

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 2012, sauf précision contraire.

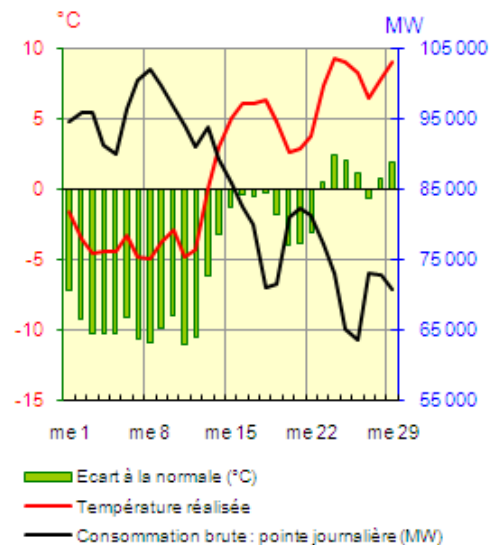
### CONSOMMATION INTERIEURE D'ÉLECTRICITÉ - périmètre France

#### Résultats à la fin du mois écoulé

	février 2012	Evolution par rapport à février 2011	Evolution en cumul depuis le 1 <sup>er</sup> janvier	Evolution en cumul sur les 12 derniers mois
Consommation brute	54,5 TWh	18,7%	+5,9%	-4,7%
Consommation corrigée *	45,8 TWh	0,4%	+0,3%	-1,1%

Température		
Moyenne mensuelle	1,8 °C	
Ecart à la valeur de référence	-4,6 °C/ référence	
Ecart par rapport à février 2012	-4,7 °C	

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE



La température moyenne de février a été historiquement basse (+1,8°C), une température inférieure remontant à février 1986. Avec 23 jours en dessous des températures normales, le mois de février a été marqué par une vague de froid longue et intense en 1<sup>ère</sup> quinzaine. Pendant 11 jours, les écarts de températures ont été inférieurs de 9°C aux températures de référence avec un écart maximum allant jusqu'à -11,0°C le 11. Le 7 et le 8, les pointes de consommation ont dépassé le seuil des 100 GW, et un nouveau pic absolu de consommation de 102 098 MW a été atteint le mercredi 8 février à 19h00. Ces conditions météorologiques ont induit une augmentation de consommation d'électricité de l'ordre de 7,2 TWh.

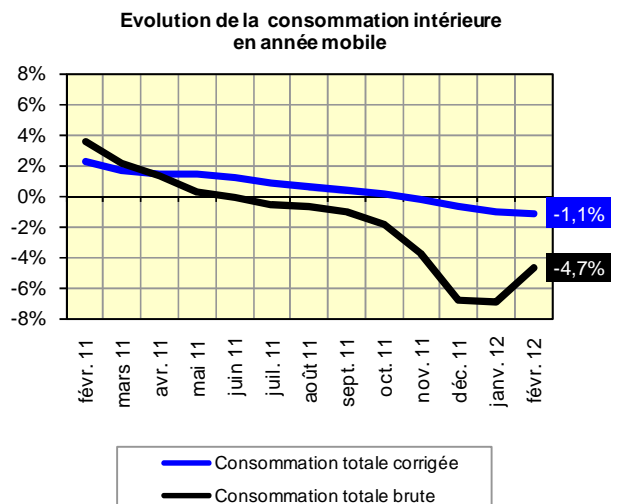
Avec une température moyenne inférieure de 4,7°C en février 2012 par rapport à janvier 2011, la consommation brute est en hausse de 18,7%. Corrigée de l'impact des aléas météorologiques et de l'année bissextile, la consommation mensuelle est en hausse de 0,4%, après +0,2 % en janvier 2012 et -1,0 % en décembre 2011.

16 Effacements Jour de Pointe (EJP) ont été émis en février 2012, dont 11 EJP (France totale) (2-3, 6 au 10, 13-14, 20, 22) et 5 EJP (Nord-ouest-PACA) (1,15-16,21,23) contre 11 EJP en février 2011.

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

La consommation brute en données cumulées sur 12 mois est en baisse de 4,7% par rapport à fin février 2011, et se redresse après -6,9% à fin janvier. Pour mémoire, son taux d'évolution, en retrait régulier depuis fin décembre 2010 (+5,5 %), reste négatif depuis fin juin (-0,1%).

La consommation corrigée\* est en baisse à fin février 2012 (-1,1%), après avoir affiché un taux d'évolution en repli régulier depuis fin mai 2011 (+1,4%). Hors secteur de l'énergie, la consommation corrigée est en hausse de +0,4%, après +0,5% à fin janvier 2012, +0,8% à fin décembre 2011, +1,3% à fin septembre 2011 et +1,6 % à fin juin.



\* correction de l'impact des aléas météorologiques d'hiver et d'été et de l'année bissextile

# BILAN DE L'ENERGIE ELECTRIQUE EN FRANCE

## Résultats à la fin du mois écoulé

	février 2012 (GWh)	Ecart par apport à février 2011 (GWh)	Evolution par rapport à février 2011	Evolution en cumul depuis le 1 <sup>er</sup> janvier	Evolution en cumul sur les 12 derniers mois
<b>PRODUCTION NETTE</b>					
Nucléaire	38 685	+357	+0,9%	-0,8%	+1,7%
Thermique à combustible fossile	8 674	+2 153	+33,0%	+7,5%	-8,3%
Hydraulique	5 279	+1 157	+28,1%	+19,1%	-20,3%
Eolien	1 119	+226	+25,3%	+25,1%	+22,2%
Autres sources d'énergie renouvelables *	632	+135	+27,1%	+26,6%	+33,5%
<b>Total production nette</b>	<b>54 389</b>	<b>+4028</b>	<b>+8,0%</b>	<b>+2,8%</b>	<b>-1,2%</b>
<b>CONSUMMATION INTERIEURE BRUTE</b>					
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE **	5 464	-219	-3,8%	-4,5%	-9,7%
Autres consommateurs et pertes sur tous les réseaux ***	49 024	+8 801	+21,9%	+7,3%	-3,7%
<b>Total consommation intérieure brute</b>	<b>54 488</b>	<b>+8 582</b>	<b>+18,7%</b>	<b>+5,9%</b>	<b>-4,7%</b>
<b>Energie soutirée pour le pompage</b>	<b>421</b>	<b>-89</b>	<b>-17,5%</b>	<b>-9,7%</b>	<b>+4,1%</b>
<b>Solde des échanges physiques ****</b>	<b>-520</b>	<b>-4 465</b>	<b>-113,2%</b>	<b>-35,4%</b>	<b>+44,6%</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, une valeur positive un solde exportateur

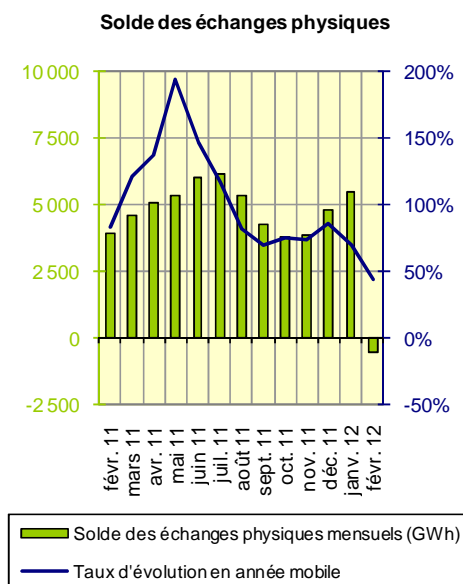
Le niveau de production nucléaire mensuel (38,7 TWh), avec un mois de février de 29 jours affiche une hausse de 0,9% par rapport à février 2011, après une série de baisses observées depuis août 2011 (hormis octobre 2011). Il atteint un niveau historique pour un mois de février proche de février 2008 (38,9 TWh). Avec correction de l'année bissextile, la production nucléaire mensuelle (37,4 TWh) est en baisse de 2,4% par rapport à février 2011. La production thermique à combustible fossile est en forte augmentation et atteint un niveau historique depuis 2001, pour un mois de février, correction année bissextile comprise.

La production hydraulique (5,3 TWh) est en augmentation de 28,1% en février 2012/ février 2011 mais est en repli par rapport à celle des mois de février 2010 (5,9 TWh) et février 2009 (5,8 TWh).

### Evolution du solde des échanges physiques

Les échanges sont importateurs en février 2012 (-520 GWh), pour la 1<sup>ère</sup> fois depuis janvier 2010 (-398 GWh) et diminuent de 4,5 TWh par rapport à février 2011.

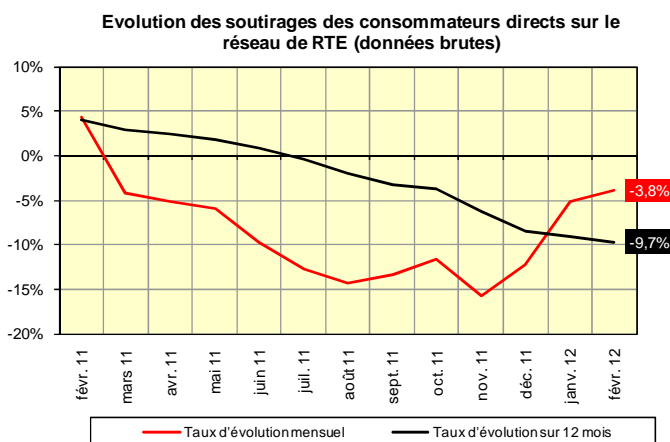
Le solde des échanges a été importateur en énergie sur 19 jours (du 2 au 17 et du 20 au 22) et en puissance sur quelques points horaires de 4 autres jours (le 1, 18, 23 et 24).



### Evolution des soutirages de la grande industrie

En février 2012, avec un effet calendaire favorable, le taux d'évolution des soutirages mensuels des consommateurs directs sur le réseau de RTE, (-3,8%) se redresse par rapport à ceux de janvier 2012 (-5,1%), de décembre 2011 (-12,3%) et de novembre 2011 (-15,7%). Corrigés du 29 février, le taux est en baisse de 7,2%.

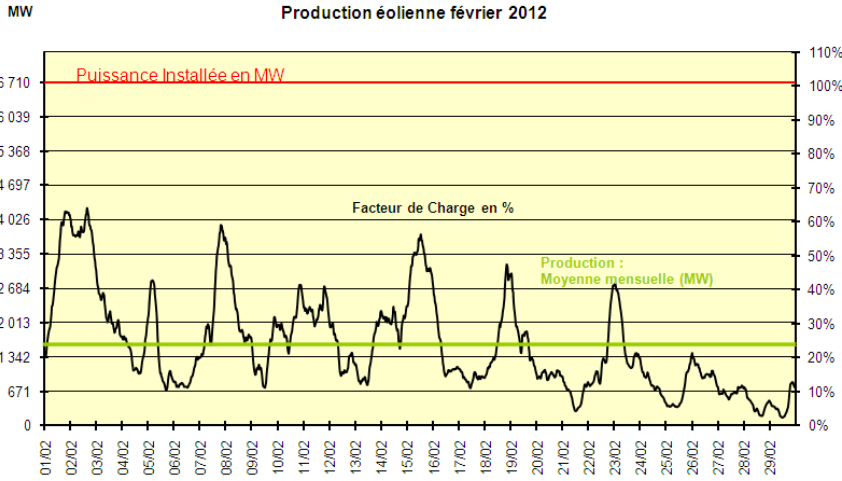
Hors secteur de l'énergie, avec un effet calendaire favorable, le taux d'évolution mensuel atteint -2,3% et se redresse après celui de janvier 2012 (-3,5%), et le fléchissement continu pendant toute l'année 2011 (-7,4% en décembre, -1,3% en septembre, +1,7% en juin, +4,6% en mars 2011, +12,4% en décembre 2010). Corrigé du 29 février, le taux mensuel est de -5,8%. Le taux d'évolution en année mobile des soutirages des consommateurs directs sur le réseau de RTE poursuit sa baisse (-9,7%) après -9,1% fin janvier 2012, -8,4% fin décembre 2011. Il est en retrait régulier depuis le mois de février 2011 (+4,0%), après un palier haut autour de +3,8% début 2011. Hors secteur de l'énergie, le taux d'évolution est en baisse de 0,7% à fin février, en recul après -0,1% à fin janvier.



**Production éolienne du mois écoulé**

**Production éolienne et puissance installée en exploitation**

A fin février, la puissance installée en exploitation atteint près de 6 710 MW. La production éolienne moyenne sur le mois est de 1 604 MW. Le mois de février 2012 a été plus venté que février 2011 ; il affiche un facteur de charge moyen égal à 24%, contre 22% en février 2011 (qui correspondait à une production moyenne de 1 311 MW pour une puissance installée en exploitation de l'ordre de 6 000 MW).

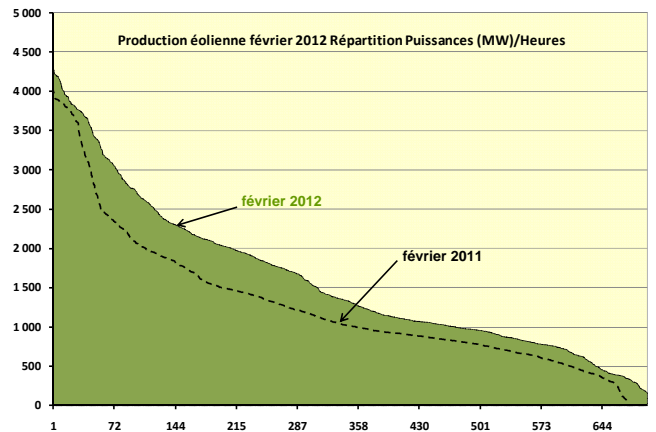


	Production éolienne (MW)	Facteur de charge (%)	Date/heure
Valeur maximale	4 300	64%	jeudi 2 à 16h
Valeur moyenne	1 604	24%	
Valeur minimale	167	2%	mercredi 29 à 13h

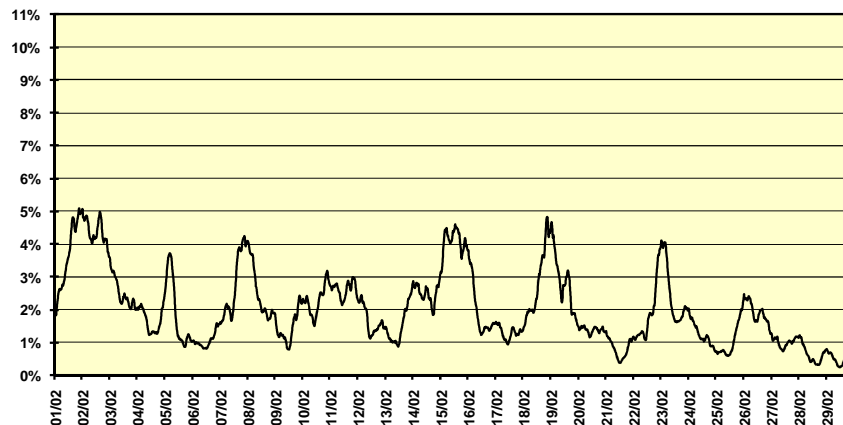
**Taux de couverture horaire**

Le taux de couverture moyen de la consommation par la production éolienne atteint 2,0% en février 2012, comme en février 2011.

févr-12	Taux de couverture	Date/heure	Production éolienne	Consommation
Valeur moyenne	2,0%			
Valeur maximale	5,1%	mercredi 1 à 22h	4 225 MW	83 151 MW
Valeur à la pointe de consommation	1,7%	mercredi 8 à 19h	1 750 MW	102 098 MW



**Taux de couverture de la consommation par la production éolienne (%)**



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

		Février			12 derniers mois			Absolu **		
<b>Consommation intérieure brute</b>	Maximale	2 262	GWh	Le mercredi 8	2 262	GWh	08/02/2012	2 262	GWh	08/02/2012
		102 098	MW	Le mercredi 8	102 098	MW	08/02/2012	102 098	MW	08/02/2012
	Minimale	1 352	GWh	Le dimanche 26	894	GWh	07/08/2011	894	GWh	07/08/2011
		50 274	MW	Le dimanche 26	31 037	MW	07/08/2011	31 037	MW	07/08/2011
<b>Solde des échanges physiques ***</b>	Maximal	138	GWh	Le samedi 25	290	GWh	21/01/2012	298	GWh	08/05/2008
		8 828	MW	Le mercredi 29	13 573	MW	21/01/2012	13 887	MW	16/01/2011
	Minimal	-150	GWh	Le jeudi 9	-150	GWh	09/02/2012	-150	GWh	09/02/2012
		-9 435	MW	Le jeudi 9	-9 435	MW	09/02/2012	-9 435	MW	09/02/2012

\* 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.

A noter deux nouveaux pics absolus de consommation atteints le mercredi 8 février 2012, un en énergie avec 2 262 GWh et l'autre en puissance avec 102 098 MW, et deux nouveaux soldes minimaux importateurs absolus le jeudi 9, un en énergie avec -150 GWh et un en puissance avec -9 435 MW.

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

	EXPORTATIONS			IMPORTATIONS			VOLUME CUMULÉ DES ÉCHANGES			SOLDE EXPORTATEUR*		
	février 2012 GWh	Evo / févr-11	Evo en cumul depuis 1 <sup>er</sup> janv	février 2012 GWh	Evo / févr-11	Evo en cumul depuis 1 <sup>er</sup> janv	février 2012 GWh	Evo / févr-11	Evo en cumul depuis 1 <sup>er</sup> janv	février 2012 GWh	Evo / févr-11	Evo en cumul depuis 1 <sup>er</sup> janv
Belgique	87	-88%	-50%	949	n.s**	n.s***	1 036	25%	14%	-862	n.s**	n.s***
Allemagne	124	-77%	-45%	1 692	68%	12%	1 816	17%	-6%	-1 568	n.s**	-66%
Suisse	2 262	-1%	-3%	683	115%	3%	2 945	13%	-2%	1 579	-19%	-4%
Italie	1 486	-12%	-5%	242	n.s**	4%	1 728	-2%	-4%	1 244	-24%	-6%
Espagne	254	n.s**	n.s***	565	151%	21%	819	n.s**	142%	-311	-62%	n.s***
Grande-Bretagne	291	-57%	-17%	1 089	171%	49%	1 380	28%	5%	-798	n.s**	-83%
<b>TOTAL</b>	<b>4 504</b>	<b>-24%</b>	<b>-7%</b>	<b>5 220</b>	<b>145%</b>	<b>+36%</b>	<b>9 724</b>	<b>21%</b>	<b>+5%</b>	<b>-716</b>	<b>n.s**</b>	<b>-37%</b>

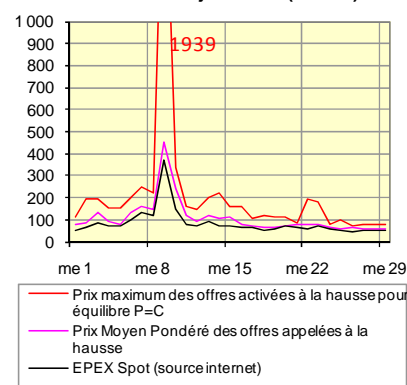
\* Une valeur négative indique un solde importateur \*\*en février 2011, les exportations avec l'Espagne étaient de 33 GWh, les importations depuis l'Italie étaient de 63 GWh, le volume cumulé des échanges vers l'Espagne était de 257 GWh, le solde était exportateur de 598 GWh avec la Belgique, le solde était importateur avec l'Allemagne de 471 GWh, le solde était exportateur avec la Grande-Bretagne de 270 GWh, le solde total des échanges était exportateur de 3 795 GWh \*\*\*en cumul depuis le 1<sup>er</sup> janvier, les exportations vers l'Espagne sont de 1 133 GWh (contre 174 GWh en 2011), les importations depuis la Belgique sont de 1 227 GWh (contre 228 GWh en 2011), le solde des échanges vers la Belgique est importateur de 478 GWh (contre un solde exportateur de 1 276 GWh en 2011, le solde des échanges vers l'Espagne est exportateur de 414 GWh (contre un solde importateur de 418 GWh en 2011).

En février 2012, le solde mensuel des échanges avec l'Allemagne est importateur comme sur le dernier trimestre 2011 et en janvier 2012, mais avec un volume extrêmement fort. Importateurs en novembre 2011, puis exportateurs depuis janvier 2012, les soldes avec l'Espagne et la Grande-Bretagne repassent importateurs en février 2012 avec des volumes plus importants. Avec la Belgique, le solde faiblement importateur en octobre 2011 et exportateur entre novembre 2011 et janvier 2012, redevient fortement importateur en février 2012.

**MECANISME D'AJUSTEMENT - RESPONSABLES D'EQUILIBRE**

	février 2012	Ecart par rapport à févr-11	Evolution par rapport à févr-11	Evolution en cumul depuis le 1 <sup>er</sup> janvier
<b>Mécanisme d'Ajustement</b>				
Energie totale appelée à la hausse	361 GWh	+89 GWh	+33%	-9%
Energie totale appelée à la baisse	621 GWh	+344 GWh	+124%	+69%
Nombre d'acteurs	43	+6		
<b>Echanges entre Responsables d'Equilibre* via les notifications d'échanges de bloc</b>				
Energie échangée entre RE via les NEB	36 858 GWh	+10 489 GWh	+40%	+16%
Nombre de RE	162	+3		

\* 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)****OUVRAGES NEUFS ou RENOUVELES**

En février, RTE a procédé à la première mise sous tension : du câble souterrain **225 kV La Garde-Hyères n°1** près de Toulon, dans le Var, ainsi que de 2 nouveaux transformateurs 225/ 63 kV (170 MVA chacun) au poste de **Hyères** ; d'un transformateur 225/ 63 kV (100 MVA) au poste de **Dantou** près d'Agen dans le Lot et Garonne et du câble souterrain **63 kV La Gavotte-Septèmes n°2** dans les Bouches du Rhône près de Marseille.