

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1
DE BITFARMS**

COMPLÉMENT DE RÉPONSE À LA QUESTION 2.5

DEMANDE ET AFFIRMATIONS SOLENNELLES

2. **Référence :** i) Pièce B-0002, par. 22

Référence : ii) Pièce B-0040, Page

Préambule :

i) « Outre l'approvisionnement énergétique, la capacité du réseau de distribution et du réseau de transport d'électricité et les capacités de réalisation technique d'Hydro-Québec sont limitées. Pour répondre aux demandes annoncées par l'industrie, le Distributeur et le Transporteur auraient à réaliser d'importants investissements sur le réseau de distribution et le réseau de transport respectivement, entraînant une pression à la hausse sur les tarifs. »

*ii) « 9. **Référence :** Dossier R-4052-2018, pièce B-0005, p. 7 et 8.*

Préambule :

« De plus, depuis 2013, la prévision de la demande d'électricité sur la Côte-Nord a subi une diminution importante, causée principalement par une réduction de la prévision de la demande d'électricité de clients industriels. Le tableau 2 montre, pour les pointes prévues aux hivers 2020-2021 et 2030-2031, l'impact de l'évolution de la prévision de la demande d'électricité sur la Côte-Nord.

Tableau 2
Évolution de la prévision* de la demande d'électricité sur la Côte-Nord

Date d'émission de la prévision	Pointe de l'hiver 2020-2021		Pointe de l'hiver 2030-2031***	
	Total (MW)	Écart (MW)**	Total (MW)	Écart (MW)**
2010	3296	0	3302	0
2011	3206	-89	3213	-89
2012	2988	-308	3010	-291
2013	2355	-940	2422	-879
2014	2707	-588	2858	-443
2015	2196	-1100	2276	-1026
2016	2205	-1091	2249	-1052
2017	2318	-978	2372	-930

* Prévision annuelle du Distributeur.

** Écart avec la prévision émise en 2010.

*** Valeurs de l'hiver 2030-2031 extrapolées à partir des prévisions du Distributeur.

[...]

Ainsi, malgré les ajouts d'équipements recommandés depuis 2009, la diminution importante depuis 2013 de la prévision de la demande d'électricité sur la Côte-Nord, combinée à la fermeture des centrales de Tracy, de La Citière et de Gentilly-2, accentue la sévérité de certains événements sur les lignes du corridor Manic-Québec entraînant une dégradation de la fiabilité du réseau de transport principal.

[...]

Dans ce contexte, le Transporteur doit procéder à l'ajout d'équipements sur le réseau de transport principal afin de maintenir sa fiabilité et ce, dans le respect des critères de conception. »

Demande :

9.1. Veuillez dresser un portrait du bilan en énergie et en puissance pour chacune des grandes régions desservies par le Distributeur.

Réponse :

Le Distributeur ne dispose pas de cette information. Ce genre d'analyse est effectuée du côté du Transporteur pour des dossiers spécifiques. Le Distributeur procède à la prévision en puissance et établit la capacité limite de transit et donc, la marge (ou déficit) pour chacun des postes satellites du réseau. De l'avis du Distributeur, il serait périlleux d'utiliser cette information pour tirer des conclusions pour de grandes régions. D'abord, les clients alimentés à haute tension doivent être considérés dans l'analyse. Ensuite, il pourrait survenir que ce soit le réseau principal qui soit sous contrainte, surtout pour l'ajout de quantités importantes en puissance.(nos soulignés)»

Demandes :

[...]

2.5 Si la réponse à la question 2.3 est affirmative, veuillez produire ce tableau pour chacune des grandes régions desservies par le Distributeur.

Réponse :

1 **Pour les raisons invoquées à la réponse à la question 7.2 de la demande de**
2 **renseignements n° 3 de la Régie à la pièce HQD-2, document 1.2 (B-0049) et**
3 **avec égards, le niveau de détail demandé excède ce qui est nécessaire à**
4 **l'examen du présent dossier.**

Complément de réponse :

5 **Les tableaux R-2.5-A à E montrent les prévisions des besoins en puissance à**
6 **l'hiver 2020-2021 émises depuis 2011 pour les cinq territoires du Distributeur.**

1 Le Distributeur n'est pas en mesure de fournir l'ensemble des informations
2 présentées dans le tableau à la référence ii) puisque les prévisions régionales
3 émises par le Distributeur couvrent une période de dix ans. En effet, comme
4 indiqué en note à ce tableau, certaines prévisions découlent d'une
5 extrapolation à partir des prévisions du Distributeur.

TABLEAU R-2.5-A :
PRÉVISION DES BESOINS EN PUISSANCE À L'HIVER 2020-2021
POUR LE TERRITOIRE MATAPÉDIA-MANICOUAGAN

Date d'émission de la prévision	Total (MW)	Écart (MW)
2011	4 384	-
2012	4 211	-172
2013	3 586	-798
2014	3 989	-394
2015	3 421	-963
2016	3 435	-949
2017	3 546	-837

TABLEAU R-2.5-B :
PRÉVISION DES BESOINS EN PUISSANCE À L'HIVER 2020-2021
POUR LE TERRITOIRE MONTMORENCY

Date d'émission de la prévision	Total (MW)	Écart (MW)
2011	8 297	-
2012	8 187	-110
2013	8 550	253
2014	8 663	366
2015	8 379	82
2016	8 263	-34
2017	8 355	57

TABLEAU R-2.5-C :
PRÉVISION DES BESOINS EN PUISSANCE À L'HIVER 2020-2021
POUR LE TERRITOIRE LAURENTIDES

Date d'émission de la prévision	Total (MW)	Écart (MW)
2011	9 225	-
2012	9 307	81
2013	9 498	273
2014	9 366	140
2015	9 012	-214
2016	9 049	-176
2017	9 093	-133

TABLEAU R-2.5-D :
PRÉVISION DES BESOINS EN PUISSANCE À L'HIVER 2020-2021
POUR LE TERRITOIRE MONTRÉAL

Date d'émission de la prévision	Total (MW)	Écart (MW)
2011	7 765	-
2012	7 521	-243
2013	7 788	23
2014	7 682	-83
2015	7 497	-268
2016	7 631	-134
2017	7 681	-84

TABLEAU R-2.5-E :
PRÉVISION DES BESOINS EN PUISSANCE À L'HIVER 2020-2021
POUR LE TERRITOIRE RICHELIEU

Date d'émission de la prévision	Total (MW)	Écart (MW)
2011	10 475	-
2012	10 569	94
2013	10 676	201
2014	10 606	131
2015	10 341	-134
2016	10 148	-327
2017	10 133	-342