

RÉPONSE DE GAZ MÉTRO À UNE DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS

Origine : Demande de renseignements n° 1 en date du 11 juin 2007

Demandeur : TransCanada Energy Ltd.

Référence : Gaz Métro-3, document 1, page 13 de 22, lignes 3 à 16

Préambule :

À la référence, on indique que

« ... Gaz Métro a intégré au plan d'approvisionnement 2008 des ventes de transport pour une capacité totale de 2 850 10³m³/jour... Puisqu'il s'agit d'une quantité importante... Gaz Métro effectuera les ventes suivantes.

Cette approche... a pour effet de limiter... un effondrement du marché de revente de transport FTSH qui est déjà saturé. »

Questions :

- 4.1 Gaz Métro a-t-elle évalué différentes structures de plan d'approvisionnement afin de déterminer cette proportion des quantités de vente de transport LH et SH?
 - 4.2 Si oui, veuillez fournir une liste contenant les caractéristiques de chacune des structures analysées.
 - 4.3 Veuillez fournir un plan d'approvisionnement, ventilé de façon mensuelle, représentant une structure dans laquelle la totalité des ventes de transport nécessaire à diminuer la provision de pointe serait réalisées en vendant des capacités de transport SH.
 - 4.4 Afin de pouvoir bien saisir les impacts de ces deux structures sur les différents éléments du plan d'approvisionnement, veuillez également fournir un plan d'approvisionnement, ventilé de façon mensuelle, représentant les écarts entre chacun des éléments du plan demandé en 4.3 et le plan proposé dans la présente cause tarifaire, également ventilé de façon mensuelle tel que demandé en 2.1.
 - 4.5 Veuillez également fournir les coûts mensuels et les écarts de coûts mensuels, pour chacun des éléments de ces plans.
 - 4.6 Veuillez ensuite fournir les variations de coût qui seraient retrouvées dans les fonctions de transport, entreposage et fourniture entre ces deux structures d'approvisionnement.
-

Réponses :

- 4.1 Oui.

4.2 Les scénarios suivants ont été analysés en phase préliminaire :

- vente FTLH 1 320 TJ/jour à l'année et FTSH 1 531 TJ/jour en hiver
- Vente FTLH 1 320 TJ/jour en hiver et FTSH 1 531 TJ/jour en hiver
- Vente FTSH 2 851 TJ/jour en hiver

4.3 Le plan d'approvisionnement sous le scénario alternatif (vente FTSH 2 851 TJ/jour en hiver) demandé est présenté à la page 3.

4.4 Le tableau des variations entre le plan d'approvisionnement sous le scénario alternatif demandé et le plan d'approvisionnement 2008 déposé à la Régie est présenté à la page 4.

4.5 En phase préliminaire, l'estimation des coûts est établie uniquement sur une base annuelle. Le tableau présenté à la page 5 détaille les coûts estimatifs du plan d'approvisionnement déposé au dossier tarifaire 2008 ainsi que ceux du scénario alternatif et ce, par catégorie d'outils.

Il est à noter que cette évaluation des coûts est sommaire et ne peut se comparer directement aux coûts de service, tels que déposés au dossier tarifaire 2008. L'analyse fait également abstraction de la répartition des achats de fourniture entre les différents services de fourniture de Gaz Métro et du client. Cette simplification n'a pas d'impact sur le résultat de l'analyse, puisque c'est la variation de coût global qui est pertinente et qui permet une analyse logique des impacts.

4.6 Le tableau présenté à la page 5 détaille les coûts estimatifs du plan d'approvisionnement déposé au dossier tarifaire 2008 ainsi que ceux du scénario alternatif et ce, par type de service.

Tableau pour la réponse 4.3

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER															
ANNÉE 2007-2008 - SCÉNARIO ALTERNATIF															
	oct-07	nov-07	déc-07	janv-08	févr-08	mars-08	avr-08	mai-08	juin-08	juil-08	août-08	sept-08	Hiver	Été	Total
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)
DEMANDE															
Continue *	403	488	625	684	608	558	404	322	278	268	282	285	2 963	2 241	5 204
Interruptible	60	61	73	79	75	71	63	52	42	41	43	46	359	346	704
Biogaz	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	11	18	28
<i>Sous-Total Demande</i>	463	551	699	765	685	631	469	377	322	312	328	333	3 332	2 604	5 936
Gaz perdu et usage de la compagnie	3	5	8	10	8	6	3	3	3	3	3	3	38	21	59
VGS (service d'entreposage)	0	9	8	9	9	8	0	0	0	0	0	0	42	0	42
Gaz d'appoint	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOUS-TOTAL AVANT INJECTION	467	565	716	783	702	646	473	380	325	315	330	336	3 412	2 625	6 037
INVENTAIRES INJECTIONS															
Union Gas	0	0	0	1	4	11	34	71	126	142	95	65	16	534	550
LSR **	9	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	1	13	14
PDL **	0	0	0	8	6	1	0	0	0	0	0	0	15	2	17
ST-Flavien **	13	7	0	0	0	0	13	26	7	20	17	17	7	113	120
VGS (service d'entreposage)	6	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	0	42	42
Autres entreposages marché secondaire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOUS-TOTAL INJECTIONS & ÉCHANGES	27	7	0	9	9	12	53	103	140	168	123	88	38	702	741
TOTAL DE LA DEMANDE	494	572	716	792	711	658	526	483	465	483	453	424	3 451	3 327	6 778
APPROVISIONNEMENT															
FT, Empress - EDA	383	371	383	383	358	383	371	383	371	383	383	371	1 877	2 643	4 520
Transport fourni par les clients	84	76	87	88	82	87	84	86	85	88	88	84	421	599	1 020
Autres transports	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Sous-Total Transports</i>	467	447	470	471	440	470	454	469	455	471	471	455	2 298	3 242	5 541
Cession de transport	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	-1	-31	-44	0	-80	-80
Gaz d'appoint	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Achats à Indice à Dawn	0	0	64	98	107	89	53	0	0	0	0	0	358	53	411
Achats Spot à Dawn	0	2	0	0	2	6	12	1	0	0	0	0	10	13	23
<i>Sous-Total Achats à Dawn</i>	0	2	64	98	109	95	66	1	0	0	0	0	368	66	434
Biogaz	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	11	18	28
Transport VGS	0	0	0	0	0	0	0	9	8	9	9	8	0	42	42
Autres réceptions (Pétromont)	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	5	8	13
SOUS-TOTAL TRANSPORT	470	452	537	573	552	569	523	482	464	482	452	423	2 683	3 296	5 979
INVENTAIRES RETRAITS															
Union gas	23	111	134	132	92	57	0	0	0	0	0	0	526	24	550
LSR **	1	1	3	4	1	0	2	1	1	1	1	1	8	5	13
PDL **	0	0	0	8	6	1	0	0	0	0	0	0	15	2	17
ST-Flavien **	0	0	23	41	35	21	0	0	0	0	0	0	120	0	120
VGS (service d'entreposage)	0	8	9	9	8	8	0	0	0	0	0	0	42	0	42
Autres entreposages marché secondaire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SOUS-TOTAL RETRAITS & ÉCHANGES	24	120	168	194	141	87	2	1	1	1	1	1	710	31	741
TOTAL APPROVISIONNEMENT	494	572	705	767	693	656	526	483	465	483	453	424	3 393	3 327	6 720
INTERRUPTIONS NETTES															
	0	0	-12	-26	-18	-2	0	0	0	0	0	0	-58	0	-58

* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

** Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu au dossier tarifaire 2008 est 37,28

Tableau pour la réponse 4.4

DEMANDE ET SOURCES D'APPROVISIONNEMENT GAZIER
ANNÉE 2007-2008 - VARIATION SCÉNARIO ALTERNATIF VS RÉGIE

	oct-07 (1)	nov-07 (2)	déc-07 (3)	janv-08 (4)	févr-08 (5)	mars-08 (6)	avr-08 (7)	mai-08 (8)	juin-08 (9)	juil-08 (10)	août-08 (11)	sept-08 (12)	Hiver (13)	Été (14)	Total (15)
DEMANDE															
1 Continue *	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2 Interruptible	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3 Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4 <i>Sous-Total Demande</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5 Gaz perdu et usage de la compagnie	0	-1	-1	-1	-1	-1	0	0	0	0	0	0	-4	0	-4
6 VGS (service d'entreposage)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7 Gaz d'appoint	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8 SOUS-TOTAL AVANT INJECTION	0	-1	-1	-1	-1	-1	0	0	0	0	0	0	-4	0	-4
INVENTAIRES INJECTIONS															
9 Union Gas	0	0	0	0	-1	-3	-3	-13	15	17	-6	-11	-5	-2	-7
10 LSR **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11 PDL **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12 ST-Flavien **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13 VGS (service d'entreposage)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14 Autres entreposages marché secondaire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16 SOUS-TOTAL INJECTIONS & ÉCHANGES	0	0	0	0	-1	-3	-3	-13	15	17	-6	-11	-5	-2	-7
17 TOTAL DE LA DEMANDE	0	-1	-1	-1	-2	-4	-3	-13	15	17	-6	-11	-9	-2	-10
APPROVISIONNEMENT															
18 FT, Empress - EDA	0	40	41	41	38	41	18	19	18	19	19	18	201	111	312
19 Transport fourni par les clients	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20 Autres transports	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21 <i>Sous-Total Transports</i>	0	40	41	41	38	41	18	19	18	19	19	18	201	111	312
22 Cession de transport	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23 FT non utilisé	0	0	0	0	0	0	0	0	-4	-1	-25	-29	0	-58	-58
24 Gaz d'appoint	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25 Achats à Indice à Dawn	0	0	-51	-51	-47	-51	-24	-33	0	0	0	0	-200	-56	-256
26 Achats Spot à Dawn	0	-6	0	0	1	1	2	0	0	0	0	0	-4	3	-1
27 <i>Sous-Total Achats à Dawn</i>	0	-6	-51	-51	-47	-49	-21	-32	0	0	0	0	-203	-54	-257
28 Biogaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29 Transport VGS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30 Autres réceptions (Pétromont)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 SOUS-TOTAL TRANSPORT	0	34	-10	-10	-8	-8	-3	-13	15	17	-6	-11	-3	-1	-4
INVENTAIRES RETRAITS															
32 Union gas	0	-34	9	9	6	5	0	0	0	0	0	-1	-6	-1	-7
33 LSR **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34 PDL **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35 ST-Flavien **	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36 VGS (service d'entreposage)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37 Autres entreposages marché secondaire	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Échanges de gaz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39 SOUS-TOTAL RETRAITS & ÉCHANGES	0	-34	9	9	6	5	0	0	0	0	0	-1	-6	-1	-7
40 TOTAL APPROVISIONNEMENT	0	-1	-1	-1	-2	-4	-3	-13	15	17	-6	-11	-9	-2	-10
41 INTERRUPTIONS NETTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Incluant la demande des clients qui fournissent leur propre service de transport

** Un pouvoir calorifique de 37,89 a été utilisé alors que le pouvoir calorifique prévu au dossier tarifaire 2008 est 37,28

Tableau pour la réponse 4.5

COMPARAISON DES COÛTS ENTRE STRUCTURES D'APPROVISIONNEMENT - PAR OUTIL

	Outils (1)	Dossier 2008 Structure déposée (2)	Scénario alternatif Vente FTSH - 2 851 10 ³ m ³ (3)	Variation (3) - (2) (4)
1	FTLH	230 446 767 \$	246 721 603 \$	16 274 836 \$
2	STS	19 238 471 \$	19 238 424 \$	-47 \$
3	FTSH (Dawn-EDA	11 767 822 \$	11 823 616 \$	55 794 \$
4	FTSH (Dawn-Parkway)	14 023 510 \$	11 696 224 \$	-2 327 286 \$
5	SH marché secondaire	6 295 200 \$	6 295 200 \$	0 \$
6	Autres (Pétromont)	516 571 \$	516 571 \$	0 \$
7	Total - coûts de transport	282 288 341 \$	296 291 638 \$	14 003 297 \$
8	Fourniture	1 865 159 783 \$	1 865 109 984 \$	-49 799 \$
9	Achat Dawn (excluant fourniture)	31 308 320 \$	19 723 035 \$	-11 585 285 \$
10	Vente de transport FTLH	-466 066 \$	-1 723 913 \$	-1 257 847 \$
11	Coûts d'entreposage			
12	Union, PDL, St-Flavien et GNL	49 835 578 \$	49 849 099 \$	13 522 \$
13	Maintien des inventaires	13 179 961 \$	13 413 014 \$	233 053 \$
14	TOTAL	2 243 671 136 \$	2 243 839 479 \$	168 343 \$

Tableau pour la réponse 4.6

COMPARAISON DES COÛTS ENTRE STRUCTURES D'APPROVISIONNEMENT - PAR SERVICE

	Service (1)	Dossier 2008 Structure déposée (2)	Scénario alternatif Vente FTSH - 2 851 10 ³ m ³ (3)	Variation (3) - (2) (4)
1	Fourniture	1 876 351 514 \$	1 876 499 387 \$	147 874 \$
2	Gaz de compression	79 864 204 \$	79 749 501 \$	-114 704 \$
3	Transport	190 140 189 \$	190 088 985 \$	-51 204 \$
4	Équilibrage	97 315 229 \$	97 501 606 \$	186 377 \$
5	TOTAL	2 243 671 136 \$	2 243 839 479 \$	168 343 \$