

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 7**



**Engagement n° 7 :**

*Préciser si le Distributeur a analysé l'opportunité économique de différer en 2013 plutôt que de revendre. Le cas échéant, déposer cette analyse.*

*Déposer une mise à jour des tableaux présentés au dossier R-3776-2011 (HQD-14-01.1, tableaux R-15.4-A/B). (demandé par UC et UMQ)*

*(Réf. : pièce HQD-5, document 1)*

**Réponse à l'engagement n° 7 :**

**Le Distributeur rappelle, qu'en vertu de l'article 2.2.8 des Conventions d'énergie différée, il a l'obligation de ramener à zéro le solde du compte à l'expiration des contrats.**

**Compte tenu du niveau actuel des besoins à approvisionner et des moyens dont il dispose, le Distributeur prévoit ne plus être en mesure de rappeler toute l'énergie qu'il souhaiterait différer. Considérant l'incertitude au niveau de l'évolution de la demande et de l'offre, le Distributeur minimise ses risques en revendant ces volumes d'énergie non différée dès maintenant. Ce faisant, il se conforme à l'esprit et à la lettre des Conventions en vertu desquelles les reports d'énergie doivent être faits en vue de répondre aux besoins futurs de la clientèle et le solde du compte ramené à zéro à l'expiration des contrats. Cesser de différer l'énergie des contrats en base et cyclable résulte d'une obligation contractuelle et de la gestion des risques du Distributeur.**

**En effet, l'objectif des Conventions est de gérer l'équilibre offre-demande et non de spéculer sur les conditions de marché. Ainsi, le Distributeur ne spéculé pas sur l'évolution des prix ou sur tout autre événement incertain pour gérer son équilibre offre-demande. Par conséquent, le Distributeur ne peut ni différer ni rappeler l'énergie pour la revendre.**

**Les tableaux E7-A et E7-B présentent le bilan en énergie sur la période couverte par le dernier plan d'approvisionnement et le détail de l'utilisation des Conventions d'énergie différée jusqu'en 2027. Comme l'indique ces tableaux, le solde du compte d'énergie différée présente un solde de 2,5 TWh en 2027, et ce, même si aucune énergie du contrat en base n'est différée sur la période 2013-2017. De plus, cette planification n'intègre pas les 150 MW additionnels reliés au programme d'achat d'électricité produite à partir de biomasse forestière (Décret 530-2012). Cet ajout de 150 MW accentuera la pression sur le solde du compte d'énergie différée.**

**Ainsi, le Distributeur ajustera sa planification d'année en année afin de s'assurer que le solde du compte d'énergie différée soit ramené à zéro avant la fin des Conventions.**

**Tableau E7-A  
Bilan en énergie (en TWh)**

|                                     | 2013         | 2014         | 2015         | 2016         | 2017         | 2018         | 2019         | 2020         |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Besoins visés par le Plan</b>    | <b>186,2</b> | <b>187,0</b> | <b>189,2</b> | <b>193,8</b> | <b>194,6</b> | <b>195,8</b> | <b>196,5</b> | <b>197,7</b> |
| - Volume d'électricité patrimoniale | 174,6        | 178,7        | 178,9        | 178,9        | 178,9        | 178,9        | 178,9        | 178,9        |
| <i>(dont patrimonial inutilisé)</i> | 4,2          | 0,1          | 0,0          | -            | -            | -            | -            | -            |
| <b>= AAR au-delà du patrimonial</b> | <b>11,6</b>  | <b>8,3</b>   | <b>10,4</b>  | <b>14,9</b>  | <b>15,7</b>  | <b>16,9</b>  | <b>17,6</b>  | <b>18,8</b>  |
| <b>- Appro. non patrimoniaux</b>    | <b>11,6</b>  | <b>14,3</b>  | <b>16,2</b>  | <b>19,5</b>  | <b>19,6</b>  | <b>19,0</b>  | <b>19,5</b>  | <b>20,2</b>  |
| ▪ TransCanada Energy                | -            | -            | -            | 1,1          | 1,1          | 1,1          | 1,4          | 1,4          |
| ▪ HQP - Base et cyclable            | 4,4          | 4,5          | 4,6          | 4,8          | 4,7          | 3,5          | 3,5          | 3,6          |
| ▪ <i>Cyclable</i>                   | 0,6          | 0,6          | 0,6          | 0,7          | 0,8          | 1,0          | 1,0          | 1,0          |
| ▪ <i>Base</i>                       | 3,1          | 3,1          | 3,1          | 3,1          | 3,1          | 3,1          | 3,1          | 3,1          |
| ▪ <i>Énergie différée</i>           | -            | -            | -            | -            | (0,3)        | (1,8)        | (1,8)        | (1,8)        |
| ▪ <i>Énergie rappelée</i>           | 0,8          | 0,8          | 0,9          | 0,9          | 1,1          | 1,3          | 1,3          | 1,4          |
| ▪ Autres contrats de long terme     | 6,4          | 8,9          | 10,4         | 12,0         | 12,1         | 12,1         | 12,1         | 12,1         |
| ▪ Biomasse (incluant Tembec)        | 0,2          | 0,2          | 0,2          | 0,2          | 0,2          | 0,2          | 0,2          | 0,2          |
| ▪ Éolien I : 990 MW                 | 2,5          | 2,6          | 2,6          | 2,6          | 2,6          | 2,6          | 2,6          | 2,6          |
| ▪ Éolien II : 2000 MW               | 2,8          | 4,3          | 5,2          | 6,2          | 6,1          | 6,1          | 6,1          | 6,2          |
| ▪ Éolien III : 500 MW               | 0,0          | 0,2          | 0,6          | 0,9          | 0,9          | 0,9          | 0,9          | 0,9          |
| ▪ Biomasse II : 125 MW              | 0,4          | 0,4          | 0,4          | 0,4          | 0,4          | 0,4          | 0,4          | 0,4          |
| ▪ Petite hydraulique : 150 MW       | 0,3          | 0,6          | 0,7          | 0,7          | 0,7          | 0,7          | 0,7          | 0,7          |
| ▪ Biomasse III : 150 MW             | 0,2          | 0,6          | 0,7          | 1,1          | 1,2          | 1,2          | 1,2          | 1,2          |
| ▪ Achats de court terme             | 0,7          | 1,0          | 1,3          | 1,1          | 1,8          | 2,4          | 2,5          | 3,0          |
| <b>= AAR (Surplus)</b>              | <b>-</b>     | <b>(6,0)</b> | <b>(5,9)</b> | <b>(4,1)</b> | <b>(3,9)</b> | <b>(2,1)</b> | <b>(1,9)</b> | <b>(1,4)</b> |

**Tableau E7-B**  
**Utilisation des conventions d'énergie différée et rappelée**  
**(données mensuelles en MW et annuelles en TWh)**

**Sommaire des contrats en base et cyclable**

|                      | 2012         | 2013         | 2014         | 2015         | 2016         | 2017         | 2018          | 2019          | 2020          | 2021          | 2022          | 2023          | 2024          | 2025         | 2026         | 2027         |
|----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| Janvier              | 600          | 400          | 400          | 400          | 400          | 400          | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400          | 400          | 400          |
| Février              | 400          | 400          | 400          | 400          | 400          | 400          | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400          | 400          | 400          |
| Mars                 | 0            | 0            | 0            | 0            | 100          | 300          | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400          | 400          | 0            |
| Avril                | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -250          | -150          | 50            | 150          | 300          | 0            |
| Mai                  | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350         | -300         | 0            |
| Juin                 | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350         | -300         | 0            |
| Juillet              | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350         | -300         | 0            |
| Août                 | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350         | -350         | 0            |
| Septembre            | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350         | -350         | 0            |
| Octobre              | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | -50          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350          | -350         | -200         | 0            |
| Novembre             | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | 0            | 150           | 200           | 250           | 250           | 400           | 400           | 400           | 400          | 400          | 0            |
| Décembre             | 0            | 300          | 350          | 400          | 400          | 400          | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400           | 400          | 400          | 0            |
| <b>Total annuel</b>  | <b>0,725</b> | <b>0,790</b> | <b>0,827</b> | <b>0,864</b> | <b>0,948</b> | <b>0,830</b> | <b>-0,528</b> | <b>-0,492</b> | <b>-0,446</b> | <b>-0,456</b> | <b>-0,276</b> | <b>-0,204</b> | <b>-0,050</b> | <b>0,012</b> | <b>0,342</b> | <b>0,566</b> |
| <b>Total différé</b> | 0,000        | 0,000        | 0,000        | 0,000        | 0,000        | -0,257       | -1,798        | -1,798        | -1,798        | -1,798        | -1,726        | -1,654        | -1,546        | -1,546       | -1,324       | 0,000        |
| <b>Total rappelé</b> | 0,725        | 0,790        | 0,827        | 0,864        | 0,948        | 1,087        | 1,270         | 1,306         | 1,351         | 1,342         | 1,450         | 1,450         | 1,495         | 1,558        | 1,666        | 0,566        |
| <b>Solde</b>         | -5,219       | -4,429       | -3,602       | -2,738       | -1,790       | -0,960       | -1,488        | -1,980        | -2,426        | -2,882        | -3,158        | -3,362        | -3,413        | -3,401       | -3,059       | -2,492       |