

**SUIVI DE L'UTILISATION
DE L'OPTION D'ÉLECTRICITÉ ADDITIONNELLE
POUR LA CLIENTÈLE DE GRANDE PUISSANCE**

1 L'option d'électricité additionnelle, introduite en 2006¹, permet aux clients de grande
2 puissance de consommer une quantité d'électricité au-delà de leur consommation normale
3 afin de répondre à une demande exceptionnelle, et ce, en dehors des heures de pointe du
4 Distributeur.

5 En 2018, 32 clients de grande puissance se sont prévalus de cette option pour un volume
6 total de 877,6 GWh, ce qui représente une diminution de consommation de 40,7 GWh, ou
7 environ 4 %, comparativement à l'année 2017. Cette diminution s'explique notamment par
8 deux effets qui se compensent :

- 9 • Certains clients fonctionnant désormais à plein régime ne font plus usage de l'option.
- 10 • En revanche, d'autres clients se sont prévalus de l'option pour augmenter leur
11 production afin de profiter d'occasions d'affaires, pour faire face à un changement de
12 procédés industriels ou encore pour tirer profit de l'avantage de l'électricité dans le
13 contexte du prix élevé du mazout lors de l'hiver 2018.

14 Cette option a permis de dégager, pour l'année 2018, un écart de revenus favorable de
15 13 M\$ comme le montre le tableau 1.

**TABLEAU 1 :
BILAN DE L'OPTION D'ÉLECTRICITÉ ADDITIONNELLE POUR L'ANNÉE 2018**

| Mois | Volume mensuel additionnel (MWh) | Prix moyen de l'électricité additionnelle (¢/kWh) | Prix réel ¹ (¢/kWh) | Écart de prix (%) | Écart de revenu total (k\$) |
|--------------|--|--|-----------------------------------|-------------------------|-----------------------------------|
| Janvier | 103 914 | 4,66 | 5,06 | -7,91% | -413 |
| Février | 88 049 | 4,66 | 2,99 | 55,85% | 1 474 |
| Mars | 88 006 | 4,66 | 2,90 | 60,69% | 1 545 |
| Avril | 77 293 | 4,66 | 2,92 | 59,59% | 1 343 |
| Mai | 64 769 | 4,66 | 2,92 | 59,59% | 1 127 |
| Juin | 41 895 | 4,66 | 2,92 | 59,59% | 729 |
| Juillet | 53 555 | 4,66 | 2,94 | 58,50% | 924 |
| Août | 55 370 | 4,66 | 2,92 | 59,59% | 963 |
| Septembre | 63 921 | 4,66 | 2,92 | 59,59% | 1 112 |
| Octobre | 74 791 | 4,66 | 2,92 | 59,59% | 1 301 |
| Novembre | 74 032 | 4,66 | 2,93 | 59,04% | 1 282 |
| Décembre | 91 989 | 4,66 | 2,95 | 57,97% | 1 572 |
| Total | 877 584 | 4,66 | 3,18 | 46,5% | 12 959 |

¹ Le prix réel correspond au résultat de la formule présentée à l'article 6.32 des *Tarifs d'électricité d'Hydro-Québec* telle qu'elle a été reconnue par la Régie dans sa décision D-2015-018. Aux fins de présentation dans le rapport annuel, le nombre d'heures réel d'achat ainsi que le prix réel à la zone M du NYISO ont cependant été utilisés, plutôt que le nombre d'heures prévu et le coût évité en énergie pour la période, de façon à mieux refléter le prix réel du Distributeur.

¹ Décision D-2006-34, pages 78 et 79.