

**Statistiques des données définitives de l'année 2013 :**

Ce dossier comporte 38 pages, ci-dessous quelques explications et commentaires :

- La page 2 donne la synthèse globale de la production et de l'utilisation de l'électricité, des informations sur le parc installé sont également présentées. Les valeurs de « facteur de charge » et de nombre d'« HEPP » sont deux manières de mesurer l'efficacité des sources de production. Il faut distinguer les sources « pilotables » pour lesquelles l'efficacité est contrôlée ; des sources « fatales », ou intermittentes, pour lesquelles l'efficacité est subie. Les facteurs de charge sont établis à partir des valeurs moyennes du parc installé.
- La page 3 donne les cumuls détaillés des productions thermiques (charbon, fioul, gaz et énergies thermiques renouvelables) et des productions hydrauliques.
- Les pages 4 et 5 présentent l'utilisation de l'électricité produite en 3 rubriques :
  - La consommation,
  - Le solde commercial exportateur,
  - Le stockage dans les stations de transfert par pompage (STEP).
- Les pages 6 et 7 présentent la production de l'électricité produite en 7 rubriques.
- Les pages 8 à 25 permettent de voir les détails de production et de faire quelques comparaisons. On peut noter en particulier :
  - Page 11 : la différence importante de production, selon la période, est liée à une tarification différente été / hiver.
  - Mise en évidence des variations de production éolienne journalières :
    - Eolien (page 15) : 4,2 GWh le 25 septembre et 133,2 GWh le 27 octobre,
    - Photovoltaïque (page 17) : 1,3 GWh le 19 janvier et 24,9 GWh le 1<sup>er</sup> août.
  - Pages 21 et 22 : mise en évidence de la faible capacité de stockage par STEP,
- Page 25 la comparaison production éolienne / production gaz met en évidence la complémentarité des deux sources :
  - Les mois de mars et mai sont caractérisés par des situations inverses entre les deux productions,
  - Fin novembre et début décembre le peu de vent aboutit à une forte production à partir du gaz,
  - Deuxième quinzaine de décembre une bonne production éolienne entraîne une baisse de la production à partir du gaz.
- Les pages 26 à 28 permettent de voir les détails de production mois par mois.
- Les pages 31 et 32 permettent de voir les grandes variations des sources renouvelables « fatales ». L'évolution du parc au cours de l'année est présentée page 31.
- Les pages 33 à 35 donne une analyse des facteurs de charge (éolien, nucléaire et photovoltaïque) en classes de 10% sur des périodes différentes (jour, 3h et 30 min). Ces 3 graphiques peuvent paraître redondants mais ils permettent de mettre en évidence des variations significatives :
  - Eolien : on peut constater une légère augmentation dans les classes extrêmes pour les périodes de 3h et 30min, phénomène dû à la grande variabilité du vent,
  - Photovoltaïque : pour la période jour la répartition se fait sur 3 classes, par contre les valeurs pour les classes 3h et 30 min sont très réparties et, même si cela est une évidence, on constate que 47% des périodes de 30 min sont à 0.
  - Nucléaire : peu de variation selon la période d'échantillonnage.

*Il ne faut pas oublier que les facteurs de charge de l'éolien et du photovoltaïque sont « subits » alors que le facteur de charge du nucléaire est « piloté ».*

- La page 36 donne les valeurs mensuelles de facteur de charge pour l'éolien, le nucléaire et le photovoltaïque.

Afin de prendre en compte l'évolution des parc éolien et photovoltaïque, les facteurs de charges présentés dans les pages 33 à 36 ont été calculés sur les valeurs mensuelles des parcs installés.

- La page 37 présente le cumul journalier des échanges physiques transfrontaliers, ce cumul est, à l'exception du mois de février, en permanence exportateur.
- La page 38 présente le cumul annuel des échanges commerciaux transfrontaliers, ce cumul est présenté par pays ainsi que le cumul total.

Une analyse détaillée des échanges (mesures 30 minutes) révèle de très nombreux échanges, en importation et en exportation, qui se trouvent lissés dans les présentations des pages 37 et 38.

L'année 2013 ne présente pas de point singulier, ci-dessous la synthèse du bilan établi par RTE :

*« L'année 2013 est marquée par une stabilisation de la consommation d'électricité en France et par un haut niveau de production hydraulique. La part de production d'électricité à partir de sources renouvelables continue de croître malgré le ralentissement du développement des filières éolienne et photovoltaïque. Les moyens de production thermique classiques sont peu utilisés, en particulier les cycles combinés au gaz. Dans un contexte européen de consommation électrique orientée à la baisse, les prix sur les marchés de gros restent relativement modérés et les échanges entre pays sont de plus en plus fluctuants. »*

Jean-Paul HULOT

PS les commentaires n'engagent que leur auteur.