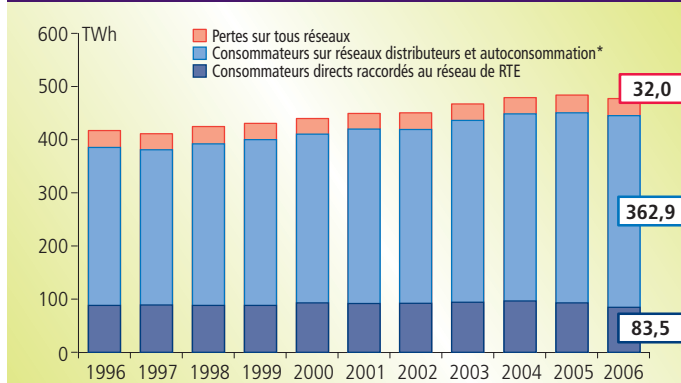


L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN FRANCE

en 2006

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

CONSOMMATION INTÉRIEURE 478,4 TWh (-1,0 %)



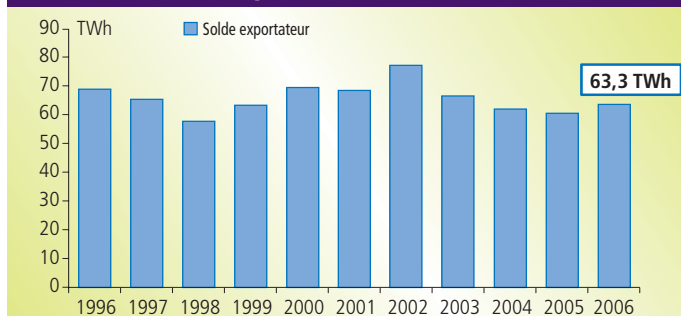
ÉNERGIE CONSOMMÉE	TWh	Variation 2006/2005 (%)	Part de la consommation (%)
Consommation intérieure	478,4	-1,0	100,0
Consommateurs directs raccordés au réseau de RTE	83,5	-10,1	17,4
Consommateurs sur réseaux distributeurs	350,8	+1,5	73,4
Autoconsommation*	12,1	-0,9	2,5
Consommation nette	446,4	-1,0	93,3
Pertes sur tous réseaux	32,0	-1,2	6,7

* Production autoconsommée par les industriels sur leurs sites.

Les baisses de la consommation intérieure et de la consommation des clients directs raccordés au réseau de RTE sont imputables principalement au comportement des grands clients industriels du secteur énergie ; ces évolutions sont respectivement de +0,9 % et -0,8 %, hors grands clients du secteur énergie.

La consommation intérieure corrigée de l'aléa climatique atteint 470,9 TWh en 2006, en baisse de 0,2% par rapport à 2005 ; hors grands clients du secteur énergie, elle croît de 1,8%.

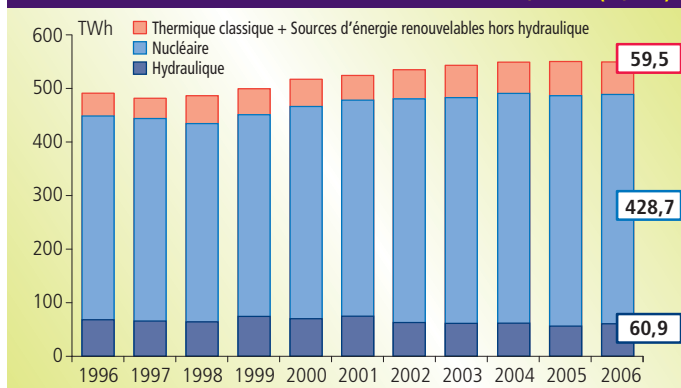
ÉCHANGES PHYSIQUES AVEC L'ÉTRANGER



BILAN DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE EN FRANCE EN 2006

BILAN ÉNERGÉTIQUE	TWh	Variation 2006/2005 (%)
Consommation intérieure	478,4	-1,0
Énergie soutirée pour le pompage	7,4	+12,6
Solde exportateur des échanges physiques	63,3	+4,9
Production nette	549,1	-0,2

PRODUCTION NETTE 549,1 TWh (-0,2 %)



ÉNERGIE PRODUITE	TWh	Variation 2006/2005 (%)	Part de la production (%)
Production nette	549,1	-0,2	100,0
Nucléaire	428,7	-0,3	78,1
Thermique classique	54,0	-9,6	9,8
Hydraulique	60,9	+8,4	11,1
Sources d'énergie renouvelables hors hydraulique dont éolien	5,5 2,2	+27,7 +126	1,0

DONNÉES MARQUANTES DE L'ANNÉE 2006

Les records concernent le périmètre France métropolitaine hors Corse.

MAXIMA JOURNALIERS	
<i>Les maxima indiqués ne sont pas forcément simultanés et ne se cumulent pas</i>	
Consommation intérieure	Date
Température (Écart à la normale)*	
Production nucléaire, thermique classique et issue des sources d'énergie renouvelables hors hydraulique	
Production hydraulique	
Solde exportateur des échanges physiques	

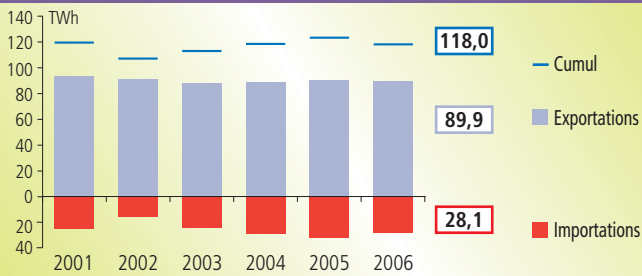
ÉNERGIE GWh		
2005	2006	Variation 2006/2005
1 874	1 879	+0,3 %
28.02	27.01	-10,6° C
1 726	1 725	-0,1 %
247	271	+9,7 %
266	298	+12,0 %

PUISSANCE GW		
2005	2006	Variation 2006/2005
86,0	86,3	+0,3 %
28.02	27.01	-10,6° C
73,4	74,7	+1,7 %
15,7	16,2	+3,3 %
12,3	13,3	+8,0 %

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

MARCHÉ DE L'ÉLECTRICITÉ

ÉCHANGES CONTRACTUELS AVEC L'ÉTRANGER



MAXIMA JOURNALIERS OBSERVÉS EN 2006	ÉNERGIE (GWh)	PUISSANCE (GW)
Exportations	317	14,7
Importations	239	11,7
Transactions cumulées	428	20,2

VENTES D'ÉNERGIE OBSERVABLES PAR RTE

	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2005
Capacités de production mises aux enchères par eDF (Virtual Power Plants)	41	↘ -5%
Volume d'énergie échangée entre Responsables d'Équilibre via les Notifications d'Echange de Blocs	270	↗ +18%
Powernext Day-Ahead™*	30	↗ +50%

* Source Powernext.

Au 31 décembre, 98 responsables d'équilibre (+11 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 par eDF, 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 PLAQUE

VOLUMES CONTRACTUALISÉS	IMPORTATIONS		EXPORTATIONS	
	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2005	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2005
Ensemble Belgique, Allemagne, Suisse et Italie	24,2	↘ -19%	71,9	~ +0%
Espagne	2,3	↗ +148%	6,6	↘ -10%
Grande-Bretagne	1,6	↗ +16%	11,4	↘ -4%
Total	28,1	↘ -13%	89,9	↘ -1%

Ces échanges intègrent toutes les transactions mises en place par RTE.

MÉCANISME D'AJUSTEMENT

	Énergie (TWh)	Tendance par rapport à 2005
Volume total d'énergie appelé à la hausse	3,9	↗ +12%
Volume total d'énergie appelé à la baisse	3,9	↘ -35%

Au 31 décembre, 32 acteurs d'ajustement (+3 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 31/12/2006)

PRODUCTION

PUISSANCE MAXIMALE (GW)	Raccordée au réseau de RTE	Total FRANCE
Nucléaire	63,3	63,3
Thermique classique	20,9	24,8
Hydraulique	23,9	25,5
Sources d'énergie renouvelables hors hydraulique dont éolien	0,4	2,4
Total	108,5	116,0

TRANSPORT

LIGNES Longueur de circuits (km)	Propriété de RTE	Total FRANCE
400 kV	21 015	21 060
225 kV	26 400	26 580
HT (150, 90, 63 et 45 kV)	52 550	57 580

Ouvrages de production :

- Baisse de la puissance raccordée au réseau de RTE de l'ordre de 1000 MW (essentiellement production thermique classique) compensée par le raccordement de 1220 MW de nouveaux moyens de production sur les réseaux HTA dont 610 MW pour des fermes éoliennes et 355 MW pour des installations de cogénération.

Ouvrages de transport :

- RTE a mis en service deux Compensateurs Statiques de Puissance Réactive en Bretagne, l'un au poste 225 kV de Plaine Haute dans les Côtes-d'Armor, l'autre au poste 225 kV de Poteau Rouge dans le Morbihan, afin d'augmenter les capacités de réglage de la tension dans cette région.

TRANSPORT

TRANSFORMATEURS RÉSEAU* Puissance installée (MVA)	Propriété de RTE	Total FRANCE
400 kV	120 620	125 470
225 kV	83 420	123 070
HT (150, 90 et 63 kV)	3 360	-

* Comptabilisés par leur tension supérieure.

PRINCIPAUX OUVRAGES DE TRANSPORT MIS EN SERVICE DANS L'ANNÉE

- 14 nouveaux postes raccordés au réseau de RTE dont 1 en 400 kV (Penchard), 5 en 225 kV (Comps, Hirsingue, Rele, Val de Sèvre, Vezilly), 3 en 90 kV et 5 en 63 kV.
- En 400 kV, 3 km de circuits neufs ou renouvelés (associés à des déposes d'ouvrages pour 3 km) ; en 225 kV, 97 km de circuits neufs ou renouvelés (associés à des déposes d'ouvrages et des modifications diverses pour 60 km) dont :
 - dans le cadre de l'alimentation de la Ligne à Grande Vitesse Est, le raccordement du poste de Penchard sur la ligne aérienne Chambry – Plessis Gassot, en 400 kV ; le raccordement du poste de Rele sur la ligne aérienne Bezaumont – Montois, les lignes aériennes Rele - Vandières 1, Bezaumont – Vandières 2, et après réhabilitation la ligne Bezaumont – Vandières 1, en 225 kV ; le raccordement du poste de Vezilly sur la ligne aérienne Ormes – Soissons Notre Dame, en 225 kV ;
 - pour le renforcement de l'alimentation de la région de Mulhouse, le raccordement du poste de Hirsingue sur la ligne aérienne 225 kV Etupes – Sierentz ;
 - dans le cadre de l'alimentation du futur poste de Montagny-les-Lanches dans les Alpes, de nouveaux tronçons sur la ligne aérienne 400 kV Albertville – Cornier et sur les lignes 225 kV Albertville – Chavanod, Chavanod – Génissiat.