

« Advenant le cas où la Régie autorisait la Demande de fixation de tarifs et conditions de service pour l'usage de cryptographique appliqué aux chaînes de blocs (dossier R-4045-2018), tel que proposée par le Distributeur (référence (iv)), veuillez estimer l'impact sur les revenus requis de l'année témoin 2019, par composante. Veuillez indiquer les données en GWh et en M\$ par catégorie de consommateurs. Veuillez distinguer les données déjà prise en compte dans le présent dossier et celles non prises en compte.

Réponse :

Advenant le cas où la Régie autorisait la Demande de fixation de tarifs et conditions de service pour l'usage de cryptographique appliqué aux chaînes de blocs (dossier R-4045-2018), le Distributeur ne prévoit pas que des quantités additionnelles se concrétiseraient en 2019.

En effet, certains facteurs pourraient engendrer des délais dans la mise en service des projets, soit la date de décision au dossier R-4045-2018, le temps nécessaire au processus d'appel de propositions, les délais de raccordement pour les projets retenus ainsi que l'établissement du prix pour les abonnements existants prévu en phase 3 du dossier R-4045-2018. »

Demandes :

La Régie réitère sa demande :

17.1 Veuillez commenter la possibilité de prévoir un certain montant de revenus nets des achats d'électricité relatif à l'usage cryptographique appliqué aux chaînes de blocs dans les revenus requis 2019, provenant notamment de 158 MW pour les abonnements existants, et de 210 MW pour les clients existants des réseaux municipaux.

Réponse :

1 **Le Distributeur tient à rappeler que, du bloc de 158 MW pour les abonnements**
2 **existants, la prévision de l'année témoin 2019 inclut déjà une quantité de**
3 **110 MW⁹. Pour atteindre le niveau inclus dans la prévision, cet usage devra**
4 **montrer une croissance importante par rapport au niveau connu à ce jour.**
5 **Ainsi, le Distributeur juge que les quantités intégrées sont appropriées pour**
6 **l'année témoin 2019. Par conséquent, aucun montant additionnel de revenus**
7 **nets des achats n'est à prévoir, et ce, quelle que soit l'issue du dossier**
8 **R-4045-2018. Pour le détail des volumes d'énergie et des montants inclus, voir**
9 **la réponse à la question 11.1 de la demande de renseignement n° 2 de la Régie**
10 **à la pièce HQD-14, document 1.2 (B-0094).**

11 **Pour ce qui est du bloc de 210 MW associé aux clients existants des réseaux**
12 **municipaux, le Distributeur juge qu'il serait hasardeux de prévoir un montant**
13 **de revenus nets des achats. Tel qu'il est précisé dans la réponse du**

⁹ Voir la réponse à la question 27.2 de l'ACEF de Québec à la pièce HQD-14, document 2 (B-0066).

1 Distributeur citée à la référence (iii), plusieurs facteurs influenceront l'impact
2 sur les revenus requis, notamment le résultat du processus d'appel de
3 propositions et le prix applicable aux abonnements existants. Ces éléments
4 feront l'objet de la phase 3 du dossier R-4045-2018. De plus, l'industrie de
5 l'usage cryptographique appliqué aux chaînes de blocs est émergente et en
6 constante évolution. Dans ce contexte, il existe une incertitude quant à la
7 concrétisation des ventes attribuables à cet usage.

8 Pour les clients du bloc de 300 MW couvert par l'appel de propositions, le
9 Distributeur ne prévoit pas d'impact sur les revenus requis en 2019. Le
10 Distributeur est d'avis que les facteurs énoncés à sa réponse citée à la
11 référence (iii) ne permettront pas la mise en service de nouveaux clients avant
12 l'horizon 2020.

13 Enfin, le Distributeur tient à rappeler que l'impact potentiel favorable de 56 M\$
14 présenté à la référence (i) constituait un scénario hypothétique visant à
15 estimer l'impact d'un bloc de 500 MW sur une année témoin. À titre illustratif
16 seulement, le Distributeur s'est servi de l'année témoin 2019 pour simuler un
17 impact à la marge en faisant l'hypothèse d'une présence sur toute une année.
18 En aucun cas le Distributeur n'anticipe que l'impact potentiel favorable de
19 56 M\$ se concrétisera en 2019, comme il l'a clairement indiqué à sa réponse à
20 la question 11.3 de la demande de renseignements n° 2 de la Régie à la pièce
21 HQD-14, document 1.2 (B-0094).

- 17.2 Veuillez estimer l'impact annuel sur les revenus requis, par composante, pour les charges suivantes :
- 158 MW pour les abonnements existants;
 - 210 MW pour les clients existants des réseaux municipaux; et
- Veuillez indiquer également les données en GWh et en M\$ par catégorie de consommateurs.

Réponse :

22 **Voir la réponse à la question 17.1.**

- 17.3 Advenant le cas où la Régie autorisait la *Demande de fixation de tarifs et conditions de service pour l'usage de cryptographique appliqué aux chaîne de blocs* (dossier R-4045-2018), tel que proposée par le Distributeur (référence (ii)), veuillez estimer l'impact annuel sur les revenus requis, par composante, pour les charges de 300 MW relatif au nouveau bloc qui serait attribué au moyen de l'appel de propositions.
Veuillez indiquer également les données en GWh et en M\$ par catégorie de consommateurs.

Réponse :

1 Voir la réponse à la question 17.1.

TAUX DE RENDEMENT ET COÛT DU CAPITAL

18. **Références :** (i) Dossier R-4011-2017, pièce [B-0017](#), p. 27;
(ii) Pièce [B-0013](#), p. 9.

Préambule :

(i)

**TABLEAU D-1 :
PRÉVISION DES VARIABLES ÉCONOMIQUES 2017 ET 2018**

	Historique ¹	Prévisions ²			
	2016	Août 2017 Horizon 3 mois	Mai 2018 Horizon 12 mois	2017	2018
Acceptations bancaires canadiennes - 1 mois	0,895%	0,913%	1,214%	0,941%	1,186%
Acceptations bancaires canadiennes - 3 mois	0,900%	0,926%	1,228%	0,959%	1,200%
Bons du Trésor canadiens - 3 mois	0,496%	0,510%	0,812%	0,534%	0,784%
Bons du Trésor américains - 3 mois	0,322%	1,081%	1,588%	0,950%	1,541%
Taux LIBOR américain - 3 mois	0,697%	1,488%	1,995%	1,339%	1,948%
Taux LIBOR américain - 6 mois	1,015%	1,816%	2,323%	1,646%	2,276%
Taux des obligations 3 ans d'Hydro-Québec en dollars canadiens	0,985%	1,473%	1,843%	1,362%	1,808%
Taux des obligations 5 ans d'Hydro-Québec en dollars canadiens	1,349%	1,849%	2,219%	1,758%	2,185%
Taux des obligations 10 ans du gouvernement canadien	1,257%	1,798%	2,168%	1,749%	2,134%
Taux des obligations 30 ans d'Hydro-Québec en dollars canadiens	2,963%	3,384%	3,754%	3,292%	3,720%

¹ Les données historiques sont tirées de Bloomberg.

² Les prévisions sont établies à partir du *Consensus Forecasts*, Consensus Economics Inc., mai 2017.

(ii)

**TABLEAU 5 :
PRÉVISIONS DES VARIABLES ÉCONOMIQUES 2018 ET 2019**

	2017 Année historique ¹	2018 Année de base ²	2019 Année témoin ²
Acceptations bancaires canadiennes - 1 mois	1,114%	1,819%	2,453%
Acceptations bancaires canadiennes - 3 mois	1,177%	1,912%	2,542%
Bons du Trésor canadiens - 3 mois	0,713%	1,392%	2,044%
Bons du Trésor américains - 3 mois	0,951%	1,934%	2,596%
Taux LIBOR américain - 3 mois	1,224%	2,317%	2,894%
Taux LIBOR américain - 6 mois	1,432%	2,483%	3,062%
Taux des obligations 3 ans d'Hydro-Québec en dollars canadiens	1,475%	2,249%	2,600%
Taux des obligations 5 ans d'Hydro-Québec en dollars canadiens	1,841%	2,547%	2,913%
Taux des obligations 10 ans du gouvernement canadien	1,803%	2,394%	2,801%
Taux des obligations 30 ans d'Hydro-Québec en dollars canadiens	3,054%	3,321%	3,820%

¹ Les données historiques sont tirées de Bloomberg.

² Les prévisions sont établies à partir du *Consensus Forecasts*, Consensus Economics Inc, Mai 2018.