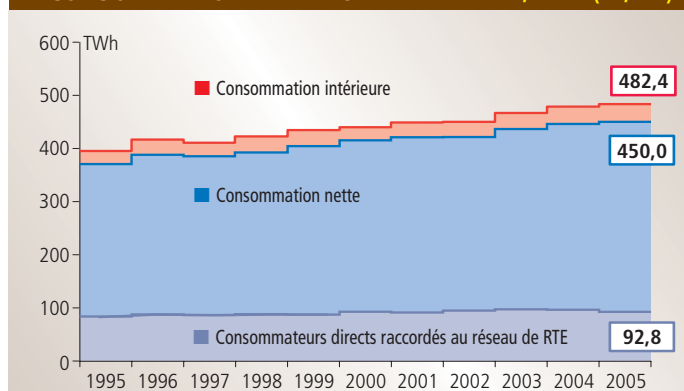


L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN FRANCE en 2005

Les chiffres de cette page rendent compte des flux d'électricité enregistrés en France métropolitaine, y compris la Corse, sauf mention contraire.

CONSUMMATION INTÉRIEURE

482,4 TWh (+0,7 %)



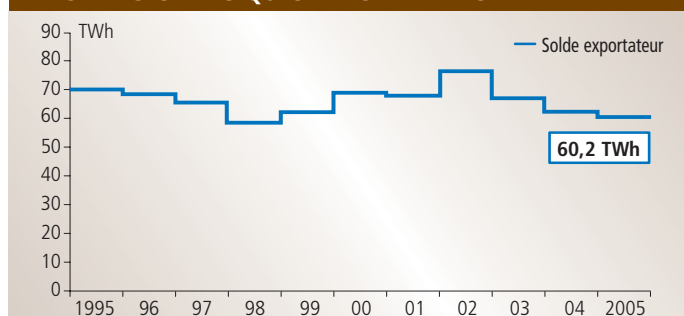
ÉNERGIE CONSOMMÉE

ÉNERGIE CONSOMMÉE	TWh	Variation 2005/2004 (%)	Part de la consommation (%)
Consommation intérieure	482,4	+0,7	100,0
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE	92,8	-3,6	19,2
Consommateurs sur réseaux distributeurs	345,5	+1,7	71,7
Autoconsommation*	11,7	+2,6	2,4
Consommation nette	450,0	+0,6	93,3
Pertes sur tous réseaux	32,4	+1,9	6,7

*Production autoconsommée par les industriels sur leurs sites.

La consommation intérieure corrigée de l'aléa climatique et de l'effet année bissextile atteint 471,2 TWh en 2005, en augmentation de 0,5% par rapport à 2004.

ÉCHANGES PHYSIQUES AVEC L'ÉTRANGER

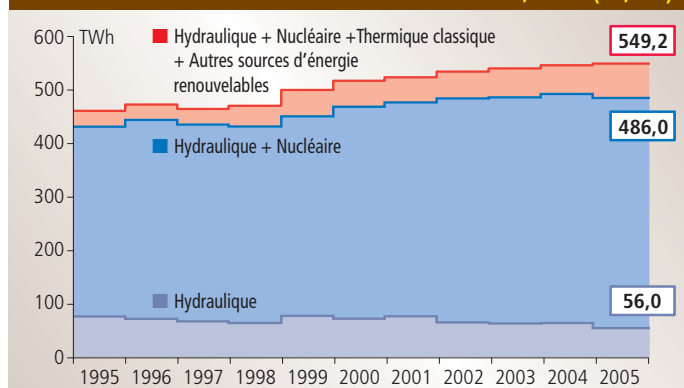


BILAN DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN FRANCE EN 2005

BILAN ÉNERGÉTIQUE	TWh	Variation 2005/2004 (%)
Consommation intérieure	482,4	+0,7
Énergie soutirée pour le pompage	6,6	-9,6
Solde exportateur des échanges physiques	60,2	-2,6
Production nette	549,2	+0,2

PRODUCTION NETTE

549,2 TWh (+0,2 %)



ÉNERGIE PRODUITE

ÉNERGIE PRODUITE	TWh	Variation 2005/2004 (%)	Part de la production (%)
Production nette	549,2	+0,2	100,0
Nucléaire	430,0	+0,7	78,3
Thermique classique	58,9	+10,7	10,7
Hydraulique	56,0	-13,0	10,2
Autres sources d'énergie renouvelables	4,3	+11,5	0,8

DONNÉES MARQUANTES DE L'ANNÉE 2005

Les records concernent le périmètre France métropolitaine hors Corse.

MAXIMA JOURNALIERS	
Les maxima indiqués ne sont pas forcément simultanés et ne se cumulent pas	
Consommation intérieure	Date
Température (Écart à la normale)*	
Production thermique nucléaire et classique**	
Production hydraulique	
Solde des échanges physiques	

* Références internes RTE élaborées à partir de données de METEO-FRANCE.

** Par convention, inclut les sources d'énergie renouvelables hors hydraulique.

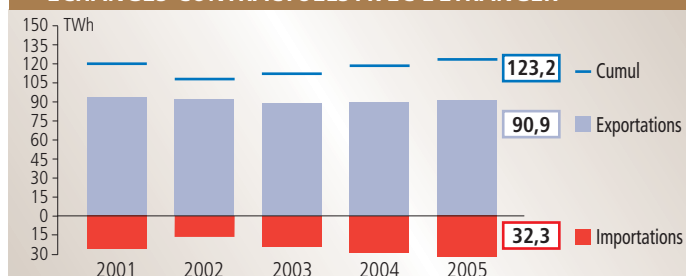
© RTE 2005 - 31 DÉCEMBRE 2005

ÉNERGIE GWh		
2004	2005	Variation 2005/2004
1 755	1 862	+6,1 %
22.12	28.02	
-2,7°C	-10,6°C	
1 744	1 720	-1,4 %
302	248	-17,9 %
270	266	-1,5 %

PUISSANCE GW		
2004	2005	Variation 2005/2004
81,4	86,0	+5,7 %
22.12	28.02	
-2,7°C	-10,6°C	
74,3	73,2	-1,4 %
16,9	15,6	-7,6 %
12,5	12,3	-1,8 %

MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ

ÉCHANGES CONTRACTUELS AVEC L'ÉTRANGER



MAXIMA JOURNALIERS OBSERVÉS EN 2005	ÉNERGIE (GWh)	PUISSANCE (GW)
Exportations	301	14,0
Importations	229	11,1
Transactions cumulées	465	22,4

VENTES D'ÉNERGIE

	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2004
Vente de capacités de production aux enchères (Virtual Power Plants)	43	↗ +3%
Volume d'énergie échangée entre Responsables d'Équilibre	229	↗ +27%
Powernext*	20	↗ +39%

* Source Powernext.

Au 31 décembre, 87 responsables d'équilibre (+8 par rapport à l'année précédente) étaient déclarés.

Le Responsable d'Équilibre (RE) est une personne morale qui s'oblige envers RTE, par un contrat de Responsable d'Équilibre, à régler pour un ou plusieurs utilisateurs du réseau rattachés à son périmètre, le coût des écarts constatés a posteriori.

Les "Produits sur Centrales Virtuelles" (Virtual Power Plants) sont des capacités de production en France mises aux enchères, qui donnent le droit d'appeler pour le lendemain, à un prix déterminé, de l'électricité livrée sur le réseau à haute tension.

ÉCHANGES CONTRACTUELS PAR PAYS

VOLUMES CONTRACTUALISÉS	IMPORTATIONS		EXPORTATIONS	
	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2004	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2004
Ensemble Belgique, Allemagne, Suisse et Italie	30,0	↗ +15%	71,6	~ -0%
Espagne	0,9	↘ -53%	7,4	↗ +3%
Grande-Bretagne	1,4	↗ +15%	11,9	↗ +13%
Total	32,3	↗ +11%	90,9	↗ +1%

Ces échanges intègrent toutes les transactions mises en place par RTE (y compris les contrats historiques).

MÉCANISME D'AJUSTEMENT

	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2004
Volume total d'énergie appelé à la hausse	3,5	↘ -15%
Volume total d'énergie appelé à la baisse	6,1	↘ -20%

Au 31 décembre, 29 acteurs d'ajustement (+11 par rapport à l'année précédente) étaient déclarés.

L'acteur d'ajustement est une personne morale qui communique à RTE les conditions techniques et financières auxquelles RTE peut modifier ses programmes de production ou de consommation.

OUVRAGES DE PRODUCTION ET DE TRANSPORT (situation au 31/12/2005)

PRODUCTION

PUISSANCE MAXIMALE (GW)	Raccordée au réseau de RTE	Total FRANCE
Nucléaire	63,3	63,3
Thermique classique	21,8	25,3
Hydraulique	24,0	25,4
Autres sources d'énergie renouvelables	0,4	1,5
Total	109,5	115,5

TRANSPORT

LIGNES Longueur de circuits (km)	Propriété de RTE	Total FRANCE
400 kV	21 020	21 060
225 kV	26 300	26 480
HT (150, 90, 63 et 45 kV)	52 500	57 600

Ouvrages de production raccordés au réseau de RTE dans l'année :

- Raccordement au réseau de RTE d'une ferme éolienne dans les Bouches-du-Rhône représentant une puissance totale de 20 MW.

A noter : la puissance totale des fermes éoliennes raccordées aux réseaux publics de transport et de distribution atteint 640 MW à fin 2005.

Ouvrages de transport :

- La description ci-après tient compte de la mise en œuvre des transferts de propriété d'ouvrages conformément au décret du 22 février 2005 redéfinissant les limites Réseau Public de Transport/ Réseau Public de Distribution.

TRANSPORT

TRANSFORMATEURS RÉSEAU* Puissance installée (MVA)	Propriété de RTE	Total FRANCE
400 kV	119 570	124 420
225 kV	82 750	120 950
HT (150, 90 et 63 kV)	3 635	-

* Comptabilisés par leur tension supérieure.

PRINCIPAUX OUVRAGES DE TRANSPORT MIS EN SERVICE DANS L'ANNÉE

- 14 nouveaux postes raccordés au réseau de RTE dont 3 en 225 kV (Cuperly, La Marette, Trois-Domaines), 4 en 90 kV et 7 en 63 kV.
- En 400 kV, 164 km de circuits neufs ou renouvelés (associés à des déposes d'ouvrages et des modifications diverses pour 148 km) dont : les lignes aériennes d'interconnexion Avelgem-Avelin 2 et Avelgem-Mastaing 1 ainsi que la ligne aérienne Lonny-Mastaing 2 dans le cadre du renforcement de la capacité d'échange entre la France et la Belgique ; les lignes aériennes Cantegril-Saucats 2 et 3 dans les Landes et la Gironde après changement de conducteurs et travaux de sécurisation.
- En 225 kV, 155 km de circuits neufs ou renouvelés (associés à des déposes d'ouvrages et des modifications diverses pour 120 km) dont : le raccordement du poste de Trois-Domaines sur la ligne aérienne Revigny-Vandières avec changement des conducteurs dans le cadre de l'alimentation de la future LGV Est dans la Meuse ; le raccordement du poste de Cuperly sur les lignes aériennes Cuperly-Vesle 1 et Recy-Vesle ainsi que les lignes aériennes Damery-Vesle et Ormes-Vesle 1 et 3 après reconstruction partielle dans le cadre de l'alimentation d'une station de la future LGV Est dans l'Aisne ; les lignes aériennes Contamine-Grand Coeur et Contamine-Malgot, l'enfouissement partiel de la liaison aéro-souterraine La Bathie-Grand Coeur ainsi que la liaison aéro-souterraine Arlod-Génissiat dans le cadre de la suppression de l'échelon 150 kV et du renforcement de l'alimentation dans les Alpes.