

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 25 juillet 2022

M^e Véronique Dubois, Secrétaire de la Régie
Régie de l'énergie
800 Place Victoria
Bureau 255
Montréal (Qué.) H4Z 1A2

Re: Dossier RDÉ R-4189-2022.

Intragaz – Cause tarifaire 2023-2033.

Demande de renseignement no. 1 à Intragaz 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. 1 à Intragaz 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)*

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-4189-2022**

INTRAGAZ – CAUSE TARIFAIRE 2022-2033

**DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS NO. 1
 À INTRAGAZ**

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

A. LE REVENU REQUIS ([PIÈCE B-0006, INTRAGAZ-1, DOC. 1, DONT L'ANNEXE 1 ET L'ANNEXE 2](#))

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIÉÉ-1-1

Références :

i) INTRAGAZ, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0006, Intragaz-1, Doc.1](#), Annexes 1 et 2 :

1

ANNEXE 1

Tableau comparatif des dépenses d'exploitation (réelles vs cause) en k\$ Pour l'exercice financier 2013 à 2022																						
Description	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		Cumulatif Écart	
	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Prévision	Cause		
Intragaz SEC																						
5 Salaires et charges sociales	1 090	1 063	1 094	1 069	1 155	1 116	1 167	1 144	1 229	1 173	1 219	1 202	1 355	1 232	1 399	1 263	1 533	1 295	1 569	1 327	628	
6 Consultants	12	36	14	37	45	38	45	49	43	57	143	40	21	41	71	42	76	55	66	43	99	
7 Embarquement	54	47	30	46	33	49	25	50	21	51	24	52	23	53	36	54	33	55	51	56	-185	
8 Consommables	185	173	171	163	113	196	109	170	120	188	137	211	127	196	110	184	116	204	135	192	-554	
9 Énergie	92	102	99	104	100	106	106	108	103	110	102	113	103	115	141	117	101	120	114	122	-55	
10 Entretien et réparations	377	520	875	764	468	765	919	687	522	1 090	457	773	748	850	509	856	527	775	452	557	-1 762	
11 Roulant	34	34	32	35	28	35	30	36	27	37	28	38	29	38	29	38	34	40	32	41	-72	
12 Communications	30	27	31	28	36	29	33	29	31	30	31	30	37	31	30	32	28	32	32	33	18	
13 Transport de gaz	138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138	
14 Assurances, taxes et redevances	598	615	608	627	607	640	577	653	562	696	576	680	593	694	653	708	708	722	753	737	-508	
15 Divers	195	40	338	41	51	42	62	43	72	44	73	45	87	46	84	47	104	47	69	48	691	
16 Honoraires professionnels	12	41	16	42	22	43	60	44	18	45	17	46	35	47	72	48	45	49	78	50	-79	
17 Frais administratif - siège social	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	68	0	
18 Frais généraux	57	67	42	68	70	69	79	71	60	72	57	74	57	75	22	77	37	78	65	80	-183	
19 Sous-total	2 873	2 765	3 350	3 046	2 728	3 129	3 231	3 084	2 809	3 562	2 863	3 303	3 216	3 417	3 159	3 465	3 396	3 471	3 514	3 295	-1 443	
20 Recharges du commandité	1 515	1 876	1 707	1 928	1 643	1 981	1 621	2 035	1 636	2 092	1 774	2 150	2 077	2 209	2 214	2 270	2 295	2 333	2 265	2 398	-2 393	
21 Total Intragaz SEC	4 388	4 641	5 058	4 974	4 371	5 110	4 852	5 120	4 445	5 654	4 637	5 452	5 294	5 626	5 367	5 735	5 691	5 804	5 779	5 693	-4 055	
Intragaz Inc.																						
23 Salaires et avantages sociaux	1 223	1 610	1 417	1 658	1 399	1 708	1 436	1 759	1 514	1 812	1 625	1 866	1 965	1 822	1 951	1 980	1 963	2 039	1 995	2 100	-2 036	
24 Honoraires professionnels	105	133	117	136	51	139	35	141	-11	144	16	147	19	150	23	153	42	156	26	159	-1 034	
25 Assurances, taxes et permis	18	20	15	20	13	21	14	21	14	22	21	22	25	23	26	23	35	23	37	24	-2	
26 Loyer	86	83	84	84	87	86	80	88	93	90	84	91	91	93	89	85	84	87	0	89	-109	
27 Énergie	17	18	18	19	18	19	16	20	17	20	18	20	16	21	14	21	12	22	0	22	-55	
28 Communications	10	14	9	14	12	15	10	15	10	15	10	16	10	16	10	16	10	17	8	17	-56	
29 Location - équipements	2	4	2	5	1	5	1	5	1	5	1	5	1	5	1	5	1	5	1	5	-39	
30 Fournitures de bureau	12	18	15	18	12	18	11	19	11	19	12	20	10	20	8	20	6	21	12	21	-84	
31 Entretien et services	48	67	77	68	51	70	34	71	38	73	46	74	50	76	54	77	62	79	129	80	-127	
32 Formation Adulte et Géologie/Ressour	7	36	5	37	9	37	10	38	7	39	7	40	5	41	12	41	2	42	8	43	-320	
33 Transport et hébergement	2	13	2	13	44	14	28	14	14	14	-1	14	2	15	0	15	0	15	10	16	-43	
34 Allocation automobile et location de véhicule	2	10	2	10	3	11	2	11	1	11	2	11	1	11	0	12	0	12	3	12	-96	
35 Divers	13	21	8	22	9	22	8	23	11	23	9	24	14	24	3	25	6	25	12	26	-141	
36 Amortissement	23	28	22	28	21	28	15	28	13	28	17	28	21	28	22	28	24	28	26	28	-73	
37 Total Intragaz Inc.	1 969	2 075	1 793	2 133	1 731	2 191	1 710	2 252	1 734	2 314	1 678	2 378	2 131	2 444	2 214	2 512	2 285	2 581	2 265	2 653	-3 827	
38 Recharges aux autres sociétés	(54)	(199)	(85)	(205)	(87)	(211)	(89)	(216)	(90)	(222)	(104)	(229)	(53)	(235)	0	(241)	0	(248)	0	(255)	1 691	
39 Recharges à Intragaz SEC	1 515	1 876	1 707	1 928	1 643	1 981	1 621	2 035	1 636	2 092	1 774	2 150	2 077	2 209	2 214	2 270	2 295	2 333	2 265	2 398	-2 393	

ANNEXE 2

Tableau comparatif des dépenses en immobilisation (réelles vs cause) en k\$
Pour l'exercice financier 2013 à 2022

1	2	3		4		5		6		7		8		9		10		11		12		13		14		15		16		17		18		19		20		21		22
		2013	2014	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Réel	Cause	Prévision	Cause	Écart		
5	Dates déterminées																																							
6	Automatisation plan d'eau	36	40		80		100		20		80		24		20																								-287	
7	Serveurs et licences, ordinateurs	98	80								4		10																										151	
8	Remplacement camions	64	70		77		70																																121	
9	Remplacement du réservoir de méthanol SFL				79		80																																-1	
10	Remplacement réservoir fibre de verre PDL								37		25																													12
11	Divers	20	50		14		50		72		50		18		50		15		50		65		50		39		50		34		50		50		50		100		50	-73
12	Sous-total	218	240	171	280	169	175	42	140	39	50	86	130	83	120	338	320	64	60	339	90	-77																		
13	Dates indéterminées																																							
14	Récompilation de puits		230		230		230		1 739		230		711		230		26		230		3		230		230		230		230		230		230		230		230		179	
15	Réinjection d'eau PDL		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		-100	
16	Remplacement poste de détente et torchère PDL		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		-600	
17	Remplacement bouillottes PDL		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		40		-400	
18	Injection de gaz coussin SFL		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		20		-200	
19	Remplacement torchère SFL		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		10		-100	
20	Sous-total	0	350	0	350	0	350	1 739	350	711	350	26	350	3	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	-1 021		
21	Non prévus réalisés																																							
22	Amélioration du procédé PDL						41																																41	
23	Modification cartouche C-1 PDL												189																										189	
24	Séparateur d'eau SF-07 SFL											57																											57	
25	Optimisation PDL																																						465	
26	Sonde de vibration C-2 SFL																																						17	
27	Remplacement débitmètre SFL																																						87	
28	Remplacement panneau contrôle C-1 SFL																																						248	
29	Radiateur C-2 SFL																																						46	
30	Chemin d'accès pour puits SF-11 SFL																																					68		
31	Bâtiment (construction d'un nouvel édifice pour le siège social)																																						3	
32	Réservoir souterrain (molles géologiques/données géophysiques)																																						72	
33	Instrumentation (cameras surveillance, lecteurs pression, etc.)																																						27	
34	Remise à neuf du C-3 PDL																																						1 727	
35	Remise à neuf du C-4 PDL																																						126	
36	Installation nouvelle fosse septique SFL																																						164	
37																																							636	
38	Sous-total	0	0	0	0	41	0	246	0	482	0	334	0	114	0	153	0	2 052	0	1 082	0	5 103	0	5 103	0	5 103	0	5 103	0	5 103	0	5 103	0	5 103	0	5 103	0	5 103		
39	Total partiel des dépenses en immobilisations	218	590	171	630	150	525	2 027	490	1 232	400	446	480	199	470	491	670	2 716	410	1 421	400	4 006																		
40	Immobilisations découlant de demandes d'autorisation préalable																																							
41	Capacité PDL (R-3898-2013)		63		-63																																			0
42	Capacité PDL (R-4034-2018)																																							164
43	Optimisation PDL et SFL (R-4157-2021)																																							10 547
44	Remplacement du compresseur C-1 PDL (R-4159-2021)																																							282
45	Sous-total	63	0	-63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	164	0	10 547	0	414	0	319	0	11 477	0	22 921	0	22 921	0	22 921	0	22 921	0	22 921	0	22 921	0	22 921				
46	Total	281	590	108	630	150	525	2 027	490	1 232	400	610	480	10 746	470	905	670	3 035	410	12 838	400	26 927																		

ii) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0007, Intragaz-1, Doc.2.](#)

Demande(s) :

1.1.1 Veuillez déposer au tableau 2, ligne 7, de la référence (i) la différence entre les logiciels et les serveurs pour chacune des années.

1.1.2 Veuillez déposer au tableau 2.1.1, ligne 13, de la référence (ii) la différence entre les logiciels et les serveurs pour chacune des années.

1.1.3 Pour les dépenses de serveurs et licences des références (i) et (ii), nous avons calculé un coût cumulatif de 412 k\$ pour les années 2013 à 2022 et une prévision cumulative de 451 k\$ pour 2023 à 2032. Étant donné l'écart important de 151 k\$ présenté à la référence (i) ligne 7, colonnes 22, pensez-vous que cette prévision est réaliste ?

1.1.4 Quel proportion des dépenses dans les références (i) et (ii) sont pour des services de stockage fononagique ? Ces services sont-ils situés au Québec ? Veuillez préciser.

- 1.1.5** D'une manière plus générale, veuillez ajouter, à chacun des tableaux de l'annexe 1 et de l'annexe 2 de la référence (i), une colonne présentant le cumulatif prévue de 2022 à 2032.

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-1-2

Références :

- i) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0044, Intragaz-2, Doc.1](#), Pages 2-3 :

Question :

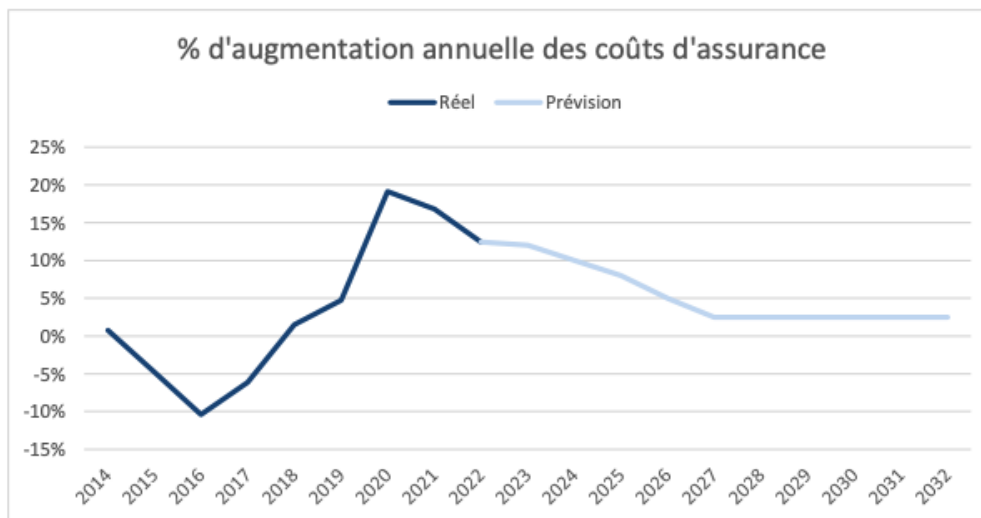
Veuillez préciser comment les taux d'indexation pour la main-d'œuvre non syndiquée et pour les assurances ont été établis.

Réponse :

Intragaz n'a pas été en mesure d'identifier des indices d'indexation à long terme de tierces parties pour la main-d'œuvre non syndiquée et pour les assurances. Elle a donc dû établir ses propres prévisions.

Pour la main-d'œuvre non syndiquée, Intragaz a utilisé comme point de départ l'indexation réelle de la période 2013-2022 qui se situe à 2,5 % en moyenne. Considérant le contexte actuel d'inflation élevée et d'incertitudes économiques et des enjeux liés à la pénurie de main-d'œuvre, Intragaz a conclu qu'une indexation de 3 % était raisonnable pour la période 2023-2032.

Les coûts d'assurance ont connu une augmentation importante et soutenue depuis 2016. Étant dans l'impossibilité d'obtenir un index fiable représentant les prévisions futures des coûts d'assurances, nous avons travaillé de concert avec notre courtier en assurances afin d'établir un scénario plausible de stabilisation des prix.



Intragaz a émis l'hypothèse qu'une stabilisation de l'augmentation des prix aurait lieu à partir de l'année 2027 et que la croissance se ferait à un taux de 2,5 % par la suite. Le tableau ci-dessous présente le pourcentage d'augmentation annuelle de la période 2023-2032 pour la dépense d'assurances, ainsi que la moyenne sur 10 ans.

Année	% d'augmentation
2023	12,0%
2024	10,0%
2025	8,0%
2026	5,0%
2027	2,5%
2028	2,5%
2029	2,5%
2030	2,5%
2031	2,5%
2032	2,5%
Moyenne	5,0%

L'augmentation moyenne annuelle de ce scénario sur une période de 10 ans se situe à 5,0 %. Il est à noter que cette augmentation exclut la dépense d'assurance liée aux projets d'optimisation.

ii) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0007, Intragaz-1, Doc.2](#), Annexe 1.1.

ANNEXE 1.1

Détail des dépenses d'exploitation prévisionnelles (\$)												
Sites combinés												
Avec indexation												
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	Référence
Description	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
51 Taxes municipales	166 080	173 803	178 130	181 782	185 436	189 182	192 965	196 825	200 761	204 817	208 913	Item
52 Assurances	516 924	478 458	569 909	598 404	628 324	659 741	692 728	727 364	763 732	801 919	842 015	Annexe 1.2, indexé à 5.0 %
53 Rentes et redevances	81 672	81 109	87 598	89 394	91 191	93 033	94 893	96 791	98 727	100 721	102 736	Annexe 1.2, indexé selon Annexe 1.1.1 colonne 3
54 Baux de surface	66 684	69 785	71 522	72 989	74 456	75 960	77 479	79 029	80 609	82 237	83 882	Item
55												
56 Total assurances, taxes et redevances	831 360	803 155	907 160	942 569	979 406	1 017 915	1 058 065	1 100 008	1 143 829	1 189 694	1 237 545	
57												
58 Divers station	13 056	11 919	14 003	14 290	14 578	14 872	15 170	15 473	15 782	16 101	16 423	Item
59 Location équipements	4 272	4 471	4 582	4 676	4 770	4 866	4 964	5 063	5 164	5 268	5 374	Item
60 Santé et sécurité	35 652	36 612	38 239	39 023	39 807	40 611	41 423	42 252	43 097	43 967	44 847	Item
61 Cours et formation	9 863	10 322	10 579	10 796	11 012	11 235	11 460	11 689	11 923	12 163	12 407	Item
62 Divers autres	6 671	6 981	7 155	7 302	7 448	7 599	7 751	7 906	8 064	8 227	8 391	Item
63 Repas	2 088	2 185	2 240	2 285	2 331	2 378	2 426	2 475	2 524	2 575	2 627	Item
64												
65 Total divers	71 602	72 490	76 797	78 372	79 947	81 562	83 193	84 857	86 554	88 302	90 069	
66												
67 Relation de travail	0	0	0	65 673	0	0	0	71 107	0	0	0	Item
68 Comptabilité / fiscalité	13 824	14 467	14 827	15 131	15 435	15 747	16 062	16 383	16 711	17 048	17 389	Item
69 Avis légaux divers	36 200	37 883	38 827	39 623	40 419	41 235	42 060	42 901	43 759	44 643	45 536	Item
70 Autres	27 500	28 779	29 495	30 100	30 705	31 325	31 952	32 591	33 243	33 914	34 592	Item
71												
72 Total honoraires professionnels	77 524	81 129	83 149	150 526	86 559	88 308	90 074	162 982	93 713	95 606	97 518	
73												
74 Associations / commandites	29 556	30 930	31 701	32 350	33 001	33 667	34 341	35 027	35 728	36 450	37 179	Item
75 Bureau adm	68 340	71 518	73 299	74 801	76 305	77 846	79 403	80 991	82 611	84 280	85 965	Item
76 Divers	35 500	37 151	38 076	38 856	39 637	40 438	41 247	42 072	42 913	43 780	44 656	Item
77												
78 Total frais généraux	133 396	139 599	143 075	146 008	148 943	151 951	154 990	158 090	161 252	164 509	167 799	
79												
80 Recharges du commandité	2 264 800	2 336 010	2 404 022	2 472 880	2 543 652	2 616 520	2 691 462	2 768 596	2 847 992	2 929 768	3 013 878	Annexe 1.3, ligne 18
81												
82 Grand total des dépenses	5 779 015	6 063 546	7 920 151	7 204 232	7 006 634	6 729 016	7 638 982	7 130 456	8 108 546	7 767 307	7 781 903	Annexe 1, ligne 18

iii) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0045, Intragaz-2, Doc.1.1](#), Annexe 1.1, Page 2 :



CONTEXTE

- À la demande d'Intragaz S.E.C. (« Intragaz »), Plan A Capital ("PAC") a analysé les impacts financiers d'une réduction hypothétique du terme de la prochaine cause tarifaire et du terme contractuel de 10 ans (couvrant la période 2023-2032) à 5 ans.
- PAC a utilisé le modèle financier et les hypothèses préparés dans la cadre du dépôt de la cause tarifaire d'Intragaz en mars 2022, notamment relativement aux dépenses en capital prévues et aux conditions de financement (p.ex. taux d'intérêt, frais, ratio de couvertures). Ces hypothèses n'ont pas été mises à jour pour les fins de cette analyse et pourraient n'être plus valides.

Demande(s) :

- 1.2.1** Intragaz a-t-elle tenté d'obtenir des coûts d'assurance moindres? Dans votre réponse, veuillez présenter le nombre et la liste des assureurs qui ont été contactés pour obtenir les scénarios « maison » de coût d'assurance présenté à la référence (i).
- 1.2.2** L'augmentation importante du coût des assurances présenté à la référence (ii) pourrait-elle être mitigée par une augmentation du déductible ? Par d'autres mécanismes ? Veuillez élaborer sur chacun de ces mécanismes.
- 1.2.3** La couverture d'assurance est-elle une condition importante dans l'octroi du financement ou pourrait-elle être moindre ? Veuillez élaborer. Quelles hypothèses de couvertures ont été utilisées par Plan A à la référence (iii) ?

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-1-3

Références :

- i) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0045, Intragaz-2, Doc.1.1](#), Annexe 1.1, Pages 3 et 7:



ANALYSE D'IMPACTS

Terme de la cause	10 ans	5 ans	5 ans
Dette maximale à la clôture financière 2023	100,7 M\$	49,5 M\$	62,0 M\$
Dont « ballon » non amorti à échéance	25,0 M\$	-	15,0 M\$
Ratio moyen d'endettement	57,0 %	20,5%	32,0 %
Échéance du prêt CIBC	25,0 M\$	25,0 M\$	25,0 M\$
Projets d'optimisation 2022-2023	30,6 M\$	30,6 M\$	30,6 M\$
Autres investissement en capital projetés*	10,0 M\$	10,0 M\$	10,0 M\$
Frais afférents	1,9 M\$	1,9 M\$	1,9 M\$
Total des besoins de financement	67,5 M\$	67,5 M\$	67,5 M\$
Surplus (manque)	33,2 M\$	-18,0 M\$	-5,5 M\$



CONCLUSION

- Sur la base des analyses effectuées, PAC est d'avis qu'une réduction du terme tarifaire et du terme contractuel n'est pas adéquate par rapport à la nature des opérations d'Intragaz et au besoin de prévisibilité à long terme des flux de trésorerie nécessaire à l'obtention d'une structure financière robuste et compétitive.

Demande(s) :

- 1.3.1** Veuillez confirmer que les frais afférents pour les scénarios de 5 ans et 10 ans serait les mêmes à la référence (i). Sinon veuillez préciser.
- 1.3.2** La prévisibilité à long terme des flux de trésorerie mentionnés à la référence (i) inclut-elle la prévisibilité des coûts d'assurance ? Veuillez élaborer.

B. INTRODUCTION À L'HYDROGÈNE ([PIÈCE B-0016, INTRAGAZ-1, DOC. 6](#))

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-1-4

Références :

- i) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0016, Intragaz-1, Doc. 6](#), Tableau 2, Page 10 :

Tableau 2 – Synthèse des coûts

Mandat Storengy	Coûts (k\$)
Conception des modèles dynamiques compositionnels et réactionnels de PDL et SFL	380
Essai pilote avec traceur et injection H ₂ à SFL	55
Essai pilote avec traceur et injection H ₂ à PDL	40
Prévisions consolidées des résultats des essais pilotes de PDL et SFL	85
Évaluations des mesures d'atténuation au niveau réservoirs pour PDL et SFL	140
Évaluation des impacts sur les puits PDL et SFL	70
Évaluation des impacts sur les installations de surface de PDL et SFL	70
SOUS-TOTAL	840
Mandat Keywest	Coûts (k\$)
Établir les critères de design pour l'opération avec 10 % H ₂ de PDL et SFL	110
Simulations hydrauliques et de procédé et évaluation des performances avec 10 % H ₂ à PDL et SFL	145
Programme de prévention et de sécurité opérationnelle face aux H ₂ S pour SFL	25
Ingénierie préliminaire des mesures d'atténuation pour PDL et SFL	200
SOUS-TOTAL	480
Essais pilotes	Coûts (k\$)
Achat et injection des traceurs H ₂ à SFL	85
Achat et injection des traceurs H ₂ à PDL	85
Camion et injection d'hydrogène pour test H ₂ S	45
Analyses de gaz durant essai pilotes H ₂ et H ₂ S	30
SOUS-TOTAL	245
Contingences 15 %	235
TOTAL	1800

- ii) **INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0016, Intragaz-1, Doc. 6](#), Page 11, lignes 2 à 11 :

7.2 Subvention

Intragaz a déposé, conjointement avec TQM, une demande de subvention en novembre 2021 en vertu du programme Fonds pour les combustibles propres du Gouvernement du Canada. Cette subvention pourrait couvrir jusqu'à 50 % du budget de 1,8 M\$ pour le bénéfice de la clientèle d'Énergir. Intragaz tient à préciser qu'une demande de subvention auprès du programme Technoclimat n'a pas été retenue.

Compte tenu de l'incertitude entourant l'obtention de cette subvention, celle-ci n'a pas été déduite des coûts prévus pour la préparation du plan de résilience. Par ailleurs, si la subvention est confirmée en temps opportun, Intragaz propose de la refléter dans la mise à jour du dossier qui suivrait la décision à venir dans la Demande conjointe relative à la fixation de taux de rendement et de structures de capital (R-4156-2021).

Demande(s) :

- 1.4.1** Veuillez déposer la copie de la demande du programme Fonds pour les combustibles propres du Gouvernement du Canada de la référence (i).
- 1.4.2** Veuillez confirmer les coûts de la référence (ii) qui seront admissibles au programme avant la signature de l'entente de contributions avec le Gouvernement du Canada. Est-ce que des frais d'administration et autres coûts ont été ajoutés à la demande pour couvrir des dépenses d'Intragaz (si oui les spécifier) ? Est-ce que des frais ont été demandés pour la réalisation des modèles financiers (si oui les spécifier) ?
- 1.4.3** Veuillez confirmer que ce programme couvre aussi le coût de réalisation (sinon expliquer). Veuillez élaborer sur les prérequis pour le financement des coûts de réalisation et plus particulièrement des classes d'estimations de coûts ? Qui réalisera les modélisations financières pour la réalisation de projet ?

DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS RTIEÉ-1-5

Références :

- i) INTRAGAZ**, Dossier R-4189-2022, [Pièce B-0016. Intragaz-1, Doc. 6.](#)

Demande(s) :

- 1.5.1** Quelle est la composition actuelle du gaz injecté par Intragaz (méthane, hydrogène et autres impuretés) dans ses sites d'entreposage ? Si votre réponse est différente selon le site d'entreposage, veuillez spécifier et ventiler l'information pour chacun d'eux.
- 1.5.2** Le processus d'entreposage modifie-t-il cette composition ? Si oui veuillez expliquer et fournir l'information pour chacun de vos sites d'entreposage quant à la composition du gaz lors de son retrait.
- 1.5.3** Quels sont les scénarios envisagés dans vos études projetées quant à la part d'hydrogène qui entrerait dans la composition du gaz injecté dans vos sites d'entreposage ? Veuillez expliquer.

- 1.5.4** La résilience de vos sites d'entreposage à une plus grande part d'hydrogène serait-elle différente selon le site? Veuillez élaborer.
- 1.5.5** Avez-vous déjà reçu les résultats de la propre étude de résilience par Énergir de son réseau à une plus grande part d'hydrogène ? Si oui, veuillez les déposer. Sinon, veuillez indiquer vers quelle date vous les recevrez.
- 1.5.6** Veuillez déposer les études dont vous disposez quant à la résilience d'autres sites d'entreposage gazier et la résilience d'autres réseaux de distribution gazière à une plus grande part d'hydrogène ? Veuillez également indiquer si d'autres telles études sont attendues et pour quelle date ?
- 1.5.7** Veuillez déposer toute éventuelle norme d'organismes nationaux ou multinationaux spécifiant a) la part d'hydrogène acceptable aux fins de l'interchangeabilité du gaz dans les réseaux de gaz naturel et/ou b) la part d'hydrogène que les sites d'entreposage gazier devraient être capables d'accepter dans la composition de leur gaz injecté.
- 1.5.8** Est-ce que la conversion de l'hydrogène en ammoniac pendant son entreposage, puis sa reconversion en hydrogène lorsque réinjecté dans le gaz retiré font partie des scénarios qui pourraient être examinés par Énergir? Veuillez élaborer et déposer les études qui indiqueraient que d'autres sites d'entreposage gazier procèdent de cette manière.
-