluant les revenus d'optimisation	748 090	(36,58)	0,62	0,17%	1 281	1 282	(1)
3	Coût du SPEDE	125 423	(6,49)	30,72	8,42%	10 555	10 555	0
4	Dépenses d'exploitation et d'entretien (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2, l. 17)	201 582	(18,94)	18,27	5,00%	10 089	10 089	0
5	Taxes foncières et redevances à la Régie de l'énergie (Énergir-4, Doc. 1, p.1, col. 2, l. 21)	32 056	76,73	113,93	31,21%	10 006	10 006	0
6	Impôt sur le revenu (Énergir-4, Doc. 1, p.1, col. 2, l. 22)	38 903	(15,21)	22,00	6,03%	2 344	2 344	0
7	Taxes (TPS et TVQ)					(2 368)	(2 368)	0
8	Provision pour mauvaises créances					(3 805)	(3 805)	0
9	Total de l'encaisse					<u>28 101</u>	<u>28 102</u>	<u>(1)</u>

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

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124
Calcul du taux moyen du coût en capital de base autorisé
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2018
(000 \$)

No de ligne	Description ⁽¹⁾	Moyenne mensuelle de la capitalisation incluant les ANR (1)	Moyenne mensuelle de la capitalisation ANR (2)	Moyenne mensuelle de la capitalisation réglementée (3)	Répartition (4)	Taux annuel (5)	Taux pondéré (6)	Taux pondéré demande (7)	Écart demande vs décision (8)
1	Emprunt à taux flottant	(8 202)		(8 202)	-0,35%	1,128%	0,00%	0,00%	0,00%
2	Crédit à terme à taux flottant	<u>359 644</u>	<u>190 294</u>	<u>169 350</u>	<u>7,25%</u>	<u>1,128%</u>	<u>0,08%</u>	<u>0,08%</u>	<u>0,00%</u>
3	Total dette à court terme	351 442	190 294	161 148	6,90%	1,128%	0,08%	0,08%	0,00%
4	Dette à long terme	<u>1 943 770</u>	<u>843 359</u>	<u>1 100 411</u> (6)	<u>47,10%</u>	<u>5,168%</u> (7)	<u>2,43%</u>	<u>2,43%</u>	<u>0,00%</u>
5	Dette totale	2 295 212	1 033 653 (2)	1 261 559	54,00%	4,652%	2,51%	2,51%	0,00%
6	Actions privilégiées	175 217		175 217 (4)	7,50%	5,189% (5)	0,39%	0,39%	0,00%
7	Avoir des actionnaires ordinaires	<u>1 804 271</u>	<u>904 826</u>	<u>899 445</u>	<u>38,50%</u>	8,900% (8)	<u>3,43%</u>	<u>3,43%</u>	<u>0,00%</u>
8	Total	<u>4 274 700</u>	<u>1 938 479</u>	<u>2 336 221</u> (3)	<u>100,00%</u>		<u>6,33%</u>	<u>6,33%</u>	<u>0,00%</u>

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

(2) Dettes moyennes relatives au financement d'activités non reliées à la distribution du gaz naturel, conformément à la décision D-2000-34.

(3) Structure de capital	2 336 221
Base de tarification	<u>2 117 447</u>
	218 774

(4) Énergir-7, Doc. 3, p.1, col. 7, l.2.

(5) Énergir-7, Doc. 3, p.1, col. 7, l.6.

(6) Énergir-7, Doc. 2, p.1, col. 1, l.15.

(7) Énergir-7, Doc. 2, p.1, col. 3, l.15.

(8) D-2017-014.

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124
Calcul du taux moyen du coût en capital réalisé
pour l'exercice clos le 30 septembre 2018
(000 \$)

N° de ligne	Description ⁽¹⁾	Moyenne mensuelle de la capitalisation incluant les ANR	Moyenne mensuelle de la capitalisation ANR	Moyenne mensuelle de la capitalisation réglementée	Répartition	Taux annuel	Taux pondéré	Taux pondéré demande	Ecart demande vs décision
		(1)	(2)	(3)		(4)	(5)	(6)	(7)
1	Emprunt à taux flottant	(8 202)	0	(8 202)	-0,35%	1,128%	0,00%	0,00%	0,00%
2	Crédit à terme à taux flottant	<u>359 644</u>	<u>190 294</u>	<u>169 350</u>	<u>7,25%</u>	<u>1,128%</u>	<u>0,08%</u>	<u>0,08%</u>	<u>0,00%</u>
3	Total dette à court terme	351 442	190 294	161 148	6,90%	1,128%	0,08%	0,08%	0,00%
4	Dette à long terme	<u>1 943 770</u>	<u>843 359</u>	<u>1 100 411</u>	<u>47,10%</u>	<u>5,168%</u>	<u>2,43%</u>	<u>2,43%</u>	<u>0,00%</u>
5	Dette totale	2 295 212	1 033 653	1 261 559	54,00%	4,652%	2,51%	2,51%	0,00%
6	Actions privilégiées	175 217		175 217	7,50%	5,189%	0,39%	0,39%	0,00%
7	Avoir des actionnaires ordinaires	<u>1 804 271</u>	<u>904 826</u>	<u>899 445</u>	<u>38,50%</u>	<u>9,933%</u> (2)	<u>3,82%</u>	<u>3,83%</u>	<u>-0,01%</u>
8	Total	<u>4 274 700</u>	<u>1 938 479</u>	<u>2 336 221</u>	<u>100,00%</u>		<u>6,72%</u>	<u>6,73%</u>	<u>-0,01%</u>

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

(2) 8,900% D-2017-014.
1,021% Trop-perçu distribution
0,013% Bonification T & É
1,033%
1,033%
9,933%

Quote-part du trop-perçu et bonification net d'impôts 9 292 = 1,033%

Avoir des actionnaires ordinaires 899 445

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124
Coût de service réel pour l'exercice clos le 30 septembre 2018
(000 \$)

			<u>Équilibrage</u>		<u>Équilibrage</u>		<u>Total Autorisé</u> (7)	<u>Total réel Demande</u> (8)	<u>Ecart demande vs. décision</u> (9)
	<u>Distribution</u> (1)	<u>Fourniture</u> (2)	<u>SPEDE</u> (3)	<u>Transport</u> (4)	<u>Pointe</u> (5)	<u>Espace</u> (6)			
1 Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	12 162			186 125	75 055	71 755	345 097	345 176 ⁽¹⁾	(79)
2 Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP)	1 000						1 000	1 000 ⁽⁴⁾	0
3 Autres revenus d'exploitation	(4 414)						(4 414)	(4 414) ⁽⁴⁾	0
4 Dépenses d'exploitation	201 582						201 582	201 582 ⁽⁴⁾	0
5 Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ)	3 652						3 652	3 652 ⁽⁴⁾	0
6 Amortissements immobilisations	121 465				1 279		122 744	122 744 ⁽⁴⁾	0
7 Amortissements frais reportés et actifs intangibles	41 660			11 899		39 065	92 624	92 624 ⁽⁴⁾	0
8 Impôts fonciers et autres	32 056						32 056	32 056 ⁽⁴⁾	0
9 Impôts sur le revenu	32 843 ⁽²⁾	348 ⁽²⁾	4 133 ⁽²⁾	151 ⁽²⁾	578 ⁽²⁾	851 ⁽²⁾	38 903	38 903 ⁽⁴⁾	0
10 Rendement sur la base de tarification	125 750 ⁽²⁾	1 987	626 ⁽²⁾	917 ⁽²⁾	2 630 ⁽²⁾	2 125 ⁽²⁾	134 034	134 036 ⁽⁴⁾	(1)
11	<u>567 756</u>	<u>2 335</u>	<u>4 759</u>	<u>199 092</u>	<u>79 542</u>	<u>113 796</u>	<u>967 280</u>	<u>967 361</u>	<u>(80)</u>
12 Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					(3 783)		(3 783) ⁽³⁾	(3 783)	0
13 Revenu requis	<u>567 756</u>	<u>2 335</u>	<u>4 759</u>	<u>199 092</u>	<u>75 760</u>	<u>113 796</u>	<u>963 497</u>	<u>963 579</u>	<u>(80)</u>
14 Revenu requis de la clientèle réglementée demandé	567 756	2 336	4 759	199 092	75 839	113 796	963 579		
15 Écart demande vs décision	(0)	(1)	(0)	(0)	(79)	(0)	(80)		

16 ⁽¹⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3.

17 ⁽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.

19 L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2019-124
SOLDE DU MANQUE À GAGNER (TROP-PERÇU) AU 30 SEPTEMBRE 2018
À RECEVOIR DES (À ÊTRE REMBOURSÉ AUX) CLIENTS
(000 \$)

No de ligne	Description	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
Établissement du (trop-perçu) / manque à gagner total		Autorisé	Demande	Écart demande vs décision		
1	Base de tarification moyenne	2 117 447	2 117 464	(18)		
2	Coût en capital autorisé	6,33%	6,33%	0,00%		
3	Revenu net d'exploitation permmissible	134 035	134 036	(1)		
4	Revenu net d'exploitation réel	169 416	169 361	55		
5	Trop-perçu après impôt	(35 381)	(35 325)	(56)		
6	Effet de l'impôt	(12 908)	(12 884)	(24)		
7	Trop-perçu avant impôt	(48 289)	(48 209)	(80)		
Partage du (trop-perçu) / manque à gagner par service		(TP) / MAG total autorisé	Quote-part allouée aux associés ⁽¹⁾	Quote-part allouée aux clients - autorisé	Quote-part allouée aux clients - demande	Écart demande vs décision
8						
9	Distribution	(37 836)	(12 528)	(25 309)	(25 309)	-
10	Partage du trop-perçu			326	326	-
11	Attribution d'un manque à gagner au tarif de réception			(27 519)	(27 519)	-
12	Transport ⁽²⁾	(27 519)		17 430	17 509	(79)
13	Équilibrage	17 430		(665)	(664)	(1)
14	Fourniture	(665)		(25)	(25)	-
15	SPEDE	(25)		(48 289)	(12 528)	(35 681)
	Trop-perçu	(48 289)	(12 528)	(35 761)		(80)
Bonification aux associés		Autorisé ⁽⁴⁾	Demande	Écart demande vs autorisé		
16						
17	Quote-part des transactions d'optimisation financières	1 536 k\$ ⁽⁵⁾ X 10%	(154)	(283)	129	
18	⁽¹⁾ Quote-part du trop-perçu allouée aux associés :					
19	Trop-perçu de distribution	(col. 1, l. 9)	a	37 836		
20	Avoir des actionnaires ordinaires	(Énergir-7, Doc. 1, p. 2, col. 3, l. 7)	b	899 445		
21	Taux d'impôt	(Énergir-11, Doc. 1, p. 2, l. 57 + p. 3, l. 39)	c	26,73%		
22	Trop-perçu net d'impôt	(a * (1 - c))	d	27 725		
23	Points de base atteints	(d / b)	e	3,08%		
24	Excédant des 100 premiers points de base	(e - 1%)	f	2,08%		
25	< 100 points de base ^(1.1)	(a * 1% / e) * 50%		6 137		
26	> 100 points de base ^(1.2)	(a * f / e) * 25%		6 390		
27	Quote-part du trop-perçu allouée aux associés			12 528		
28	^(1.1) Les premiers cent (100) points de base du trop-perçu du service de distribution sont partagés à raison de 50 % aux associés et 50 % aux clients (D-2015-045, parag. 23).					
29	^(1.2) Au-delà de cent (100) points de base, le partage se fait à raison de 25 % aux associés et 75 % aux clients.					
30	⁽²⁾ Trop-perçu de transport					
31	Trop-perçu attribuable à la marge excédentaire ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	(1 851)				
32	Trop-perçu attribuable aux autres éléments de variation du service de transport	(25 668)				
33		(27 519)				
34	⁽³⁾ Les transactions financières sont détaillées au tableau 2 (Revenus et économies totaux) du document Énergir-12, Doc. 2.					
35	Transactions financières	2 830				
37	Transactions financières exclues de la bonification (D-2019-124)	(1 294)				
38	Transactions d'optimisation financières autorisée	1 536				
39	⁽⁴⁾ Énergir-12, Doc. 2.					
40	L'utilisation d'arrondis peut occasionner des écarts au niveau des montants totaux.					

(5) Calcul du trop-perçu attribuable à la marge excédentaire :				Réf.
(1 851)	Volumes totaux réels en transport	6 144 357	$10^3 m^3$	E-9, doc.1, p.2
(25 668)	Volumes réels en gaz d'appoint	(66 802)	$10^3 m^3$	E-9, doc.1, p.2
(27 519)	Volumes totaux réels assujettis	6 077 555	$10^3 m^3$	
	Taux du 01/02/18 au 31/01/18	0,051	$\$/m^3$	
	Taux du 01/02/18 au 30/09/18	0,019	$\$/m^3$	
	Revenus réels	1 977	000\$	
	Coûts réels	(126)	000\$	E-9, doc.2, p.1
	Trop-perçu attribuable à la ME	1 851	000\$	