

**COMPLÉMENT DE PREUVE - MODE DE  
PARTAGE  
ET MÉCANISME DE DÉCOUPLAGE**

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>INTRODUCTION .....</b>	<b>3</b>
<b>1 SERVICE DE DISTRIBUTION .....</b>	<b>3</b>
1.1 Coûts, volumes et tarifs .....	3
1.2 Trop-perçus et manques à gagner .....	3
1.3 Constats au service de Distribution .....	4
<b>2 SERVICE DE TRANSPORT .....</b>	<b>5</b>
<b>3 SERVICE D'ÉQUILIBRAGE .....</b>	<b>5</b>
<b>CONCLUSION .....</b>	<b>6</b>

## **INTRODUCTION**

1 Aux fins d'établir un bilan du mode de partage des écarts de rendement et du mécanisme de  
2 découplage depuis leur mise en place en 2019-2020, la Régie de l'énergie (Régie), dans sa  
3 décision D-2025-065, demande à Énergir, s.e.c. (Énergir), de présenter une liste de données  
4 annuelles visant les services de distribution, de transport et d'équilibrage et de commenter celles  
5 du service de distribution.

## **1 SERVICE DE DISTRIBUTION**

### **1.1 COÛTS, VOLUMES ET TARIFS**

6 Les annexes suivantes présentent, pour les cinq dernières années (de 2019-2020 à 2023-2024),  
7 l'information requise par la Régie et la référence, le cas échéant, de la pièce du dossier d'où elle  
8 est tirée :

- 9 • En annexe 1 : Les volumes, les coûts<sup>1</sup>, et le nombre de clients projetés, ainsi que le taux  
10 unitaire coût/volumes ( $\text{¢}/\text{m}^3$ ) par catégorie tarifaire;
- 11 • En annexe 2 : Les volumes et le nombre de clients réels par catégorie tarifaire;
- 12 • En annexe 3 : les taux par catégorie tarifaire du tarif de distribution.

13 Veuillez noter que les coûts réels ne sont pas répartis par catégorie tarifaire lors des rapports  
14 annuels. Conséquemment, Énergir fournit seulement l'historique annuel global des  
15 renseignements « Coût réel et taux unitaire réel » en annexe 4.

### **1.2 TROP-PERÇUS ET MANQUES À GAGNER**

16 L'annexe 4 présente les détails relatifs aux partages des trop-perçus (TP) et manques à gagner  
17 (MAG) au service de distribution, incluant les montants résultant du mécanisme de découplage  
18 et du nivellement de la contribution GES.

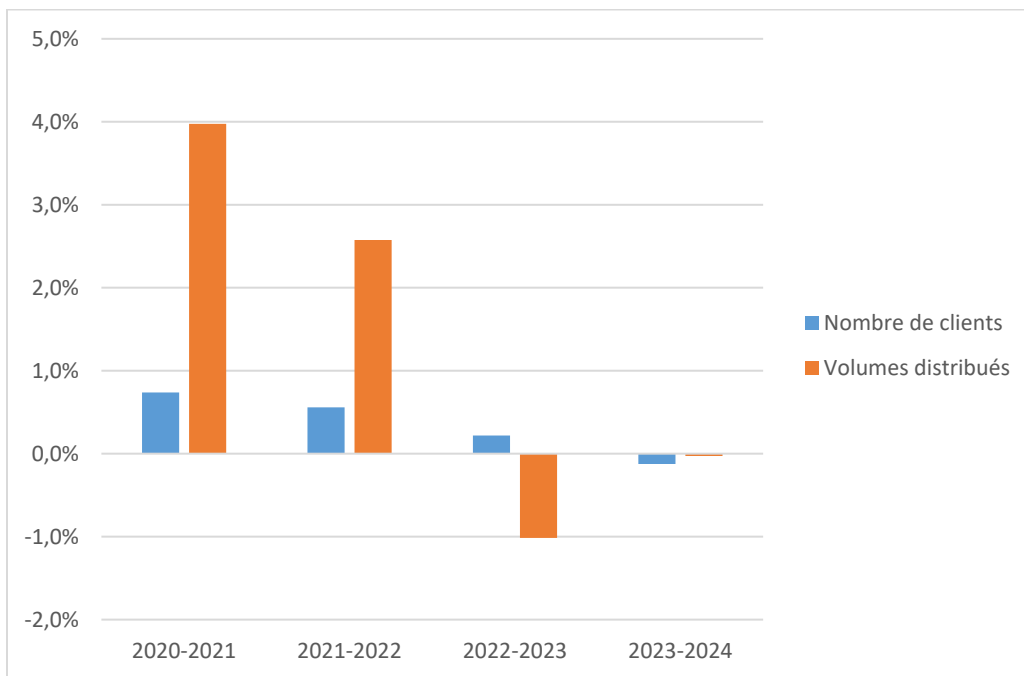
---

<sup>1</sup> En dossier tarifaire, les revenus projetés sont égaux aux coûts projetés.

### 1.3 CONSTATS AU SERVICE DE DISTRIBUTION

- 1 Lors des cinq dernières années, Énergir observe une décélération de la croissance annuelle du
- 2 nombre de clients et une tendance similaire pour l'évolution des volumes distribués totaux.
- 3 Énergir a observé en 2023-2024 une décroissance du nombre de clients.
- 4 Le Graphique 1 présente l'évolution du taux de croissance annuelle du nombre de clients et des
- 5 volumes distribués. Le Tableau 1 présente des statistiques descriptives.

**Graphique 1**  
**Croissance annuelle de la demande par rapport à l'année précédente**



**Tableau 1**  
**Statistiques descriptives de l'évolution de la demande**

	Nombre de clients	Volumes distribués
Croissance annuelle moyenne	+0,3 %	+1,4 %
Écart-type de la croissance annuelle	0,4 %	2,3 %

1 Énergir dénote que l'évolution des volumes distribués est également plus volatile que l'évolution  
2 du nombre de clients. Cela s'explique par la stabilité des volumes pour les clients qui représentent  
3 la majorité, en nombre, c.-à-d. les petits clients qui utilisent le gaz naturel pour un besoin  
4 inélastique comme le chauffage des bâtiments, et la plus grande variabilité des volumes  
5 distribués pour les clients qui représentent la minorité, en nombre, c.-à-d. les clients *Grands*  
6 *clients VGE* du secteur industriel, qui utilisent le gaz naturel pour un besoin de production qui  
7 évolue, par exemple, en fonction de la conjoncture économique, de la compétition internationale,  
8 et de la compétitivité à court terme des énergies. La forte croissance des volumes distribués entre  
9 2019-2020 et 2020-2021 s'explique notamment par le niveau plus faible des livraisons observé  
10 lors de l'année 2019-2020, soit l'année où la pandémie de la COVID-19 a provoqué des  
11 perturbations importantes au Québec. Énergir souligne que selon les catégories utilisées  
12 usuellement au rapport annuel, il est toutefois difficile de distinguer les clients qui ont une  
13 demande inélastique des autres clients.

14 Énergir observe aussi qu'au cours des cinq dernières années, le mode de découplage a permis  
15 de rectifier les écarts de prévision de volumes, de manière que les tarifs assumés par la clientèle  
16 soient constamment ajustés pour corriger ces écarts de projection, tantôt favorables tantôt  
17 défavorables, ayant affecté les tarifs précédents. Parallèlement, la volatilité des TP et des MAG  
18 réalisés par Énergir durant ces années se trouve réduite, puisque le seul moyen pour cette  
19 dernière de générer des TP est d'effectuer une gestion rigoureuse de ses coûts.

## 2 SERVICE DE TRANSPORT

20 Les informations liées aux coûts, volumes, TP/MAG et aux tarifs du service de transport sont  
21 fournies à l'annexe 5 ci-jointe.

## 3 SERVICE D'ÉQUILIBRAGE

22 Les informations liées aux coûts, volumes, TP/MAG et aux tarifs du service d'équilibrage sont  
23 fournies à l'annexe 5 ci-jointe.

**CONCLUSION**

Énergir demande à la Régie de prendre acte du complément de preuve déposé en suivi de la décision D-2025-065 (paragr. 36 et 37) et de s'en déclarer satisfaite.

**Nombre de clients, volume et coûts/revenus de distribution projetés par classe de tarif**

Données projetées (000 \$)

	2019-2020				2020-2021				2021-2022				2022-2023				2023-2024			
	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Coûts/revenus (000 \$)	Coûts €/m <sup>3</sup>	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Coûts/revenus (000 \$)	Coûts €/m <sup>3</sup>	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Coûts/revenus (000 \$)	Coûts €/m <sup>3</sup>	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Coûts/revenus (000 \$)	Coûts €/m <sup>3</sup>	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Coûts/revenus (000 \$)	Coûts €/m <sup>3</sup>
<b>Distribution (D)</b>																				
<u>Service continu</u>																				
- Tarif 1	209 327	2 689 743	446 547 \$	16,579	210 749	2 704 688	459 951 \$	16,972	212 025	2 755 150	530 942 \$	19,234	213 247	2 751 095	567 090 \$	20,572	211 409	2 729 762	567 295 \$	20,748
- Tarif 3.3	79	16 337	1 351 \$	8,270	75	15 244	1 281 \$	8,404	85	16 471	1 663 \$	10,096	80	15 387	1 627 \$	10,573	87	16 750	1 849 \$	11,040
- Tarif 3.4	107	80 676	5 142 \$	6,374	108	75 576	4 976 \$	6,585	100	70 210	5 444 \$	7,754	97	70 680	5 618 \$	7,948	94	61 770	5 222 \$	8,454
- Tarif 3.5	81	171 888	8 687 \$	5,054	88	183 773	9 591 \$	5,219	86	181 564	10 697 \$	5,891	93	183 074	11 673 \$	6,376	100	183 534	12 133 \$	6,611
	209 594	2 958 645	461 727 \$	15,585	211 020	2 979 281	475 799 \$	15,928	212 296	3 023 394	548 745 \$	18,116	213 517	3 020 236	586 008 \$	19,365	211 690	2 991 815	586 499 \$	19,573
- Tarif 4.6	49	280 830	11 360 \$	4,045	47	275 467	11 168 \$	4,054	49	270 991	12 678 \$	4,678	48	264 754	13 605 \$	5,139	47	265 766	13 780 \$	5,185
- Tarif 4.7	35	692 243	22 152 \$	3,200	36	733 412	23 733 \$	3,236	35	724 066	26 321 \$	3,635	38	773 442	30 008 \$	3,880	37	734 739	29 489 \$	4,014
- Tarif 4.8	13	710 582	18 840 \$	2,651	13	722 597	19 142 \$	2,649	13	748 555	22 152 \$	2,959	11	652 355	19 743 \$	3,026	11	609 943	18 264 \$	2,994
- Tarif 4.9	3	479 720	9 542 \$	1,989	3	509 906	10 438 \$	2,047	3	494 967	11 532 \$	2,330	4	595 141	14 882 \$	2,501	4	625 333	15 728 \$	2,515
- Tarif 4.10	2	574 146	14 270 \$	2,485	2	569 724	14 416 \$	2,530	2	567 503	16 212 \$	2,857	2	579 333	17 514 \$	3,023	2	566 838	18 124 \$	3,197
	102	2 737 521	76 164 \$	2,782	101	2 811 106	78 897 \$	2,807	102	2 806 082	88 894 \$	3,168	103	2 865 026	95 753 \$	3,342	101	2 802 618	95 385 \$	3,403
Total Service Continu	209 696	5 696 166	537 891 \$	9,432	211 121	5 790 387	554 696 \$	9,568	212 398	5 829 476	637 639 \$	10,921	213 620	5 885 261	681 761 \$	11,565	211 791	5 794 433	681 884 \$	11,752
<u>Service interruptible</u>																				
<u>Volet 1A</u>																				
Tarif 5.05	15	25 061	823 \$	3,284	15	26 624	902 \$	3,388	17	26 916	1 067 \$	3,963	16	24 822	1 046 \$	4,214	17	38 903	1 681 \$	4,320
Tarif 5.06	3	17 720	494 \$	2,786	3	19 055	533 \$	2,795	3	18 943	586 \$	3,092	3	20 290	662 \$	3,263	3	22 378	744 \$	3,323
Tarif 5.07	5	32 872	765 \$	2,328	5	28 078	648 \$	2,309	5	29 564	768 \$	2,597	4	30 298	839 \$	2,769	4	32 301	921 \$	2,850
Tarif 5.08	3	19 835	334 \$	1,686	3	14 430	233 \$	1,615	3	11 336	209 \$	1,842	3	12 690	246 \$	1,940	2	14 254	284 \$	1,992
Tarif 5.09	5	74 250	1 073 \$	1,446	5	35 679	519 \$	1,454	5	28 272	458 \$	1,619	5	45 129	774 \$	1,716	5	53 761	945 \$	1,758
	31	169 738	3 489 \$	2,056	31	123 866	2 835 \$	2,311	33	115 033	3 088 \$	2,683	31	133 230	3 567 \$	2,678	31	161 596	4 575 \$	2,830
<u>Volet 1B</u>																				
Tarif 5.05	32	56 481	1 928 \$	3,414	32	56 510	1 929 \$	3,414	32	58 892	2 315 \$	3,931	33	55 635	2 300 \$	4,134	29	49 845	2 079 \$	4,172
Tarif 5.06	11	47 005	1 316 \$	2,799	11	42 177	1 256 \$	2,979	8	29 151	925 \$	3,173	8	32 153	1 146 \$	3,565	8	31 465	1 135 \$	3,606
Tarif 5.07	3	8 939	187 \$	2,094	3	10 372	219 \$	2,112	3	12 436	291 \$	2,339	4	21 460	585 \$	2,725	5	22 541	622 \$	2,760
Tarif 5.08	1	1 531	24 \$	1,596	1	-	- \$	-	1	-	- \$	-	1	-	- \$	-	1	-	- \$	-
Tarif 5.09	-	-	- \$	-	-	-	- \$	-	-	-	- \$	-	-	-	- \$	-	-	-	- \$	-
	47	113 956	3 455 \$	3,032	47	109 059	3 404 \$	3,124	44	100 480	3 531 \$	3,514	46	109 248	4 031 \$	3,690	43	103 851	3 836 \$	3,694
Gaz d'appoint	3	50 000	603 \$	1,207	-	-	- \$	-	3	65 000	702 \$	1,080	3	63 520	951 \$	1,498	4	80 000	1 498 \$	1,873
Retraits interdits																				
Obligation minimale annuelle			116 \$	-			95 \$	-			85 \$	-			101 \$	-			- \$	-
Autres primes																				
Total Service interruptible	81	333 694	7 665 \$	2,262	78	232 925	6 335 \$	2,696	80	280 513	7 405 \$	2,714	80	305 998	8 651 \$	2,880	78	345 447	9 909 \$	2,868
<b>Total distribution (D)</b>	209 777	6 029 860	545 556 \$	9,035	211 199	6 023 312	561 031 \$	9,303	212 478	6 109 989	645 044 \$	10,544	213 700	6 191 259	690 412 \$	11,136	211 869	6 139 881	691 793 \$	11,252
<b>Réception (D<sub>R</sub>)</b>	3	4 490	943 \$	21,002	4	9 350	1 021 \$	10,915	7	29 800	2 079 \$	6,975	10	38 618	2 447 \$	6,338	9	30 531	2 980 \$	9,759
<b>Total D et D<sub>R</sub></b>	209 780	6 034 350	546 499 \$	9,044	211 203	6 032 662	562 052 \$	9,300	212 485	6 139 789	647 123 \$	10,522	213 710	6 229 877	692 859 \$	11,102	211 878	6 170 412	694 773 \$	11,245

**Nombre de clients et volumes de distribution réel par classe de tarif**

Données réelles (000 \$)

**Distribution (D)**

Service continu

	2019-2020		2020-2021		2021-2022		2022-2023		2023-2024	
	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )	Nombre de clients	Volumes (10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> )
- Tarif 1	209 231	2 662 050	210 774	2 613 916	211 951	2 753 275	212 418	2 735 098	212 158	2 757 593
- Tarif 3.3	82	18 996	86	21 481	85	19 208	85	19 547	80	17 509
- Tarif 3.4	105	73 507	99	70 316	96	70 619	90	60 943	89	55 709
- Tarif 3.5	90	185 429	92	184 595	95	189 804	99	186 431	101	190 167
	209 508	2 939 982	211 051	2 890 308	212 227	3 032 906	212 693	3 002 018	212 428	3 020 978

Grand débit

- Tarif 4.6	45	258 851	47	260 229	47	256 700	46	250 992	46	250 448
- Tarif 4.7	34	682 503	35	730 680	36	736 310	37	724 082	37	717 115
- Tarif 4.8	13	713 681	12	740 793	13	742 545	11	625 263	11	591 527
- Tarif 4.9	3	489 878	3	512 845	3	532 471	4	662 399	4	609 233
- Tarif 4.10	2	390 204	2	577 103	2	526 190	2	517 745	2	535 808
	97	2 535 117	99	2 821 651	101	2 794 216	100	2 780 482	99	2 704 130

**Total Service en Continu**

	209 605	5 475 099	211 150	5 711 959	212 328	5 827 122	212 792	5 782 501	212 527	5 725 108
--	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------

Service interruptible volets 1A et 1B

Tarif 5.05	45	86 286	47	78 842	47	85 346	45	84 282	45	107 581
Tarif 5.06	11	55 500	11	54 112	10	46 400	11	47 399	10	44 375
Tarif 5.07	8	58 985	8	46 719	9	50 912	8	49 213	8	49 087
Tarif 5.08	4	25 729	5	26 014	4	19 643	4	22 617	3	14 176
Tarif 5.09	5	77 425	5	69 827	5	111 543	5	96 606	5	110 788
Tarif gaz d'appoint	2	81 399	3	105 890	3	109 370	3	104 217	3	133 935

Obligation minimale annuelle

Retraits interdits

Contrepartie normalisation

**Total Service Interruptible**

	76	385 324	78	381 404	78	423 215	76	404 333	75	459 942
--	----	---------	----	---------	----	---------	----	---------	----	---------

**Total (D)**

	209 681	5 860 423	211 228	6 093 363	212 406	6 250 337	212 869	6 186 834	212 602	6 185 050
--	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------

**Réception (D<sub>R</sub>)**

Revenus de réception (D <sub>R</sub> ) - St-Hyacinthe	1	4 473	2	4 241	3	7 874	5	13 070	8	27 066
---	---	-------	---	-------	---	-------	---	--------	---	--------

Nivellement projets d'injection de GNR<sup>(1)</sup>

Revenus totaux de réception (D <sub>R</sub> )	1	4 473	2	4 241	3	7 874	5	13 070	8	27 066
---	---	-------	---	-------	---	-------	---	--------	---	--------

**Total D et D<sub>R</sub>**

	209 682	5 864 897	211 230	6 097 604	212 409	6 258 210	212 873	6 199 904	212 609	6 212 116
--	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------	---------	-----------

Source : Pièce Énergir-9, Document 1, p. 1

R-4136-2020

R-4175-2021

R-4209-2022

R-4242-2023

R-4288-2024

**Niveau des tarifs de Distribution**

	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024
Tarif D <sub>1</sub>	16,579	16,972	19,234	20,572	20,748
Tarif D <sub>3</sub>	5,645	5,772	6,637	7,029	7,329
Tarif D <sub>4</sub>	2,782	2,807	3,168	3,342	3,403
Tarif D <sub>5</sub>	2,489	2,720	3,071	3,175	3,168
Tarif moyen	9,044	9,300	10,522	11,102	11,245
Extraits des pièces :	Énergir-Q Doc. 7, p. 5 R-4076-2018	Énergir-G Doc. 7, p. 20 R-4119-2020	Énergir-G Doc. 5, p. 20 R-4151-2021	Énergir-G Doc. 5, p. 25 R-4177-2021	Énergir-Q Doc. 7, p. 5 R-4213-2022

## Coût réel et taux unitaire réel en distribution, et Trop-perçus / manque à gagner en distribution

Données réelles (000 \$)	2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024
Trop-perçus (manque à gagner)					
Part de l'actionnaire	728	5 905	8 634	1 743	10 449
Part des clients	1 826	(5 392)	9 544	(13 219)	9 763
<b>Total</b>	<b>2 553</b>	<b>513</b>	<b>18 178</b>	<b>(11 476)</b>	<b>20 212</b>
Découplage des revenus	1 492	(8 327)	4 206	(12 981)	8 926
Nivellement contribution GES	-	-	-	(1 268)	(5 276)
Source : pièce Énergir-8, Document 2	R-4136-2020	R-4175-2021	R-4209-2022	R-4242-2023	R-4288-2024

## Données services transport et équilibrage

(000 \$)		2019-2020	2020-2021	2021-2022	2022-2023	2023-2024
Transport	Coûts projetés	98 053	144 078	190 817	202 025	189 706
	Coûts réels	137 936	150 286	181 942	206 957	175 851
(milliers de m <sup>3</sup> , @ 37,89 MJ/m <sup>3</sup> )						
	Volumes projetés	6 029 860	6 023 312	6 109 989	6 191 259	6 139 881
	Volumes réels	5 860 423	6 093 363	6 250 337	6 186 834	6 185 050
	Taux unitaire réel (Coût/Volume)	0,024	0,025	0,029	0,033	0,028
	Tarif	1,560	2,398	3,115	3,315	3,212
	Trop-perçus / (Manque à gagner)	(35 600)	(17 111)	12 521	(9 398)	8 745
Équilibrage	Coûts projetés - Pointe / Équilibrage saisonnier	59 849	55 684	71 840	145 936	132 959
	Coûts projetés - Espace/ Flexibilité opérationnelle	83 411	72 914	67 832	12 638	13 631
	Coûts réels - Pointe/ Équilibrage saisonnier	59 357	56 913	72 272	223 606	145 843
	Coûts réels - Espace/ Flexibilité opérationnelle	93 213	69 505	59 264	(10 097)	14 316
	Taux unitaire réel (Coût/Volume)	0,026	0,021	0,021	0,035	0,026
	Tarif D <sub>1</sub>	4,317	3,809	3,946	4,730	4,243
	Tarif D <sub>3</sub>	0,912	0,863	0,940	0,876	1,589
	Tarif D <sub>4</sub>	0,830	0,782	0,902	0,825	0,886
	Tarif D <sub>5</sub>	0,762	0,623	1,441	1,012	0,539
	Tarif moyen	2,390	2,146	2,298	2,574	2,387
	Trop-perçus / (Manque à gagner)	(3 185)	(8 032)	9 520	(71 221)	(15 998)

Les tarifs sont extraits des pièces suivantes :	Énergir-Q Doc. 7, p. 5 R-4076-2018	Énergir-G Doc. 7, p. 20 R-4119-2020	Énergir-G Doc. 5, p. 20 R-4151-2021	Énergir-G Doc. 5, p. 25 R-4177-2021	Énergir-Q Doc. 7, p. 5 R-4213-2022
---	--	---	---	---	--