

PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2014-2023 RÉSEAU INTÉGRÉ

Regie de l'énergie

DOESIER. L-3905-2014

GEPOSÉE EN AUDIENCE

Date 8 DE'C. 2014

Pièces n°: C - A HQ - ARQ - 0016

Original : 2013-11-01 HQD-1, document 1
Page 1 de 39



TABLEAU 2-4 ALÉA SUR LES BESOINS EN PUISSANCE À LA POINTE D'HIVER ÉCART TYPE (EN MW)

En MW	2013- 2014	2014- 2015	2015- 2016	2016- 2017
Aléa climatique	1 460	1 460	1 490	1 510
Aléa sur la demande prévue	660	790	920	1 050
Aléa global	1 610	1 660	1 750	1 840

- 1 Par rapport à l'état d'avancement 2012, l'écart type de l'aléa global sur les besoins en
- 2 énergie augmente d'abord de 0,2 TWh et atteint 0,4 TWh à l'horizon 3 ans. Cette
- 3 augmentation s'explique par une révision à la hausse de l'aléa associé aux forts
- 4 consommateurs d'énergie, notamment compte tenu de l'incertitude dans le marché de
- 5 l'aluminium. Ensuite, le report de projets dans le secteur de l'aluminium au-delà de
- 6 l'horizon 5 ans entraîne la diminution de 0,9 TWh de l'aléa global.
- 7 Par ailleurs, l'aléa global sur les besoins en puissance du Plan est supérieur à celui de
- 8 l'état d'avancement 2012. L'augmentation de l'écart type de l'aléa global varie entre
- 9 20 MW et 50 MW et découle notamment de la révision à la hausse de l'aléa sur la
- 10 demande prévue.
- 11 Les écarts types sur l'aléa climatique demeurent sensiblement les mêmes par rapport à
- 12 l'état d'avancement 2012.