

# APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

## JUIN 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 **7 juillet 2010**, sauf précision contraire.

### CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

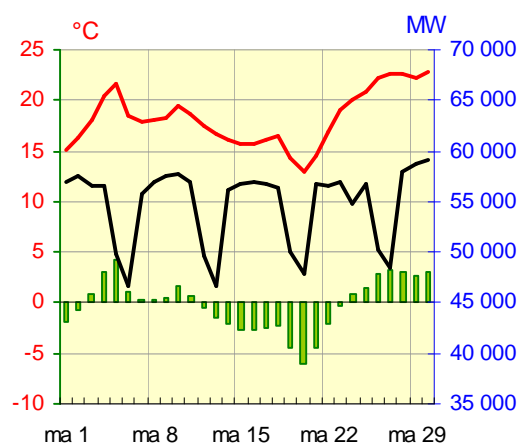
#### Résultats à la fin du mois écoulé

	Juin 2010	Evolution par rapport à Juin 2009	Evolution en cumul depuis le 1 <sup>er</sup> janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
Consommation brute	34,5 TWh	+1,8%	+4,9%	+1,3%
Consommation corrigée *	34,3 TWh	+1,5%	+2,2%	+0,9%

#### Température

Moyenne mensuelle	18,3 °C
Ecart à la normale	-0,2 °C/normale
Ecart par rapport à juin 2009	-0,1 °C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE



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

Malgré des températures fluctuant autour des normales avec une large amplitude (de +4,0°C en début de mois à -6,0°C en milieu de mois), les conditions climatiques du mois de juin ont induit une consommation supplémentaire d'électricité modérée, de l'ordre de 0,2 TWh (+0,7%) pour des besoins de chauffage et de climatisation. En juin 2010 par rapport à juin 2009, avec une température moyenne inférieure de 0,1°C, la consommation brute est en hausse de 1,8%. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, la consommation mensuelle est en hausse de 1,5%, en léger retrait par rapport aux valeurs observées en avril et mai 2010.

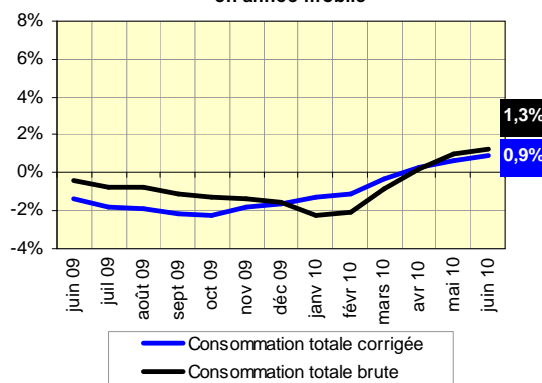
#### Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois affiche une croissance de +1,3% à fin juin 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 croissance de +0,9% à fin juin.

\* 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

	Juin 2010 (GWh)	Ecart par rapport à juin 2009 (GWh)	Evolution par rapport à juin 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
<b>PRODUCTION NETTE</b>					
Nucléaire	29 575	+2 446	+9,0%	-0,5%	-5,2%
Thermique à combustible fossile	2 374	+310	+15,0%	+15,9%	+13,4%
Hydraulique	7 213	+901	+14,3%	-0,9%	-8,9%
Eolien	576	+157	+37,4%	+45,3%	+50,8%
Autres sources d'énergie renouvelables *	398	+52	+15,1%	+15,9%	+15,3%
<b>Total production nette</b>	<b>40 136</b>	<b>+3 866</b>	<b>+10,7%</b>	<b>+1,7%</b>	<b>-3,1%</b>
<b>CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE</b>					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	7 102	-18	-0,3%	+2,5%	-1,0%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	27 413	+634	+2,4%	+5,3%	+1,7%
<b>Total consommation intérieure brute</b>	<b>34 515</b>	<b>+616</b>	<b>+1,8%</b>	<b>+4,9%</b>	<b>+1,3%</b>
<b>Energie soutirée pour le pompage</b>	<b>370</b>	<b>-70</b>	<b>-16,0%</b>	<b>-13,7%</b>	<b>-8,0%</b>
<b>Solde des échanges physiques ****</b>	<b>5 251</b>	<b>+3 320</b>	<b>+172,0%</b>	<b>-35,2%</b>	<b>-54,6%</b>

\* 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

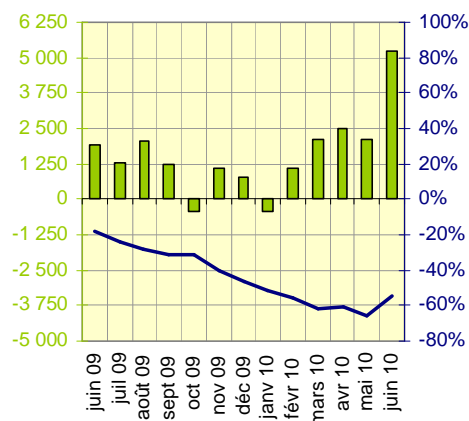
\*\*\*\* une valeur négative indique un solde importateur

La production nucléaire mensuelle affiche une hausse importante en juin (+9,0%), après les hausses modérées de mars (+0,1 %) et d'avril (+1,4%) et la baisse de mai 2010 (-1,7%).

### Evolution du solde des échanges physiques

Le solde des échanges est resté exportateur à tout moment au mois de juin 2010, pour la 1<sup>ère</sup> fois depuis mars 2009. Le solde mensuel atteint 5 251 GWh, en forte augmentation (+172 %) par rapport à juin 2009, et retrouve un niveau comparable à celui de mi 2008. Cependant il est en retrait de 35,2 % depuis le début de l'année 2010 par rapport au début de l'année 2009, et de 54,6% sur les 12 derniers mois, par rapport aux 12 mois de la période précédente.

Solde des échanges physiques



■ Solde des échanges physiques mensuels (GWh)  
— Taux d'évolution en année mobile

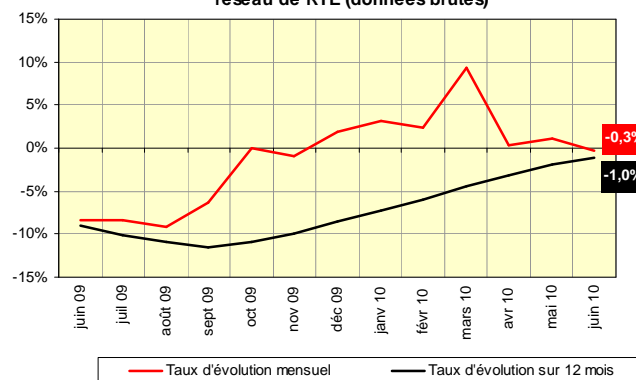
### Evolution des soutirages de la grande industrie

En juin 2010, les soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE sont à nouveau en baisse (-0,3%), pour la 1<sup>ère</sup> fois depuis novembre 2009 (-1,0%). Cependant au 1<sup>er</sup> semestre 2010, ils restent en augmentation de 2,5 % par rapport à ceux du 1<sup>er</sup> semestre 2009.

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

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% à fin janvier 2010 à -1,0% fin juin.

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



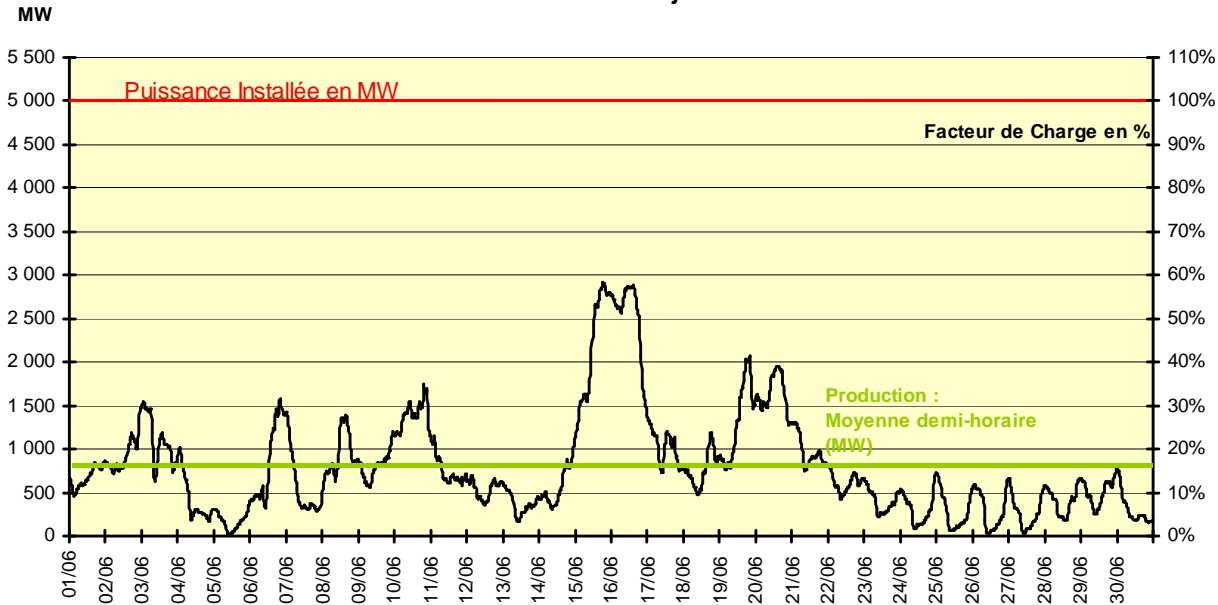
— Taux d'évolution mensuel — Taux d'évolution sur 12 mois

**Production éolienne du mois écoulé**

**Production éolienne et puissance installée**

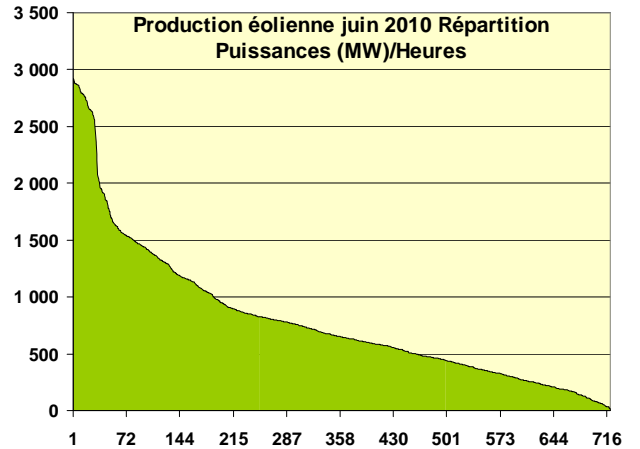
A fin juin, la puissance installée atteint 5 000 MW. Le mois de juin a été peu venté comparativement aux mois précédents : la production moyenne éolienne a atteint environ 798 MW (Facteur de charge : 16% en retrait par rapport aux mois précédents de l'ordre de 20 % en janvier, avril-mai et de plus de 30 % en février et mars). La production mensuelle a fluctué entre des extrema de 17 MW (Facteur de charge : 0,3 %) le samedi 5 juin et 2 923 MW (Facteur de charge : 58%) le mardi 15 juin.

**Production éolienne juin 2010**

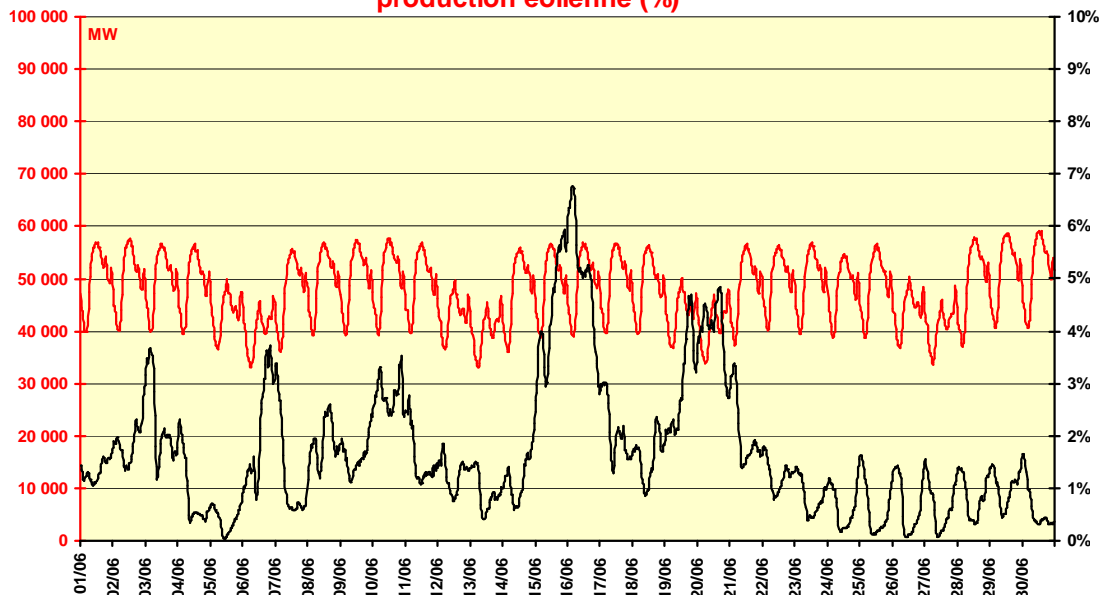


**Taux de couverture horaire**

Le taux de couverture de la consommation par la production éolienne a été de 1,7% en moyenne, un maximum de 6,8% étant atteint le mercredi 16 juin à 04h00 avec une production éolienne de 2 647 MW pour une consommation de 39 070 MW.



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



**EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France\***

		Juin		12 derniers mois		Absolu**	
<b>Consommation intérieure brute</b>	Maximale	1 242 GWh	Le mercredi 30	2 032 GWh	08/01/2010	2 037 GWh	07/01/2009
		59 155 MW	Le mercredi 30	93 080 MW	11/02/2010	93 080 MW	11/02/2010
	Minimale	963 GWh	Le dimanche 13	903 GWh	09/08/2009	856 GWh	06/08/2006
		32 971 MW	Le dimanche 6	31 545 MW	09/08/2009	29 816 MW	06/08/2006
<b>Solde des échanges physiques***</b>	Maximal	260 GWh	Le dimanche 20	260 GWh	20/06/2010	298 GWh	08/05/2008
		12 165 MW	Le dimanche 20	12 165 MW	20/06/2010	13 746 MW	11/11/2008
	Minimal	101 GWh	Le mardi 1	-140 GWh	16/12/2009	-140 GWh	16/12/2009
		845 MW	Le mardi 1	-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 MARCHE DE L'ELECTRICITE****ECHANGES CONTRACTUELS D'ELECTRICITE TRANSFRONTALIERS**

	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULE DES ECHANGES			SOLDE EXPORTATEUR*		
	Juin 2010 (GWh)	Evo / juin 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Juin 2010 (GWh)	Evo / juin 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Juin 2010 (GWh)	Evo / juin 2009	Evo en cumul depuis 1er janv	Juin 2010 (GWh)	Evo / juin 2009	Evo en cumul depuis le 1er janv
Belgique	700	98%	-29%	133	-67%	2%	833	10%	-12%	567	n.s**	n.s***
Allemagne	1 483	n.s**	18%	896	-45%	4%	2 379	14%	8%	587	-149%	-8%
Suisse	1 986	1%	-4%	408	-71%	-37%	2 394	-29%	-12%	1 578	179%	11%
Italie	1 486	-6%	-11%	21	-67%	5%	1 507	-8%	-10%	1 465	-3%	-11%
Espagne	274	-46%	-81%	263	8%	22%	537	-29%	-43%	11	-96%	n.s***
Grande-Bretagne	1 040	28%	-31%	62	0%	177%	1 102	26%	11%	978	31%	-99%
<b>TOTAL</b>	<b>6 969</b>	<b>23%</b>	<b>-15%</b>	<b>1 783</b>	<b>-53%</b>	<b>+8%</b>	<b>8 752</b>	<b>-8%</b>	<b>-7%</b>	<b>5 186</b>	<b>181%</b>	<b>-36%</b>

\* Une valeur négative indique un solde importateur \*\* En juin 2009, le volume des exportations vers l'Allemagne était de 446 GWh, le solde vers la Belgique était importateur de 55 GWh, \*\*\* En cumul depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2010, le solde vers la Belgique est importateur de 1 029 GWh (contre un solde importateur de 279 GWh sur la même période en 2009), celui de l'Espagne est importateur de 1 525 GWh (contre un solde exportateur de 1 245 GWh sur la même période en 2009).**MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE**

	Juin 2010	Ecart par rapport à juin 2009	Evolution par rapport à juin 2009	Evolution en cumul depuis le 1 <sup>er</sup> janvier
<b>Mécanisme d'Ajustement</b>				
Energie totale appelée à la hausse	248 GWh	+34 GWh	16%	+1%
Energie totale appelée à la baisse	275 GWh	-122 GWh	-31%	+8%
Nombre d'acteurs	38	-2		
<b>Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc</b>				
Energie échangée entre RE via les NEB	21 997 GWh	+ 811 GWh	+4%	+12%
Nombre de RE	153	+4		

\* 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 juin, RTE a procédé à la première mise sous tension : de la liaison aérienne 400 kV Avelin-Mastaing n°2, suite à l'entrée en coupure sur la liaison Avelin-Lonny n°1 au poste de Mastaing près de Valenciennes, dans le cadre du renforcement du réseau du nord de la France ; de la liaison aérienne 400 kV Biançon-Trans n°1, près de Draguignan dans le Var afin d'augmenter les capacités de transit pour alimenter les Alpes-Maritimes et l'est du Var ; d'une réactance (64 MVAR) sur un autotransformateur 400/225 kV au poste de Chesnoy, près de Provins en Seine et Marne ; du poste 225 kV de Rabatau à Marseille avec raccordement à la liaison 225 kV Enco de Botte-Rabatau-Caillols n°4 suite au passage du poste électrique en technologie Poste Sous Enveloppe Métallique ; du transformateur 225/63 kV (70 MVA) n°2 au poste de Sisteron dans les Alpes de Haute-Provence, pour lever les contraintes sur le transformateur n°1 ; de la liaison aérienne 63 kV Mexy-Moulaine n°2 et de la liaison aéro-souterraine Longuyon-Moulaine n°2, en Meurthe-et-Moselle dans le cadre du projet 225 kV pour le renforcement de l'interconnexion France-Belgique.

