

**DOMINIQUE NEUMAN**

AVOCAT

1535, RUE SHERBROOKE OUEST  
REZ-DE-CHAUSSÉE, LOCAL KWAVNICK  
MONTRÉAL (QUÉ.) H3G 1L7  
TÉL. 514 903 7627  
COURRIEL energie @ mlink.net

MEMBRE DU BARREAU DU QUÉBEC

Montréal, le 22 décembre 2022

M<sup>e</sup> Véronique Dubois, Secrétaire de la Régie  
Régie de l'énergie  
800 Place Victoria  
Bureau 4125  
Montréal (Qué.) H4Z 1A2

Re: Dossier RDÉ R-4194-2022, Phase 2 (Cause tarifaire 2023 de Gazifère inc.).  
**Demande de renseignement no. 2 à Gazifère inc. par le Regroupement pour la transition, l'innovation et l'efficacité énergétiques (RTIEÉ).**

---

Chère Consœur,

Il nous fait plaisir de déposer ci-après la demande de renseignements no. 2 à *Gazifère inc.* par le *Regroupement pour la transition, l'innovation et l'efficacité énergétiques (RTIEÉ)* au présent dossier.

Espérant le tout à votre entière satisfaction, nous vous prions, Chère Consœur, de recevoir l'expression de notre plus haute considération.



Dominique Neuman, LL.B.

Procureur du *Regroupement pour la transition, l'innovation et l'efficacité énergétiques (RTIEÉ)*, regroupant les organismes suivants : l'*Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA)*, *Stratégies Énergétiques (S.É.)*, le *Groupe d'Initiatives et de Recherches Appliquées au Milieu (GIRAM)* et *Énergie solaire Québec (ÉSQ)*.

p.j.

c.c. La demanderesse et les intervenants, par le *Système de dépôt électronique de la Régie (SDÉ)*.



**RÉGIE DE L'ÉNERGIE**  
**DOSSIER R-4194-2022 – PHASE 2 - CAUSE TARIFAIRE 2023 DE GAZIFÈRE INC.**  
**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO. 2 À GAZIFÈRE INC.**

**PAR**  
**LE REGROUPEMENT POUR LA TRANSITION,**  
**L'INNOVATION ET L'EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUES**  
**(RTIÉÉ)**

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIÉÉ-2-1**

**Référence(s) :**

- (i) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0072, GI-24, Document 1 a 5](#), Pre-Filed Evidence of Jackie Collier and Anton Kacicnik Regarding the Proposed Distribution Revenue, Doc 1, Page 5 et Doc 2, Page 3.

Table 1: 2023 Proposed Revenue Adjustments and Bill Impacts

	Total	Rate 1	Rate 2	Rate 3	Rate 4	Rate 5	Rate 9
Adjustments (\$'000)	0.0	(359.4)	413.5	0.7	(14.83)	(50.0)	9.9
Proposed 2023 R/C Ratio – Distribution Only	1.00	1.00	1.00	1.00	1.46	1.00	0.70
Fiscal 2022 R/C Ratio – Distribution Only	1.00	1.03	1.00	0.96	1.50	1.00	0.56

**Total Rates (Distribution and Gas Costs)**

Rate Class	Average Use m3 Col. 1	Existing D-2022-040 2022 Col. 2	Proposed R-4194-2022 2023 Col. 3	Impact	
				(\$) Col. 4	% Col. 5
Rate 1	22,961	\$ 8,906	\$ 9,187	\$ 281	3.2%
Rate 1 INDUS	376,154	\$ 145,911	\$ 150,510	\$ 4,599	3.2%
Rate 2	1,653	\$ 1,026	\$ 1,113	\$ 88	8.5%
Rate 3	90,000	\$ 29,155	\$ 30,834	\$ 1,679	5.8%
Rate 4	3,758,040	\$ 1,069,389	\$ 1,067,033	\$ (2,356)	-0.2%
Rate 5	17,250,000	\$ 4,616,450	\$ 4,637,253	\$ 20,804	0.5%
Rate 9	7,203,568	\$ 1,848,276	\$ 1,876,001	\$ 27,725	1.5%

- (ii) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0098, GI-25, Document 1](#), Réponses de Gazifère à la demande de renseignements no 2 de la Régie, Page 3, Page 5 et Page 6 :

*The Company's proposal made revenue adjustments to Rate 4 and Rate 9 which improved the revenue to cost ratios relative to 2022 while limiting the rate impacts. **The Company did not adjust the revenue to costs ratio for Rate 4 further than proposed given that further improvement would result in a rate / bill decrease for Rate 4 customers despite the 2023 revenue deficiency (i.e. other customers would see bill increases greater than proposed). The Company did not adjust the revenue to cost ratio for Rate 9 to 1.00 because the resulting distribution bill impact for Rate 9 customers would be much higher than for other rate classes, which the Company did not consider appropriate.***

Scenario 1 : R/C ratio of 1.00 for all Rate Classes

**Total Rates (Distribution and Gas Costs)**

Rate Class	Average Use m3	Existing D-2022-040 2022	Proposed R-4194-2022 2023	Impact	
				(\$)	%
	Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5
Rate 1	22,961	\$ 8,906	\$ 9,168	\$ 261	2.9%
Rate 1 INDUS	376,154	\$ 145,911	\$ 150,188	\$ 4,278	2.9%
Rate 2	1,653	\$ 1,026	\$ 1,111	\$ 86	8.4%
Rate 3	90,000	\$ 29,155	\$ 30,834	\$ 1,679	5.8%
Rate 4	3,758,040	\$ 1,069,389	\$ 1,016,033	\$ (53,356)	-5.0%
Rate 5	17,250,000	\$ 4,616,450	\$ 4,637,253	\$ 20,804	0.5%
Rate 9	7,203,568	\$ 1,848,276	\$ 1,942,667	\$ 94,392	5.1%

Scenario 2 : R/C ratio of 1.00 for all Rate Classes Except Rate 9

**Total Rates (Distribution and Gas Costs)**

Rate Class	Average Use m3	Existing D-2022-040 2022	Proposed R-4194-2022 2023	Impact	
				(\$)	%
	Col. 1	Col. 2	Col. 3	Col. 4	Col. 5
Rate 1	22,961	\$ 8,906	\$ 9,201	\$ 295	3.3%
Rate 1 INDUS	376,154	\$ 145,911	\$ 150,744	\$ 4,833	3.3%
Rate 2	1,653	\$ 1,026	\$ 1,113	\$ 88	8.5%
Rate 3	90,000	\$ 29,155	\$ 30,834	\$ 1,679	5.8%
Rate 4	3,758,040	\$ 1,069,389	\$ 1,016,033	\$ (53,356)	-5.0%
Rate 5	17,250,000	\$ 4,616,450	\$ 4,637,253	\$ 20,804	0.5%
Rate 9	7,203,568	\$ 1,848,276	\$ 1,876,001	\$ 27,725	1.5%

[Souligné en caractère gras par nous]

- (iii) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0029, GI-6, Document 1 a 3](#), Témoignage et pièces en soutien, Page 6, lignes 16 à 21 :

Q.6 Comment tout cela se traduit-il sur les tarifs ?

R.6 Le revenu additionnel requis pour l'année 2023 est de 4,5M\$, ce qui se traduit par **une augmentation tarifaire globale du service de distribution de l'ordre de 13.5%, excluant l'impact du coût du gaz, ou de 5,5% incluant le coût du gaz.** Cette hausse tarifaire résulte essentiellement de la variation entre les données de la cause 2022, telles qu'approuvées, et les données de la cause 2023, telles que présentées dans le cadre du présent dossier.

*[Souligné en caractère gras par nous]*

**Demande(s) :**

- 2.1.1** Dans les tableaux présentés à la référence i), veuillez confirmer que les impacts d'ajustement des tarifs en % pour les volumes moyen vont de -0.2% à 8.5% et que les ratios R/C ne sont pas à 1 pour les tarifs 4 et 9.
- 2.1.2** Dans les tableaux présentés à la référence ii), veuillez confirmer que les impacts d'ajustement des tarifs en % pour les volumes moyen vont de -5% à 8.4% pour le scénario 2 (et que tous les ratios R/C sont à 1 sauf le tarif 9) ?
- 2.1.3** Dans les tableaux présentés à la référence ii), veuillez confirmer que les impacts d'ajustement des tarifs en % pour les volumes moyen vont de -5% à 8.5% pour le scénario 1 (et que tous les ratios R/C sont à 1) ?
- 2.1.4** Dans la référence ii), veuillez confirmer que pour le scénario 1, les tarifs 2 et 3 auront une augmentation supérieure au tarif 9 ? Comment concilier ceci avec l'affirmation : "The Company did not adjust the revenue to cost ratio for Rate 9 to 1.00 because the resulting distribution bill impact for Rate 9 customers would be much higher than for other rate classes, which the Company did not consider appropriate." ?
- 2.1.5** Dans la référence iii), on indique que la hausse moyenne serait de 5.5%. Veuillez confirmer pour le scénario proposé à la référence i) les tarifs qui auraient une augmentation supérieure à moyenne. %. Veuillez aussi confirmer pour les scénarios 1 et 2 proposés à la référence ii) les tarifs qui auraient une augmentation supérieure à moyenne.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-2-2**

**Référence(s) :**

- (i) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0063, GI-20, Document 1](#), Plan global en efficacité énergétique 2023-2024, Page 13, section 5.2 et :

**5.2 Net Zéro 2050**

*Gazifère estime que le prix du SPEDE devra augmenter de manière considérable dans les prochaines années pour entraîner la réduction de GES requise pour atteindre les objectifs de carboneutralité du Québec. Dans ce contexte, elle estime judicieux de présenter une analyse de sensibilité, dans laquelle l'impact d'une valeur du SPEDE cohérente avec l'atteinte de l'objectif de carboneutralité en 2050 sur les résultats des tests économiques est évalué. Gazifère considère qu'il sera de plus en plus onéreux de réduire les émissions de GES au fil des années et considère qu'il est souhaitable de tenir en compte les coûts futurs en matière de réduction d'émissions de GES pour la détermination de son offre de programmes, ce qui pourrait consister à accepter des programmes non rentables à court terme.*

- (ii) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0064, GI-20, Document 2](#), Offre de programmes d'efficacité énergétique 2023-2024, Page i) Tableau 1, Page ii) Tableau 2, Page 83, Tableau 12, Page 84, Tableau 13, Page 85, Tableau 14 :

*Tableau 1: Économies du PGEÉ 2023-2024*

Gains énergétiques et environnementaux	PGEÉ 2023	PGEÉ 2024
Économie annuelle de gaz naturel	689 840 m <sup>3</sup>	787 174 m <sup>3</sup>
Économie totale de gaz naturel (durée de vie)	8 229 808 m <sup>3</sup>	9 541 273 m <sup>3</sup>
Réduction annuelle de gaz à effet de serre	1 304 tonnes e-CO <sub>2</sub>	1 488 tonnes e-CO <sub>2</sub>
Réduction totale de gaz à effet de serre (durée de vie)	15 554 tonnes e-CO <sub>2</sub>	18 033 tonnes e-CO <sub>2</sub>

Tableau 2 : Coût du PGEÉ 2023-2024

Budget	PGEÉ 2023	PGEÉ 2024
Aides financières	\$681 099	\$807 192
Autres frais	\$12 300	\$19 600
Évaluation des programmes	\$32 700	\$47 220
Budget de gestion (tronc commun)	\$206 200	\$257 108
<b>Total</b>	<b>\$932 299</b>	<b>\$1 131 120</b>

Tableau 12: Résultats des tests économiques du PGEÉ 2023-2024 (année 2023)

Programme	TCTR (\$)	Ratio TCTR	TNT (\$)	Ratio TNT	TP (\$)	Ratio TP	TAP (\$)	Ratio TAP
Thermostat intelligent (R)	85 765	1,6	(190 723)	0,5	335 773	7,1	86 880	1,8
<b>Équipements efficaces - total</b>	<b>95 202</b>	<b>1,6</b>	<b>(222 881)</b>	<b>0,5</b>	<b>395 514</b>	<b>11,8</b>	<b>84 996</b>	<b>1,6</b>
Échangeur d'air avec récupération de chaleur (R)	23 681	2,2	(25 038)	0,6	58 662	6,9	29 716	3,6
Chauffe-eau à condensation sans réservoir (R)	46 069	1,7	(123 317)	0,4	233 751	29,1	30 383	1,4
Système de chauffage air & eau combiné (R)	25 453	1,4	(74 525)	0,5	103 101	6,6	24 897	1,5
<b>Trousse de produits économiseur d'eau chaude (R)</b>	<b>16 719</b>	<b>1,8</b>	<b>(43 222)</b>	<b>0,4</b>	<b>67 430</b>	<b>17,5</b>	<b>14 008</b>	<b>1,7</b>
<b>SOUS-TOTAL RÉSIDENTIEL</b>	<b>197 687</b>	<b>1,6</b>	<b>(456 825)</b>	<b>0,5</b>	<b>798 717</b>	<b>9,3</b>	<b>185 883</b>	<b>1,7</b>
<b>Appui aux initiatives - Total</b>	<b>129 818</b>	<b>1,4</b>	<b>(189 379)</b>	<b>0,7</b>	<b>444 409</b>	<b>3,3</b>	<b>224 397</b>	<b>2,4</b>
Étude de faisabilité (CI)	-25 381	0,0	(15 000)	0,0	-13 433	0,0	-15 000	0,0
Projet sur mesure (CI)	155 199	1,6	(174 379)	0,7	457 842	3,6	239 397	2,7
<b>Équipements efficaces - total</b>	<b>349 213</b>	<b>1,6</b>	<b>(388 875)</b>	<b>0,7</b>	<b>1 238 499</b>	<b>4,6</b>	<b>492 538</b>	<b>2,5</b>
Chaudières à condensation (CI) < 300 kBtu/h	55 973	1,8	(37 206)	0,7	164 328	4,4	79 678	3,8
Chaudières à condensation (CI) ≥ 300 kBtu/h	265 232	1,5	(321 116)	0,7	1 006 790	4,5	387 863	2,4
Chauffe-eau à condensation (CI)	14 716	2,0	(21 071)	0,6	38 871	23,4	10 715	1,7
Rideau d'air (CI)	13 292	2,1	(9 483)	0,7	28 510	6,1	14 282	2,9
Thermostat intelligent (CI)	72 338	5,8	(18 139)	0,8	95 311	22,1	64 339	6,5
<b>Enveloppe efficace - total</b>	<b>44 407</b>	<b>2,0</b>	<b>(28 720)</b>	<b>0,7</b>	<b>113 512</b>	<b>5,0</b>	<b>55 027</b>	<b>3,4</b>
Remplacement fenêtres - prescriptif(CI)	30 852	2,5	(16 505)	0,7	71 362	8,1	31 622	3,4
Remplacement murs et toits - prescriptifs (CI)	13 555	1,6	(12 216)	0,7	42 149	3,3	23 405	3,4
<b>Équipements de cuisine commerciale - total</b>	<b>24 849</b>	<b>1,7</b>	<b>(29 142)</b>	<b>0,6</b>	<b>75 506</b>	<b>3,9</b>	<b>29 403</b>	<b>2,7</b>
Lave-vaisselle ENERGY STAR (CI)	11 495	1,8	(7 284)	0,7	22 962	2,7	11 198	4,2
Cuiseur vapeur ENERGY STAR (CI)	3 928	2,8	(2 529)	0,7	9 633	8,3	4 233	4,8
Plaque chauffante ENERGY STAR (CI)	-1 398	0,7	(1 957)	0,5	1 460	1,5	945	1,7
Friteuse (CI)	12 285	2,3	(11 755)	0,6	35 171	9,5	12 525	2,9
Four (CI)	-1 461	0,8	(5 617)	0,5	6 279	2,7	502	1,1
Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (CI)	13 349	1,9	(25 167)	0,5	55 348	62,6	9 566	1,6
<b>Combo - Hotte et Générateur Condensation (CI)</b>	<b>423 086</b>	<b>3,6</b>	<b>(117 897)</b>	<b>0,8</b>	<b>594 965</b>	<b>7,0</b>	<b>342 465</b>	<b>5,1</b>
Volet Innovation (CI)	0	inf	(25 000)	0,0	25 000	0,0	-25 000	0,0
<b>SOUS-TOTAL COMMERCIAL</b>	<b>1 057 060</b>	<b>1,9</b>	<b>(822 321)</b>	<b>0,7</b>	<b>2 642 550</b>	<b>5,0</b>	<b>1 192 734</b>	<b>2,9</b>
<b>Remplacement de purgeurs vapeur</b>	<b>383 700</b>	<b>3,0</b>	<b>(194 748)</b>	<b>0,7</b>	<b>837 169</b>	<b>5,0</b>	<b>486 822</b>	<b>31,4</b>
<b>SOUS-TOTAL INDUSTRIEL</b>	<b>383 700</b>	<b>3,0</b>	<b>(194 748)</b>	<b>0,7</b>	<b>837 169</b>	<b>5,0</b>	<b>486 822</b>	<b>31,4</b>
<b>TOTAL PORTEFEUILLE</b>	<b>1 638 448</b>	<b>2,0</b>	<b>(1 473 895)</b>	<b>0,7</b>	<b>4 278 436</b>	<b>5,4</b>	<b>1 865 440</b>	<b>3,1</b>

Tableau 13: Résultats des tests économiques du PGEE 2023-2024 (année 2024)

Programme	TCTR (\$)	Ratio TCTR	TNT (\$)	Ratio TNT	TP (\$)	Ratio TP	TAP (\$)	Ratio TAP
Thermostat intelligent (R)	94 652	1,6	(189 167)	0,5	343 579	7,2	94 070	1,8
<b>Équipements efficaces - total</b>	<b>116 858</b>	<b>1,7</b>	<b>(258 857)</b>	<b>0,5</b>	<b>456 128</b>	<b>10,9</b>	<b>105 254</b>	<b>1,7</b>
Échangeur d'air avec récupération de chaleur (R)	24 877	2,3	(24 866)	0,6	59 981	7,0	30 886	3,7
Chauffe-eau à condensation sans réservoir (R)	50 037	1,7	(122 714)	0,5	238 168	29,6	33 790	1,5
Système de chauffage air & eau combiné (R)	41 944	1,5	(111 277)	0,5	157 980	6,7	40 577	1,5
<b>Trousse de produits économiseur d'eau chaude (R)</b>	<b>37 778</b>	<b>1,8</b>	<b>(85 421)</b>	<b>0,5</b>	<b>138 204</b>	<b>17,9</b>	<b>31 715</b>	<b>1,8</b>
<b>SOUS-TOTAL RÉSIDENTIEL</b>	<b>249 288</b>	<b>1,7</b>	<b>(533 445)</b>	<b>0,5</b>	<b>937 911</b>	<b>9,6</b>	<b>231 039</b>	<b>1,7</b>
<b>Appui aux initiatives - Total</b>	<b>312 126</b>	<b>1,5</b>	<b>(359 666)</b>	<b>0,7</b>	<b>931 597</b>	<b>3,5</b>	<b>487 028</b>	<b>2,6</b>
Étude de faisabilité (CI)	-25 381	0,0	(15 000)	0,0	-13 433	0,0	-15 000	0,0
Projet sur mesure (CI)	337 507	1,6	(344 666)	0,7	945 030	3,7	502 028	2,8
<b>Équipements efficaces - total</b>	<b>457 494</b>	<b>1,8</b>	<b>(393 986)</b>	<b>0,7</b>	<b>1 310 065</b>	<b>5,2</b>	<b>562 986</b>	<b>2,7</b>
Chaudières à condensation (CI) < 300 kBtu/h	0	inf	0	inf	0	inf	0	inf
Chaudières à condensation (CI) ≥ 300 kBtu/h	287 067	1,6	(318 346)	0,7	1 035 974	4,6	406 624	2,5
Chauffe-eau à condensation (CI)	15 735	2,0	(20 916)	0,6	39 791	23,9	11 590	1,8
Rideau d'air (CI)	42 202	2,2	(28 096)	0,7	87 900	6,2	44 849	3,0
Thermostat intelligent (CI)	112 490	5,9	(26 629)	0,8	146 400	22,6	99 923	6,6
<b>Enveloppe efficace - total</b>	<b>72 475</b>	<b>2,0</b>	<b>(43 795)</b>	<b>0,7</b>	<b>180 014</b>	<b>5,2</b>	<b>88 296</b>	<b>3,5</b>
Remplacement fenêtres - prescriptif (CI)	49 874	2,6	(25 168)	0,7	112 905	8,3	50 740	3,5
Remplacement murs et toits - prescriptif (CI)	22 601	1,6	(18 628)	0,7	67 109	3,4	37 555	3,5
<b>Équipements de cuisine commerciale - total</b>	<b>27 469</b>	<b>1,7</b>	<b>(28 748)</b>	<b>0,6</b>	<b>77 788</b>	<b>4,0</b>	<b>31 207</b>	<b>2,8</b>
Lave-vaisselle ENERGY STAR (CI)	12 659	1,8	(7 165)	0,7	23 673	2,7	11 756	4,3
Cuiseur vapeur ENERGY STAR (CI)	4 174	2,9	(2 483)	0,7	9 899	8,5	4 443	4,9
Plaque chauffante ENERGY STAR (CI)	-1 292	0,7	(1 937)	0,6	1 574	1,5	1 036	1,8
Friteuse (CI)	13 168	2,3	(11 587)	0,6	36 123	9,7	13 280	3,0
Four (CI)	-1 239	0,8	(5 575)	0,5	6 519	2,8	692	1,2
<b>Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (CI)</b>	<b>14 908</b>	<b>1,9</b>	<b>(24 912)</b>	<b>0,5</b>	<b>57 065</b>	<b>64,5</b>	<b>10 882</b>	<b>1,7</b>
<b>Combo - Hotte et Générateur Condensation (CI)</b>	<b>441 369</b>	<b>3,7</b>	<b>(115 940)</b>	<b>0,8</b>	<b>609 417</b>	<b>7,1</b>	<b>354 855</b>	<b>5,2</b>
Volet Innovation (CI)	0	inf	(25 000)	0,0	25 000	0,0	-25 000	0,0
<b>SOUS-TOTAL COMMERCIAL</b>	<b>1 325 841</b>	<b>1,9</b>	<b>(992 047)</b>	<b>0,7</b>	<b>3 190 947</b>	<b>4,9</b>	<b>1 510 255</b>	<b>2,9</b>
Remplacement de purgeurs vapeur	417 949	3,1	(185 478)	0,7	868 613	5,2	516 603	33,3
<b>SOUS-TOTAL INDUSTRIEL</b>	<b>417 949</b>	<b>3,1</b>	<b>(185 478)</b>	<b>0,7</b>	<b>868 613</b>	<b>5,2</b>	<b>516 603</b>	<b>33,3</b>
<b>TOTAL PORTEFEUILLE</b>	<b>1 993 078</b>	<b>1,99</b>	<b>(1 710 970)</b>	<b>0,7</b>	<b>4 997 471</b>	<b>5,4</b>	<b>2 257 897</b>	<b>3,0</b>

Tableau 14: Prix du SPEDE selon les scénarios retenus

Prix moyen du SPEDE (CAD courants/tonne CO <sub>2</sub> e)	2023	2030	2040	2050
Scénario de référence	32,28	97,00	192,60	382,44
Scénario net zéro	32,28	97,00	742,51	2 985,40



Tableau 15: Analyse de sensibilité - TCTR 2023 selon les scénarios

Programme	Scénario Net Zéro		Référence	
	TCTR (\$)	Ratio TCTR	TCTR (\$)	Ratio TCTR
<b>Thermostat intelligent (R)</b>	97 871	1,7	85 765	1,6
<b>Équipements efficaces - total</b>	208 842	2,4	95 202	1,6
Échangeur d'air avec récupération de chaleur (R)	48 804	3,6	23 681	2,2
Chauffe-eau à condensation sans réservoir (R)	99 817	2,4	46 069	1,7
Système de chauffage air & eau combiné (R)	60 221	2,0	25 453	1,4
<b>Trousse de produits économiseur d'eau chaude (R)</b>	16 719	1,8	16 719	1,8
<b>SOUS-TOTAL RÉSIDENTIEL</b>	<b>323 432</b>	<b>2,0</b>	<b>197 687</b>	<b>1,6</b>
<b>Appui aux initiatives - Total</b>	250 375	1,8	129 818	1,4
Étude de faisabilité (CI)	(25 381)	0,0	-25 381	0,0
Appui aux Initiatives - Aide à l'implantation (CI)	275 756	2,0	155 199	1,6
<b>Équipements efficaces - total</b>	839 074	2,4	349 213	1,6
Chaudières à condensation (CI) < 300 kBtu/h	122 369	2,8	55 973	1,8
Chaudières à condensation (CI) ≥ 300 kBtu/h	667 967	2,4	265 232	1,5
Chauffe-eau à condensation (CI)	28 521	2,9	14 716	2,0
Rideau d'air (CI)	20 217	2,7	13 292	2,1
<b>Thermostat intelligent (CI)</b>	100 411	7,7	72 338	5,8
<b>Enveloppe efficace – total</b>	91 980	3,0	44 407	2,0
Remplacement fenêtres – prescriptif (CI)	58 190	3,8	30 852	2,5
Remplacement murs et toits - prescriptif (CI)	33 790	2,4	13 555	1,6
<b>Équipements de cuisine commerciale - total</b>	34 124	1,6	26 310	1,7
Lave-vaisselle ENERGY STAR (CI)	15 040	2,0	11 495	1,8
Cuiseur vapeur ENERGY STAR (CI)	4 895	3,2	3 928	2,8
Plaque chauffante ENERGY STAR (CI)	(983)	0,8	-1 398	0,7
Friteuse (CI)	15 758	2,6	12 285	2,3
Four (CI)	(586)	0,9	436 435	5,4
<b>Pulvérisateur de pré-rinçage à faible débit (CI)</b>	13 349	1,9	13 349	1,9
<b>Combo - Hotte et Générateur Condensation (CI)</b>	623 036	4,8	423 086	3,6
<b>Volet Innovation (CI)</b>	0	inf	0	inf
<b>SOUS-TOTAL COMMERCIAL</b>	<b>1 952 347</b>	<b>2,6</b>	<b>1 058 521</b>	<b>1,9</b>
<b>Remplacement de purgeurs vapeur</b>	383 700	3,0	383 700	3,0
<b>SOUS-TOTAL INDUSTRIEL</b>	<b>383 700</b>	<b>3,0</b>	<b>383 700</b>	<b>3,0</b>
<b>TOTAL PORTEFEUILLE</b>	<b>2 659 480</b>	<b>2,6</b>	<b>1 639 909</b>	<b>2,0</b>

- (iii) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0029, GI-6, Document 1 a 3](#), Témoignage et pièces en soutien, Page 7, lignes 27 à 28 et Page 7, lignes 1 à 27 :

Q.7 Le dossier tarifaire 2023-2024 comprend-il des changements particuliers ou des nouveautés ?

R7. Oui. Le dossier tarifaire présente à la pièce GI-20, documents 1 et 2 un nouveau Plan global en efficacité énergétique (PGEÉ) couvrant la période 2023-2024. Ce nouveau plan résulte d'un **exercice collaboratif entre la firme Dunsky Expertise en énergie, et des ressources internes de Gazifère impliquées dans la réalisation du PGEÉ.** Au-delà, d'une approche innovatrice pour son élaboration, le PGEÉ 2023-2024 comprend plusieurs

nouveautés : une offre de programmes mise à niveau, l'inclusion de bénéfiques non énergétiques dans l'analyse de rentabilité via l'inclusion d'une valeur générique et une analyse de sensibilité qui prend en considération l'impact d'une valeur de réduction des émissions de GES cohérente avec l'atteinte d'un scénario Net Zéro 2050. Sont également incluses, des propositions d'allègement en lien notamment avec le processus de préadmission et la révision des économies réelles en fin d'année. Au terme de ces deux années, Gazifère prévoit avoir encouragé la réalisation d'économies nettes de gaz naturel de l'ordre de 1 477 014 m3. Ces projections d'économies permettront de contribuer encore davantage au Plan directeur en transition énergétique du gouvernement du Québec. Gazifère a d'ailleurs pris soin de partager son offre de programmes avec le gouvernement afin d'offrir une meilleure appréciation des efforts à venir et de sa contribution aux cibles de réduction des GES.

En ce qui a trait aux programmes commerciaux liés à la diversification de l'utilisation du gaz naturel et aux immeubles multilogements, Gazifère propose, à la pièce GI-18, document 1, de les reconduire pour les années 2023-2024. Bien que Gazifère soit consciente et soucieuse de l'évolution du contexte d'affaires dans lequel elle opère et qu'elle estime qu'une redéfinition de son offre commerciale et des outils à sa disposition sera nécessaire au-delà de cette période, le distributeur croit que les programmes commerciaux constituent des outils de travail qui demeurent appropriés pour la période 2023-2024 afin de favoriser le développement de son marché dans un contexte où les barrières sont nombreuses, que ce soit pour l'utilisation du gaz naturel dans le secteur de la nouvelle construction pour les bâtiments de type multilogement ou pour diversifier les possibilités d'utilisation du gaz naturel.

[Souligné en caractère gras par nous]

**Demande(s) :**

- 2.2.1** À partir des tableaux 1 et 2 de la référence (ii), nous avons calculé que les coûts des programmes proposés étaient de 59.94 \$/t CO<sub>2</sub> pour 2023 et 62.75 \$/t CO<sub>2</sub> pour 2024. Veuillez le confirmer. Veuillez aussi confirmer la durée de vie estimée de chacun des programmes. Comment ces coûts se comparent-ils au tableau 14 de la référence ii)?
- 2.2.2** Dans les programmes proposés à la référence ii), aux tableaux 13 et 14, pour les thermostats intelligents, comment expliquer qu'un client résidentiel a un ratio TP presque 3 fois moins élevé qu'un client commercial ?
- 2.2.3** À la référence (iii), Gazifère mentionne qu'elle inclut des bénéfices non énergétiques dans l'analyse de rentabilité via l'inclusion d'une valeur générique et une analyse de sensibilité qui prend en considération l'impact d'une valeur de réduction des émissions de GES cohérente avec l'atteinte d'un scénario Net Zéro 2050. Veuillez déposer l'analyse de sensibilité qui permet de calculer les résultats du tableau 15 de la référence ii).
- 2.2.4** À la référence (ii), le tableau 15 présente un TCTR inférieur à 1 pour le programme de plaque chauffante. Pourquoi ce programme est-il maintenu ?

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-2-3**

**Référence(s) :**

- (i) **GAZIFÈRE INC.** Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0018, GI-5, Document 1](#), Plan d'approvisionnement, Page 4 :

	Approvisionnement gazier			10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup>
	2023	2024	2025	2026
Résidentiel	73 830	74 756	75 269	75 782
Commercial	83 243	84 837	85 928	87 019
Industriel	45 628	45 628	45 628	45 628
	<u>202 701</u>	<u>205 221</u>	<u>206 825</u>	<u>208 429</u>
PGEÉ (1) - Résidentiel	5 126	5 228	5 353	5 478
PGEÉ (1) - Commercial	4 266	4 627	5 002	5 377
	<u>193 309</u>	<u>195 366</u>	<u>196 470</u>	<u>197 574</u>
Ventes totales	<u>193 309</u>	<u>195 366</u>	<u>196 470</u>	<u>197 574</u>
GNR (2)	3 769	3 769	9 422	9 422
Tarif 200 et Service T	<u>189 540</u>	<u>191 597</u>	<u>187 048</u>	<u>188 152</u>

**Note (1):** Réduction de volumes provenant du Plan global en efficacité énergétique depuis son introduction en 2001.

**Note (2):** L'approvisionnement en GNR est primaire, le reste du volume d'approvisionnement de Gazifère provient du tarif 200 d'Enbridge Gas.

**Demande(s) :**

- 2.3.1** Quant au tableau de la référence i), SVP confirmer que le volume de GNR réglementairement requis pour 2025 devrait plutôt être de 9 752.41 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup> (soit 5% x (193 309 + 195 366 + 196470) / 3).
- 2.3.2** Quant au tableau de la référence i), SVP confirmer que le volume de GNR réglementairement requis pour 2026 devrait plutôt être de 9 832.5 10<sup>3</sup>m<sup>3</sup> (soit 5% x (193 309 + 195 366 + 196470) / 3).
- 2.3.3** Veuillez valider les volumes de 3769 k-m<sup>3</sup> de GNR réglementairement requis pour 2023 et 2024. Veuillez à ce sujet déposer toutes les données triennales qui vous ont servi à établir ce volume de 3769 k-m<sup>3</sup> de GNR pour chacune de ces 2 années. S'il y a erreur pour les volumes de 3769 k-m<sup>3</sup> de GNR réglementairement requis pour 2023 et/ou 2024, veuillez le corriger.
- 2.3.4** Veuillez déposer une pièce rectifiant le tableau de la référence i), suite à vos réponses aux sous-questions qui précèdent.

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-2-4****Référence(s) :**

- (i) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4194-2022, [Pièce B-0062](#), [GI-19](#), [Document 1](#), Compte d'aide à la substitution d'énergies plus polluantes - CASEP, Tableaux 1 et 2 :

**Tableau 1 : Budget 2023**

Aides financières liées à la conversion d'appareils – marché résidentiel

Appareils	Prévision de participants	Aide financière (\$) <sup>7</sup>	Budget requis (\$)
Appareils de chauffage	70	2 000	140 000
Chauffe-eau avec réservoir	15	550	8 250
Chauffe-eau sans réservoir	6	500	3 000
<b>Total</b>			<b>151 250</b>

**Tableau 2**

Sommaire de la prévision d'utilisation des sommes attribuées au CASEP

Conversion au mazout - Appareil - secteur résidentiel				
	Aide financière	Unité	2023	2024
Appareil de chauffage	2 000 \$	70	140 000 \$	0
Chauffe-eau avec réservoir	550 \$	15	8 250 \$	0
Chauffe-eau sans réservoir	500 \$	6	3 000 \$	0
<b>TOTAL</b>			<b>151 250 \$</b>	<b>0</b>
Conversion au mazout - Appareil - secteur commercial				
			2023	2024
Aide financière			25 000 \$	50 000 \$
Contribution - conversion 30 mètres et moins - résidentiel				
			2023	2024
Contribution			200 000 \$	0
Contribution - conversion 30 mètres et moins - Commercial				
			2023	2024
Contribution			40 000 \$	40 000 \$
			2023	2024
Total résidentiel			351 250 \$	- \$
Total commercial			65 000 \$	90 000 \$
Grand total			416 250 \$	90 000 \$

**Demande(s) :**

- 2.4.1** Pour chacune des années 2023 et 2024, veuillez indiquer vos prévisions de GES évités (t CO<sub>2</sub>), en les ventilant. Veuillez énoncer vos hypothèses au soutien de ce calcul.
- 2.4.2** Pour chacune des années 2023 et 2024, veuillez indiquer vos prévisions de votre coût par t CO<sub>2</sub> (GES) évitée, en la ventilant. Veuillez énoncer toute hypothèse supplémentaire au soutien de ce calcul.