

NIVEAU DE SATURATION DU RÉSEAU  
PAR RÉGION

SUIVI DES DÉCISIONS  
D - 2 0 1 2 - 1 5 8 ET D - 2 0 1 5 - 1 1 8

**TABLE DES MATIÈRES**

1	INTRODUCTION .....	3
2	PRÉSENTATION DU RAPPORT .....	4
3	NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION.....	5
4	ÉTAT DES DISCUSSIONS AVEC TCPL.....	6
5	CONCLUSION .....	6

## 1 INTRODUCTION

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

7 Par ailleurs, en ce qui a trait à « *l'enjeu de sécurité du réseau qui est associé au respect d'un avis*  
8 *d'interruption et afin de suivre l'évolution de la situation critique du niveau de saturation du réseau*  
9 *dans certaines régions de la franchise du distributeur* » (paragr. 118), la Régie demande à Énergir  
10 de lui soumettre un suivi annuel à cet effet dès le Rapport annuel 2012 « *tant que la situation de*  
11 *saturation du réseau demeurera critique dans au moins une région desservie par le réseau* »  
12 (paragr. 118). Ainsi, Énergir a déposé les suivis du niveau de saturation du réseau par région  
13 dans le cadre des rapports annuels 2012<sup>1</sup>, 2013<sup>2</sup>, 2014<sup>3</sup>, 2015<sup>4</sup> et 2016<sup>5</sup> et reconduit le suivi dans  
14 le présent rapport.

15 À l'égard des taux de saturation élevés des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay,  
16 Énergir a déposé à la Régie, en janvier 2015, le dossier R-3919-2015 comprenant deux projets  
17 d'investissement visant l'amélioration et le renforcement de ces deux réseaux de transmission.

18 Le 22 juillet 2015, par la décision D-2015-118, la Régie a approuvé le projet d'amélioration et de  
19 renforcement du réseau de transmission du Saguenay et a pris acte du retrait du projet de  
20 renforcement du réseau de transmission de l'Estrie. Dans celle-ci, la Régie demande notamment  
21 à Énergir, dans le cadre du suivi aux rapports annuels portant sur l'évolution de la situation critique  
22 du niveau de saturation des réseaux de transmission, de présenter l'état des discussions avec  
23 TransCanada PipeLines Limited (« TCPL ») permettant d'identifier les meilleures solutions pour  
24 assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de TQM dans la région de

---

<sup>1</sup> R-3831-2012, B-0107, Gaz Métro-34, Document 1.

<sup>2</sup> R-3871-2013, B-0101, Gaz Métro-41, Document 1.

<sup>3</sup> R-3916-2014, B-0140, Gaz Métro-41, Document 1.

<sup>4</sup> R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.

<sup>5</sup> R-3992-2016, B-0068, Gaz Métro-12, Document 10.

1 l'Estrie<sup>6</sup>. Ainsi, Énergir a déposé l'état des discussions avec TCPL en 2015<sup>7</sup> et 2016<sup>8</sup> et reconduit  
2 le suivi à la section 4 du présent rapport.

## 2 PRÉSENTATION DU RAPPORT

3 Les informations demandées par la Régie dans la décision D-2012-158 (paragr. 118) à présenter  
4 dans le cadre du suivi au rapport annuel sont les suivantes :

5 1. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé ainsi que pour le  
6 territoire de la franchise dans son ensemble :

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

9 b. les volumes et le nombre de clients GAI;

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

11 d. les volumes et le nombre de clients en retraits interdits (incluant les retraits interdits  
12 des clients GAI);

13 e. les volumes et le nombre de clients interrompus après GAI, dépannage et retraits  
14 interdits.

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

16 f. le débit horaire à la pointe;

17 g. le débit horaire maximum;

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

19 L'annexe 1 présente toutes les informations mentionnées au point 1<sup>9</sup> et le volume et le nombre  
20 de clients interrompus à la pointe (2.h.) et ce, pour toutes les régions. Les informations concernant  
21 le débit horaire à la pointe (2.f.) et le débit horaire maximum (2.g.) sont présentées à la section 3  
22 de ce rapport pour toutes les régions également.

---

<sup>6</sup> D-2015-118, paragr. 105.

<sup>7</sup> R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.

<sup>8</sup> R-3992-2016, B-0068, Gaz Métro-12, Document 10.

<sup>9</sup> Il est à noter que le service de dépannage a été retiré des *Conditions de service et Tarif* à la suite de la décision D-2016-156 (paragr. 353). Ainsi, l'annexe 1 a été modifiée en conséquence.

### 3 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

1 Les résultats de l'exercice d'analyse du niveau de saturation des réseaux de transmission  
 2 d'Énergir pour l'année 2016-2017 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier  
 3 R-3919-2015<sup>10</sup>.

4 Il est à noter que le *débit horaire maximum* du tableau 1 est basé sur la pression contractuelle de  
 5 4 000 kPa à l'entrée des postes de livraison.

**TABLEAU 1**

**Taux de saturation 2016-2017 du réseau par région**

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire de référence en 2017 (m <sup>3</sup> /h)	31 211	162 162	99 713	62 449	122 204
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	41 000 <sup>(1)</sup>	122 982	79 332	43 650	115 000
Taux de saturation (%)	76,1	131,9	125,7	143,1	106,3
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m <sup>3</sup> /h)	n.a.	183 500 <sup>(2)</sup>	111 000 <sup>(2)</sup>	72 500 <sup>(2)</sup>	128 000 <sup>(3)</sup>

	Bécancour (avec TCE)	Montréal	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire de référence en 2017 (m <sup>3</sup> /h)	145 970	237 723	140 000 <sup>(5)</sup>	4 273
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	214 285	185 000	262 650	34 000
Taux de saturation (%)	68,1	128,5	53,3	12,6
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m <sup>3</sup> /h)	n.a.	271 000 <sup>(4)</sup>	n.a.	n.a.

Notes :

<sup>(1)</sup> Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs.

<sup>(2)</sup> Énergir souligne qu'elle disposait à l'hiver 2016-2017 d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression contractuelle pour le poste de livraison de Waterloo était de 5 750 kPa. Avec cette entente, le débit horaire maximum pour Estrie Total passe de 122 982 m<sup>3</sup>/h à 183 500 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 131,9 % à 88,4 %. Pour le tronçon Sabrevois/Courval, le débit horaire maximal passe de 79 332 m<sup>3</sup>/h à 111 000 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 125,7 % à 89,8 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m<sup>3</sup>/h à 72 500 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 143,1 % à 86,1 %.

<sup>10</sup> Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay.

<sup>(3)</sup> Cette capacité inclut une marge de sécurité en cas de défaillance d'un des compresseurs. Énergir disposait à l'hiver 2016-2017 d'une entente avec TCPL de 4 650 kPa pour le poste de livraison de Saint-Maurice. Avec cette entente et l'implantation des solutions opérationnelles et physiques, le débit horaire maximal passe de 115 000 m<sup>3</sup>/h à 128 000 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 106,3 % à 95,5 %.

<sup>(4)</sup> Énergir a mis en place une mesure temporaire permettant d'augmenter la capacité du réseau de transmission de la Montérégie à 271 000 m<sup>3</sup>/h. Ainsi, le débit horaire maximal passe de 185 000 m<sup>3</sup>/h à 271 000 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 128,5 % à 87,7 %. Plus précisément, cette mesure consiste à permettre une pression d'opération de 1 650 kPa en amont du poste de livraison de Contrecoeur.

<sup>(5)</sup> Le réseau de transmission de Montréal-Est est différent des autres réseaux de transmission parce qu'il alimente un seul poste de livraison soit celui de Montréal-Est. De plus, trois autres sources d'approvisionnement assurent l'alimentation de la clientèle de l'île de Montréal : les postes de livraison de Senneville et Boisbriand ainsi que la conduite du pont Jacques-Cartier. C'est le Centre de Contrôle de Réseau d'Énergir qui gère à distance le débit du poste de Montréal-Est pour assurer une saine gestion opérationnelle de l'alimentation de l'île de Montréal. On évalue qu'à cette fin, le débit maximum prévu pour le poste de Montréal-Est serait de 140 000 m<sup>3</sup>/h pour les trois prochaines années et qu'aucun investissement n'est envisagé et requis. Pour ces raisons, il n'est pas pertinent de calculer un débit horaire de référence pour le réseau de transmission de Montréal. Par ailleurs, en présumant un débit de 140 000 m<sup>3</sup>/h, le taux de saturation serait de 53,3 %.

#### 4 ÉTAT DES DISCUSSIONS AVEC TCPL

1 Tel que mentionné dans l'introduction, la Régie a demandé dans sa décision D-2015-118 de faire  
2 état des discussions avec TCPL permettant d'identifier les meilleures solutions pour assurer la  
3 sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de TQM dans la région de l'Estrie.

4 Après plusieurs discussions et rencontres, Énergir et TCPL ont retenu une solution globale  
5 permettant d'assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de TQM dans les  
6 régions de l'Estrie et de la Montérégie. Par ailleurs, certains éléments demeurent à être précisés  
7 avant que la solution finale soit présentée à la Régie. Dans l'intervalle, Énergir dispose toujours  
8 d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression de livraison à Waterloo permet de  
9 répondre à la demande projetée.

#### 5 CONCLUSION

10 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi requis par la décision D-2012-158**  
11 **relatif au niveau de saturation du réseau par région et du suivi requis par la décision**  
12 **D-2015-118 relatif à l'état d'avancement des discussions avec TCPL pour la région de**  
13 **l'Estrie.**

## Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2016-2017

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m³
					#	Volume consommé m³					#	Volume consommé m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
<b>Réseau de transmission du Saguenay</b>														
14-déc-16	6	105 708	1	22 844	1	948	5	82 864	320 084	41 613	0	0	0	63 147
15-déc-16	6	107 838	2	30 008	1	2 162	4	77 831	225 389	55 916	0	0	1	49 760
16-déc-16	6	107 838	2	30 008	0	0	4	77 831	198 997	58 695	0	0	2	49 143
19-déc-16	6	107 838	2	30 008	0	0	4	77 831	181 842	115 017	0	0	2	-7 179
07-janv-17	6	181 195	2	44 858	1	377	4	136 336	183 162	69 551	0	0	1	111 267
08-janv-17	6	130 377	2	30 509	1	1 987	4	99 868	183 162	76 522	0	0	1	51 868
09-janv-17	6	130 377	2	30 509	1	461	4	99 868	179 203	69 098	0	0	1	60 818
30-janv-17	3	91 475	2	35 286	0	0	1	56 189	118 765	13 791	0	0	2	77 684
31-janv-17	3	91 475	2	35 286	0	0	1	56 189	105 569	30 211	0	0	2	61 264
09-févr-17	6	131 803	2	29 902	1	5 899	4	101 900	166 007	147 864	0	0	1	-21 960
10-févr-17	6	131 803	2	29 902	1	587	4	101 900	166 007	117 222	0	0	1	13 994
03-mars-17	3	94 115	2	43 521	1	12 239	1	50 594	105 569	79 866	0	0	1	2 010
04-mars-17	3	94 115	2	43 521	0	0	1	50 594	105 569	86 375	0	0	2	7 740
10-mars-17	6	86 067	2	28 396	1	1 927	4	57 671	169 966	72 832	0	0	1	11 308
11-mars-17	6	131 908	2	43 521	1	795	4	88 387	166 007	110 543	0	0	1	20 570
12-mars-17	6	131 908	2	43 521	1	908	4	88 387	166 007	135 723	0	0	1	-4 723
13-mars-17	6	131 908	2	43 521	1	468	4	88 387	166 007	118 862	0	0	1	12 578
Sous-total		1 987 749		595 122		28 758		1 392 627	2 907 311	1 399 701				559 290
<b>Réseau de transmission de l'Estrie</b>														
14-déc-16	9	42 221	1	5 303	0	0	8	36 918	67 353	58 182	0	0	1	-15 961
15-déc-16	9	43 072	1	5 410	0	0	8	37 662	72 288	75 876	4	4 864	1	-32 804
16-déc-16	9	43 072	1	5 410	0	0	8	37 662	66 614	65 898	2	1 470	1	-22 826
19-déc-16	9	43 072	1	5 410	0	0	8	37 662	71 364	68 697	2	951	1	-25 625
07-janv-17	9	61 658	1	4 810	0	0	8	56 848	62 919	59 681	2	295	1	1 977
08-janv-17	9	48 720	1	3 800	0	0	8	44 920	68 593	66 631	4	2 706	1	-17 911
09-janv-17	9	48 720	1	3 800	0	0	8	44 920	69 253	65 544	2	56	1	-16 824
30-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-févr-17	9	62 497	1	8 604	0	0	8	53 893	73 476	72 743	4	1 232	1	-10 246
10-févr-17	9	62 497	1	8 604	0	0	8	53 893	71 760	68 368	3	927	1	-5 871
03-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-mars-17	9	34 647	1	4 891	0	0	8	29 757	67 933	63 218	2	777	1	-28 571
11-mars-17	9	53 101	1	7 495	0	0	8	45 606	63 843	63 097	5	2 546	1	-9 996
12-mars-17	9	53 101	1	7 495	0	0	8	45 606	66 482	64 329	3	1 552	1	-11 228
13-mars-17	9	53 101	1	7 495	1	70	8	45 606	72 684	65 188	1	872	0	-12 157
Sous-total		649 479		78 530		70		570 949	894 563	857 452		18 248		-208 043
<b>Réseau de transmission de Bécancour</b>														
14-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-févr-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		0		0		0		0	0	0		0		0

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Retrait interdit		#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Transport GAI m <sup>3</sup>	Volume consommé m <sup>3</sup>	Retrait interdit		#	Volume interrompu m <sup>3</sup>
					#	Volume consommé m <sup>3</sup>					#	Volume consommé m <sup>3</sup>		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)+(6)	(15)= (3)+(7)+(11)
<b>Réseau de transmission de la Montérégie</b>														
14-déc-16	8	46 955	3	5 097	2	1 225	5	41 859	112 035	71 912	1	3 662	1	-26 182
15-déc-16	8	47 902	5	29 295	3	40 385	3	18 606	49 221	34 442	1	5 631	2	-26 925
16-déc-16	8	47 902	4	18 105	1	1 029	4	29 797	101 478	91 762	2	8 942	3	-44 889
19-déc-16	8	47 902	4	18 105	2	1 139	4	29 797	100 818	88 911	2	8 028	2	-42 148
07-janv-17	7	125 957	2	2 368	1	779	5	123 589	115 598	101 306	2	6 325	1	23 872
08-janv-17	7	90 208	2	1 214	1	1 010	5	88 994	116 785	96 946	2	2 039	1	-7 748
09-janv-17	7	90 208	2	1 214	1	750	5	88 994	114 674	99 213	2	4 641	1	-9 755
30-janv-17	4	66 614	2	4 698	2	1 672	2	61 916	67 564	69 556	1	4 888	0	-4 614
31-janv-17	4	66 614	3	18 105	0	0	1	48 509	52 784	57 542	1	3 702	3	9 072
09-févr-17	7	75 218	2	3 510	2	1 118	5	71 708	97 651	97 313	2	6 844	0	-23 213
10-févr-17	7	75 218	2	3 510	2	1 150	5	71 708	96 727	97 789	2	6 893	0	-23 721
03-mars-17	1	25 495	0	0	0	0	1	25 495	52 784	32 077	0	0	0	-6 582
04-mars-17	1	25 495	0	0	0	0	1	25 495	52 784	44 569	0	0	0	-19 074
10-mars-17	7	44 170	2	4 701	2	1 720	5	39 469	98 707	98 936	2	5 617	0	-56 486
11-mars-17	7	67 696	2	7 205	2	1 284	5	60 491	98 179	97 635	1	5 686	0	-31 223
12-mars-17	7	67 696	2	7 205	2	1 295	5	60 491	98 179	95 012	1	3 797	0	-28 611
13-mars-17	7	67 696	2	7 205	2	893	5	60 491	97 255	94 860	2	4 859	0	-28 057
Sous-total		1 078 946		131 538		55 449		947 408	1 523 225	1 369 781		81 554		-346 284
<b>Réseau de transmission de l'Abitibi</b>														
14-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-déc-16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
08-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
09-févr-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-févr-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13-mars-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		0		0		0		0	0	0		0		0
<b>Réseau de transmission de Montréal</b>														
14-déc-16	10	285 070	4	151 370	1	2 316	6	133 700	185 827	137 283	1	13 827	3	145 471
15-déc-16	10	290 816	7	252 811	2	52 621	3	38 005	65 479	57 145	0	0	5	181 050
16-déc-16	10	290 816	6	227 817	0	0	4	62 998	90 816	76 825	0	0	6	213 991
19-déc-16	10	290 816	5	179 414	1	1 061	5	111 401	154 157	156 719	3	9 296	4	133 036
07-janv-17	10	334 244	4	219 751	1	231	6	114 493	199 023	146 270	0	0	3	187 743
08-janv-17	9	236 580	4	161 415	2	7 158	5	75 165	147 295	137 737	0	0	2	91 885
09-janv-17	9	236 580	3	152 415	0	0	6	84 165	199 023	192 433	1	12 858	3	44 147
30-janv-17	6	196 789	3	151 729	0	0	3	45 061	110 847	108 373	1	18 089	3	88 416
31-janv-17	6	196 789	5	171 796	0	0	1	24 993	47 506	27 632	0	0	5	169 157
09-févr-17	9	312 615	3	151 518	0	0	6	161 098	228 583	205 145	2	5 457	3	107 470
10-févr-17	9	312 615	3	151 518	0	0	6	161 098	206 941	214 899	1	12 520	3	97 716
03-mars-17	4	253 312	1	150 013	0	0	3	103 299	116 126	99 892	1	6 607	1	153 420
04-mars-17	4	253 312	2	170 018	1	917	2	83 294	68 620	50 836	0	0	1	201 559
10-mars-17	10	197 310	3	4 563	0	0	7	192 747	288 757	177 974	1	4	3	19 336
11-mars-17	10	302 402	4	157 007	0	0	6	145 395	162 338	149 111	2	2 117	4	153 291
12-mars-17	10	302 402	4	157 007	0	0	6	145 395	158 775	134 805	2	5 774	4	167 597
13-mars-17	10	302 402	4	157 007	0	0	6	145 395	214 595	205 292	2	6 978	4	97 110
Sous-total		4 594 869		2 767 169		64 304		1 827 700	2 644 708	2 276 371		93 527		2 252 194



Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI					Interruptions après GAI et retrait interdit		
Jour	#	Volume interrompu	#	Volume interrompu	Retrait interdit		#	Volume interrompu	Transport GAI	Volume consommé	Retrait interdit		#	Volume interrompu
					#	Volume consommé					#	Volume consommé		
(1)	(2)	m <sup>3</sup> (3)	(4)	m <sup>3</sup> (5)	(6)	m <sup>3</sup> (7)	(8)	m <sup>3</sup> (9)	m <sup>3</sup> (10)	m <sup>3</sup> (11)	(12)	m <sup>3</sup> (13)	(14)= (4)+(6)	m <sup>3</sup> (15)= (3)+(7)+(11)
<b>Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien</b>														
14-déc-16	3	82 735	0	0	0	0	3	82 735	111 190	114 032	1	1 835	0	-31 297
15-déc-16	3	84 402	2	75 402	0	0	1	9 000	12 404	15 252	1	2 600	2	69 150
16-déc-16	3	84 402	2	75 402	0	0	1	9 000	12 404	14 690	1	2 038	2	69 712
19-déc-16	3	84 402	0	0	0	0	3	84 402	170 230	150 955	1	2 391	0	-66 553
07-janv-17	3	91 526	0	0	0	0	3	91 526	175 904	135 117	1	1 207	0	-43 591
08-janv-17	3	63 711	0	0	0	0	3	63 711	145 553	148 474	2	3 578	0	-84 763
09-janv-17	3	63 711	0	0	0	0	3	63 711	183 294	157 261	1	2 160	0	-93 550
30-janv-17	3	61 547	0	0	0	0	3	61 547	218 263	169 550	0	0	0	-108 003
31-janv-17	3	61 547	2	11 534	0	0	1	50 013	197 941	145 615	0	0	2	-84 068
09-févr-17	3	186 830	0	0	0	0	3	186 830	273 687	250 967	0	0	0	-64 137
10-févr-17	3	186 830	0	0	0	0	3	186 830	273 687	245 130	0	0	0	-58 300
03-mars-17	2	76 405	0	0	0	0	2	76 405	248 087	232 092	0	0	0	-155 687
04-mars-17	2	76 405	0	0	0	0	2	76 405	224 334	214 120	0	0	0	-137 715
10-mars-17	3	56 121	0	0	0	0	3	56 121	265 083	224 475	0	0	0	-168 354
11-mars-17	3	86 012	0	0	0	0	3	86 012	104 777	90 617	1	1 271	0	-4 605
12-mars-17	3	86 012	0	0	0	0	3	86 012	97 387	81 636	0	0	0	4 376
13-mars-17	3	86 012	0	0	0	0	3	86 012	121 932	79 051	0	0	0	6 961
Sous-total		1 518 612		162 339	0	0		1 356 273	2 836 157	2 469 034		17 080		-950 422
<b>Autres (postes, hors réseau de transmission)</b>														
14-déc-16	35	322 453	10	79 061	2	635	25	243 392	477 039	360 792	1	1 303	8	-38 974
15-déc-16	35	328 952	11	85 854	1	332	24	243 098	481 262	443 102	8	26 162	10	-114 482
16-déc-16	35	328 952	11	85 854	2	481	24	243 098	477 065	446 539	7	22 705	9	-118 068
19-déc-16	35	328 952	11	95 566	1	308	24	233 386	470 441	409 256	7	16 856	10	-80 612
07-janv-17	33	473 564	8	65 819	4	2 227	25	407 744	623 410	522 125	5	19 956	4	-50 788
08-janv-17	33	365 637	7	46 582	2	399	26	319 055	555 239	477 235	5	17 965	5	-111 997
09-janv-17	33	365 637	8	46 793	3	757	25	318 844	523 832	460 927	7	21 192	5	-96 047
30-janv-17	9	61 168	4	22 011	3	1 499	5	39 157	150 726	110 787	0	0	1	-51 118
31-janv-17	9	61 168	9	61 168	0	0	0	0	0	0	0	0	9	61 168
09-févr-17	33	485 352	5	55 793	2	1 779	28	429 559	587 437	512 588	5	12 038	3	-29 015
10-févr-17	33	485 352	5	55 793	2	1 245	28	429 559	584 006	492 646	6	14 253	3	-8 539
03-mars-17	3	65 796	1	5 199	0	0	2	60 596	108 419	81 267	0	0	1	-15 471
04-mars-17	3	65 796	1	5 199	0	0	2	60 596	108 419	79 454	0	0	1	-13 658
10-mars-17	33	263 764	5	34 510	2	449	28	229 254	591 739	481 633	4	12 104	3	-218 318
11-mars-17	33	404 249	5	29 295	3	1 652	28	374 954	623 674	496 886	4	21 986	2	-94 289
12-mars-17	33	404 249	4	27 184	2	672	29	377 065	627 263	482 564	5	16 900	2	-78 997
13-mars-17	33	404 249	5	52 890	2	1 334	28	351 359	586 566	450 547	2	8 824	3	-47 632
Sous-total		5 215 291		854 572		13 769		4 360 719	7 576 537	6 308 348		212 244		-1 106 826
<b>Total</b>														
14-déc-16	71	885 141	19	263 674	6	5 124	52	621 467	1 273 529	783 814	4	20 627	13	96 203
15-déc-16	71	902 982	28	478 781	7	95 500	43	424 202	906 044	681 733	14	39 257	21	125 749
16-déc-16	71	902 982	26	442 597	3	1 510	45	460 385	947 374	754 409	12	35 155	23	147 063
19-déc-16	71	902 982	23	328 504	4	2 508	48	574 479	1 148 852	989 555	15	37 522	19	-89 081
07-janv-17	68	1 268 143	17	337 607	7	3 614	51	930 536	1 360 016	1 034 050	10	27 783	10	230 479
08-janv-17	67	935 234	16	243 521	6	10 554	51	691 713	1 216 627	1 003 545	13	26 288	10	-78 865
09-janv-17	67	935 234	16	234 732	5	1 968	51	700 501	1 269 279	1 044 476	13	40 907	11	-111 210
30-janv-17	25	477 594	11	213 724	5	3 171	14	263 870	666 165	472 057	2	22 977	6	2 366
31-janv-17	25	477 594	21	297 890	0	0	4	179 704	403 800	261 000	1	3 702	21	216 594
09-févr-17	67	1 254 315	13	249 327	5	8 796	54	1 004 988	1 426 841	1 286 620	13	25 571	8	-41 101
10-févr-17	67	1 254 315	13	249 327	5	2 982	54	1 004 988	1 399 129	1 236 054	12	34 593	8	15 279
03-mars-17	13	515 123	4	198 733	1	12 239	9	316 390	630 984	525 194	1	6 607	3	-22 310
04-mars-17	13	515 123	5	218 738	1	917	8	296 384	559 726	475 354	0	0	4	38 852
10-mars-17	68	682 080	13	77 061	5	4 096	55	605 019	1 482 185	1 119 068	9	18 502	8	-441 084
11-mars-17	68	1 045 368	14	244 524	6	3 731	54	800 845	1 218 818	1 007 889	13	33 606	8	33 748
12-mars-17	68	1 045 368	13	242 412	5	2 875	55	802 956	1 214 093	994 069	11	28 023	8	48 424
13-mars-17	68	1 045 368	14	268 118	6	2 765	54	777 250	1 259 039	1 013 800	7	21 533	8	28 803
Sous-total		15 044 946		4 589 270		162 350		10 455 676	18 382 502	14 682 687		422 653		199 909

Note 1: Le volume en retrait interdit (col. 13) des clients avec contrat GAI est inclus dans le volume consommé (col. 11).

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 cette clientèle est qu'ils doivent limiter leur consommation au niveau de leur livraison de GAC. Il n'y a pas de volume additionnel d'interruption projeté. Toutefois, pour des raisons de suivi administratif, un volume minimal de 26 10m<sup>3</sup>/jour est attribué à ces clients. Seules les quantités excédentaires à celles prévues au contrat GAC sont considérées dans le présent rapport.