

N I V E A U D E S A T U R A T I O N D U R É S E A U
P A R R É G I O N

S U I V I D E L A D É C I S I O N D - 2 0 1 2 - 1 5 8

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION	3
2	PRÉSENTATION DU RAPPORT	4
3	NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION	4
4	CONCLUSION	8

1 INTRODUCTION

1 Afin de s'assurer que les clients interruptibles respectent les avis d'interruption, Société en
2 commandite Gaz Métro (« Gaz Métro ») a proposé des ajustements aux règles et pénalités
3 relatives aux interruptions dans la Cause tarifaire 2013. Dans sa décision D-2012-158, la Régie
4 de l'énergie (la « Régie ») « *juge que le distributeur est le premier responsable de la sécurité de*
5 *son réseau et, qu'en ce sens, il doit prendre toutes les mesures nécessaires pour assurer*
6 *l'approvisionnement des clients de son réseau* » (par. 109) et elle a approuvé la majorité des
7 modifications proposées par Gaz Métro. Toutefois, par cette décision, la Régie demande deux
8 suivis à Gaz Métro.

9 D'une part, se questionnant sur la « prise en compte spécifique des clients interruptibles dans
10 ses critères de planification » de l'approvisionnement de la clientèle, la Régie demande à
11 Gaz Métro de déposer, lors de la Cause tarifaire 2014, « *un document faisant état des critères*
12 *qu'elle applique à la conception et à l'opération de son réseau de distribution* ». Ainsi, Gaz Métro
13 a déposé le 3 octobre 2013, un document des critères appliqués à la conception et à l'opération
14 du réseau de distribution¹ qui présentait un suivi des décisions D-2012-158, D-2013-106 et
15 D-2013-135. Par sa décision D-2013-192, la Régie prenait acte de ce suivi.

16 D'autre part, en ce qui a trait à « *l'enjeu de sécurité du réseau qui est associé au respect d'un*
17 *avis d'interruption et afin de suivre l'évolution de la situation critique du niveau de saturation du*
18 *réseau dans certaines régions de la franchise du distributeur* » (par. 118), la Régie demande à
19 Gaz Métro de lui soumettre un suivi annuel à cet effet dès le Rapport annuel 2012 « *tant que la*
20 *situation de saturation du réseau demeurera critique dans au moins une région desservie par le*
21 *réseau* » (par. 118). Ainsi, Gaz Métro a déposé un premier suivi du niveau de saturation du réseau
22 par région dans le rapport annuel 2012².

¹ Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0082, Gaz Métro-2, Document 14

² Rapport annuel au 30 septembre 2012, R-3831-2012, B-0107, Gaz Métro-34, Document 1

2 PRÉSENTATION DU RAPPORT

1 Les informations demandées par la Régie dans le cadre du suivi à présenter annuellement au
2 rapport annuel sont les suivantes :

3 1. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé ainsi que pour le
4 territoire dans son ensemble :

5 a. « *les volumes et le nombre de clients interrompus avant GAI (gaz d'appoint pour*
6 *éviter une interruption), dépannage et retraits interdits;*

7 b. *les volumes et le nombre de clients GAI;*

8 c. *les volumes et le nombre de clients en service de dépannage;*

9 d. *les volumes et le nombre de clients en retraits interdits (incluant les retraits interdits*
10 *des clients GAI);*

11 e. *les volumes et le nombre de clients interrompus après GAI, dépannage et retraits*
12 *interdits. »*

13 2. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé :

14 f. *le débit horaire à la pointe;*

15 g. *le débit horaire maximum;*

16 h. *le volume et le nombre de clients interrompus à la pointe.*

17 L'annexe 1 présente toutes les informations mentionnées au point 1 et le volume et le nombre de
18 clients interrompus à la pointe (2.h.) et ce, pour toutes les régions. Les informations concernant
19 le débit horaire à la pointe (2.f.) et le débit horaire maximum (2.g.) sont présentées à la section 3
20 de ce rapport pour toutes les régions également.

3 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

21 Les résultats de l'exercice d'analyse du niveau saturation des réseaux de transmission de
22 Gaz Métro pour l'année 2013, appuyés sur les observations de l'hiver 2012-13, sont présentés
23 dans deux tableaux.

1 Il est à noter que les données ont aussi été présentées dans le document des critères appliqués
 2 à la conception et à l'opération du réseau de distribution³. Le raffinement des analyses a permis
 3 d'établir un meilleur diagnostic sur le taux de saturation de certaines régions. Ainsi, la région de
 4 l'Estrie est désormais séparée en deux tronçons (Sabrevois/Courval et Waterloo/Windsor) alors
 5 que la région de Bécancour est présentée avec et sans TCE puisque les dispositions
 6 contractuelles de ce dernier lui réservent une capacité de consommer une quantité de gaz naturel
 7 significativement supérieure à ce qui est actuellement consommé sur le réseau.

TABLEAU 1

Taux de saturation 2012-2013 du réseau par région

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire à la pointe (m ³ /h)	26 422	138 311	75 770	62 541	124 435
Débit horaire maximal (m ³ /h) ⁴	37 500 ⁵	122 982 ⁶	79 332 ⁶	43 650 ⁶	115 000 ⁷
Taux de saturation (%)	70,5	112,5	95,5	143,3	108,2

	Bécancour	Bécancour avec TCE	Montréal	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire à la pointe (m ³ /h)	25 080	141 406	192 507	98 945	3 019
Débit horaire maximal (m ³ /h)	214 285 ⁸	214 285 ⁸	230 000 ⁹	262 650 ¹⁰	29 724
Taux de saturation (%)	11,7	66,0	83,7	37,7	10,2

³ Cause tarifaire 2014, R-3837-2013, B-0082, Gaz Métro-2, Document 14

⁴ Outre le raffinement des analyses, l'emplacement des charges sur le réseau influence la capacité maximale du débit horaire maximal.

⁵ Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs.

⁶ Gaz Métro disposait d'une entente de type *Best Effort* avec TCPL de 5 200 kPa pour le poste de livraison de Sabrevois et d'un débit minimal de 30 000 m³/h au poste de Waterloo. Avec cette entente, le débit horaire maximal pour Estrie Total passe de 122 982 m³/h à 154 070 m³/h alors que le taux de saturation passe de 112,5 % à 89,8 %. Pour le tronçon Sabrevois/Courval, le débit horaire maximal passe de 79 332 m³/h à 104 814 m³/h alors que le taux de saturation passe de 95,5 % à 72,3 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m³/h à 49 256 m³/h alors que le taux de saturation passe de 143,3 % à 127 %.

⁷ Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs. Gaz Métro disposait d'une entente avec TCPL de 4 650 kPa pour le poste de livraison de Saint-Maurice. Avec cette entente, le débit horaire maximal passe de 115 000 m³/h à 128 150 m³/h alors que le taux de saturation passe de 108,2 % à 97,2 %.

⁸ Le débit horaire maximal a augmenté, par rapport au débit horaire maximal présenté dans le Rapport annuel 2012 puisque la pression minimale du réseau a été modifiée pour prendre en compte le client TCE.

⁹ Le débit horaire maximal a augmenté, par rapport au débit horaire maximal présenté dans le Rapport annuel 2012, puisque la méthode de simulation s'est raffinée et prend maintenant compte de l'ensemble des branches du réseau plutôt que la branche principale uniquement.

¹⁰ Le débit horaire maximal a diminué, par rapport au débit horaire maximal présenté dans le Rapport annuel 2012, en considérant la vitesse d'écoulement du gaz dans les conduites.

TABLEAU 2

Taux de saturation 2012-2013 du réseau par région excluant les clients interruptibles

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire à la pointe (m ³ /h)	26 422	117 001	68 937	48 064	113 352
Débit horaire maximal (m ³ /h)	37 500 ¹¹	122 982 ¹²	79 332 ¹²	43 650 ¹²	115 000 ¹³
Taux de saturation (%)	70,5	95,1	86,9	110,1¹⁴	98,6

	Bécancour	Bécancour avec TCE	Montérégie	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire à la pointe (m ³ /h)	25 080	141 406	188 556	59 032	3 019
Débit horaire maximal (m ³ /h)	214 285	214 285	230 000	262 650	29 724
Taux de saturation (%)	11,7	66,0	82,0	22,5	10,2

1 Tel que mentionné dans le document des critères appliqués à la conception et à l'opération du
 2 réseau de distribution déposé dans le cadre de la Cause tarifaire 2014¹⁵, la capacité du réseau
 3 est basée sur la pression contractuelle de 4 000 kPa à l'entrée des postes de livraison et non sur
 4 la pression observée au moment de la pointe.

5 Le débit horaire à la pointe présenté au tableau 1 correspond au débit réel observé pour chaque
 6 région et le moment de cette pointe est différent d'un réseau à un autre. Par ailleurs, le débit
 7 horaire à la pointe présenté au tableau 2 correspond au débit réel observé pour chaque région,
 8 diminué du débit horaire à la pointe qui aurait pu être interrompu auprès des clients interruptibles.

¹¹ Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs.

¹² Gaz Métro disposait d'une entente avec TCPL de 5200 kPa pour le poste de livraison de Sabrevois et d'un débit minimal de 30 000 m³/h au poste de Waterloo. Avec cette entente, le débit horaire maximal pour Estrie Total passe de 122 982 m³/h à 154 070 m³/h alors que le taux de saturation passe de 95,1 % à 75,9 %. Pour le tronçon de Sabrevois/Courval, le débit horaire maximal passe de 79 332 m³/h à 104 814 m³/h alors que le taux de saturation passe de 86,9 % à 65,8 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m³/h à 49 256 m³/h alors que le taux de saturation passe de 110,1 % à 97,6 %.

¹³ Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs. De plus, Gaz Métro disposait d'un « Best Effort » de 4 650 kPa pour le poste de livraison de Saint-Maurice. Avec le « Best Effort », le débit horaire maximal passe de 115 000 m³/h à 128 150 m³/h alors que le taux de saturation passe de 98,6 % à 88,5 %.

¹⁴ Le taux de saturation passe de 110,1 % à 97,6 %, tel qu'expliqué à la note 12.

¹⁵ R-3837-2013, B-0082, Gaz Métro-2, Document 14

1 Les réseaux de l'Abitibi et du Saguenay requièrent l'utilisation de compresseurs afin de respecter
2 la capacité énoncée dans les tableaux qui précèdent. La capacité réelle est moindre lorsqu'on
3 considère une marge de manœuvre nécessaire au passage d'un compresseur à un autre en cas
4 de défaillance. Pour la marge opérationnelle des compresseurs qui alimentent le réseau de
5 l'Abitibi, Gaz Métro a tenu compte du temps requis pour se déplacer du bureau d'affaires jusqu'au
6 poste de compression afin d'exécuter un démarrage manuel. Le temps évalué pour faire ces
7 activités en urgence a été évalué à deux heures. Pour la marge opérationnelle des compresseurs
8 qui alimentent le réseau du Saguenay, Gaz Métro a tenu compte du temps requis pour démarrer
9 le deuxième compresseur à partir du Centre de contrôle du réseau. Le temps évalué pour faire
10 ces activités en urgence a été évalué à 30 minutes.

11 La méthode utilisée pour analyser le niveau de saturation des réseaux est dynamique et peut
12 évoluer d'une année à une autre, notamment au niveau du débit horaire maximal. Ceci s'illustre
13 par le fait qu'une consommation près d'un poste de livraison affecte beaucoup moins la capacité
14 totale du tronçon qu'un client situé en bout de ligne. Ainsi, d'une année à une autre, le
15 changement de consommation aux extrémités d'un réseau peut ajouter ou enlever de la capacité
16 même si le débit total reste le même.

17 En se référant au tableau 2 *Taux de saturation du réseau par région excluant les clients*
18 *interruptionnels*, on constate un manque de capacité sur le tronçon Waterloo/Windsor en Estrie. De
19 plus, on constate que la capacité s'approche de la limite sur le tronçon Sabrevois/Courval en
20 Estrie ainsi qu'au Saguenay.

21 Compte tenu du niveau de saturation des régions du Saguenay et de l'Estrie, des mesures
22 temporaires ont été prises afin d'assurer l'approvisionnement des clients au cours de l'hiver 2013-
23 2014. Les mesures temporaires prises ont été présentées à la section 6.3 du document des
24 critères appliqués à la conception et à l'opération du réseau de distribution présenté dans le cadre
25 de la Cause tarifaire 2014¹⁶. Dans ce même dossier, Gaz Métro a d'ailleurs informé la Régie que
26 des mesures permanentes seront déposées dans les prochains mois pour corriger les enjeux de
27 capacité du réseau de Gaz Métro.

¹⁶ R-3837-2013, B-0082, Gaz Métro-2, Document 14

4 CONCLUSION

- 1 **Gaz Métro demande à la Régie de prendre acte du suivi requis par la décision D-2012-158**
- 2 **relatif au niveau de saturation du réseau par région.**

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2012-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission du Saguenay																
28-nov-12	3	358 327	2	100 026	0	0	0	0	1	258 300	184 745	173 344	0	0	2	184 983
29-nov-12	4	374 716	3	116 416	0	0	0	0	1	258 300	184 745	162 972	0	0	3	211 745
30-nov-12	3	358 327	2	100 026	0	0	0	0	1	258 300	184 745	142 755	0	0	2	215 571
24-déc-12	2	226 392	0	0	0	0	0	0	2	226 392	369 491	205 542	0	0	0	20 850
25-déc-12	2	226 392	0	0	0	0	0	0	2	226 392	369 491	222 724	0	0	0	3 669
01-janv-13	2	226 392	1	100 000	0	0	0	0	1	126 392	184 745	122 776	0	0	1	103 616
02-janv-13	2	226 392	1	100 000	0	0	0	0	1	126 392	269 200	257 878	0	0	1	-31 486
03-janv-13	2	226 392	1	100 000	0	0	0	0	1	126 392	269 200	256 611	0	0	1	-30 219
05-janv-13	2	254 104	0	0	0	0	0	0	2	254 104	303 510	186 434	0	0	0	67 670
06-janv-13	2	254 104	0	0	0	0	0	0	2	254 104	303 510	318 316	1	31 011	0	-64 212
07-janv-13	2	240 301	0	0	0	0	0	0	2	240 301	303 510	365 769	1	74 136	0	-125 468
17-janv-13	5	312 985	0	0	0	0	0	0	5	312 985	463 737	386 329	1	449	0	-73 344
18-janv-13	3	265 690	0	0	0	0	0	0	3	265 690	324 624	296 463	0	0	0	-30 773
20-janv-13	5	319 689	2	126 102	1	7 601	0	0	3	193 587	294 827	269 623	0	0	1	42 465
21-janv-13	5	312 985	2	129 506	1	16 944	0	0	3	183 478	294 827	286 698	0	0	1	9 343
22-janv-13	5	312 985	2	129 506	1	33 360	0	0	3	183 478	294 827	267 300	0	0	1	12 325
23-janv-13	5	312 985	3	183 478	2	264	0	0	2	129 506	168 910	147 110	0	0	1	165 611
24-janv-13	5	312 985	3	183 478	1	26	0	0	2	129 506	168 910	117 102	1	4 671	2	195 856
25-janv-13	5	312 985	3	183 478	0	0	0	0	2	129 506	168 910	153 127	0	0	3	159 857
26-janv-13	5	319 689	1	16 495	0	0	0	0	4	303 193	382 687	181 314	0	0	1	138 374
27-janv-13	5	319 689	1	16 495	0	0	0	0	4	303 193	382 687	256 981	0	0	1	62 708
28-janv-13	5	312 985	1	17 788	0	0	0	0	4	295 197	382 687	266 033	0	0	1	46 952
31-janv-13	3	193 481	0	0	0	0	0	0	3	193 481	292 953	183 637	0	0	0	9 844
01-févr-13	5	212 985	1	17 788	0	0	0	0	4	195 197	327 263	244 735	1	422	1	-31 750
02-févr-13	5	219 794	4	194 194	0	0	0	0	1	25 600	36 949	5 516	0	0	4	214 278
03-févr-13	5	219 794	4	194 194	0	0	0	0	1	25 600	36 949	7 416	0	0	4	212 378
04-févr-13	5	213 302	4	186 909	0	0	0	0	1	26 392	36 949	34 996	0	0	4	178 306
05-févr-13	5	213 302	1	0	0	0	0	0	4	213 302	216 178	160 227	1	1 003	1	53 075
06-févr-13	5	213 302	1	0	0	0	0	0	4	213 302	216 178	139 984	0	0	1	73 317
07-févr-13	3	171 101	1	0	0	0	0	0	2	171 101	219 055	73 133	0	0	1	97 968
08-févr-13	3	171 101	2	148 007	0	0	0	0	1	23 093	34 310	31 803	0	0	2	139 298
09-févr-13	3	177 303	3	177 303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	177 303
10-févr-13	3	177 303	3	177 303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	177 303
13-févr-13	2	148 007	1	0	0	0	0	0	1	148 007	131 961	58 591	0	0	1	89 417
17-févr-13	3	177 303	3	177 303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	177 303
18-févr-13	3	171 101	3	171 101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	171 101
16-mars-13	2	164 793	0	0	0	0	0	0	2	164 793	290 314	297 968	1	4 566	0	-133 175
17-mars-13	2	164 793	0	0	0	0	0	0	2	164 793	290 314	294 590	1	24 624	0	-129 797
18-mars-13	2	163 711	0	0	0	0	0	0	2	163 711	290 314	249 485	0	0	0	-85 775
Sous-total		9 559 963		3 046 899		58 195		0		6 513 064	8 674 215	6 825 284		140 881		2 676 485

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de l'Estrie																
28-nov-12	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
29-nov-12	7	112 140	3	24 650	1	5 753	0	0	4	87 490	152 679	125 706	1	1 584	2	-19 319
30-nov-12	3	52 441	2	53	0	0	0	0	1	52 388	71 259	57 799	0	0	2	-5 358
24-déc-12	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
25-déc-12	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
01-janv-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
02-janv-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
03-janv-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
05-janv-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
06-janv-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
07-janv-13	3	52 441	2	53	0	0	0	0	1	52 388	84 455	51 042	0	0	2	1 399
17-janv-13	19	229 638	8	60 438	5	1 847	0	0	11	169 200	233 703	210 003	3	5 120	3	17 788
18-janv-13	14	181 367	5	36 157	3	1 557	0	0	9	145 210	205 463	158 855	0	0	2	20 955
20-janv-13	19	199 789	7	26 339	4	4 038	0	0	12	173 449	231 855	177 382	1	2 982	3	18 369
21-janv-13	19	229 638	7	51 042	3	1 188	0	0	12	178 596	213 091	182 132	2	4 751	4	46 318
22-janv-13	19	229 638	7	51 042	3	1 293	0	0	12	178 596	214 305	191 396	3	5 384	4	36 949
23-janv-13	19	229 638	13	118 633	4	2 270	0	0	6	111 006	143 547	118 501	2	2 375	9	108 868
24-janv-13	19	229 638	13	118 633	4	1 927	0	0	6	111 006	143 547	131 671	0	0	9	96 041
25-janv-13	19	229 638	13	118 633	4	1 689	0	0	6	111 006	143 547	106 704	0	0	9	121 246
26-janv-13	19	199 789	11	67 300	3	1 082	0	0	8	132 489	170 995	147 849	0	0	8	50 858
27-janv-13	19	199 789	11	67 300	4	1 188	0	0	8	132 489	171 760	166 139	1	8 630	7	32 462
28-janv-13	19	229 638	11	94 537	5	1 135	0	0	8	135 102	171 998	145 632	1	4 724	6	82 871
31-janv-13	15	189 654	6	44 444	3	818	0	0	9	145 210	191 871	161 151	0	0	3	27 685
01-févr-13	19	229 638	8	57 034	4	8 921	0	0	11	172 605	231 987	209 026	2	1 399	4	11 692
02-févr-13	19	219 900	10	62 866	4	2 270	0	0	9	157 034	188 625	158 353	1	343	6	59 277
03-févr-13	19	219 900	10	62 866	3	528	0	0	9	157 034	188 625	147 849	1	501	7	71 523
04-févr-13	19	216 733	10	77 646	4	950	0	0	9	139 087	195 197	172 605	3	845	6	43 178
05-févr-13	19	216 733	9	68 250	3	818	0	0	10	148 482	172 499	145 553	2	211	6	70 362
06-févr-13	19	216 733	9	68 250	3	1 082	0	0	10	148 482	209 079	176 485	1	633	6	39 166
07-févr-13	15	179 625	7	57 746	2	1 056	0	0	8	121 879	118 369	123 146	4	5 015	5	55 424
08-févr-13	15	179 625	6	37 635	2	633	0	0	9	141 990	143 494	131 380	1	264	4	47 612
09-févr-13	14	177 699	10	119 689	4	2 217	0	0	4	58 010	63 632	63 394	2	739	6	112 088
10-févr-13	14	177 699	10	119 689	4	3 009	0	0	4	58 010	63 632	55 239	0	0	6	119 451
13-févr-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
17-févr-13	6	98 179	3	9 765	1	1 293	0	0	3	88 414	99 894	83 531	0	0	2	13 354
18-févr-13	6	102 850	3	26 049	0	0	0	0	3	76 801	99 894	83 452	0	0	3	19 398
16-mars-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
17-mars-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
18-mars-13	2	53	2	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	53
Sous-total		5 030 826		1 647 374		48 562		0		3 383 452	4 319 002	3 681 974		45 500		1 300 290

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de Bécancour																
28-nov-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29-nov-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-nov-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-déc-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-déc-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
18-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-13	1	8 393	1	8 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8 393
21-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
22-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
23-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
24-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
25-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
26-janv-13	1	8 393	1	8 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8 393
27-janv-13	1	8 393	1	8 393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8 393
28-janv-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
31-janv-13	1	10 504	1	10 504	1	158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 346
01-févr-13	1	10 504	1	10 504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 504
02-févr-13	1	3 193	1	3 193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3 193
03-févr-13	1	3 193	1	3 193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3 193
04-févr-13	1	2 692	1	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2 692
05-févr-13	1	2 692	1	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2 692
06-févr-13	1	2 692	1	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2 692
07-févr-13	1	2 692	1	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2 692
08-févr-13	1	2 692	1	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2 692
09-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		139 562		139 562		158		0		0	0	0	0			139 404

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de la Montérégie																
28-nov-12	1	25 996	0	0	0	0	0	0	1	25 996	68 620	0	0	0	0	0
29-nov-12	2	35 603	0	0	0	0	0	0	2	35 603	93 692	34 838	0	0	0	0
30-nov-12	1	25 996	0	0	0	0	0	0	1	25 996	68 620	23 225	0	0	0	0
24-déc-12	1	50 805	0	0	0	0	0	0	1	50 805	65 980	0	0	0	0	0
25-déc-12	1	50 805	0	0	0	0	0	0	1	50 805	65 980	0	0	0	0	0
01-janv-13	1	50 805	0	0	0	0	0	0	1	50 805	65 980	58 432	0	0	0	0
02-janv-13	1	50 805	0	0	0	0	0	0	1	50 805	65 980	61 837	0	0	0	0
03-janv-13	1	50 805	0	0	0	0	0	0	1	50 805	65 980	51 359	0	0	0	0
05-janv-13	1	43 705	0	0	0	0	0	0	1	43 705	65 980	54 975	0	0	0	0
06-janv-13	1	43 705	0	0	0	0	0	0	1	43 705	65 980	60 491	0	0	0	0
07-janv-13	1	49 591	0	0	0	0	0	0	1	49 591	65 980	60 676	0	0	0	0
17-janv-13	13	182 053	4	14 067	2	3 061	0	0	9	167 986	240 829	179 731	1	739	2	11 006
18-janv-13	9	92 769	3	4 460	0	0	0	0	6	88 308	137 899	109 580	0	0	3	4 460
20-janv-13	13	164 450	7	32 542	1	765	0	0	6	131 908	180 786	140 459	2	3 378	6	31 776
21-janv-13	13	182 053	7	52 072	3	607	0	0	6	129 982	180 786	153 523	3	3 246	4	51 465
22-janv-13	13	182 053	7	52 072	2	290	0	0	6	129 982	180 786	119 715	3	4 196	5	51 781
23-janv-13	13	182 053	6	79 045	2	290	0	0	7	103 009	148 060	73 634	1	2 771	4	78 754
24-janv-13	13	182 053	7	95 038	3	4 064	0	0	6	87 015	125 627	60 174	2	4 407	4	90 974
25-janv-13	13	182 053	7	95 038	1	264	0	0	6	87 015	125 627	97 546	2	2 323	6	94 774
26-janv-13	13	164 450	5	28 424	1	501	0	0	8	136 025	185 537	142 096	0	0	4	27 923
27-janv-13	13	164 450	5	28 424	3	2 138	0	0	8	136 025	185 537	121 562	1	1 399	2	26 287
28-janv-13	13	182 053	5	29 454	1	3 061	0	0	8	152 600	184 217	149 063	1	1 003	4	26 392
31-janv-13	11	149 855	3	15 439	1	238	0	0	8	134 415	199 921	85 220	1	449	2	15 202
01-févr-13	13	182 053	4	25 046	2	528	0	0	9	157 007	218 923	110 187	1	1 188	2	24 518
02-févr-13	13	173 766	5	25 442	2	290	0	0	8	148 324	208 234	157 297	2	1 214	3	25 152
03-févr-13	13	173 766	5	25 442	1	2 349	0	0	8	148 324	208 234	138 005	1	106	4	23 093
04-févr-13	13	175 534	5	25 944	3	3 405	0	0	8	149 591	208 234	110 451	1	1 399	2	22 539
05-févr-13	13	175 534	4	25 917	1	1 900	0	0	9	149 617	210 346	87 358	1	871	3	24 017
06-févr-13	13	175 534	4	25 917	2	1 504	0	0	9	149 617	210 346	159 224	2	1 557	2	24 413
07-févr-13	11	145 157	3	17 129	1	1 478	0	0	8	128 029	163 895	129 902	1	1 979	2	15 651
08-févr-13	11	145 157	3	17 129	1	501	0	0	8	128 029	183 690	159 910	1	79	2	16 627
09-févr-13	9	89 470	6	73 449	1	501	0	0	3	16 020	30 615	23 753	0	0	5	72 948
10-févr-13	9	89 470	6	73 449	1	1 399	0	0	3	16 020	30 615	26 920	1	369	5	72 051
13-févr-13	1	35 392	0	0	0	0	0	0	1	35 392	58 063	58 855	0	0	0	0
17-févr-13	2	63 500	0	0	0	0	0	0	2	63 500	80 496	74 637	0	0	0	0
18-févr-13	2	51 597	0	0	0	0	0	0	2	51 597	80 496	66 033	0	0	0	0
16-mars-13	1	42 491	0	0	0	0	0	0	1	42 491	58 063	60 702	0	0	0	0
17-mars-13	1	42 491	0	0	0	0	0	0	1	42 491	58 063	56 031	0	0	0	0
18-mars-13	1	36 712	0	0	0	0	0	0	1	36 712	58 063	28 187	0	0	0	0
Sous-total		4 286 593		860 940		29 137		0		3 425 653	4 900 765	3 285 590		32 674		831 803

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de l'Abitibi																
28-nov-12	1	26	0	0	0	0	0	0	1	26	32 489	29 533	0	0	0	0
29-nov-12	1	26	0	0	0	0	0	0	1	26	32 489	30 272	0	0	0	0
30-nov-12	1	26	0	0	0	0	0	0	1	26	32 489	30 272	0	0	0	0
24-déc-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-déc-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		79		0		0		0		79	97 466	90 077		0		0

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de Montréal																
28-nov-12	2	208 894	1	72 394	0	0	0	0	1	136 500	155 714	120 612	0	0	1	72 394
29-nov-12	6	401 979	1	72 394	0	0	0	0	5	329 586	419 636	308 314	0	0	1	72 394
30-nov-12	5	389 681	1	72 394	0	0	0	0	4	317 287	390 604	323 515	0	0	1	72 394
24-déc-12	2	272 895	1	166 799	0	0	0	0	1	106 097	174 188	141 858	0	0	1	166 799
25-déc-12	2	272 895	1	166 799	0	0	0	0	1	106 097	174 188	143 283	0	0	1	166 799
01-janv-13	2	272 895	0	0	0	0	0	0	2	272 895	253 365	208 340	0	0	0	0
02-janv-13	2	272 895	0	0	0	0	0	0	2	272 895	253 365	215 598	0	0	0	0
03-janv-13	2	272 895	0	0	0	0	0	0	2	272 895	253 365	219 345	0	0	0	0
05-janv-13	2	263 895	0	0	0	0	0	0	2	263 895	377 408	325 468	0	0	0	0
06-janv-13	2	263 895	0	0	0	0	0	0	2	263 895	377 408	353 550	0	0	0	0
07-janv-13	5	478 385	0	0	0	0	0	0	5	478 385	655 846	597 625	0	0	0	0
17-janv-13	21	623 436	9	46 134	3	2 454	0	0	12	577 303	906 545	813 038	3	1 425	6	43 679
18-janv-13	15	543 811	5	29 137	0	0	0	0	10	514 674	848 377	768 435	2	4 539	5	29 137
20-janv-13	21	529 506	7	51 412	1	343	0	0	14	478 094	739 615	535 682	1	1 425	6	51 069
21-janv-13	21	623 463	7	53 550	1	475	0	0	14	569 913	731 987	658 617	3	8 366	6	53 075
22-janv-13	21	623 463	7	53 550	2	1 478	0	0	14	569 913	730 773	643 098	5	11 533	5	52 072
23-janv-13	21	623 463	11	118 844	2	42 333	0	0	10	504 619	594 484	573 819	4	7 047	9	76 511
24-janv-13	21	623 463	11	118 844	1	4 671	0	0	10	504 619	411 560	377 303	3	4 460	10	114 173
25-janv-13	21	623 463	12	251 254	0	0	0	0	9	372 209	416 337	378 596	1	2 217	12	251 254
26-janv-13	21	529 506	7	50 409	0	0	0	0	14	479 097	826 339	736 870	2	2 428	7	50 409
27-janv-13	21	529 506	7	50 409	0	0	0	0	14	479 097	825 574	745 474	2	3 853	7	50 409
28-janv-13	21	623 463	7	107 654	2	22 539	0	0	14	515 809	825 337	744 207	2	2 296	5	85 115
31-janv-13	16	570 546	4	20 032	1	11 190	0	0	12	550 515	686 144	465 558	2	3 457	3	8 841
01-févr-13	21	623 463	9	189 549	3	12 695	0	0	12	433 914	525 600	394 378	2	22 249	6	176 854
02-févr-13	21	483 927	11	245 315	4	14 357	0	0	10	238 612	341 884	309 554	2	7 733	7	230 958
03-févr-13	21	483 927	11	245 315	4	18 791	0	0	10	238 612	341 884	306 994	2	5 490	7	226 524
04-févr-13	21	524 360	10	225 653	3	14 542	0	0	11	298 707	356 400	330 932	4	8 525	7	211 111
05-févr-13	21	524 360	8	207 337	0	0	0	0	13	317 023	477 356	421 615	2	3 325	8	207 337
06-févr-13	21	528 372	6	92 030	1	53	0	0	15	436 342	627 817	569 781	4	10 874	5	91 977
07-févr-13	16	480 866	7	315 439	1	132	0	0	9	165 426	239 905	221 404	3	3 932	6	315 307
08-févr-13	16	480 866	6	169 042	0	0	0	0	10	311 824	369 227	331 644	1	897	6	169 042
09-févr-13	15	374 215	12	350 805	1	3 114	0	0	3	23 410	30 562	25 363	0	0	11	347 691
10-févr-13	15	374 215	12	350 805	2	3 959	0	0	3	23 410	30 562	25 732	0	0	10	346 846
13-févr-13	2	202 402	1	56 004	0	0	0	0	1	146 397	174 188	146 213	0	0	1	56 004
17-févr-13	6	311 190	3	90 393	2	8 208	0	0	3	220 797	321 985	282 792	0	0	1	82 185
18-févr-13	6	396 411	2	80 998	0	0	0	0	4	315 413	387 965	296 622	0	0	2	80 998
16-mars-13	2	232 779	1	100 792	0	0	0	0	1	131 987	163 632	131 301	0	0	1	100 792
17-mars-13	2	232 779	1	100 792	0	0	0	0	1	131 987	163 632	133 017	0	0	1	100 792
18-mars-13	2	236 395	1	100 792	0	0	0	0	1	135 603	163 632	129 216	0	0	1	100 792
Sous-total		16 928 820		4 423 067		161 335	0	0		12 505 753	16 744 392	14 454 764		116 073		4 261 731

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³	#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien																
28-nov-12	1	454 605	0	0	0	0	0	0	1	454 605	593 824	536 632	0	0	0	-82 027
29-nov-12	2	499 499	0	0	0	0	0	0	2	499 499	641 330	587 226	0	0	0	-87 728
30-nov-12	1	454 605	0	0	0	0	0	0	1	454 605	593 824	537 107	0	0	0	-82 502
24-déc-12	1	554 896	0	0	0	0	0	0	1	554 896	712 589	621 008	0	0	0	-66 112
25-déc-12	1	554 896	0	0	0	0	0	0	1	554 896	712 589	603 669	0	0	0	-48 773
01-janv-13	1	554 896	0	0	0	0	0	0	1	554 896	659 805	606 123	0	0	0	-51 227
02-janv-13	1	554 896	0	0	0	0	0	0	1	554 896	659 805	603 114	0	0	0	-48 219
03-janv-13	1	554 896	0	0	0	0	0	0	1	554 896	659 805	614 463	0	0	0	-59 567
05-janv-13	1	618 395	0	0	0	0	0	0	1	618 395	580 628	506 413	0	0	0	111 982
06-janv-13	1	618 395	0	0	0	0	0	0	1	618 395	580 628	547 664	0	0	0	70 731
07-janv-13	1	637 398	0	0	0	0	0	0	1	637 398	580 628	513 618	0	0	0	123 779
17-janv-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	732 383	672 948	1	1 636	0	18 052
18-janv-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	732 383	698 839	1	977	0	-7 838
20-janv-13	3	633 703	0	0	0	0	0	0	3	633 703	798 364	706 255	1	238	0	-72 552
21-janv-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	798 364	707 944	1	2 639	0	-16 944
22-janv-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	798 364	730 087	1	2 639	0	-39 087
23-janv-13	3	691 000	1	43 204	1	1 082	0	0	2	647 796	600 422	575 350	1	3 009	0	114 568
24-janv-13	3	691 000	1	43 204	1	1 927	0	0	2	647 796	600 422	546 318	1	3 246	0	142 755
25-janv-13	3	691 000	1	43 204	0	0	0	0	2	647 796	600 422	560 808	1	2 164	1	130 193
26-janv-13	3	633 703	0	0	0	0	0	0	3	633 703	351 544	313 249	1	1 056	0	320 454
27-janv-13	3	633 703	1	5 199	0	0	0	0	2	628 504	346 266	317 445	2	1 742	1	316 258
28-janv-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	351 544	301 425	0	0	0	389 575
31-janv-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	593 824	528 662	0	0	0	162 338
01-févr-13	3	691 000	0	0	0	0	0	0	3	691 000	593 824	523 463	0	0	0	167 538
02-févr-13	3	617 524	0	0	0	0	0	0	3	617 524	234 336	197 783	1	739	0	419 741
03-févr-13	3	617 524	0	0	0	0	0	0	3	617 524	239 615	193 903	0	0	0	423 621
04-févr-13	3	638 401	0	0	0	0	0	0	3	638 401	239 615	217 102	1	607	0	421 298
05-févr-13	3	638 401	0	0	0	0	0	0	3	638 401	537 846	431 459	0	0	0	206 941
06-févr-13	3	638 401	0	0	0	0	0	0	3	638 401	537 846	246 741	1	1 135	0	391 660
07-févr-13	3	638 401	0	0	0	0	0	0	3	638 401	333 861	298 469	1	2 349	0	339 931
08-févr-13	3	638 401	0	0	0	0	0	0	3	638 401	498 126	432 489	1	290	0	205 912
09-févr-13	3	617 524	1	10 504	0	0	0	0	2	607 020	216 416	221 061	1	5 331	1	396 463
10-févr-13	3	617 524	1	10 504	1	79	0	0	2	607 020	216 416	179 467	0	0	0	437 978
13-févr-13	1	585 194	0	0	0	0	0	0	1	585 194	478 464	443 310	0	0	0	141 884
17-févr-13	2	607 020	0	0	0	0	0	0	2	607 020	348 377	323 093	0	0	0	283 927
18-févr-13	2	628 899	0	0	0	0	0	0	2	628 899	390 604	355 714	0	0	0	273 186
16-mars-13	1	558 300	0	0	0	0	0	0	1	558 300	738 981	649 195	0	0	0	-90 895
17-mars-13	1	558 300	0	0	0	0	0	0	1	558 300	738 981	610 029	0	0	0	-51 729
18-mars-13	1	547 189	0	0	0	0	0	0	1	547 189	738 981	612 827	0	0	0	-65 637
Sous-total						3 088	0	0		23 859 673	21 362 048	18 872 473		29 797		5 139 931

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Autres (postes, hors réseau de transmission)																
28-nov-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29-nov-12	11	367 115	0	0	0	0	0	0	11	367 115	600 977	466 640	0	0	0	-99 525
30-nov-12	3	206 202	0	0	0	0	0	0	3	206 202	327 897	247 189	0	0	0	-40 987
24-déc-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-déc-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-janv-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-13	3	268 699	0	0	0	0	0	0	3	268 699	352 388	327 263	0	0	0	-58 564
17-janv-13	76	1 203 273	36	403 246	15	49 485	0	0	40	800 026	1 101 188	933 597	10	24 861	21	220 190
18-janv-13	46	740 327	13	101 108	4	5 199	0	0	33	639 219	970 494	736 078	0	0	9	-950
20-janv-13	76	1 114 331	36	367 907	11	54 473	0	0	40	746 424	1 065 347	843 389	6	15 176	25	216 469
21-janv-13	76	1 203 273	36	425 416	9	55 925	0	0	40	777 857	1 093 164	968 118	14	38 533	27	179 229
22-janv-13	76	1 203 273	36	425 416	10	62 101	0	0	40	777 857	1 115 202	994 326	13	41 462	26	146 846
23-janv-13	76	1 203 273	36	609 237	8	42 914	0	0	40	594 035	932 014	844 181	12	46 186	28	316 178
24-janv-13	76	1 203 273	37	640 433	10	36 843	0	0	39	562 840	864 793	755 714	13	41 330	27	410 715
25-janv-13	76	1 203 273	36	609 237	8	22 565	0	0	40	594 035	858 432	733 281	6	23 436	28	447 427
26-janv-13	76	1 114 331	34	410 187	9	18 501	0	0	42	704 144	1 064 687	796 041	4	6 624	25	299 789
27-janv-13	76	1 114 331	33	408 683	11	20 428	0	0	43	705 648	1 076 590	834 072	4	3 748	22	259 831
28-janv-13	76	1 203 273	33	428 319	10	37 371	0	0	43	774 954	1 083 637	812 906	2	3 589	23	352 996
31-janv-13	48	820 612	14	76 326	4	4 909	0	0	34	744 286	1 100 765	843 389	2	2 323	10	-27 685
01-févr-13	76	1 203 273	34	321 747	9	9 422	0	0	42	881 525	1 214 991	1 172 051	3	147 902	25	21 800
02-févr-13	76	1 098 944	37	568 646	8	13 328	0	0	39	530 298	883 558	698 812	3	2 454	29	386 804
03-févr-13	76	1 098 944	37	568 646	9	16 469	0	0	39	530 298	888 836	636 184	1	633	28	446 292
04-févr-13	76	1 116 970	37	541 489	11	21 035	0	0	39	575 482	899 393	722 407	4	9 158	26	373 529
05-févr-13	76	1 116 970	27	342 096	6	15 096	0	0	49	774 875	1 225 838	944 233	3	6 968	21	157 641
06-févr-13	76	1 116 970	29	356 796	6	15 070	0	0	47	760 174	1 191 845	1 064 239	7	15 123	23	37 662
07-févr-13	48	783 109	20	192 610	6	25 838	0	0	28	590 499	933 676	777 804	4	14 437	14	-20 533
08-févr-13	48	783 109	20	192 610	6	14 146	0	0	28	590 499	948 192	691 502	2	2 349	14	77 461
09-févr-13	46	693 983	37	548 139	12	19 398	0	0	9	145 843	225 864	154 975	2	633	25	519 609
10-févr-13	46	693 983	37	548 139	7	14 120	0	0	9	145 843	225 864	128 556	1	264	30	551 306
13-févr-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-févr-13	11	447 400	2	98 205	1	7 997	0	0	9	349 195	568 435	416 337	0	0	1	23 067
18-févr-13	11	470 467	2	89 601	1	9 554	0	0	9	380 866	571 074	397 757	0	0	1	63 157
16-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-mars-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		24 792 980		9 274 241		592 188	0	0		15 518 738	23 385 141	18 941 040		447 189		5 259 752

Société en commandite Gaz Métro
Rapport annuel au 30 septembre 2013, R-3871-2013

Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit			Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m ³	#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		Dépannage		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³
					#	Volume consommé m ³	#	Volume consommé m ³					#	Volume consommé m ³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)-(13)
Total		84 754 315		19 547 902		892 663		0		65 206 413	79 483 030	66 151 201		812 114		17 710 451
28-nov-12	10	1 047 902	5	172 473	0	0	0	0	5	875 429	1 035 392	860 121	0	0	5	187 780
29-nov-12	33	1 791 079	7	213 460	1	5 753	0	0	26	1 577 619	2 125 548	1 715 967	1	1 584	6	69 359
30-nov-12	17	1 487 279	5	172 473	0	0	0	0	12	1 314 806	1 669 438	1 361 863	0	0	5	125 416
24-déc-12	8	1 105 041	3	166 851	0	0	0	0	5	938 189	1 322 249	968 409	0	0	3	136 632
25-déc-12	8	1 105 041	3	166 851	0	0	0	0	5	938 189	1 322 249	969 675	0	0	3	135 366
01-janv-13	8	1 105 041	3	100 053	0	0	0	0	5	1 004 988	1 163 895	995 672	0	0	3	109 369
02-janv-13	8	1 105 041	3	100 053	0	0	0	0	5	1 004 988	1 248 350	1 138 427	0	0	3	-33 386
03-janv-13	8	1 105 041	3	100 053	0	0	0	0	5	1 004 988	1 248 350	1 141 779	0	0	3	-36 738
05-janv-13	8	1 180 153	2	53	0	0	0	0	6	1 180 100	1 327 527	1 073 291	0	0	2	106 862
06-janv-13	8	1 180 153	2	53	0	0	0	0	6	1 180 100	1 327 527	1 280 021	1	31 011	2	-99 868
07-janv-13	15	1 726 814	2	53	0	0	0	0	13	1 726 762	2 042 808	1 915 994	1	74 136	2	-189 179
17-janv-13	138	3 252 890	58	534 389	25	56 849	0	0	80	2 718 501	3 678 385	3 195 645	19	34 231	33	396
18-janv-13	90	2 514 964	26	170 863	7	6 756	0	0	64	2 344 101	3 219 240	2 768 250	3	5 516	19	-260 042
20-janv-13	138	2 969 860	60	612 695	18	67 221	0	0	78	2 357 165	3 310 794	2 672 790	11	23 199	42	229 850
21-janv-13	138	3 252 916	60	722 090	17	75 139	0	0	78	2 530 826	3 312 220	2 957 034	23	57 535	43	220 744
22-janv-13	138	3 252 916	60	722 090	18	98 522	0	0	78	2 530 826	3 334 257	2 945 922	25	65 215	42	208 472
23-janv-13	138	3 252 916	71	1 162 945	19	89 153	0	0	67	2 089 971	2 587 437	2 332 594	20	61 388	52	831 169
24-janv-13	138	3 252 916	73	1 210 135	20	49 459	0	0	65	2 042 782	2 314 859	1 988 282	20	58 116	53	1 215 176
25-janv-13	138	3 252 916	73	1 311 349	13	24 518	0	0	65	1 941 568	2 313 275	2 030 061	10	30 140	60	1 198 337
26-janv-13	138	2 969 860	59	581 209	13	20 084	0	0	79	2 388 651	2 981 789	2 317 419	7	10 108	46	632 357
27-janv-13	138	2 969 860	59	584 904	18	23 753	0	0	79	2 384 956	2 988 414	2 441 673	10	19 372	41	504 434
28-janv-13	138	3 252 916	58	688 255	18	64 107	0	0	80	2 564 661	2 999 419	2 419 266	6	11 613	40	769 543
31-janv-13	97	2 625 653	28	166 746	10	17 313	0	0	69	2 458 907	3 065 479	2 267 617	5	6 229	18	340 723
01-févr-13	138	3 152 916	57	621 668	18	31 565	0	0	81	2 531 248	3 112 589	2 653 840	9	173 159	39	467 511
02-févr-13	138	2 817 049	68	1 099 657	18	30 245	0	0	70	1 717 392	1 893 587	1 527 316	9	12 484	50	1 259 488
03-févr-13	138	2 817 049	68	1 099 657	17	38 137	0	0	70	1 717 392	1 904 144	1 430 351	5	6 730	51	1 348 562
04-févr-13	138	2 887 992	67	1 060 333	21	39 931	0	0	71	1 827 659	1 935 788	1 588 493	13	20 533	46	1 259 567
05-févr-13	138	2 887 992	50	646 292	10	17 815	0	0	88	2 241 700	2 840 063	2 190 446	9	12 378	40	679 731
06-févr-13	138	2 892 003	50	545 685	12	17 709	0	0	88	2 346 318	2 993 112	2 356 453	15	29 322	38	517 841
07-févr-13	97	2 400 950	39	585 616	10	28 504	0	0	58	1 815 334	2 008 762	1 623 859	13	27 712	29	748 588
08-févr-13	97	2 400 950	38	567 115	9	15 281	0	0	59	1 833 835	2 177 039	1 778 728	6	3 880	29	606 941
09-févr-13	90	2 130 193	69	1 279 889	18	25 231	0	0	21	850 304	567 089	488 546	5	6 704	51	1 616 416
10-févr-13	90	2 130 193	69	1 279 889	15	22 565	0	0	21	850 304	567 089	415 914	2	633	54	1 691 713
13-févr-13	8	971 048	4	56 057	0	0	0	0	4	914 991	842 676	706 968	0	0	4	264 080
17-févr-13	30	1 704 592	11	375 666	4	17 498	0	0	19	1 328 926	1 419 187	1 180 391	0	0	7	506 704
18-févr-13	30	1 821 325	10	367 749	1	9 554	0	0	20	1 453 576	1 530 034	1 199 578	0	0	9	612 193
16-mars-13	8	998 416	3	100 845	0	0	0	0	5	897 572	1 250 990	1 139 166	1	4 566	3	-140 750
17-mars-13	8	998 416	3	100 845	0	0	0	0	5	897 572	1 250 990	1 093 666	1	24 624	3	-95 249
18-mars-13	8	984 059	3	100 845	0	0	0	0	5	883 215	1 250 990	1 019 715	0	0	3	-35 656

