

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

**Analyse comparative du nombre moyen de clients, des volumes normalisés et des revenus de distribution
pour l'exercice clos le 30 septembre 2025**

Description	Nombre moyen de clients			Volumes (10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³)			Revenus (000 \$)			Revenus (¢/m ³)		
	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écarts	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écarts	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écarts	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écarts
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)
Distribution (D)												
- Tarif 1	210 988	211 341	353	2 626 234	2 772 224	145 991	598 882 \$	623 087 \$	24 205 \$	22,804	22,476	(0,328)
- Tarif 3.3	82	73	(9)	16 784	15 033	(1 751)	2 053 \$	1 801 \$	(252) \$	12,232	11,983	(0,249)
- Tarif 3.4	88	85	(3)	57 219	56 747	(472)	5 414 \$	5 411 \$	(3) \$	9,462	9,536	0,074
- Tarif 3.5	100	96	(4)	188 350	191 225	2 874	13 721 \$	13 961 \$	239 \$	7,285	7,301	0,016
	<u>211 258</u>	<u>211 595</u>	<u>337</u>	<u>2 888 587</u>	<u>3 035 229</u>	<u>146 642</u>	<u>620 070 \$</u>	<u>644 260 \$</u>	<u>24 190 \$</u>	<u>21,466</u>	<u>21,226</u>	<u>(0,240)</u>
Grand débit												
- Tarif 4.6	48	45	(3)	275 937	259 211	(16 726)	16 017 \$	15 535 \$	(483) \$	5,805	5,993	0,188
- Tarif 4.7	38	37	(1)	758 982	704 974	(54 008)	33 916 \$	34 927 \$	1 011 \$	4,469	4,954	0,486
- Tarif 4.8	12	10	(2)	589 435	573 330	(16 105)	19 592 \$	20 129 \$	537 \$	3,324	3,511	0,187
- Tarif 4.9	4	4	-	631 991	600 196	(31 795)	17 185 \$	17 105 \$	(80) \$	2,719	2,850	0,131
- Tarif 4.10	2	2	-	573 277	539 138	(34 139)	19 813 \$	19 608 \$	(205) \$	3,456	3,637	0,181
	<u>104</u>	<u>98</u>	<u>(6)</u>	<u>2 829 622</u>	<u>2 676 848</u>	<u>(152 774)</u>	<u>106 523 \$</u>	<u>107 303 \$</u>	<u>780 \$</u>	<u>3,765</u>	<u>4,009</u>	<u>0,244</u>
Total Service en continu	211 362	211 693	331	5 718 209	5 712 077	(6 132)	726 593 \$	751 563 \$	24 970 \$	12,707	13,157	0,451
Service interruptible volets 1A et 1B												
Tarif 5.05	46	44	(2)	86 621	94 433	7 812	4 081 \$	4 280 \$	199 \$	4,711	4,532	(0,179)
Tarif 5.06	10	10	-	46 763	48 554	1 791	1 793 \$	1 851 \$	58 \$	3,835	3,813	(0,022)
Tarif 5.07	8	6	(2)	35 821	40 565	4 745	1 093 \$	1 203 \$	110 \$	3,051	2,965	(0,086)
Tarif 5.08	3	2	(1)	10 865	11 992	1 127	253 \$	264 \$	11 \$	2,326	2,198	(0,128)
Tarif 5.09	5	5	-	69 827	86 525	16 698	1 323 \$	1 600 \$	277 \$	1,894	1,849	(0,045)
Tarif gaz d'appoint	5	3	(2)	107 237	157 060	49 824	1 903 \$	2 982 \$	1 079 \$	1,775	1,898	0,124
Obligation minimale annuelle							- \$	447 \$	447 \$			
Retraits interdits liés aux avis d'interruption							- \$	- \$	- \$			
	<u>77</u>	<u>70</u>	<u>(7)</u>	<u>357 133</u>	<u>439 130</u>	<u>81 996</u>	<u>10 445 \$</u>	<u>12 626 \$</u>	<u>2 181 \$</u>	<u>2,925</u>	<u>2,875</u>	<u>(0,050)</u>
Total (D)	211 439	211 763	324	6 075 342	6 151 207	75 864	737 039 \$	764 190 \$	27 151 \$	12,132	12,423	0,292
Réception (D_R)												
Revenus de réception (D _R)	11	9	(2)	50 464	32 120	(18 344)	4 959 \$	1 572 \$	(3 387) \$	9,827	4,895	(4,932)
Nivellement projets d'injection de GSR ¹							173 \$	17 \$	(156) \$			
Revenus totaux de réception (D _R)	<u>11</u>	<u>9</u>	<u>(2)</u>	<u>50 464</u>	<u>32 120</u>	<u>(18 344)</u>	<u>5 132 \$</u>	<u>1 589 \$</u>	<u>(3 543) \$</u>	<u>9,827</u>	<u>4,895</u>	<u>(4,932)</u>
Total D et D_R	211 450	211 772	322	6 125 807	6 183 327	57 520	742 170 \$	765 778 \$	23 608 \$	12,115	12,385	0,269
Interruptions nettes				5 094	8 896	3 801 ³						
Normalisation des retraits incluse à la ligne 1 (tarif 1)				-	7 449	7 449						

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

² Énergir-12, Document 14, ligne 10, colonne 5.

³ Énergir-12, Document 1, ligne 51, colonne 5.

Énergir, s.e.c.
Rapport annuel au 30 septembre 2025, R-4328-2025

**Analyse comparative des volumes, des revenus de la fourniture, du transport, de l'équilibrage et du SPEDE
pour l'exercice clos le 30 septembre 2025**

Description	Volumes (10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³)			Revenus (000 \$)			Revenus (¢/m ³)		
	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écart	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écart	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écart
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1 Fourniture (F)									
2 Gaz de réseau et achat/vente	2 679 208	3 020 805	341 597	426 794 \$	440 032 \$	13 238 \$	15,930	14,567	(1,363)
3 Gaz à prix fixe	168 475	113 474	(55 001)	34 982 \$	21 765 \$	(13 216) \$	20,764	19,181	(1,583)
4 Achat direct hors territoire (GSR)	2 700	-	(2 700)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
5 Gaz naturel renouvelable (GSR)	119 861	26 714	(93 147)	102 807 \$	22 925 \$	(79 882) \$	85,772	85,817	0,045
6 Ajustement d'inventaire	-	-	-	- \$	(1) \$	(1) \$	-	(0,000)	(0,000)
7	2 970 243	3 160 992	190 749	564 582 \$	484 721 \$	(79 861) \$	19,008	15,334	(3,673)
8 Normalisation	-	7 449	7 449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9 Sans transfert de propriété	3 105 099	2 982 765	(122 334)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
10	6 075 342	6 151 207	75 864	564 582 \$	484 721 \$	(79 861) \$			
11									
12 Socialisation du GSR ²	5 849 196	5 551 583	(297 613)	7 770 \$	7 952 \$	182 \$	0,133	0,143	0,010
13									
14 Transport (T)									
15 Zone Nord	159 992	187 447	27 455	4 532 \$	5 313 \$	781 \$	2,833	2,834	0,002
16 Zone Sud	5 765 935	5 743 652	(22 282)	163 340 \$	162 680 \$	(659) \$	2,833	2,832	(0,000)
17 OMA Transport	-	-	-	431 \$	147 \$	(285) \$	-	-	-
18 Gaz d'appoint sur transport d'Énergir	107 237	153 222	45 985	2 048 \$	2 457 \$	408 \$	1,910	1,603	(0,307)
19 Service de transport fourni par le client	42 179	45 462	3 282	- \$	- \$	- \$	-	-	-
20 Sans service de transport (biogaz)	-	13 975	13 975	- \$	- \$	- \$	-	-	-
21 Ajustements d'inventaire	-	-	-	- \$	- \$	- \$	-	-	-
22	6 075 342	6 143 758	68 415	170 352 \$	170 597 \$	245 \$	2,804	2,777	(0,027)
23 Normalisation	-	7 449	7 449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
24	6 075 342	6 151 207	75 864	170 352 \$	170 597 \$	245 \$			
25									
25 Équilibrage (É)									
26 Revenus d'équilibrage	5 968 106	5 972 815	4 709	166 353 \$	175 911 \$	9 558 \$	2,787	2,945	0,158
27 Gaz d'appoint concurrence	107 237	153 209	45 972	529 \$	1 234 \$	706 \$	0,493	0,806	0,313
28 Sans service d'équilibrage (biogaz)	-	17 734	17 734	- \$	- \$	- \$	-	-	-
29 Normalisation	-	7 449	7 449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
30	6 075 342	6 151 207	75 864	166 882 \$	177 146 \$	10 264 \$			
31									
31 SPEDE (S)									
32 Service du distributeur	2 978 850	3 173 761	194 910	269 512 \$	264 787 \$	(4 725) \$	9,048	8,343	(0,705)
33 Service du client	3 096 492	2 969 997	(126 495)	- \$	- \$	- \$	-	-	-
34 Maintien des inventaires	-	-	-	11 427 \$	8 899 \$	(2 528) \$	0,384	0,280	(0,103)
35 Normalisation	-	7 449	7 449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
36	6 075 342	6 151 207	75 864	280 938 \$	273 686 \$	(7 253) \$			
37 Total DFSGTÉS ³				1 932 695 \$	1 879 880 \$	(52 815) \$			

¹ L'écart s'explique principalement par le fait qu'à la Cause tarifaire 2024-2025, la consommation de GSR avait été projetée à la cible de 2 %, donc incluant la socialisation.

² Service de socialisation du GSR anciennement appelé tarif de verdissement.

³ SG représente la socialisation du GSR.

**Analyse comparative des volumes, des revenus du transport et de l'équilibrage par tarif
pour l'exercice clos le 30 septembre 2025**

Description	Volumes (10 ³ m ³ à 37,89 MJ/m ³)			Revenus (000 \$)			Revenus (¢/m ³)		
	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écart	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écart	Projection D-2024-118	Résultats réels	Écart
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1 Transport (T)									
2 Petit et moyen débit - Tarif 1	2 625 357	2 764 184	138 827	74 553 \$	78 356 \$	3 803 \$	2,840	2,835	(0,005)
3 Petit et moyen débit - Tarif 3	262 353	263 004	651	7 488 \$	7 462 \$	(25) \$	2,854	2,837	(0,017)
4 Grand débits - Tarif 4	2 788 320	2 621 842	(166 479)	79 081 \$	74 412 \$	(4 669) \$	2,836	2,838	0,002
5 Grand débits - Tarif 5	357 133	435 292	78 158	9 230 \$	10 367 \$	1 136 \$	2,584	2,382	(0,203)
6 Sans service de transport	42 179	59 437	17 258	- \$	- \$	- \$	-	-	-
7 Ajustements d'inventaire	-	-	-	- \$	- \$	- \$	-	-	-
8 Normalisation	-	7 449	7 449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
9	6 075 342	6 151 207	75 864	170 352 \$	170 597 \$	246 \$			
10 Équilibrage (É)									
11 Petit et moyen débit - Tarif 1	2 626 234	2 764 789	138 555	134 562 \$	138 510 \$	3 948 \$	5,124	5,010	(0,114)
12 Petit et moyen débit - Tarif 3	262 353	263 008	655	3 063 \$	2 523 \$	(541) \$	1,168	0,959	(0,208)
13 Grand débits - Tarif 4	2 829 622	2 662 873	(166 749)	27 951 \$	29 707 \$	1 756 \$	0,988	1,116	0,128
14 Grand débits - Tarif 5	357 133	435 354	78 221	1 305 \$	6 406 \$	5 101 \$	0,365	1,471	1,106
15 Sans service d'équilibrage (biogaz)	-	17 734	17 734	- \$	- \$	- \$	-	-	-
16 Normalisation	-	7 449	7 449	- \$	- \$	- \$	-	-	-
17	6 075 342	6 151 207	75 864	166 882 \$	177 146 \$	10 264 \$			

EXPLICATION DES ÉCARTS DE VOLUMES ET NOMBRE DE CLIENTS ENTRE LE RAPPORT ANNUEL 2025 ET LA CAUSE TARIFAIRE 2024-2025

INTRODUCTION

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

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

9 La présente pièce vise donc à comparer les volumes et le nombre de clients du
10 Rapport annuel 2025 avec ceux de la Cause tarifaire 2024-2025.

1 MARCHÉ PETIT ET MOYEN DÉBITS

11 Le tableau suivant présente la comparaison entre les volumes et le nombre de clients réel
12 de 2024-2025 par rapport à ceux prévus lors de la Cause tarifaire 2024-2025 pour le
13 marché des petits et moyen débits (PMD).

Tableau 1
Marché petit et moyen débits (PMD)

RÉEL 2025			BUDGET 2025			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	71 353	33 140	0-1 095 m ³ /an	73 854	34 453	(2 502)	(1 313)
1 095-3 650 m ³ /an	76 389	154 411	1 095-3 650 m ³ /an	76 979	154 458	(591)	(47)
3 650-10 950 m ³ /an	29 739	186 479	3 650-10 950 m ³ /an	28 423	180 082	1 315	6 397
10 950-36 500 m ³ /an	20 858	423 252	10 950-36 500 m ³ /an	19 663	397 341	1 195	25 910
< 36 500 m³/an	198 338	797 281	< 36 500 m³/an	198 920	766 334	(582)	30 947
36 500-109 500 m ³ /an	9 178	555 580	36 500-109 500 m ³ /an	8 453	501 748	725	53 832
109 500-365 000 m ³ /an	2 993	548 067	109 500-365 000 m ³ /an	2 831	519 766	162	28 301
365 000-1 095 000 m ³ /an	630	370 994	365 000-1 095 000 m ³ /an	607	367 801	23	3 193
1 095 000-3 650 000 m ³ /an	177	302 903	1 095 000-3 650 000 m ³ /an	155	286 290	22	16 613
> 3 650 000 m ³ /an	25	197 399	> 3 650 000 m ³ /an	23	184 294	2	13 105
> 36 500 m³/an	13 003	1 974 943	> 36 500 m³/an	12 068	1 859 900	935	115 043
TOTAL TARIF 1	211 341	2 772 224	TOTAL TARIF 1	210 988	2 626 234	353	145 991
PALIER 3.3	73	15 033	PALIER 3.3	82	16 784	(9)	(1 751)
PALIER 3.4	85	56 747	PALIER 3.4	88	57 219	(3)	(472)
PALIER 3.5	96	191 225	PALIER 3.5	100	188 350	(4)	2 874
TARIF 3	254	263 004	TARIF 3	270	262 353	(16)	651
TOTAL PMD	211 595	3 035 229	TOTAL PMD	211 258	2 888 587	337	146 642

1 Comme indiqué au tableau 1, les livraisons pour l'année 2025 dans le marché PMD sont
2 en hausse par rapport aux volumes budgétés pour l'ensemble des tarifs.

3 Le principal facteur ayant contribué à cette augmentation en 2024-2025 est la variation de
4 la consommation des grandes entreprises aux tarifs 1 et 3. Les prévisions de la
5 Cause tarifaire 2024-2025 anticipaient une réduction de cette consommation, ce qui
6 contraste avec le fort accroissement observé dans les résultats réels.

7 D'autres éléments ont également contribué à cette hausse, mais de manière moins
8 significative :

- 9 • La perte de volumes associés aux programmes de biénergie a été moins
10 importante que celle prévue lors de la Cause tarifaire 2024-2025;
- 11 • Des perspectives économiques plus favorables que celles considérées
12 initialement se sont traduites par une diminution moins marquée des volumes.

13 Ces effets ont été partiellement compensés par :

- 14 • Une maturation des nouvelles ventes moins importante que prévu.

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

2 MARCHÉ DES GRANDES ENTREPRISES

6 Le tableau suivant présente la comparaison des volumes et du nombre de clients réels de
 7 l'année 2025 du marché des grandes entreprises (GE) par rapport aux prévisions
 8 effectuées lors de la Cause tarifaire 2024-2025.

Tableau 2
Marché des grandes entreprises (GE)

RÉEL 2025			BUDGET 2025			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	259 211	PALIER 4.6	48	275 937	(3)	(16 726)
PALIER 4.7	37	704 974	PALIER 4.7	38	758 982	(1)	(54 008)
PALIER 4.8	10	573 330	PALIER 4.8	12	589 435	(2)	(16 105)
PALIER 4.9	4	600 196	PALIER 4.9	4	631 991	-	(31 795)
PALIER 4.10	2	539 138	PALIER 4.10	2	573 277	-	(34 139)
TARIF 4	98	2 676 848	TARIF 4	104	2 829 622	(6)	(152 774)
PALIER 5.5 VA	16	46 259	PALIER 5.5 VA	17	39 031	(1)	7 227
PALIER 5.5 VB	28	48 175	PALIER 5.5 VB	29	47 590	(1)	585
PALIER 5.6 VA	4	24 539	PALIER 5.6 VA	3	20 691	1	3 849
PALIER 5.6 VB	6	24 014	PALIER 5.6 VB	7	26 072	(1)	(2 058)
PALIER 5.7 VA	2	17 905	PALIER 5.7 VA	3	18 050	(1)	(145)
PALIER 5.7 VB	4	22 660	PALIER 5.7 VB	5	17 771	(1)	4 890
PALIER 5.8 VA	1	2 849	PALIER 5.8 VA	2	6 768	(1)	(3 919)
PALIER 5.8 VB	1	9 143	PALIER 5.8 VB	1	4 098	-	5 046
PALIER 5.9 VA	5	86 525	PALIER 5.9 VA	5	69 827	-	16 698
PALIER 5.9 VB	-	-	PALIER 5.9 VB	-	-	-	-
TARIF 5	67	282 069	TARIF 5	72	249 897	(5)	32 173
TOTAL (excl GA)	165	2 958 918	TOTAL (excl GA)	176	3 079 519	(11)	(120 601)
GA	3	157 060	GA	5	107 237	(2)	49 824
TOTAL	168	3 115 978	TOTAL	181	3 186 756	(13)	(70 778)

9 Pour le tarif D₄, les volumes effectivement livrés ont été significativement inférieurs aux
 10 volumes prévus lors de la Cause tarifaire 2024-2025. En contrepartie, on note une hausse
 11 par rapport aux volumes prévus au tarif D₅ ainsi qu'une baisse non négligeable du nombre
 12 de clients aux tarifs D₄ et D₅ par rapport aux prévisions effectuées.

Fluctuations au tarif D₄

1 Tous les paliers du tarif D₄ sont en baisse par rapport aux volumes prévus à la cause
2 tarifaire. D'une part, l'écart au palier 4.6 s'explique principalement par les migrations
3 tarifaires de trois clients vers les tarifs D₁ ou D₃. Deux de ces clients sont du secteur de
4 l'alimentation et l'autre du secteur manufacturier.

5 Au palier 4.7, la grande baisse observée est principalement attribuable à la fermeture d'un
6 client du secteur de la pétrochimie. Une partie de la baisse provient également d'un retard
7 observé dans le projet de conversion vers le gaz naturel d'un client du secteur des pâtes
8 et papiers.

9 En ce qui a trait au sous-tarif 4.8, la fermeture d'un autre client du secteur de la
10 pétrochimie est responsable en très grande partie de la baisse observée. Les fluctuations
11 de production attribuables au contexte économique d'un client également issu du secteur
12 de la pétrochimie génèrent une partie de la diminution.

13 Au palier 4.9, la baisse est principalement générée par un client du secteur de la
14 pétrochimie ayant arrêté momentanément sa production ainsi qu'à un client du secteur de
15 l'aluminium pour qui la production a fluctué au cours de l'année.

16 Finalement, l'écart au palier 4.10 s'explique par une forte baisse du côté d'un client du
17 secteur de la métallurgie, en raison de fluctuations de production et de l'entretien de
18 différents modules de production.

Fluctuations au tarif D₅

19 Une hausse globale de la consommation est observée chez les clients au tarif D₅
20 comparativement aux prévisions effectuées au dossier tarifaire 2024-2025.

21 On observe premièrement une hausse pour le sous-tarif 5.5 VA, principalement causée
22 par une consommation plus élevée que prévue d'un client du secteur de la construction.

23 Au palier 5.6 VA, la hausse enregistrée est attribuable en grande partie aux enjeux dans
24 la transformation électrique d'une entreprise du secteur de l'alimentation et des boissons,
25 forçant cette entreprise à avoir recours au gaz naturel plus longtemps que prévu.

1 Au palier 5.7 VB, la hausse est principalement expliquée par une augmentation de
2 production chez un client du secteur des pâtes et papiers.

3 La baisse au palier 5.8 VA vient principalement des difficultés en lien avec le contexte
4 économique rencontrées chez un client du secteur de la pétrochimie. Toutefois, on
5 remarque que le palier 5.8 VB est en hausse face à la prévision en raison d'une reprise
6 favorable chez un client du secteur des pâtes et papiers.

7 Enfin, l'écart positif important au sous-tarif 5.9 VA s'explique majoritairement par une
8 importante hausse de production pour un client du secteur de la production d'énergie.

9 Quant au gaz d'appoint, les volumes présentent une forte augmentation par rapport aux
10 volumes prévus de la Cause tarifaire 2024-2025, résultant des livraisons de « gaz
11 d'appoint concurrence » plus importantes qu'anticipées. Cinq clients du secteur de la
12 construction ont favorisé, de manière plus importante qu'anticipée, l'utilisation de gaz
13 naturel plutôt que des alternatives énergétiques plus polluantes. L'utilisation du gaz
14 d'appoint pour éviter une interruption (GAI) par les clients au tarif interruptible a également
15 augmenté lors de la dernière année : il y a eu 12 journées d'interruption lors de l'hiver
16 2024-2025.

17 **CONCLUSION**

18 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2014-165**
19 **(paragr. 147) à l'égard de l'explication des écarts entre le Rapport annuel 2024-2025**
20 **et la Cause tarifaire 2024-2025 et de s'en déclarer satisfaite.**