Le 15 juin 2018

Nº de dossier : R-4037-2018

Demande de renseignements  $n^{\rm o}$  2 de la Régie à Hydro-Québec

Page 1 de 3

# DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 2 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE (LA RÉGIE) À HYDRO-QUÉBEC DANS SES ACTIVITÉS DE TRANSPORT (LE TRANSPORTEUR) ET DE DISTRIBUTION (LE DISTRIBUTEUR) D'ÉLECTRICITÉ, RELATIVE AU POSTE DE L'ACHIGAN

- **1. Références :** (i) Pièce <u>B-0023</u>, p. 4, R1.1;
  - (ii) Pièce <u>B-0023</u>, p. 4 et 5, R1.2.

#### Préambule:

(i) Le Transporteur dépose le tableau R1.2 présentant les prévisions de charge de la zone d'étude selon la solution 1 retenue.

Tableau R1.2
Prévisions de la charge pour la période 2017-2032

CLT         Charge           (MVA)         (MVA)															
	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24	24-25	25-26	26-27	27-28	28-29	29-30	30-31	31-32
19	17	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	46	46	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90 *	0	0	0	80	80	81	81	82	82	82	93	93	94	94	95
18	15	15	15	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	28	29	29	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0
90	0	0	0	0	0	0	49	59	59	59	59	59	60	60	60
150	137	112	112	46	46	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	25	25 Charges transférées dans le poste Saint-Lin à 120-25 kV													
193	126	154	156	153	155	157	159	162	164	166	168	170	172	174	176
129	122	123	124	126	127	128	124	116	117	117	118	119	120	120	121
194	174	177	180	174	176	179	181	183	185	187	180	182	184	185	187
192	144	151	154	156	158	160	163	165	167	169	171	174	176	178	179
	(MVA)  19  40  90 *  18  30  90  150  21  193  129  194  192	(MVA)  19 17 40 46 90* 0 18 15 30 28 90 0 150 137 21 25 193 126 129 122 194 174	19	No.   No.	(MVA)         89 cm         69 cm         80 cm         90 cm <th< td=""><td>(MVA)         88 / 26 / 26 / 26 / 27 / 27 / 27 / 27 / 27</td><td>(MVA)         E</td></th<> <td>(MVA)         88 brack         69 brack         89 brack         89 brack         80 brack         81 brack         <t< td=""><td>(MVA)         88 bit 10 bi</td><td>(MVA)         Company         Company</td><td>(MVA)         E<td>(MVA)         80</td><td>  MA                                    </td><td>  MVA                                     </td><td>  MVA                                     </td></td></t<></td>	(MVA)         88 / 26 / 26 / 26 / 27 / 27 / 27 / 27 / 27	(MVA)         E	(MVA)         88 brack         69 brack         89 brack         89 brack         80 brack         81 brack <t< td=""><td>(MVA)         88 bit 10 bi</td><td>(MVA)         Company         Company</td><td>(MVA)         E<td>(MVA)         80</td><td>  MA                                    </td><td>  MVA                                     </td><td>  MVA                                     </td></td></t<>	(MVA)         88 bit 10 bi	(MVA)         Company         Company	(MVA)         E <td>(MVA)         80</td> <td>  MA                                    </td> <td>  MVA                                     </td> <td>  MVA                                     </td>	(MVA)         80	MA	MVA	MVA

Dépassement prévu de la CLT du poste

# (ii) Le Transporteur mentionne :

« <u>La prévision du poste Doc Grignon a été ajoutée au tableau R1.2</u>. Tel qu'illustré, la charge du poste atteint 123 MVA en 2031-32 alors que la CLT du poste n'est que de 125 MVA, ce qui ne permet pas d'alimenter des charges dans la zone d'étude. » [nous soulignons]

<sup>\*</sup> Additon d'un 3e transformateur de puissance vers 2027

La Régie remarque que le poste Doc Grignon n'apparaît pas au tableau R1.2 déposé.

## **Demande:**

- 1.1 Veuillez déposer le tableau R1.2 en y incluant le poste Doc Grignon.
- 2. **Référence :** Pièce <u>B-0023</u>, p. 13, R6.1.

#### Préambule :

« La solution qui aurait été théoriquement adoptée pour répondre à la capacité des deux postes actuels, mais appliquée dans le cadre d'une solution à 120 kV, consiste à construire un seul poste à 120-25 kV d'une capacité équivalente à 59 MVA. Ainsi, le montant de 19,8 M\$ attribué à la catégorie d'investissement « Maintien des actifs » correspond à l'estimation du coût paramétrique d'un tel poste. »

## **Demande:**

- 2.1 Veuillez indiquer si l'estimation du coût paramétrique d'un poste de 59 MVA a été réalisée à partir du coût d'un poste normalisé. Veuillez détailler comment a été obtenu le montant de 19,8 M\$.
- **3. Références :** (i) Dossier R-4030-2017, pièce B-0006, p. 14 et 15 ;
  - (ii) Pièce B-0006, p. 15;
  - (iii) Pièce B-0023, p. 17, R9.1.

## Préambule :

- (i) Le Transporteur estime qu'une période de 40 ans est plus représentative de la durée de vie utile moyenne des immobilisations du projet relatif au poste des Patriotes.
- (ii) Le Transporteur estime qu'une période de 50 ans est plus représentative de la durée de vie utile moyenne des immobilisations du projet relatif au poste de l'Achigan.
- (iii) «L'impact tarifaire sur une période arrondie à 50 ans tient compte de la durée de vie utile moyenne des immobilisations du Projet de nouveau poste de l'Achigan. Dans ce calcul, la pondération des différentes immobilisations amortissables prévues être mises en service dans le cadre d'un projet contribue à faire varier la période arrondie de la durée de vie utile moyenne utilisée. Dans le cas du poste des Patriotes, l'arrondi a permis d'obtenir une période de 40 ans alors que celle du poste de l'Achigan est de 50 ans. »

Le 15 juin 2018 Nº de dossier : R-4037-2018

Demande de renseignements n° 2 de la Régie à Hydro-Québec

Page 3 de 3

# **Demande:**

3.1 Veuillez détailler le calcul ayant conduit à l'établissement d'une période arrondie de 50 ans de la durée de vie utile moyenne des immobilisations du projet de l'Achigan, comparativement à une période arrondie de 40 ans de la durée de vie utile moyenne des immobilisations du projet des Patriotes.