

1
2

**TABLEAU 4.1
BILAN EN ÉNERGIE APRÈS REDÉPLOIEMENT DES MOYENS DE GESTION (EN TWh)**

| | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Besoins visés par le Plan | 181,8 | 186,2 | 187,7 | 188,7 | 192,3 | 193,0 | 194,7 | 196,5 | 199,2 |
| - Volume d'électricité patrimoniale | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 | 178,9 |
| = AAR au-delà du patrimonial | 2,9 | 7,3 | 8,9 | 9,9 | 13,4 | 14,1 | 15,8 | 17,7 | 20,3 |
| - Appro. non patrimoniaux | 7,3 | 11,5 | 13,9 | 15,5 | 16,2 | 17,0 | 18,0 | 18,9 | 20,5 |
| ▪ TransCanada Energy | - | - | - | - | - | - | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| ▪ HQP - Base et cyclable | 3,9 | 4,4 | 4,3 | 4,2 | 2,6 | 2,6 | 2,8 | 3,2 | 3,9 |
| ▪ Cyclable | 0,1 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,9 | 1,2 |
| ▪ Base | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 | 3,1 |
| ▪ Énergie différée | - | - | - | - | (2,1) | (2,1) | (2,0) | (1,8) | (1,7) |
| ▪ Énergie rappelée | 0,7 | 0,8 | 0,7 | 0,6 | 0,9 | 0,9 | 1,0 | 1,1 | 1,3 |
| ▪ Autres contrats de long terme | 3,3 | 6,3 | 9,0 | 10,8 | 12,8 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 |
| ▪ Éolien I : 1 000 MW | 2,2 | 2,5 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| ▪ Éolien II : 2000 MW | 0,5 | 2,5 | 4,3 | 5,2 | 6,2 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 |
| ▪ Éolien III : 500 MW | - | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| ▪ Biomasse (Kruger et Tembec) | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| ▪ Biomasse II : 125 MW | 0,1 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| ▪ Biomasse III : 300 MW | 0,2 | 0,4 | 0,7 | 1,1 | 1,8 | 2,3 | 2,3 | 2,3 | 2,3 |
| ▪ Petite hydraulique : 150 MW | 0,1 | 0,2 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| ▪ Achats de court terme | 0,2 | 0,7 | 0,6 | 0,5 | 0,9 | 1,3 | 1,3 | 1,9 | 2,7 |
| = AAR (surplus) | (4,4) | (4,1) | (5,1) | (5,6) | (2,8) | (2,9) | (2,2) | (1,3) | (0,1) |

3
4

4.2. Besoins en puissance

4.2.1. Critère de fiabilité en puissance

5 Pour assurer la fiabilité en puissance de l'équilibre offre-demande, le Distributeur doit
6 prévoir une réserve suffisante pour faire face aux aléas de la demande et au risque
7 d'indisponibilité de ses ressources. Cette réserve est établie de manière à respecter le
8 critère de fiabilité en puissance du NPCC, lequel exige que l'espérance de délestage
9 dans une zone de réglage n'excède pas 0,1 jour par année.

4.2.2. Taux de réserve requise

10 Le taux de réserve requise correspond au ratio entre la réserve requise pour respecter le
11 critère de fiabilité en puissance et les besoins à la pointe du réseau. Le tableau 4.2
12 présente l'évolution des taux de réserve requise depuis le dépôt de l'état d'avancement
13 2011.