DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2 DE l'AHQ-ARQ

## PRÉVISION DE LA DEMANDE D'ÉLECTRICITÉ

**1. Référence :** B-0027, HQT-2, document 1.1 révisé, page 15, tableau 9.

**Préambule :**

«

**Tableau 9**
**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 |
| 2018 | 2452 | -844 | 2442 | -860 |

* Prévision annuelle du Distributeur.

** Écart avec la prévision émise en 2010.

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

»

**Demandes :**

**1.1** Veuillez indiquer si les prévisions de la demande d'électricité sur la Côte-Nord de la référence émises en 2018 de 2 452 MW pour la pointe de l'hiver 2020-2021 et de 2 442 MW pour la pointe de l'hiver l'hiver 2030-2031 ont été préalablement réduites pour tenir compte de moyens de gestion de la demande. Dans l'affirmative, veuillez indiquer les quantités de puissance qui ont été préalablement retirées de ces prévisions pour chacun des programmes de gestion de la demande incluant, sans s'y limiter, la biénergie, le programme GDP Affaires, la tarification dynamique, l'électricité interruptible du Distributeur et l'électricité interruptible d'Hydro-Québec dans ses activités de production d'électricité (le « Producteur »).

**1.2** Pour la prévision émise en 2018 qui apparaît à la référence, veuillez fournir la prévision de la demande d'électricité sur la Côte-Nord pour un horizon de 10 ans.

**1.3** Veuillez décomposer les prévisions de la demande d'électricité sur la Côte-Nord de la référence émises en 2018 de 2 452 MW pour la pointe de l'hiver 2020-2021 et de 2 442 MW pour la pointe de l'hiver 2030-2031 en montrant la demande prévue de chaque poste satellite, la demande d'électricité de chaque client industriel et la demande les clients alimentés à haute tension qui les composent.

**1.4** Veuillez décomposer les prévisions de la demande d'électricité sur la Côte-Nord de la référence émises en 2018 de 2 452 MW pour la pointe de l'hiver 2020-2021 et de 2 442 MW pour la pointe de l'hiver 2030-2031 en montrant la demande prévue des clients de la Côte-Nord étant alimentés par chacun des postes à 735 kV situés au nord-est du corridor Manic-Québec et notamment les postes de la Manicouagan, Arnaud et des Montagnais.

**1.5** Veuillez indiquer si la consommation des centrales de production est incluse dans la prévision de la demande d'électricité de la Côte-Nord. Dans l'affirmative, veuillez inclure cette valeur dans la réponse aux deux demandes précédentes.

**2. Référence :** B-0027, HQT-2, document 1.1 révisé, page 15, lignes 16 à 18.

**Préambule :**

« *Sur la base de cette plus récente prévision de la demande du Distributeur, le Transporteur maintient que le Projet demeure requis pour atteindre les objectifs énoncés à la pièce 17 HQT-1, Document 1, section 3.* »

**Demande :**

**2.1** Veuillez démontrer, avec chiffres à l'appui, l'affirmation de la référence.