

NIVEAU DE SATURATION DU RÉSEAU
PAR RÉGION

SUIVI DE LA DÉCISION
D - 2020 - 097

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION	3
2	PRÉSENTATION DU RAPPORT	4
3	NIVEAUX DE SATURATION DU RÉSEAU PAR RÉGION.....	5
4	CONCLUSION	6

1 INTRODUCTION

1 Le 30 janvier 2020, dans sa décision D-2020-011, la Régie de l'énergie (Régie) approuvait le
2 projet d'Énergir visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie
3 (R-4108-2019)¹. En ce qui a trait aux autres composantes de la solution globale et optimale
4 présentée dans le cadre du dossier R-4108-2019, le 29 octobre 2020, la Régie de l'énergie du
5 Canada (RÉC) a émis son rapport recommandant au gouverneur en conseil d'approuver le projet
6 d'acquisition d'actifs et de renforcement de réseau de Gazoduc Trans Québec & Maritimes
7 inc. (TQM) jugeant qu'il est dans l'intérêt public canadien. Pour ce qui est du projet de
8 TransCanada PipeLines Limited (TCPL) visant l'ajout d'une unité de compression à sa station
9 existante de Saint-Philippe, la demande est en cours de traitement par la RÉC. Les autorisations
10 pour ces deux demandes sont attendues au cours de l'année 2021.

11 Dans la décision D-2020-097 (paragr. 288) rendue dans le cadre du Rapport annuel 2019, « [l]a
12 **Régie autorise Énergir à mettre fin aux suivis ordonnés dans la décision D-2012-158**
13 **relatifs au niveau de saturation par région et les suivis ordonnés dans la décision**
14 **D-2015-118 relatifs à l'état d'avancement des discussions avec TCPL** [permettant d'identifier
15 les meilleures solutions pour assurer la sécurité d'approvisionnement des besoins d'Énergir et de
16 TQM dans la région de l'Estrie] ». Cependant, dans cette même décision :

17 « [289] **La Régie ordonne à Énergir de déposer, dans le cadre des prochains rapports**
18 **annuels, un suivi portant sur la saturation des régions de la Montérégie, de l'Estrie**
19 **Sabrevois/Courval et de l'Estrie Waterloo/Windsor, tant que le problème des taux de**
20 **saturation n'aura pas été résolu dans ces régions. Ce suivi devra contenir la même**
21 **information que le suivi présentement déposé. »**

22 Le présent document vise donc à répondre au suivi demandé par la Régie dans sa
23 décision D-2020-097 (paragr. 289). Comme demandé par la Régie, le présent document contient,
24 pour les régions spécifiées, la même information que celle déposée en suivi de la
25 décision D-2012-158 (paragr. 118) depuis le Rapport annuel 2012.

¹ R-4136-2020, Énergir-38, Document 1.

2 PRÉSENTATION DU RAPPORT

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

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

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

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

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

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

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

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

14 f. le débit horaire à la pointe;

15 g. le débit horaire maximum;

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

17 L'annexe 1 présente toutes les informations mentionnées au point 1² et, pour les régions de la
18 Montérégie et de l'Estrie pour les tronçons Sabrevois/Courval et Waterloo/Windsor, le volume et
19 le nombre de clients interrompus à la pointe (2.h.). Les informations concernant le débit horaire
20 à la pointe (2.f.) et le débit horaire maximum (2.g.) sont présentées à la section 2 de ce rapport
21 pour ces mêmes régions également.

² 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 2019-2020 sont fonction de la méthodologie présentée au dossier
 3 R-3919-2015³.

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 2019-2020 du réseau par région

	Etrie Total	Etrie Sabrevois /Courval	Etrie Waterloo /Windsor	Montérégie
Débit horaire de référence (m ³ /h)	162 955	101 231	61 724	239 499
Débit horaire maximum (m ³ /h)	122 982	79 332	43 650	185 000
Taux de saturation (%)	132,5	127,6	141,4	129,5
Débit horaire maximum avec mesures temporaires (m ³ /h)	183 500 ⁽¹⁾	111 000 ⁽¹⁾	72 500 ⁽¹⁾	242 800 ⁽²⁾

Notes :

⁽¹⁾ Énergir souligne qu'elle disposait, à l'hiver 2019-2020, 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'Etrie passe de 122 982 m³/h à 183 500 m³/h alors que le taux de saturation passe de 132,5 % à 88,8 %. 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 127,6 % à 91,2 %. Pour le tronçon Waterloo/Windsor, le débit horaire maximal passe de 43 650 m³/h à 72 500 m³/h alors que le taux de saturation passe de 141,4 % à 85,1 %.

⁽²⁾ Énergir souligne qu'elle disposait à l'hiver 2019-2020 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 129,5 % à 98,6 %.

³ Projets d'investissement visant l'amélioration et le renforcement des réseaux de transmission de l'Etrie et du Saguenay.

4 CONCLUSION

1 Bien que le tableau 1 présente des taux de saturation critiques pour les régions de la Montérégie
2 et de l'Estrie pour les tronçons Sabrevois/Courval et Waterloo/Windsor, les ententes de pression
3 temporaires avec TCPL permettent à Énergir de maintenir ces taux en deçà de 100 %. À noter
4 que ces ententes contractuelles avec TCPL seront maintenues jusqu'à ce qu'Énergir, TCPL et
5 TQM aient complété les travaux relatifs au projet visant le renforcement des réseaux de
6 transmission de l'Estrie et de la Montérégie⁴.

7 **Énergir demande à la Régie de prendre acte du suivi de la décision D-2020-097 portant sur**
8 **la saturation des régions de la Montérégie, de l'Estrie Sabrevois/Courval et de l'Estrie**
9 **Waterloo/Windsor et de s'en déclarer satisfaite.**

⁴ R-4108-2019.

Annexe 1 : INFORMATIONS SUR LES INTERRUPTIONS AU COURS DE L'ANNÉE FINANCIÈRE 2019-2020

Interruptions avant GAI et retrait interdit			Clients sans contrat GAI				Clients avec contrat GAI				Interruptions après GAI et retrait interdit					
			#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³			Retrait interdit			
(1)	(2)	(3)			(4)	(5)					(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
Réseau de transmission du Saguenay																
19-déc-19	2	57 500	1	35 000	0	0	1	22 500	113 486	61 430	0	0	1	-3 930		
20-déc-19	2	57 500	1	35 000	0	0	1	22 500	84 455	44 086	0	0	1	13 414		
17-janv-20	2	58 900	2	58 900	0	0	0	0	118 765	0	0	0	2	58 900		
14-févr-20	2	37 490	1	13 500	0	0	1	23 990	92 373	88 514	0	0	1	-51 024		
20-févr-20	2	37 490	1	13 500	1	2 698	1	23 990	247 136	14 178	0	0	0	20 614		
Sous-total		248 881		155 900		2 698		92 981	656 215	208 208		0		37 975		
Réseau de transmission de l'Estrie																
19-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
17-janv-20	1	74 900	1	74 900	0	0	0	0	0	0	1	4 623	1	74 900		
14-févr-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20-févr-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Sous-total		74 900		74 900		0		0	0	0		4 623		74 900		
Réseau de transmission de Bécancour																
19-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
17-janv-20	1	800	1	800	0	0	0	0	0	0	0	0	1	800		
14-févr-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20-févr-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Sous-total		800		800		0		0	0	0		0		800		
Réseau de transmission de la Montérégie																
19-déc-19	4	59 600	2	5 100	2	1 126	2	54 500	75 218	7 438	0	0	0	51 036		
20-déc-19	1	41 800	0	0	0	0	1	41 800	58 063	0	0	0	0	41 800		
17-janv-20	4	50 900	3	15 200	2	1 031	1	35 700	55 424	38 249	0	0	1	11 620		
14-févr-20	4	63 500	2	5 900	2	1 147	2	57 600	75 218	90 973	1	17 188	0	-28 620		
20-févr-20	1	42 000	0	0	0	0	1	42 000	58 485	59 216	0	0	0	-17 216		
Sous-total		257 800		26 200		3 304		231 600	322 407	195 876		17 188		58 620		
Réseau de transmission de l'Abitibi																
19-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
17-janv-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
14-févr-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
20-févr-20	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					
			#	Volume interrompu m ³	Retrait interdit		#	Volume interrompu m ³	Transport GAI m ³	Volume consommé m ³			Retrait interdit			
(1)	(2)	(3)			(4)	(5)					(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
Réseau de transmission de Montréal																
19-déc-19	7	469 400	3	239 900	1	5 694	4	229 500	348 720	267 705	0	0	2	196 001		
20-déc-19	3	393 900	1	236 000	0	0	2	157 900	217 208	220 078	1	11 471	1	173 822		
17-janv-20	7	451 900	5	311 300	1	342	2	140 600	90 261	74 613	0	0	4	376 945		
14-févr-20	7	519 299	3	237 599	0	0	4	281 700	343 415	283 751	1	4 244	3	235 548		
20-févr-20	3	429 199	1	235 999	0	0	2	193 200	155 925	142 526	1	363	1	286 673		
Sous-total		2 263 698		1 260 798		6 036		1 002 900	1 155 529	988 673		16 078		1 268 989		
Réseau de transmission de St-Nicolas / St-Flavien																
19-déc-19	2	42 400	0	0	0	0	2	42 400	58 063	54 364	0	0	0	-11 964		
20-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	65 980	0	0	0	0	0		
17-janv-20	3	107 000	2	64 100	0	0	1	42 900	79 177	43 854	0	0	2	63 146		
14-févr-20	3	157 500	0	0	0	0	3	157 500	159 145	123 126	1	101	0	34 374		
20-févr-20	1	103 600	0	0	0	0	1	103 600	184 745	137 863	0	0	0	-34 263		
Sous-total		410 500		64 100		0		346 400	547 110	359 207		101		51 293		
Autres (postes, hors réseau de transmission)																
19-déc-19	12	117 830	5	12 930	2	1 868	7	104 900	207 944	149 685	0	0	3	-33 723		
20-déc-19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
17-janv-20	11	177 930	9	146 230	2	1 624	2	31 700	229 612	85 733	0	0	7	90 573		
14-févr-20	10	154 126	3	22 030	2	1 166	7	132 096	204 619	176 158	1	4 913	1	-23 198		
20-févr-20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Sous-total		449 886		181 190		4 658		268 696	642 175	411 576		4 913		33 652		
Total																
19-déc-19	27	746 730	11	292 930	5	8 688	16	453 800	803 431	540 622	0	0	6	197 420		
20-déc-19	6	493 200	2	271 000	0	0	4	222 200	425 706	264 164	1	11 471	2	229 036		
17-janv-20	29	922 330	23	671 430	5	2 997	6	250 900	573 238	242 449	1	4 623	18	676 884		
14-févr-20	26	931 915	9	279 029	4	2 313	17	652 886	874 769	762 522	4	26 446	5	167 080		
20-févr-20	7	612 289	2	249 499	1	2 698	5	362 790	646 292	353 783	1	363	1	255 808		
Sous-total		3 706 465		1 763 888		16 696		1 942 577	3 323 436	2 163 540		42 903		1 526 229		

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.