

**PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017  
DES RÉSEAUX AUTONOMES  
ANNEXES**



## TABLE DES MATIÈRES

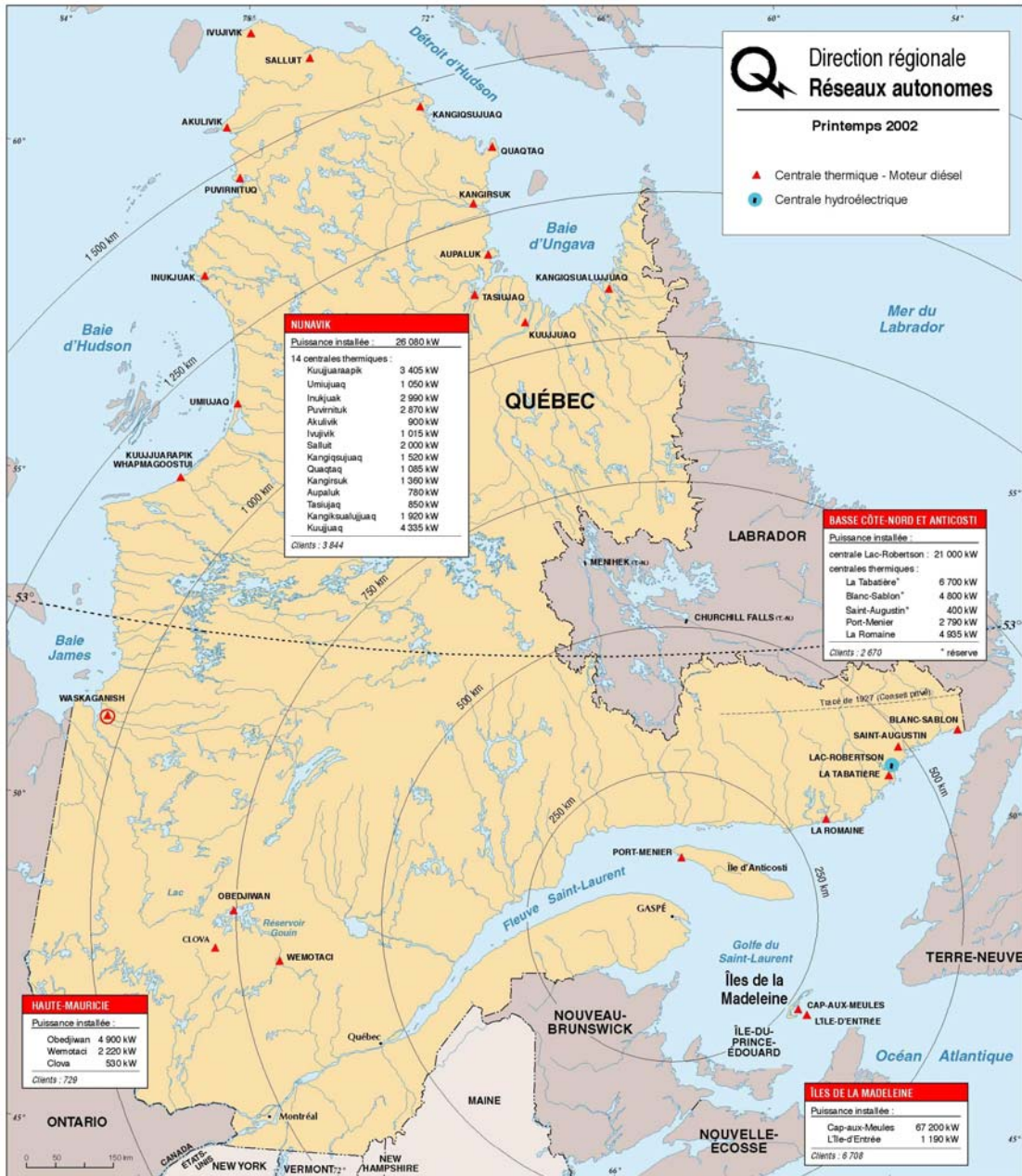
|  |           |
|--|-----------|
| <b>ANNEXE 1 CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES.....</b>                             | <b>5</b>  |
| <b>ANNEXE 2 BESOINS ET ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION EN 2006.....</b>            | <b>9</b>  |
| <b>ANNEXE 3 HISTORIQUE DES BESOINS PAR TERRITOIRES ET PAR CENTRALES.....</b> | <b>13</b> |
| <b>1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE .....</b>  | <b>15</b> |
| 1.1 CAP-AUX-MEULES .....   | 15        |
| 1.2 ÎLE-D'ENTRÉE.....  | 16        |
| <b>2 NUNAVIK.....</b>  | <b>16</b> |
| 2.1 AKULIVIK .....   | 16        |
| 2.2 AUPALUK.....   | 17        |
| 2.3 INUKJUAQ.....  | 17        |
| 2.4 IVUJIVIK.....  | 17        |
| 2.5 KANGIQSUALUJJUAQ .....   | 18        |
| 2.6 KANGIQSUJUAQ .....   | 18        |
| 2.7 KANGIRSUK .....  | 18        |
| 2.8 KUUJJUAQ.....  | 19        |
| 2.9 KUUJJUARAPIK .....   | 19        |
| 2.10 PUVIRNITUK.....   | 19        |
| 2.11 QUAQTAQ.....  | 20        |
| 2.12 SALLUIT .....   | 20        |
| 2.13 TASIJUAQ.....   | 20        |
| 2.14 UMIJUAQ.....  | 21        |
| <b>3 BASSE-CÔTE-NORD.....</b>  | <b>21</b> |
| 3.1 LAC ROBERTSON.....   | 21        |
| 3.2 LA ROMAINE.....  | 22        |
| <b>4 ANTICOSTI.....</b>  | <b>22</b> |
| <b>5 HAUTE-MAURICIE.....</b>   | <b>22</b> |
| 5.1 OPITCIWAN.....   | 23        |
| 5.2 WEMOTACI .....   | 23        |
| 5.3 CLOVA .....  | 23        |
| <b>ANNEXE 4 PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES ET PAR CENTRALES.....</b>  | <b>25</b> |
| <b>1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE .....</b>  | <b>27</b> |
| 1.1 CAP-AUX-MEULES .....   | 28        |
| 1.2 ÎLE-D'ENTRÉE.....  | 29        |

|          |  |           |
|----------|--|-----------|
| <b>2</b> | <b>NUNAVIK.....</b>  | <b>30</b> |
| 2.1      | AKULIVIK .....   | 31        |
| 2.2      | AUPALUK.....   | 32        |
| 2.3      | INUKJUAQ.....  | 33        |
| 2.4      | IVUJIVIK.....  | 34        |
| 2.5      | KANGIQSUALUJJUAQ .....   | 35        |
| 2.6      | KANGIQSUJUAQ .....   | 36        |
| 2.7      | KANGIRSUK .....  | 37        |
| 2.8      | KUUJJUAQ.....  | 38        |
| 2.9      | KUUJJUARAPIK .....   | 39        |
| 2.10     | PUVIRNITUK.....  | 40        |
| 2.11     | QUAQTAQ.....   | 41        |
| 2.12     | SALLUIT .....  | 42        |
| 2.13     | TASIJUAQ .....   | 43        |
| 2.14     | UMIJUAQ .....  | 44        |
| <b>3</b> | <b>BASSE-CÔTE-NORD: .....</b>  | <b>45</b> |
| 3.1      | LAC ROBERTSON.....   | 46        |
| 3.2      | LA ROMAINE.....  | 47        |
| <b>4</b> | <b>ANTICOSTI: .....</b>  | <b>48</b> |
| <b>5</b> | <b>HAUTE MAURICIE:.....</b>  | <b>49</b> |
| 5.1      | OPITCIWAN:.....  | 50        |
| 5.2      | WEMOTACI: .....  | 51        |
| 5.3      | CLOVA: .....   | 52        |
| <b>6</b> | <b>SCHEFFERVILLE .....</b>   | <b>53</b> |
|          | <b>ANNEXE 5 TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE</b> | <b>55</b> |
|          | <b>ANNEXE 6 CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS PAR CENTRALES — 2006.....</b>     | <b>59</b> |
|          | <b>ANNEXE 7 SOMMAIRE DES BESOINS PAR RÉGIONS HORIZON 2017 .....</b>            | <b>63</b> |

**ANNEXE 1**  
**CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES**



**CARTE DES RÉSEAUX AUTONOMES**





**ANNEXE 2**  
**BESOINS ET ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION EN 2006**



**BESOINS ET ÉQUIPEMENTS DE PRODUCTION EN 2006**

|                             | Nombre de clients déc. 2006 | Énergie produite (GWh) | Pointe 2006-2007 (MW) | Puissance installée (MW) | Capacité ferme (MW) |
|-----------------------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|---------------------|
| <b>Iles de la Madeleine</b> |                             |                        |                       |                          |                     |
| Cap-aux-Meules              | 7007                        | 178,2                  | 37,5                  | 67,2                     | 40,2                |
| Île d'Entrée                | 94                          | 1,0                    | 0,3                   | 1,2                      | 0,8                 |
| Sous-total                  | 7101                        | 179,2                  | 37,7                  | 68,4                     | 41,0                |
| <b>Nunavik</b>              |                             |                        |                       |                          |                     |
| Kuujuarapik                 | 538                         | 9,8                    | 1,7                   | 3,4                      | 2,0                 |
| Umiujaq                     | 135                         | 1,9                    | 0,4                   | 1,1                      | 0,6                 |
| Inukjuak                    | 501                         | 7,4                    | 1,4                   | 3,0                      | 1,7                 |
| Puvirnituq                  | 511                         | 7,4                    | 1,4                   | 2,9                      | 1,6                 |
| Akulivik                    | 176                         | 2,3                    | 0,5                   | 0,9                      | 0,5                 |
| Ivujivik                    | 116                         | 1,4                    | 0,3                   | 1,0                      | 0,6                 |
| Salluit                     | 372                         | 5,5                    | 1,1                   | 3,0                      | 1,5                 |
| Kangiqsujuaq                | 215                         | 3,2                    | 0,6                   | 1,5                      | 0,9                 |
| Quaqtaq                     | 127                         | 1,9                    | 0,4                   | 1,1                      | 0,6                 |
| Kangirsuk                   | 223                         | 2,8                    | 0,6                   | 1,4                      | 0,7                 |
| Aupaluk                     | 100                         | 1,2                    | 0,3                   | 0,8                      | 0,4                 |
| Tasiujaq                    | 111                         | 1,6                    | 0,3                   | 0,9                      | 0,5                 |
| Kuujuuaq                    | 1063                        | 15,1                   | 2,7                   | 4,6                      | 3,1                 |
| Kangiqsualujuaq             | 244                         | 3,8                    | 0,7                   | 2,0                      | 1,0                 |
| Sous-total :                | 4432                        | 65,4                   | 12,4                  | 27,3                     | 15,7                |
| <b>Basse Côte-Nord</b>      |                             |                        |                       |                          |                     |
| Lac-Robertson*              | 2248                        | 65,1                   | 15,8                  | 33,7                     | 20,3                |
| La Romaine                  | 364                         | 12,1                   | 3,2                   | 5,8                      | 4,1                 |
| Sous-total :                | 2612                        | 77,2                   | 19,0                  | 39,5                     | 24,3                |
| <b>Anticosti</b>            | 197                         | 4,5                    | 1,2                   | 2,8                      | 1,5                 |
| <b>Haute Mauricie</b>       |                             |                        |                       |                          |                     |
| Clova                       | 72                          | 0,7                    | 0,2                   | 0,5                      | 0,2                 |
| Wemotaci                    | 351                         | 5,4                    | 1,2                   | 2,2                      | 1,3                 |
| Opitciwan                   | 450                         | 11,0                   | 2,7                   | 4,9                      | 3,0                 |
| Sous-total :                | 873                         | 17,2                   | 4,1                   | 7,7                      | 4,5                 |
| <b>Réseaux autonomes</b>    | 15215                       | 343,4                  | 74,4                  | 145,7                    | 87,0                |

\* Inclut trois centrales thermiques de réserve, Blanc-Sablon, La Tabatière et St-Augustin



**ANNEXE 3**  
**HISTORIQUE DES BESOINS PAR TERRITOIRES**  
**ET PAR CENTRALES**



## 1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE

|  | 2001  | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  | 2006  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 5 797 | 5 810 | 5 874 | 5 984 | 6 053 | 6 152 |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 140,8 | 153,0 | 155,1 | 159,9 | 155,7 | 156,9 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 24,2  | 20,4  | 22,3  | 21,0  | 24,5  | 22,2  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 165,0 | 173,6 | 177,6 | 180,9 | 180,2 | 179,2 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 33,6  | 36,3  | 36,6  | 37,5  | 35,0  | 37,7  |
| Puissance installée (en MW)                            | 68,4  | 68,4  | 68,4  | 68,4  | 68,4  | 68,4  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 1.1 Cap-aux-Meules

|  | 2001  | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  | 2006  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 5 719 | 5 734 | 5 798 | 5 908 | 5 977 | 6 075 |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 139,9 | 152,2 | 154,3 | 159,0 | 154,9 | 156,2 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 24,1  | 20,3  | 22,1  | 20,8  | 24,2  | 22,0  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 164,0 | 172,5 | 176,4 | 179,8 | 179,1 | 178,2 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 33,3  | 36,0  | 36,3  | 37,2  | 34,8  | 37,5  |
| Puissance installée (en MW)                            | 67,2  | 67,2  | 67,2  | 67,2  | 67,2  | 67,2  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 1.2 Île-d'Entrée

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 78   | 76   | 76   | 76   | 76   | 77   |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 0,9  | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 0,8  | 0,7  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,1  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,2  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,0  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,2  | 0,3  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2 NUNAVIK

|  | 2001  | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  | 2006  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 3 103 | 3 218 | 3 320 | 3 434 | 3 505 | 3 619 |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 46,6  | 51,6  | 55,8  | 58,2  | 57,8  | 56,3  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 7,5   | 5,9   | 4,4   | 4,6   | 5,6   | 9,0   |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 54,1  | 57,5  | 60,2  | 62,8  | 63,5  | 65,4  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 10,6  | 11,0  | 11,5  | 11,8  | 12,1  | 12,4  |
| Puissance installée (en MW)                            | 24,9  | 24,9  | 26,1  | 26,1  | 27,2  | 27,3  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 2.1 Akulivik

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 125  | 130  | 136  | 139  | 145  | 144  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 2,0  | 2,0  | 1,8  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 2,0  | 2,0  | 2,1  | 2,2  | 2,2  | 2,3  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,5  | 0,5  |
| Puissance installée (en MW)                            | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.2 Aupaluk

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 55   | 55   | 56   | 56   | 56   | 66   |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 0,8  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,2  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,2  | 1,1  | 1,2  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,3  | 0,3  |
| Puissance installée (en MW)                            | 0,6  | 0,6  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.3 Inukjuaq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 365  | 382  | 384  | 397  | 401  | 437  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 5,1  | 5,6  | 5,6  | 7,0  | 6,8  | 6,9  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,7  | 0,6  | 0,7  | 0,3  | 0,6  | 0,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 5,8  | 6,1  | 6,4  | 7,3  | 7,3  | 7,4  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,1  | 1,2  | 1,3  | 1,4  | 1,4  | 1,4  |
| Puissance installée (en MW)                            | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.4 Ivujivik

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 71   | 71   | 72   | 75   | 75   | 83   |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 1,2  | 1,4  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2  | 0,1  | 0,2  | 0,1  | 0,1  | 0,1  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,4  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,4  | 1,4  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,1  | 1,1  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.5 Kangiqsualujuaq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 169  | 168  | 189  | 189  | 204  | 206  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 3,1  | 3,1  | 3,6  | 3,6  | 3,6  | 3,5  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,4  | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,3  | 0,3  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 3,4  | 3,4  | 3,8  | 3,8  | 3,9  | 3,8  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 1,9  | 2,0  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.6 Kangiqsujuaq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 139  | 151  | 160  | 160  | 163  | 164  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 2,0  | 2,2  | 2,3  | 2,4  | 2,4  | 2,4  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,4  | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,4  | 0,8  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 2,4  | 2,5  | 2,5  | 2,6  | 2,8  | 3,2  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,6  | 0,6  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.7 Kangirsuk

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 130  | 130  | 130  | 144  | 144  | 176  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 2,0  | 2,3  | 2,5  | 2,6  | 2,6  | 2,4  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,5  | 0,2  | 0,2  | 0,1  | 0,2  | 0,4  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 2,5  | 2,5  | 2,7  | 2,7  | 2,8  | 2,8  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,6  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,1  | 1,1  | 1,4  | 1,4  | 1,4  | 1,4  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.8 Kuujjuaq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 763  | 765  | 814  | 848  | 885  | 906  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 10,5 | 12,6 | 12,8 | 13,4 | 13,4 | 12,8 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 2,0  | 0,9  | 1,1  | 0,9  | 1,4  | 2,3  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 12,5 | 13,6 | 13,9 | 14,3 | 14,8 | 15,1 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,2  | 2,5  | 2,5  | 2,6  | 2,6  | 2,7  |
| Puissance installée (en MW)                            | 3,9  | 3,9  | 4,3  | 4,3  | 4,6  | 4,6  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.9 Kuujjuarapik

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 399  | 398  | 404  | 423  | 429  | 432  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 7,0  | 8,0  | 8,0  | 8,2  | 8,1  | 8,4  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,7  | 0,5  | 0,8  | 0,6  | 1,0  | 1,4  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 7,7  | 8,5  | 8,8  | 8,9  | 9,1  | 9,8  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,6  | 1,6  | 1,6  | 1,6  | 1,8  | 1,7  |
| Puissance installée (en MW)                            | 3,4  | 3,4  | 3,4  | 3,4  | 3,4  | 3,4  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.10 Puvirnituk

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 374  | 406  | 407  | 430  | 430  | 431  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 5,4  | 5,9  | 6,8  | 7,1  | 6,6  | 6,6  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,7  | 0,5  | 0,4  | 0,7  | 0,8  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 6,1  | 6,5  | 7,3  | 7,5  | 7,3  | 7,4  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,1  | 1,3  | 1,3  | 1,4  | 1,4  | 1,4  |
| Puissance installée (en MW)                            | 2,9  | 2,9  | 2,9  | 2,9  | 2,9  | 2,9  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.11 Quaataq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 89   | 93   | 93   | 94   | 94   | 93   |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 1,3  | 1,4  | 1,6  | 1,8  | 1,9  | 1,4  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,0  | 0,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,5  | 1,6  | 1,8  | 2,0  | 1,9  | 1,9  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3  | 0,3  | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.12 Salluit

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 267  | 295  | 301  | 302  | 301  | 301  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 4,0  | 3,5  | 5,5  | 4,6  | 4,9  | 5,0  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,5  | 1,4  | -0,4 | 0,6  | 0,4  | 0,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 4,5  | 4,9  | 5,1  | 5,2  | 5,2  | 5,5  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  |
| Puissance installée (en MW)                            | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,9  | 3,0  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.13 Tasiujaq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 68   | 80   | 77   | 77   | 78   | 78   |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 1,5  | 1,6  | 1,1  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3  | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,1  | 0,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,7  | 1,6  | 1,6  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  |
| Puissance installée (en MW)                            | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.14 Umiujaq

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 89   | 94   | 97   | 100  | 100  | 102  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 1,4  | 1,6  | 1,6  | 1,6  | 1,7  | 1,7  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,3  | 0,2  | 0,2  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,7  | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 1,9  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  |
| Puissance installée (en MW)                            | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 3 BASSE-CÔTE-NORD

|  | 2001  | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  | 2006  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 2 006 | 2 015 | 2 024 | 2 061 | 2 055 | 2 105 |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 60,7  | 66,4  | 66,6  | 67,7  | 66,7  | 62,7  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 9,5   | 10,4  | 8,9   | 7,8   | 12,3  | 14,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 70,2  | 76,8  | 75,5  | 75,5  | 79,0  | 77,2  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 18,5  | 17,7  | 17,4  | 18,6  | 18,2  | 19,0  |
| Puissance installée (en MW)                            | 38,5  | 38,5  | 38,5  | 38,5  | 39,2  | 39,5  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 3.1 Lac Robertson

|  | 2001  | 2002  | 2003  | 2004  | 2005  | 2006  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 1 731 | 1 736 | 1 744 | 1 771 | 1 767 | 1 792 |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 50,2  | 54,6  | 55,5  | 56,0  | 55,0  | 51,7  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 8,7   | 9,9   | 7,6   | 6,7   | 11,4  | 13,4  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 59,0  | 64,5  | 63,1  | 62,7  | 66,4  | 65,1  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 15,6  | 14,8  | 14,0  | 15,3  | 14,9  | 15,8  |
| Puissance installée (en MW)                            | 33,6  | 33,6  | 33,6  | 33,6  | 33,6  | 33,7  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 3.2 La Romaine

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 275  | 279  | 280  | 290  | 288  | 313  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 10,4 | 11,9 | 11,1 | 11,7 | 11,8 | 11,0 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,5  | 1,3  | 1,1  | 0,8  | 1,1  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 11,2 | 12,4 | 12,4 | 12,8 | 12,6 | 12,1 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,9  | 2,9  | 3,5  | 3,3  | 3,3  | 3,2  |
| Puissance installée (en MW)                            | 4,9  | 4,9  | 4,9  | 4,9  | 5,6  | 5,8  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 4 ANTICOSTI

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 136  | 135  | 135  | 135  | 140  | 141  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 3,9  | 4,5  | 4,5  | 4,7  | 4,2  | 4,2  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3  | 0,1  | 0,5  | 0,3  | 0,7  | 0,3  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 4,1  | 4,6  | 5,0  | 5,0  | 4,8  | 4,5  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,1  | 1,3  | 1,3  | 1,2  | 1,1  | 1,2  |
| Puissance installée (en MW)                            | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 5 HAUTE-MAURICIE

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 600  | 658  | 655  | 712  | 705  | 743  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 11,4 | 14,0 | 15,4 | 15,4 | 14,7 | 14,7 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 2,6  | 1,4  | 0,5  | 1,2  | 1,5  | 2,4  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 14,0 | 15,3 | 15,9 | 16,6 | 16,2 | 17,2 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 3,5  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 4,0  | 4,1  |
| Puissance installée (en MW)                            | 8,3  | 7,7  | 7,7  | 7,7  | 7,7  | 7,7  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 5.1 Opitciwan

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 322  | 347  | 342  | 351  | 351  | 371  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 7,0  | 9,0  | 10,2 | 9,9  | 9,4  | 10,3 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,9  | 0,8  | 0,0  | 0,7  | 1,0  | 0,7  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 8,8  | 9,7  | 10,2 | 10,6 | 10,3 | 11,0 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,4  | 2,5  | 2,5  | 2,6  | 2,7  | 2,7  |
| Puissance installée (en MW)                            | 4,9  | 4,9  | 4,9  | 4,9  | 4,9  | 4,9  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 5.2 Wemotaci

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 218  | 247  | 249  | 292  | 285  | 300  |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 3,8  | 4,4  | 4,4  | 4,8  | 4,6  | 4,4  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,6  | 0,6  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 1,0  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 4,4  | 4,9  | 4,9  | 5,2  | 5,2  | 5,4  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,2  |
| Puissance installée (en MW)                            | 2,9  | 2,2  | 2,2  | 2,2  | 2,2  | 2,2  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 5.3 Clova

|  | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 |
|--|------|------|------|------|------|------|
| Nombre d'abonnements domestiques et agricoles          | 60   | 64   | 64   | 69   | 69   | 72   |
| Ventes d'énergie (en GWh)                              | 0,7  | 0,6  | 0,8  | 0,7  | 0,6  | 0,7  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,1  | 0,1  | 0,0  | 0,0  | 0,1  | 0,1  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,8  | 0,7  | 0,7  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,1  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  |
| Puissance installée (en MW)                            | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.



**ANNEXE 4**  
**PRÉVISION DES BESOINS PAR TERRITOIRES**  
**ET PAR CENTRALES**



**1 ÎLES-DE-LA-MADELEINE**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 6 208 | 6 259 | 6 309 | 6 351 | 6 380 | 6 417 | 6 456 | 6 491 | 6 520 | 6 542 | 6 552 | 0,5%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 160,0 | 161,5 | 161,7 | 162,6 | 164,4 | 166,4 | 168,3 | 170,2 | 172,1 | 173,8 | 175,5 | 0,9%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,8   | 2,5   | 4,4   | 5,5   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 22,7  | 22,8  | 22,8  | 22,9  | 23,1  | 23,3  | 23,5  | 23,7  | 23,8  | 24,0  | 24,2  | 0,6%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 182,7 | 184,3 | 184,5 | 185,6 | 187,5 | 189,7 | 191,8 | 193,9 | 195,9 | 197,9 | 199,7 | 0,9%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 37,7  | 37,2  | 37,3  | 37,6  | 38,0  | 38,5  | 38,9  | 39,3  | 39,7  | 40,1  | 40,5  | 0,7%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 191,3 | 193,7 | 194,1 | 195,2 | 197,4 | 199,9 | 202,3 | 204,6 | 206,9 | 209,1 | 211,2 | 1,0%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 1,9   | 4,5   | 6,7   | 7,8   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 23,9  | 24,1  | 24,1  | 24,2  | 24,4  | 24,9  | 25,1  | 25,3  | 25,4  | 25,6  |       | 0,7%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 215,2 | 217,8 | 218,3 | 219,5 | 221,8 | 224,5 | 227,1 | 229,7 | 232,1 | 234,6 | 236,8 | 1,0%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 52,7  | 52,4  | 52,7  | 53,1  | 53,6  | 54,2  | 54,8  | 55,4  | 56,0  | 56,5  | 57,0  | 0,8%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 68,2  |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 40,7  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  | 40,5  |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 3,0   | 3,3   | 3,2   | 2,9   | 2,5   | 2,1   | 1,6   | 1,2   | 0,8   | 0,4   | 0,0   |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004   | 2005   | 2006   | 2007   | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2012   | 2013   | 2014   | Croissance<br>2004-2014 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 159,88 | 155,69 | 156,95 | 160,03 | 161,49 | 161,66 | 162,63 | 164,37 | 166,42 | 168,33 | 170,22 | 10,34                   |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 156,38 | 157,64 | 158,92 | 160,20 | 161,50 | 162,81 | 164,12 | 165,45 | 166,78 | 168,13 | 169,49 | 13,11                   |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 3,50   | -1,94  | -1,97  | -0,17  | -0,02  | -1,14  | -1,50  | -1,08  | -0,35  | 0,21   | 0,73   | -2,77                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 37,46  | 35,04  | 37,72  | 37,68  | 37,17  | 37,35  | 37,64  | 38,03  | 38,45  | 38,88  | 39,30  | 1,84                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 36,32  | 36,61  | 36,89  | 37,19  | 37,48  | 37,78  | 38,07  | 38,37  | 38,67  | 38,98  | 39,38  | 3,06                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 1,14   | -1,57  | 0,83   | 0,50   | -0,31  | -0,43  | -0,43  | -0,34  | -0,22  | -0,10  | -0,08  | -1,22                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 1.1 Cap-aux-Meules

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 6 131 | 6 181 | 6 230 | 6 272 | 6 301 | 6 337 | 6 376 | 6 410 | 6 438 | 6 460 | 6 470 | 0,5%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 159,3 | 160,7 | 160,9 | 161,9 | 163,6 | 165,6 | 167,5 | 169,4 | 171,2 | 173,0 | 174,7 | 0,9%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,8   | 2,5   | 4,4   | 5,5   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   | 5,7   |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 22,4  | 22,5  | 22,6  | 22,7  | 22,8  | 23,0  | 23,2  | 23,4  | 23,5  | 23,7  | 23,9  | 0,6%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 181,7 | 183,3 | 183,5 | 184,5 | 186,4 | 188,6 | 190,7 | 192,8 | 194,8 | 196,7 | 198,5 | 0,9%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 37,4  | 36,9  | 37,1  | 37,4  | 37,8  | 38,2  | 38,6  | 39,0  | 39,4  | 39,8  | 40,2  | 0,7%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 190,4 | 192,7 | 193,1 | 194,2 | 196,4 | 198,9 | 201,2 | 203,6 | 205,8 | 208,1 | 210,1 | 1,0%                              |
| PGEE (en GWh)  | 1,9   | 4,4   | 6,7   | 7,7   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   | 8,0   |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 23,5  | 23,7  | 23,8  | 23,9  | 24,1  | 24,3  | 24,5  | 24,7  | 24,9  | 25,0  | 25,2  | 0,7%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 213,9 | 216,5 | 216,9 | 218,1 | 220,4 | 223,1 | 225,7 | 228,2 | 230,7 | 233,1 | 235,4 | 1,0%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 52,3  | 52,1  | 52,3  | 52,7  | 53,3  | 53,9  | 54,5  | 55,0  | 55,6  | 56,1  | 56,6  | 0,8%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  | 67,0  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  | 40,2  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 2,8   | 3,3   | 3,1   | 2,8   | 2,4   | 2,0   | 1,6   | 1,2   | 0,8   | 0,4   | 0,0   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|  | 2004   | 2005   | 2006   | 2007   | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2012   | 2013   | 2014   | Croissance<br>2004-2014 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>           |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 159,01 | 154,93 | 156,21 | 159,29 | 160,73 | 160,90 | 161,85 | 163,58 | 165,63 | 167,53 | 169,40 | 10,39                   |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 155,53 | 156,78 | 158,04 | 159,32 | 160,60 | 161,89 | 163,19 | 164,50 | 165,82 | 167,15 | 168,50 | 12,97                   |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | 3,48   | -1,85  | -1,83  | -0,03  | 0,13   | -1,00  | -1,34  | -0,92  | -0,19  | 0,38   | 0,90   | -2,58                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW)<sup>1</sup></b> |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 37,20  | 34,80  | 37,45  | 37,42  | 36,91  | 37,09  | 37,37  | 37,76  | 38,18  | 38,60  | 39,02  | 1,82                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 35,74  | 36,02  | 36,30  | 36,58  | 36,87  | 37,16  | 37,45  | 37,74  | 38,03  | 38,33  | 38,63  | 2,89                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | 1,46   | -1,22  | 1,15   | 0,84   | 0,04   | -0,07  | -0,08  | 0,02   | 0,15   | 0,27   | 0,39   | -1,07                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**1.2 Île-d'Entrée**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007   | 2008   | 2009   | 2010   | 2011   | 2012   | 2013   | 2014   | 2015   | 2016   | 2017   | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 78     | 78     | 79     | 79     | 80     | 80     | 81     | 81     | 82     | 82     | 82     | 0,5%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 0,7    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 0,8    | 1,2%                               |
| PGEE (en GWh)  | 0,0036 | 0,0119 | 0,0217 | 0,0272 | 0,0282 | 0,0282 | 0,0282 | 0,0282 | 0,0282 | 0,0282 | 0,0282 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 1,2%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,0    | 1,0    | 1,0    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,2    | 1,2%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,7%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 0,9    | 1,0    | 1,0    | 1,0    | 1,0    | 1,0    | 1,0    | 1,0    | 1,1    | 1,1    | 1,1    | 1,3%                               |
| PGEE (en GWh)  | 0,0112 | 0,0256 | 0,0373 | 0,0425 | 0,0437 | 0,0437 | 0,0437 | 0,0437 | 0,0437 | 0,0437 | 0,0437 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 1,3%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,3    | 1,3    | 1,3    | 1,4    | 1,4    | 1,4    | 1,4    | 1,4    | 1,4    | 1,5    | 1,5    | 1,3%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,4    | 0,9%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    | 1,2    |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,5    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    | 0,3    |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,3    | 0,1    | 0,1    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,86  | 0,77  | 0,73  | 0,75  | 0,76  | 0,77  | 0,78  | 0,78  | 0,79  | 0,80  | 0,81  | -0,05                   |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,85  | 0,86  | 0,87  | 0,89  | 0,90  | 0,91  | 0,93  | 0,94  | 0,96  | 0,97  | 0,99  | 0,14                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,01  | -0,09 | -0,14 | -0,14 | -0,14 | -0,15 | -0,15 | -0,16 | -0,16 | -0,17 | -0,18 | -0,19                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,26  | 0,24  | 0,27  | 0,27  | 0,26  | 0,26  | 0,27  | 0,27  | 0,27  | 0,28  | 0,28  | 0,02                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,35  | 0,30  | 0,31  | 0,31  | 0,32  | 0,32  | 0,33  | 0,33  | 0,34  | 0,34  | 0,35  | 0,00                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,09 | -0,06 | -0,03 | -0,04 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,07 | 0,02                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2 NUNAVIK**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 3 701 | 3 783 | 3 863 | 3 942 | 4 019 | 4 094 | 4 173 | 4 251 | 4 333 | 4 413 | 4 492 | 2,0%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 61,9  | 65,2  | 66,9  | 68,8  | 70,7  | 72,7  | 74,8  | 76,9  | 79,2  | 81,5  | 83,9  | 3,1%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,1   | 0,3   | 0,4   | 0,5   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 6,8   | 6,5   | 6,6   | 6,8   | 7,0   | 7,2   | 7,4   | 7,6   | 7,9   | 8,1   | 8,3   | 2,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 68,7  | 71,6  | 73,5  | 75,6  | 77,7  | 79,9  | 82,2  | 84,6  | 87,1  | 89,6  | 92,2  | 3,0%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 13,2  | 13,5  | 13,9  | 14,3  | 14,7  | 15,1  | 15,5  | 16,0  | 16,5  | 17,0  | 17,5  | 2,8%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 180,0 | 189,1 | 194,3 | 199,8 | 205,4 | 211,1 | 217,0 | 223,1 | 229,5 | 236,0 | 242,6 | 3,0%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,3   | 0,8   | 1,3   | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 19,0  | 19,3  | 19,8  | 20,4  | 21,0  | 21,5  | 22,2  | 22,8  | 23,4  | 24,1  | 24,8  | 2,7%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 199,0 | 208,4 | 214,2 | 220,2 | 226,4 | 232,6 | 239,2 | 245,9 | 252,9 | 260,0 | 267,4 | 3,0%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 56,7  | 58,8  | 60,4  | 62,1  | 63,8  | 65,6  | 67,5  | 69,4  | 71,3  | 73,3  | 75,4  | 2,9%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 27,3  | 27,4  | 28,2  | 30,8  | 30,8  | 32,3  | 32,4  | 32,5  | 32,4  | 33,7  | 33,7  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 15,7  | 15,7  | 16,4  | 18,4  | 18,4  | 19,2  | 19,3  | 19,3  | 19,3  | 20,1  | 20,1  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 2,5   | 2,2   | 2,5   | 4,1   | 3,7   | 4,1   | 3,8   | 3,3   | 2,8   | 3,2   | 2,7   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 58,21 | 57,84 | 56,33 | 61,94 | 65,17 | 66,91 | 68,75 | 70,67 | 72,68 | 74,77 | 76,93 | 18,72                   |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 57,23 | 59,85 | 61,85 | 64,03 | 66,23 | 68,30 | 70,44 | 72,67 | 74,99 | 77,41 | 79,94 | 22,71                   |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,98  | -2,01 | -5,52 | -2,09 | -1,07 | -1,40 | -1,69 | -2,00 | -2,32 | -2,64 | -3,01 | -3,99                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 11,80 | 12,10 | 12,37 | 13,18 | 13,52 | 13,89 | 14,28 | 14,69 | 15,11 | 15,55 | 16,00 | 4,20                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 12,16 | 12,57 | 13,02 | 13,46 | 13,88 | 14,32 | 14,77 | 15,24 | 15,72 | 16,23 | 16,76 | 4,61                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,36 | -0,47 | -0,65 | -0,28 | -0,36 | -0,42 | -0,49 | -0,55 | -0,61 | -0,69 | -0,76 | -0,40                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2.1 Akulivik**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 146  | 148  | 150  | 152  | 154  | 156  | 158  | 160  | 162  | 164  | 166  | 1,3%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 2,2  | 2,5  | 2,5  | 2,6  | 2,6  | 2,7  | 2,7  | 2,8  | 2,9  | 2,9  | 3,0  | 3,2%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,00 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,7%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 2,5  | 2,7  | 2,8  | 2,8  | 2,9  | 3,0  | 3,0  | 3,1  | 3,2  | 3,3  | 3,3  | 3,0%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,7  | 2,3%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 6,7  | 7,5  | 7,7  | 7,8  | 8,0  | 8,2  | 8,4  | 8,6  | 8,8  | 9,0  | 9,2  | 3,2%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 2,3%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 7,5  | 8,3  | 8,5  | 8,7  | 8,9  | 9,1  | 9,3  | 9,5  | 9,8  | 10,0 | 10,2 | 3,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,3  | 2,4  | 2,4  | 2,5  | 2,6  | 2,6  | 2,7  | 2,7  | 2,8  | 2,9  | 2,9  | 2,6%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,5  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004 | 2005 | 2006  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |      |       |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,97 | 2,00 | 1,81  | 2,19 | 2,46 | 2,51 | 2,57 | 2,63 | 2,68 | 2,75 | 2,81 | 0,84                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 1,94 | 2,00 | 2,06  | 2,12 | 2,18 | 2,24 | 2,30 | 2,37 | 2,43 | 2,50 | 2,57 | 0,63                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,03 | 0,00 | -0,25 | 0,07 | 0,28 | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,24 | 0,21                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |      |       |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,45 | 0,45 | 0,47  | 0,53 | 0,54 | 0,55 | 0,56 | 0,58 | 0,59 | 0,60 | 0,62 | 0,17                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,44 | 0,45 | 0,46  | 0,47 | 0,49 | 0,50 | 0,52 | 0,53 | 0,54 | 0,56 | 0,58 | 0,14                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,01 | 0,01 | 0,01  | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,03                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.2 Aupaluk

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 67    | 67    | 68    | 69    | 69    | 70    | 70    | 71    | 72    | 72    | 73    | 0,9%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,3   | 1,3   | 1,3   | 1,4   | 2,4%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,002 | 0,005 | 0,007 | 0,008 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 2,4%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,2   | 1,3   | 1,3   | 1,3   | 1,3   | 1,4   | 1,4   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 2,4%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 2,2%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 3,0   | 3,1   | 3,2   | 3,3   | 3,3   | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,7   | 3,8   | 3,9   | 2,4%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,004 | 0,012 | 0,019 | 0,023 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 | 0,026 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 2,4%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,7   | 3,8   | 3,9   | 4,0   | 4,1   | 4,2   | 4,3   | 4,4   | 2,4%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,3   | 2,4%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|  | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 1,03  | 1,01  | 0,99  | 1,09  | 1,11  | 1,13  | 1,16  | 1,19  | 1,22  | 1,25  | 1,28  | 0,25                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 1,03  | 1,06  | 1,09  | 1,12  | 1,15  | 1,18  | 1,21  | 1,24  | 1,28  | 1,31  | 1,34  | 0,31                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | -0,01 | -0,06 | -0,10 | -0,03 | -0,04 | -0,05 | -0,05 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,07 | -0,06                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW)<sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 0,23  | 0,25  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,27  | 0,27  | 0,28  | 0,29  | 0,29  | 0,30  | 0,08                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 0,23  | 0,24  | 0,24  | 0,25  | 0,26  | 0,26  | 0,27  | 0,28  | 0,28  | 0,29  | 0,30  | 0,07                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | 0,00  | 0,02  | 0,02  | 0,01  | 0,01  | 0,01  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,00  | 0,01                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 2.3 Inukjuaq

#### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 450  | 464  | 477  | 490  | 502  | 514  | 526  | 538  | 551  | 564  | 576  | 2,5%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 7,2  | 7,4  | 7,7  | 8,0  | 8,3  | 8,6  | 8,9  | 9,3  | 9,6  | 10,0 | 10,4 | 3,7%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,01 | 0,04 | 0,06 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 3,6%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 7,8  | 8,0  | 8,3  | 8,6  | 9,0  | 9,3  | 9,7  | 10,0 | 10,4 | 10,8 | 11,3 | 3,7%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,5  | 1,6  | 1,6  | 1,7  | 1,7  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 2,0  | 2,1  | 2,2  | 3,8%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 21,2 | 21,8 | 22,6 | 23,5 | 24,4 | 25,3 | 26,2 | 27,1 | 28,2 | 29,2 | 30,3 | 3,6%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,03 | 0,10 | 0,15 | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 2,0  | 2,1  | 2,1  | 2,2  | 2,3  | 2,4  | 2,5  | 2,5  | 3,6%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 23,0 | 23,7 | 24,5 | 25,5 | 26,4 | 27,4 | 28,4 | 29,4 | 30,5 | 31,7 | 32,8 | 3,6%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 6,5  | 6,7  | 7,0  | 7,3  | 7,5  | 7,8  | 8,1  | 8,4  | 8,7  | 9,0  | 9,3  | 3,6%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 3,0  | 3,0  | 3,8  | 3,8  | 3,8  | 3,8  | 3,8  | 3,8  | 3,8  | 3,8  | 3,8  |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 1,7  | 1,7  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2  | 0,1  | 0,7  | 0,7  | 0,6  | 0,5  | 0,5  | 0,4  | 0,3  | 0,2  | 0,2  |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

#### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004 | 2005  | 2006 | 2007 | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|-------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |       |      |      |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 7,00 | 6,76  | 6,93 | 7,19 | 7,40  | 7,68  | 7,97  | 8,27  | 8,59  | 8,92  | 9,26  | 2,26                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 5,92 | 6,18  | 6,46 | 6,73 | 7,01  | 7,31  | 7,62  | 7,95  | 8,30  | 8,66  | 9,05  | 3,13                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 1,09 | 0,57  | 0,47 | 0,46 | 0,39  | 0,37  | 0,35  | 0,32  | 0,29  | 0,26  | 0,21  | -0,88                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |       |      |      |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,36 | 1,36  | 1,44 | 1,50 | 1,55  | 1,61  | 1,67  | 1,74  | 1,80  | 1,87  | 1,94  | 0,58                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 1,32 | 1,38  | 1,44 | 1,50 | 1,57  | 1,63  | 1,70  | 1,78  | 1,86  | 1,94  | 2,02  | 0,70                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,04 | -0,02 | 0,00 | 0,00 | -0,01 | -0,02 | -0,03 | -0,04 | -0,05 | -0,06 | -0,08 | -0,12                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.4 Ivujivik

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 85    | 88    | 90    | 92    | 94    | 96    | 99    | 101   | 103   | 105   | 107   | 2,3%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 1,4   | 1,4   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 1,6   | 1,7   | 1,8   | 1,8   | 1,9   | 3,3%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,002 | 0,008 | 0,011 | 0,012 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 3,3%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 1,8   | 1,9   | 1,9   | 2,0   | 2,1   | 3,3%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,5   | 3,6%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 3,9   | 4,0   | 4,1   | 4,3   | 4,4   | 4,5   | 4,7   | 4,9   | 5,0   | 5,2   | 5,4   | 3,2%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,006 | 0,019 | 0,028 | 0,034 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 | 0,038 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 3,2%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 4,3   | 4,4   | 4,5   | 4,7   | 4,8   | 5,0   | 5,2   | 5,3   | 5,5   | 5,7   | 5,9   | 3,2%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,2   | 1,3   | 1,3   | 1,4   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 3,3%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   | 1,0   |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004 | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,35 | 1,28  | 1,27  | 1,36  | 1,39  | 1,44  | 1,49  | 1,54  | 1,59  | 1,64  | 1,70  | 0,35                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 1,32 | 1,35  | 1,39  | 1,43  | 1,46  | 1,50  | 1,54  | 1,58  | 1,62  | 1,66  | 1,70  | 0,39                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,03 | -0,07 | -0,12 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,05 | -0,04 | -0,03 | -0,02 | 0,00  | -0,03                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,33 | 0,30  | 0,30  | 0,32  | 0,34  | 0,35  | 0,36  | 0,37  | 0,38  | 0,40  | 0,41  | 0,08                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,33 | 0,34  | 0,35  | 0,36  | 0,37  | 0,37  | 0,38  | 0,39  | 0,40  | 0,41  | 0,42  | 0,10                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,00 | -0,04 | -0,05 | -0,04 | -0,03 | -0,03 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,01 | -0,01                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.5 Kangiqsualujuaq

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 209  | 213  | 216  | 219  | 222  | 225  | 228  | 231  | 234  | 237  | 240  | 1,4%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 3,6  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 3,9  | 3,9  | 4,0  | 4,1  | 4,2  | 4,3  | 4,4  | 2,2%                               |
| PGEE (en GWh)  | 0,01 | 0,02 | 0,03 | 0,03 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,4  | 0,4  | 2,2%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 3,9  | 3,9  | 4,0  | 4,1  | 4,2  | 4,3  | 4,4  | 4,5  | 4,6  | 4,7  | 4,8  | 2,2%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,7  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 2,2%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 10,6 | 10,8 | 11,0 | 11,3 | 11,5 | 11,8 | 12,1 | 12,3 | 12,6 | 12,9 | 13,2 | 2,2%                               |
| PGEE (en GWh)  | 0,02 | 0,05 | 0,08 | 0,10 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 2,2%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 11,5 | 11,7 | 11,9 | 12,2 | 12,5 | 12,8 | 13,0 | 13,3 | 13,6 | 14,0 | 14,3 | 2,2%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 3,2  | 3,3  | 3,4  | 3,5  | 3,5  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 3,9  | 4,0  | 4,0  | 2,2%                               |
| Puissance installée (en MW)                            | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  |                                    |
| Puissance garantie (en MW)                             | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  |                                    |
| Réserve en puissance (en MW)                           | 0,3  | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,1  | 0,1  | 0,1  |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 3,58  | 3,58  | 3,49  | 3,57  | 3,62  | 3,69  | 3,77  | 3,86  | 3,94  | 4,03  | 4,12  | 0,54                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 3,59  | 3,68  | 3,77  | 3,85  | 3,94  | 4,02  | 4,11  | 4,20  | 4,29  | 4,38  | 4,47  | 0,88                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,01 | -0,10 | -0,28 | -0,29 | -0,32 | -0,33 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,35 | -0,35 | -0,34                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,72  | 0,72  | 0,73  | 0,74  | 0,75  | 0,77  | 0,78  | 0,80  | 0,82  | 0,84  | 0,86  | 0,14                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,75  | 0,77  | 0,79  | 0,81  | 0,82  | 0,84  | 0,86  | 0,88  | 0,90  | 0,91  | 0,93  | 0,18                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,03 | -0,05 | -0,06 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,07 | -0,08 | -0,08 | -0,08 | -0,05                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.6 Kangiqsujuaq

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 168   | 171   | 175   | 178   | 182   | 185   | 188   | 192   | 195   | 198   | 202   | 1,9%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 2,8   | 3,1   | 3,2   | 3,3   | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,8   | 3,9   | 4,0   | 4,2   | 3,9%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,004 | 0,014 | 0,020 | 0,022 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,5   | 0,4   | 0,4   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 2,7%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 3,3   | 3,5   | 3,6   | 3,8   | 3,9   | 4,0   | 4,2   | 4,3   | 4,4   | 4,6   | 4,7   | 3,7%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,6   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,9   | 0,9   | 3,6%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 8,3   | 9,1   | 9,4   | 9,7   | 10,1  | 10,4  | 10,7  | 11,1  | 11,5  | 11,9  | 12,3  | 4,0%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,011 | 0,035 | 0,052 | 0,062 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,3   | 1,3   | 1,4   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 1,6   | 1,7   | 1,8   | 1,8   | 3,6%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 9,6   | 10,4  | 10,8  | 11,2  | 11,5  | 11,9  | 12,3  | 12,8  | 13,2  | 13,6  | 14,1  | 3,9%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,8   | 3,0   | 3,1   | 3,2   | 3,3   | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,8   | 3,9   | 4,0   | 3,7%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 2,4   | 2,4   |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 1,4   | 1,4   |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,0   | 0,0   | 0,5   | 0,5   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004 | 2005  | 2006  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |       |       |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 2,40 | 2,43  | 2,36  | 2,84 | 3,09 | 3,19 | 3,30 | 3,41 | 3,52 | 3,64 | 3,76 | 1,36                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 2,37 | 2,45  | 2,53  | 2,60 | 2,68 | 2,76 | 2,84 | 2,92 | 3,01 | 3,10 | 3,19 | 0,82                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,03 | -0,03 | -0,17 | 0,23 | 0,41 | 0,44 | 0,46 | 0,49 | 0,52 | 0,54 | 0,57 | 0,54                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |       |       |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,53 | 0,59  | 0,59  | 0,64 | 0,66 | 0,69 | 0,71 | 0,74 | 0,76 | 0,79 | 0,82 | 0,29                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,52 | 0,53  | 0,55  | 0,57 | 0,58 | 0,60 | 0,62 | 0,64 | 0,65 | 0,67 | 0,69 | 0,18                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,01 | 0,05  | 0,04  | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,11                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.7 Kangirsuk

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 179   | 181   | 184   | 187   | 189   | 192   | 194   | 197   | 200   | 202   | 205   | 1,4%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 2,8   | 2,8   | 2,9   | 2,9   | 3,0   | 3,1   | 3,1   | 3,2   | 3,3   | 3,4   | 3,4   | 2,1%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,004 | 0,014 | 0,020 | 0,024 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,3   | 0,3   | 2,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 3,0   | 3,0   | 3,1   | 3,2   | 3,2   | 3,3   | 3,4   | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,7   | 2,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 2,4%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 8,0   | 8,2   | 8,3   | 8,5   | 8,7   | 8,9   | 9,1   | 9,3   | 9,5   | 9,7   | 9,9   | 2,1%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,011 | 0,036 | 0,055 | 0,069 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,8   | 2,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 8,7   | 8,8   | 9,0   | 9,2   | 9,4   | 9,6   | 9,8   | 10,0  | 10,2  | 10,5  | 10,7  | 2,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,4   | 2,5   | 2,6   | 2,6   | 2,7   | 2,7   | 2,8   | 2,9   | 2,9   | 3,0   | 3,0   | 2,2%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 1,4   | 1,4   | 1,4   | 1,4   | 1,4   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 2,60  | 2,59  | 2,45  | 2,77  | 2,81  | 2,87  | 2,93  | 2,99  | 3,06  | 3,13  | 3,20  | 0,60                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 2,58  | 2,65  | 2,73  | 2,80  | 2,87  | 2,94  | 3,01  | 3,09  | 3,16  | 3,24  | 3,32  | 0,74                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,02  | -0,06 | -0,28 | -0,03 | -0,06 | -0,07 | -0,08 | -0,09 | -0,10 | -0,11 | -0,12 | -0,15                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,50  | 0,55  | 0,55  | 0,58  | 0,60  | 0,61  | 0,63  | 0,64  | 0,66  | 0,67  | 0,69  | 0,19                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,58  | 0,60  | 0,61  | 0,63  | 0,64  | 0,66  | 0,67  | 0,69  | 0,71  | 0,73  | 0,74  | 0,17                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,08 | -0,05 | -0,06 | -0,05 | -0,04 | -0,04 | -0,05 | -0,05 | -0,05 | -0,06 | -0,06 | 0,03                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.8 Kuujuuaq

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 931  | 957  | 982  | 1 007 | 1 030 | 1 053 | 1 076 | 1 100 | 1 125 | 1 148 | 1 172 | 2,3%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 14,5 | 15,9 | 16,3 | 16,8  | 17,3  | 17,7  | 18,3  | 18,8  | 19,3  | 19,9  | 20,4  | 3,5%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,02 | 0,07 | 0,11 | 0,12  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  | 0,13  |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,8  | 1,5  | 1,6  | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 1,8   | 1,8   | 1,9   | 1,9   | 2,0   | 1,1%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 16,3 | 17,4 | 17,9 | 18,4  | 18,9  | 19,4  | 20,0  | 20,6  | 21,2  | 21,8  | 22,4  | 3,2%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 3,0  | 3,1  | 3,2  | 3,3   | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,7   | 3,8   | 3,9   | 4,0   | 2,8%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 42,0 | 45,6 | 46,9 | 48,3  | 49,7  | 51,1  | 52,5  | 54,0  | 55,6  | 57,1  | 58,7  | 3,4%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,06 | 0,19 | 0,29 | 0,36  | 0,41  | 0,41  | 0,41  | 0,41  | 0,41  | 0,41  | 0,41  |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 4,7  | 4,6  | 4,8  | 4,9   | 5,0   | 5,2   | 5,3   | 5,5   | 5,7   | 5,8   | 6,0   | 2,6%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 46,7 | 50,3 | 51,7 | 53,2  | 54,7  | 56,3  | 57,9  | 59,5  | 61,2  | 63,0  | 64,7  | 3,3%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 13,4 | 14,0 | 14,4 | 14,8  | 15,2  | 15,6  | 16,1  | 16,5  | 17,0  | 17,5  | 18,0  | 3,0%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 4,6  | 4,6  | 4,6  | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   | 6,4   |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 3,1  | 3,1  | 3,1  | 4,6   | 4,6   | 4,6   | 4,6   | 4,6   | 4,6   | 4,6   | 4,6   |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,0  | 0,0  | -0,1 | 1,4   | 1,3   | 1,2   | 1,1   | 1,0   | 0,8   | 0,7   | 0,6   |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 13,40 | 13,40 | 12,79 | 14,52 | 15,89 | 16,33 | 16,79 | 17,26 | 17,74 | 18,25 | 18,77 | 5,37                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 13,88 | 15,04 | 15,59 | 16,34 | 17,12 | 17,71 | 18,32 | 18,97 | 19,65 | 20,36 | 21,11 | 7,23                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,48 | -1,64 | -2,80 | -1,83 | -1,22 | -1,38 | -1,53 | -1,71 | -1,90 | -2,11 | -2,34 | -1,86                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 2,58  | 2,63  | 2,74  | 3,04  | 3,10  | 3,19  | 3,28  | 3,37  | 3,47  | 3,57  | 3,67  | 1,09                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 2,76  | 2,86  | 3,00  | 3,14  | 3,25  | 3,37  | 3,48  | 3,61  | 3,74  | 3,88  | 4,02  | 1,26                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,18 | -0,23 | -0,26 | -0,10 | -0,15 | -0,18 | -0,21 | -0,24 | -0,27 | -0,31 | -0,35 | -0,17                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

## 2.9 Kuujuarapik

### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 437   | 443   | 448   | 453   | 458   | 463   | 468   | 473   | 478   | 483   | 488   | 1,1%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 9,1   | 9,3   | 9,5   | 9,7   | 9,9   | 10,1  | 10,3  | 10,5  | 10,8  | 11,0  | 11,2  | 2,1%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,014 | 0,045 | 0,065 | 0,075 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 | 0,081 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,2   | 1,3   | 1,3   | 1,3   | 2,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 10,2  | 10,4  | 10,6  | 10,8  | 11,0  | 11,3  | 11,5  | 11,8  | 12,0  | 12,3  | 12,6  | 2,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,8   | 1,9   | 1,9   | 2,0   | 2,0   | 2,1   | 2,1   | 2,2   | 2,2   | 2,3   | 2,3   | 2,4%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 25,9  | 26,4  | 27,0  | 27,5  | 28,1  | 28,7  | 29,3  | 30,0  | 30,6  | 31,3  | 31,9  | 2,1%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,036 | 0,116 | 0,177 | 0,220 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 | 0,246 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 3,0   | 3,1   | 3,2   | 3,2   | 3,3   | 3,4   | 3,4   | 3,5   | 3,6   | 3,7   | 3,8   | 2,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 29,0  | 29,5  | 30,1  | 30,7  | 31,4  | 32,1  | 32,8  | 33,5  | 34,2  | 34,9  | 35,7  | 2,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 8,0   | 8,2   | 8,4   | 8,6   | 8,7   | 8,9   | 9,1   | 9,3   | 9,5   | 9,7   | 9,9   | 2,2%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 3,4   | 3,4   | 3,4   | 3,4   | 3,4   | 4,0   | 4,0   | 4,0   | 4,0   | 4,0   | 4,0   |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 2,0   | 2,0   | 2,0   | 2,0   | 2,0   | 2,6   | 2,6   | 2,6   | 2,6   | 2,6   | 2,6   |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,0   | 0,5   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,3   | 0,3   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|  | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|--|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>           |       |       |       |       |      |      |      |      |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 8,24  | 8,13  | 8,42  | 9,12  | 9,27 | 9,47 | 9,66 | 9,86 | 10,07 | 10,30 | 10,52 | 2,29                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 8,33  | 8,55  | 8,77  | 8,98  | 9,18 | 9,39 | 9,60 | 9,81 | 10,03 | 10,26 | 10,49 | 2,16                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | -0,09 | -0,42 | -0,35 | 0,14  | 0,09 | 0,08 | 0,06 | 0,04 | 0,04  | 0,04  | 0,03  | 0,12                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW)<sup>1</sup></b> |       |       |       |       |      |      |      |      |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 1,64  | 1,75  | 1,72  | 1,81  | 1,90 | 1,94 | 1,98 | 2,02 | 2,06  | 2,11  | 2,15  | 0,51                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 1,71  | 1,76  | 1,80  | 1,84  | 1,88 | 1,93 | 1,97 | 2,01 | 2,06  | 2,10  | 2,15  | 0,44                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | -0,07 | 0,00  | -0,08 | -0,03 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01  | 0,01  | 0,00  | 0,07                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2.10 Puvirnituk**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 443  | 454  | 465  | 476  | 487  | 499  | 511  | 523  | 535  | 548  | 561  | 2,4%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 6,9  | 7,2  | 7,4  | 7,6  | 7,9  | 8,1  | 8,3  | 8,6  | 8,9  | 9,2  | 9,4  | 3,2%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,01 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 2,4%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 7,7  | 8,0  | 8,2  | 8,4  | 8,7  | 8,9  | 9,2  | 9,5  | 9,8  | 10,1 | 10,4 | 3,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,6  | 1,6  | 1,7  | 1,7  | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 2,9%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 20,0 | 20,9 | 21,5 | 22,1 | 22,7 | 23,4 | 24,1 | 24,8 | 25,5 | 26,3 | 27,1 | 3,1%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,03 | 0,10 | 0,15 | 0,18 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 2,2  | 2,2  | 2,3  | 2,4  | 2,4  | 2,5  | 2,6  | 2,7  | 2,7  | 2,8  | 2,9  | 2,8%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 22,2 | 23,1 | 23,8 | 24,5 | 25,2 | 25,9 | 26,7 | 27,5 | 28,3 | 29,1 | 30,0 | 3,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 6,3  | 6,5  | 6,7  | 6,9  | 7,1  | 7,3  | 7,5  | 7,7  | 7,9  | 8,2  | 8,4  | 2,9%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 2,9  | 2,9  | 2,9  | 3,5  | 3,5  | 3,5  | 3,5  | 3,5  | 3,5  | 3,5  | 3,5  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 1,6  | 1,6  | 1,6  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  | 2,0  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,5  | 0,4  | 0,4  | 0,3  | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,1  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 7,09  | 6,61  | 6,59  | 6,88  | 7,21  | 7,41  | 7,63  | 7,86  | 8,10  | 8,35  | 8,61  | 1,52                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 7,16  | 7,44  | 7,72  | 8,00  | 8,28  | 8,57  | 8,87  | 9,18  | 9,50  | 9,84  | 10,19 | 3,03                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,07 | -0,83 | -1,13 | -1,12 | -1,06 | -1,15 | -1,24 | -1,32 | -1,40 | -1,49 | -1,58 | -1,51                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 1,35  | 1,35  | 1,40  | 1,45  | 1,47  | 1,51  | 1,56  | 1,60  | 1,65  | 1,71  | 1,76  | 0,41                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 1,43  | 1,48  | 1,54  | 1,59  | 1,65  | 1,70  | 1,76  | 1,83  | 1,89  | 1,96  | 2,03  | 0,60                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,08 | -0,13 | -0,14 | -0,14 | -0,18 | -0,19 | -0,21 | -0,22 | -0,24 | -0,25 | -0,27 | -0,19                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2.11 Quaqtq**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 95    | 96    | 97    | 99    | 100   | 101   | 103   | 104   | 106   | 107   | 108   | 1,4%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 1,8   | 1,9   | 2,0   | 2,0   | 2,1   | 2,2   | 2,2   | 2,3   | 2,4   | 2,5   | 2,6   | 3,7%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,003 | 0,009 | 0,013 | 0,016 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 | 0,018 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 2,7%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 2,0   | 2,1   | 2,1   | 2,2   | 2,3   | 2,4   | 2,4   | 2,5   | 2,6   | 2,7   | 2,8   | 3,6%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,6   | 3,5%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 5,2   | 5,5   | 5,7   | 5,9   | 6,1   | 6,4   | 6,6   | 6,8   | 7,1   | 7,4   | 7,6   | 3,9%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,007 | 0,024 | 0,038 | 0,049 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,7   | 0,7   | 0,7   | 3,5%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 5,7   | 6,0   | 6,2   | 6,5   | 6,7   | 7,0   | 7,2   | 7,5   | 7,8   | 8,1   | 8,4   | 3,8%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,7   | 1,7   | 1,8   | 1,9   | 1,9   | 2,0   | 2,1   | 2,2   | 2,2   | 2,3   | 2,4   | 3,8%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014 | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,82  | 1,92  | 1,37  | 1,79  | 1,89  | 1,95  | 2,02  | 2,09  | 2,16  | 2,24  | 2,32 | 0,50                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 1,67  | 1,72  | 1,77  | 1,81  | 1,85  | 1,90  | 1,94  | 1,99  | 2,04  | 2,09  | 2,14 | 0,47                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,15  | 0,20  | -0,40 | -0,02 | 0,03  | 0,05  | 0,07  | 0,10  | 0,12  | 0,15  | 0,18 | 0,03                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,36  | 0,38  | 0,38  | 0,40  | 0,41  | 0,42  | 0,44  | 0,46  | 0,47  | 0,49  | 0,51 | 0,15                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,40  | 0,41  | 0,42  | 0,43  | 0,44  | 0,45  | 0,46  | 0,47  | 0,49  | 0,50  | 0,51 | 0,11                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,04 | -0,03 | -0,05 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,02 | -0,02 | -0,01 | -0,01 | 0,00 | 0,04                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2.12 Salluit**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 309  | 316  | 324  | 331  | 338  | 346  | 354  | 362  | 370  | 379  | 387  | 2,3%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 5,5  | 5,8  | 5,9  | 6,1  | 6,3  | 6,6  | 6,8  | 7,0  | 7,3  | 7,5  | 7,8  | 3,6%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,6  | 3,0%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 5,9  | 6,2  | 6,4  | 6,6  | 6,8  | 7,0  | 7,3  | 7,5  | 7,8  | 8,0  | 8,3  | 3,6%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 1,4  | 1,4  | 1,5  | 1,5  | 1,6  | 1,6  | 3,4%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 15,8 | 16,8 | 17,3 | 17,8 | 18,4 | 18,9 | 19,5 | 20,2 | 20,8 | 21,5 | 22,2 | 3,5%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,02 | 0,07 | 0,11 | 0,13 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 15,8 | 16,8 | 17,3 | 17,8 | 18,4 | 18,9 | 19,5 | 20,2 | 20,8 | 21,5 | 22,2 | 3,5%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 17,0 | 18,0 | 18,5 | 19,1 | 19,7 | 20,3 | 21,0 | 21,6 | 22,4 | 23,1 | 23,8 | 3,4%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 4,9  | 5,1  | 5,3  | 5,4  | 5,6  | 5,8  | 6,0  | 6,2  | 6,4  | 6,6  | 6,8  | 3,3%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,0  | 3,4  | 3,4  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,9  | 1,9  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,4  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,2  | 0,2  | 0,1  | 0,1  | 0,0  | 0,3  | 0,3  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 4,65 | 4,86 | 5,04 | 5,46 | 5,77 | 5,94 | 6,13 | 6,34 | 6,55 | 6,78 | 7,01 | 2,36                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 4,38 | 4,56 | 4,73 | 4,91 | 5,09 | 5,28 | 5,48 | 5,68 | 5,90 | 6,12 | 6,36 | 1,98                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,27 | 0,30 | 0,31 | 0,55 | 0,67 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,65 | 0,39                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,07 | 1,06 | 1,07 | 1,16 | 1,21 | 1,24 | 1,28 | 1,33 | 1,37 | 1,42 | 1,47 | 0,40                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,99 | 1,03 | 1,07 | 1,11 | 1,15 | 1,19 | 1,23 | 1,28 | 1,33 | 1,38 | 1,43 | 0,45                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,08 | 0,03 | 0,01 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | -0,05                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2.13 Tasiujaq**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 79    | 80    | 81    | 82    | 83    | 84    | 85    | 86    | 87    | 88    | 89    | 1,2%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,8   | 2,3%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,002 | 0,007 | 0,011 | 0,013 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2   | 0,2   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 2,2%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,8   | 1,8   | 1,9   | 1,9   | 1,9   | 2,0   | 2,0   | 2,1   | 2,3%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,3   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 2,1%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 4,2   | 4,3   | 4,4   | 4,5   | 4,6   | 4,7   | 4,8   | 4,9   | 5,0   | 5,2   | 5,3   | 2,4%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,006 | 0,019 | 0,031 | 0,040 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 | 0,046 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,7   | 0,7   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,8   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 2,4%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 4,9   | 5,1   | 5,2   | 5,3   | 5,4   | 5,5   | 5,6   | 5,8   | 5,9   | 6,0   | 6,2   | 2,4%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,4   | 1,4   | 1,5   | 1,5   | 1,5   | 1,6   | 1,6   | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 2,3%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   | 0,5   |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004 | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,49 | 1,57  | 1,12  | 1,41  | 1,46  | 1,49  | 1,52  | 1,55  | 1,58  | 1,62  | 1,66  | 0,16                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 1,43 | 1,47  | 1,51  | 1,55  | 1,60  | 1,64  | 1,68  | 1,72  | 1,77  | 1,82  | 1,87  | 0,44                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,07 | 0,10  | -0,40 | -0,14 | -0,14 | -0,15 | -0,16 | -0,18 | -0,19 | -0,20 | -0,21 | -0,28                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,31 | 0,31  | 0,31  | 0,32  | 0,32  | 0,33  | 0,34  | 0,34  | 0,35  | 0,36  | 0,37  | 0,06                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,31 | 0,32  | 0,33  | 0,34  | 0,35  | 0,35  | 0,36  | 0,37  | 0,38  | 0,39  | 0,40  | 0,09                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,00 | -0,01 | -0,02 | -0,02 | -0,02 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,03 | -0,04 | -0,04 | -0,03                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**2.14 Umiujaq**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  | 2017  | Croiss. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 104   | 105   | 107   | 108   | 110   | 111   | 113   | 114   | 116   | 117   | 119   | 1,3%                               |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 1,8   | 1,8   | 1,8   | 1,8   | 1,8   | 1,9   | 1,9   | 1,9   | 1,9   | 1,9   | 2,0   | 1,1%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,003 | 0,009 | 0,013 | 0,015 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,1%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,9   | 2,0   | 2,0   | 2,0   | 2,0   | 2,0   | 2,1   | 2,1   | 2,1   | 2,1   | 2,1   | 1,0%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,4   | 0,5   | 0,7%                               |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                                    |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 5,1   | 5,2   | 5,3   | 5,3   | 5,4   | 5,4   | 5,5   | 5,5   | 5,6   | 5,6   | 5,7   | 1,1%                               |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,007 | 0,024 | 0,036 | 0,045 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |                                    |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,5   | 0,5   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 1,0%                               |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 5,6   | 5,8   | 5,8   | 5,9   | 5,9   | 6,0   | 6,0   | 6,1   | 6,1   | 6,2   | 6,3   | 1,1%                               |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,6   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,7   | 1,8   | 1,8   | 1,8   | 1,8   | 0,9%                               |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   | 1,1   |                                    |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,6   | 0,5   | 0,5   |                                    |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,2   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   | 0,1   |                                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 1,58  | 1,70  | 1,70  | 1,76  | 1,79  | 1,81  | 1,82  | 1,84  | 1,86  | 1,88  | 1,90  | 0,32                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 1,63  | 1,68  | 1,73  | 1,77  | 1,82  | 1,87  | 1,92  | 1,97  | 2,02  | 2,08  | 2,14  | 0,51                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,05 | 0,02  | -0,03 | -0,02 | -0,03 | -0,06 | -0,10 | -0,13 | -0,16 | -0,20 | -0,24 | -0,19                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 0,39  | 0,39  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,42  | 0,43  | 0,43  | 0,44  | 0,44  | 0,05                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 0,44  | 0,45  | 0,46  | 0,47  | 0,49  | 0,50  | 0,52  | 0,53  | 0,54  | 0,56  | 0,58  | 0,14                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,05 | -0,05 | -0,04 | -0,05 | -0,07 | -0,08 | -0,09 | -0,10 | -0,11 | -0,12 | -0,14 | -0,09                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**3 BASSE-CÔTE-NORD:**
**PRÉVISION 2007-2017  
RÉVISÉE 2008-03-12**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  | 2016  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 2 126 | 2 144 | 2 159 | 2 177 | 2 197 | 2 215 | 2 232 | 2 247 | 2 260 | 2 279 |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 68,4  | 69,1  | 70,1  | 71,1  | 72,3  | 73,4  | 74,6  | 75,8  | 76,9  | 78,2  |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,3   | 0,7   | 0,8   | 0,8   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 12,4  | 12,5  | 12,7  | 12,8  | 13,0  | 13,2  | 13,3  | 13,5  | 13,7  | 13,9  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 80,8  | 81,6  | 82,8  | 83,9  | 85,3  | 86,6  | 87,9  | 89,3  | 90,6  | 92,1  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 19,3  | 19,3  | 19,6  | 19,9  | 20,2  | 20,5  | 20,9  | 21,2  | 21,5  | 21,8  |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 68,4  | 69,1  | 70,1  | 71,1  | 72,3  | 73,4  | 74,6  | 75,8  | 76,9  | 78,2  |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,3   | 0,7   | 0,8   | 0,8   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   | 0,9   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 12,4  | 12,5  | 12,7  | 12,8  | 13,0  | 13,2  | 13,3  | 13,5  | 13,7  | 13,9  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 80,8  | 81,6  | 82,8  | 83,9  | 85,3  | 86,6  | 87,9  | 89,3  | 90,6  | 92,1  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 19,3  | 19,3  | 19,6  | 19,9  | 20,2  | 20,5  | 20,9  | 21,2  | 21,5  | 21,8  |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 39,5  |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  | 24,7  |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 5,3   | 5,3   | 5,1   | 4,8   | 4,5   | 4,1   | 3,8   | 3,5   | 3,2   | 2,8   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 67,70 | 66,73 | 66,90 | 68,39 | 69,13 | 70,10 | 71,14 | 72,27 | 73,44 | 74,61 | 75,76 | 8,06                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 73,20 | 74,12 | 75,08 | 76,06 | 77,05 | 78,07 | 79,13 | 80,19 | 81,28 | 82,41 | 83,56 | 10,36                   |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -5,50 | -7,39 | -8,18 | -7,68 | -7,92 | -7,96 | -7,99 | -7,92 | -7,84 | -7,80 | -7,80 | -2,30                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 18,63 | 18,16 | 19,03 | 19,32 | 19,31 | 19,59 | 19,89 | 20,21 | 20,53 | 20,85 | 21,17 | 2,54                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 19,26 | 19,51 | 19,76 | 20,02 | 20,29 | 20,56 | 20,84 | 21,12 | 21,42 | 21,72 | 22,02 | 2,76                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | -0,63 | -1,35 | -0,73 | -0,71 | -0,97 | -0,97 | -0,95 | -0,91 | -0,88 | -0,86 | -0,85 | -0,22                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**3.1 Lac Robertson**
**PRÉVISION 2007-2017  
RÉVISÉE 2008-03-12**

|  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | 2015  |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 1 805 | 1 815 | 1 822 | 1 831 | 1 843 | 1 853 | 1 862 | 1 868 | 1 873 |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 56,6  | 57,2  | 57,8  | 58,5  | 59,2  | 59,9  | 60,6  | 61,3  | 62,0  |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,04  | 0,09  | 0,14  | 0,19  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  | 0,21  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 11,6  | 11,7  | 11,8  | 12,0  | 12,1  | 12,3  | 12,4  | 12,5  | 12,7  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 68,2  | 69,0  | 69,7  | 70,4  | 71,3  | 72,2  | 73,0  | 73,8  | 74,6  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 16,0  | 16,0  | 16,2  | 16,4  | 16,6  | 16,8  | 17,0  | 17,2  | 17,4  |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 56,6  | 57,2  | 57,8  | 58,5  | 59,2  | 59,9  | 60,6  | 61,3  | 62,0  |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,04  | 0,10  | 0,16  | 0,22  | 0,24  | 0,24  | 0,24  | 0,24  | 0,24  |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 11,6  | 11,7  | 11,8  | 12,0  | 12,1  | 12,3  | 12,4  | 12,5  | 12,7  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 68,2  | 69,0  | 69,7  | 70,4  | 71,3  | 72,2  | 73,0  | 73,8  | 74,6  |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 16,0  | 16,0  | 16,2  | 16,4  | 16,6  | 16,8  | 17,0  | 17,2  | 17,4  |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 33,7  | 33,7  | 33,7  | 33,7  | 33,7  | 33,7  | 33,7  | 33,7  | 33,7  |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 20,6  | 20,6  | 20,6  | 20,6  | 20,6  | 20,6  | 20,6  | 20,6  | 20,6  |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 4,6   | 4,6   | 4,4   | 4,2   | 4,0   | 3,8   | 3,6   | 3,5   | 3,3   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 56,03 | 54,96 | 51,70 | 56,62 | 57,25 | 57,84 | 58,47 | 59,19 | 59,91 | 60,63 | 61,30 | 5,28                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 55,97 | 56,46 | 56,96 | 57,46 | 57,98 | 58,50 | 59,04 | 59,59 | 60,14 | 60,71 | 61,29 | 5,32                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,05  | -1,50 | -5,25 | -0,84 | -0,73 | -0,67 | -0,57 | -0,40 | -0,23 | -0,09 | 0,01  | -0,04                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 15,34 | 14,91 | 15,79 | 16,04 | 16,02 | 16,19 | 16,38 | 16,58 | 16,78 | 16,97 | 17,16 | 1,82                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 14,70 | 14,83 | 14,96 | 15,09 | 15,23 | 15,37 | 15,51 | 15,66 | 15,80 | 15,95 | 16,11 | 1,41                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,64  | 0,08  | 0,83  | 0,95  | 0,79  | 0,82  | 0,86  | 0,92  | 0,97  | 1,02  | 1,05  | 0,41                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

### 3.2 La Romaine

#### PRÉVISION 2007-2017

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 321  | 329  | 338  | 346  | 354  | 362  | 370  | 378  | 387  | 395  | 403  | 2,3%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 11,8 | 11,9 | 12,3 | 12,7 | 13,1 | 13,5 | 14,0 | 14,5 | 14,9 | 15,4 | 15,9 | 3,1%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,3  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 3,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 12,6 | 12,7 | 13,1 | 13,5 | 14,0 | 14,4 | 14,9 | 15,4 | 15,9 | 16,5 | 17,0 | 3,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 3,3  | 3,3  | 3,4  | 3,5  | 3,6  | 3,8  | 3,9  | 4,0  | 4,1  | 4,3  | 4,4  | 3,1%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 11,8 | 11,9 | 12,3 | 12,7 | 13,1 | 13,5 | 14,0 | 14,5 | 14,9 | 15,4 | 15,9 | 3,1%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,3  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,8  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 3,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 12,6 | 12,7 | 13,1 | 13,5 | 14,0 | 14,4 | 14,9 | 15,4 | 15,9 | 16,5 | 17,0 | 3,1%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 3,3  | 3,3  | 3,4  | 3,5  | 3,6  | 3,8  | 3,9  | 4,0  | 4,1  | 4,3  | 4,4  | 3,1%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  | 5,8  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  | 4,1  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,8  | 0,8  | 0,6  | 0,5  | 0,4  | 0,3  | 0,2  | 0,0  | -0,1 | -0,2 | -0,4 |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

#### COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 11,67 | 11,77 | 11,03 | 11,77 | 11,88 | 12,27 | 12,66 | 13,08 | 13,52 | 13,98 | 14,46 | 2,78                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 12,48 | 12,84 | 13,21 | 13,59 | 13,98 | 14,40 | 14,82 | 15,26 | 15,72 | 16,20 | 16,69 | 4,21                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,81 | -1,07 | -2,18 | -1,82 | -2,10 | -2,13 | -2,16 | -2,19 | -2,20 | -2,21 | -2,24 | -1,43                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 3,29  | 3,25  | 3,25  | 3,28  | 3,30  | 3,40  | 3,52  | 3,63  | 3,76  | 3,88  | 4,01  | 0,73                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 3,23  | 3,33  | 3,43  | 3,53  | 3,64  | 3,75  | 3,86  | 3,98  | 4,10  | 4,23  | 4,36  | 1,13                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,06  | -0,08 | -0,18 | -0,25 | -0,34 | -0,34 | -0,34 | -0,35 | -0,34 | -0,34 | -0,35 | -0,40                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**4 ANTICOSTI:**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 142  | 144  | 145  | 147  | 148  | 150  | 151  | 153  | 154  | 156  | 157  | 1,0%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 4,0  | 4,0  | 4,0  | 4,0  | 4,1  | 4,2  | 4,2  | 4,3  | 4,3  | 4,4  | 4,5  | 1,2%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 1,2%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 4,6  | 4,6  | 4,7  | 4,7  | 4,8  | 4,8  | 4,9  | 5,0  | 5,1  | 5,1  | 5,2  | 1,2%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,2%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 5,2  | 5,2  | 5,3  | 5,3  | 5,4  | 5,5  | 5,6  | 5,6  | 5,7  | 5,8  | 5,9  | 1,3%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,1  | 0,2  | 0,2  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,8  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,3%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 6,0  | 6,1  | 6,1  | 6,2  | 6,3  | 6,4  | 6,5  | 6,6  | 6,7  | 6,7  | 6,8  | 1,3%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,7  | 1,7  | 1,8  | 1,8  | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 1,9  | 1,9  | 2,0  | 1,3%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  | 2,8  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,5  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,4  | 0,4  | 0,4  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,2  | 0,2  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 4,67  | 4,16  | 4,17  | 3,98  | 3,98  | 4,01  | 4,05  | 4,09  | 4,15  | 4,22  | 4,28  | -0,39                   |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 4,74  | 4,82  | 4,92  | 5,01  | 5,08  | 5,17  | 5,27  | 5,34  | 5,41  | 5,50  | 5,57  | 0,83                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,08 | -0,66 | -0,75 | -1,03 | -1,11 | -1,16 | -1,22 | -1,25 | -1,26 | -1,29 | -1,29 | -1,22                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 1,20  | 1,12  | 1,17  | 1,18  | 1,17  | 1,18  | 1,19  | 1,21  | 1,23  | 1,25  | 1,26  | 0,06                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 1,33  | 1,35  | 1,38  | 1,40  | 1,42  | 1,45  | 1,47  | 1,49  | 1,51  | 1,54  | 1,56  | 0,23                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | -0,13 | -0,24 | -0,21 | -0,22 | -0,25 | -0,26 | -0,28 | -0,28 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,16                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**5 HAUTE MAURICIE:**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 764  | 465  | 476  | 487  | 497  | 508  | 520  | 531  | 542  | 553  | 563  | -3,0%                             |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 16,7 | 12,2 | 12,5 | 12,8 | 13,1 | 13,5 | 13,9 | 14,2 | 14,6 | 15,0 | 15,4 | -0,8%                             |
| PGEE (en GWh)  | 0,1  | 0,4  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,6  | 1,1  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 1,4  | 1,4  | 1,4  | -1,4%                             |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 18,3 | 13,4 | 13,7 | 14,0 | 14,4 | 14,7 | 15,1 | 15,5 | 16,0 | 16,4 | 16,8 | -0,9%                             |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 4,4  | 3,4  | 3,5  | 3,6  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 3,9  | 4,1  | 4,2  | 4,3  | -0,4%                             |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 27,6 | 29,0 | 20,3 | 20,8 | 21,4 | 22,0 | 22,6 | 23,2 | 23,9 | 24,6 | 25,2 | -0,9%                             |
| PGEE (en GWh)  | 0,2  | 0,7  | 0,9  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 2,7  | 2,8  | 1,9  | 2,0  | 2,0  | 2,1  | 2,1  | 2,2  | 2,2  | 2,3  | 2,4  | -1,4%                             |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 30,3 | 31,8 | 22,1 | 22,8 | 23,4 | 24,0 | 24,7 | 25,4 | 26,1 | 26,9 | 27,6 | -0,9%                             |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 9,2  | 9,7  | 6,9  | 7,1  | 7,3  | 7,5  | 7,7  | 7,9  | 8,1  | 8,3  | 8,6  | -0,7%                             |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 7,7  | 5,6  | 9,1  | 9,1  | 9,1  | 9,1  | 9,3  | 9,3  | 9,3  | 9,3  | 9,5  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 4,5  | 3,3  | 5,5  | 5,5  | 5,5  | 5,5  | 5,7  | 5,7  | 5,7  | 5,7  | 5,9  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,1  | -0,1 | 0,7  | 0,6  | 0,5  | 0,4  | 0,6  | 0,5  | 0,3  | 0,2  | 0,3  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|  | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 15,37 | 14,67 | 14,73 | 16,70 | 12,25 | 12,53 | 12,82 | 13,14 | 13,49 | 13,86 | 14,23 | -1,14                   |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 14,74 | 15,19 | 15,64 | 16,11 | 11,22 | 11,51 | 11,79 | 12,09 | 12,39 | 12,70 | 13,01 | -1,73                   |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | 0,63  | -0,53 | -0,91 | 0,59  | 1,03  | 1,03  | 1,03  | 1,06  | 1,11  | 1,16  | 1,21  | 0,59                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW)<sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 3,83  | 3,96  | 4,08  | 4,44  | 3,40  | 3,47  | 3,56  | 3,65  | 3,75  | 3,85  | 3,95  | 0,12                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 3,91  | 4,03  | 4,14  | 4,32  | 3,14  | 3,22  | 3,30  | 3,38  | 3,46  | 3,55  | 3,64  | -0,27                   |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | -0,08 | -0,06 | -0,07 | 0,12  | 0,26  | 0,26  | 0,26  | 0,27  | 0,28  | 0,30  | 0,31  | 0,39                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**5.1 Opitciwan:**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 380  | 389  | 398  | 407  | 416  | 425  | 435  | 444  | 453  | 462  | 471  | 2,2%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 10,8 | 11,4 | 11,6 | 11,9 | 12,2 | 12,5 | 12,8 | 13,2 | 13,5 | 13,9 | 14,2 | 2,8%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,08 | 0,23 | 0,32 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 2,6%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 11,8 | 12,4 | 12,7 | 13,0 | 13,3 | 13,7 | 14,0 | 14,4 | 14,8 | 15,2 | 15,6 | 2,8%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 3,0  | 3,1  | 3,2  | 3,3  | 3,4  | 3,5  | 3,6  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 3,9  | 2,7%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEE (en GWh)                   | 17,1 | 18,2 | 18,9 | 19,4 | 19,9 | 20,5 | 21,0 | 21,6 | 22,2 | 22,8 | 23,5 | 3,2%                              |
| PGEE (en GWh)  | 0,14 | 0,42 | 0,60 | 0,66 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,6  | 1,7  | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 2,0  | 2,0  | 2,1  | 2,1  | 2,2  | 3,1%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 18,8 | 19,9 | 20,6 | 21,2 | 21,8 | 22,4 | 23,0 | 23,7 | 24,3 | 25,0 | 25,7 | 3,2%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 5,9  | 6,2  | 6,4  | 6,6  | 6,7  | 6,9  | 7,1  | 7,3  | 7,6  | 7,8  | 8,0  | 3,1%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 4,9  | 4,9  | 6,1  | 6,1  | 6,1  | 6,1  | 6,1  | 6,1  | 6,1  | 6,1  | 6,4  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 3,0  | 3,0  | 3,9  | 3,9  | 3,9  | 3,9  | 3,9  | 3,9  | 3,9  | 3,9  | 4,1  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,0  | -0,2 | 0,7  | 0,6  | 0,5  | 0,4  | 0,3  | 0,2  | 0,1  | 0,0  | 0,1  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|  | 2004  | 2005  | 2006  | 2007  | 2008  | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>           |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 9,88  | 9,39  | 10,31 | 10,82 | 11,36 | 11,62 | 11,89 | 12,18 | 12,51 | 12,85 | 13,19 | 3,31                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 9,47  | 9,73  | 9,99  | 10,25 | 10,52 | 10,80 | 11,08 | 11,37 | 11,66 | 11,97 | 12,28 | 2,80                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | 0,41  | -0,35 | 0,32  | 0,57  | 0,84  | 0,82  | 0,81  | 0,82  | 0,85  | 0,88  | 0,91  | 0,51                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW)<sup>1</sup></b> |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017         | 2,56  | 2,69  | 2,68  | 3,02  | 3,14  | 3,21  | 3,29  | 3,37  | 3,46  | 3,55  | 3,65  | 1,09                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014         | 2,68  | 2,75  | 2,83  | 2,90  | 2,98  | 3,06  | 3,13  | 3,22  | 3,30  | 3,39  | 3,47  | 0,79                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014        | -0,13 | -0,06 | -0,15 | 0,11  | 0,16  | 0,15  | 0,15  | 0,15  | 0,16  | 0,17  | 0,17  | 0,30                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**5.2 Wemotaci:**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 310  | 317  | 323  | 329  | 336  | 343  | 349  | 356  | 364  | 371  | 378  | 2,0%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 5,0  | 5,9  | 6,8  | 7,8  | 8,8  | 9,9  | 11,0 | 11,4 | 11,8 | 12,2 | 12,6 | 9,6%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,04 | 0,13 | 0,18 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,5  | 0,6  | 0,7  | 0,8  | 1,0  | 1,1  | 1,2  | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 1,4  | 9,6%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 5,6  | 6,5  | 7,5  | 8,6  | 9,8  | 11,0 | 12,2 | 12,6 | 13,0 | 13,5 | 14,0 | 9,6%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 1,2  | 1,7  | 2,1  | 2,5  | 2,9  | 3,3  | 3,5  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 3,9  | 12,7%                             |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 9,1  | 9,4  | 9,6  | 9,9  | 10,3 | 10,7 | 11,0 | 11,4 | 11,8 | 12,2 | 12,7 | 3,3%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,08 | 0,24 | 0,33 | 0,36 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 1,3  | 1,3  | 1,4  | 3,3%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 10,1 | 10,4 | 10,7 | 11,0 | 11,4 | 11,8 | 12,2 | 12,7 | 13,1 | 13,6 | 14,0 | 3,3%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 2,8  | 3,1  | 3,2  | 3,3  | 3,4  | 3,4  | 3,5  | 3,6  | 3,7  | 3,8  | 3,9  | 3,3%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  | 2,3  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  | 1,3  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,1  | -0,4 | -0,8 | -1,2 | -1,6 | -2,0 | -2,2 | -2,3 | -2,4 | -2,5 | -2,6 |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

Raccordement au réseau provincial  
Démantèlement de la centrale

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004 | 2005  | 2006  | 2007  | 2008 | 2009  | 2010  | 2011  | 2012  | 2013  | 2014  | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|-------|-------|-------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |       |       |       |      |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 4,77 | 4,65  | 4,43  | 5,02  | 5,87 | 6,79  | 7,78  | 8,81  | 9,89  | 11,00 | 11,38 | 6,61                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 4,60 | 4,78  | 4,96  | 5,16  | 5,85 | 6,86  | 7,91  | 9,00  | 10,14 | 11,32 | 11,96 | 7,36                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | 0,17 | -0,13 | -0,54 | -0,14 | 0,02 | -0,07 | -0,13 | -0,19 | -0,25 | -0,32 | -0,58 | -0,75                   |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |       |       |       |      |       |       |       |       |       |       |                         |
| <b>Plan d'approvisionnement 2008-2017</b>   | 1,13 | 1,12  | 1,17  | 1,18  | 1,69 | 2,07  | 2,46  | 2,86  | 3,27  | 3,52  | 3,61  | 2,49                    |
| <b>Plan d'approvisionnement 2005-2014</b>   | 1,08 | 1,12  | 1,16  | 1,26  | 1,46 | 1,69  | 1,94  | 2,19  | 2,46  | 2,67  | 2,80  | 1,72                    |
| <b>Écart par rapport au Plan 2005-2014</b>  | 0,05 | 0,00  | 0,01  | -0,09 | 0,23 | 0,38  | 0,52  | 0,67  | 0,81  | 0,85  | 0,82  | 0,77                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**5.3 Clova:**
**PRÉVISION 2007-2017**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | Crois. annuelle moy.<br>2007-2017 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------------------------------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 74   | 76   | 78   | 80   | 81   | 83   | 85   | 87   | 89   | 90   | 92   | 2,2%                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 2,7%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 2,7%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 0,9  | 1,0  | 1,0  | 1,0  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,1  | 1,2  | 1,2  | 1,2  | 2,7%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 2,7%                              |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |      |                                   |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 1,3  | 1,4  | 1,4  | 1,4  | 1,5  | 1,5  | 1,6  | 1,6  | 1,7  | 1,7  | 1,7  | 2,8%                              |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  |                                   |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,1  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 2,8%                              |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 1,5  | 1,5  | 1,5  | 1,6  | 1,6  | 1,7  | 1,7  | 1,8  | 1,8  | 1,9  | 1,9  | 2,8%                              |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 0,6  | 2,9%                              |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 0,5  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,7  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  | 0,9  |                                   |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 0,2  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,3  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  | 0,5  |                                   |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,0  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  | 0,2  |                                   |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**COMPARAISON PAR RAPPORT AU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2005-2014**

|   | 2004 | 2005  | 2006  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | Croissance<br>2004-2014 |
|---|------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|-------------------------|
| <b>Ventes d'énergie (en GWh)</b>            |      |       |       |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,72 | 0,63  | 0,68  | 0,86 | 0,88 | 0,91 | 0,93 | 0,96 | 0,98 | 1,01 | 1,04 | 0,31                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,68 | 0,68  | 0,69  | 0,69 | 0,70 | 0,71 | 0,71 | 0,72 | 0,73 | 0,73 | 0,74 | 0,06                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,05 | -0,05 | -0,01 | 0,17 | 0,18 | 0,20 | 0,22 | 0,24 | 0,26 | 0,28 | 0,30 | 0,25                    |
| <b>Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup></b> |      |       |       |      |      |      |      |      |      |      |      |                         |
| Plan d'approvisionnement 2008-2017          | 0,15 | 0,15  | 0,23  | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,27 | 0,28 | 0,29 | 0,30 | 0,30 | 0,15                    |
| Plan d'approvisionnement 2005-2014          | 0,15 | 0,16  | 0,16  | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,01                    |
| Écart par rapport au Plan 2005-2014         | 0,00 | -0,01 | 0,08  | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 0,13 | 0,14 | 0,14                    |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.

**6 SCHEFFERVILLE**
**PRÉVISION 2007-2017  
RÉVISÉE 2008-03-12**

|  | 2007 | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| <b>Nombre d'abonnements domestiques et agricoles</b>   | 605  | 617  | 630  | 642  | 656  | 669  | 684  | 699  | 714  |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 41,8 | 45,2 | 46,2 | 47,2 | 48,3 | 49,4 | 50,5 | 51,7 | 53,0 |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,02 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 3,9  | 4,0  | 4,1  | 4,2  | 4,2  | 4,3  | 4,4  | 4,4  | 4,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 45,7 | 49,3 | 50,3 | 51,4 | 52,5 | 53,7 | 54,9 | 56,2 | 57,5 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 11,3 | 11,0 | 11,2 | 11,5 | 11,7 | 12,0 | 12,3 | 12,6 | 12,8 |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                 |      |      |      |      |      |      |      |      |      |
| Ventes d'énergie après PGEÉ (en GWh)                   | 41,8 | 45,2 | 46,2 | 47,2 | 48,3 | 49,4 | 50,5 | 51,7 | 53,0 |
| PGEÉ (en GWh)  | 0,02 | 0,03 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Usage interne, pertes et services auxiliaires (en GWh) | 3,9  | 4,0  | 4,1  | 4,2  | 4,2  | 4,3  | 4,4  | 4,4  | 4,5  |
| Production d'énergie (en GWh)                          | 45,7 | 49,3 | 50,3 | 51,4 | 52,5 | 53,7 | 54,9 | 56,2 | 57,5 |
| Pointe annuelle (en MW) <sup>1</sup>                   | 11,3 | 11,0 | 11,2 | 11,5 | 11,7 | 12,0 | 12,3 | 12,6 | 12,8 |
| <b>Puissance installée (en MW)</b>                     | 24,0 | 20,6 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 |
| <b>Puissance garantie (en MW)</b>                      | 14,0 | 11,0 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| <b>Réserve en puissance (en MW)</b>                    | 2,8  | 0,0  | 1,3  | 1,0  | 0,8  | 0,5  | 0,2  | 0,0  | -0,3 |

<sup>1</sup> Pour l'hiver commençant en décembre de l'année indiquée.



**ANNEXE 5  
TARIFICATION  
ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE  
DE L'ÉNERGIE**



### TARIFICATION ET PROGRAMMES D'UTILISATION EFFICACE DE L'ÉNERGIE

| Programmes d'utilisation efficace de l'énergie - Réseaux autonomes |            |             | Compensation <sup>1</sup>   | Entretien & dépannage |                      | Subvention   |                              |                       | Tarif   |
|--|------------|-------------|-----------------------------|-----------------------|----------------------|--------------|------------------------------|-----------------------|---|
| Territoire   | PEE        | Clientèle   | %                           | Entretien annuel      | Dépannage réparation | Remplacement | Conversion et agrandissement | Nouvelle construction |   |
| IDLM   | IDLM       | Résidentiel | 30%                         | X                     | X                    | X            | X                            | X                     | TARIF NORMALISÉ<br>TARIF MA<br>au-delà de 900 kW<br>au-delà 390 000 kV  |
|  |            | Affaires    | Parité                      |                       |                      |              |                              |                       |   |
| Anticosti  | Anticosti  | Résidentiel | 30%                         | X                     | X                    | X            | X                            | X                     | TARIF NORMALISÉ<br>TARIF MA<br>au-delà de 900 kW<br>au-delà 390 000 kV  |
|  |            | Affaires    | 30%                         | X                     | X                    | X            | X                            | X                     |   |
| Basse Côte-Nord <sup>2</sup>                                       | La Romaine | Résidentiel | 30%                         |                       |                      |              | X                            | X                     | TARIF NORMALISÉ<br>TARIF MA<br>au-delà de 900 kW<br>au-delà 390 000 kV  |
|  |            | Affaires    |                             |                       |                      |              |                              |                       |   |
| Haute-Mauricie   | Clova      | Résidentiel |                             |                       |                      |              | X                            | X                     | TARIF NORMALISÉ<br>TARIF MA<br>au-delà de 900 kW<br>au-delà 390 000 kV  |
|  |            | Affaires    |                             |                       |                      |              |                              |                       |   |
|  | Attikamek  | Résidentiel | 30%                         | X <sup>3</sup>        | X                    |              |                              | X                     | TARIF NORMALISÉ<br>TARIF MA<br>au-delà de 900 kW<br>au-delà 390 000 kV  |
|  |            | Affaires    | 30%                         | X                     | X                    |              |                              |                       |   |
| Nunavik  | Cri        | Résidentiel | 30%                         |                       |                      |              |                              |                       | TARIF DISSUASI<br>Résidentiel :<br>2 <sup>e</sup> tranche<br>Affaires : ? chauffa<br>sinon tarif dissua:<br>TARIF MA<br>au-delà de 900 kW<br>au-delà 390 000 kV |
|  |            | Affaires    |                             |                       |                      |              |                              |                       |   |
|  | Makivik    | Résidentiel | 30%                         | X                     | X                    |              |                              |                       |   |
|  |            | Affaires    | 30%<br>Propane <sup>4</sup> | X                     | X                    |              |                              |                       |   |

NOTES : (1) La compensation pour le prix du mazout varie en fonction des tarifs d'électricité - (2) Aucun programme n'est disponible pour les clients du réseau Lac-Robertson - (3) Inclut le ramonage  
(4) Les conditions pour la compensation du propane sont distinctes de celles pour le mazout, se reporter au tableau détaillé pour ces conditions et les montants accordés



**ANNEXE 6**  
**CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS**  
**PAR CENTRALES — 2006**



**CARACTÉRISTIQUES DES ÉQUIPEMENTS PAR CENTRALES — 2006  
RÉVISION DU 2008-03-12**

| Centrale       | # de moteur | Capacité (kW)                        | Âge moyen (heures)  | Rendement (KWh/litre) | Type de combustible | FU   |
|----------------|-------------|--------------------------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|------|
| Cap-aux-Meules | 6           | 6 x 11167                            | 55886               | 4,60                  | 97% lourd           | 54,3 |
| Île-d'Entrée   | 4           | 3 x 290, 1 x 320                     | 36729               | 3,12                  | léger #2            | 40,2 |
| Kuujuarapik    | 3           | 3 x 1135                             | 63373               | 3,68                  | léger #2            | 65,2 |
| Umiujaq        | 3           | 1 x 250, 2 x 400                     | 38615               | 3,47                  | léger #2            | 52,0 |
| Inukjuak       | 4           | 1 x 855, 1 x 600, 1 x 400, 1 x 1135  | 57611               | 3,78                  | léger #2            | 59,1 |
| Puvirnituk     | 3           | 1 x 600, 2 x 1135                    | 55534               | 3,75                  | léger #2            | 60,1 |
| Akulivik       | 3           | 3 x 300                              | 35169               | 3,37                  | léger #2            | 56,4 |
| Ivujivik       | 3           | 1 x 250, 1 x 400, 1 x 365            | 20056               | 3,40                  | léger #2            | 53,6 |
| Salluit        | 3           | 2 x 855, 1 x 1250                    | 47092               | 3,78                  | léger #2            | 58,6 |
| Kangiqsujuaq   | 3           | 1 x 400, 2 x 560                     | 55095               | 3,61                  | léger #2            | 62,0 |
| Quaqtaq        | 3           | 1 x 400, 1 x 320, 1 x 365            | 22789               | 3,42                  | léger #2            | 57,5 |
| Kangirsuk      | 3           | 2 x 400, 1 x 560                     | 30159               | 3,53                  | léger #2            | 56,5 |
| Aupaluk        | 3           | 1 x 320, 1 x 210, 1 x 250            | 12362               | 3,43                  | léger #2            | 51,7 |
| Tasiujaq       | 3           | 2 x 320, 1 x 210                     | 23445               | 3,36                  | léger #2            | 60,7 |
| Kuujuaq        | 5           | 4 x 855, 1 x 1135                    | 51707               | 3,78                  | léger #2            | 62,8 |
| Kangiqsualujua | 3           | 1 x 855, 2 x 560                     | 39975               | 3,55                  | léger #2            | 59,7 |
| Lac Robertson  | 2           | 2 x 10800                            | Énergie hydraulique |                       |                     | 47,1 |
| La Tabatière   | 7           | 4 x 1100, 3 x 800                    | 33423               | S/O                   | léger #2            | S/O  |
| Blanc Sablon   | 4           | 2 x 855, 2 x 1600                    | 31123               | S/O                   | léger #2            | S/O  |
| St-Augustin    | 1           | 1 x 400                              | 45995               | S/O                   | Léger #2            | S/O  |
| La Romaine     | 6           | 1 x 800, 3 x 855, 1 x 1250, 1 x 1135 | 51033               | 3,77                  | léger #2            | 42,5 |
| Port-Menier    | 3           | 2 x 855, 1 x 1135                    | 46916               | 3,60                  | léger #2            | 43,6 |
| Clova          | 2           | 2 x 265                              | 40394               | 2,92                  | léger #2            | 36,8 |
| Wemotaci       | 3           | 1 x 600, 1 x 800, 1 x 820            | 59283               | 3,58                  | léger #2            | 52,9 |
| Opitciwan      | 4           | 2 x 1600, 1 x 600, 1 x 1100          | 39666               | 3,55                  | léger #2            | 46,9 |
| Schefferville* | 4           | 4x1700                               | 6952                | S/O                   | léger #2            | S/O  |
| Menihék**      | 3           | 2x4400, 1x8400                       | Énergie hydraulique |                       |                     | 45,7 |

\*Groupes d'urgence temporaires

\*\* Centrale située au Labrador n'appartenant pas à HQD



**ANNEXE 7**  
**SOMMAIRE DES BESOINS PAR RÉGIONS**  
**HORIZON 2017**



**SOMMAIRE DES BESOINS PAR RÉGIONS HORIZON 2017  
 RÉVISION DU 2008-03-12**

| Sommaire des besoins en électricité – réseaux autonomes par territoire | 2006* | 2010  | 2017  | Taux de croissance 2006-2017 |
|--|-------|-------|-------|------------------------------|
| <b>Iles-de-la-Madeleine</b>  |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 179,2 | 185,6 | 199,7 | 11%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 37,7  | 37,6  | 40,5  | 7%                           |
| Puissance installée (MW)   | 68,2  | 68,2  | 68,2  | 0%                           |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 179,2 | 219,5 | 236,8 | 32%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 37,7  | 53,1  | 57,0  | 51%                          |
| <b>Nunavik (nord du 53<sup>e</sup> parallèle)</b>                      |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 65,4  | 75,6  | 92,2  | 41%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 12,4  | 14,3  | 17,5  | 41%                          |
| Puissance installée (MW)   | 27,3  | 30,8  | 33,7  | 23%                          |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 65,4  | 220,2 | 267,4 | 309%                         |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 12,4  | 62,1  | 75,4  | 510%                         |
| <b>Basse Côte-Nord</b>   |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 77,2  | 83,9  | 93,4  | 21%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 19,0  | 19,9  | 22,2  | 17%                          |
| Puissance installée (MW)   | 39,5  | 39,5  | 39,5  | 0%                           |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 77,2  | 83,9  | 93,4  | 21%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 19,0  | 19,9  | 22,2  | 17%                          |
| <b>Anticosti</b>   |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 4,5   | 4,7   | 5,2   | 16%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 1,2   | 1,2   | 1,3   | 10%                          |
| Puissance installée (MW)   | 2,8   | 2,8   | 2,8   | 2%                           |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 4,5   | 6,2   | 6,8   | 53%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 1,2   | 1,8   | 2,0   | 64%                          |
| <b>Haute Mauricie</b>  |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 17,2  | 14,0  | 16,8  | -2%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 4,1   | 3,6   | 4,3   | 4%                           |
| Puissance installée (MW)   | 7,8   | 6,9   | 7,1   | -9%                          |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 17,2  | 22,8  | 27,6  | 60%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 4,1   | 7,1   | 8,6   | 109%                         |
| <b>Schefferville</b>   |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 41,2  | 51,4  | 60,3  | 46%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 10,3  | 11,5  | 13,5  | 31%                          |
| Puissance installée (MW)   | 24,0  | 22,3  | 22,3  | -7%                          |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 41,2  | 51,4  | 60,3  | 46%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 10,3  | 11,5  | 13,5  | 31%                          |
| <b>Total des réseaux autonomes*</b>                                    |       |       |       |                              |
| <b>Avec interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 343,5 | 415,2 | 467,6 | 36%                          |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 74,4  | 88,0  | 99,2  | 33%                          |
| Puissance installée (MW)   | 145,6 | 170,4 | 173,6 | 19%                          |
| <b>Sans interventions commerciales</b>                                 |       |       |       |                              |
| Production totale (GWh)  | 343,4 | 604,0 | 692,4 | 102%                         |
| Somme des pointes annuelles (MW)                                       | 74,4  | 155,4 | 178,6 | 140%                         |
| * MOINS SCHEFFERVILLE POUR 2006  |       |       |       |                              |