

RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION

Origine : Audience du 30 octobre 1998

Demandeur : SCGM

Engagement 23

Demandes :

Fournir les pièces fournies lors de l'établissement du prix du gaz de réseau pour les mois de janvier, février et mars 1998 ainsi que la compilation pour les années 1997 et 1998.

Réponses

Voir ci-joint les rapports sur l'établissement du prix du gaz de réseau pour les mois de janvier, février et mars 1998.

Voici la compilation du prix du gaz de réseau pour l'année 1998.

Évolution du prix du gaz de réseau et des contrats un an pour les années 1998 et 1997				
Effectif le 1er du mois	1998		1997	
	Gaz de Réseau	Contrat un an	Gaz de Réseau	Contrat un an
Octobre	1,77 \$	1,97 \$	1,37 \$	1,42 \$
Novembre	1,80 \$	1,98 \$	1,46 \$	1,55 \$
Décembre	1,71 \$	1,80 \$	1,77 \$	1,97 \$
Janvier	1,63 \$	1,65 \$	1,77 \$	1,94 \$
Février	1,84 \$	1,88 \$	1,83 \$	1,99 \$
Mars	2,03 \$	2,09 \$	1,62 \$	1,62 \$
Avril	2,17 \$	2,26 \$	1,69 \$	1,71 \$
Mai	2,31 \$	2,45 \$	1,81 \$	1,95 \$
Juin	2,26 \$	2,38 \$	1,86 \$	1,89 \$
Juillet	2,42 \$	2,61 \$	1,75 \$	1,84 \$
Août	2,46 \$	2,68 \$	1,68 \$	1,76 \$
Septembre	2,33 \$	2,58 \$	1,77 \$	1,91 \$
Prix moyen	2,06 \$	2,19 \$	1,70 \$	1,79 \$

RICHARD LASSONDE
Vice-président
Services juridiques

Le 30 décembre 1997

Par télécopieur

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
Me Robert Meunier
Secrétaire
C.P. 001, Tour de la Bourse
800, Place Victoria, 2^e étage
MONTRÉAL (Québec)
H4Z 1A2

SUJET: R-3307-94 - Rapport mensuel sur le calcul
détaillé du coût du gaz projeté - janvier 1998
(D-95-44, page 40)
Notre dossier: X90.50.3.231

Cher confrère,

Veillez trouver ci-joint copie du rapport ci-haut mentionné pour le mois de janvier 1998. L'écart entre le coût moyen anticipé et le tarif de fourniture actuel étant supérieur à 2¢/GJ, il y a donc lieu d'ajuster le tarif de fourniture pour le mois de janvier 1998 à 1,63 \$/GJ.

Tout commentaire, s'il y a lieu, devra nous parvenir au plus tard le lundi 5 janvier 1998, à 15 h.

Veillez agréer, cher confrère, l'expression de nos salutations distinguées.



Richard Lassonde

:jv
p.j.
c.c. Intervenants

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE EN PARTS Z MÉTROPOLITAIN

**Évaluation du coût du gaz de réseau
pour les douze mois débutant le 1er janvier 1998**

Bloc	Quantité (PJ)	Coût unitaire (\$/GJ)	Coûts totaux \$
1 Prix fixes	16.72	\$1.544	25 815 506
2 Prix variables pour un an	40.91	1.650	67 515 125
3 Prix variables pour moins qu'un an	3.34	2.187	7 303 383
	<u>60.97</u>	<u>1.651</u>	<u>100 634 015</u>
Écart de coût cumulatif au 1er janvier 1998			(1 367 731)
Estimation du coût du gaz de réseau pour les prochains douze mois			<u>99 266 284</u>
Coût moyen pour les prochains douze mois			\$1.63 \$/GJ
Tarif de fourniture actuellement en vigueur			\$1.71 \$/GJ
Tarif de fourniture pour le mois de janvier 1998 (écart dépassant 2 cents)			\$1.63 \$/GJ

Services gaziers
30/12/97

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

**Évaluation du coût du gaz du Bloc 1
pour les douze mois débutant le 1er janvier 1998**

Transactions dérivatifs financiers	Période	Quantité journalière	Nombre de jours	Volumes totaux	Coûts unitaires	Coûts totaux
	(j/m/a)	(GJ)		(GJ)	(\$/GJ)	(\$)
13	01/11/95-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.465	2 226 800
14	01/11/95-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.448	2 200 200
15	01/11/95-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.448	2 200 200
17	01/11/95-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.468	2 230 600
18	01/11/95-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.465	2 226 800
19	01/11/96-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.448	2 200 960
20	01/11/96-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.485	2 257 200
22	01/01/98-31/10/98	5 000	304	1 520 000	1.600	2 432 000
23	01/01/98-31/10/98	10 000	304	3 040 000	1.595	4 848 800
24	01/01/98-31/10/98	5000	304	1 520 000	1.595	2 424 400
Totaux	n/a	<u>55 000</u>	n/a	<u>16 720 000</u>	n/a	<u>25 247 960</u>

Coût total	25 247 960 \$
Volumes totaux	16 720 000 GJ
Coût moyen	\$1.510 \$/GJ
Term factor (Bloc2)	<u>\$0.037 \$/GJ</u>
Coût du gaz du Bloc 1	<u><u>\$1.547 \$/GJ</u></u>

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE C MÉTROPOLITAIN

Évaluation du coût du gaz du Bloc 2 et du Bloc 3
pour les douze mois débutant le 1er janvier 1998

BLOC 2										
Volume:	40.91 Pj									
Période:	1er janvier 1998 - 31 décembre 1998									
Date	Banque #1			Banque #2			Banque #3			Prix Médian
	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	
24 déc 97	\$1.594	\$1.629	\$1.611	\$1.600	\$1.632	\$1.616	\$1.630	\$1.670	\$1.650	1.616
26 déc 97	\$1.594	\$1.629	\$1.611	\$1.600	\$1.632	1.616	\$1.605	\$1.645	1.625	1.616
29 déc 97	\$1.618	\$1.653	\$1.636	\$1.602	\$1.633	1.618	\$1.600	\$1.623	1.612	1.618
										<u>\$1.616</u>
										Term Factor : 2.10%
										<u>\$1.650</u>

BLOC 3										
Volume:	3.34 Pj									
Période:	1er novembre 1998 - 31 décembre 1998									
Date	Banque #1			Banque #2			Banque #3			Prix Médian
	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	
24 déc 97	\$2.150	\$2.190	\$2.170	\$2.050	\$2.090	\$2.070	\$2.130	\$2.170	\$2.150	2.150
26 déc 97	\$2.150	\$2.190	\$2.170	\$2.050	\$2.090	2.070	\$2.130	\$2.170	2.150	2.150
29 déc 97	\$2.160	\$2.200	\$2.180	\$2.060	\$2.100	2.080	\$2.150	\$2.100	2.125	2.125
										<u>\$2.142</u>
										Term Factor 2.10%
										<u>\$2.187</u>

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE PAR ACTIONS MÉTROPOLITAIN

**Achats de gaz de réseau
pour les douze mois débutant le 1er janvier 1998
(Pétajoules)**

	MOIS												TOTAL	
	jan 98	fév 98	mar 98	avr 98	mai 98	juin 98	juil 98	août 98	sept 98	oct 98	nov 98	déc 98		
Achats totaux de gaz de réseau prévus	5.18	4.68	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	60.98	
Achats destinés aux clients bi-énergie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Approvisionnement disponibles aux clients	5.18	4.68	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	60.98	
Achats convertis en prix fixes («swaps»)	1.71	1.54	1.71	1.65	1.71	1.65	1.71	1.71	1.65	1.71	0.00	0.00	16.72	Bloc 1
Achats à prix indexés	3.48	3.14	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	3.48	3.36	3.48	5.01	5.18	44.25	
Achats à prix indexés - 12 mois	3.48	3.14	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	40.91	Bloc 2
Achats à prix indexés - moins que 12 mois	0.00	0.00	0.00	(0.00)	0.00	(0.00)	0.00	0.00	(0.00)	0.00	1.65	1.70	3.34	Bloc 3

Résumé des quantités utilisées pour déterminer le coût du gaz de réseau	
	PJ
Bloc 1 : prix fixes	16.72
Bloc 2 : prix variables pour un an	40.91
Bloc 3 : prix variables pour moins qu'un an	3.34
	<u>60.97</u>

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

**Frais reportés gaz de réseau
(a/c 181.66 et 181.67)**

Décembre 1997

Achats (10³M₃)	TCGS	PAG	NOVERGAZ	WASCANA	TOTAL
BLOC A					
1 au 28 décembre (réel)	89 412.4	20 818.0	8 498.0	6 675.2	125 403.6
29 au 31 décembre (projeté)	9 579.9	2 230.5	910.5	715.2	13 436.1
					0.0
					0.0
					<u>138 839.7</u>
Achats (Gj) 37.7 (valeur calorifique estimée)					
BLOC A					
1 au 28 décembre (réel)	3 370 847	784 839	320 375	251 655	4 727 716
29 au 31 décembre (projeté)	361 162	84 090	34 326	26 963	506 541
					<u>5 234 257</u>

Coût unitaire (\$/Gj)					
BLOC A					
Indice Enerdata	\$1.9175	\$1.9175	\$1.9175	\$1.9175	
Prime	<u>\$0.0403</u>	<u>\$0.0403</u>	<u>\$0.0403</u>	<u>\$0.0400</u>	
	\$1.9578	\$1.9578	\$1.9578	\$1.9575	

Coûts (000\$)						\$/Gj
BLOC A	7 306	1 701	694	545	10 247	1.95775
Effets des dérivatifs financiers					(496)	(0.0947)
					<u>9 752</u>	<u>1.8631</u>

Coûts projetés selon tarif de fourniture	\$1.7100	8 951
Coûts projetés selon indice Enerdata	\$1.8631	9 752
A récupérer des clients Décembre 1997		<u>(801)</u>
Solde aux livres au 30 novembre 1997 (à remettre aux clients)		<u>2 169</u>
Ecart cumulatif projeté à remettre aux clients		<u>1 368</u>

Effet des SWAPS pour décembre 1997				
# par jour	Mensuel	Indice>	31	
			1.9175	
13	5 000	155 000	1.465	(70 137.50)
14	5 000	155 000	1.448	(72 850.00)
15	5 000	155 000	1.448	(72 850.00)
17	5 000	155 000	1.468	(69 750.00)
18	5 000	155 000	1.465	(70 137.50)
19	5 000	155 000	1.448	(72 772.50)
20	5 000	155 000	1.485	(67 037.50)
	<u>1 085 000</u>	<u>(0.457)</u>		<u>(495 535.00)</u>

Société en commandite Gaz Métropolitain

**Sommaire cumulatif des transactions de dérivatifs financiers
pour le coût du gaz de réseau en date du 31 décembre 1997**

# Tr.	Date du contrat	Volume journalie GJ/Jour	Prix fixé \$/GJ	Période		Volume total GJ	Répartition (oct - sep)					
				De	A		96/97		97/98		98/99	
							Bloc A	Bloc B	Bloc A	Bloc B	Bloc A	Bloc B
2	13-Dec-94	6000	1.3990	01-Jan-95	31-Oct-95	1824000		0		0		0
3	22-Dec-94	1000	1.4100	01-Jan-95	31-Dec-96	731000	92000	0		0		0
4	22-Dec-94	8000	1.4100	01-Nov-95	31-Oct-96	2928000	248000	0		0		0
5	23-Jan-95	5000	1.0800	01-Feb-95	31-Oct-95	1365000		0		0		0
6	23-Jan-95	5000	1.0400	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
7	23-Jan-95	5000	1.0450	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
8	31-Jan-95	5000	1.0200	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
9	31-Jan-95	5000	1.0150	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
10	13-Feb-95	5000	1.0100	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
11	16-Feb-95	7000	1.0000	01-Mar-95	31-Oct-95	1715000		0		0		0
12	27-Feb-95	5000	1.0100	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
13	02-Oct-95	5000	1.4650	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
14	16-Oct-95	5000	1.4475	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
15	16-Oct-95	5000	1.4475	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
17	27-Oct-95	5000	1.4675	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
18	27-Oct-95	5000	1.4650	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
19	16-May-96	5000	1.4480	01-Nov-96	31-Oct-98	3650000	1670000	0	1825000	0	155000	0
20	17-May-96	5000	1.4850	01-Nov-96	31-Oct-98	3650000	1670000	0	1825000	0	155000	0
21	07-Aug-96	5000	1.4300	01-Oct-96	30-Sep-97	1825000	1124930	700070		0		0
22	09-Dec-97	5000	1.6000	01-Jan-98	31-Oct-98	1520000			1365000		155000	
23	09-Dec-97	10000	1.5950	01-Jan-98	31-Oct-98	3040000			2730000		310000	
24	09-Dec-97	5000	1.5950	01-Jan-98	31-Oct-98	1520000			1365000		155000	
Total (GJ)							13929930	700070	18235000	0	1705000	0
Total (Bcf)							13.22	0.66	17.30	0.00	1.62	0.00
Achats annuels prévus (bcf)							45		57		57	
Pourcentage des achats fixés							30.8%		30.4%		2.8%	



**Gaz
Métropolitain**

M. Vallières

LA FORCE DE L'ÉNERGIE

RICHARD LASSONDE
Vice-président
Services juridiques

Le 30 janvier 1998

Par télécopieur

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
Me Robert Meunier
Secrétaire
C.P. 001
Tour de la Bourse
800, Place Victoria, 2^e étage
MONTRÉAL (Québec)
H4Z 1A2

SUJET: R-3307-94 - Rapport mensuel sur le calcul
détaillé du coût du gaz projeté -février 1998
(D-95-44, page 40)
Notre dossier: X90.50.3.231

Cher confrère,

Veuillez trouver ci-joint copie du rapport ci-haut mentionné pour le mois de février 1998. L'écart entre le coût moyen anticipé et le tarif de fourniture actuel étant supérieur à 2¢/GJ, il y a donc lieu d'ajuster le tarif de fourniture pour le mois de février 1998 à 1,84 \$/GJ.

Tout commentaire, s'il y a lieu, devra nous parvenir au plus tard le mardi 3 février 1998, à 15 h.

Veuillez agréer, cher confrère, l'expression de nos salutations distinguées.


Richard Lassonde

:jv
p.j.
c.c. Intervenants

1717, rue du Havre
Montréal (Québec)
H2K 2X3
Téléphone: (514) 598-3704
Télécopieur: (514) 598-3725

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE MÉTROPOLITAIN

**Évaluation du coût du gaz de réseau
pour les douze mois débutant le 1er février 1998**

Bloc	Quantité (PJ)	Coût unitaire (\$/GJ)	Coûts totaux \$
1 Prix fixes	15.02	\$1.549	23 253 293
2 Prix variables pour un an	40.92	1.878	76 844 935
3 Prix variables pour moins qu'un an	5.03	2.462	12 384 572
	<u>60.97</u>	<u>1.845</u>	<u>112 482 800</u>
Écart de coût cumulatif au 1er février 1998			(389 785)
Estimation du coût du gaz de réseau pour les prochains douze mois			<u>112 093 015</u>
Coût moyen pour les prochains douze mois			\$1.84 \$/GJ
Tarif de fourniture actuellement en vigueur			\$1.63 \$/GJ
Tarif de fourniture pour le mois de février 1998 (écart dépassant 2 cents)			\$1.84 \$/GJ

Services gaziers
29/01/98

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Évaluation du coût du gaz du Bloc 1 pour les douze mois débutant le 1er février 1998

Transactions dérivatifs financiers	Période (j/m/a)	Quantité journalière (GJ)	Nombre de jours	Volumes totaux (GJ)	Coûts unitaires (\$/GJ)	Coûts totaux (\$)
13	01/11/95-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.465	1 999 725
14	01/11/95-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.448	1 975 838
15	01/11/95-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.448	1 975 838
17	01/11/95-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.468	2 003 138
18	01/11/95-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.465	1 999 725
19	01/11/96-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.448	1 976 520
20	01/11/96-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.485	-2 027 025
22	01/01/98-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.600	2 184 000
23	01/01/98-31/10/98	10 000	273	2 730 000	1.595	4 354 350
24	01/01/98-31/10/98	5 000	273	1 365 000	1.595	2 177 175
Totaux	n/a	<u>55 000</u>	n/a	<u>15 015 000</u>	n/a	<u>22 673 333</u>

Coût totaux	22 673 333 \$
Volumes totaux	15 015 000 GJ
 Coût moyen	 \$1.510 \$/GJ
Term factor (Bloc2)	<u>\$0.039 \$/GJ</u>
Coût du gaz du Bloc 1	<u>\$1.549 \$/GJ</u>

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Achats de gaz de réseau pour les douze mois débutant le 1er février 1998 (Pétajoules)

	MOIS												TOTAL	
	fév 98	mar 98	avr 98	mai 98	juin 98	juil 98	août 98	sept 98	oct 98	nov 98	déc 98	jan 99		
Achats totaux de gaz de réseau prévus	4.68	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	5.18	60.97	
Achats destinés aux clients bi-énergie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Approvisionnement disponibles aux clients	4.68	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	5.18	5.01	5.18	5.01	5.18	5.18	60.97	
Achats convertis en prix fixes («swaps»)	1.54	1.71	1.65	1.71	1.65	1.71	1.71	1.65	1.71	0.00	0.00	0.00	15.02	Bloc 1
Achats à prix indexés	3.14	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	3.48	3.36	3.48	5.01	5.18	5.18	45.95	
Achats à prix indexés - 12 mois	3.14	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	3.48	3.36	3.48	3.36	3.48	3.48	40.92	Bloc 2
Achats à prix indexés - moins que 12 mois	0.00	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	(0.00)	1.65	1.70	1.70	5.03	Bloc 3

Résumé des quantités utilisées pour déterminer le coût du gaz de réseau	
	PJ
Bloc 1 : prix fixes	15.02
Bloc 2 : prix variables pour un an	40.92
Bloc 3 : prix variables pour moins qu'un an	5.03
	<u>60.97</u>

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE G. ROPOLITAIN

**Évaluation du coût du gaz du Bloc 2 et du Bloc 3
pour les douze mois débutant le 1er février 1998**

BLOC 2										
Volume:	40.92 Pj									
Période:	1er février 1998 - 31 janvier 1999									
Date	Banque #1			Banque #2			Banque #3			Prix Médian
	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	
26-Jan-98	\$1.785	\$1.810	\$1.798	\$1.790	\$1.820	\$1.805	\$1.787	\$1.807	\$1.797	1.798
27-Jan-98	\$1.843	\$1.868	\$1.856	\$1.820	\$1.860	1.840	\$1.828	\$1.848	1.838	1.840
28-Jan-98	\$1.875	\$1.900	\$1.887	\$1.830	\$1.870	1.850	\$1.870	\$1.890	1.880	1.880
Prix Moyen										\$1.839
Term Factor :									2.10%	0.039
Coût du gaz du Bloc 2										\$1.878

BLOC 3										
Volume:	5.03 Pj									
Période:	1er novembre 1998 - 31 janvier 1999									
Date	Banque #1			Banque #2			Banque #3			Prix Médian
	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	
26-Jan-98	\$2.350	\$2.390	\$2.370	\$2.360	\$2.390	\$2.375	\$2.375	\$2.404	\$2.390	2.375
27-Jan-98	\$2.410	\$2.450	\$2.430	\$2.400	\$2.440	2.420	\$2.415	\$2.444	2.430	2.430
28-Jan-98	\$2.410	\$2.450	\$2.430	\$2.410	\$2.440	2.425	\$2.425	\$2.454	2.440	2.430
Prix Moyen										\$2.412
Term Factor									2.10%	0.051
Coût du gaz du Bloc 3										\$2.462

Services gaziers
29/01/98

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Frais reportés gaz de réseau
(a/c 181.66 et 181.67)

Janvier 1998

<u>Achats (10:Mj)</u>	<u>TCGS</u>	<u>PAG</u>	<u>NOVERGAZ</u>	<u>WASCANA</u>	<u>TOTAL</u>
BLOC A	28				
	28				
1 au 28 janvier (réel)	89 412.4	20 818.0	8 498.0	6 675.2	125 403.6
29 au 31 janvier (projeté)	9 579.9	2 230.5	910.5	715.2	13 436.1
					<u>138 839.7</u>

<u>Achats (Gj)</u>	37.7 (valeur calorifique estimée)				
BLOC A					
1 au 28 janvier (réel)	3 370 847	784 839	320 375	251 655	4 727 716
29 au 31 janvier (projeté)	361 162	84 090	34 326	26 963	506 541
					<u>5 234 257</u>

<u>Coût unitaire (\$/Gj)</u>					
BLOC A					
Indice Enerdata	\$1.9121	\$1.9121	\$1.9121	\$1.9121	
Prime	<u>\$0.0402</u>	<u>\$0.0402</u>	<u>\$0.0402</u>	<u>\$0.0400</u>	
	\$1.9523	\$1.9523	\$1.9523	\$1.9521	

<u>Coûts (000\$)</u>						<u>\$/Gj</u>
BLOC A	7 286	1 696	692	544	10 219	1.95225
Effets des dérivatifs financiers					(686)	(0.1310)
					<u>9 533</u>	<u>1.8213</u>

Coûts projetés selon tarif de fourniture	\$1.6300	8 532
Coûts projetés selon indice Enerdata	\$1.8213	9 533
A récupérer des clients Janvier 1998		<u>(1 001)</u>
Solde aux livres au 31 décembre 1997 (à remettre aux clients)		<u>1 391</u>
Ecart cumulatif projeté à remettre aux clients		390

Effet des SWAPS pour janvier 1998				
#	par jour	Mensuel	Indice>	31
				1.9121
13	5 000	155 000	1.465	(69 300.50)
14	5 000	155 000	1.448	(72 013.00)
15	5 000	155 000	1.448	(72 013.00)
17	5 000	155 000	1.468	(68 913.00)
18	5 000	155 000	1.465	(69 300.50)
19	5 000	155 000	1.448	(71 935.50)
20	5 000	155 000	1.485	(66 200.50)
22	5 000	155 000	1.600	(48 375.50)
23	10 000	310 000	1.595	(98 301.00)
24	5 000	155 000	1.595	(49 150.50)
		<u>1 705 000</u>	(0.402)	<u>(685 503.00)</u>

Société en commandite Gaz Métropolitain

Sommaire cumulatif des transactions de dérivatifs financiers
pour le coût du gaz de réseau en date du 31 décembre 1997

# Tr.	Date du contrat	Volume journalie GJ/Jour	Prix fixé \$/GJ	Période		Volume total GJ	Répartition (oct - sep)								
				De	A		96/97		97/98		98/99				
							Bloc A	Bloc B	Bloc A	Bloc B	Bloc A	Bloc B			
2	13-Dec-94	6000	1.3990	01-Jan-95	31-Oct-95	1824000									
3	22-Dec-94	1000	1.4100	01-Jan-95	31-Dec-96	731000	92000	0		0					0
4	22-Dec-94	8000	1.4100	01-Nov-95	31-Oct-96	2928000	248000	0		0					0
5	23-Jan-95	5000	1.0800	01-Feb-95	31-Oct-95	1365000		0		0					0
6	23-Jan-95	5000	1.0400	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0					0
7	23-Jan-95	5000	1.0450	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0					0
8	31-Jan-95	5000	1.0200	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0					0
9	31-Jan-95	5000	1.0150	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0					0
10	13-Feb-95	5000	1.0100	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0					0
11	16-Feb-95	7000	1.0000	01-Mar-95	31-Oct-95	1715000		0		0					0
12	27-Feb-95	5000	1.0100	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0					0
13	02-Oct-95	5000	1.4650	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0			0
14	16-Oct-95	5000	1.4475	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0			0
15	16-Oct-95	5000	1.4475	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0			0
17	27-Oct-95	5000	1.4675	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0			0
18	27-Oct-95	5000	1.4650	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0			0
19	16-May-96	5000	1.4480	01-Nov-96	31-Oct-98	3650000	1670000	0	1825000	0	155000	0			0
20	17-May-96	5000	1.4850	01-Nov-96	31-Oct-98	3650000	1670000	0	1825000	0	155000	0			0
21	07-Aug-96	5000	1.4300	01-Oct-96	30-Sep-97	1825000	1124930	700070		0					0
22	09-Dec-97	5000	1.6000	01-Jan-98	31-Oct-98	1520000				1365000		155000			
23	09-Dec-97	10000	1.5950	01-Jan-98	31-Oct-98	3040000				2730000		310000			
24	09-Dec-97	5000	1.5950	01-Jan-98	31-Oct-98	1520000				1365000		155000			
Total (GJ)							13929930	700070	18235000	0	1705000	0			
Total (Bcf)							13.22	0.66	17.30	0.00	1.62	0.00			
Achats annuels prévus (bcf)							45		57		57				
Pourcentage des achats fixés							30.8%		30.4%		2.8%				



**Gaz
Métropolitain**

M. V.
LA FORCE DE L'ÉNERGIE

RICHARD LASSONDE
Vice-président
Services juridiques

Le 27 février 1998

Par télécopieur

RÉGIE DE L'ÉNERGIE
Me Robert Meunier
Secrétaire
C.P. 001
Tour de la Bourse
800, Place Victoria, 2^e étage
MONTRÉAL (Québec)
H4Z 1A2

SUJET: R-3307-94 - Rapport mensuel sur le calcul
détaillé du coût du gaz projeté -mars 1998
(D-95-44, page 40)
Notre dossier: X90.50.3.231

Cher confrère,

Veillez trouver ci-joint copie du rapport ci-haut mentionné pour le mois de mars 1998. L'écart entre le coût moyen anticipé et le tarif de fourniture actuel étant supérieur à 2¢/GJ, il y a donc lieu d'ajuster le tarif de fourniture pour le mois de mars 1998 à 2,03 \$/GJ.

Tout commentaire, s'il y a lieu, devra nous parvenir au plus tard le mardi 3 mars 1998, à 15 h.

Veillez agréer, cher confrère, l'expression de nos salutations distinguées.

Richard Lassonde

:jv
p.j.
c.c. Intervenants

1717, rue du Havre
Montréal (Québec)
H2K 2X3
Téléphone: (514) 598-3704
Télécopieur: (514) 598-3725

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

**Évaluation du coût du gaz de réseau
pour les douze mois débutant le 1er Mars 1998**

Bloc	Quantité (PJ)	Coût unitaire (\$/GJ)	Coûts totaux \$
1 Prix fixes	13.48	\$1.553	20,927,961
2 Prix variables pour un an	43.50	2.093	91,047,675
3 Prix variables pour moins qu'un an	8.06	2.654	21,394,704
	<u>65.04</u>	<u>2.051</u>	<u>133,370,341</u>
Écart de coût cumulatif au 1er Mars 1998			(1,226,229)
Estimation du coût du gaz de réseau pour les prochains douze mois			<u>132,144,111</u>
Coût moyen pour les prochains douze mois			\$2.03 \$/GJ
Tarif de fourniture actuellement en vigueur			\$1.84 \$/GJ
Tarif de fourniture pour le mois de Mars 1998 (écart dépassant 2 cents)			\$2.03 \$/GJ

Services gaziers
27/02/98

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Achats de gaz de réseau pour les douze mois débutant le 1er Mars 1998 (Pétajoules)

	MOIS												TOTAL	
	mar 98	avr 98	mai 98	juin 98	juil 98	août 98	sept 98	oct 98	nov 98	déc 98	jan 99	fév 99		
Achats totaux de gaz de réseau prévus	5.40	5.22	5.55	5.37	5.55	5.55	5.37	5.55	5.37	5.55	5.55	5.01	65.04	
Achats destinés aux clients bi-énergie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
Approvisionnement disponibles aux clients	5.40	5.22	5.55	5.37	5.55	5.55	5.37	5.55	5.37	5.55	5.55	5.01	65.04	
Achats convertis en prix fixes («swaps»)	1.71	1.65	1.71	1.65	1.71	1.71	1.65	1.71	0.00	0.00	0.00	0.00	13.48	Bloc 1
Achats à prix Indexés	3.70	3.57	3.85	3.72	3.85	3.85	3.72	3.85	5.37	5.55	5.55	5.01	51.56	
Achats à prix indexés - 12 mois	3.70	3.58	3.70	3.58	3.70	3.70	3.58	3.70	3.58	3.70	3.70	3.34	43.50	Bloc 2
Achats à prix Indexés - moins que 12 mois	0.00	(0.01)	0.15	0.14	0.15	0.15	0.14	0.15	1.79	1.86	1.86	1.67	8.06	Bloc 3

Résumé des quantités utilisées pour déterminer le coût du gaz de réseau

	PJ
Bloc 1 : prix fixes	13.48
Bloc 2 : prix variables pour un an	43.50
Bloc 3 : prix variables pour moins qu'un an	8.06
	65.04

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

**Frais reportés gaz de réseau
(a/c 181.66 et 181.67)**

Février 1998

<u>Achats (103M3)</u>	<u>ICGS</u>	<u>PAG</u>	<u>NOVERGAZ</u>	<u>CXY ENER</u>	<u>TOTAL</u>
BLOC A					
1 au 23 février (réel)	76,541.7	17,820.4	7,274.9	5,715.5	107,352.5
24 au 28 février (projeté)	16,639.5	3,874.0	1,581.5	1,242.5	23,337.5
					<u>130,690.0</u>

<u>Achats (Gj)</u>	37.7 (valeur calorifique estimée)				
BLOC A					
1 au 23 février (réel)	2,885,622	671,829	274,264	215,474	4,047,189
24 au 28 février (projeté)	627,309	146,050	59,623	46,842	879,824
					<u>4,927,013</u>

<u>Coût unitaire (\$/Gj)</u>				
BLOC A				
Indice Enerdata	\$1.6960	\$1.6960	\$1.6960	\$1.6960
Prime	<u>\$0.0356</u>	<u>\$0.0356</u>	<u>\$0.0356</u>	<u>\$0.0400</u>
	\$1.7316	\$1.7316	\$1.7316	\$1.7360

<u>Coûts (000\$)</u>					<u>\$/Gj</u>
BLOC A	6,083	1,416	578	455	8,533
Effets des dérivatifs financiers					<u>(286)</u>
					<u>8,246</u>
					<u>1.73185</u>

Coûts projetés selon tarif de fourniture	\$1,8400	9,066
Coûts projetés selon indice Enerdata	\$1,6737	8,246
A remettre aux clients Février 1998		<u>819</u>
Solde aux livres au 31 Janvier 1998 (à remettre aux clients)		<u>407</u>
Ecart cumulatif projeté à remettre aux clients		<u>1,226</u>

Effet des SWAPS pour Février 1998				
				28
		Indice>		1.6960
<u>#</u>	<u>par jour</u>	<u>Mensuel</u>		
13	5,000	140,000	1.465	(32,340.00)
14	5,000	140,000	1.448	(34,790.00)
15	5,000	140,000	1.448	(34,790.00)
17	5,000	140,000	1.468	(31,990.00)
18	5,000	140,000	1.465	(32,340.00)
19	5,000	140,000	1.448	(34,720.00)
20	5,000	140,000	1.485	(29,540.00)
22	5,000	140,000	1.600	(13,440.00)
23	10,000	280,000	1.595	(28,280.00)
24	5,000	140,000	1.595	(14,140.00)
		<u>1,540,000</u>	<u>(0.186)</u>	<u>(286,370.00)</u>

Société en commandite Gaz Métropolitain

Sommaire cumulatif des transactions de dérivatifs financiers
pour le coût du gaz de réseau en date du 31 décembre 1997

# Tr.	Date du contrat	Volume journalie GJ/Jour	Prix fixé \$/GJ	Période		Volume total GJ	Répartition (oct - sep)					
				De	A		96/97		97/98		98/99	
							Bloc A	Bloc B	Bloc A	Bloc B	Bloc A	Bloc B
2	13-Dec-94	6000	1.3990	01-Jan-95	31-Oct-95	1824000		0		0		0
3	22-Dec-94	1000	1.4100	01-Jan-95	31-Dec-96	731000	92000	0		0		0
4	22-Dec-94	8000	1.4100	01-Nov-95	31-Oct-96	2928000	248000	0		0		0
5	23-Jan-95	5000	1.0800	01-Feb-95	31-Oct-95	1365000		0		0		0
6	23-Jan-95	5000	1.0400	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
7	23-Jan-95	5000	1.0450	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
8	31-Jan-95	5000	1.0200	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
9	31-Jan-95	5000	1.0150	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
10	13-Feb-95	5000	1.0100	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
11	16-Feb-95	7000	1.0000	01-Mar-95	31-Oct-95	1715000		0		0		0
12	27-Feb-95	5000	1.0100	01-Mar-95	31-Oct-95	1225000		0		0		0
13	02-Oct-95	5000	1.4650	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
14	16-Oct-95	5000	1.4475	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
15	16-Oct-95	5000	1.4475	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
17	27-Oct-95	5000	1.4675	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
18	27-Oct-95	5000	1.4650	01-Nov-95	31-Oct-98	5480000	1825000	0	1825000	0	155000	0
19	16-May-96	5000	1.4480	01-Nov-96	31-Oct-98	3650000	1670000	0	1825000	0	155000	0
20	17-May-96	5000	1.4850	01-Nov-96	31-Oct-98	3650000	1670000	0	1825000	0	155000	0
21	07-Aug-96	5000	1.4300	01-Oct-96	30-Sep-97	1825000	1124930	700070		0		0
22	09-Dec-97	5000	1.6000	01-Jan-98	31-Oct-98	1520000			1365000		155000	
23	09-Dec-97	10000	1.5950	01-Jan-98	31-Oct-98	3040000			2730000		310000	
24	09-Dec-97	5000	1.5950	01-Jan-98	31-Oct-98	1520000			1365000		155000	
Total (GJ)							13929930	700070	18235000	0	1705000	0
Total (Bcf)							13.22	0.66	17.30	0.00	1.62	0.00
Achats annuels prévus (bcf)							45		57		57	
Pourcentage des achats fixés							30.8%		30.4%		2.8%	

SOCIÉTÉ EN COMMANDITE GAZ MÉTROPOLITAIN

Évaluation du coût du gaz du Bloc 2 et du Bloc 3
pour les douze mois débutant le 1er Mars 1998

BLOC 2										
Volume:		43.50 Pj								
Période:		1er Mars 1998 - 28 Février 1999								
Date	Banque #1			Banque #2			Banque #3			Prix Médian
	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	
23-Feb-98	\$2.041	\$2.068	\$2.055	\$2.030	\$2.060	\$2.045	\$2.023	\$2.043	\$2.033	2.045
24-Feb-98	\$2.047	\$2.073	\$2.060	\$2.030	\$2.060	2.045	\$2.023	\$2.043	2.033	2.045
25-Feb-98	\$2.047	\$2.073	\$2.060	\$2.050	\$2.080	2.065	\$2.040	\$2.060	2.050	2.060
									Prix Moyen	\$2.050
									Term Factor	2.10%
									Coût du gaz du Bloc 2	\$2.093

BLOC 3										
Volume:		8.06 Pj								
Période:		1er novembre 1998 - 28 Février 1999								
Date	Banque #1			Banque #2			Banque #3			Prix Médian
	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	Demande	Offre	Moyenne	
23-Feb-98	\$2.595	\$2.635	\$2.615	\$2.560	\$2.580	\$2.570	\$2.565	\$2.594	\$2.580	2.580
24-Feb-98	\$2.615	\$2.655	\$2.635	\$2.580	\$2.620	2.600	\$2.565	\$2.594	2.580	2.600
25-Feb-98	\$2.615	\$2.655	\$2.635	\$2.600	\$2.640	2.620	\$2.575	\$2.604	2.590	2.620
									Prix Moyen	\$2.600
									Term Factor	2.10%
									Coût du gaz du Bloc 3	\$2.654

RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION

Origine : Lettre du 14 août
Demandeur : Régie de l'énergie

Question 5.5

Références : SCGM-5, doc. 2.1a, page 2 de 2

Les capacités de STS et celles de transport M12 devraient être idéalement les mêmes. La pièce SCGM-5, document 2.1a, page 2 de 2 montre une capacité de transport M12 de 191,6 mmpc/jour et une capacité de transport STS de 141,6 mmpc/jour.

Demandes :

Quel a été le résultat de cette vente de capacité au cours de l'année 1997-1998.

Réponses :

Trois (3) transactions concernant la vente de capacité de transport M12 ont été effectuées durant l'année 1997-1998 :

	<u>Mmpc/jour</u>
- du 1 ^{er} novembre 1997 au 31 mars 1998	15
- du 1 ^{er} novembre 1997 au 31 mars 1998	3
- du 1 ^{er} janvier 1998 au 31 janvier 1998	3

RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION

Origine : Audience du 30 octobre 1998

Engagement 21

Demandes :

Fournir les revenus générés à la suite des trois transactions apparaissant à la SCGM-5, doc. 2.6

Réponses :

Trois (3) transactions concernant la vente de capacité de transport M12 ont été effectuées durant l'année 1997-1998 :

	<u>Mmpc/jour</u>	<u>10m³m³</u>	<u>000 \$</u>
- du 1 ^{er} novembre 1997 au 31 mars 1998	15	64 175	439
- du 1 ^{er} novembre 1997 au 31 mars 1998	3	12 833	88
- du 1 ^{er} janvier 1998 au 31 janvier 1998	3	2 634	75

DEMANDE ET APPROVISIONNEMENT EN GAZ

BUDGET 1999

	(Plan du 1998.05.01)			VARIATION TOTAL (2) - (1)	(Plan du 1998.10.09)			
	HIVER (BCF)	ETE (BCF)	TOTAL (BCF) (1)		TOTAL (BCF) (2)	ETE (BCF)	HIVER (BCF)	
DEMANDE								
1	CONTINU	95,5	70,0	165,5	-3,4	162,1	68,9	93,2
2	INTERRUPTIBLE	36,9	36,3	73,3	-10,1	63,2	28,1	35,1
3	GAZ PERDU ET USAGE DE LA CIE	1,0	0,8	1,8		1,8	0,8	1,0
4	SERVICE D'ENTREPOSAGE VGS	1,5		1,5		1,5		1,5
5	SOUS-TOTAL AVANT INJECTION**	134,9	107,1	242,1	-13,5	228,6	97,8	130,8
INVENTAIRE:								
6	INJECTION UNION GAS		21,5	21,5	1,9	23,4	21,8	1,6
7	LIQUEFACTION (GNL)		2,2	2,2		2,2	2,2	
8	INJECTION PDL	2,0	0,9	2,9	0,1	3,0	0,9	2,1
9	INJECTION VGS		1,5	1,5		1,5	1,5	
10	ST-FLAVIEN		2,7	2,7		2,7	2,7	
11	SOUS-TOTAL INVENTAIRE	2,0	28,8	30,8	2,0	32,7	29,0	3,7
12	TOTAL DE LA DEMANDE	136,9	135,9	272,9	-11,6	261,2	126,8	134,5
APPROVISIONNEMENT								
13	FT - EMPRESS - MTL	91,3	128,3	219,6		219,6	128,3	91,3
14	SERVICE DE LIVRAISON	0,4	0,6	1,0		1,0	0,6	0,4
15	TRANSPORT VGS		1,5	1,5		1,5	1,5	
16	TOTAL DU TRANSPORT	91,7	130,4	222,1		222,1	130,4	91,7
INVENTAIRE:								
17	RETRAIT UNION GAS	16,0	4,5	20,5	2,0	22,5	2,4	20,0
18	VAPORISATION (GNL)	2,0	0,2	2,2		2,2	0,2	1,9
19	RETRAIT PDL	2,8	0,1	2,9		2,9	0,1	2,8
20	RETRAIT ST-FLAVIEN	0,8		0,8		0,8		0,8
21	RETRAIT VGS	1,5		1,5		1,5		1,5
22	STOGAZ (gaz coussin)		1,2	1,2	-1,2			
23	ECHANGE DE GAZ (CoEnergy et autres)	3,3	-3,9	-0,6	-0,1	-0,8	-3,4	2,6
24	SOUS-TOTAL INVENTAIRE	26,4	2,1	28,5	0,6	29,2	-0,6	29,8
25	ACHAT DE GAZ DE L'EST		3,4	3,4	-3,4			
26	TOTAL APPROVISIONNEMENT	118,0	135,9	253,9	-2,8	251,2	129,8	121,4
27	INTERRUPTION	-18,9		-18,9	5,8	-13,1		-13,1
28	VOLET-2/ Volet 1B	5,0		5,0	1,6	6,6		6,6
29	INTERRUPTION NETTE	-13,9		-13,9	7,4	-6,5		-6,5
30	FT EXCÉDENTAIRE				3,1	3,1	3,1	

Cause Tarifaire 1999, R-3397-98

Coûts annuels des approvisionnements gaziers

No de ligne	Description	Dossier original			Mise à jour		Dossier révisé		
		Coûts (,000\$)	Volumes (10 ³ m ³)	Coûts Moyen \$/10 ³ m ³	Coûts (,000\$)	Volumes (10 ³ m ³)	Coûts (,000\$)	Volumes (10 ³ m ³)	Coûts Moyen \$/10 ³ m ³
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)
1	Frais fixes de transport:			(1)/(2)			(1)+(4)	(2)+(5)	(7)/(6)
2	- Transport -- Champion Pipeline	577	4 428		0	0	577	4 428	
3	- Prime fixe Empress - Zone est	197 419	200 570 /jr	984,29	(674)	0 /jr	196 745	200 570 /jr	980,93
4	- Prime fixe Empress - Zone nord	3 186	3 948 /jr	306,99	(9)	0 /jr	3 177	3 948 /jr	804,71
5		<u>201 182</u>	<u>204 518 /jr</u>	<u>983,69</u>	<u>(683)</u>	<u>0 /jr</u>	<u>200 499</u>	<u>204 518 /jr</u>	<u>980,35</u>
6	Capacité contracté		6 220 190	32,34		0		6 220 190	32,23
7	Capacité non utilisé		0	32,34		89 602		89 602	32,23
8	Capacité utilisé		6 220 190	32,34		(89 602)		6 130 588	32,23
9	Coefficient d'utilisation		100,00%			-1,44%		98,56%	
10	Frais variables de transport:								
11	- Gaz de compression	40 511	18 240 Gj	2,22100	(584)	(263) Gj	39 927	17 977 Gj	2,22100
12	- Service ferme -- SF (zone est)	10 193	6 100 105	1,6710	(155)	(89 602)	10 038	6 010 503	1,6701
13	- Service ferme -- SF (zone nord)	162	120 085	1,3490	0	0	162	120 085	1,3490
14	- Livraison	0	28 105	0,0000	0	0	0	28 105	0,0000
15	- Volet 2 et 1B	5 835	143 906	40,5473	3 907	42 641	9 742	186 547	52,2228
16	- Achat de l'est -- hiver	386	8 687	44,4342	(386)	(8 687)	0	0	0,0000
17	- Achat de l'est -- été	3 938	97 131	40,5432	(3 938)	(97 131)	0	0	0,0000
18	Frais var. de transport	<u>61 025</u>	<u>6 498 019</u>	<u>9,3913</u>	<u>(1 155)</u>	<u>(152 779)</u>	<u>59 870</u>	<u>6 345 240</u>	<u>9,4354</u>
19	Frais de transport (T)	<u>262 207</u>	<u>6 498 019</u>	<u>40,3518</u>	<u>(1 838)</u>	<u>(152 779)</u>	<u>260 369</u>	<u>6 345 240</u>	<u>41,0337</u>
20	Entreposage (T)								
21	- Solde au début	25 818	647 625	39,8557	317	15 285	26 135	662 910	39,4252
22	- Solde à la fin	(28 377)	(699 898)	40,5445	(1 485)	(36 625)	(29 862)	(736 523)	40,5445
23	Variation d'entreposage (T)	<u>(2 559)</u>	<u>(52 273)</u>	<u>48,9545</u>	<u>(1 168)</u>	<u>(21 340)</u>	<u>(3 727)</u>	<u>(73 613)</u>	<u>50,6241</u>
24	Volume disponible à la revente	259 648	6 445 746	40,2821	(3 006)	(174 119)	256 642	6 271 627	40,9211
25	Gaz utilisé dans les opérations (T)	(1 256)	(31 375)	40,0319	4	0	(1 252)	(31 375)	39,9044
26	Gaz perdu (T)	(1 671)	(41 693)	40,0787	45	1 131	(1 626)	(40 562)	40,0787
27	Gaz vendu	256 721	6 372 678	40,2846	(2 957)	(172 988)	253 764	6 199 690	40,9318
28	Normalisation (T)	0	0	0,0000	0	0	0	0	0,0000
29	Frais de transport du gaz vendu (T)	<u>256 721</u>	<u>6 372 678</u>	<u>40,2846</u>	<u>(2 957)</u>	<u>(172 988)</u>	<u>253 764</u>	<u>6 199 690</u>	<u>40,9318</u>
30	\$/Mpc			1,14					1,16
31	Frais d'entreposage:								
32	- Gaz d'entreposage souterrain (M-12)	15 383			(185)		15 198		
33	- Usine de LSR	3 921			0		3 921		
34	- Gaz d'entreposage souterrain-Iniragaz	9 343			0		9 343		
35	- St. Flavien	2 552			0		2 552		
36	- Coenergy	1 428			0		1 428		
37	- Autre frais d'entreposage	0			0		0		
38	Frais d'entreposage	<u>32 627</u>			<u>(185)</u>		<u>32 442</u>		

Coûts annuels des approvisionnements gaziers

No de ligne	Description	Dossier original			Mise à jour		Dossier révisé		
		Coûts (,000\$)	Volumes (10 ³ m ³)	Coûts Moyen \$/10 ³ m ³	Coûts (,000\$)	Volumes (10 ³ m ³)	Coûts (,000\$)	Volumes (10 ³ m ³)	Coûts Moyen \$/10 ³ m ³
1	Frais de transport additionnel								
2	- Service STS - Parkway/Montréal	13 533			(44)			13 489	
3	- Michcon (Willowrun/St.Clair)	646			73			719	
4	- Union C1 (Ojibway/St.Clair/Dawn)	672			0			672	
5	- T.Q. & M.	120			(4)			116	
6	- Transmission - Électricité	497			0			497	
7	- Frais d'échange	0			0			0	
8	- Optimisation des outils d'approvisionnement	(1 600)			(2 855)			(4 455)	
9	- Frais de transport à divers postes	0			0			0	
10	- Autres frais de transport	0			0			0	
11	Frais de transport additionnel	13 868			(2 830)			11 038	
12	Amortissement								
13	- Nivellement frais de compression	(2 091)			(1 166)			(3 257)	
14	- Pass-on TCPL, Great Lakes et St.Flavi	(3 310)			(963)			(4 273)	
15	Amortissement	(5 401)			(2 129)			(7 530)	
16	Coût du gaz perdu								
17	- Coût du transport perdu	1 671	41 693	40,08	(45)	(1 131)	1 626	40,08	
18	- Coût de la marchandise perdu	3 306	41 693	79,29	751	(1 131)	4 057	100,03	
		4 977	41 693	119,37	706	(1 131)	5 683	140,11	
19	- Nivellement du gaz perdu	0	0	0,00	0	0	0	0,00	
20	Coût du gaz perdu	4 977	41 693	119,37	706	(1 131)	5 683	140,11	
21	Taux du gaz perdu:								
22	- Perte réel		0,650%			0,000%	0,650%		
23	- Nivellement		0,000%			0,000%	0,000%		
24	- Perte normal		0,650%			0,000%	0,650%		
25	Coût transport et entrepo. (TD)	302 792	6 372 678	47,51	(7 395)	(172 988)	295 397	6 199 690	47,65
26	\$/Mpc			1,35				1,35	
27	Coût marchandise vendu (M)		Ij	\$/Gj		Ij		Ii	\$/Gi
28	- Gaz de réseau et achat / ventes	486 989	231 900	2,1000	110 240	(6 530)	597 229	225 370	2,6500
29	- Biénergie	0	0	0,0000	0	0	0	0	0,0000
30	- Ventes hors franchise	0	0	0,0000	0	0	0	0	0,0000
31	- Normalisation de la température	0	0	0,0000	0	0	0	0	0,0000
32		486 989	231 900	2,1000	110 240	(6 530)	597 229	225 370	2,6500
33	- Livraison de marchandise (à zéro)	0	8 669	0,0000	0	0	0	8 669	0,0000
34	- Ajustement du prix du gaz dû aux inven	(129)	0	0,0000	0	0	(129)	0	0,0000
35		486 860	240 569	2,0238	110 240	(6 530)	597 100	234 039	2,5513
36	Coût de transport, d'entrepotage	789 652			102 845		892 497		
37	et de marchandise								

Original: 1998.05.01

Révisé: 1998.10.13

SCGM-5, document 8

Page 2 de 2

RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION

Origine : Audience du 30 octobre 1998

Engagement 15

Demandes : Produire la ventilation détaillée des revenus d'optimisation des outils d'approvisionnement de 2,8 millions de \$.

Réponses :

Dans le dossier tarifaire original, les revenus d'optimisation des outils d'approvisionnement étaient de 1,6 million \$. La mise à jour du dossier a entraîné une hausse de 2,8 millions \$ sous cette rubrique. Le total des revenus d'optimisation des outils d'approvisionnement est donc de 4,4 millions \$.

Cession M-12	0,8
Cession FT	1,6
Optimisation des capacités (entreposage et autres)	2,0
	<hr/>
	4,4
	<hr/>

RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION

Origine : Audience du 30 octobre 1998

Engagement 18

Demandes : Fournir la nature de la dépense « Transmission électricité » apparaissant à la SCGM-5, doc. 8, page 2, ligne 6.

Réponses :

Les dépenses incluses à la rubrique « Transmission électricité » à la pièce SCGM-5, document 8, page 2 de 2, ligne 6, sont des dépenses d'opération, d'entretien et de réparation relativement au poste de compression et à la station de comptage de St-Maurice. La dépense d'électricité incluse pour cette rubrique représente environ 50 % du total.

RÉPONSE DE SCGM À UNE DEMANDE D'INFORMATION

Origine : Audience du 30 octobre 1998

Engagement 20

Demandes : Fournir une ventilation des coûts de 9,7 millions de \$ entre le Volet 2 et le Volet 1B (SCGM-5, doc. 8, ligne 15, col. 6).

Réponses :

Coût de transport Volet 2	3 130
Coût de transport Volet 1B (incluant 1A supplémentaire SCGM-4, doc. 1)	<u>6 612</u>
	<u>9 742</u>