NIVEAU DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

SUIVI DES DÉCISIONS D-2012-158 ET D-2015-118

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 7
5 CONCLUSION 7

1 INTRODUCTION

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

Par ailleurs, en ce qui a trait à « *l'enjeu de sécurité du réseau qui est associé au respect d'un avis d'interruption et afin de suivre l'évolution de la situation critique du niveau de saturation du réseau dans certaines régions de la franchise du distributeur* » (paragr. 118), la Régie demande à Énergir de lui soumettre un suivi annuel à cet effet dès le Rapport annuel 2012 « *tant que la situation de saturation du réseau demeurera critique dans au moins une région desservie par le réseau* » (paragr. 118). Ainsi, Énergir a déposé les suivis du niveau de saturation du réseau par région dans le cadre des rapports annuels 2012[1], 2013[2], 2014[3], 2015[4], 2016[5], 2017[6] et 2018[7] et reconduit le suivi dans le présent rapport.

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

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

[1] R-3831-2012, B-0107, Gaz Métro-34, Document 1.
[2] R-3871-2013, B-0101, Gaz Métro-41, Document 1.
[3] R-3916-2014, B-0140, Gaz Métro-41, Document 1.
[4] R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.
[5] R-3992-2016, B-0068, Gaz Métro-12, Document 10.
[6] R-4024-2017, B-0082, Énergir-12, Document 12.
[7] R-4079-2018, B-0082, Énergir-12, Document 12.

assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de TQM dans la région de l'Estrie[8]. Ainsi, Énergir a déposé l'état des discussions avec TCPL en 2015[9], 2016[10], 2017[11] et 2018[12] et reconduit le suivi à la section 4 du présent rapport. Par ailleurs, le 9 octobre 2019, Énergir a déposé un projet auprès de la Régie visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie soit le dossier R-4108-2019 concernant les deux derniers tronçons avec des taux de saturation critiques au-delà de 100 %.

2 PRÉSENTATION DU RAPPORT

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

1. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé ainsi que pour le territoire de la franchise dans son ensemble :
    a. les volumes et le nombre de clients interrompus avant GAI (gaz d'appoint pour éviter une interruption), dépannage et retraits interdits;
    b. les volumes et le nombre de clients GAI;
    c. les volumes et le nombre de clients en service de dépannage;
    d. les volumes et le nombre de clients en retraits interdits (incluant les retraits interdits des clients GAI);
    e. les volumes et le nombre de clients interrompus après GAI, dépannage et retraits interdits.

2. Pour chacune des régions présentant un niveau de saturation élevé :
    f. le débit horaire à la pointe;
    g. le débit horaire maximum;
    h. le volume et le nombre de clients interrompus à la pointe.

[8] D-2015-118, paragr. 105.
[9] R-3951-2015, B-0142, Gaz Métro-12, Document 10.
[10] R-3992-2016, B-0068, Gaz Métro-12, Document 10.
[11] R-4024-2017, B-0082, Énergir-12, Document 12.
[12] R-4079-2018, B-0082, Énergir-12, Document 12.

L'annexe 1 présente toutes les informations mentionnées au point 1[13] et le volume et le nombre de clients interrompus à la pointe (2.h.) et ce, pour toutes les régions. Les informations concernant le débit horaire à la pointe (2.f.) et le débit horaire maximum (2.g.) sont présentées à la section 3 de ce rapport pour toutes les régions également.

3 NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION

Les résultats de l'exercice d'analyse du niveau de saturation des réseaux de transmission d'Énergir pour l'année 2018-2019 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier R-3919-2015[14].

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

[13] 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.
[14] Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et du Saguenay.

TABLEAU 1

Taux de saturation 2018-2019 du réseau par région

	Abitibi	Estrie Total	Estrie Sabrevois /Courval	Estrie Waterloo /Windsor	Saguenay
Débit horaire de référence (m³/h)	32 176	162 770	101 304	61 466	124 894
Débit horaire maximum (m³/h)	41 000(1)	122 982	79 332	43 650	174 000
Taux de saturation (%)	78,4	132,4	127,7	140,8	71,8
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m³/h)	n.a.	186 000(2)	111 000(2)	75 000(2)	n.a.

	Bécancour (avec TCE)	Montérégie	Montréal	St-Nicolas /St-Flavien
Débit horaire de référence (m³/h)	145 209	239 310	s/o(4)	4 273
Débit horaire maximum (m³/h)	214 285	185 000	262 650	34 000
Taux de saturation (%)	67,8	129,4	s/o	12,6
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m³/h)	n.a.	242 800(3)	n.a.	n.a.

Notes :

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

(2) Énergir souligne qu'elle disposait à l'hiver 2018-2019 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 total pour l'Estrie passe de 122 982 m³/h à 186 000 m³/h alors que le taux de saturation passe de 132,4 % à 87,5 %. Pour le tronçon Sabrevois/Courval, le débit horaire maximal passe de 79 332 m³/h à 111 000 m³/h alors que le taux de saturation passe de 127,7 % à 91,3 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m³/h à 75 000 m³/h alors que le taux de saturation passe de 140,8 % à 82,0 %.

(3) Énergir souligne qu'elle disposait à l'hiver 2018-2019 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 m³/h à 242 800 m³/h alors que le taux de saturation passe de 129,4 % à 98,6 %.

(4) 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, quatre 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 les conduites sous fluviales et 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 m³/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 m³/h, le taux de saturation serait de 53,3 %.

4 ÉTAT DES DISCUSSIONS AVEC TCPL

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

Après plusieurs mois d'efforts concertés, Énergir, TQM et TCPL ont développé une solution globale et optimale de long terme pour l'ensemble de la clientèle visant à pallier les enjeux de saturation des réseaux d'Énergir et de TQM dans les régions de l'Estrie et de la Montérégie. Subséquemment, et comme mentionné précédemment, Énergir a déposé auprès de la Régie le dossier R-4108-2019 présentant les paramètres de cette solution globale et optimale. De leur côté, TQM et TCPL ont chacune déposé, le 23 août 2019, leur demande d'investissement auprès de la Régie de l'énergie du Canada en lien avec cette solution globale et optimale. Dans l'intervalle, Énergir dispose toujours d'une entente avec TCPL aux termes de laquelle la pression de livraison à Waterloo permet de répondre à la demande projetée.

5 CONCLUSION

Dans la décision D-2012-158, la Régie demande à Énergir de lui soumettre le suivi relatif au niveau de saturation du réseau par région « *tant que la situation de saturation du réseau demeurera critique dans au moins une région desservie par le réseau* » (paragr. 118). Considérant qu'Énergir a déposé un projet visant à régler les enjeux de saturation du réseau de l'Estrie et de la Montérégie soit, les deux derniers tronçons avec des taux de saturation au-delà de 100 %, Énergir soumet que le suivi exigé à la décision D-2012-158 n'est plus nécessaire et souhaiterait y mettre fin.

De la même manière, considérant que les discussions avec TCPL permettant d'identifier les meilleures solutions pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de TQM dans la région de l'Estrie ont abouti au développement de la solution globale et optimale présentement sous étude par la Régie, Énergir soumet que le suivi exigé à la décision D-2015-118 n'est plus nécessaire et souhaiterait y mettre fin.

Énergir demande à la Régie de :

- **prendre acte du suivi requis par la décision D-2012-158 relatif au niveau de saturation du réseau par région et du suivi requis par la décision D-2015-118 relatif à l'état d'avancement des discussions avec TCPL pour la région de l'Estrie;**
- **l'autoriser à mettre fin aux suivis exigés par les décisions D-2012-158 ainsi que D-2015-118.**

Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2018-2019

Jour	Interruptions avant GAI et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
					Retrait interdit						Retrait interdit			
	#	Volume interrompu	#	Volume interrompu	#	Volume consommé	#	Volume interrompu	Transport GAI	Volume consommé	#	Volume consommé	#	Volume interrompu
		m³		m³		m³		m³	m³	m³		m³		m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
Réseau de transmission du Saguenay														
12-déc-18	3	115 888	2	83 399	1	9 296	1	32 489	100 290	85 867	0	0	1	20 725
11-janv-19	6	144 593	2	83 904	0	0	4	60 689	163 368	42 712	0	0	2	101 881
17-janv-19	3	106 202	2	82 898	0	0	1	23 304	113 486	70 043	0	0	2	36 159
18-janv-19	3	106 202	2	82 898	1	8 888	1	23 304	113 486	14 504	0	0	1	82 810
19-janv-19	5	81 499	2	25 600	1	195	3	55 899	160 201	55 411	0	0	1	25 893
20-janv-19	5	81 499	2	25 600	2	2 656	3	55 899	160 201	42 556	0	0	0	36 287
21-janv-19	6	142 069	3	87 886	1	6 778	3	54 183	160 201	69 553	0	0	2	65 738
22-janv-19	6	142 069	2	82 898	0	0	4	59 171	169 966	133 676	0	0	2	8 393
28-janv-19	6	142 069	3	99 287	0	0	3	42 782	148 852	75 845	0	0	3	66 224
30-janv-19	6	142 069	2	82 898	0	0	4	59 171	162 048	87 022	0	0	2	55 047
31-janv-19	6	142 069	2	82 898	0	0	4	59 171	169 966	117 394	0	0	2	24 675
01-févr-19	6	144 520	2	83 454	0	0	4	61 066	163 368	133 499	0	0	2	11 021
11-févr-19	2	80 998	1	33 307	1	16 927	1	47 691	113 486	8 085	0	0	0	55 986
19-févr-19	5	116 178	1	33 307	0	0	4	82 871	163 368	88 226	0	0	1	27 952
26-févr-19	5	116 178	1	33 307	0	0	4	82 871	169 966	44 298	0	0	1	71 880
27-févr-19	5	116 178	1	33 307	0	0	4	82 871	163 368	86 239	0	0	1	29 939
28-févr-19	2	80 998	1	33 307	0	0	1	47 691	113 486	42 774	0	0	1	38 224
Sous-total		2 001 280		1 070 156		44 740		931 124	2 509 105	1 197 704		0		758 836
Réseau de transmission de l'Estrie														
12-déc-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-19	13	91 567	2	515	0	0	11	91 052	152 151	94 786	4	2 835	2	-3 219
17-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-19	9	78 121	3	18 712	1	965	6	59 409	128 398	61 304	1	822	2	15 852
20-janv-19	9	78 121	3	18 712	1	648	6	59 409	128 398	64 134	2	1 140	2	13 339
21-janv-19	11	86 461	3	16 891	2	795	8	69 570	128 398	123 921	5	6 523	1	-38 255
22-janv-19	11	86 461	0	0	0	0	11	86 461	159 119	139 478	2	235	0	-53 017
28-janv-19	11	86 461	0	0	0	0	11	86 461	149 802	125 797	4	6 320	0	-39 336
30-janv-19	11	86 461	0	0	0	0	11	86 461	155 080	102 032	2	1 322	0	-15 571
31-janv-19	11	86 461	0	0	0	0	11	86 461	155 608	100 400	4	2 425	0	-13 939
01-févr-19	13	91 009	2	378	0	0	11	90 631	148 641	86 589	2	1 062	2	4 420
11-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-févr-19	11	123 383	1	46 793	1	17 830	10	76 590	99 129	91 613	4	2 614	0	13 940
26-févr-19	11	123 383	0	0	0	0	11	123 383	156 136	102 350	4	2 828	0	21 033
27-févr-19	11	123 383	0	0	0	0	11	123 383	157 297	144 275	4	1 482	0	-20 892
28-févr-19	1	46 793	0	0	0	0	1	46 793	52 784	18 495	0	0	0	28 298
Sous-total		1 188 065		102 001		20 238		1 086 064	1 770 942	1 255 174		29 608		-87 347

Jour	Interruptions avant GAI et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
					Retrait interdit						Retrait interdit			
	#	Volume interrompu	#	Volume interrompu	#	Volume consommé	#	Volume interrompu	Transport GAI	Volume consommé	#	Volume consommé	#	Volume interrompu
		m³		m³		m³		m³	m³	m³		m³		m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)=(4)-(6)	(15)=(3)-(7)-(11)
Réseau de transmission de Bécancour														
12-déc-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-19	1	13 644	1	13 644	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 644
17-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-19	1	11 507	1	11 507	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 507
20-janv-19	1	11 507	1	11 507	0	0	0	0	0	0	0	0	1	11 507
21-janv-19	1	13 196	1	13 196	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 196
22-janv-19	1	13 196	1	13 196	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 196
28-janv-19	1	13 196	1	13 196	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 196
30-janv-19	1	13 196	1	13 196	1	641	0	0	0	0	0	0	0	12 555
31-janv-19	1	13 196	1	13 196	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 196
01-févr-19	1	13 484	1	13 484	0	0	0	0	0	0	0	0	1	13 484
11-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-févr-19	1	17 498	1	17 498	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17 498
26-févr-19	1	17 498	1	17 498	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17 498
27-févr-19	1	17 498	1	17 498	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17 498
28-févr-19	1	17 498	1	17 498	0	0	0	0	0	0	0	0	1	17 498
Sous-total		186 114		186 114		641		0	0	0		0		185 473
Réseau de transmission de la Montérégie														
12-déc-18	2	62 497	0	0	0	0	2	62 497	63 341	75 188	2	10 580	0	-12 691
11-janv-19	8	72 579	3	5 320	2	1 715	5	67 259	101 795	102 476	2	6 829	1	-31 612
17-janv-19	1	31 011	0	0	0	0	1	31 011	55 424	25 170	0	0	0	5 841
18-janv-19	1	31 011	0	0	0	0	1	31 011	55 424	41 343	0	0	0	-10 332
19-janv-19	7	68 804	4	25 205	2	1 112	3	43 600	77 857	74 485	0	0	2	-6 793
20-janv-19	7	68 804	4	25 205	2	1 082	3	43 600	77 857	62 111	0	0	2	5 611
21-janv-19	7	68 145	4	21 932	3	1 415	3	46 213	77 857	80 202	3	788	1	-13 472
22-janv-19	7	68 145	3	14 621	2	1 684	4	53 523	86 170	90 795	2	5 340	1	-24 334
28-janv-19	7	68 145	3	14 621	2	1 457	4	53 523	84 983	92 972	2	6 758	1	-26 284
30-janv-19	7	68 145	3	14 621	2	1 426	4	53 523	84 983	77 841	1	2 344	1	-11 122
31-janv-19	7	68 145	2	3 009	2	1 423	5	65 136	103 457	100 064	2	2 801	0	-33 342
01-févr-19	8	72 413	3	5 279	2	1 510	5	67 134	102 534	100 288	2	2 423	1	-29 385
11-févr-19	2	53 998	0	0	0	0	2	53 998	73 898	80 883	1	5 539	0	-26 885
19-févr-19	7	81 103	2	6 097	2	1 190	5	75 007	102 534	96 915	2	1 991	0	-17 002
26-févr-19	7	81 103	2	6 097	2	1 302	5	75 007	103 457	64 761	1	2 348	0	15 040
27-févr-19	7	81 103	3	45 790	2	1 396	4	35 313	48 034	44 270	1	1 854	1	35 437
28-févr-19	4	60 095	2	6 097	2	1 136	2	53 998	73 898	21 241	0	0	0	37 718
Sous-total		1 105 246		193 893		17 848		911 352	1 373 502	1 231 005		49 595		-143 607

Jour	Interruptions avant GAI et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
					Retrait interdit						Retrait interdit			
	#	Volume interrompu	#	Volume interrompu	#	Volume consommé	#	Volume interrompu	Transport GAI	Volume consommé	#	Volume consommé	#	Volume interrompu
		m³		m³		m³		m³	m³	m³		m³		m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)=(4)-(6)	(15)=(3)-(7)-(11)
Réseau de transmission de l'Abitibi														
12-déc-18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31-janv-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
01-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27-févr-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28-févr-19	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														
12-déc-18	5	186 804	2	104 302	1	7 709	3	82 502	213 249	173 277	0	0	1	5 818
11-janv-19	11	274 463	5	140 356	2	6 925	6	134 107	233 122	193 162	1	546	3	74 376
17-janv-19	5	222 908	1	16 706	0	0	4	206 202	238 058	209 618	0	0	1	13 290
18-janv-19	5	222 908	1	16 706	0	0	4	206 202	251 623	215 627	1	430	1	7 281
19-janv-19	9	156 585	5	113 698	0	0	4	42 887	82 608	78 477	1	8 128	5	78 108
20-janv-19	9	156 585	4	102 191	1	4 023	5	54 394	98 443	76 793	0	0	3	75 769
21-janv-19	11	264 529	7	209 607	2	327	4	54 922	90 525	83 959	0	0	5	180 243
22-janv-19	11	264 529	6	141 119	1	508	5	123 410	192 188	183 198	1	1 486	5	80 823
28-janv-19	11	264 529	6	141 119	1	9 820	5	123 410	179 493	158 958	1	1 517	5	95 751
30-janv-19	11	264 529	4	20 216	1	44	7	244 312	365 637	278 973	0	0	3	-14 488
31-janv-19	11	264 529	4	20 216	2	533	7	244 312	361 863	280 474	1	2 289	2	-16 478
01-févr-19	11	272 937	4	26 515	1	471	7	246 423	355 661	280 571	2	875	3	-8 105
11-févr-19	5	300 924	1	83 610	0	0	4	217 313	263 288	234 061	1	6 779	1	66 863
19-févr-19	11	340 697	6	238 005	2	7 224	5	102 692	184 772	128 433	0	0	4	205 040
26-févr-19	11	340 697	4	87 596	0	0	7	253 101	397 229	351 075	1	4 174	4	-10 378
27-févr-19	11	340 697	4	87 596	0	0	7	253 101	428 451	358 258	1	4 249	4	-17 561
28-févr-19	8	304 909	4	87 596	0	0	4	217 313	332 779	231 305	0	0	4	73 604
Sous-total		4 443 758		1 637 153		37 584		2 806 605	4 268 989	3 516 219		30 473		889 955

Jour	Interruptions avant GAI et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
					Retrait interdit						Retrait interdit			
	#	Volume interrompu	#	Volume interrompu	#	Volume consommé	#	Volume interrompu	Transport GAI	Volume consommé	#	Volume consommé	#	Volume interrompu
		m³		m³		m³		m³	m³	m³		m³		m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)=(4)-(6)	(15)=(3)-(7)-(11)
Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien														
12-déc-18	2	245 606	0	0	0	0	2	245 606	232 251	211 224	0	0	0	34 382
11-janv-19	3	300 710	1	250 355	0	0	2	50 355	61 494	54 985	0	0	1	245 725
17-janv-19	1	247 796	0	0	0	0	1	247 796	118 765	74 946	0	0	0	172 850
18-janv-19	1	247 796	0	0	0	0	1	247 796	118 765	88 131	0	0	0	159 665
19-janv-19	3	245 183	1	9 501	1	1 048	2	235 682	120 744	73 218	0	0	0	170 917
20-janv-19	3	245 183	1	9 501	0	0	2	235 682	120 744	70 597	0	0	1	174 586
21-janv-19	3	295 698	1	38 295	1	873	2	257 403	120 744	108 616	0	0	0	186 209
22-janv-19	3	295 698	0	0	0	0	3	295 698	168 250	80 050	0	0	0	215 648
28-janv-19	3	295 698	1	247 796	0	0	2	47 902	45 658	47 584	2	1 012	1	248 114
30-janv-19	3	295 698	0	0	0	0	3	295 698	192 663	169 020	0	0	0	126 678
31-janv-19	3	295 698	0	0	0	0	3	295 698	259 435	243 728	1	1 914	0	51 970
01-févr-19	3	298 380	0	0	0	0	3	298 380	383 478	343 437	0	0	0	-45 057
11-févr-19	2	347 902	0	0	0	0	2	347 902	258 643	230 283	0	0	0	117 619
19-févr-19	3	357 693	0	0	0	0	3	357 693	140 670	81 350	0	0	0	276 343
26-févr-19	3	357 693	0	0	0	0	3	357 693	167 063	115 546	1	1	0	242 147
27-févr-19	3	357 693	0	0	0	0	3	357 693	225 125	199 628	0	0	0	158 065
28-févr-19	3	357 693	0	0	0	0	3	357 693	171 549	135 877	0	0	0	221 816
Sous-total		5 087 821		555 449		1 921		4 532 372	2 906 044	2 328 220		2 927		2 757 680
Autres (postes, hors réseau de transmission)														
12-déc-18	3	59 778	1	9 897	0	0	2	49 881	137 451	86 230	1	10 705	1	-26 452
11-janv-19	35	455 176	7	26 479	4	2 272	28	428 697	677 619	589 179	6	8 079	3	-136 275
17-janv-19	2	49 406	0	0	0	0	2	49 406	160 992	95 352	0	0	0	-45 946
18-janv-19	2	49 406	0	0	0	0	2	49 406	145 157	79 531	1	2 642	0	-30 125
19-janv-19	30	460 755	11	107 495	4	18 544	19	353 259	566 429	453 161	7	15 869	7	-10 950
20-janv-19	30	460 755	11	107 495	4	2 898	19	353 259	566 429	436 567	3	9 402	7	21 290
21-janv-19	30	416 917	11	84 033	4	3 735	19	332 885	566 429	489 363	6	31 398	7	-76 181
22-janv-19	30	416 917	5	25 732	4	14 298	25	391 185	649 459	470 806	5	15 901	1	-68 187
28-janv-19	30	416 917	7	50 541	4	3 042	23	366 376	609 000	496 138	6	5 150	3	-82 263
30-janv-19	30	416 917	6	29 137	3	1 310	24	387 780	678 015	512 448	3	1 536	3	-96 841
31-janv-19	30	416 917	6	29 137	3	2 044	24	387 780	683 215	558 701	9	13 502	3	-143 828
01-févr-19	35	446 158	6	16 968	2	1 612	29	429 191	709 184	581 974	3	2 075	4	-137 428
11-févr-19	4	86 804	0	0	0	0	4	86 804	227 184	155 740	0	0	0	-68 936
19-févr-19	30	412 906	3	20 005	4	2 365	27	392 901	674 716	517 214	4	2 069	-1	-106 673
26-févr-19	30	412 906	2	9 818	4	3 541	28	403 088	730 694	611 386	8	11 381	-2	-202 021
27-févr-19	30	412 906	2	9 818	3	2 178	28	403 088	728 292	596 568	8	13 697	-1	-185 840
28-févr-19	9	136 421	1	7 205	3	2 462	8	129 216	290 261	194 700	0	0	-2	-60 741
Sous-total		5 527 964		533 761		60 301		4 994 204	8 800 528	6 925 058		143 406		-1 457 395

Jour	Interruptions avant GAI et retrait interdit		Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI						Interruptions après GAI et retrait interdit	
					Retrait interdit						Retrait interdit			
	#	Volume interrompu	#	Volume interrompu	#	Volume consommé	#	Volume interrompu	Transport GAI	Volume consommé	#	Volume consommé	#	Volume interrompu
		m³		m³		m³		m³	m³	m³		m³		m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)= (4)-(6)	(15)= (3)-(7)-(11)
Total														
12-déc-18	15	670 573	5	197 598	2	17 005	10	472 974	746 582	631 786	3	21 285	3	21 782
11-janv-19	77	1 352 732	21	520 572	8	10 912	56	832 159	1 389 549	1 077 300	13	18 289	13	264 520
17-janv-19	12	657 324	3	99 604	0	0	9	557 720	686 725	475 129	0	0	3	182 195
18-janv-19	12	657 324	3	99 604	1	8 888	9	557 720	684 455	439 136	2	3 072	2	209 300
19-janv-19	64	1 102 454	27	311 718	9	21 864	37	790 736	1 136 236	796 056	9	24 819	18	284 534
20-janv-19	64	1 102 454	26	300 211	10	11 307	38	802 243	1 152 072	752 758	5	10 542	16	338 389
21-janv-19	69	1 287 015	30	471 840	13	13 923	39	815 176	1 144 154	955 614	14	38 709	17	317 478
22-janv-19	69	1 287 015	17	277 567	7	16 490	52	1 009 448	1 425 152	1 098 003	10	22 962	10	172 522
28-janv-19	69	1 287 015	21	566 561	7	14 319	48	720 454	1 217 788	997 294	15	20 757	14	275 402
30-janv-19	69	1 287 015	16	160 069	7	3 421	53	1 126 946	1 638 427	1 227 336	6	5 202	9	56 258
31-janv-19	69	1 287 015	15	148 456	7	4 000	54	1 138 559	1 733 544	1 400 761	17	22 931	8	-117 746
01-févr-19	77	1 338 902	18	146 078	5	3 593	59	1 192 825	1 862 866	1 526 358	9	6 435	13	-191 049
11-févr-19	15	870 625	2	116 917	1	16 927	13	753 708	936 500	709 052	2	12 318	1	144 646
19-févr-19	68	1 449 459	14	361 705	9	28 609	54	1 087 754	1 365 189	1 003 751	10	6 674	5	417 099
26-févr-19	68	1 449 459	10	154 315	6	4 843	58	1 295 144	1 724 545	1 289 416	15	20 732	4	155 200
27-févr-19	68	1 449 459	11	194 009	5	3 574	57	1 255 450	1 750 567	1 429 238	14	21 282	6	16 647
28-févr-19	28	1 004 407	9	151 702	5	3 598	19	852 705	1 034 759	644 392	0	0	4	356 417
Sous-total		19 540 248		4 278 526		183 273		15 261 722	21 629 111	16 453 380		256 009		2 903 595

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 10³m³/jour est attribué à ces clients. Seules les quantités excédentaires à celles prévues au contrat GAC sont considérées dans le présent rapport.