

APERÇU SUR L'ENERGIE ELECTRIQUE EN MARS 2003

Ce document vise à donner des éléments d'information sur l'exploitation du réseau public de transport et du système électrique français au cours du mois écoulé. Les données publiées sont **provisoires**, arrêtées à la date du 15 avril 2003.

LA CONSOMMATION INTERIEURE D'ELECTRICITE EN FRANCE

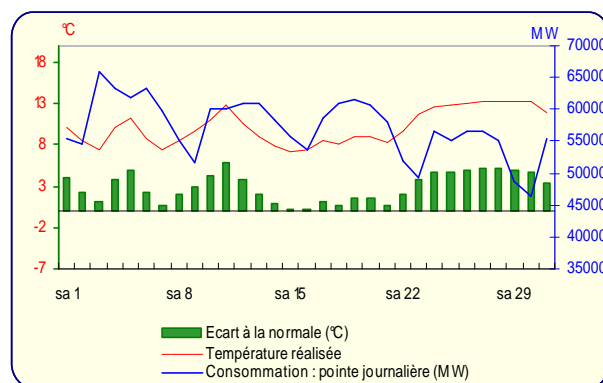
La consommation intérieure est l'ensemble des quantités d'énergie mises à la disposition de la consommation française (y compris Corse, mais hors DOM), production thermique et hydraulique + importation - exportation - pompage, et qui ont été consommées dans les réseaux de transport et de distribution, d'une part par les utilisateurs, d'autre part par les pertes.

Période	Consommation brute	Consommation corrigée (*)
Réalisation de mars 2003	40,2 TWh	43,3 TWh
Evolution par rapport à mars 2002	↗ 1,1%	↗ 2,1%
Evolution depuis le 1er janvier	↗ 6,2%	↗ 2,6%
Evolution sur les 12 derniers mois	↗ 1,5%	↗ 1,8%

(*) Correction des aléas climatiques d'hiver et d'été

Température	
Moyenne mensuelle :	10,1°C
Ecart à la normale :	+ 2,8°C/normale
Ecart par rapport à mars 2002 :	+ 0,5°C

Références internes élaborées à partir de données METEOFRANCE



La consommation brute du mois de mars 2003 affiche une hausse de 1,1 % par rapport à celle de mars 2002, malgré une température moyenne supérieure de 0,5°C en mars 2003 par rapport au même mois de l'année précédente, mais avec 3 appels à l'option tarifaire "Effacement Jour de Pointe" (EJP) de moins ce mois-ci qu'en mars 2002.

Le taux de croissance de la consommation corrigée sur 12 mois augmente de 0,2% depuis le mois dernier, tandis que le taux de croissance de la consommation brute progresse légèrement, passant de 1,3% à fin février 2003, à +1,5% fin mars 2003.

LE BILAN ENERGETIQUE VU DU RESEAU DE TRANSPORT

Le bilan vu de RTE prend en compte uniquement les flux physiques d'énergie transitant sur le réseau de RTE.

INJECTIONS NETTES SUR LE RESEAU DE RTE	Mars 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002	
		Mars	Depuis le 1er janvier
Production thermique	39 076	↔ 0%	↗ 1%
Production hydraulique	5 787	↗ 11%	↗ 55%
Importations physiques	349	↗ 129%	↗ 15%
Total injections	45 211	↗ 2%	↗ 7%

LIVRAISONS NETTES AUX BORNES DU RESEAU DE RTE	Mars 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002	
		Mars	Depuis le 1er janvier
Réseaux de distribution	27 990	↘ -1%	↗ 6%
Consommateurs industriels (HTB)	8 016	↗ 10%	↗ 9%
Pompage	614	↗ 2%	↘ -19%
Exportations physiques	7 292	↗ 3%	↗ 7%
Total livraisons	43 912	↗ 2%	↗ 6%

Pour faire face à l'augmentation de la consommation par rapport à mars 2002, le volume global des injections est en hausse de 0,9 TWh, s'établissant à 45,2 TWh en mars 2003.

La production hydraulique augmente de 0,6 TWh par rapport à la même période de l'année dernière, et la production thermique reste relativement stable, en hausse de 0,1 TWh.

Les importations et les exportations augmentant chacune d'environ 0,2 TWh, le solde exportateur reste identique à celui de mars 2002.

CONSOMMATION ET ECHANGES PHYSIQUES : données remarquables

Ces valeurs reflètent l'ensemble des flux sur le réseau de RTE ainsi que la production autoconsommée par les industriels raccordés à ce réseau.

		Mars 2003		12 derniers mois		Absolu	
Consommation	maximale	1 381 GWh	Lundi 03	1 736 GWh	09/01/2003	1 736 GWh	09/01/2003
		65 853 MW	Lundi 03	80 190 MW	08/01/2003	80 190 MW	08/01/2003
	minimale	963 GWh	Dimanche 30	811 GWh	11/08/2002		
		35 303 MW	Dimanche 30	28 182 MW	11/08/2002		
Solde Exportateur des échanges	maximal	252 GWh	Samedi 22	290 GWh	14/12/2002	297 GWh	06/12/2001
		11 804 MW	Samedi 22	13 277 MW	22/12/2002	13 277 MW	22/12/2002
	minimal	193 GWh	Dimanche 30	129 GWh	06/02/2003		
		5 739 MW	Lundi 31	3 091 MW	13/01/2003		

LE MARCHE DE L'ELECTRICITE

LES ACTEURS DU MARCHE

Responsables d'Equilibre (RE)

Nombre de Responsables d'Equilibre	70	Au 31 mars 2003
Notifications d'Echanges de Blocs (NEB) contractualisées	1 057	En mars 2003
Volume d'énergie échangée entre RE (via les NEB)	10 239 GWh	En mars 2003

Responsable d'équilibre : Personne morale ou physique 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.

LES ECHANGES CONTRACTUELS VUS DE RTE

• CONTRATS D'ACCES AUX LIAISONS INTERNATIONALES

Contrats d'adhésion aux Règles d'accès au RPT	94	Au 31 mars 2003
Transactions d'import	267	En cours, au 31 mars 2003
Transactions d'export	707	En cours, au 31 mars 2003

• ECHANGES CONTRACTUELS PAR FRONTIERE

Ces échanges intègrent tout contrat géré par RTE, y compris les contrats historiques

ECHANGES CONTRACTUELS -EXPORT-	Mars 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002			
		Mars		Depuis le 1er janvier	
Belgique	1 592	↗	11%	↗	13%
Allemagne	1 302	↗	31%	↗	33%
Suisse	2 211	↗	3%	↘	-11%
Italie	1 940	↘	-2%	↗	1%
Espagne	573	↘	-34%	↘	-38%
Grande-Bretagne	562	↘	-34%	↘	-25%
Total	8 180	↘	-1%	↘	-3%

ECHANGES CONTRACTUELS -IMPORT-	Mars 2003 (GWh)	Tendance par rapport à la même période de 2002			
		Mars		Depuis le 1er janvier	
Belgique	389	↘	-7%	↘	-4%
Allemagne	295	↘	-49%	↘	-60%
Suisse	167	↘	-58%	↘	-45%
Italie	0	↗	-	⚡	0%
Espagne	61	↗	297%	↗	651%
Grande-Bretagne	422	↗	5159%	↗	388%
Total	1 334	↘	-6%	↘	-28%

L'EVOLUTION DU RESEAU DE TRANSPORT

Le mois de mars 2003 a vu la mise en service sur le réseau de RTE :

- du poste 63 kV de Kerbach, en coupure sur la ligne 63 kV Marienau-Sarreguemines en Lorraine, pour répondre à la croissance de la charge et restructurer le réseau moyenne tension de la zone ;
- du transformateur 613 au poste 225 kV de Villeneuve-St Georges, afin de répondre à l'augmentation de charge en soulageant la transformation 225/63 kV de ce poste en région parisienne.