

**MISE À JOUR DES INFORMATIONS RELATIVES AU
RAPPORT ANNUEL AU 30 SEPTEMBRE 2021**

SUIVI DE LA DÉCISION D-2022-098

**SOMMAIRE DES RÉSULTATS FINANCIERS DE L'EXERCICE CLOS
LE 30 SEPTEMBRE 2021 À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098**

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 la décision D-2022-98
3 relatives au dossier du rapport annuel pour l'exercice clos le 30 septembre 2021.

4 Les différentes composantes du rapport annuel 2020-2021 demeurent inchangées, qu'il s'agisse
5 du coût de service ou de l'établissement du manque à gagner (trop-perçu). En effet, la décision
6 D-2022-098 n'a que pour effet de réduire la bonification sur les transactions d'optimisation
7 passant de 0,3 M\$ à 0,1 M\$¹. Ainsi, le taux pondéré du coût en capital autorisé demeure à
8 6,30 %². Ce dernier, appliqué sur la base de tarification moyenne de 2 263,5 M\$³ donne à Énergir
9 un revenu net d'exploitation autorisé de 142,6 M\$⁴. Puisque le bénéfice réalisé par Énergir atteint
10 124,0 M\$⁵, la différence de 18,6 M\$⁶ (142,6 M\$ - 124,0 M\$) représente le manque à gagner
11 qu'Énergir a réalisé après impôt, soit 25,2 M\$⁷ avant impôt. Par ailleurs, la baisse de la
12 bonification sur les transactions d'optimisation accordée aux associés aura pour effet de réduire
13 les soldes à récupérer des clients relativement aux manques à gagner réalisés respectivement
14 aux service de transport et d'équilibrage.

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

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

¹ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 16.

² Énergir-1, Document 2, page 8, col. 6, ligne 7.

³ Énergir-1, Document 2, page 5, col. 15, ligne 34.

⁴ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 3.

⁵ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 4.

⁶ Énergir-1, Document 2, page 11, col. 1, ligne 5.

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

- 1 6. Calcul du taux moyen du coût en capital réalisé;
- 2 7. Revenus requis; et
- 3 8. Solde du manque à gagner (trop-perçu) au 30 septembre 2021 à recevoir des (à être
- 4 remboursé aux) clients.

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2021, R-4175-2021

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098
COMPARAISON DES RÉSULTATS RÉELS DE L'ACTIVITÉ RÉGLEMENTÉE AVEC LE BUDGET
POUR L'EXERCICE FINANCIER CLOS LE 30 SEPTEMBRE 2021
(000 \$)

N° de ligne	<u>Description</u>	<u>Résultats réels autorisés</u> (1)	<u>Résultats réels demandés</u> (2) <small>(Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2)</small>	<u>Référence D-2022-098</u>	<u>Écart demande vs décision</u> (3)
1	REVENUS				
2	Revenus	1 238 476	1 238 476		0
3	Normalisation due à la température	17 001	17 001		0
4	Revenus normalisés de vente de gaz	1 255 477	1 255 477		0
5	Fourniture	(324 498)	(324 498)		0
6	SPEDE	(122 542)	(122 542)		0
7	Revenus de transport, équilibrage et distribution	808 437	808 437		0
8	CASEP	(1 000)	(1 000)		0
9	Revenus après CASEP	807 437	807 437		0
10	COÛTS DE TRANSPORT, D'ÉQUILIBRAGE ET DISTRIBUTION	270 383	270 383		0
11		537 054	537 054		0
12	(TROP-PERÇU) / MANQUE À GAGNER	25 240	25 240		0
13	AUTRES REVENUS D'EXPLOITATION	985	985		0
14	MARGE BÉNÉFICIAIRE BRUTE	563 279	563 279		0
15	DÉPENSES				
16	Dépenses d'exploitation	228 984	228 984		0
17	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	588	588		0
18	Plan global en efficacité énergétique	3 853	3 853		0
19	Amortissement des immobilisations	126 142	126 142		0
20	Amortissement des frais reportés et des actifs intangibles	(12 154)	(12 154)		0
21	Impôts fonciers et autres	44 015	44 015		0
22	Impôt sur le revenu	29 252	29 252		0
23	Total des dépenses	420 679	420 679		0
24	REVENUS NETS D'EXPLOITATION	142 599	142 599		0
25	QUOTE-PART				
26	Quote-part du trop-perçu avant impôt	5 905	5 905		0
27	Bonification des associés	62	327	D-2022-098 [75]	(266)
28	Impôt sur le revenu	(1 580)	(1 652)	D-2022-098 [75]	72
29	Quote-part, bonification et incitatif net d'impôt	4 387	4 581		(194)
30	BÉNÉFICE NET RÉGLEMENTÉ	146 986	147 180		(194)
31	BASE DE TARIFICATION MOYENNE	2 263 482	2 263 482		0
32	TAUX PONDÉRÉ DU COÛT DU CAPITAL AUTORISÉ	6,30%	6,30%		
33	TAUX PONDÉRÉ DU COÛT DU CAPITAL RÉALISÉ	6,48%	6,49%		

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2021, R-4175-2021

Base de tarification mensuelle
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2021
(000 \$)

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098

N° de ligne	Description	01-oct-20	31-oct-20	30-nov-20	31-déc-20	31-janv-21	28-févr-21	31-mars-21	30-avr-21	31-mai-21	30-juin-21	31-juil-21	31-août-21	30-sept-21	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	Immobilisations																	
2	Valeur historique	3 823 167	3 840 562	3 864 563	3 872 737	3 860 156	3 869 725	3 875 655	3 886 651	3 900 151	3 910 741	3 922 241	3 936 030	3 949 201	50 511 582	3 885 506	3 885 506	0
3	Amortissement cumulé	(1 851 104)	(1 861 213)	(1 871 360)	(1 876 100)	(1 886 433)	(1 896 143)	(1 903 357)	(1 913 334)	(1 921 906)	(1 927 039)	(1 936 655)	(1 946 759)	(1 945 535)	(24 736 939)	(1 902 841)	(1 902 841)	0
4	TOTAL DES IMMOBILISATIONS	1 972 063	1 979 349	1 993 203	1 996 637	1 973 723	1 973 583	1 972 298	1 973 317	1 978 245	1 983 702	1 985 586	1 989 271	2 003 666	25 774 642	1 982 665	1 982 665	0
5	Fonds de roulement																	
6	Encaisse (Énergir-6, doc. 1, p. 6)	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	29 939	389 210	29 939	29 939	0
7	Matériaux et inventaires de gaz	64 974	70 202	72 152	64 827	49 478	39 027	40 166	40 041	44 831	52 104	63 154	78 320	91 274	770 552	59 273	59 273	0
8	TOTAL DU FONDS DE ROULEMENT	94 913	100 142	102 091	94 766	79 417	68 967	70 106	69 980	74 771	82 043	93 094	108 259	121 213	1 159 762	89 212	89 212	0
9	Coûts non amortis																	
10	Frais reliés à la dette	4 830	4 787	5 856	5 772	5 715	5 698	5 642	5 587	5 533	5 839	5 786	5 733	5 680	72 459	5 574	5 574	0
11	Programmes commerciaux	86 109	85 995	86 779	86 120	84 878	84 245	83 717	83 533	84 786	85 666	86 701	87 225	87 626	1 113 379	85 645	85 645	0
12	Actifs intangibles - Développements informatiques	68 074	68 218	68 571	69 562	70 015	70 069	70 560	70 559	70 431	70 565	71 942	69 260	69 212	907 038	69 772	69 772	0
13	Frais reliés au coût du gaz	59 873	58 867	57 524	50 908	47 769	44 933	44 373	47 235	48 351	52 049	52 399	51 544	53 273	669 098	51 469	51 469	0
14	Cotisations d'impôts	(6 037)	(5 923)	(5 797)	(5 620)	(5 413)	(5 237)	(5 076)	(4 970)	(4 898)	(4 843)	(4 790)	(4 736)	(4 675)	(68 017)	(5 232)	(5 232)	0
15	Indemnités de départ	3 463	3 330	3 183	2 975	2 733	2 527	2 338	2 215	2 129	2 065	2 004	1 941	1 869	32 772	2 521	2 521	0
16	Frais alloués aux intervenants	730	669	602	507	396	301	215	158	119	90	62	33	0	3 881	299	299	0
17	Actifs intangibles - Brevets	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	40	3	3	0
18	Redevances à la Régie	1 001	918	825	695	543	413	295	217	163	123	85	45	0	5 322	409	409	0
19	PGEE - Subventions	47 458	50 147	51 687	52 061	53 749	55 988	57 024	58 235	60 191	62 771	63 708	65 068	67 434	745 520	57 348	57 348	0
20	PGEE - Nivellement dépenses et subventions	(791)	(725)	(652)	(549)	(429)	(326)	(233)	(171)	(129)	(97)	(67)	(35)	0	(4 204)	(323)	(323)	0
21	Provision auto-assurance	481	441	396	334	261	198	142	104	79	59	41	21	0	2 556	197	197	0
22	Trop-perçu - 2019	(28 347)	(25 985)	(23 249)	(20 222)	(16 683)	(13 606)	(10 535)	(8 220)	(6 354)	(4 800)	(3 326)	(1 721)	0	(163 047)	(12 542)	(12 542)	0
23	Quote-part TEQ	1 891	1 733	1 558	1 312	1 025	780	556	409	308	232	159	84	(0)	10 047	773	773	0
24	Gain / Perte sur disposition d'actifs	(164)	(117)	(131)	(92)	(40)	(0)	33	43	40	30	18	8	0	(372)	(29)	(29)	0
25	Récupération nivellement gaz perdu	(291)	(267)	(240)	(202)	(158)	(120)	(86)	(63)	(48)	(36)	(25)	(13)	0	(1 548)	(119)	(119)	0
26	Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Température	(21 484)	(19 639)	(17 590)	(14 706)	(11 341)	(8 473)	(5 854)	(4 133)	(2 950)	(2 060)	(1 205)	(323)	667	(109 092)	(8 392)	(8 392)	0
27	Récup. des cptes de stabilisation tarifaire - Intérêts	3 609	3 531	3 445	3 324	3 183	3 063	2 953	2 881	2 831	2 794	2 758	2 721	2 679	39 771	3 059	3 059	0
28	Récupération écart de revenus	(12 493)	(11 542)	(10 296)	(8 670)	(6 773)	(5 156)	(3 679)	(2 708)	(2 041)	(1 539)	(1 056)	(559)	0	(66 512)	(5 116)	(5 116)	0
29	CFR liés aux avantages sociaux futurs	386 186	385 086	384 034	382 113	381 022	379 812	378 541	377 053	375 435	373 747	372 050	370 359	213 614	4 759 050	366 081	366 081	0
30	Total des coûts non amortis	594 102	599 528	606 508	605 625	610 455	615 111	620 926	627 965	633 980	642 657	647 246	646 655	497 381	7 948 139	611 395	611 395	0
31	Sous-total	2 661 078	2 679 018	2 701 802	2 697 028	2 663 595	2 657 661	2 663 330	2 671 262	2 686 996	2 708 403	2 725 926	2 744 185	2 622 260	34 882 544	2 683 273	2 683 273	0
32	Provision - Auto - assurance	(138)	(131)	(65)	(56)	(120)	(116)	(133)	(121)	(111)	(153)	(121)	(103)	(1 160)	(2 526)	(194)	(194)	0
33	Passif au titre de prestations définies	(430 188)	(430 172)	(430 567)	(430 666)	(430 982)	(431 350)	(431 724)	(431 678)	(432 061)	(432 428)	(432 382)	(432 754)	(277 801)	(5 454 753)	(419 596)	(419 596)	0
34	TOTAL DE LA BASE DE TARIFICATION	2 230 752	2 248 714	2 271 170	2 266 306	2 232 494	2 226 195	2 231 473	2 239 463	2 254 824	2 275 822	2 293 423	2 311 328	2 343 300	29 425 264	2 263 482	2 263 482	0

**Base de tarification mensuelle par service
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2021
(000 \$)**

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098

N° de ligne	Description	01-oct-20	31-oct-20	30-nov-20	31-déc-20	31-janv-21	28-févr-21	31-mars-21	30-avr-21	31-mai-21	30-juin-21	31-juil-21	31-août-21	30-sept-21	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	44 841	46 913	49 609	44 515	35 220	28 576	32 432	33 120	33 309	36 770	40 114	46 597	54 463	526 479	40 498	40 498	0
2	Transport	(31)	2 174	3 164	4 282	5 362	6 789	8 396	9 760	11 357	12 710	14 052	15 292	16 673	109 980	8 460	8 460	0
3	Équilibrage - Pointe	49 206	50 722	51 571	47 395	43 157	42 261	41 338	43 453	47 299	52 990	57 522	62 757	68 578	658 249	50 635	50 635	0
4	Équilibrage - Espace	35 992	36 181	34 278	28 254	21 873	16 904	13 632	13 782	15 944	18 953	22 252	25 542	28 576	312 161	24 012	24 012	0
5	SPEDE	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	9 380	121 935	9 380	9 380	0
6	Distribution	2 091 364	2 103 343	2 123 169	2 132 481	2 117 502	2 122 286	2 126 296	2 129 970	2 137 537	2 145 020	2 150 104	2 151 762	2 165 630	27 696 461	2 130 497	2 130 497	0
7	Total	2 230 752	2 248 714	2 271 170	2 266 306	2 232 494	2 226 195	2 231 473	2 239 463	2 254 824	2 275 822	2 293 423	2 311 328	2 343 300	29 425 264	2 263 482	2 263 482	0

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098

**Calcul de l'encaisse selon
les résultats de l'étude "LEAD/LAG"
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2021
(000 \$)**

N° de ligne	<u>Description des variables</u>	<u>Dépenses</u> (1)	<u>Nbre de jours</u> <u>'(Lead/lag)</u> (2)	<u>Nbre de jours</u> <u>(Lead/lag) net</u> (3)	<u>Taux</u> (4) (3)/365	<u>Encaisse</u> <u>autorisée</u> (5) (1)*(4)	<u>Encaisse</u> <u>demande</u> (6)	<u>Écart</u> (7)
1	Revenus de gaz		37,54					
2	Coût de transport, d'équilibrage, de fourniture et de distribution excluant les revenus d'optimisation	599 359	(36,98)	0,56	0,15%	918	918	0
3	Coût du SPEDE	122 542	(6,69)	30,85	8,45%	10 357	10 357	0
4	Dépenses d'exploitation et d'entretien (Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2, l. 17 + l. 18)	229 572	(17,46)	20,08	5,50%	12 629	12 629	0
5	Taxes foncières et autres (Énergir-4, Doc. 1, p.1, col. 2, l. 22)	44 015	71,86	109,40	29,97%	13 192	13 192	0
6	Impôt sur le revenu (Énergir-4, Doc. 1, p.1, col. 2, l. 23)	29 252	(15,21)	22,33	6,12%	1 790	1 790	0
7	Taxes (TPS et TVQ)					(2 208)	(2 208)	0
8	Provision pour mauvaises créances					<u>(6 739)</u>	<u>(6 739)</u>	<u>0</u>
9	Total de l'encaisse					<u>29 939</u>	<u>29 939</u>	<u>0</u>

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098

**Calcul du taux moyen du coût en capital de base autorisé
pour la période de 12 mois close le 30 septembre 2021
(000 \$)**

N° de ligne	Description	Moyenne mensuelle de la capitalisation	Moyenne mensuelle de la capitalisation	Moyenne mensuelle de la capitalisation	Répartition	Taux	Taux pondéré autorisé	Taux pondéré demande	Écart demande vs décision
		incluant les ANR (1)	ANR (2)	réglementée (3)		annuel (5)	(6)	(7)	(8)
1	Crédit à terme à taux flottant	435 001	273 895	161 106	6,76%	1,883%	0,13%	0,13%	0,00%
2	Total dette à court terme	435 001	273 895	161 106	6,76%	1,883%	0,13%	0,13%	0,00%
3	Dette à long terme	2 035 610	910 610	1 125 000 (5)	47,24%	4,953% (6)	2,34%	2,34%	0,00%
4	Dette totale	2 470 611	1 184 505 (1)	1 286 106	54,00%	4,569%	2,47%	2,47%	0,00%
5	Actions privilégiées	178 626	0	178 626 (3)	7,50%	5,322% (4)	0,40%	0,40%	0,00%
6	Avoir des actionnaires ordinaires	1 880 929	963 983	916 946	38,50%	8,900% (7)	3,43%	3,43%	0,00%
7	Total	4 530 166	2 148 487	2 381 678 (2)	100,00%		6,30%	6,30%	0,00%

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

(2) Structure de capital	2 381 678
Base de tarification (Énergir-6, Doc. 1, p. 1, col. 15, l. 34)	2 263 482
	118 197

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

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

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

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

(7) Décision D-2020-145.

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098

**Calcul du taux moyen du coût en capital réalisé
pour l'exercice clos le 30 septembre 2021
(000 \$)**

N° de ligne	Description	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	Crédit à terme à taux flottant	435 001	273 895	161 106	6,76%	1,883%	0,13%	0,13%	0,00%
2	Total dette à court terme	435 001	273 895	161 106	6,76%	1,883%	0,13%	0,13%	0,00%
3	Dette à long terme	2 035 610	910 610	1 125 000	47,24%	4,953%	2,34%	2,34%	0,00%
4	Dette totale	2 470 611	1 184 505	1 286 106	54,00%	4,569%	2,47%	2,47%	0,00%
5	Actions privilégiées	178 626	0	178 626	7,50%	5,322%	0,40%	0,40%	0,00%
6	Avoir des actionnaires ordinaires	1 880 929	963 983	916 946	38,50%	9,378% (1)	3,61%	3,62%	-0,01%
7	Total	4 530 166	2 148 487	2 381 678	100,00%		6,48%	6,49%	-0,01%

(1) 8,900% D-2020-145
0,478% TROP-perçu distribution et bonification
9,378%

Quote-part du trop-perçu net d'impôts et bonification Énergir-1, Doc. 2, p. 4, col. 1, l. 29 4 387 = 0,478%

Avoir des actionnaires ordinaires Énergir-7, Doc. 1, p. 2, col. 3, l. 6 916 946

TABLEAU RÉVISÉ À LA SUITE DE LA DÉCISION D-2022-098
Revenus requis pour l'exercice clos le 30 septembre 2021
(000 \$)

N° de ligne								<u>Total Autorisé</u> (7)	<u>Total réel Demande</u> (8)	<u>Écart demande vs décision</u> (9)
	<u>Distribution</u> (1)	<u>Fourniture</u> (2)	<u>SPEDE</u> (3)	<u>Transport</u> (4)	<u>Équilibrage Pointe</u> (5)	<u>Équilibrage Espace</u> (6)				
1	Frais de transport, d'équilibrage et de distribution	(5 344)			169 938	56 145	54 123	274 861	274 861 ⁽¹⁾	0
2	Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes (CASEP)	1 000						1 000	1 000 ⁽³⁾	0
3	Autres revenus d'exploitation	(985)						(985)	(985) ⁽³⁾	0
4	Dépenses d'exploitation	228 984						228 984	228 984 ⁽³⁾	0
5	Autres composantes du coût des avantages sociaux futurs	588						588	588 ⁽³⁾	0
6	Plan global en efficacité énergétique (PGÉE)	3 853						3 853	3 853 ⁽³⁾	0
7	Amortissements immobilisations	124 784				1 358		126 142	126 142 ⁽³⁾	0
8	Amortissements frais reportés et actifs intangibles	(4 850)			(20 798)		13 494	(12 154)	(12 154) ⁽³⁾	0
9	Impôts fonciers et autres	44 015						44 015	44 015 ⁽³⁾	0
10	Impôts sur le revenu	26 404 ⁽²⁾	340 ⁽²⁾	820 ⁽²⁾	614 ⁽²⁾	699 ⁽²⁾	376 ⁽²⁾	29 252	29 252 ⁽³⁾	0
11	Rendement sur la base de tarification	134 221 ⁽²⁾	2 551 ⁽²⁾	591 ⁽²⁾	533 ⁽²⁾	3 190 ⁽²⁾	1 513 ⁽²⁾	142 599	142 599 ⁽³⁾	0
12		<u>552 671</u>	<u>2 892</u>	<u>1 411</u>	<u>150 286</u>	<u>61 391</u>	<u>69 505</u>	<u>838 156</u>	<u>838 156</u>	<u>0</u>
13	Coût d'utilisation de l'usine LSR remboursé par le client GNL					(4 478)		(4 478)	(4 478) ⁽⁴⁾	0
14	Revenu requis	<u>552 671</u>	<u>2 892</u>	<u>1 411</u>	<u>150 286</u>	<u>56 913</u>	<u>69 505</u>	<u>833 678</u>	<u>833 678</u>	<u>0</u>
15	Revenu requis de la clientèle réglementée demandé	552 671	2 892	1 411	150 286	56 913	69 505	833 678		
16	Écart demande vs décision	0	0	0	0	0	0	0		

⁽¹⁾ Énergir-9, Doc. 2, p. 3., col. 2, l. 14.

⁽²⁾ Énergir-6, Doc. 1, p. 3.

⁽³⁾ Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2.

⁽⁴⁾ Énergir-9, Doc. 4, p. 2, col. 2, l. 26.

TABLEAU REVISE A LA SUITE DE LA DECISION D-2022-098
SOLDE DU MANQUE À GAGNER (TROP-PERÇU) AU 30 SEPTEMBRE 2021
A RECEVOIR DES (A ÊTRE REMBOURSÉ AUX) CLIENTS
(000 \$)

N° 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	(Énergir-6, Doc. 1, p. 1, col. 15, l. 34)	2 263 482	2 263 482	0	
2	Coût en capital autorisé	(Énergir-7, Doc.1, p. 1, col. 6, l. 7)	6,30%	6,30%	0,00%	
3	Revenu net d'exploitation permmissible	(Énergir-4, Doc. 1, p. 1, col. 2, l. 24)	142 599	142 599	0	
4	Revenu net d'exploitation réel	(Énergir-4, Doc. 2, p. 1, col. 7, l. 35)	124 047	124 047	0	
5	Manque à gagner après impôt	(Énergir-4, Doc. 2, p. 1, col. 8, l. 35)	18 552	18 552	1	
6	Effet de l'impôt	(l. 5 x 26,50 % / 73,50 %)	6 689	6 689	0	
7	Manque à gagner avant impôt	(Énergir-4, Doc. 2, p. 1, col. 8, l. 12)	25 241	25 241	0	
	Partage du (trop-perçu) / manque à gagner par service		(TP) / MAG total autorisé	Quote-part allouée aux associés (1)	Quote-part allouée aux clients (1) - autorisé	Écart demande vs décision
8	Distribution	(Énergir-8, Doc. 1, p.1, col. 3, l. 2)	(513)	(5 905)	5 392	-
9	Transport	(Énergir-8, Doc. 1, p.1, col. 3, l. 5)	17 111		17 111	-
10	Équilibrage	(Énergir-8, Doc. 1, p.1, col. 3, l. 6)	8 032		8 032	-
11	Fourniture	(Énergir-8, Doc. 1, p.1, col. 3, l. 3)	811		811	-
12	SPEDE	(Énergir-8, Doc. 1, p.1, col. 3, l. 4)	(200)		(200)	-
13	Manque à gagner (trop-perçu)	(Énergir-8, Doc. 1, p.1, col. 3, l. 7)	25 240	(5 905)	31 147	-
14						
	Bonification aux associés		Autorisé (2)	Demande	Écart demande vs autorisé	
15	Quote-part des transactions d'optimisation financières	615 k\$ (2) X 10%	62	327	(266)	
16						
17	⁽¹⁾ Partage du trop-perçu de Distribution					
18	Trop-perçu de distribution	(l. 9)	a	513		
19	Portion 100% attribuable aux clients:					
20	Baisse de l'enveloppe opex autorisée	(Énergir-4, Doc. 5, p. 1, l. 19, col. 2 - col. 1)	b	(90)		
21	TP du tarif de réception	(Énergir-9, Doc. 8, p. 1, col. 12, l. 4 + Énergir-9, Doc. 8, p. 2, col. 9, l. 4)	c	(59)		
22	Découplage des revenus	(Énergir-9, Doc. 1, p. 1, col. 9, l. 25)	d	8 327		
23	Trop-perçu de distribution résiduel à partager	(a+b+c+d)	e	8 692		
24	Avoir des actionnaires ordinaires	(Énergir-7, Doc. 1, p. 2, col. 3, l. 6)	f	916 946		
25	Taux d'impôt	(Énergir-11, Doc. 1, p. 2, l. 57 + p. 3, l. 39)	g	26,50%		
26	Trop-perçu net d'impôt	(e * (1 - g))	h	6 389		
27	Points de base atteint	(h / f)	i	0,70%		
28	Excédent des 50 premiers points de base	(i - 0,5%)	j	0,20%		
29	< 50 points de base ^(1.1)	Si i < 0,5 % alors e * 75 % Si i > 0,5 % alors (e * 0,5 % / i) * 75 %		4 678		
30	> 50 points de base ^(1.2)	Si i < 0,5 % alors non-applicable Si i > 0,5 % alors (e * j / i) * 50 %		1 227		
31	Quote-part du trop-perçu allouée aux associés		k	5 905		
32	Quote-part du trop-perçu allouée aux clients	(a - k)		(5 392)		
33	^(1.1) Les premiers cinquante (50) points de base du trop-perçu du service de distribution sont partagés à raison de 75 % aux associés et 25 % aux clients (D-2019-141, paragr. 118).					
34	^(1.2) Au-delà de cinquante (50) points de base, le partage se fait à raison de 50 % aux associés et 50 % aux clients.					
35	⁽²⁾ Les transactions financières sont détaillées au tableau 3 de la pièce Énergir-12, Doc. 2.					
36	Transactions financières			3 275		
37	Transactions financières exclues de la bonification (D-2022-098)			(2 660)		
38	Transactions d'optimisation financières autorisées			615		