

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

SEPTEMBRE 2010

Ce document vise à donner des éléments d'information sur les résultats d'exploitation du réseau de transport et du système électrique au cours du mois écoulé. Sources de l'information : ERDF, METEOFRANCE, producteurs d'électricité, RTE. Les données publiées sont arrêtées au **8 octobre 2010**, sauf précision contraire.

CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

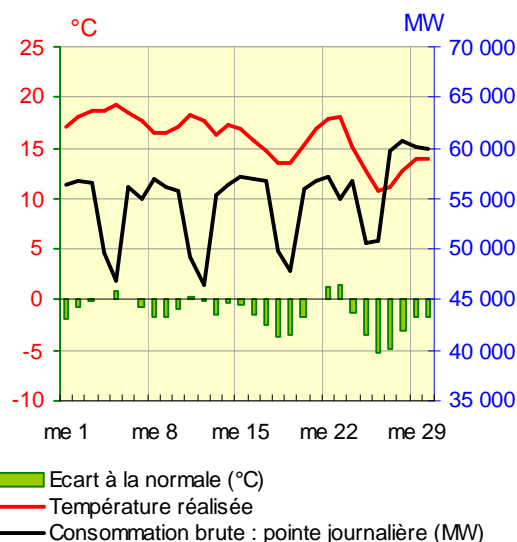
Résultats à la fin du mois écoulé

| | Septembre 2010 | Evolution par rapport à Sept 2009 | Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier | Evolution sur les 12 derniers mois |
|-------------------------|----------------|-----------------------------------|--|------------------------------------|
| Consommation brute | 35,1 TWh | +1,5% | +3,8% | +2,0% |
| Consommation corrigée * | 34,7 TWh | +0,6% | +1,8% | +1,6% |

Température

| | |
|------------------------------------|-----------------|
| Moyenne mensuelle | 16,0 °C |
| Ecart à la normale | -1,3 °C/normale |
| Ecart par rapport à septembre 2009 | -1,3 °C |

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE



Avec des températures majoritairement en dessous des normales (jusqu'à -5,3°C le 26) et seulement 6 jours avec des températures au dessus des normales (jusqu'à +1,5°C le 23), les conditions climatiques du mois de septembre ont induit une consommation supplémentaire d'électricité de l'ordre de 0,4 TWh (+1,0%). En septembre 2010 par rapport à septembre 2009, avec une température moyenne inférieure de 1,3°C, la consommation brute est en hausse de 1,5%. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, la consommation mensuelle est en hausse de 0,6%, taux le plus faible observé depuis le début de l'année 2010.

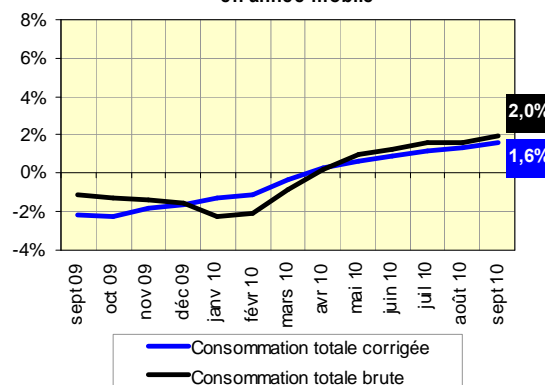
Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois continue d'augmenter avec une croissance de +2,0% à fin septembre 2010, après une hausse de +1,6% à fin juillet et fin août.

Le taux d'évolution de la consommation corrigée*, qui est redevenu positif en avril, affiche une hausse de 1,6% à fin septembre, après 1,4% à fin août.

* correction de l'impact des aléas climatiques d'hiver et d'été

Evolution de la consommation intérieure en année mobile



BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE EN FRANCE

Résultats à la fin du mois écoulé

| | Septembre 2010 (GWh) | Ecart par rapport à Sept 2009 (GWh) | Evolution par rapport à Sept 2009 | Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier | Evolution sur les 12 derniers mois |
|---|-------------------------|--|-----------------------------------|--|------------------------------------|
| PRODUCTION NETTE | | | | | |
| Nucléaire | 31 657 | +2977 | +10,4% | +3,1% | -0,6% |
| Thermique à combustible fossile | 2 961 | -622 | -17,4% | +9,3% | +9,1% |
| Hydraulique | 3 598 | +621 | +20,9% | +2,6% | -1,6% |
| Eolien | 561 | -6 | -1,1% | +36,0% | +46,8% |
| Autres sources d'énergie renouvelables * | 395 | +44 | +12,3% | +15,8% | +15,5% |
| Total production nette | 39 172 | +3014 | +8,3% | +4,1% | +1,0% |
| CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE | | | | | |
| Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE ** | 7 190 | +25 | +0,3% | +2,2% | +1,7% |
| Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux *** | 27 869 | +492 | +1,8% | +4,2% | +2,0% |
| Total consommation intérieure brute | 35 059 | +517 | +1,5% | +3,8% | +2,0% |
| Energie soutirée pour le pompage | 516 | +145 | +38,9% | -5,9% | -8,1% |
| Solde des échanges physiques **** | 3 597 | +2352 | +189% | +10,4% | -11,8% |

* principalement : déchets urbains, déchets de papeterie, biogaz, solaire
 *** consommateurs PME/PMI, professionnels et particuliers desservis par les réseaux de distribution, production autoconsommée par les industriels sur leurs sites, pertes sur le réseau de transport et les réseaux de distribution

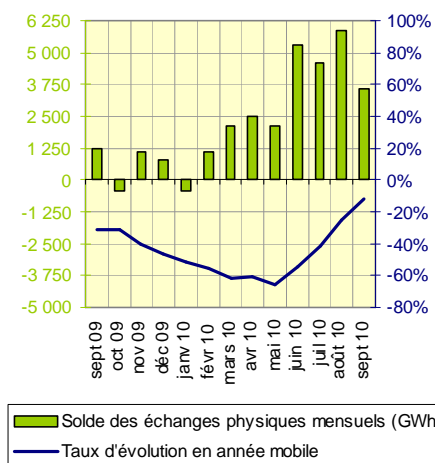
** soutirages de ces consommateurs sur le réseau de RTE
 **** une valeur négative indique un solde importateur, une valeur positive un solde exportateur

La production nucléaire mensuelle affiche une hausse importante en septembre (+10,4%) dans la continuité des mois de juin, juillet et août (+9,0%, +9,8%, 14,7%).

Evolution du solde des échanges physiques

Le solde exportateur des échanges atteint 3 597 GWh au mois de septembre 2010, en forte augmentation par rapport à septembre 2009, mais comparable à celui de septembre 2008. Il progresse de 10,4% depuis le début de l'année 2010, par rapport à la même période de 2009, mais reste en retrait de 11,8% sur 12 mois glissants. Sur ce mois, le solde a été importateur sur quelques points horaires de 3 journées.

Solde des échanges physiques



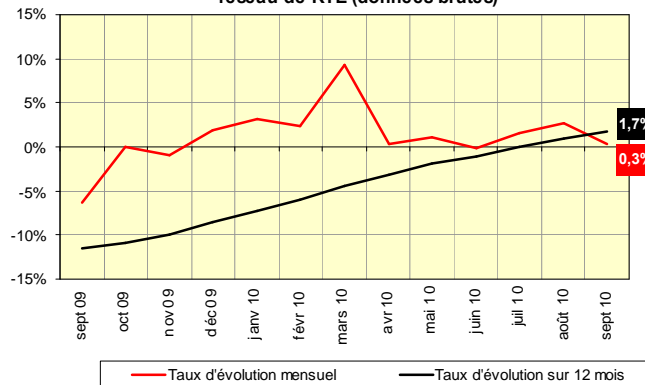
Evolution des soutirages de la grande industrie

En septembre 2010, le taux d'évolution des soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE reste positif (+0,3%) mais en diminution après les hausses des mois de juillet et août (+1,6%, +2,6%). En cumul depuis le 1^{er} janvier 2010, les soutirages sont en augmentation de 2,2% par rapport à la même période de 2009.

Hors secteur de l'énergie, le taux d'évolution mensuel affiche en septembre la valeur la plus basse de l'année 2010 (+2,8%), les valeurs enregistrées sur les 8 premiers mois étant comprises entre +3,0% (février) et +10,8% (mai).

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE redevenu positif en août (+1,0%) atteint +1,7% fin septembre.

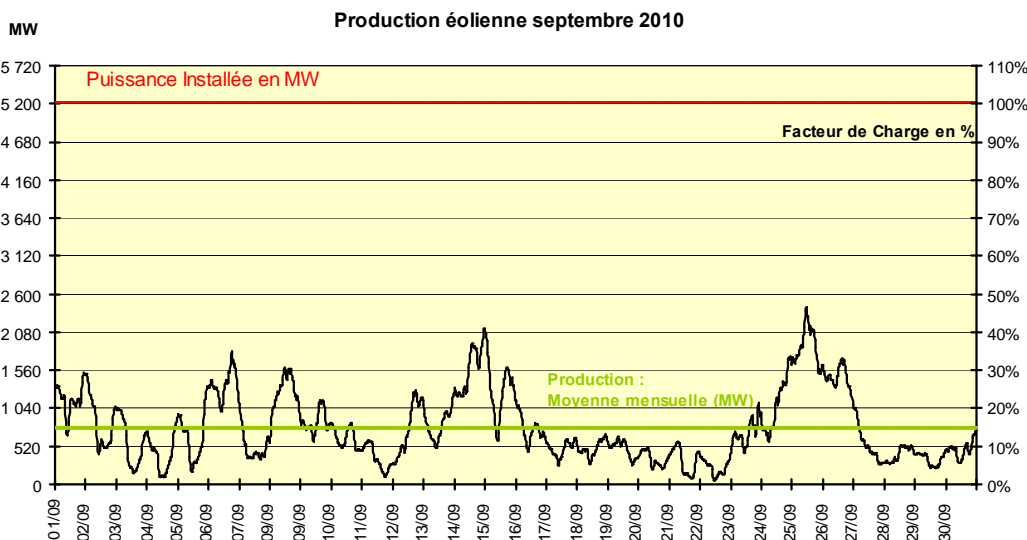
Evolution des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE (données brutes)



Production éolienne du mois écoulé

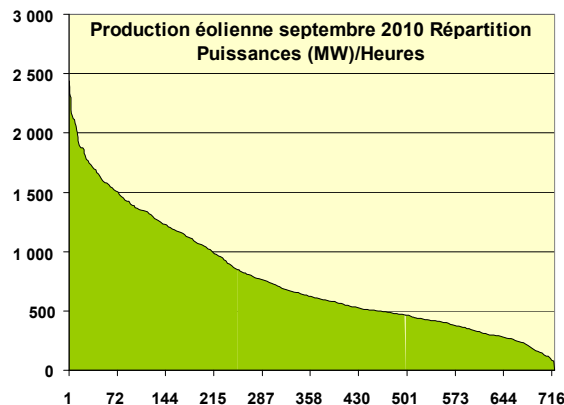
Production éolienne et puissance installée

A fin septembre la puissance installée dépasse 5 200 MW. Le mois de septembre a été moins venté que le mois précédent, mais comparable aux mois de juin et juillet. La production moyenne éolienne a atteint environ 776 MW. Le Facteur de charge moyen est de 15% proche de celui des mois de juin à août (respectivement 16%, 13%, 18%), et en retrait par rapport aux 5 premiers mois de l'année (de l'ordre de 20 % en janvier, avril, mai et de plus de 30 % en février et mars). La production mensuelle a fluctué entre des extrema de 50 MW (Facteur de charge : 1%) le mercredi 22 septembre et 2 441 MW (Facteur de charge : 47%) le samedi 25 septembre.

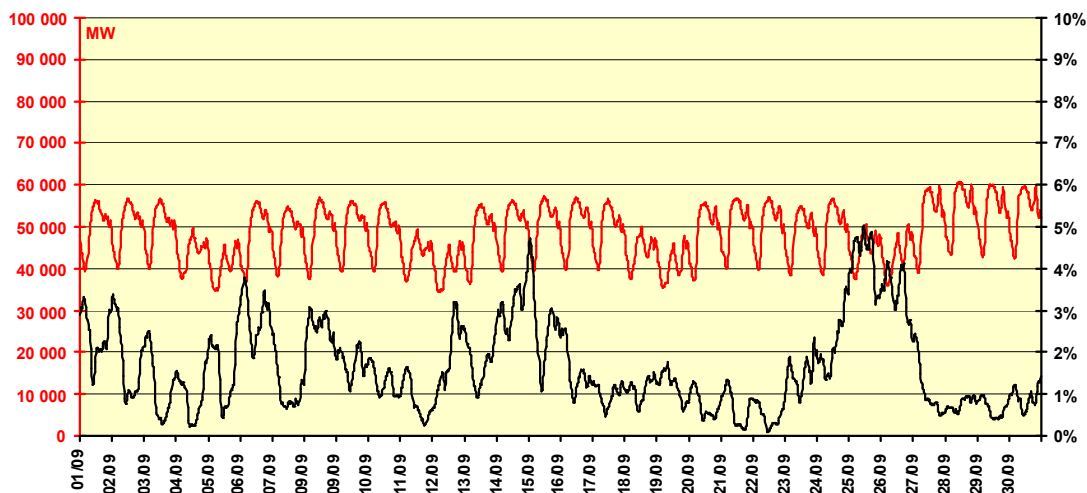


Taux de couverture horaire

Le taux de couverture de la consommation par la production éolienne a été de 1,6% en moyenne, un maximum de 5,0% étant atteint le samedi 25 septembre à 11h30 avec une production éolienne de 2 441 MW pour une consommation de 48 608 MW.



Consommation septembre 2010 (MW) et taux de couverture pour la production éolienne (%)



EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France*

| | | Septembre | | | 12 derniers mois | | | Absolu** | |
|--|----------|-----------|----------------|-----------|------------------|-----------|------------|----------|--|
| Consommation intérieure brute | Maximale | 1 308 GWh | Le mardi 28 | 2 032 GWh | 08/01/2010 | 2 037 GWh | 07/01/2010 | | |
| | | 60 679 MW | Le mardi 28 | 93 080 MW | 11/02/2010 | 93 080 MW | 11/02/2010 | | |
| | Minimale | 977 GWh | Le dimanche 12 | 915 GWh | 15/08/2010 | 856 GWh | 06/08/2006 | | |
| | | 34 392 MW | Le dimanche 12 | 31 858 MW | 15/08/2010 | 29 816 MW | 06/08/2006 | | |
| Solde des échanges physiques*** | Maximal | 227 GWh | Le dimanche 12 | 260 GWh | 20/06/2010 | 298 GWh | 08/05/2008 | | |
| | | 10 582 MW | Le vendredi 24 | 12 165 MW | 20/06/2010 | 13 746 MW | 11/11/2008 | | |
| | Minimal | 31 GWh | Le mardi 28 | -140 GWh | 16/12/2009 | -140 GWh | 16/12/2009 | | |
| | | -2 080 MW | Le mardi 28 | -7 794 MW | 06/01/2010 | -7 794 MW | 06/01/2010 | | |

* Hors Corse

** Les valeurs minimales portent sur les 30 dernières années pour le solde des échanges physiques, sur les 5 dernières pour la consommation.

*** Une valeur positive indique un solde exportateur, une valeur négative un solde importateur.

FONCTIONNEMENT DU MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ**ECHANGES CONTRACTUELS D'ÉLECTRICITÉ TRANSFRONTALIERS**

| | EXPORTATIONS | | | IMPORTATIONS | | | VOLUME CUMULÉ DES ÉCHANGES | | | SOLDE EXPORTATEUR * | | |
|-----------------|----------------------|-----------------|------------------------------|----------------------|-----------------|------------------------------|----------------------------|-----------------|------------------------------|----------------------|-----------------|---------------------------------|
| | Septembre 2010 (GWh) | Evo / sept 2009 | Evo en cumul depuis 1er janv | Septembre 2010 (GWh) | Evo / sept 2009 | Evo en cumul depuis 1er janv | Septembre 2010 (GWh) | Evo / sept 2009 | Evo en cumul depuis 1er janv | Septembre 2010 (GWh) | Evo / sept 2009 | Evo en cumul depuis le 1er janv |
| Belgique | 392 | n.s.** | 13% | 273 | -39% | -16% | 665 | 26% | -5% | 119 | -132% | -66% |
| Allemagne | 789 | 32% | 39% | 864 | -39% | -14% | 1 653 | -18% | 3% | -75 | -91% | -57% |
| Suisse | 2 117 | 5% | -1% | 522 | -43% | -48% | 2 639 | -10% | -14% | 1 595 | 46% | 29% |
| Italie | 1 331 | -3% | -10% | 2 | -94% | -7% | 1 333 | -5% | -10% | 1 329 | -2% | -10% |
| Espagne | 315 | -8% | -62% | 245 | -6% | 2% | 560 | -7% | -38% | 70 | -13% | -163% |
| Grande-Bretagne | 698 | 168% | -2% | 225 | -47% | 87% | 923 | 35% | 18% | 473 | n.s.*** | -40% |
| TOTAL | 5 642 | 21% | -3% | 2 131 | -39% | -15% | 7 773 | -5% | -7% | 3 511 | 199% | +11% |

* Une valeur négative indique un solde importateur ** En septembre 2009, le volume des exportations vers la Belgique était de 78 GWh *** En septembre 2009, le solde vers la Grande-Bretagne était importateur de 165 GWh.

MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE

| | Septembre 2010 | Ecart par rapport à sept 2009 | Evolution par rapport à sept 2009 | Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier |
|--|----------------|-------------------------------|-----------------------------------|--|
| Mécanisme d'Ajustement | | | | |
| Energie totale appelée à la hausse | 266 GWh | +139 GWh | +109% | +15% |
| Energie totale appelée à la baisse | 298 GWh | -76 GWh | -20% | -5% |
| Nombre d'acteurs | 37 | +1 | | |
| Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc | | | | |
| Energie échangée entre RE via les NEB | 23 961 GWh | +117 GWh | +0% | +9% |
| Nombre de RE | 154 | +8 | | |

* Responsable d'équilibre : personne morale qui s'oblige envers RTE, par un contrat de Responsable d'Equilibre, à régler pour un ou plusieurs utilisateurs du réseau rattachés à son périmètre, le coût des écarts constatés a posteriori. Ces écarts résultent de la différence entre l'ensemble des fournitures et des consommations dont il est responsable.

NOUVEAUX OUVRAGES

En septembre, RTE a procédé à la première mise sous tension : des deux nouvelles lignes 400 kV d'interconnexion Ensendorf-Vigy n°1 et n°2, suite à l'entrée en coupure des deux lignes Uchtelfangen-Vigy dans le nouveau poste 400 kV d'Ensendorf en Allemagne ; de la liaison 400 kV d'interconnexion Venaus-Villarodin n°1, après remplacement des conducteurs côté français pour permettre l'augmentation de la capacité d'échange avec l'Italie, qui sera effective après renforcement côté italien ; de la liaison aéro-souterraine 225kV La Briche-Plessis Gassot-Seine n°4 en Seine-St-Denis ; d'un transformateur 225/63 kV (100 MVA) au poste de Pusy en Haute-Saône et d'un autre au poste de Trégueux dans les Côtes-d'Armor ; de la liaison souterraine 63 kV Kerboquet-Pontivy n°1 dans le Morbihan ; du poste source 63 kV de Lanton en Gironde en piquage sur la ligne Lège-Masquet ; des lignes aéro-souterraines 63 kV : Carquefou-Lion d'Or n°1 en Loire-Atlantique, Bassigny-Chaumont en Haute-Marne, Morzine-piquage Pressy-Tannings en Haute-Savoie, après mise en souterrain partielle ou remplacement partiel de conducteurs de ces trois lignes.

PRIX MOYENS JOURNALIERS
Mécanisme d'ajustement (€/MWh)