

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 S   D É C I S I O N S  
D - 2 0 1 2 - 1 5 8   E T   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>, 2016<sup>5</sup> et 2017<sup>6</sup> et reconduit le  
14 suivi dans 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.

<sup>6</sup> R-4024-2017, B-0082, Énergir-12, Document 12.

1 l'Estrie<sup>7</sup>. Ainsi, Énergir a déposé l'état des discussions avec TCPL en 2015<sup>8</sup>, 2016<sup>9</sup> et 2017<sup>10</sup> et  
2 reconduit 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>11</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>7</sup> D-2015-118, paragr. 105.

<sup>8</sup> R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.

<sup>9</sup> R-3992-2016, B-0068, Gaz Métro-12, Document 10.

<sup>10</sup> R-4024-2017, B-0082, Énergir-12, Document 12.

<sup>11</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 2017-2018 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier  
 3 R-3919-2015<sup>12</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 2017-2018 du réseau par région**

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire de référence en 2018 (m <sup>3</sup> /h)	33 065	163 663	100 640	63 023	124 727
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	41 000 <sup>(1)</sup>	122 982	79 332	43 650	174 000
Taux de saturation (%)	80,6	133,1	126,9	144,4	71,7
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>	n.a.

	Bécancour (avec TCE)	Montréal	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire de référence en 2018 (m <sup>3</sup> /h)	145 047	235 943	s/o <sup>(4)</sup>	4 273
Débit horaire maximum (m <sup>3</sup> /h)	214 285	185 000	262 650	34 000
Taux de saturation (%)	67,7	127,5	s/o	12,6
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m <sup>3</sup> /h)	n.a.	242 800 <sup>(3)</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 2017-2018 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 133,1 % à 89,2 %. 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 126,9 % à 90,7 %. 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 144,4 % à 86,9 %.

<sup>12</sup> Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay.

<sup>(3)</sup> Énergir souligne qu'elle disposait à l'hiver 2017-2018 d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression contractuelle pour le poste de livraison de St-Mathieu était de 5 000 kPa. Avec cette entente, le débit horaire maximal passe de 185 000 m<sup>3</sup>/h à 242 800 m<sup>3</sup>/h alors que le taux de saturation passe de 127,5 % à 97,2 %.

<sup>(4)</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 presumant 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 Comme 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 2017-2018

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 du Saguenay</b>														
13-déc-17	6	128 985	2	65 182	1	8 938	4	63 803	152 811	72 002	0	0	1	48 045
14-déc-17	6	133 888	2	67 881	1	6 415	4	66 007	110 583	98 519	1	2 265	1	28 954
21-déc-17	6	133 888	1	28 688	1	2 507	5	105 199	193 587	159 176	1	4 221	0	-27 795
27-déc-17	6	133 888	2	67 881	1	7 399	4	66 007	167 326	98 705	0	0	1	27 784
28-déc-17	6	133 888	2	67 881	1	5 712	4	66 007	177 883	45 230	0	0	1	82 946
29-déc-17	6	133 888	2	67 881	0	0	4	66 007	175 244	43 776	0	0	2	90 112
30-déc-17	6	185 405	2	119 504	0	0	4	65 901	175 244	43 068	0	0	2	142 337
31-déc-17	6	185 405	2	119 504	0	0	4	65 901	175 244	55 633	0	0	2	129 772
01-janv-18	6	168 358	2	83 774	0	0	4	84 584	175 244	64 970	0	0	2	103 388
02-janv-18	6	133 888	2	67 881	0	0	4	66 007	175 244	125 155	0	0	2	8 733
03-janv-18	6	133 888	2	67 881	1	1 289	4	66 007	175 244	137 127	0	0	1	-4 528
04-janv-18	6	119 002	2	39 694	0	0	4	79 309	169 966	131 224	0	0	2	-12 222
05-janv-18	6	119 002	4	100 792	1	5 495	2	18 211	35 366	20 191	0	0	3	93 316
06-janv-18	6	87 490	6	87 490	2	12 048	0	0	0	0	0	0	4	75 442
07-janv-18	3	50 594	3	50 594	1	2 823	0	0	0	0	0	0	2	47 771
14-janv-18	3	50 594	2	29 902	0	0	1	20 691	112 167	88 585	0	0	2	-37 991
15-janv-18	3	81 103	2	39 694	0	0	1	41 409	112 167	94 781	0	0	2	-13 678
24-janv-18	3	81 103	1	27 105	1	3 461	2	53 998	177 751	6 591	0	0	0	71 051
25-janv-18	3	81 103	1	27 105	1	4 511	2	53 998	265 241	70 476	0	0	0	6 116
30-janv-18	3	81 103	1	27 105	0	0	2	53 998	192 663	108 085	0	0	1	-26 982
02-févr-18	6	118 103	1	26 828	0	0	5	91 275	212 193	173 702	0	0	1	-55 599
05-févr-18	3	55 292	1	26 603	1	2 721	2	28 688	139 879	44 162	0	0	0	8 409
Sous-total		2 529 856		1 306 848		63 319		1 223 008	3 271 048	1 681 158		6 486		785 379
<b>Réseau de transmission de l'Estrie</b>														
13-déc-17	9	48 536	1	7 242	0	0	8	41 294	69 279	62 146	2	265	1	-13 610
14-déc-17	9	50 198	0	0	0	0	9	50 198	216 574	79 877	1	104	0	-29 679
21-déc-17	9	50 198	0	0	0	0	9	50 198	82 238	72 820	0	0	0	-22 622
27-déc-17	9	50 198	1	7 495	1	686	8	42 703	58 723	57 192	3	1 472	0	-7 680
28-déc-17	9	50 198	1	7 495	1	687	8	42 703	58 617	55 636	3	1 940	0	-6 125
29-déc-17	9	50 198	1	7 495	1	680	8	42 703	58 617	53 666	2	1 031	0	-4 148
30-déc-17	9	48 430	1	7 891	1	682	8	40 538	58 617	53 059	3	1 516	0	-5 311
31-déc-17	9	48 430	1	7 891	1	692	8	40 538	58 617	53 740	3	1 350	0	-6 002
01-janv-18	9	59 811	1	9 136	1	2 721	8	50 675	58 617	55 633	3	2 087	0	1 457
02-janv-18	9	50 198	0	0	0	0	9	50 198	73 133	64 007	2	203	0	-13 809
03-janv-18	9	50 198	0	0	0	0	9	50 198	83 030	69 111	1	122	0	-18 913
04-janv-18	9	60 385	0	0	0	0	9	60 385	80 153	73 045	1	264	0	-12 660
05-janv-18	9	60 385	1	6 097	1	509	8	54 289	73 027	64 897	2	634	0	-5 021
06-janv-18	9	50 119	8	40 327	6	4 026	1	9 792	14 516	15 043	1	237	2	31 050
07-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-18	0	0	0	0	0	0	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 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)
24-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-févr-18	9	60 074	0	0	0	0	9	60 074	82 264	78 535	3	1 323	0	-18 461
05-févr-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total		787 555		101 070		10 683		686 485	1 126 023	908 407		12 548		-131 535

Réseau de transmission de Bécancour														
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)
13-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-févr-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-18	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 la Montérégie														
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)
13-déc-17	8	94 205	3	7 393	3	1 238	5	86 812	102 534	61 728	1	673	0	31 239
14-déc-17	8	97 493	3	7 601	2	1 521	5	89 892	103 457	93 953	1	2 163	1	2 019
21-déc-17	8	97 493	3	7 601	2	1 037	5	89 892	98 179	99 707	3	4 251	1	-3 251
27-déc-17	8	97 493	3	7 601	2	1 400	5	89 892	99 367	101 836	2	6 605	1	-5 743
28-déc-17	8	97 493	4	22 697	2	1 203	4	74 795	88 810	95 885	2	7 542	2	405
29-déc-17	8	97 493	4	22 697	2	603	4	74 795	88 810	94 851	2	6 922	2	2 039
30-déc-17	8	101 240	4	16 522	2	1 357	4	84 719	88 810	75 617	0	0	2	24 266
31-déc-17	8	101 240	4	16 522	2	1 156	4	84 719	88 810	74 499	0	0	2	25 585
01-janv-18	8	126 382	4	29 031	2	1 385	4	97 351	88 810	70 597	1	1 505	2	54 400
02-janv-18	8	97 493	4	22 697	2	1 124	4	74 795	88 810	66 276	1	477	2	30 093
03-janv-18	8	97 493	4	22 697	2	1 297	4	74 795	88 810	56 110	0	0	2	40 086



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)
04-janv-18	7	90 604	3	16 891	2	1 093	4	73 713	87 622	56 590	1	300	1	32 921
05-janv-18	7	90 604	4	27 078	3	1 947	3	63 526	72 974	79 741	2	6 399	1	8 916
06-janv-18	7	86 989	6	33 993	3	1 364	1	52 996	13 196	18 828	1	5 368	3	66 797
07-janv-18	4	67 115	3	14 120	2	1 440	1	52 996	13 196	17 980	1	4 520	1	47 695
14-janv-18	4	67 115	2	3 009	2	830	2	64 107	73 898	9 820	0	0	0	56 465
15-janv-18	4	67 802	2	4 196	2	1 242	2	63 605	73 898	31 638	0	0	0	34 922
24-janv-18	4	67 802	2	4 196	1	950	2	63 605	73 898	37 604	0	0	1	29 248
25-janv-18	4	67 802	2	4 196	1	749	2	63 605	73 898	41 659	0	0	1	25 394
30-janv-18	4	67 802	2	4 196	2	1 001	2	63 605	68 620	11 111	0	0	0	55 690
02-févr-18	7	89 758	2	4 144	2	1 124	5	85 614	99 367	40 375	1	1 155	0	48 259
05-févr-18	4	73 397	2	5 885	2	922	2	67 511	73 898	25 589	0	0	0	46 886
Sous-total		1 942 306		304 965		25 983		1 637 341	1 749 670	1 261 994		47 880		654 329

Réseau de transmission de l'Abitibi														
Jour	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	#	Volume consommé m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Transport GAI m <sup>3</sup>	Volume consommé m <sup>3</sup>	#	Volume consommé m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>
13-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-déc-17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
03-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
04-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
06-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
07-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
02-févr-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
05-févr-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sous-total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Réseau de transmission de Montréal														
Jour	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	#	Volume consommé m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>	Transport GAI m <sup>3</sup>	Volume consommé m <sup>3</sup>	#	Volume consommé m <sup>3</sup>	#	Volume interrompu m <sup>3</sup>
13-déc-17	10	149 288	4	53 572	2	2 595	6	95 716	136 210	132 266	2	18 905	2	14 427
14-déc-17	10	153 998	5	55 899	2	205	5	98 100	123 806	137 090	2	29 012	3	16 703
21-déc-17	10	153 998	5	55 899	0	0	5	98 100	139 641	112 291	1	7 528	5	41 707
27-déc-17	10	153 998	5	55 899	1	2 214	5	98 100	153 576	131 464	0	0	4	20 320
28-déc-17	10	153 998	6	111 401	3	5 967	4	42 597	94 510	85 062	0	0	3	62 969

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)
29-déc-17	10	153 998	4	25 099	0	0	6	128 899	209 580	185 338	1	4 797	4	-31 340
30-déc-17	10	102 085	4	29 295	1	336	6	72 790	209 580	154 917	0	0	3	-53 168
31-déc-17	10	102 085	4	29 295	1	1 938	6	72 790	209 580	140 523	0	0	3	-40 376
01-janv-18	10	214 789	6	164 303	1	3 563	4	50 486	65 479	51 585	0	0	5	159 641
02-janv-18	10	153 998	5	55 899	1	313	5	98 100	128 820	76 338	1	7 437	4	77 347
03-janv-18	10	153 998	5	55 899	1	323	5	98 100	139 377	147 279	1	25 276	4	6 396
04-janv-18	10	227 026	6	117 023	2	9 532	4	110 003	122 486	118 850	1	9 357	4	98 644
05-janv-18	10	227 026	9	226 999	2	3 184	1	26	5 278	0	0	0	7	223 842
06-janv-18	10	161 731	9	139 535	2	5 134	1	22 196	26 392	18 889	0	0	7	137 708
07-janv-18	6	117 524	6	117 524	1	2 261	0	0	0	0	0	0	5	115 263
14-janv-18	7	117 736	4	29 533	1	988	3	88 203	99 235	66 156	0	0	3	50 592
15-janv-18	7	181 130	4	38 691	1	346	3	142 439	179 467	185 121	1	9 488	3	-4 337
24-janv-18	6	178 833	2	897	0	0	4	177 936	202 032	176 033	2	5 910	2	2 800
25-janv-18	7	181 130	3	3 193	0	0	4	177 936	203 220	186 557	2	6 309	3	-5 427
30-janv-18	6	178 833	3	79 203	1	4 160	3	99 631	131 301	93 392	0	0	2	81 281
02-févr-18	10	225 233	4	3 197	1	361	6	222 035	271 338	249 660	2	9 314	3	-24 788
05-févr-18	6	120 428	3	1 135	0	0	3	119 293	211 138	177 918	1	3 559	3	-57 490
Sous-total		3 683 292		1 450 526		43 420		2 232 766	3 273 186	2 804 647		140 451		892 716

Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien														
Jour	#	Volume interrompu m³	#	Volume interrompu m³	#	Volume consommé m³	#	Volume interrompu m³	Transport GAI m³	Volume consommé m³	#	Volume consommé m³	#	Volume interrompu m³
13-déc-17	3	130 153	0	0	0	0	3	130 153	242 808	173 334	0	0	0	-43 181
14-déc-17	3	134 732	0	0	0	0	3	134 732	193 455	158 197	1	491	0	-23 465
21-déc-17	3	134 732	0	0	0	0	3	134 732	276 458	267 421	0	0	0	-132 689
27-déc-17	3	134 732	0	0	0	0	3	134 732	292 953	235 104	1	149	0	-100 372
28-déc-17	3	134 732	1	31 011	0	0	2	103 721	173 529	135 672	1	973	1	-940
29-déc-17	3	134 732	0	0	0	0	3	134 732	213 117	191 646	1	793	0	-56 914
30-déc-17	3	144 207	0	0	0	0	3	144 207	213 117	179 096	1	224	0	-34 889
31-déc-17	3	144 207	1	5 199	0	0	2	139 008	173 529	139 160	1	567	1	5 047
01-janv-18	3	201 874	1	40 010	0	0	2	161 864	173 529	167 260	1	670	1	34 614
02-janv-18	3	134 732	0	0	0	0	3	134 732	213 117	133 437	1	214	0	1 295
03-janv-18	3	134 732	0	0	0	0	3	134 732	213 117	149 391	1	503	0	-14 659
04-janv-18	3	207 601	0	0	0	0	3	207 601	212 457	172 042	0	0	0	35 559
05-janv-18	3	207 601	2	197 202	0	0	1	10 399	15 176	14 782	0	0	2	192 819
06-janv-18	3	198 522	2	189 813	1	7 206	1	8 709	2 111	1 493	0	0	1	189 823
07-janv-18	3	198 522	2	189 813	1	6 023	1	8 709	2 111	2 242	1	89	1	190 257
14-janv-18	3	198 522	0	0	0	0	3	198 522	282 264	265 346	0	0	0	-66 824
15-janv-18	3	207 601	0	0	0	0	3	207 601	310 768	223 856	0	0	0	-16 255
24-janv-18	3	207 601	0	0	0	0	3	207 601	291 106	272 920	0	0	0	-65 319
25-janv-18	3	207 601	0	0	0	0	3	207 601	292 293	273 054	0	0	0	-65 453
30-janv-18	3	207 601	0	0	0	0	3	207 601	312 220	227 763	0	0	0	-20 162
02-févr-18	3	205 251	0	0	0	0	3	205 251	287 015	233 189	0	0	0	-27 938
05-févr-18	3	247 928	0	0	0	0	3	247 928	304 302	252 549	0	0	0	-4 621
Sous-total		3 857 916		653 048		13 229		3 204 868	4 690 552	3 868 954		4 673		-24 267

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>Autres (postes, hors réseau de transmission)</b>														
13-déc-17	35	374 935	8	39 702	2	134	27	335 234	676 564	500 672	5	8 367	6	-125 871
14-déc-17	35	387 596	8	41 013	1	17	27	346 582	665 294	552 821	7	17 396	7	-165 242
21-déc-17	34	376 801	8	41 013	2	283	26	335 788	647 110	433 581	1	2 352	6	-57 063
27-déc-17	34	376 801	10	67 010	2	1 508	24	309 792	599 762	490 168	9	10 842	8	-114 875
28-déc-17	34	376 801	10	60 201	3	12 381	24	316 601	581 737	493 029	9	23 063	7	-128 609
29-déc-17	34	376 801	10	53 312	3	12 076	24	323 489	550 409	426 986	5	7 312	7	-62 261
30-déc-17	34	374 875	10	52 758	3	11 549	24	322 117	531 935	402 484	6	4 228	7	-39 158
31-déc-17	34	374 875	10	52 758	4	12 117	24	322 117	531 935	422 355	5	7 016	6	-59 597
01-janv-18	34	464 521	10	69 401	4	12 140	24	395 120	531 935	432 731	8	11 558	6	19 650
02-janv-18	34	376 801	10	53 312	4	10 906	24	323 489	531 935	395 019	3	5 075	6	-29 124
03-janv-18	34	376 801	10	53 312	2	833	24	323 489	550 409	366 309	1	397	8	9 659
04-janv-18	32	416 785	8	49 116	1	23	24	367 670	590 842	378 744	1	1 992	7	38 018
05-janv-18	32	416 785	17	166 535	7	1 982	15	250 251	333 386	291 710	4	4 924	10	123 093
06-janv-18	31	376 828	23	248 720	8	59 593	8	128 108	142 650	121 149	1	4 144	15	196 086
07-janv-18	8	88 915	6	33 228	2	40	2	55 688	43 547	29 732	0	0	4	59 143
14-janv-18	9	100 713	4	20 507	1	17	5	80 206	232 357	128 750	0	0	3	-28 054
15-janv-18	9	107 126	4	22 011	1	14	5	85 115	232 357	121 342	0	0	3	-14 230
24-janv-18	8	94 431	3	9 316	1	14	5	85 115	212 484	113 932	0	0	2	-19 515
25-janv-18	9	107 126	4	22 011	2	124	5	85 115	232 489	122 845	0	0	2	-15 843
30-janv-18	8	94 431	3	9 316	1	14	5	85 115	209 844	109 939	0	0	2	-15 522
02-févr-18	32	414 118	6	44 926	3	411	26	369 192	639 087	494 063	5	3 938	3	-80 356
05-févr-18	8	100 211	3	9 818	0	0	5	90 393	204 566	103 770	0	0	3	-3 559
Sous-total		6 555 079		1 219 297		136 176		5 335 782	9 472 631	6 932 131		112 604		-513 228
<b>Total</b>														
13-déc-17	71	926 102	18	173 090	8	12 905	53	753 011	1 380 206	1 002 148	10	28 210	10	-88 951
14-déc-17	71	957 904	18	172 394	6	8 158	53	785 511	1 413 170	1 120 457	13	51 431	12	-170 711
21-déc-17	70	947 110	17	133 201	5	3 827	53	813 909	1 437 213	1 144 996	6	18 352	12	-201 713
27-déc-17	70	947 110	21	205 885	7	13 207	49	741 225	1 371 708	1 114 469	15	19 068	14	-180 566
28-déc-17	70	947 110	24	300 686	10	25 950	46	646 424	1 175 086	910 514	15	33 518	14	10 646
29-déc-17	70	947 110	21	176 485	6	13 359	49	770 625	1 295 777	996 263	11	20 855	15	-62 512
30-déc-17	70	956 242	21	225 970	7	13 924	49	730 272	1 277 303	908 241	10	5 968	14	34 077
31-déc-17	70	956 242	22	231 169	8	15 903	48	725 073	1 237 714	885 910	9	8 933	14	54 429
01-janv-18	70	1 235 735	24	395 655	8	19 809	46	840 080	1 093 613	842 776	13	15 820	16	373 150
02-janv-18	70	947 110	21	199 789	7	12 343	49	747 321	1 211 058	860 232	8	13 406	14	74 535
03-janv-18	70	947 110	21	199 789	6	3 742	49	747 321	1 249 987	925 327	4	26 298	15	18 041
04-janv-18	67	1 121 404	19	222 724	5	10 648	48	898 680	1 263 526	930 495	4	11 913	14	180 261
05-janv-18	67	1 121 404	37	724 703	14	13 117	30	396 701	535 207	471 321	8	11 957	23	636 966
06-janv-18	66	961 679	54	739 879	22	89 371	12	221 800	198 865	175 402	3	9 749	32	696 906
07-janv-18	24	522 671	20	405 278	7	12 587	4	117 392	58 855	49 954	2	4 609	13	460 130
14-janv-18	26	534 679	12	82 951	4	1 835	14	451 729	799 921	558 657	0	0	8	-25 813
15-janv-18	26	644 761	12	104 592	4	1 602	14	540 169	908 657	656 738	1	9 488	8	-13 579

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)
24-janv-18	24	629 770	8	41 515	3	4 425	16	588 255	957 271	607 080	2	5 910	5	18 265
25-janv-18	26	644 761	10	56 506	4	5 384	16	588 255	1 067 142	694 591	2	6 309	6	-55 214
30-janv-18	24	629 770	9	119 821	4	5 175	15	509 950	914 648	550 290	0	0	5	74 305
02-févr-18	67	1 112 536	13	79 095	6	1 896	54	1 033 441	1 591 264	1 269 524	11	15 730	7	-158 884
05-févr-18	24	597 255	9	43 442	3	3 643	15	553 814	933 782	603 988	1	3 559	6	-10 376
Sous-total		19 235 577		5 034 619		292 810		14 200 958	23 371 971	17 279 373		321 083		1 663 394

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 10<sup>3</sup>m<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.