

**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	3
3	NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION.....	4
3.1	Hypothèses de calcul et définitions.....	4
3.1.1	Réseaux analysés.....	4
3.1.2	Débit horaire de pointe observé	5
3.1.3	Débit horaire maximal	5
3.1.4	Pression d'alimentation	5
3.1.5	Clients interruptibles.....	6
3.1.6	Saturation du réseau.....	6
3.2	Données et explications.....	7
3.2.1	Réseau de l'Abitibi.....	8
3.2.2	Réseau de l'Estrie	9
3.2.3	Réseau du Saguenay.....	9
4	CONCLUSION	10

1 INTRODUCTION

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

8 D'une part, se questionnant sur la « prise en compte spécifique des clients interruptibles dans
9 ses critères de planification » de l'approvisionnement de la clientèle, la Régie demande à
10 Gaz Métro de déposer, lors de la Cause tarifaire 2014, « *un document faisant état des critères*
11 *qu'elle applique à la conception et à l'opération de son réseau de distribution* ».

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

2 PRÉSENTATION DU RAPPORT

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

- 20 1. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé ainsi que pour le
21 territoire dans son ensemble :
- 22 - « *les volumes et le nombre de clients interrompus avant GAI (gaz d'appoint pour*
23 *éviter une interruption), dépannage et retraits interdits;*
 - 24 - *les volumes et le nombre de clients GAI;*
 - 25 - *les volumes et le nombre de clients en service de dépannage;*

- 1 - *les volumes et le nombre de clients en retraits interdits (incluant les retraits*
2 *interdits des clients GAI);*
3 - *les volumes et le nombre de clients interrompus après GAI, dépannage et retraits*
4 *interdits. »*

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

- 6 - *« le débit horaire à la pointe;*
7 - *le débit horaire maximum;*
8 - *le volume et le nombre de clients interrompus à la pointe. »*

9 L'annexe 1 présente les informations mentionnées au point 1 et ce, pour toutes les régions. Les
10 informations du point 2 sont présentées à la section 3 de ce rapport pour toutes les régions
11 également, incluant un texte descriptif pour celles présentant un niveau de saturation plus
12 élevé.

3 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

13 Pour faire suite à la demande de la Régie et ainsi présenter les niveaux de saturation du
14 réseau, il convenait d'abord de définir les réseaux analysés et de déterminer le niveau de
15 saturation d'un réseau.

16 Cette section dresse le portrait du niveau de saturation des réseaux de transmission de
17 Gaz Métro en fonction des consommations observées durant l'hiver 2011-2012.

3.1 HYPOTHÈSES DE CALCUL ET DÉFINITIONS

3.1.1 Réseaux analysés

18 Les réseaux qui alimentent les régions sont généralement des réseaux de transmission, et
19 ainsi ce sont ces réseaux qui ont été analysés dans ce suivi. Ces réseaux servent à
20 transporter le gaz de TCPL/TQM jusqu'aux postes de Gaz Métro. La pression de ces
21 réseaux se situe entre 4 740 kPa et 9 928 kPa.

3.1.2 Débit horaire de pointe observé

1 Les débits horaires pour chacun des postes de livraison sont enregistrés toutes les deux
2 minutes dans un système d'acquisition de données. Pour faire l'analyse du débit horaire de
3 pointe, il faut extraire ces données pour chaque poste. Le débit horaire de pointe observé
4 est donc le débit horaire maximal moyen observé durant une heure au cours de l'hiver
5 2011-2012.

6 Dans le cas d'un réseau qui alimente plusieurs postes, la somme des débits maximaux
7 coïncidents est utilisée pour déterminer le débit horaire de pointe observée.

3.1.3 Débit horaire maximal

8 Le débit horaire maximal d'un réseau de transmission consiste à évaluer le débit maximal
9 qu'il est possible de distribuer en maintenant des conditions de pression minimale et ce, afin
10 d'assurer la sécurité d'approvisionnement du réseau. Pour faire l'estimation, Gaz Métro
11 procède par simulation hydraulique. Pour ce faire, Gaz Métro simule une augmentation du
12 débit horaire au poste où la pression du réseau est la plus faible en considérant la
13 distribution de charge lors du débit horaire de pointe observée jusqu'à l'obtention de la
14 pression minimale du réseau. Une fois cet exercice complété, il faut valider que la capacité
15 du ou des postes de livraison qui alimentent le réseau de transmission soit égale ou
16 supérieure à la capacité de la conduite. En effet, il est possible que le mesurage, la
17 régulation, le système de chauffage et le système d'odorisation puissent limiter le débit
18 horaire maximal du réseau de transmission.

3.1.4 Pression d'alimentation

19 Pour les réseaux de transmission raccordés directement sur TCPL ou TQM, la pression
20 d'alimentation utilisée dans le présent rapport correspond à la pression minimale garantie
21 contractuellement par le fournisseur. Si ce réseau est pourvu d'un poste de compression
22 appartenant à Gaz Métro, la pression la plus faible entre la pression maximale du réseau et
23 la pression maximale du poste de compression est considérée pour l'analyse de saturation
24 du réseau.

3.1.5 Clients interruptibles

1 La majorité des réseaux de transmission alimente des clients qui sont au service
2 interruptible. À la suite d'un avis d'interruption, ces clients doivent arrêter de consommer du
3 gaz naturel sous le service interruptible tant que dure l'interruption de service.

4 Toutefois, ces clients peuvent contracter un service de gaz d'appoint pour éviter une
5 journée d'interruption (GAI). Malgré l'émission d'un avis d'interruption, il est également
6 possible que des clients décident de retirer du gaz en retrait interdit ou en dépannage. Dans
7 ces circonstances, ils se retrouvent alors à utiliser le réseau de distribution. Le cas échéant,
8 la pointe maximale observée doit être réduite du débit horaire interruptible utilisé, par
9 chacun de ces clients, lors du calcul de la pointe maximale observée.

3.1.6 Saturation du réseau

10 L'évaluation du niveau de saturation d'un réseau a pour but d'identifier globalement, la
11 capacité disponible pour accepter des ajouts de consommation, tout en maintenant des
12 conditions d'opération minimales permettant d'assurer l'approvisionnement de la clientèle
13 en service continu. Plusieurs facteurs influencent le niveau de saturation d'un réseau. La
14 pression d'opération, la pression minimale contractuelle, la pression maximale de
15 distribution, la perte de charge associée au débit du gaz qui s'y écoule, le diamètre et la
16 longueur des conduites en sont quelques-uns. Il faut aussi considérer que l'emplacement
17 d'un nouveau client influence de façon importante le débit qui peut lui être octroyé.

18 Dans le contexte du présent suivi, Gaz Métro a utilisé un taux de saturation (**S**) pour définir
19 le niveau de saturation du réseau. Ainsi, l'indicateur du taux de saturation (**S**) est calculé de
20 manière suivante :

$$S = \frac{Q_{obs} - Q_{int}}{Q_{max}} \times 100$$

Symbole	Valeur	Unité
Qobs	Débit horaire de pointe observé	m ³ /h
Qint	Débit horaire interruptible consommé pendant la pointe observée	m ³ /h
Qmax	Débit horaire maximal	m ³ /h
S	Taux de saturation du réseau	%

1 Étant donné que plusieurs facteurs influencent le niveau de saturation du réseau, il est à
 2 noter que cet indicateur du taux de saturation du réseau utilisé pour ce suivi pourrait faire
 3 l'objet d'analyses additionnelles en 2013 et d'ajustements, si requis, pour les prochains
 4 suivis.

3.2 DONNÉES ET EXPLICATIONS

5 Les résultats de l'exercice d'analyse du niveau saturation des réseaux de transmission de
 6 Gaz Métro pour l'année 2012, appuyés sur les observations de l'hiver 2011-12, sont présentés
 7 au tableau suivant.

TABLEAU 1
Taux de saturation 2011-2012 du réseau par région

	Abitibi	Estrie	Bécancour	Montérégie	Montréal	Saguenay	St-Nicolas/ St-Flavien
Débit horaire à la pointe (m ³ /h)	25 032	128 765	27 155	177 846	157 740	126 900 ⁽¹⁾	3 010
Débit horaire maximal (m ³ /h)	24 463 ⁽²⁾	123 062	193 072	211 365	331 070	128 000	25 537
Taux de saturation (%)	102,3 ⁽²⁾	104,6	14,1	84,1	47,6	99,1	11,8

(1) Gaz Métro avait indiqué un débit horaire maximal moyen de la journée de 125 293 m³/h dans sa pièce Gaz Metro-5, Document 1, page 63 du dossier R-3809-2012, tandis que le débit de 126 900 m³/h fait référence au débit horaire maximal de la somme des postes raccordés sur le réseau.

8
9
10

- 1 (2) Entente temporaire de deux ans avec TCPL pour obtenir une pression minimale de 4 200 kPa au lieu de 4 000 kPa
 2 permettant de disposer d'un débit horaire maximal de 25 765 m³/h et de diminuer le taux de saturation du réseau de
 3 102,3 % à 97,2 %.

TABLEAU 2

**Taux de saturation 2011-2012 du réseau par région
 excluant les clients interruptibles**

	Abitibi	Estrie	Bécancour	Montérégie	Montréal	Saguenay	St-Nicolas\ St-Flavien
Débit horaire à la pointe (m ³ /h)	25032	115282	25994	168317	127740	118193	3010
Débit horaire maximal (m ³ /h)	24463 ⁽¹⁾	123062	193072	211365	331070	128000	25537
Taux de saturation (%)	102,3 ⁽¹⁾	93,7	13,5 ⁽²⁾	79,6	38,6	92,3	11,8

- 4 (1) Entente temporaire de deux ans avec TCPL pour obtenir une pression minimale de 4 200 kPa au lieu de 4 000 kPa
 5 permettant de disposer d'un débit horaire maximal de 25 765 m³/h et de diminuer le taux de saturation du réseau de
 6 102,3 % à 97,2 %.

- 7 (2) Un grand client VGE consomme présentement moins de 10 % de son débit horaire contractuel, mais a tout de même la
 8 possibilité de ramener sa consommation à son débit horaire contractuel. En considérant un débit horaire contractuel, le
 9 taux de saturation de ce réseau serait alors de 74 % au lieu de 13,5 %.

10 Les sous-sections suivantes présentent un texte descriptif des régions présentant un niveau de
 11 saturation plus élevé.

3.2.1 Réseau de l'Abitibi

12 Le réseau de transmission de l'Abitibi, qui débute à Earlton en Ontario, alimente un seul
 13 poste, soit le poste de Rouyn-Noranda. L'alimentation est assurée par le réseau de TCPL
 14 avec une pression de livraison minimale garantie de 4 000 kPa. Ces conditions permettent
 15 un débit horaire maximal de 24 463 m³/h dans la conduite de transmission de Champion
 16 Pipelines. Avec un débit horaire de pointe de 25 032 m³/h, le taux de saturation de ce
 17 réseau aurait été de 102,3 %. Considérant ce niveau de saturation élevé, des dispositions
 18 ont été prises afin d'augmenter la capacité de ce réseau.

- 19 1) À la suite de l'augmentation du débit horaire de pointe observée durant l'hiver 2008-
 20 2009, Gaz Métro a négocié une entente temporaire avec TCPL pour augmenter la
 21 pression d'alimentation à 4 200 kPa à l'entrée du poste de livraison d'Earlton. Cette
 22 entente était valide pour une période de deux ans et renouvelable chaque année au

1 mois de novembre pour une période d'un an. L'entente s'est terminée en novembre
2 2012. Cette entente a permis de disposer d'un débit horaire maximal de 25 765 m³/h
3 et ainsi, de diminuer le taux de saturation du réseau de 102,3 % à 97,2 %.

4 2) Depuis décembre 2012, la pression de ce réseau de transmission est assurée à
5 l'aide du poste de compression installé à Earlton qui permet une pression maximale
6 de 6 350 kPa aux conditions de pression minimale contractuelles de TCPL, soit
7 4 000 kPa en amont du poste. Ainsi pour l'année 2012-2013, en appliquant
8 6 350 kPa à Earlton et la pression minimale au point le plus faible du réseau de
9 transmission, soit au poste de Rouyn-Noranda en bout de ligne, Gaz Métro obtiendra
10 un débit horaire maximal de 40 376 m³/h dans la conduite au lieu de 24 463 m³/h
11 pour 2011-2012.

3.2.2 Réseau de l'Estrie

12 Le réseau de transmission d'Estrie alimente 21 postes. L'alimentation du réseau de
13 transmission est assurée par deux postes de livraison, soit ceux de Sabrevois et de
14 Waterloo. L'alimentation du poste de livraison de Sabrevois est faite par TCPL et
15 l'alimentation du poste de livraison de Waterloo est faite par TQM. La pression minimale
16 garantie est la même pour les deux postes, soit 4 000 kPa. En appliquant la pression
17 minimale de 2 750 kPa au point faible du réseau, on obtient un débit horaire maximal de
18 123 062 m³/h.

19 Avec les volumes interruptibles de cette journée de pointe, il aurait été possible de
20 retrancher 13 483 m³/h du débit horaire de pointe observé de 128 765 m³/h. Le taux de
21 saturation aurait été de 93,7 %.

3.2.3 Réseau du Saguenay

22 Le réseau de transmission du Saguenay alimente 13 postes. L'alimentation du réseau du
23 Saguenay est assurée par un poste de livraison (Saint-Maurice) qui est directement
24 alimenté par TQM à une pression minimale garantie de 4 000 kPa. Depuis l'installation des
25 compresseurs en 1986, la pression de ce réseau de transmission est assurée à l'aide du
26 poste de compression installé à Saint-Maurice qui permet d'obtenir une pression maximale
27 de 6 350 kPa aux conditions de pression minimale contractuelles de TCPL, soit 4 000 kPa

1 en amont du poste. Des tests effectués durant l'hiver 2011-2012 ont permis d'établir la
2 capacité maximale des compresseurs à 128 000 m³/h pour une pression d'entrée de
3 4 000 kPa et une pression de sortie de 6 350 kPa.

4 Avec les volumes interruptibles de cette journée de pointe, il aurait été possible de
5 retrancher 8 707 m³/h du débit horaire de pointe observé de 126 900 m³/h. Avec les
6 volumes interruptibles de cette journée de pointe, il aurait été possible de retrancher
7 8 707 m³/h du débit horaire de pointe observé de 126 900 m³/h. Le taux de saturation aurait
8 été de 92,3 %.

4 CONCLUSION

9 **Gaz Métro demande à la Régie de prendre acte du suivi.**

Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2011-2012

Réseau de transmission du Saguenay

Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit	
	#	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)
29-déc-11	2	140 037	1	26	0	0	0	0	1	140 011	290 314	89 013	0	0	1	51 024
30-déc-11	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	395 883	84 331	0	0	0	55 706
03-janv-12	5	194 510	1	26	0	0	0	0	4	194 484	203 114	155 916	1	278	1	38 594
04-janv-12	5	194 510	1	26	0	0	0	0	4	194 484	203 114	181 091	1	21 283	1	13 419
05-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	237 530	132 211	0	0	0	7 826
11-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	211 138	133 109	0	0	0	6 928
12-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	237 530	152 548	0	0	0	-12 511
13-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	237 530	196 114	0	0	0	-56 077
14-janv-12	5	191 238	0	0	0	0	0	0	5	191 238	357 192	297 874	0	0	0	-106 636
15-janv-12	5	191 238	0	0	0	0	0	0	5	191 238	357 192	287 987	0	0	0	-96 749
16-janv-12	5	189 522	1	26	0	0	0	0	4	189 496	278 015	235 404	0	0	1	-45 882
18-janv-12	3	162 127	0	0	0	0	0	0	3	162 127	219 055	189 742	0	0	0	-27 615
19-janv-12	4	180 523	0	0	0	0	0	0	4	180 523	319 345	246 967	0	0	0	-66 444
20-janv-12	4	180 523	0	0	0	0	0	0	4	180 523	356 295	280 571	0	0	0	-100 048
21-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	290 314	250 994	0	0	0	-110 957
22-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	290 314	211 589	0	0	0	-71 552
23-janv-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	263 922	150 567	0	0	0	-10 530
07-févr-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	290 314	197 735	0	0	0	-57 698
08-févr-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	263 922	92 736	0	0	0	47 301
11-févr-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	263 922	162 565	0	0	0	-22 528
12-févr-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	263 922	172 031	0	0	0	-31 994
13-févr-12	2	140 037	0	0	0	0	0	0	2	140 037	263 922	81 859	0	0	0	58 178
05-mars-12	3	161 441	0	0	0	0	0	0	3	161 441	298 232	178 571	0	0	0	-17 130
Sous-total		3 606 149		106		0		0		3 606 044	6 392 030	4 161 525		21 561		-555 376

Réseau de transmission de l'Estrie

Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
	#	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)
29-déc-11	1	64 898	0	0	0	0	0	0	1	64 898	26 392	13 708	0	0	0	51 190
30-déc-11	1	64 898	0	0	0	0	0	0	1	64 898	26 392	15 084	0	0	0	49 814
03-janv-12	22	334 811	6	93 508	5	4 360	0	0	16	241 304	343 943	297 849	3	4 095	1	32 602
04-janv-12	22	334 811	5	48 614	3	2 612	0	0	17	286 197	369 016	283 959	4	7 835	2	48 240
05-janv-12	1	66 508	0	0	0	0	0	0	1	66 508	79 177	71 339	0	0	0	-4 831
11-janv-12	1	66 508	0	0	0	0	0	0	1	66 508	73 898	65 154	0	0	0	1 354
12-janv-12	1	66 508	0	0	0	0	0	0	1	66 508	73 898	63 776	0	0	0	2 732
13-janv-12	1	66 508	0	0	0	0	0	0	1	66 508	73 898	68 086	0	0	0	-1 578
14-janv-12	22	233 835	5	20 190	2	1 297	0	0	17	213 645	346 714	305 468	5	4 099	3	-72 930
15-janv-12	22	233 835	5	20 190	2	1 108	0	0	17	213 645	350 726	322 464	6	4 916	3	-89 737
16-janv-12	22	271 787	5	48 298	2	349	0	0	17	223 489	350 726	269 651	3	2 149	3	1 787
18-janv-12	17	219 715	4	35 603	3	3 817	0	0	13	184 112	288 757	237 633	1	944	1	-21 735
19-janv-12	8	170 995	3	32 700	0	0	0	0	5	138 295	275 191	254 334	0	0	3	-83 339
20-janv-12	8	170 995	4	99 208	0	0	1	7 456	4	71 787	104 962	82 726	0	0	3	80 813
21-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-12	2	88 255	1	8 050	0	0	0	0	1	80 206	66 693	11 890	0	0	1	76 365
Sous-total		2 454 869		406 361		13 543		7 456		2 048 509	2 850 383	2 363 121		24 039		70 749

Réseau de transmission de Bécancour

Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
	#	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)
29-déc-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-déc-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
04-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
05-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
15-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
16-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
18-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
20-janv-12	1	10 003	1	10 003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	10 003
21-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-12	1	7 812	1	7 812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7 812
Sous-total		77 831		77 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		77 831

Réseau de transmission de la Montérégie

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)
29-déc-11	1	38 902	0	0	0	0	0	0	1	38 902	79 177	75 391	0	0	0	-36 489
30-déc-11	1	38 902	0	0	0	0	0	0	1	38 902	79 177	72 661	0	0	0	-33 759
03-janv-12	10	160 227	7	93 824	2	74	0	0	3	66 403	211 138	139 860	0	0	5	20 293
04-janv-12	10	160 227	7	93 824	1	19	0	0	3	66 403	211 138	123 138	0	0	6	37 070
05-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	40 831	0	0	0	6 279
11-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	42 113	0	0	0	4 997
12-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	13 155	0	0	0	33 955
13-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	50 353	0	0	0	-3 243
14-janv-12	10	180 918	4	34 099	1	23	0	0	6	146 820	288 467	199 956	1	571	3	-19 061
15-janv-12	10	180 918	4	34 099	1	19	0	0	6	146 820	288 467	226 523	2	8 123	3	-45 624
16-janv-12	10	187 226	3	25 706	1	26	0	0	7	161 520	305 622	252 091	1	1 835	2	-64 891
18-janv-12	5	89 522	1	4 302	0	0	0	0	4	85 220	119 557	86 474	0	0	1	3 048
19-janv-12	5	150 699	1	15 492	0	0	0	0	4	135 207	248 087	168 284	0	0	1	-17 585
20-janv-12	5	150 699	1	15 492	0	0	0	0	4	135 207	261 283	182 662	0	0	1	-31 963
21-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	69 510	0	0	0	-22 400
22-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	66 102	0	0	0	-18 992
23-janv-12	1	47 110	0	0	0	0	0	0	1	47 110	65 980	54 957	0	0	0	-7 847
07-févr-12	1	49 802	0	0	0	0	0	0	1	49 802	68 620	51 063	0	0	0	-1 261
08-févr-12	1	49 802	0	0	0	0	0	0	1	49 802	68 620	67 827	0	0	0	-18 025
11-févr-12	1	49 512	0	0	0	0	0	0	1	49 512	68 620	33 774	0	0	0	15 738
12-févr-12	1	49 512	0	0	0	0	0	0	1	49 512	68 620	33 690	0	0	0	15 822
13-févr-12	1	49 802	0	0	0	0	0	0	1	49 802	68 620	33 690	0	0	0	16 112
05-mars-12	4	141 277	1	13 592	0	0	0	0	3	127 685	168 910	97 377	0	0	1	43 900
Sous-total		2 057 720		330 430		161		0		1 727 290	3 065 980	2 181 482		10 528		-123 923

Réseau de transmission de l'Abitibi Aucun client interruptible sur ce réseau de transport

Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit		
	#	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)
29-déc-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-déc-11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		0		0		0		0		0		0		0		0

Réseau de transmission de Montréal

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)
29-déc-11	5	315 624	1	73 212	0	0	0	0	4	242 412	292 953	238 229	1	5 895	1	77 395
30-déc-11	5	315 624	0	0	0	0	0	0	5	315 624	406 440	242 007	0	0	0	73 617
03-janv-12	21	541 251	9	99 023	2	421	0	0	12	442 228	412 061	298 948	3	4 811	7	241 882
04-janv-12	21	541 251	9	99 023	1	84	0	0	12	442 228	557 218	422 278	4	3 325	8	118 889
05-janv-12	5	390 816	0	0	0	0	0	0	5	390 816	498 812	407 577	0	0	0	-16 761
11-janv-12	5	390 816	0	0	0	0	0	0	5	390 816	509 369	482 786	1	12 649	0	-91 970
12-janv-12	5	390 816	0	0	0	0	0	0	5	390 816	496 173	467 635	1	10 472	0	-76 819
13-janv-12	5	390 816	0	0	0	0	0	0	5	390 816	496 173	439 388	1	10 833	0	-48 573
14-janv-12	21	524 466	7	27 078	2	654	0	0	14	497 387	627 949	537 532	3	4 163	5	-13 720
15-janv-12	21	524 466	7	27 078	1	676	0	0	14	497 387	604 196	496 059	4	2 911	6	27 731
16-janv-12	21	523 595	7	24 993	2	6 509	0	0	14	498 601	659 620	547 593	2	3 236	5	-30 507
18-janv-12	15	463 315	5	16 997	1	844	0	0	10	446 318	572 710	528 703	2	7 139	4	-66 232
19-janv-12	7	435 022	0	0	0	0	0	0	7	435 022	554 236	524 370	1	1 170	0	-89 347
20-janv-12	7	435 022	0	0	0	0	0	0	7	435 022	566 112	521 669	1	4 804	0	-86 646
21-janv-12	3	216 231	0	0	0	0	0	0	3	216 231	296 912	270 599	0	0	0	-54 368
22-janv-12	3	216 231	0	0	0	0	0	0	3	216 231	296 912	261 463	0	0	0	-45 231
23-janv-12	3	216 231	0	0	0	0	0	0	3	216 231	296 912	181 284	0	0	0	34 947
07-févr-12	3	298 337	1	130 008	0	0	0	0	2	168 329	212 853	174 777	0	0	1	123 560
08-févr-12	3	298 337	1	130 008	0	0	0	0	2	168 329	212 853	186 515	0	0	1	111 822
11-févr-12	3	298 337	1	130 008	0	0	0	0	2	168 329	200 977	187 323	0	0	1	111 015
12-févr-12	3	298 337	1	130 008	0	0	0	0	2	168 329	200 977	185 938	0	0	1	112 400
13-févr-12	3	298 337	1	130 008	0	0	0	0	2	168 329	200 977	172 515	0	0	1	125 822
05-mars-12	6	437 714	1	56 083	0	0	0	0	5	381 631	366 192	304 624	0	0	1	133 090
Sous-total		8 760 992		1 073 529		9 188		0		7 687 464	9 539 588	8 079 810		71 409		671 994

Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien

Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI						Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit				
	#	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			#	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)		
29-déc-11	1	513 513	0	0	0	0	0	0	1	513 513	321 985	227 670	0	0	0	285 843		
30-déc-11	1	513 513	0	0	0	0	0	0	1	513 513	607 020	489 402	0	0	0	24 111		
03-janv-12	3	615 228	1	9 105	1	63	0	0	2	606 123	620 216	548 897	0	0	0	66 268		
04-janv-12	3	615 228	1	9 105	1	169	0	0	2	606 123	654 526	560 876	1	656	0	54 183		
05-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	607 020	530 589	0	0	0	28 424		
11-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	686 197	659 522	0	0	0	-100 509		
12-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	712 589	623 189	0	0	0	-64 176		
13-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	712 589	661 359	0	0	0	-102 346		
14-janv-12	3	571 998	1	7 891	1	61	0	0	2	564 107	733 676	643 352	0	0	0	-71 415		
15-janv-12	3	571 998	2	12 985	2	1 098	0	0	1	559 013	712 563	625 984	0	0	0	-55 084		
16-janv-12	3	615 228	1	9 105	1	28	0	0	2	606 123	757 429	689 282	0	0	0	-74 082		
18-janv-12	3	615 228	1	9 105	1	68	0	0	2	606 123	823 436	673 950	0	0	0	-58 790		
19-janv-12	2	606 123	0	0	0	0	0	0	2	606 123	823 436	671 214	0	0	0	-65 091		
20-janv-12	2	606 123	0	0	0	0	0	0	2	606 123	744 260	691 849	0	0	0	-85 726		
21-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	699 393	656 085	0	0	0	-97 072		
22-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	699 393	630 013	0	0	0	-71 000		
23-janv-12	1	559 013	0	0	0	0	0	0	1	559 013	699 393	668 069	0	0	0	-109 056		
07-févr-12	1	463 209	0	0	0	0	0	0	1	463 209	646 609	593 974	0	0	0	-130 765		
08-févr-12	1	463 209	0	0	0	0	0	0	1	463 209	646 609	574 361	0	0	0	-111 152		
11-févr-12	1	498 311	0	0	0	0	0	0	1	498 311	620 216	580 735	0	0	0	-82 424		
12-févr-12	1	498 311	0	0	0	0	0	0	1	498 311	620 216	565 492	0	0	0	-67 181		
13-févr-12	1	463 209	0	0	0	0	0	0	1	463 209	620 216	585 546	0	0	0	-122 337		
05-mars-12	1	466 403	0	0	0	0	0	0	1	466 403	673 001	558 348	0	0	0	-91 945		
Sous-total		12 609 923		57 297		1 487		0		12 552 626	15 441 990	13 709 758		656		-1 101 322		

Autres (postes, hors réseau de transmission)

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)
29-déc-11	3	168 435	1	26	0	0	0	0	2	168 409	216 416	148 443	0	0	1	19 992
30-déc-11	4	227 342	1	26	0	0	0	0	3	227 316	296 120	217 567	0	0	1	9 775
03-janv-12	74	1 166 878	26	188 915	11	13 050	0	0	48	977 963	1 276 590	1 141 648	11	41 651	15	12 180
04-janv-12	74	1 163 077	27	188 915	8	7 847	0	0	47	974 162	1 268 672	984 613	4	8 687	19	170 617
05-janv-12	3	268 013	0	0	0	0	0	0	3	268 013	296 120	239 222	0	0	0	28 791
11-janv-12	3	268 013	0	0	0	0	0	0	3	268 013	314 595	303 157	1	10 048	0	-35 144
12-janv-12	3	268 013	0	0	0	0	0	0	3	268 013	301 399	243 547	0	0	0	24 466
13-janv-12	3	268 013	0	0	0	0	0	0	3	268 013	295 593	294 182	1	9 282	0	-26 169
14-janv-12	74	1 028 556	25	190 868	6	8 634	0	0	49	837 688	1 219 741	1 193 629	10	102 904	19	-173 707
15-janv-12	74	1 029 348	24	190 868	6	12 469	0	0	50	838 480	1 252 864	1 151 521	10	28 633	18	-134 642
16-janv-12	74	1 090 525	23	201 821	7	11 434	0	0	51	888 704	1 291 132	1 092 068	5	5 329	16	-12 977
18-janv-12	43	693 903	15	113 935	4	8 264	0	0	28	579 968	914 780	775 426	1	454	11	-89 787
19-janv-12	12	487 596	1	13 909	1	2 755	0	0	11	473 687	785 036	671 847	1	13 633	0	-187 006
20-janv-12	13	487 596	1	13 909	0	0	0	0	12	473 687	761 283	608 635	1	3 269	1	-121 039
21-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23-janv-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-févr-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-mars-12	4	198 390	0	0	0	0	0	0	4	198 390	443 811	284 500	0	0	0	-86 110
Sous-total		8 813 698		1 103 193		64 453		0		7 710 504	10 934 151	9 350 005		223 891		-600 760

Total

Jour	Interruptions avant GAI, dépannage et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI				Interruptions après GAI, dépannage et retrait interdit					
	#	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	#	Volume consommé					#	Volume consommé		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)= (4)-(6)-(8)	(17)= (3)-(7)-(9)- (13)
29-déc-11	13	1 241 409	3	73 265	0	0	0	0	10	1 168 145	1 227 237	792 454	1	5 895	3	448 955
30-déc-11	14	1 300 317	1	26	0	0	0	0	13	1 300 290	1 811 032	1 121 052	0	0	1	179 265
03-janv-12	136	3 022 908	51	494 405	21	17 968	0	0	85	2 528 504	3 067 063	2 583 118	18	50 835	30	421 822
04-janv-12	136	3 019 108	51	449 512	14	10 731	0	0	85	2 569 596	3 263 684	2 555 955	14	41 787	37	452 422
05-janv-12	13	1 471 496	0	0	0	0	0	0	13	1 471 496	1 784 640	1 421 769	0	0	0	49 727
11-janv-12	13	1 471 496	0	0	0	0	0	0	13	1 471 496	1 861 177	1 685 841	2	22 697	0	-214 344
12-janv-12	13	1 471 496	0	0	0	0	0	0	13	1 471 496	1 887 569	1 563 850	1	10 472	0	-92 353
13-janv-12	13	1 471 496	0	0	0	0	0	0	13	1 471 496	1 881 763	1 709 482	2	20 115	0	-237 986
14-janv-12	136	2 741 013	43	290 129	12	10 669	0	0	93	2 450 884	3 573 740	3 177 811	19	111 737	31	-447 467
15-janv-12	136	2 741 805	43	295 223	12	15 370	0	0	93	2 446 582	3 566 007	3 110 538	22	44 582	31	-384 103
16-janv-12	136	2 887 886	41	319 952	13	18 346	0	0	95	2 567 933	3 642 544	3 086 089	11	12 550	28	-216 549
18-janv-12	86	2 243 811	26	179 942	9	12 993	0	0	60	2 063 869	2 938 295	2 491 928	4	8 537	17	-261 110
19-janv-12	39	2 040 961	6	72 103	1	2 755	0	0	33	1 968 857	3 005 331	2 537 016	2	14 803	5	-498 810
20-janv-12	40	2 040 961	7	138 612	0	0	1	7 456	33	1 902 349	2 794 194	2 368 112	2	8 073	6	-334 607
21-janv-12	7	962 391	0	0	0	0	0	0	7	962 391	1 352 600	1 247 188	0	0	0	-284 797
22-janv-12	7	962 391	0	0	0	0	0	0	7	962 391	1 352 600	1 169 167	0	0	0	-206 775
23-janv-12	7	962 391	0	0	0	0	0	0	7	962 391	1 326 207	1 054 877	0	0	0	-92 486
07-févr-12	7	951 386	1	130 008	0	0	0	0	6	821 378	1 218 395	1 017 549	0	0	1	-66 164
08-févr-12	7	951 386	1	130 008	0	0	0	0	6	821 378	1 192 003	921 439	0	0	1	29 946
11-févr-12	7	986 197	1	130 008	0	0	0	0	6	856 189	1 153 734	964 397	0	0	1	21 800
12-févr-12	7	986 197	1	130 008	0	0	0	0	6	856 189	1 153 734	957 151	0	0	1	29 046
13-févr-12	7	951 386	1	130 008	0	0	0	0	6	821 378	1 153 734	873 610	0	0	1	77 775
05-mars-12	21	1 501 293	4	85 537	0	0	0	0	17	1 415 756	2 016 838	1 435 310	0	0	4	65 983
Total		38 381 182		3 048 746		88 832		7 456		35 332 436	48 224 122	39 845 701		352 084		-1 560 807

Note 1 : Le volume en retrait interdit (col. 15) des clients avec contrat GAI est inclus dans le volume consommé (col. 13).

Note 2 : Les clients en gaz d'appoint concurrence (GAC) sont inclus dans les statistiques présentées à l'annexe 1. La règle d'interruption pour ces clients détermine une limitation de leur consommation au niveau de leur livraison de GAC. Il n'y a pas de volumes additionnels d'interruption projetés. Toutefois, pour des raisons de suivi administratif, un volume minimal de 26 10³m³/jour est attribué à ces clients. Seules les quantités excédentaires à celles prévues au contrat GAC sont considérées dans le présent suivi.