

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

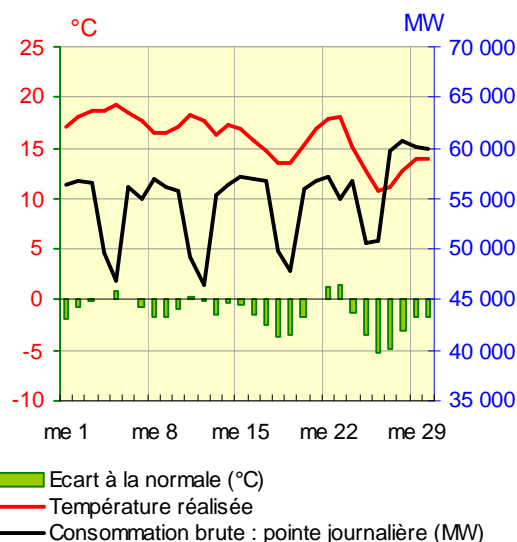
Résultats à la fin du mois écoulé

	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



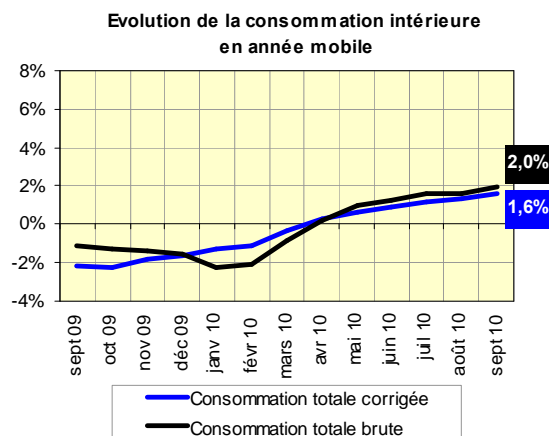
Avec des températures majoritairement en dessous des normales (jusqu'à -5,3°C le 26) et seulement 6 jours avec des températures au dessus des normales (jusqu'à +1,5°C le 23), les conditions climatiques du mois de septembre ont induit une consommation supplémentaire d'électricité de l'ordre de 0,4 TWh (+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



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 1er 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

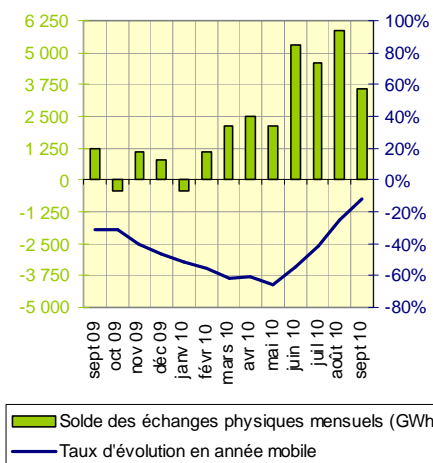
** soutirages de ces consommateurs sur le réseau de RTE
 **** une valeur négative indique un solde importateur, une valeur positive un solde exportateur

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



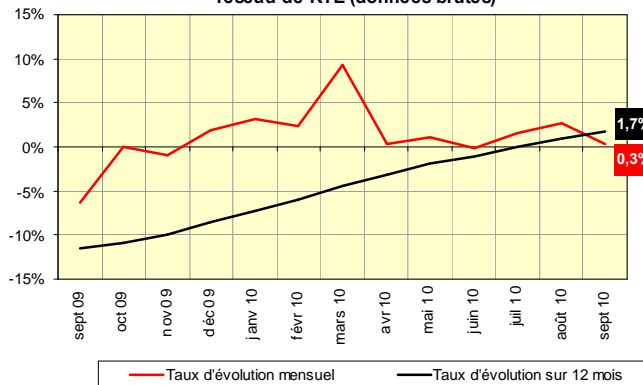
Evolution des soutirages de la grande industrie

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.

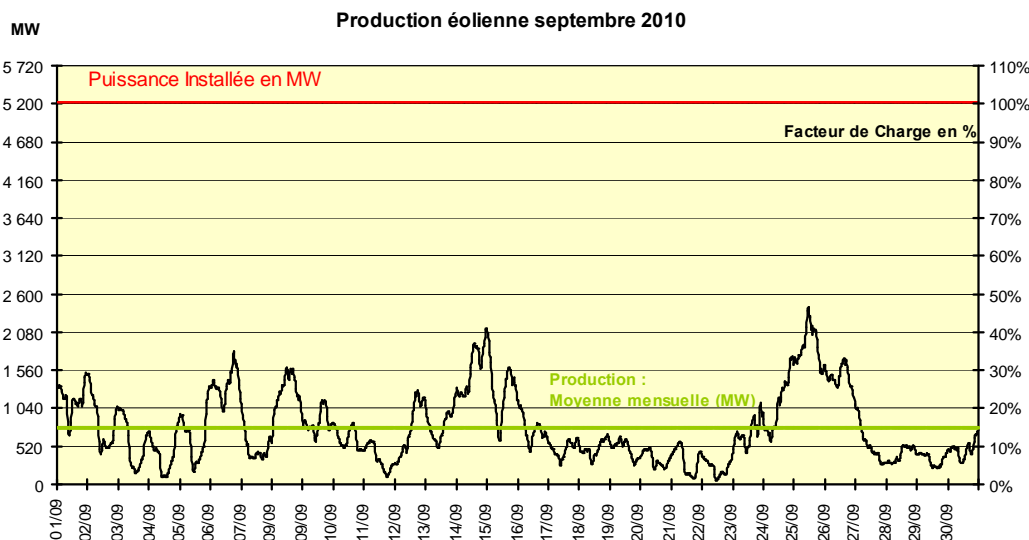
Evolution des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE (données brutes)



Production éolienne du mois écoulé

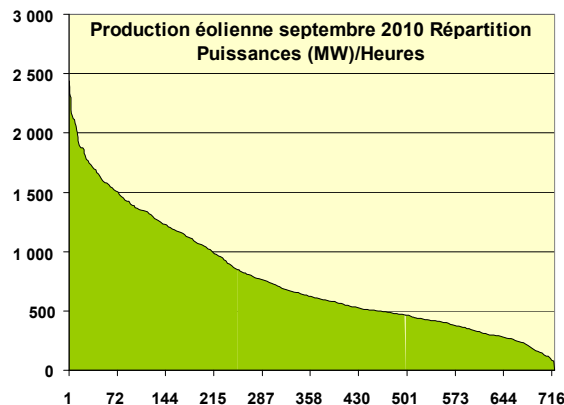
Production éolienne et puissance installée

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.

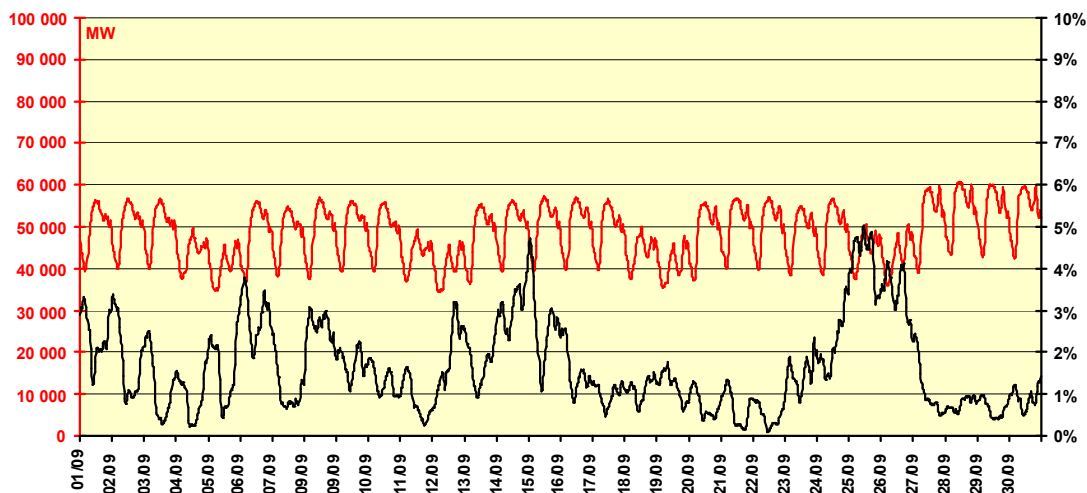


Taux de couverture horaire

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**

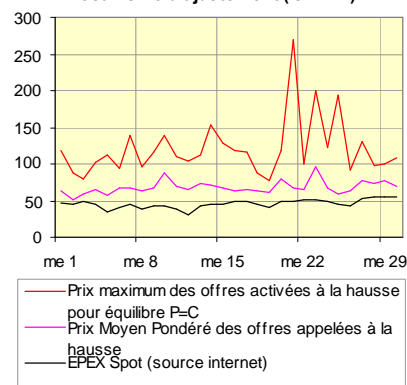
	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULÉ DES ÉCHANGES			SOLDE EXPORTATEUR *		
	Septembre 2010 (GWh)	Evo / sept 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Septembre 2010 (GWh)	Evo / sept 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Septembre 2010 (GWh)	Evo / sept 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Septembre 2010 (GWh)	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 1er 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.

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

En septembre, RTE a procédé à la première mise sous tension : des deux nouvelles lignes 400 kV d'interconnexion Enseldorf-Vigy n°1 et n°2, suite à l'entrée en coupure des deux lignes Uchtelfangen-Vigy dans le nouveau poste 400 kV d'Enseldorf 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.