

**Analyse comparative du nombre moyen de clients, des volumes normalisés et des revenus de distribution
pour l'exercice clos le 30 septembre 2022**

N° de ligne	Description	Nombre moyen de clients			Volumes en 10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m ³		
		Projection D-2021-140	Résultats réels	Écarts	Projection D-2021-140	Résultats réels	Écarts	Projection D-2021-140	Résultats réels	Écarts	Projection D-2021-140	Résultats réels	Écarts
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
	Distribution (D)												
1	- Tarif 1	212 025	211 951	(74)	2 755 150	2 753 275	(1 875)	530 944 \$	528 293 \$	(2 651) \$	19,271	19,188	(0,083)
2	- Tarif 3.3	85	85	-	16 471	19 208	2 737	1 663 \$	1 892 \$	229 \$	10,096	9,849	(0,247)
3	- Tarif 3.4	100	96	(4)	70 210	70 619	409	5 444 \$	5 507 \$	63 \$	7,754	7,798	0,044
4	- Tarif 3.5	86	95	9	181 564	189 804	8 240	10 697 \$	11 463 \$	766 \$	5,891	6,039	0,148
5		<u>212 296</u>	<u>212 227</u>	<u>(69)</u>	<u>3 023 394</u>	<u>3 032 906</u>	<u>9 511</u>	<u>548 747 \$</u>	<u>547 155 \$</u>	<u>(1 592) \$</u>	<u>18,150</u>	<u>18,041</u>	<u>(0,109)</u>
6	Grand débit												
7	- Tarif 4.6	47	47	(0)	270 991	256 700	(14 292)	12 678 \$	13 046 \$	367 \$	4,678	5,082	0,404
8	- Tarif 4.7	35	36	1	724 066	736 310	12 244	26 321 \$	27 849 \$	1 528 \$	3,635	3,782	0,147
9	- Tarif 4.8	13	13	0	748 555	742 545	(6 009)	22 152 \$	22 451 \$	299 \$	2,959	3,024	0,064
10	- Tarif 4.9	3	3	-	494 967	532 471	37 504	11 532 \$	11 820 \$	288 \$	2,330	2,220	(0,110)
11	- Tarif 4.10	2	2	-	567 503	526 190	(41 313)	16 212 \$	16 363 \$	151 \$	2,857	3,110	0,253
12		<u>100</u>	<u>101</u>	<u>1</u>	<u>2 806 082</u>	<u>2 794 216</u>	<u>(11 866)</u>	<u>88 894 \$</u>	<u>91 528 \$</u>	<u>2 634 \$</u>	<u>3,168</u>	<u>3,276</u>	<u>0,108</u>
13	Total Service en Continu	212 396	212 328	(69)	5 829 476	5 827 122	(2 355)	637 642 \$	638 683 \$	1 041 \$	10,938	10,961	0,022
14	Service interruptible volets 1A et 1B												
15	Tarif 5.05	49	47	(2)	85 808	85 346	(462)	3 378 \$	3 401 \$	23 \$	3,936	3,985	0,048
16	Tarif 5.06	11	10	(1)	48 095	46 400	(1 694)	1 509 \$	1 454 \$	(55) \$	3,137	3,133	(0,004)
17	Tarif 5.07	8	9	1	42 001	50 912	8 911	1 059 \$	1 389 \$	330 \$	2,521	2,728	0,207
18	Tarif 5.08	4	4	-	11 336	19 643	8 306	253 \$	365 \$	112 \$	2,230	1,859	(0,370)
19	Tarif 5.09	5	5	(0)	28 272	111 543	83 271	458 \$	1 570 \$	1 113 \$	1,619	1,408	(0,211)
20	Tarif gaz d'appoint	3	3	(0)	65 000	109 370	44 370	702 \$	1 812 \$	1 111 \$	1,079	1,657	0,578
21	Obligation minimale annuelle							48 \$	73 \$	26 \$			
22	Retraits interdits							- \$	438 \$	438 \$			
23	Contrepartie normalisation							- \$	68 \$	68 \$			
24	Total Service Interruptible	80	78	(3)	280 513	423 215	142 702	7 405 \$	10 570 \$	3 165 \$	2,640	2,498	(0,142)
25	Total (D)	212 476	212 406	(70)	6 109 989	6 250 337	140 348	645 047 \$	649 253 \$	4 206 \$	10,557	10,387	(0,170)
26	Réception (D_R)												
27	Revenus de réception (D _R)	7	3	(4)	29 800	7 874	(21 926)	1 861 \$	454 \$	(1 407) \$	6,246	5,769	(0,477)
28	Nivellement projets d'injection de GNR ⁽¹⁾							217 \$	397 \$	180 \$			
29	Revenus totaux de réception (D _R)	<u>7</u>	<u>3</u>	<u>(4)</u>	<u>29 800</u>	<u>7 874</u>	<u>(21 926)</u>	<u>2 079 \$</u>	<u>851 \$</u>	<u>(1 227) \$</u>	<u>6,246</u>	<u>5,769</u>	<u>(0,477)</u>
30	Total D et D_R	212 483	212 409	(74)	6 139 789	6 258 210	118 422	647 126 \$	650 105 \$	2 979 \$	10,540	10,388	(0,152)
31													
32	Interruptions nettes				3 988	6 167	2 179						
33	Normalisation des retraits incluse à la ligne 1 (tarif 1)				-	(34 115)	(34 115)						

⁽¹⁾ Nivellement pour neutraliser l'effet du coût du rendement et des impôts relatifs aux projets d'injection de GNR sur le coût de service

**Analyse comparative des volumes, des revenus de la fourniture, du transport, de l'équilibrage et du SPEDE
pour l'exercice clos le 30 septembre 2022**

N° de ligne	Description	Volumes en 10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³			Revenus en (000 \$)			Revenus en €/m ³		
		Projection D-2021-140 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2021-140 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2021-140 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	Fourniture (F)									
2	Gaz de réseau et achat/vente	2 811 818	3 025 618	213 800	327 077 \$	669 695 \$	342 618 \$	11,632	22,134	10,502
3	Gaz à prix fixe	202 944	191 634	(11 310)	27 682 \$	27 582 \$	(101) \$	13,640	14,393	0,752
4	Achat direct hors territoire - (GNR)	2	-	(2)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
5	Gaz naturel renouvelable (GNR)	66 588	26 331	(40 257)	34 587 \$	13 867 \$	(20 720) \$	51,941	52,663	0,722
6	Ajustement d'inventaire	-	-	-	(1 904) \$	(24 918) \$	(23 014) \$	(0,062)	(0,768)	(0,706)
7		3 081 352	3 243 583	162 230	387 442 \$	686 226 \$	298 784 \$	12,574	21,156	8,583
8	Maintien des inventaires	-	-	-	1 987 \$	1 987 \$	- \$	0,064	0,061	(0,003)
9	Normalisation	-	(34 115)	(34 115)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10	Sans transfert de propriété	3 028 636	3 040 869	12 233	- \$	- \$	- \$	-	-	-
11		6 109 989	6 250 337	140 348	389 429 \$	688 213 \$	298 784 \$			
12	Transport (T)									
13	Zone Nord	167 039	174 588	7 549	5 204 \$	5 439 \$	235 \$	3,115	3,115	(0,000)
14	Zone Sud	5 803 237	5 930 629	127 392	180 789 \$	184 658 \$	3 869 \$	3,115	3,114	(0,002)
15	OMA Transport	-	-	-	660 \$	442 \$	(217) \$	-	-	-
16	Gaz d'appoint sur transport d'Énergir	65 000	85 632	20 632	801 \$	1 237 \$	436 \$	1,232	1,445	0,213
17	Service de transport fourni par le client	42 559	65 427	22 868	- \$	- \$	- \$	-	-	-
18	Sans service de transport (biogaz)	32 154	28 176	(3 977)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
19	Ajustements d'inventaire	-	-	-	(312) \$	(989) \$	(677) \$	(0,005)	(0,016)	(0,011)
20		6 109 989	6 284 452	174 463	187 141 \$	190 787 \$	3 646 \$	3,063	3,036	(0,027)
21	Maintien des inventaires	-	-	-	3 675 \$	3 675 \$	- \$	0,062	0,060	(0,001)
22	Normalisation	-	(34 115)	(34 115)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
23		6 109 989	6 250 337	140 348	190 817 \$	194 463 \$	3 646 \$			
24	Équilibrage (É)									
25	Revenus d'équilibrage	6 012 835	6 146 952	134 117	139 379 \$	140 688 \$	1 309 \$	2,318	2,289	(0,029)
26	Gaz d'appoint concurrence	65 000	85 079	20 079	293 \$	368 \$	75 \$	0,451	0,433	(0,018)
27	Sans service d'équilibrage (biogaz)	32 154	52 420	20 267	- \$	- \$	- \$	-	-	-
28	Normalisation	-	(34 115)	(34 115)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
29		6 109 989	6 250 337	140 348	139 672 \$	141 056 \$	1 384 \$			
30	SPEDE (S)									
31	Service du distributeur	3 258 513	3 350 198	91 684	152 563 \$	210 536 \$	57 972 \$	4,682	6,284	1,602
32	Service du client	2 851 475	2 934 254	82 779	- \$	- \$	- \$	-	-	-
33	Maintien des inventaires	-	-	-	2 536 \$	3 132 \$	596 \$	0,078	0,093	0,016
34	Normalisation	-	(34 115)	(34 115)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
35		6 109 989	6 250 337	140 348	155 099 \$	213 668 \$	58 568 \$			
36	Total DFTÉS				1 522 143 \$	1 887 504 \$	365 362 \$			

**Analyse comparative des volumes, des revenus du transport et de l'équilibrage par tarif
pour l'exercice clos le 30 septembre 2022**

N° de ligne	Description	Volumes en 10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³			Revenus en (000 \$)			Revenus en ¢/m ³		
		Projection D-2021-140 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2021-140 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2021-140 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	Transport (T)									
2	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 754 273	2 786 505	32 232	85 985 \$	86 907 \$	922 \$	3,122	3,119	(0,003)
3	Petit et moyen débit - Tarif 3	268 244	279 631	11 386	8 388 \$	8 754 \$	366 \$	3,127	3,130	0,003
4	Grand débits - tarif 4	2 732 246	2 725 237	(7 010)	85 509 \$	85 486 \$	(23) \$	3,130	3,137	0,007
5	Grand débits - tarif 5	280 513	399 476	118 964	7 571 \$	10 630 \$	3 059 \$	2,699	2,661	(0,038)
6	Sans service de transport	74 712	93 603	18 891	- \$	- \$	- \$	-	-	-
7	Ajustements d'inventaire	-	-	-	(312) \$	(989) \$	(677) \$	(0,005)	(0,016)	(0,011)
8	Maintien des inventaires	-	-	-	3 675 \$	3 675 \$	- \$	0,062	0,060	(0,001)
9	Normalisation	-	(34 115)	(34 115)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10		6 109 989	6 250 337	140 348	190 817 \$	194 463 \$	3 646 \$			
11	Équilibrage (É)									
12	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 755 150	2 787 435	32 285	108 723 \$	111 690 \$	2 967 \$	3,946	4,007	0,061
13	Petit et moyen débit - Tarif 3	267 423	279 631	12 207	2 520 \$	2 183 \$	(337) \$	0,942	0,781	(0,162)
14	Grand débits - tarif 4	2 774 750	2 766 042	(8 707)	25 031 \$	22 041 \$	(2 990) \$	0,902	0,797	(0,105)
15	Grand débits - tarif 5	280 513	398 923	118 411	3 398 \$	5 142 \$	1 744 \$	1,211	1,289	0,078
16	Sans service d'équilibrage (biogaz)	32 154	52 420	20 267	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17	Normalisation	-	(34 115)	(34 115)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
18		6 109 989	6 250 337	140 348	139 672 \$	141 056 \$	1 384 \$			

**EXPLICATION DES ÉCARTS DE VOLUMES ET NOMBRE DE CLIENTS
ENTRE LE RAPPORT ANNUEL 2022
ET LA CAUSE TARIFAIRE 2021-2022**

INTRODUCTION

1 Dans sa décision D-2014-165 relative au Rapport annuel 2013, la Régie de l'énergie (la
2 Régie) prenait acte :

3 « [147][...] **du suivi déposé par le Distributeur à l'égard de sa réflexion sur l'identification**
4 **des données réelles de base, à savoir le nombre de clients, les volumes de vente et les**
5 **revenus par palier tarifaire. La Régie s'en déclare satisfaite et s'attend, à partir du**
6 **rapport annuel 2014, à la présentation d'une analyse comparative entre les revenus réels**
7 **par palier de consommation annuelle et ceux présentés lors de la cause tarifaire. »**

8 La présente pièce vise donc à comparer les volumes et le nombre de clients du Rapport
9 annuel 2022 avec ceux de la Cause tarifaire 2021-2022.

MARCHÉ DES GRANDES ENTREPRISES (GE)

10 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients
11 réels de l'exercice 2021-2022 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire
12 2021-2022 pour le marché des grandes entreprises (GE).

Tableau 1 – Marché des grandes entreprises (GE)

RÉEL 2022			BUDGET 2022			ÉCARTS RÉEL vs BUDGET	
DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS (#)	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)	DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS (#)	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)	NOMBRE USAGERS (#)	VOLUMES DE DISTRIBUTION (10 ³ m ³)
PALIER 4.6	47	256 700	PALIER 4.6	49	270 991	(2)	(14 292)
PALIER 4.7	36	736 310	PALIER 4.7	35	724 066	1	12 244
PALIER 4.8	13	742 545	PALIER 4.8	13	748 555	-	(6 009)
PALIER 4.9	3	532 471	PALIER 4.9	3	494 967	-	37 504
PALIER 4.10	2	526 190	PALIER 4.10	2	567 503	-	(41 313)
TARIF 4	101	2 794 216	TARIF 4	102	2 806 082	(1)	(11 866)
PALIER 5.5 VA	16	35 244	PALIER 5.5 VA	17	26 916	(1)	8 328
PALIER 5.5 VB	31	50 102	PALIER 5.5 VB	32	58 892	(1)	(8 790)
PALIER 5.6 VA	3	18 592	PALIER 5.6 VA	3	18 943	-	(351)
PALIER 5.6 VB	7	27 808	PALIER 5.6 VB	8	29 151	(1)	(1 343)
PALIER 5.7 VA	4	31 200	PALIER 5.7 VA	5	29 564	(1)	1 635
PALIER 5.7 VB	5	19 712	PALIER 5.7 VB	3	12 436	2	7 276
PALIER 5.8 VA	3	13 572	PALIER 5.8 VA	3	11 336	-	2 235
PALIER 5.8 VB	1	6 071	PALIER 5.8 VB	1	-	-	6 071
PALIER 5.9 VA	5	111 543	PALIER 5.9 VA	5	28 272	-	83 271
PALIER 5.9 VB	-	-	PALIER 5.9 VB	-	-	-	-
TARIF 5	75	313 845	TARIF 5	77	215 513	(2)	98 332
TOTAL (excl GA)	176	3 108 061	TOTAL (excl GA)	179	3 021 594	(3)	86 466
GA	3	109 370	GA	3	65 000	-	44 370
TOTAL	179	3 217 431	TOTAL	182	3 086 594	(3)	130 836

1 Pour le tarif D₄, les volumes livrés présentent une baisse par rapport aux volumes prévus
2 de la Cause tarifaire 2021-2022. À l'inverse au tarif D₅, on note une hausse significative
3 par rapport aux volumes prévus.

4 Le nombre d'usagers aux tarifs D₄ et D₅ est stable par rapport aux prévisions de la Cause
5 tarifaire 2021-2022.

6 La baisse du sous-tarif 4.6 et la hausse du sous-tarif 4.7 s'expliquent en grande partie par
7 la migration d'un client du secteur des aliments et boissons entre ces deux tarifs. La baisse
8 résiduelle au sous-tarif 4.6 s'explique principalement par un nouveau client du secteur de
9 la métallurgie qui devait migrer au sous-tarif 4.6, mais qui est finalement demeuré au
10 tarif 1.

11 Au sous-tarif 4.9, la hausse des volumes s'explique par la hausse de production d'un client
12 du secteur de l'aluminium ainsi que d'un client du secteur de la chimie-pétrochimie.

13 Enfin, au sous-tarif 4.10, on note une forte baisse de la consommation d'un client du
14 secteur de la métallurgie du fait de maintenances non planifiées.

1 Au sous-tarif 5.5 VA, la hausse s'explique par la forte consommation d'un client du secteur
2 de la construction.

3 Au sous-tarif 5.5 VB, la migration d'un client institutionnel vers le sous-tarif 5.6 VB
4 provoque la baisse des volumes au sein de ce sous-tarif.

5 Au sous-tarif 5.7 VB, la hausse s'explique en grande partie par la migration d'un client
6 institutionnel depuis le tarif 1.

7 La hausse des volumes au sous-tarif 5.8 VB s'explique par une utilisation moins
8 importante que prévu d'une autre énergie que le gaz naturel pour un client du secteur des
9 pâtes et papiers, provoquant ainsi une hausse de la consommation par rapport aux
10 prévisions de la Cause tarifaire 2021-2022.

11 Enfin, au sous-tarif 5.9 VA, la hausse importante s'explique par la hausse de la
12 consommation de deux clients du secteur de la chimie-pétrochimie. Par ailleurs, la
13 demande d'un client du secteur de la production d'énergie s'est avérée être plus forte que
14 prévu par rapport aux prévisions de la Cause tarifaire 2021-2022.

15 Pour ce qui est du gaz d'appoint (GA), les volumes livrés présentent une forte hausse par
16 rapport aux volumes prévus de la Cause tarifaire 2021-2022. Cette croissance des
17 volumes résulte des livraisons de GAC plus importantes que celles anticipées. Face à une
18 hausse significative du prix du charbon, des clients du secteur de la construction ont
19 préféré faire l'utilisation de gaz naturel plutôt que des alternatives énergétiques plus
20 polluantes. La hausse de GA résulte aussi du fait que des clients au tarif interruptible ont
21 consommé du gaz d'appoint pour éviter une interruption (GAI).

MARCHÉ PETIT ET MOYEN DÉBITS (PMD)

- 1 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients
 2 réels de l'année 2021-2022 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2021-2022
 3 pour le marché des petit et moyen débits (PMD).

Tableau 2 – Marché petit et moyen débits (PMD)

RÉEL 2022			BUDGET 2022			ÉCARTS RÉEL vs BUDGET	
DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION	DESCRIPTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION	NOMBRE USAGERS	VOLUMES DE DISTRIBUTION
	(#)	(10 ³ m ³)		(#)	(10 ³ m ³)	(#)	(10 ³ m ³)
0-1 095 m ³ /an	64 417	29 271	0-1 095 m ³ /an	76 330	32 289	(11 913)	(3 018)
1 095-3 650 m ³ /an	82 116	169 012	1 095-3 650 m ³ /an	75 614	172 848	6 502	(3 836)
3 650-10 950 m ³ /an	31 928	197 899	3 650-10 950 m ³ /an	29 658	198 564	2 270	(665)
10 950-36 500 m ³ /an	20 474	413 784	10 950-36 500 m ³ /an	18 686	411 012	1 787	2 773
< 36 500 m³/an	198 934	809 966	< 36 500 m³/an	200 288	814 713	(1 354)	(4 746)
36 500-109 500 m ³ /an	9 075	547 584	36 500-109 500 m ³ /an	8 204	527 811	870	19 773
109 500-365 000 m ³ /an	3 058	562 698	109 500-365 000 m ³ /an	2 776	558 439	283	4 259
365 000-1 095 000 m ³ /an	693	405 298	365 000-1 095 000 m ³ /an	582	395 786	111	9 512
1 095 000-3 650 000 m ³ /an	169	287 083	1 095 000-3 650 000 m ³ /an	155	316 796	14	(29 713)
> 3 650 000 m ³ /an	22	140 647	> 3 650 000 m ³ /an	20	141 606	2	(959)
> 36 500 m³/an	13 017	1 943 309	> 36 500 m³/an	11 737	1 940 437	1 280	2 872
TOTAL TARIF 1	211 951	2 753 275	TOTAL TARIF 1	212 025	2 755 150	(74)	(1 875)
PALIER 3.3	85	19 208	PALIER 3.3	85	16 471	-	2 737
PALIER 3.4	96	70 619	PALIER 3.4	100	70 210	(4)	409
PALIER 3.5	95	189 804	PALIER 3.5	86	181 564	9	8 240
TARIF 3	276	279 631	TARIF 3	271	268 244	5	11 386
TOTAL PMD	212 227	3 032 906	TOTAL PMD	212 296	3 023 394	(69)	9 511

- 4 Comme indiqué dans le tableau précédent, les livraisons pour l'année 2021-2022 dans le
 5 marché des petits et moyens débits sont en très légère hausse par rapport à celles
 6 budgétées sur l'ensemble des tarifs. Les livraisons de 2021-2022 au tarif D₁ sont alignées
 7 avec les prévisions budgétées, alors que les livraisons au tarif D₃ sont plus élevées que
 8 celles prévues au moment de déposer la Cause tarifaire 2021-2022.

- 9 Parmi les facteurs ayant impacté les livraisons en 2021-2022, le plus important a été la
 10 croissance économique qui a été plus faible que celle utilisée dans le dossier de la Cause
 11 tarifaire 2021-2022 et qui a tiré les livraisons à la baisse. Cependant, cette baisse de
 12 consommation liée à l'activité économique plus faible qu'anticipée a été en grande partie
 13 compensée par la forte maturation des nouvelles ventes en 2021-2022 des cohortes de
 14 nouveaux clients signés lors des années financières 2019-2020 et 2020-2021. De plus, la
 15 clientèle VGE, notamment celle consommant au tarif D₃, a connu une progression de sa

1 consommation par rapport à celle prévue au moment de déposer la Cause tarifaire
2 2021-2022.

3 Il importe de rappeler que les facteurs de base utilisés pour établir la prévision sont
4 appliqués globalement. Dans un deuxième temps, cette prévision est ventilée par palier
5 de consommation annuelle à l'aide d'une répartition basée sur l'historique de
6 consommation. Les variations de consommation étant calculée et justifiées par des
7 facteurs globaux, il n'est actuellement pas possible d'expliquer les écarts par palier.

CONCLUSION

8 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2014-165**
9 **(paragr. 147) à l'égard de l'explication des écarts entre le Rapport annuel 2022 et la**
10 **Cause tarifaire 2021-2022 et de s'en déclarer satisfaite.**