

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2020, R-4136-2020

**Analyse comparative du nombre moyen de clients, des volumes normalisés et des revenus de distribution
pour l'exercice clos le 30 septembre 2020**

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-2019-141	Résultats réels	Écarts	Projection D-2019-141	Résultats réels	Écarts	Projection D-2019-141	Résultats réels	Écarts	Projection D-2019-141	Résultats réels	Écarts
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
Distribution (D)													
1	- Tarif 1	209 327	209 231	(96)	2 689 743	2 662 050	(27 693)	445 251 \$	445 012 \$	(239) \$	16,554	16,717	0,163
2	- Tarif 3.3	79	82	3	16 337	18 996	2 659	1 347 \$	1 609 \$	262 \$	8,248	8,471	0,224
3	- Tarif 3.4	107	105	(2)	80 676	73 507	(7 169)	5 128 \$	4 996 \$	(132) \$	6,357	6,796	0,440
4	- Tarif 3.5	83	90	7	171 888	185 429	13 541	8 665 \$	9 589 \$	924 \$	5,041	5,171	0,130
5		<u>209 596</u>	<u>209 508</u>	<u>(88)</u>	<u>2 958 645</u>	<u>2 939 982</u>	<u>(18 662)</u>	<u>460 391 \$</u>	<u>461 206 \$</u>	<u>814 \$</u>	<u>15,561</u>	<u>15,687</u>	<u>0,126</u>
6	Grand débit												
7	- Tarif 4.6	49	45	(4)	280 830	258 851	(21 979)	11 331 \$	10 951 \$	(379) \$	4,035	4,231	0,196
8	- Tarif 4.7	36	34	(2)	692 243	682 503	(9 740)	22 095 \$	22 425 \$	330 \$	3,192	3,286	0,094
9	- Tarif 4.8	13	13	-	710 582	713 681	3 098	18 784 \$	19 053 \$	269 \$	2,643	2,670	0,026
10	- Tarif 4.9	3	3	-	479 720	489 878	10 158	9 510 \$	9 953 \$	443 \$	1,982	2,032	0,049
11	- Tarif 4.10	2	2	-	574 146	390 204	(183 942)	14 216 \$	13 497 \$	(719) \$	2,476	3,459	0,983
12		<u>103</u>	<u>97</u>	<u>(6)</u>	<u>2 737 521</u>	<u>2 535 117</u>	<u>(202 404)</u>	<u>75 935 \$</u>	<u>75 880 \$</u>	<u>(55) \$</u>	<u>2,774</u>	<u>2,993</u>	<u>0,219</u>
13	Total Service en Continu	209 699	209 605	(94)	5 696 166	5 475 099	(221 067)	536 327 \$	537 085 \$	759 \$	9,416	9,810	0,394
14	Service interruptible volets 1A et 1B												
15	Tarif 5.05	50	45	(5)	81 542	86 286	4 745	2 744 \$	2 977 \$	232 \$	3,366	3,450	0,084
16	Tarif 5.06	15	11	(4)	64 725	55 500	(9 225)	1 805 \$	1 510 \$	(296) \$	2,789	2,720	(0,069)
17	Tarif 5.07	9	8	(1)	41 811	58 985	17 174	950 \$	1 156 \$	206 \$	2,272	1,959	(0,313)
18	Tarif 5.08	4	4	0	21 366	25 729	4 363	358 \$	426 \$	68 \$	1,675	1,657	(0,018)
19	Tarif 5.09	5	5	(0)	74 250	77 425	3 175	1 070 \$	1 161 \$	91 \$	1,441	1,500	0,058
20	Tarif gaz d'appoint	3	2	(1)	50 000	81 399	31 399	603 \$	981 \$	378 \$	1,207	1,205	(0,002)
21	Obligation minimale annuelle							116 \$	114 \$	(2) \$			
22	Retraits interdits							- \$	30 \$	30 \$			
23	Contrepartie normalisation							- \$	(199) \$	(199) \$			
24	Total Service Interruptible	86	76	(10)	333 694	385 324	51 630	7 647 \$	8 155 \$	508 \$	2,292	2,117	(0,175)
25	Total (D)	209 785	209 681	(105)	6 029 860	5 860 423	(169 437)	543 974 \$	545 241 \$	1 267 \$	9,021	9,304	0,282
26	Réception (D_R)												
27	Revenus de réception (D _R) - St-Hyacinthe	2	1	(1)	3 000	4 473	1 473	544 \$	509 \$	(36) \$	18,150	11,378	(6,772)
28	Nivellement projets d'injection de GNR ⁽¹⁾							80 \$	44 \$	(36) \$			
29	Revenus totaux de réception (D _R)	<u>2</u>	<u>1</u>	<u>(1)</u>	<u>3 000</u>	<u>4 473</u>	<u>1 473</u>	<u>624 \$</u>	<u>553 \$</u>	<u>(71) \$</u>	<u>18</u>	<u>11</u>	<u>(7)</u>
30	Total D et D_R	209 787	209 682	(105)	6 032 860	5 864 897	(167 963)	544 598 \$	545 794 \$	1 196 \$	9,027	9,306	0,279
31													
32	Interruptions nettes				8 712	1 140	(7 572)						
33	Normalisation des retraits incluse à la ligne 1 (tarif 1)				-	1 245	1 245						

⁽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.

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2020, R-4136-2020

**Analyse comparative des volumes, des revenus de la fourniture, du transport, de l'équilibrage et du SPEDE
pour l'exercice clos le 30 septembre 2020**

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-2019-141 (1)	Résultats réels (2)	Écart (3)	Projection D-2019-141 (4)	Résultats réels (5)	Écart (6)	Projection D-2019-141 (7)	Résultats réels (8)	Écart (9)
1	Fourniture (F)									
2	Gaz de réseau et achat/vente	2 823 660	2 788 512	(35 149)	395 857 \$	285 271 \$	(110 586) \$	14,019	10,230	(3,789)
3	Gaz à prix fixe	219 021	199 822	(19 198)	35 269 \$	29 479 \$	(5 791) \$	16,103	14,753	(1,351)
4	Gaz naturel renouvelable (GNR)	6 450	4 874	(1 576)	3 247 \$	1 664 \$	(1 584) \$	50,346	34,129	(16,217)
5	Ajustement d'inventaire	-	-	-	356 \$	6 861 \$	6 505 \$	0,012	0,229	0,218
6		<u>3 049 131</u>	<u>2 993 209</u>	<u>(55 923)</u>	<u>434 730 \$</u>	<u>323 275 \$</u>	<u>(111 455) \$</u>	<u>14,258</u>	<u>10,800</u>	<u>(3,457)</u>
7	Maintien des inventaires	-	-	-	3 007 \$	3 007 \$	- \$	0,099	0,100	0,002
8	Normalisation	-	1 245	1 245	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9	Sans transfert de propriété	2 980 729	2 865 970	(114 759)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10		<u>6 029 860</u>	<u>5 860 423</u>	<u>(169 437)</u>	<u>437 737 \$</u>	<u>326 282 \$</u>	<u>(111 455) \$</u>			
11	Transport (T)									
12	Zone Nord	153 219	174 244	21 025	6 708 \$	6 480 \$	(228) \$	4,378	3,719	(0,659)
13	Zone Sud	5 746 605	5 527 235	(219 371)	89 637 \$	93 487 \$	3 850 \$	1,560	1,691	0,132
14	OMA Transport	-	-	-	628 \$	645 \$	17 \$	-	-	-
15	Gaz d'appoint sur transport d'Énergir	50 000	78 875	28 875	379 \$	891 \$	512 \$	0,758	1,130	0,372
16	Service de transport fourni par le client	50 748	49 142	(1 606)	(17) \$	(6) \$	10 \$	(0,033)	(0,013)	0,020
17	Sans service de transport (biogaz + GAI)	29 288	29 684	396	(10) \$	(7) \$	2 \$	(0,033)	(0,025)	0,008
18	Ajustements d'inventaire	-	-	-	1 621 \$	1 740 \$	119 \$	0,027	0,031	0,003
19		<u>6 029 860</u>	<u>5 859 178</u>	<u>(170 682)</u>	<u>98 947 \$</u>	<u>103 230 \$</u>	<u>4 283 \$</u>	<u>1,641</u>	<u>1,762</u>	<u>0,121</u>
20	Maintien des inventaires	-	-	-	(894) \$	(894) \$	- \$	(0,015)	(0,016)	(0,001)
21	Normalisation	-	1 245	1 245	- \$	- \$	- \$	-	-	-
22		<u>6 029 860</u>	<u>5 860 423</u>	<u>(169 437)</u>	<u>98 053 \$</u>	<u>102 336 \$</u>	<u>4 283 \$</u>			
23	Équilibrage (É)									
24	Revenus d'équilibrage	5 950 572	5 750 620	(199 952)	143 053 \$	149 065 \$	6 012 \$	2,404	2,592	0,188
25	Gaz d'appoint concurrence	50 000	78 821	28 821	207 \$	319 \$	112 \$	0,415	0,405	(0,010)
26	Sans service d'équilibrage (biogaz + GAI)	29 288	29 737	449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
27	Normalisation	-	1 245	1 245	- \$	- \$	- \$	-	-	-
28		<u>6 029 860</u>	<u>5 860 423</u>	<u>(169 437)</u>	<u>143 260 \$</u>	<u>149 385 \$</u>	<u>6 124 \$</u>			
29	SPEDE (S)									
30	Service du distributeur	3 330 821	3 211 884	(118 938)	147 346 \$	138 786 \$	(8 560) \$	4,424	4,321	(0,103)
31	Service du client	2 699 039	2 647 295	(51 744)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
32	Maintien des inventaires	-	-	-	1 949 \$	1 948 \$	(0) \$	0,059	0,061	0,002
33	Normalisation	-	1 245	1 245	- \$	- \$	- \$	-	-	-
34		<u>6 029 860</u>	<u>5 860 423</u>	<u>(169 437)</u>	<u>149 295 \$</u>	<u>140 734 \$</u>	<u>(8 560) \$</u>			
35	Total DFTÉS				<u>1 372 943 \$</u>	<u>1 264 531 \$</u>	<u>(108 412) \$</u>			

**Analyse comparative des volumes, des revenus du transport et de l'équilibrage par tarif
pour l'exercice clos le 30 septembre 2020**

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-2019-141	Résultats réels	Écart	Projection D-2019-141	Résultats réels	Écart	Projection D-2019-141	Résultats réels	Écart
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1	Transport (T)									
2	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 688 912	2 660 067	(28 845)	43 805 \$	46 370 \$	2 565 \$	1,629	1,743	0,114
3	Petit et moyen débit - Tarif 3	261 338	269 535	8 197	4 283 \$	4 631 \$	348 \$	1,639	1,718	0,079
4	Grand débits - tarif 4	2 665 880	2 461 613	(204 267)	44 353 \$	44 301 \$	(52) \$	1,664	1,800	0,136
5	Grand débits - tarif 5	333 694	389 139	55 444	4 911 \$	6 201 \$	1 290 \$	1,472	1,594	0,122
6	Sans service de transport	80 036	78 825	(1 211)	(26) \$	(14) \$	13 \$	(0,033)	(0,017)	0,016
7	Ajustements d'inventaire	-	-	-	1 621 \$	1 740 \$	119 \$	0,027	0,031	0,003
8	Maintien des inventaires	-	-	-	(894) \$	(894) \$	- \$	(0,015)	(0,016)	(0,001)
9	Normalisation	-	1 245	1 245	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10		6 029 860	5 860 423	(169 437)	98 053 \$	102 336 \$	4 283 \$			
11	Équilibrage (É)									
12	Petit et moyen débit - Tarif 1	2 689 743	2 660 805	(28 938)	115 988 \$	118 251 \$	2 262 \$	4,312	4,444	0,132
13	Petit et moyen débit - Tarif 3	268 902	277 932	9 031	2 449 \$	2 641 \$	193 \$	0,911	0,950	0,040
14	Grand débits - tarif 4	2 708 233	2 501 619	(206 614)	22 457 \$	25 530 \$	3 074 \$	0,829	1,021	0,191
15	Grand débits - tarif 5	333 694	389 085	55 391	2 366 \$	2 962 \$	596 \$	0,709	0,761	0,052
16	Sans service d'équilibrage (biogaz + GAI)	29 288	29 737	449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17	Normalisation	-	1 245	1 245	- \$	- \$	- \$	-	-	-
18		6 029 860	5 860 423	(169 437)	143 260 \$	149 385 \$	6 124 \$			

**EXPLICATION DES ÉCARTS DE VOLUMES ET NOMBRE DE CLIENTS
ENTRE LE RAPPORT ANNUEL 2020
ET LA CAUSE TARIFAIRE 2019-2020**

INTRODUCTION

1 Dans sa décision D-2014-165 relative au Rapport annuel 2013, la Régie de l'énergie (la Régie)
2 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 rapport*
6 *annuel 2014, à la présentation d'une analyse comparative entre les revenus réels par palier*
7 *de consommation annuelle et ceux présentés lors de la cause tarifaire. »*

8 Dans sa décision D-2020-097 (paragr. 219) relative au Rapport annuel 2019, la Régie prenait
9 acte que l'information contenue dans le suivi de la décision D-2014-165 mentionnée ci-haut serait
10 intégrée à la présente pièce à compter du Rapport annuel 2020.

11 La présente pièce vise donc à comparer les volumes et le nombre de clients du Rapport
12 annuel 2020 avec ceux de la Cause tarifaire 2019-2020.

MARCHÉ DES GRANDES ENTREPRISES (GE)

13 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients réels 2020
14 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2019-2020 pour le marché des grandes
15 entreprises (GE).

Tableau 1 – Marché des grandes entreprises (GE)

RÉEL 2020			BUDGET 2020			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	45	258 851	PALIER 4.6	49	280 830	(4)	(21 979)	
PALIER 4.7	34	682 503	PALIER 4.7	36	692 243	(2)	(9 740)	
PALIER 4.8	13	713 681	PALIER 4.8	13	710 582	-	3 098	
PALIER 4.9	3	489 878	PALIER 4.9	3	479 720	-	10 158	
PALIER 4.10	2	390 204	PALIER 4.10	2	574 146	-	(183 942)	
TARIF 4	97	2 535 117	TARIF 4	103	2 737 521	(6)	(202 404)	
PALIER 5.5 VA	13	24 922	PALIER 5.5 VA	15	25 061	(2)	(139)	
PALIER 5.5 VB	32	61 365	PALIER 5.5 VB	35	56 481	(3)	4 884	
PALIER 5.6 VA	3	18 700	PALIER 5.6 VA	3	17 720	-	981	
PALIER 5.6 VB	8	36 799	PALIER 5.6 VB	12	47 005	(4)	(10 206)	
PALIER 5.7 VA	5	45 048	PALIER 5.7 VA	6	32 872	(1)	12 175	
PALIER 5.7 VB	3	13 937	PALIER 5.7 VB	3	8 939	-	4 999	
PALIER 5.8 VA	3	18 205	PALIER 5.8 VA	3	19 835	-	(1 630)	
PALIER 5.8 VB	1	7 524	PALIER 5.8 VB	1	1 531	-	5 993	
PALIER 5.9 VA	5	77 425	PALIER 5.9 VA	5	74 250	-	3 175	
PALIER 5.9 VB	-	-	PALIER 5.9 VB	-	-	-	-	
TARIF 5	74	303 925	TARIF 5	83	283 694	(9)	20 231	
TOTAL (excl GA)	171	2 839 042	TOTAL (excl GA)	186	3 021 215	(15)	(182 173)	
GA	2	81 399	GA	3	50 000	(1)	31 399	
TOTAL	173	2 920 441	TOTAL	189	3 071 215	(16)	(150 774)	

1 Pour les tarifs D₄ et D₅, les volumes livrés présentent une baisse par rapport aux volumes prévus
2 de la Cause tarifaire 2019-2020, qui, de manière générale, s'explique par le contexte économique
3 découlant de la COVID-19.

4 Le nombre d'usagers aux tarifs D₄ et D₅ est légèrement en baisse par rapport aux prévisions de
5 la Cause tarifaire 2019-2020.

6 Au sous-tarif 4.6, la baisse globale s'explique par la fermeture d'usine de deux clients du secteur
7 de l'aluminium ainsi que par la migration au tarif D₃ d'un client du secteur des aliments et
8 boissons. Au sous-tarif 4.7, la baisse globale s'explique principalement par la baisse de
9 production de trois clients du secteur de la métallurgie et ce, malgré la migration du sous-tarif 4.8
10 vers le sous-tarif 4.7, d'un client du secteur de l'aluminium. Au sous-tarif 4.8, malgré la migration
11 du client du secteur de l'aluminium vers le sous-tarif 4.7, la hausse des volumes s'explique par le
12 remplacement d'une autre énergie par du gaz naturel pour un client du secteur des pâtes et
13 papiers. La hausse des volumes au 4.9 s'explique par la hausse du volume souscrit d'un client
14 en combinaison tarifaire du secteur de la chimie-pétrochimie, même si un client du secteur de

1 l'aluminium a connu une baisse de production. Au sous-tarif 4.10, la baisse des volumes
2 s'explique par la baisse de production d'un client du secteur de la métallurgie.

3 Au sous-tarif 5.5 VB, la hausse s'explique par la venue d'un nouveau client du secteur
4 institutionnel ainsi que par la migration du sous-tarif 5.6 VB d'un client du secteur de la production
5 d'énergie. La baisse des volumes au sous-tarif 5.6 VB s'explique donc par la migration du client
6 du secteur de la production d'énergie vers le sous-tarif 5.5 VB, mais aussi par la fermeture de
7 l'installation d'un client du secteur institutionnel. Au sous-tarif 5.7 VA, la hausse s'explique par la
8 migration d'un client du secteur de la production d'énergie. Au sous-tarif 5.7 VB, la hausse
9 s'explique par la hausse de production de deux clients des secteurs de la chimie/pétrochimie et
10 des pâtes et papiers. Au sous-tarif 5.8 VB, la hausse s'explique par le remplacement d'une autre
11 énergie par du gaz naturel pour un client du secteur des pâtes et papiers.

12 Pour ce qui est du gaz d'appoint (GA), les volumes livrés présentent une forte hausse par rapport
13 aux volumes prévus de la Cause tarifaire 2019-2020. Cette croissance des volumes résulte du
14 fait que des clients du secteur de la construction ont profité du faible prix du gaz naturel et ont
15 préféré en faire l'utilisation plutôt que d'utiliser des alternatives énergétiques plus polluantes. La
16 hausse de GA résulte aussi du fait que des clients au tarif interruptible ont consommé du gaz
17 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 réels 2020
 2 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2019-2020 pour le marché des petit et moyen
 3 débits (PMD).

Tableau 2 – Marché petit et moyen débits (PMD)

RÉEL 2020			BUDGET 2020			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)
0-1 095 m ³ /an	75 324	29 647	0-1 095 m ³ /an	71 641	27 510	3 683	2 137
1 095-3 650 m ³ /an	74 618	169 770	1 095-3 650 m ³ /an	76 795	171 105	(2 177)	(1 335)
3 650-10 950 m ³ /an	29 267	193 190	3 650-10 950 m ³ /an	29 894	197 479	(627)	(4 289)
10 950-36 500 m ³ /an	18 440	415 747	10 950-36 500 m ³ /an	18 933	402 792	(492)	12 955
< 36 500 m³/an	197 649	808 355	< 36 500 m³/an	197 262	798 886	386	9 469
36 500-109 500 m ³ /an	8 096	527 153	36 500-109 500 m ³ /an	8 523	523 097	(426)	4 056
109 500-365 000 m ³ /an	2 739	542 732	109 500-365 000 m ³ /an	2 753	529 905	(13)	12 827
365 000-1 095 000 m ³ /an	574	375 030	365 000-1 095 000 m ³ /an	604	387 244	(30)	(12 214)
1 095 000-3 650 000 m ³ /an	153	284 037	1 095 000-3 650 000 m ³ /an	165	319 101	(12)	(35 064)
> 3 650 000 m ³ /an	20	124 743	> 3 650 000 m ³ /an	20	131 510	(1)	(6 767)
> 36 500 m³/an	11 582	1 853 695	> 36 500 m³/an	12 065	1 890 857	(482)	(37 162)
TOTAL TARIF 1	209 231	2 662 050	TOTAL TARIF 1	209 327	2 689 743	(96)	(27 693)
PALIER 3.3	82	18 996	PALIER 3.3	79	16 337	3	2 659
PALIER 3.4	105	73 507	PALIER 3.4	107	80 676	(2)	(7 169)
PALIER 3.5	90	185 429	PALIER 3.5	83	171 888	7	13 541
TARIF 3	276	277 932	TARIF 3	269	268 902	7	9 031
TOTAL PMD	209 507	2 939 982	TOTAL PMD	209 596	2 958 645	(89)	(18 662)

- 4 Comme indiqué dans le tableau précédent, les livraisons pour l'année 2020 dans le marché des
 5 petits et moyens débits sont inférieures à celles prévues.
- 6 Parmi les facteurs ayant impacté à la baisse les livraisons au tarif D₁ en 2019-2020, le plus
 7 important est certainement le ralentissement économique majeur engendré par la COVID-19.
 8 L'impact à la baisse sur les livraisons a toutefois été relativement limité par rapport à l'impact sur
 9 l'économie globale en raison de la coïncidence de la fin de la période de chauffage au Québec et
 10 le début des mesures de confinement en mars 2020. Ainsi, la plus grande proportion des volumes
 11 de gaz naturel normalement distribués dans la province avait déjà été livrée au moment où le
 12 ralentissement économique était à son plus fort lors de la première vague.
- 13 En plus de la conjoncture économique défavorable, la baisse des livraisons pour l'année 2019-
 14 2020 est également associée à la maturation des nouvelles ventes qui s'est avérée légèrement
 15 inférieure au niveau prévu.

1 En contrepartie, il y a eu une hausse plus forte qu'anticipée des livraisons des grands clients
2 consommant aux tarifs D₁ et D₃ par rapport au niveau prévu à la Cause tarifaire 2019-2020.

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

CONCLUSION

8 **Énergir, s.e.c. demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2014-165 à**
9 **l'égard de l'explication des écarts entre le Rapport annuel 2020 et la Cause tarifaire**
10 **2019-2020.**