

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE

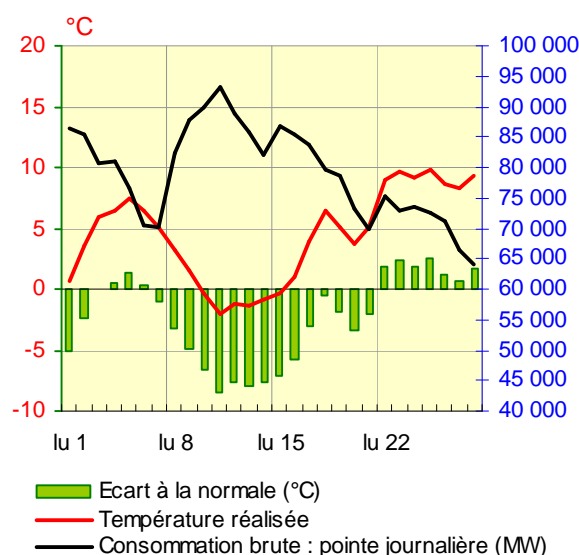
FEVRIER 2010

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 mars 2010**, sauf précision contraire.

CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE – périmètre France

Résultats à la fin du mois écoulé

	Février 2010	Evolution par rapport à Fév 2009	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
Consommation brute	48,7 TWh	+4,6%	+3,7%	-2,1%
Consommation corrigée *	44,8 TWh	+2,4%	+2,1%	-1,0%



Température

Moyenne mensuelle	4,4 °C
Ecart à la normale	-2,3 °C/normale
Ecart par rapport à février 2009	-0,5 °C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE

Le mois de février a connu des températures nettement inférieures aux moyennes de saison (-2,3°C/normale) qui ont induit une consommation supplémentaire d'électricité de 3,9 TWh (+9%) pour des besoins de chauffage.

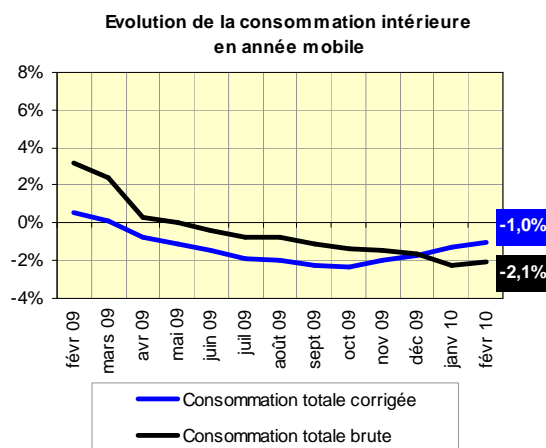
En février 2010 par rapport à février 2009, avec une température moyenne inférieure de 0,5°C, la consommation brute est en hausse de 4,6%. Corrigée de l'impact des aléas climatiques, la consommation mensuelle est en hausse de 2,4%, dans la continuité des mois de novembre, décembre 2009 et janvier 2010 (+2,2%, +0,9 %, +1,7%).

Evolution en cumul sur les 12 derniers mois

Le taux d'évolution de la consommation brute en données cumulées sur 12 mois glissants passe de -2,3% fin janvier 2010 à -2,1% fin février 2010.

La décroissance de la consommation corrigée* s'atténue quant à elle régulièrement depuis la fin de l'année 2009 ; en données cumulées sur 12 mois le taux d'évolution passe de -2,3% fin octobre à -2,0% fin novembre, -1,8% fin décembre 2009, -1,3% fin janvier 2010 et -1,0% fin février.

* 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

	Février 2010 (GWh)	Ecart par rapport à fév 2009 (GWh)	Evolution par rapport à fév 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Evolution sur les 12 derniers mois
PRODUCTION NETTE					
Nucléaire	36 318	-733	-2,0%	-4,4%	-7,7%
Thermique à combustible fossile	6 815	-27	-0,4%	+5,9%	+1,6%
Hydraulique	5 873	+96	+1,7%	+2,4%	-10,6%
Eolien	968	+463	+91,4%	42,6%	45,7%
Autres sources d'énergie renouvelables *	375	+21	+6,1%	+6,5%	+8,7%
Total production nette	50 349	-180	-0,4%	-1,7%	-6,4%
CONSOMMATION INTERIEURE BRUTE					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	5 442	+121	+2,3%	+2,7%	-6,0%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	43 206	+2 010	+4,9%	+3,8%	-1,3%
Total consommation intérieure brute	48 648	+2 131	+4,6%	+3,7%	-2,1%
Energie soutirée pour le pompage	580	-72	-11,0%	-14,3%	+0,2%
Solde des échanges physiques ****	1 121	-2 239	-66,6%	-88,3%	-55,2%

* 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

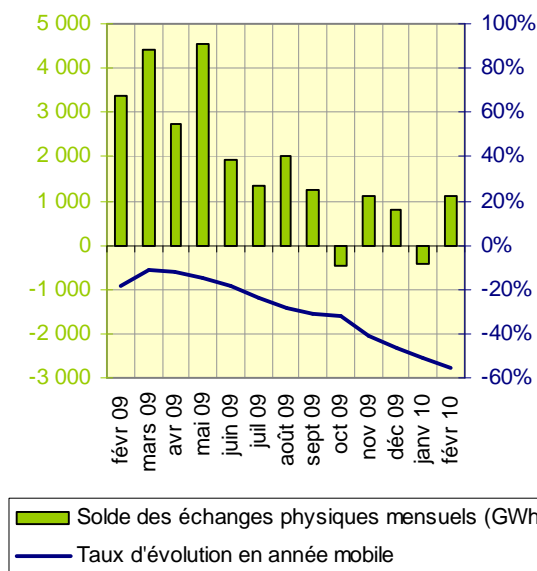
**** une valeur négative indique un solde importateur

Avec une puissance installée en augmentation de +1 000 MW (+28%) à fin février 2010 par rapport à fin février 2009, la production éolienne a atteint 968 GWh en février 2010 (+91% par rapport à février 2009).

Evolution du solde des échanges physiques

Le solde des échanges est redevenu exportateur en février, en conservant toutefois le niveau de novembre et décembre 2009 ; il est en retrait de 67% par rapport à celui de février 2009. Le solde des échanges a été importateur en énergie sur 11 journées, avec une valeur minimale journalière de -63 GWh le lundi 15.

Solde des échanges physiques

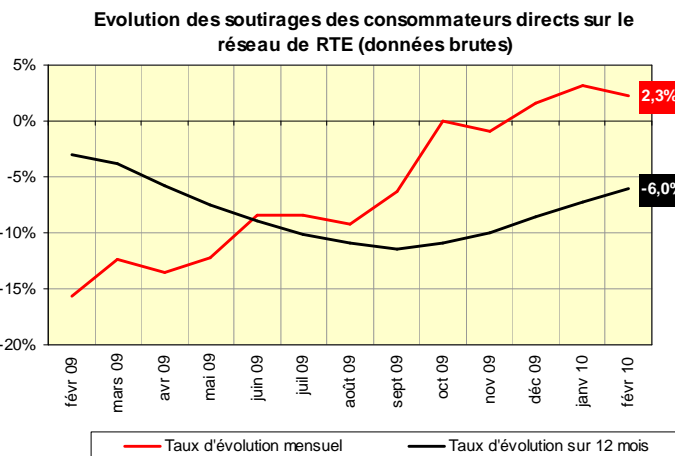


Evolution des soutirages de la grande industrie

En données mensuelles, le taux d'évolution des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE s'améliore de manière continue depuis décembre 2008 où il était au plus bas (-18,2%), pour redevenir positif à partir de décembre 2009.

En février 2010, les soutirages mensuels progressent, avec un taux de 2,3%, plus faible qu'en janvier 2010 qui affichait +3,1%, mais restent en retrait par rapport aux soutirages de février 2008 (-10,9% après correction de l'impact du 29/02/2008).

Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE poursuit son amélioration entamée en octobre 2009 ; il passe de -7,3% à fin janvier 2010 à -6,0% à fin février 2010.



EXTREMA de consommation, échanges – périmètre France*

		Février		12 derniers mois		Absolu**	
Consommation intérieure brute	Maximale	2 021 GWh	Le jeudi 11	2 032 GWh	08/01/2010	2 035 GWh	07/01/2009
		93 080 MW	Le jeudi 11	93 080 MW	11/02/2010	93 080 MW	11/02/2010
	Minimale	1 343 GWh	Le dimanche 28	903 GWh	09/08/2009	856 GWh	06/08/2006
48 466 MW		Le dimanche 28	31 456 MW	09/08/2009	29 816 MW	06/08/2006	
Solde des échanges physiques***	Maximal	183 GWh	Le dimanche 28	239 GWh	08/05/2009	298 GWh	08/05/2008
		10 139 MW	Le dimanche 28	12 114 MW	29/03/2009	13 746 MW	11/11/2008
	Minimal	-63 GWh	Le lundi 15	-140 GWh	16/12/2009	-140 GWh	16/12/2009
		-4 159 MW	Le mardi 16	-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'ELECTRICITE**ECHANGES CONTRACTUELS D'ELECTRICITE TRANSFRONTALIERS**

	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULE DES ECHANGES			SOLDE EXPORTATEUR*		
	Février 2010 (GWh)	Evo / fév 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Février 2010 (GWh)	Evo / fév 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Février 2010 (GWh)	Evo / fév 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier	Février 2010 (GWh)	Evo / fév 2009	Evolution en cumul depuis le 1er janvier
Belgique	143	-67%	-69%	589	+71%	+45%	732	-6%	-11%	-446	n.s.***	n.s.***
Allemagne	497	-13%	-34%	1 592	+22%	+32%	2 089	+11%	+13%	-1 095	+49%	+74%
Suisse	2 047	-9%	-10%	295	+32%	+24%	2 342	-6%	-6%	1 752	-14%	-16%
Italie	1 693	-3%	-12%	65	n.s.**	+153%	1 758	+0%	-8%	1 628	-6%	-16%
Espagne Grande- Bretagne	38	-86%	-85%	371	-6%	-6%	409	-39%	-40%	-333	+193%	+209%
	291	-38%	-44%	788	+219%	+138%	1 079	51%	31%	-497	n.s.***	n.s.***
TOTAL	4 709	-18%	-24%	3 700	47%	+42%	8 409	2%	-2%	1 009	-69%	-91%

* Une valeur négative indique un solde importateur

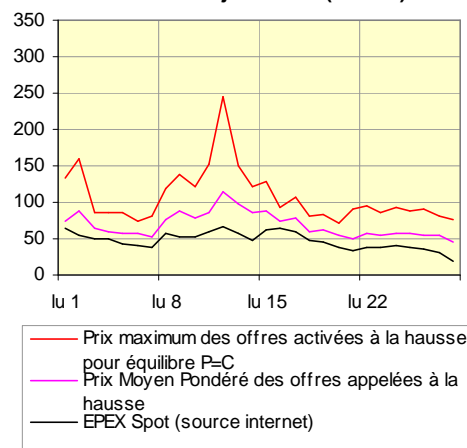
** En février 2009, l'import de l'Italie était de 11 GWh.

*** En février 2009, le solde exportateur vers la Belgique est de 88 GWh et de 220 GWh vers la Grande-Bretagne ; En cumul depuis le 1^{er} janvier 2010, le solde exportateur de la Belgique est de -988 GWh (contre -44 GWh sur la même période 2009), celui de la Grande-Bretagne est de -1147 GWh (contre 309 GWh sur la même période 2009).

MECANISME D'AJUSTEMENT – RESPONSABLES D'EQUILIBRE

	Février 2010	Ecart par rapport à Fév. 2009	Evolution par rapport à Fév. 2009	Evolution en cumul depuis le 1 ^{er} janvier
Mécanisme d'Ajustement				
Energie totale appelée à la hausse	497 GWh	-9GWh	-2%	-1%
Energie totale appelée à la baisse	257 GWh	+70GWh	+37%	+69%
Nombre d'acteurs	35	-4		
Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc				
Energie échangée entre RE via les NEB	25 253 GWh	+2701 GWh	+12%	+15%
Nombre de RE	145	-2		

* 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 février, RTE a procédé à la première mise sous tension de condensateurs shunt de 80 MVAR au poste 225 kV de St Vincent dans l'Hérault et de 15,4 MVAR au poste 63 kV de Gournay en Seine-Maritime.