

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

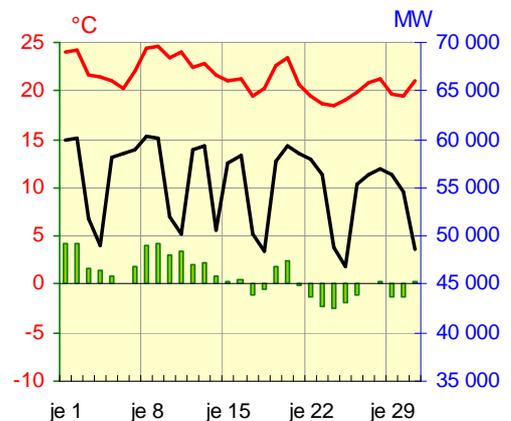
JUILLET 2010

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 **9 août 2010**, sauf précision contraire.

CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

Résultats à la fin du mois écoulé

	Juillet 2010	Evolution par rapport à Juillet 2009	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
Consommation brute	36,1 TWh	+2,3%	+4,5%	+1,6%
Consommation corrigée *	35,8 TWh	+1,4%	+2,0%	+1,2%



■ Ecart à la normale (°C)
 — Température réalisée
 — Consommation brute : pointe journalière (MW)

Température

Moyenne mensuelle	21,4 °C
Ecart à la normale	+0,9 °C/normale
Ecart par rapport à juillet 2009	+1,2 °C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE

Malgré des températures fluctuant autour des normales avec une large amplitude (de +4,3°C en début de mois à -2,4°C le 24 du mois), les conditions climatiques du mois de juillet ont induit une consommation supplémentaire d'électricité modérée, de l'ordre de 0,3 TWh (+0,9%). En juillet 2010 par rapport à juillet 2009, avec une température moyenne supérieure de 1,2°C, la consommation brute est en hausse de 2,3%. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, la consommation mensuelle est en hausse de 1,4%, hausse en léger retrait par rapport à celle observée en avril, mai et juin 2010.

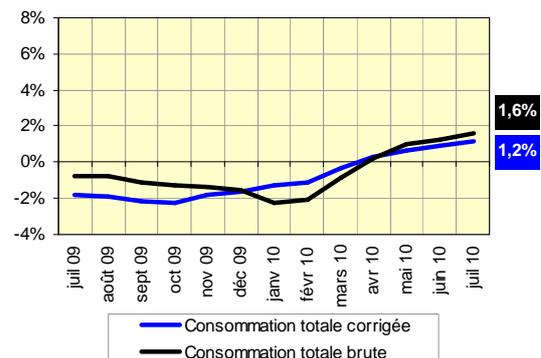
Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois affiche une croissance de +1,6% à fin juillet 2010, après une progression de +1,3% à fin juin 2010 et de +1,0 % à fin mai 2010.

Le redressement de la consommation corrigée* amorcé en octobre 2009 se poursuit. Le taux d'évolution de la consommation corrigée, qui est redevenu positif en avril, affiche une hausse de 1,2% à fin juillet.

* 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

	Juillet 2010 (GWh)	Ecart par rapport à Juillet 2009 (GWh)	Evolution par rapport à Juillet 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
PRODUCTION NETTE					
Nucléaire	31 744	+2 844	+9,8%	+0,8%	-3,9%
Thermique à combustible fossile	2 990	+622	+26,3%	+16,5%	+14,9%
Hydraulique	5 451	+579	+11,9%	+0,6%	-6,5%
Eolien	487	-76	-13,4%	+36,5%	+44,2%
Autres sources d'énergie renouvelables *	438	+39	+9,9%	+15,3%	+14,9%
Total production nette	41 110	+4 008	+10,8%	+2,8%	-1,6%
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	7 397	+114	+1,6%	+2,3%	-0,1%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	28 685	+699	+2,5%	+4,9%	+1,9%
Total consommation intérieure brute	36 082	+813	+2,3%	+4,5%	+1,6%
Energie soutirée pour le pompage	442	-73	-14,2%	-13,8%	-12,2%
Solde des échanges physiques ****	4 586	+3 268	248,0%	-17,4%	-41,8%

* 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

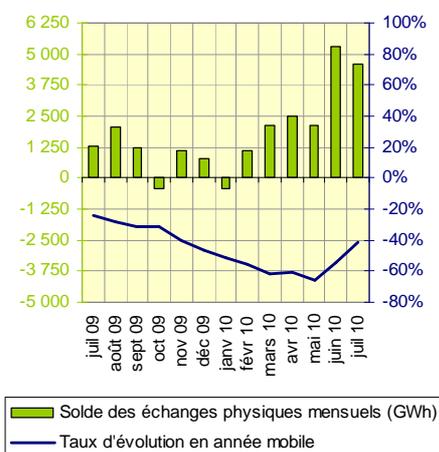
**** une valeur négative indique un solde importateur, une valeur positive un solde exportateur

La production nucléaire mensuelle affiche une hausse importante en juillet (+9,8%) dans la continuité du mois de juin (+9,0%), après les hausses modérées de mars (+0,1%) et d'avril (+1,4%), puis la baisse de mai (-1,7%).

Evolution du solde des échanges physiques

Le solde des échanges est exportateur au mois de juillet 2010. Il atteint 4 586 GWh, en forte augmentation par rapport à juillet 2009, et retrouve un niveau comparable à celui de juillet 2008. Cependant il reste en retrait de 17,4 % depuis le début de l'année 2010 par rapport à la même période de 2009. Sur le mois, le solde des échanges a été importateur en puissance sur quelques points horaires de 2 journées.

Solde des échanges physiques



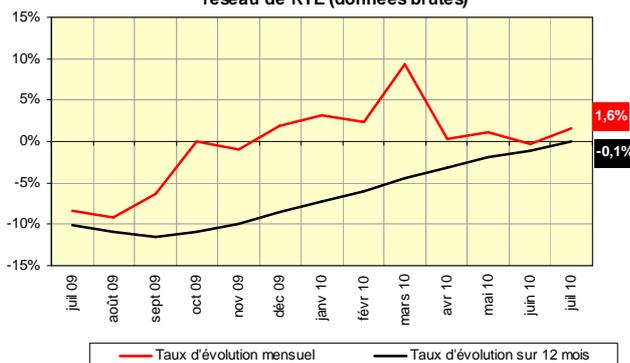
Evolution des soutirages de la grande industrie

En juillet 2010, les soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE sont à nouveau en hausse (+1,6%), après la légère baisse affichée en juin. Depuis le 1^{er} janvier 2010, ils sont en augmentation de 2,3% par rapport à la même période de 2009.

Hors secteur de l'énergie, le taux d'évolution mensuel en juillet, +5,0%, reste élevé après +8,6% en avril, +10,8% en mai et +5,1% en juin.

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE poursuit son redressement entamé en octobre 2009 ; il passe de -7,3% fin janvier 2010 à -0,1% fin juillet.

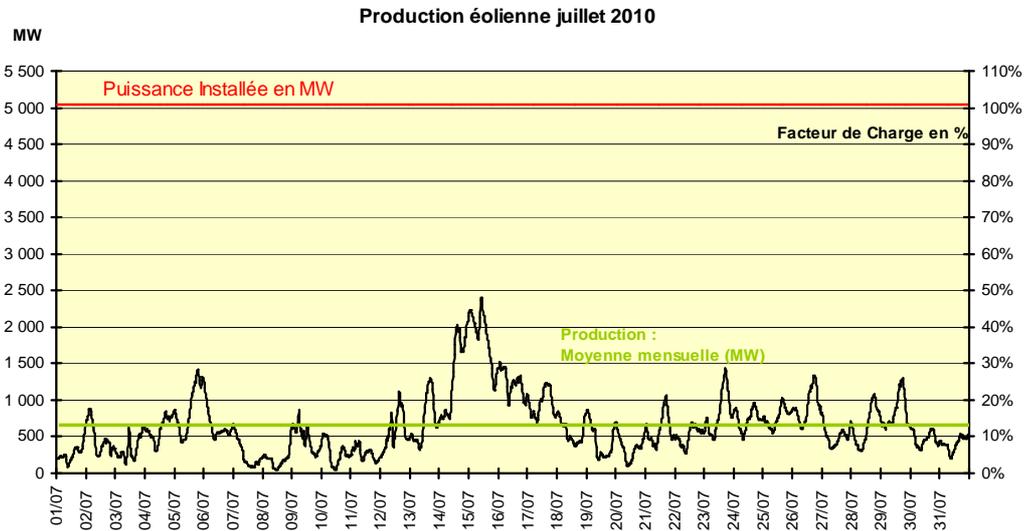
Evolution des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE (données brutes)



Production éolienne du mois écoulé

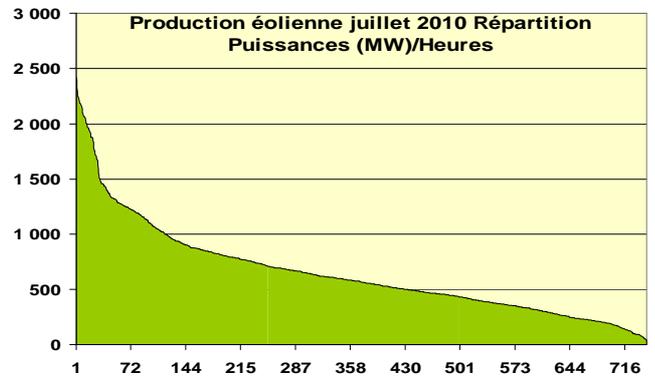
Production éolienne et puissance installée

A fin juillet, la puissance installée dépasse 5 040 MW. Le mois de juillet a été peu venté dans la continuité du mois de juin, comparativement aux mois précédents : la production moyenne éolienne a atteint environ 652 MW (Facteur de charge : 13% en retrait par rapport aux mois précédents, 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 46 MW (Facteur de charge : 1%) le samedi 10 juillet et 2 416 MW (Facteur de charge : 48%) le jeudi 15 juillet.

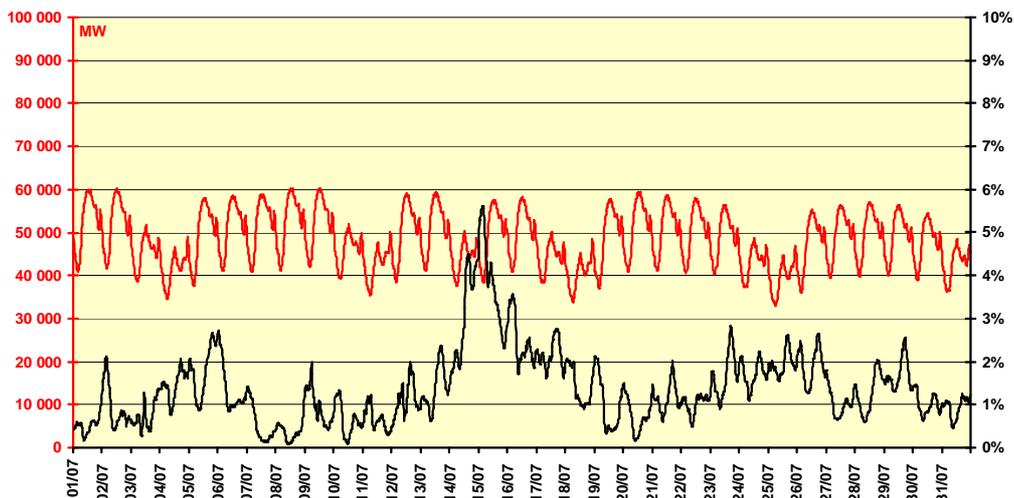


Taux de couverture horaire

Le taux de couverture de la consommation par la production éolienne a été de 1,4% en moyenne, un maximum de 5,6% étant atteint le jeudi 15 juillet à 03h00 avec une production éolienne de 2 201 MW pour une consommation de 39 571 MW.



Consommation juillet 2010 (MW) et Taux de couverture pour la production éolienne (%)



EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France*

		Juillet		12 derniers mois		Absolu**	
Consommation intérieure brute	Maximale	1 264 GWh	Le jeudi 8	2 032 GWh	08/01/2010	2 037 GWh	07/01/2009
		60 218 MW	Le jeudi 8	93 080 MW	11/02/2010	93 080 MW	11/02/2010
	Minimale	958 GWh	Le dimanche 25	903 GWh	09/08/2009	856 GWh	06/08/2006
		33 075 MW	Le dimanche 25	31 545 MW	09/08/2009	29 816 MW	06/08/2006
Solde des échanges physiques***	Maximal	240 GWh	Le mercredi 14	260 GWh	20/06/2010	298 GWh	08/05/2008
		12 057 MW	Le mercredi 14	12 165 MW	20/06/2010	13 746 MW	11/11/2008
	Minimal	73 GWh	Le vendredi 9	-140 GWh	16/12/2009	-140 GWh	16/12/2009
		-2 074 MW	Le vendredi 9	-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**

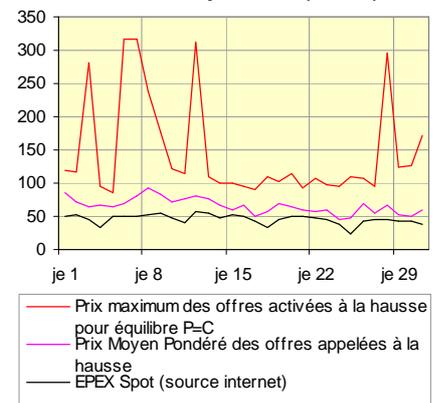
	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULÉ DES ÉCHANGES			SOLDE EXPORTATEUR*		
	Juil. 2010 (GWh)	Evo / Juil. 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Juil. 2010 (GWh)	Evo / Juil. 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Juil. 2010 (GWh)	Evo / Juil. 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Juil. 2010 (GWh)	Evo / Juil. 2009	Evo en cumul depuis le 1er janv
Belgique	481	n.s. **	-11%	235	-59%	-8%	716	+10%	-10%	246	-149%	+1%
Allemagne	1 226	+103%	+30%	1 072	-38%	-3%	2 298	-2%	+6%	154	-114%	-29%
Suisse	2 092	+4%	-3%	680	-61%	-44%	2 772	-27%	-14%	1 412	n.s. ***	+23%
Italie	1 664	-2%	-10%	32	-14%	+3%	1 696	-3%	-9%	1 632	-2%	-10%
Espagne	231	-56%	-77%	199	-42%	+11%	430	-51%	-44%	32	-82%	n.s. ***
Grande-Bretagne	1 117	+27%	-22%	104	-6%	+162%	1 221	+24%	+12%	1 013	+32%	-76%
TOTAL	6 811	+17%	-10%	2 322	-49%	-4%	9 133	-12%	-8%	4 489	+261%	-18%

* Une valeur négative indique un solde importateur ** En juillet 2009, le volume des exportations vers la Belgique était de 78 GWh *** En juillet 2009, le solde vers la Suisse était exportateur de 250 GWh ; en cumul depuis le 1^{er} janvier 2010, le solde de l'Espagne est importateur de 1 492 GWh (contre un solde exportateur de 1 427 GWh sur la même période en 2009).

MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE

	Juillet 2010	Ecart par rapport à Juil. 2009	Evolution par rapport à Juil. 2009	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier
Mécanisme d'Ajustement				
Energie totale appelée à la hausse	410 GWh	+249 GWh	+154%	+11%
Energie totale appelée à la baisse	317 GWh	-100 GWh	-24%	+2%
Nombre d'acteurs	39	-1		
Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc				
Energie échangée entre RE via les NEB	23 605 GWh	-1099 GWh	-4%	+9%
Nombre de RE	155	+5		

* 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 juillet, RTE a procédé à la première mise sous tension : des liaisons aéro-souterraines provisoires 400 kV Le Chesnoy - Méry sur Seine - Morbras, près de Fontainebleau en Seine-et-Marne, dans le cadre de la reconstruction du poste du Chesnoy ; de la liaison aérienne 400 kV Le Broc Carros - Biançon n°1 près de Draguignan et Grasse, afin d'augmenter les capacités de transit pour alimenter les Alpes-Maritimes et l'est du Var ; de la liaison aérienne 400 kV Tamareau - Tavel n° 1, dans l'Hérault et le Gard, suite au remplacement partiel de conducteurs ; de la liaison aérienne d'interconnexion 225 kV Aubange - Mont St Martin après remplacement des conducteurs dans le cadre du renforcement de l'interconnexion France-Belgique ; de la liaison aéro-souterraine 63 kV Puiseux - piquage Croix Baptiste - Méry n°1, dans le Val d'Oise, dans le cadre de la reconstruction de la boucle 63 kV Puiseux - Sandricourt.