



*B*SERVATOIRE

Energie Réunion



Agence Régionale de l'Energie Réunion



BILAN ÉNERGÉTIQUE DE L'ILE DE LA RÉUNION 2006



SOMMAIRE :

➤ L'OBSERVATOIRE ENERGIE RÉUNION : UN OUTIL D'OBSERVATION.....	3
➤ APPROVISIONNEMENT ENERGETIQUE DE L'ILE DE LA REUNION.....	4
➤ PARC DE PRODUCTION ELECTRIQUE DE L'ILE DE LA REUNION	10
➤ PRODUCTION REGIONALE D'ELECTRICITE.....	12
➤ DISTRIBUTION DE L'ENERGIE A L'ILE DE LA REUNION.....	15
➤ CONSOMMATION D'ENERGIE FINALE	17
➤ ENERGIES RENOUVELABLES	22
➤ EMPLOI	28
➤ EMISSION DE CO2 LORS DE LA COMBUSTION DE COMBUSTIBLES FOSSILES	30
➤ GLOSSAIRE	32

LA REUNION EN CHIFFRES

- Superficie : 2 500 km²
- Population (2006): 785 200
- PIB (2003) : 10 523 millions d'euros
- Augmentation démographique (moyenne 1999 – 2006): + 1,5 % par an
- Augmentation du nombre de résidences principales (moyenne 1999 - 2004): + 3,2 % par an

Source : *Tableau Economique de La Réunion* édition 2006/2007, INSEE, 2005 - 2006.



L'Observatoire Energie Réunion : outil d'OBSERVATION

L'Observatoire de l'Energie Réunion (OER), animé par l'Agence Régionale de l'Energie Réunion (ARER), s'inscrit dans Le Plan Régional d'Exploration et d'Exploitation des Energies Renouvelables et d'Utilisation Rationnelle de l'Energie (PRERURE), mené par la Région Réunion.

Le PRERURE définit sur une période de vingt-cinq ans le contenu d'une politique de demande et d'offre énergétique centrée sur l'amélioration de l'efficacité énergétique et la valorisation des énergies renouvelables disponibles à La Réunion. La mise en œuvre de ce plan doit permettre à la Région de tirer partie des gisements d'économie d'énergie et des ressources énergétiques endogènes dans une perspective de développement durable. Ce plan doit permettre en particulier à La Réunion d'accéder à une autonomie énergétique pour la production d'électricité à l'horizon 2025.

Source PRERURE : Synthèse du PRERURE" - Assistance à la réalisation d'un plan énergétique régional pluriannuel de prospection et d'exploitation des énergies renouvelables et d'utilisation rationnelle de l'énergie" par ICE - DEBAT - INSET pour le Conseil Régional de La Réunion

Outil d'observation et d'information sur la situation énergétique de l'île de La Réunion, l'Observatoire traduit la volonté des différents partenaires de se doter d'un instrument spécifique d'appui aux actions de maîtrise de l'énergie et de développement des énergies renouvelables ainsi que d'évaluation de ces actions.

◀ LES MISSIONS DE L'OER SONT DE :

- ▶ Rassembler les données,
- ▶ Traiter les données,
- ▶ Diffuser les informations et données nécessaires à l'élaboration et à la mise en œuvre des politiques locales et régionales de l'énergie.

◀ FONCTIONNEMENT DE L'OBSERVATOIRE ENERGIE RÉUNION :

L'OER est composé d'un **secrétariat** : personnel administratif et technique dédié à l'OER, et d'un **conseil d'orientation** comprenant des représentants de l'administration régionale, des services déconcentrés de l'Etat, des importateurs, producteurs et distributeurs de l'énergie, d'établissements publics.

La composition du **conseil d'orientation** pourra être élargie aux représentants des consommateurs d'énergie ainsi qu'à ceux des associations de protection de l'environnement.

◀ PARTENAIRES 2006 – 2009 :

Partenaires institutionnels :

- ▶ Conseil Régional - Présidence de l'OER
- ▶ Etat par l'intermédiaire du Secrétariat Général aux Affaires Régionales (SGAR) - Vice-présidence de l'OER
- ▶ Direction Régionale de l'Industrie, de la Recherche et de l'Environnement (DRIRE)
- ▶ Direction Régionale de l'Environnement (DIREN)
- ▶ Agence De l'Environnement et de la Maîtrise de l'Energie (ADEME)
- ▶ Conseil Economique et Social Régional (CESR)
- ▶ Conseil de la Culture, de l'Education et de l'Environnement (CCEE)
- ▶ Institut National des Statistiques et des Etudes Economiques (INSEE)
- ▶ SIDELEC

Partenaires techniques :

- ▶ EDF
- ▶ Direction Départementale de l'Equipement
- ▶ Direction Régionale Des Douanes et Droits Indirects de la Réunion
- ▶ Centrales thermiques de Bois Rouge et du Gol
- ▶ Comité des Importateurs d'Hydrocarbures (CIH)



APPROVISIONNEMENT ENERGETIQUE DE L'ILE DE LA REUNION

L'approvisionnement énergétique de La Réunion se décompose en :

- Importations d'énergies primaires et secondaires
- Production d'énergies primaires
- Variation de stock

Ces éléments nous permettent de connaître la consommation primaire de La Réunion.

➤ LES RESSOURCES FOSSILES IMPORTÉES :

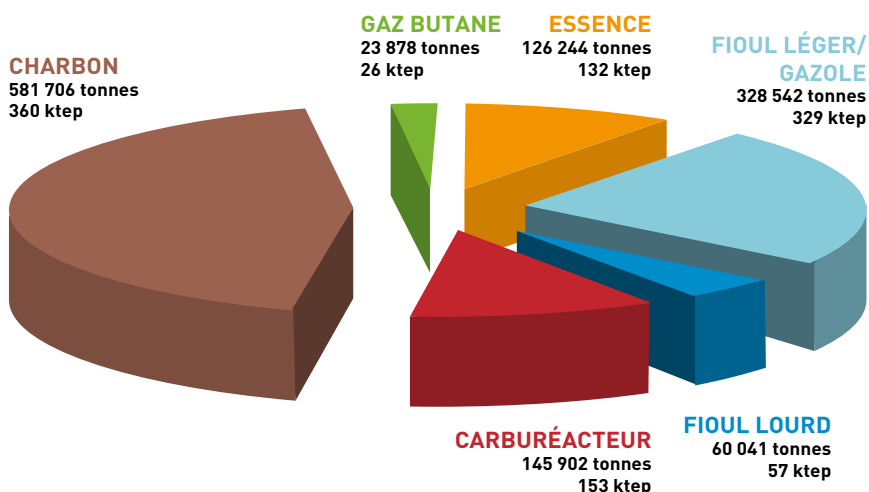
	2006	
	Tonne	ktep
Produits pétroliers (hors Gaz butane)*	660 729	671
Essence	126 244	132
Fioul léger / gazole	328 542	329
Fioul lourd	60 041	57
Carburéacteur	145 902	153
Gaz butane	23 878	26
Charbon (houille)	581 706	360
TOTAL	1 266 313	1 057

*Gaz butane est un produit pétrolier appelé également Gaz de Pétrole Liquifié (GPL)

Sources: DDE Port – CIH - Compagnie thermique de Bois Rouge

« Du fait d'arrondis, des écarts peuvent être constatés sur certains totaux ».

➤ IMPORTATION DES COMBUSTIBLES FOSSILES EN 2006 :



Auteur : OER

En 2006, l'approvisionnement en combustibles fossiles est de 1 057 ktep, qui se répartissent de la manière suivante :

- 63,5% pour les produits pétroliers (hors GPL)
- 2,5% pour le gaz butane
- 34% pour le charbon



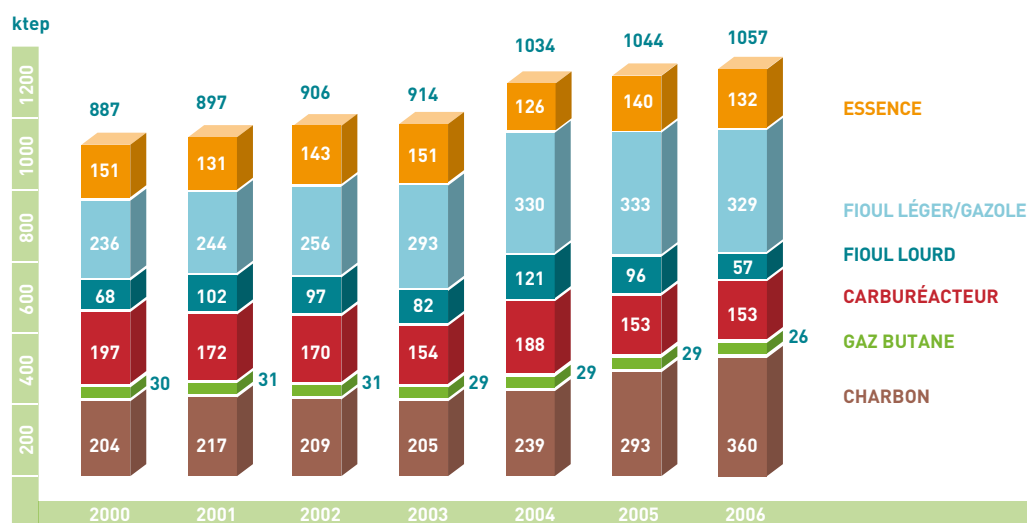
L'importation des produits pétroliers est destinée d'une part, aux transports, d'autre part à la production électrique.

Le charbon importé sert uniquement à la production électrique par les centrales thermiques charbon/bagasse.

En comparaison à 2005, l'importation de charbon a augmenté de 23% alors que la part des produits pétroliers a diminué de 7%.

Concernant le tonnage de gaz butane importé, une baisse de 9% s'est opérée en un an (légère baisse de 0,2 points dans l'importation totale de combustibles fossiles).

➤ EVOLUTION DE L'APPROVISIONNEMENT EN COMBUSTIBLES FOSSILES :



Auteur : OER (Observatoire Energie Réunion)

En 2006, **l'approvisionnement énergétique en combustibles fossiles** est de **904 ktep** (hors carburéacteur).

En 2005, cet approvisionnement était de 891 ktep (hors carburéacteur).

L'augmentation des quantités approvisionnées entre 2003 et 2004 s'expliquerait par une augmentation des importations charbon (nouvelle tranche centrale Bois Rouge) et du gazole.

En 2000, hors carburéacteur¹, l'importation des combustibles fossiles correspondait à 690 ktep.

Les variations de quantités importées, d'une année à l'autre, ne doivent pas être interprétées comme une variation des consommations, mais résultent en grande partie des modalités d'approvisionnement et de stockage.

¹ Le carburéacteur approvisionné à La Réunion n'est pas destiné uniquement à la consommation locale



◀ LES RESSOURCES LOCALES² :

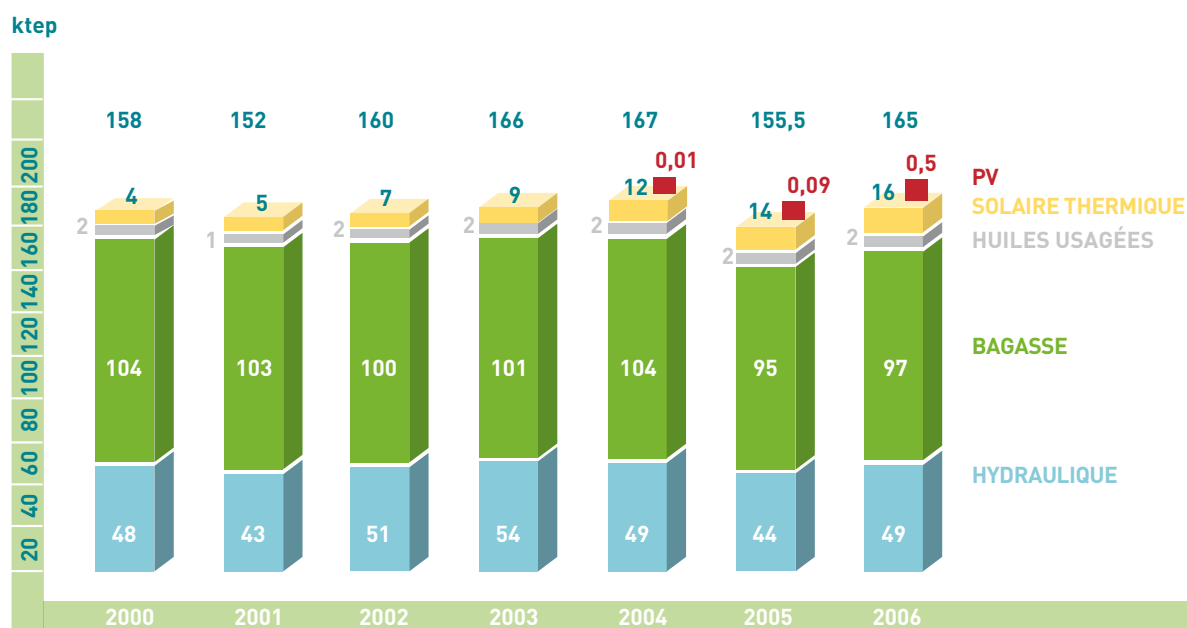
Les ressources de production locales sont de 165 ktep se répartissant comme suit :

	Tonne	GWh	ktep
Bagasse	524 175	-	97
Hydraulique	-	576	49
Solaire thermique	-	190	16
Huiles usagées	2 063	-	2
Autres EnR (éolien et PV)*	-	4 (éolien) 1,5 (PV)	0,36 (éolien) 0,13 (PV)
Bois	-	-	-
TOTAL	526 238	771,5	165

« Du fait d'arrondis, des écarts peuvent être constatés sur certains totaux ».

Concernant le bois, les données ne sont pas disponibles mais il existe une utilisation du bois pour la cuisine et le chauffage dans les hauts de l'île.

◀ EVOLUTION DE LA RESSOURCE DE PRODUCTION LOCALE DE 2000 À 2006 :



Auteur : OER

Sur la période de 2000 à 2006, nous pouvons noter une augmentation du solaire thermique. Cependant pour les autres ressources locales, les fluctuations dépendent de la pluviométrie et de la production de canne à sucre.

² Les énergies primaires sont valorisées différemment selon les sources considérées. Pour les combustibles, en particulier la bagasse et les huiles usagées, la valorisation est faite au contenu énergétique. Pour les énergies renouvelables type hydraulique, éolien et solaire, la valorisation se fait à la production énergétique, qu'elle soit électrique ou thermique.

* PV = Panneau photovoltaïque



➤ L'APPROVISIONNEMENT PRIMAIRE NET³ ET VARIATION DE STOCK :

Habituellement, les approvisionnements primaires nets sont déduits des importations, des productions locales et des variations de stock. Or à La Réunion, la démarche est différente : nous déduisons les variations de stock à partir des autres données.

Approvisionnement primaire net 2006 :

		ktep
Ressources fossiles	Essence	128
	Fioul léger / gazole	327
	Fioul lourd	79
	Carburéacteur	148
	Gaz (Butane)	27
	Charbon	335
Ressources locales	Bagasse	97
	Hydraulique	49
	Solaire thermique	16
	Huiles usagées	2
	Autres EnR (éolien et PV)	0,36 (éolien) 0,13 (PV)
	Bois	-
TOTAL		1208,5

En 2006, la consommation d'énergie primaire de l'île est de **1 208,5 ktep** (incluant le carburéacteur).

En 2000, la consommation primaire d'énergie (CEP) de l'île s'élevait à **1 043,5 ktep**.

En 2000, le taux de dépendance énergétique⁴ était de 81 %, en 2005 de 87% et en **2006 de 86%**.

On constate une légère baisse de la dépendance énergétique qui s'explique par une meilleure année en ressources hydraulique et bagasse mais aussi par la pénétration de nouvelles énergies renouvelables. Cependant, il y a eu une augmentation de l'importation de la part du charbon.

A SAVOIR

Consommation d'énergie primaire en France métropolitaine en 2006 : **273,2 Mtep** en données réelles, c'est-à-dire sans correction climatique. Par rapport à 2005, en données non corrigées, la consommation totale d'énergie primaire s'inscrit en recul plus marqué, de -1%, du fait de la douceur du climat.

Aucun stock n'est constitué pour les ressources locales.

³ L'approvisionnement primaire net est la quantité d'énergie totale utilisée sur le territoire aussi bien dans le secteur énergétique (production d'électricité) que dans les autres secteurs finaux (résidentiel/tertiaire...)

⁴ C'est l'importation des combustibles fossiles par rapport à la CEP





Variation de stock :

	Importation		Consommation		Importation - Consommation	
	Tonne	ktep	Tonne	ktep	Tonne	ktep
Carburéacteur	145 902	153	141 470	148	4 432	5
Charbon	581 706	360	540 873	335	40 833	25
Fioul léger / gazole	328 542	329	327 007	327	1 535	2
Gaz butane	23 878	26	24 576	27	-698	-1
Essence	126 244	132	121 966	128	4 278	4
Fioul lourd	60 041	57	83 005	79	-22 964	-22

Auteur : OER

Les dates d'arrivée de bateaux transportant les combustibles fossiles peuvent influencer sur les importations et variations de stock d'une année, sans impacter l'approvisionnement net.

◀ LES CAPACITÉS DE STOCKAGE 2006 :

Capacité totale de stockage en combustibles fossiles :

	Super sans plomb	Gazole	Fioul	Carburéacteur	Gaz butane	Charbon
En tonne	40 454	84 193	30 926	49 171	6 671	89 000
Jour d'autonomie	114	92	112	118	93	nc*

Capacité de stockage centralisé sur le site du Port :

	Super sans plomb	Gazole	Fioul	Carburéacteur	Gaz butane	Charbon
En tonne	40 454	79 784	2 726	46 563	6 671	70 000
Jour d'autonomie	114	nc	nc	106	93	nc

Capacité de stockage sur site pour la production électrique :

EDF :

	Gazole	Fioul	TOTAL
En tonne	4 409	28 200	32 609
Jour d'autonomie	nc	nc	nc

Source : DRIRE

Saint-André pour la centrale thermique de Bois Rouge :

	Charbon
Site de Bois Rouge	14 500
Jour d'autonomie	13

Source : CTBR

*nc = non communiqué



Saint-Louis pour la centrale thermique du Gol :

	Charbon
Site du Gol	4 500
Jour d'autonomie	3

Source : CTG

Capacité de stockage sur site pour le transport aérien :

- Aéroport Roland Garros à Sainte Marie
- Aéroport de Pierrefonds

Le carburéacteur est importé et stocké au Port, un stock tampon existe à l'aéroport de Sainte-Marie et à celui de Pierrefonds.

Capacité de stockage en tonne sur l'aéroport de Sainte Marie et de Pierrefonds :

	GIEAG *	Pierrefonds
En tonne	2 568	32
Jour d'autonomie	5	7

Sources : DRIRE / Aéroport de Pierrefonds

* Groupement d'exploitation des Installations Aviation de Gillot

Transport maritime : Port de marchandises et de plaisance

- deux ports de commerce : le Port Ouest et le Port Est
- un port de pêche : le Port Ouest
- cinq ports de plaisance : Saint Gilles, Pointe des Galets, Sainte Marie, Sainte Rose et Saint Pierre
- un port d'escale de croisière : Port Est
- un port militaire : Port Ouest

Sur les ports Est et Ouest, il existe un poste de soutage de gasoil détaxé.

Sur le port de Saint-Gilles et de Saint-Pierre se trouve une station de distribution de carburant.

Tous les produits pétroliers arrivent au port de la ville du Port et sont acheminés par camion aux utilisateurs.

L'Observatoire Energie Réunion n'a pu déterminer les capacités de stockage sur ces sites.



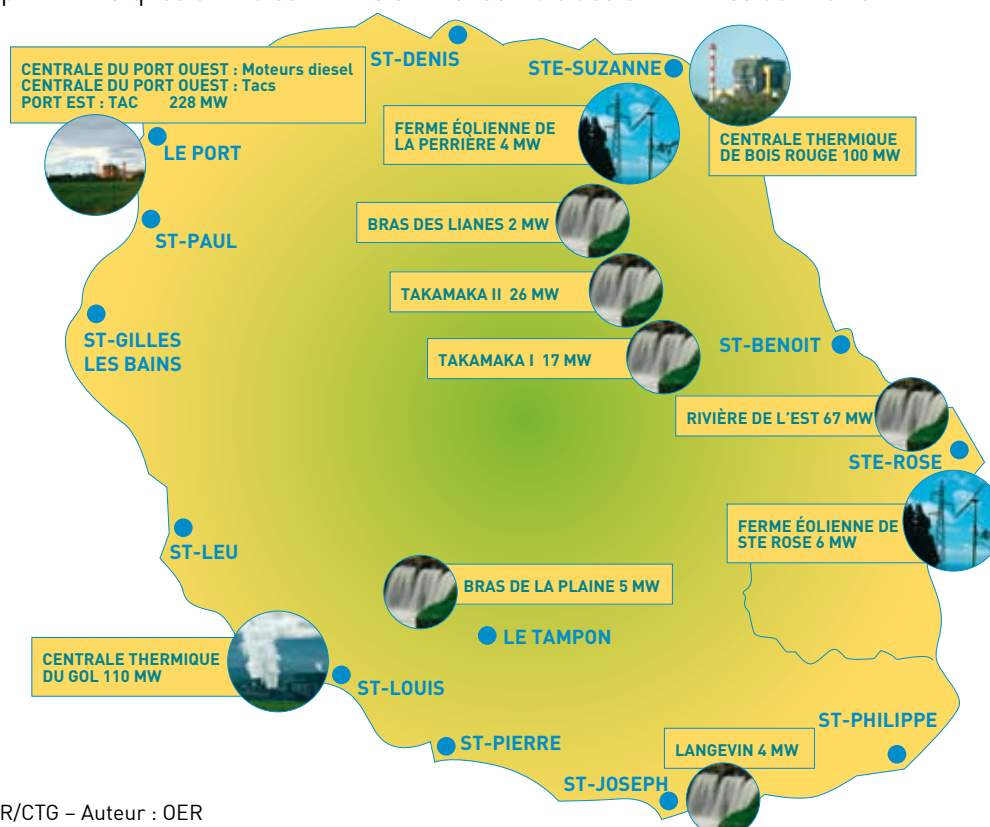
PARC DE PRODUCTION ELECTRIQUE DE L'ILE DE LA REUNION

► PUISSANCE MISE À DISPOSITION SUR LE RÉSEAU AU 31 DÉCEMBRE 2006 :

Typologie	Puissance installée par centrale (MW)	Total puissance installée (MW)	Commune
FIOUL GAZOLE	Centrale du Port Ouest : Moteurs diesel	125	Le Port
	Centrale du Port Ouest : TACs	62	Le Port
	Port Est : TAC	41	Le Port
CHARBON BAGASSE	CT Bois Rouge	100	St André
	CT Gol	110	St Louis
HYDRAULIQUE	Takamaka I	17	St Benoît
	Takamaka II	26	St Benoît
	Bras de la Plaine	5	Le Tampon
	Langevin	4	St Joseph
	Rivière de L'Est	67	Ste Rose
	Bras des Lianes	2	Bras Panon
AUTRES EnR	Ferme éolienne de Sainte-Suzanne	4	Ste Suzanne
	Ferme éolienne de Sainte-Rose	6	Ste Rose
	Systèmes photovoltaïques	3	Sur toute l'île*
Total puissance installée (MW)		572	

Sources: EDF/CTBR/CTG – Auteur : OER

*Les systèmes photovoltaïques sont disséminés sur l'ensemble des communes de l'île La Réunion.



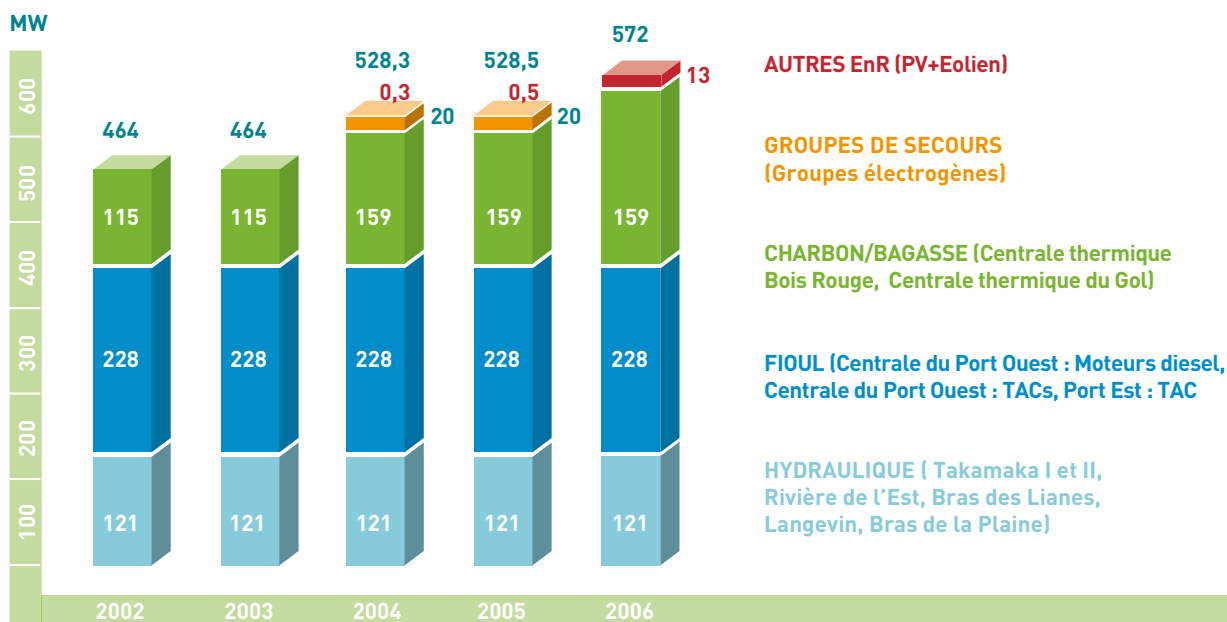
Sources : EDF/CTBR/CTG – Auteur : OER

Les systèmes photovoltaïques sont répartis sur les différents communes de l'île.



➤ EVOLUTION DU PARC EN SERVICE DE 2002 À 2006 :

Evolution du parc en service:



Source : EDF - Auteur : OER

FAITS MARQUANTS DE L'ANNEE 2006

- Les groupes de secours électrogènes ont fonctionné au cours de l'année 2006 mais ont été désinstallés en fin d'année.
- La mise en service du Gol B soit 51 MW de puissance installée, à la fin 2006, a rendu possible le renvoi des groupes électrogènes.



PRODUCTION REGIONALE D'ELECTRICITE

PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ 2006 :

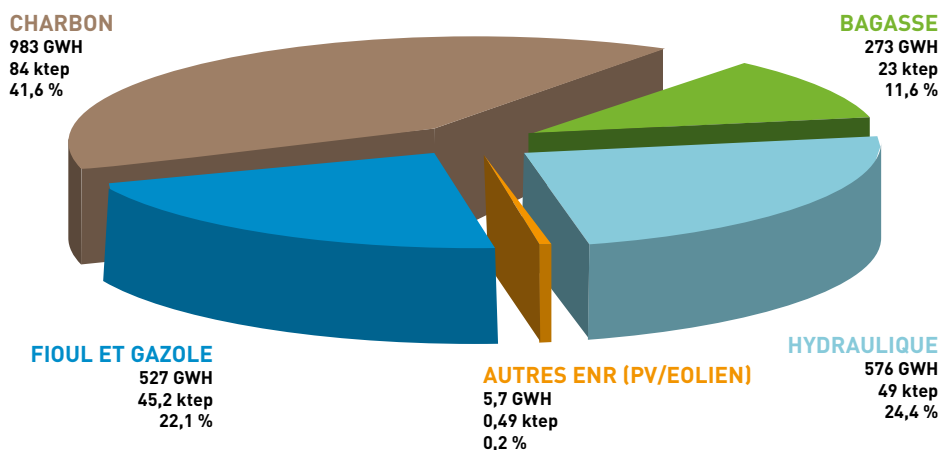
	Entrants de production		Production	
	Tonne	ktep	GWh	ktep
Fioul léger / gazole	131 833	128	527	45,2
Charbon	540 873	335	983	84
Huiles usagées*	2 063	2		
Bagasse	524 175	97	273	23
Hydraulique	-	49	576	49
Autres Enr (PV+Eolien)**	-	0,49	5,7	0,49
TOTAL		611	2 365	203

Sources : CTBR/CTG/Vergnet OI/EDF - Auteur : OER
 « Du fait d'arrondis, des écarts peuvent être constatés sur certains totaux ».

*Les huiles usagées sont brûlées directement avec le charbon. On ne peut distinguer les productions électriques de ces deux sources.

**Pour l'hydraulique, le PV et l'éolien, les entrants de production sont valorisés à la production électrique livrée sur le réseau.

PRODUCTION ÉLECTRIQUE TOTALE PAR TYPE D'ÉNERGIE 2006 :



Sources : CTBR/CTG/ EDF - Auteur : OER

Il s'agit de l'offre électrique proposée à la demande (production électrique nette livrée sur le réseau).

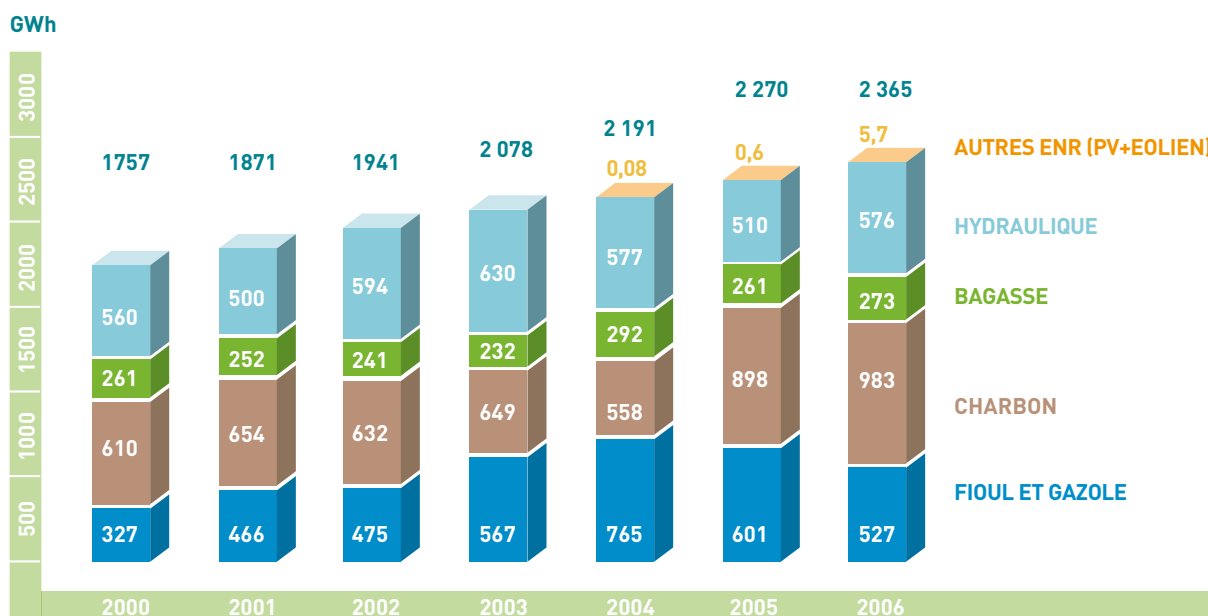
En 2006, la production électrique livrée sur le réseau est de **2 365 GWh soit 203 ktep**. Par rapport à 2005, il y a une augmentation de 4,1%.

La production électrique provient pour 64% des énergies primaires fossiles (pétrole et charbon) et 36% des énergies renouvelables. Soit plus 2 points pour les énergies renouvelables par rapport à 2005.



◀ EVOLUTION DE LA PRODUCTION ÉLECTRIQUE DE 2000 À 2006 :

Evolution de la production électrique par type d'énergie :



Auteur : OER

La Directive Européenne pour la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergies renouvelables a été adoptée le 27 septembre 2001⁵. A l'horizon 2010, la production d'électricité d'origine renouvelable devrait atteindre 22% en Europe. Pour la France, le défi consiste à passer de 16% en 2002 à 21% en 2010.

En 2006 à La Réunion la production d'électricité d'origine renouvelable atteint 855 GWh soit 36% de la production totale.

En 2006 la production électrique à partir du charbon a augmenté soit 9,4% par rapport à 2005.

La part de la production électrique à partir du fuel et gazole continue de diminuer, -13% par rapport à 2005.

La production électrique à partir de l'hydraulique et de la bagasse varie chaque année selon la pluviométrie et la qualité et la quantité de canne à sucre récoltées. En 2006, on peut constater une augmentation de la production électrique à partir de ces deux ressources. Cependant, elle est conjoncturelle et ne traduit pas une tendance sur le long terme.

⁵ Directive 2001/77/CE du Parlement Européen et Conseil du 27 septembre 2001 relative à la promotion de l'électricité produite à partir de sources d'énergies renouvelables sur le marché intérieur de l'électricité.



◀ TABLEAU RÉCAPITULATIF DE LA SITUATION ÉLECTRIQUE À LA RÉUNION DE 2000 À 2006 :

	2000		2001		2002		2003		2004		2005		2006	
	GWh	ktep	GWh	ktep	GWh	ktep	GWh	ktep	GWh	ktep	GWh	ktep	GWh	ktep
Fossile	937	80,6	1120	96,2	1107	95,1	1216	104,5	1323	113,6	1499	128,9	1510	129,5
Renouvelable	821	70,5	752	64,7	835	71,8	862	74,1	869	74,8	772	66,3	855	73,0
TOTAL	1758	151	1872	161	1942	167	2078	179	2192	188	2271	195	2365	203
Puissance de pointe (MW)	305		312		332		348		370		376		398	
Taux de dépendance électrique (%)	53		60		57		59		60		66		64	

Source: EDF - Auteur : OER

De 1995 à 2000, la production électrique a augmenté de 6,3% par an.

De 2000 à 2006, la production électrique a augmenté de 4,8% par an. En métropole, l'augmentation de la production électrique sur la même période est d'environ 1%⁶ par an.

Nous pouvons donc constater une décélération tendancielle en partie due à des efforts de maîtrise de l'énergie.

FAITS MARQUANTS DE L'ANNEE 2006

- ◀ L'augmentation de la production électrique à partir du charbon.
- ◀ **36% de la production électrique assurée à partir des énergies renouvelables.**



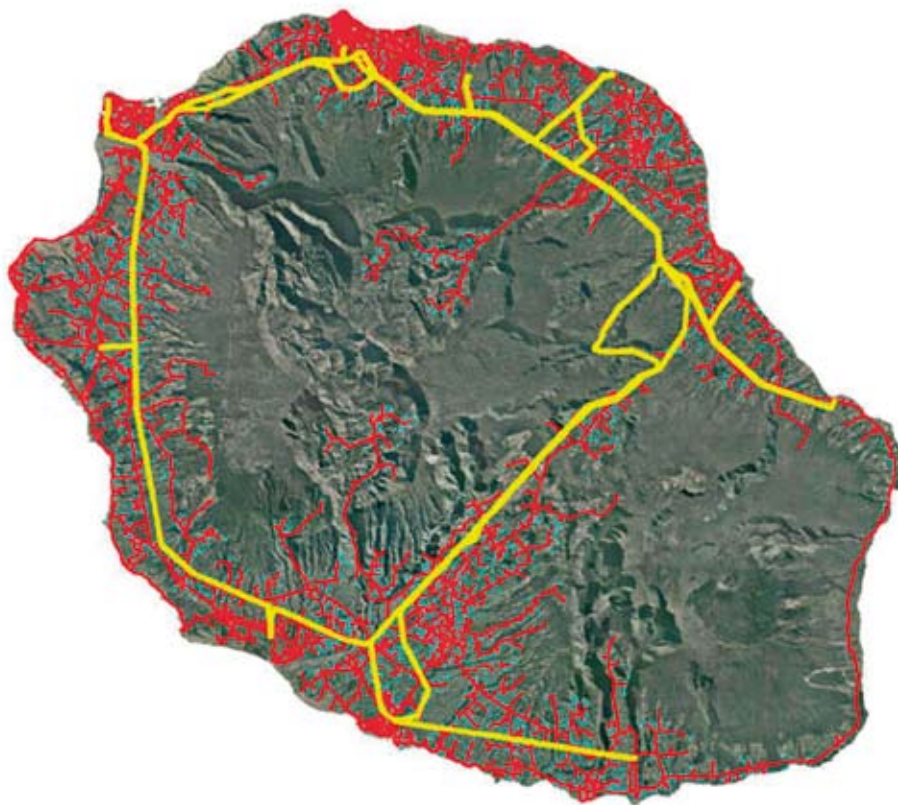
⁶ Observatoire de l'énergie - "L'électricité en France en 2006 : une analyse statistique"



DISTRIBUTION DE L'ENERGIE A L'ILE DE LA REUNION

◀ LE RESEAU ELECTRIQUE :

RESEAU ELECTRIQUE DE TRANSPORT ET DE DISTRIBUTION



Source: Réseau HTB : BDTopo IGN 2003 - Carto SIDELEC Réunion

Légende :

- Réseau HTB
- Réseau HTA
- Réseau BT

Est présentée ci-dessous, la longueur du réseau électrique de l'île de La Réunion en kilomètre. Une partie du réseau est en aérien et une autre partie enfouie. Les chiffres sont donnés à titre indicatif.





	Réseau aérien	Réseau souterrain	TOTAL
HTB (63 kV)	-	-	395 km
HTA (15 kV)	1 180 km	1 346 km	2 526 km
Basse Tension (220V et 400 V)	3 491 km	1 347 km	4 838 km

Sources : SIDELEC/EDF

Le nombre de postes sources de HTB/HTA est de 19.

Le nombre de postes de distribution public HTA/BT est de 3 312.

◀ LE RESEAU DE STATIONS-SERVICE :

Station-service : 144 stations-service en 2006.

Ces stations sont ravitaillées par des camions en partance du Port, lieu de stockage des carburants.



CONSOMMATION D'ÉNERGIE FINALE

La consommation d'énergie finale décrit les consommations des utilisateurs finaux (hors secteur énergétique). La consommation totale d'énergie finale s'élève à **846 ktep** et se répartit de la manière suivante :

- électricité : 203 ktep
- carburants pour les transports : 534 ktep
- chaleur : 62 ktep
- carburants et combustibles pour l'agriculture, l'industrie et le résidentiel-tertiaire : 47 ktep

Nous ne détaillerons pas la consommation de chaleur au travers d'un chapitre spécifique. Les données de l'Observatoire ne sont pas suffisamment affinées en l'état actuel. Nous pouvons cependant préciser les détails suivants :

- 46 ktep sous forme de vapeur utilisée par les usines sucrières
- 16 ktep correspondant au solaire thermique

Concernant les 47 ktep de carburants et combustibles, il s'agit de :

- 20 ktep de gazole détaxé à destination de l'agriculture et l'industrie
- 27 ktep de gaz butane à destination du résidentiel-tertiaire.

A SAVOIR

L'Observatoire Energie Réunion ne peut fournir plus d'informations excepté sur la période du 1er juillet 2005 au 30 juin 2006, le secteur agricole a consommé **14 023 tonnes** de gazole. L'usage dans le secteur agricole est destiné aux engins agricoles (tracteurs, camions...).

En 2006, la consommation finale en France est de **161,69 Mtep** (avec la correction climatique, indice de rigueur climatique = 0,945).

➤ CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ EN 2006 :

La consommation électrique est estimée à fin 2006 : **2 152 GWh**.

Cette consommation se détaille selon les clients « tarif bleu » et « tarif vert ».

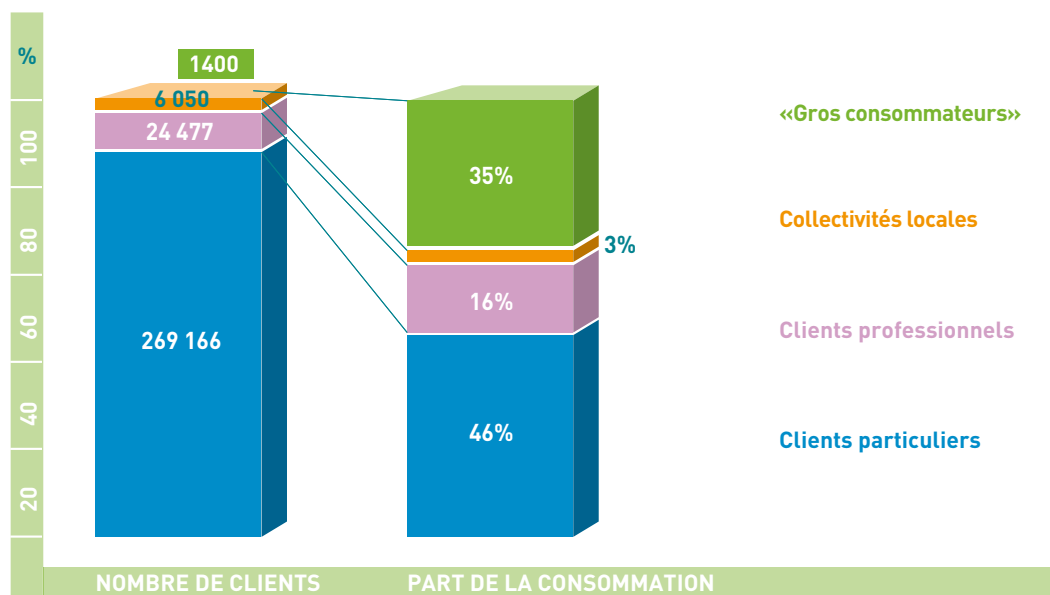
La répartition de la clientèle :

	2004	2005	2006
Nombre de clients tarif bleu	284 062	291 678	299 693
Nombre de clients tarif vert	1 380	1 396	1 400
Total des clients	285 442	293 074	301 093

Sources : SIDELEC - EDF



◀ TABLEAU RÉCAPITULATIF DE LA SITUATION ÉLECTRIQUE À LA RÉUNION DE 2000 À 2006 :



Source: EDF - Auteur : OER

◀ CONSOMMATION ÉLECTRIQUE RAMENÉE AU NOMBRE D'HABITANTS EN 2006 :

La consommation électrique domestique ramenée au nombre d'habitants en 2006 est de :
1,2 MWh/hab. soit 0,1 tep/hab.

A SAVOIR

En métropole, la consommation finale d'électricité dans le résidentiel ramenée au nombre d'habitants est **2,35 MWh⁷ /hab. soit 0,2 tep/hab.** (donnée 2006). La comparaison ne peut se faire directement étant données les différences de climat et la part de chauffage électrique en métropole.

◀ CONSOMMATION DE CARBURANTS DANS LE SECTEUR TRANSPORT :

Consommation de carburant au 31 décembre 2006

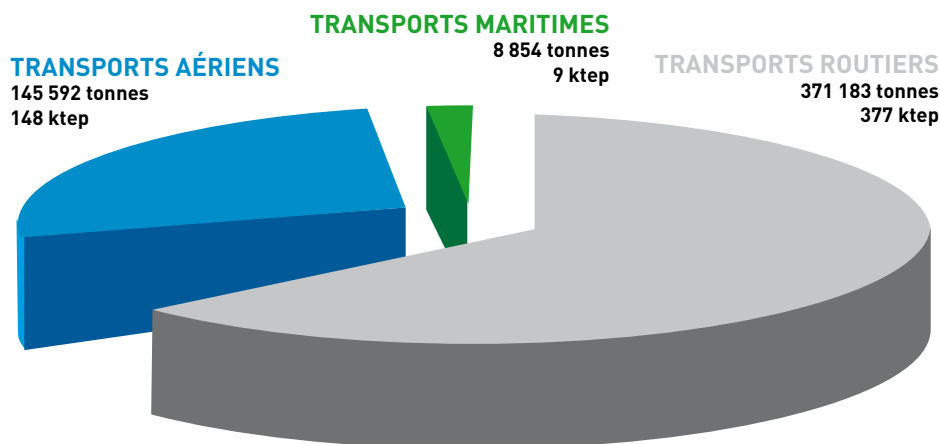
	Secteur routier	Secteur maritime	Secteur aérien
Super sans plomb	121 966		
Gazole routier	249 217		
Gazole soute		8 790	
Fioul soute		64	
Carburéacteur			145 592
TOTAL	371 183	8 854	145 592

En tonne

⁷ Observatoire de l'énergie - *L'électricité en France en 2006 : une analyse statistique* : "la consommation d'électricité de la partie Résidentiel représente environ 53% du total résidentiel-tertiaire, soit 148 TWh"

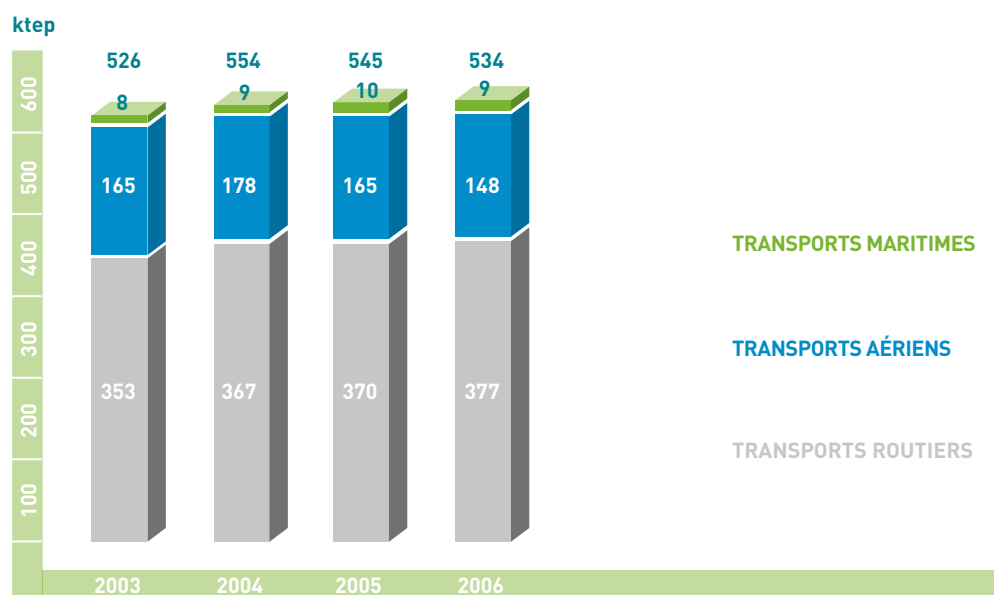


Répartition de la consommation dans le secteur du transport en 2006 :



Source : CIH – Auteur : OER

Consommation du secteur transport de 2003 à 2006 :



Source : CIH – Auteur : OER

En 2006, la consommation du secteur transport est de **534 ktep soit 525 629 tonnes** de combustibles fossiles consommés.

Cependant, en comparaison avec 2005, une diminution de 2% est à constater.

Analyse par branche de la consommation⁸ :

- Transport routier : + 2% par rapport à 2005
- Transport aérien : - 10% par rapport à 2005
- Transport maritime : - 10% par rapport à 2005

⁸ Calcul à partir des données en ktep consommé.

*CCI Réunion - Aéroport de la Réunion - Roland Garros - Compte rendu de trafic commercial civil.



FAITS MARQUANTS DE L'ANNEE 2006

La crise du chikungunya a entraîné une diminution de 10,5% des rotations d'avions.

► INDICATEURS ÉCONOMIQUES :

Immatriculation de véhicules neufs (deux roues non compris) :

2006 : 29 805 dont 22 434 uniquement de voitures particulières (**7 336 en essence et 15 098 en gazole**).

2005 : 31 751

2004 : 28 427

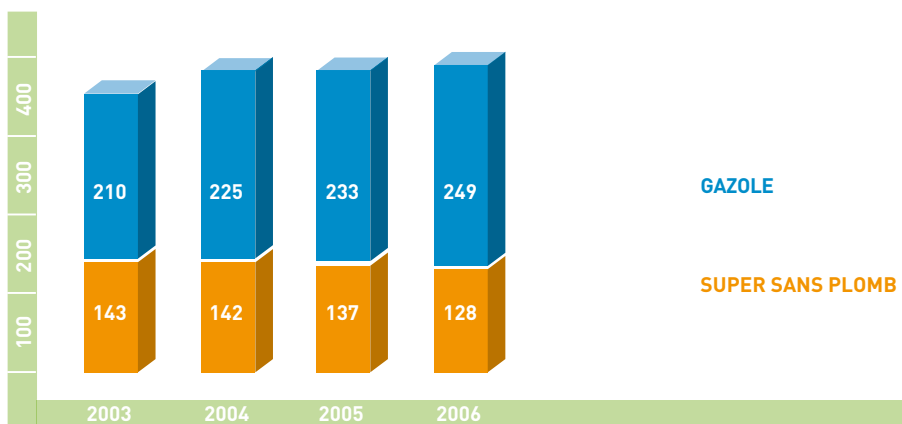
2003 : 28 169

Source : Préfecture de La Réunion.

En 2006, 38 voitures hybrides ont été vendues.

Evolution de la consommation de gazole et de super sans plomb :

ktep



Auteur : OER

La part du sans plomb diminue en faveur du gazole :

► entre 2005 et 2006, la consommation de gazole a augmenté de 8%.

(2000-2006 : +18,5%)

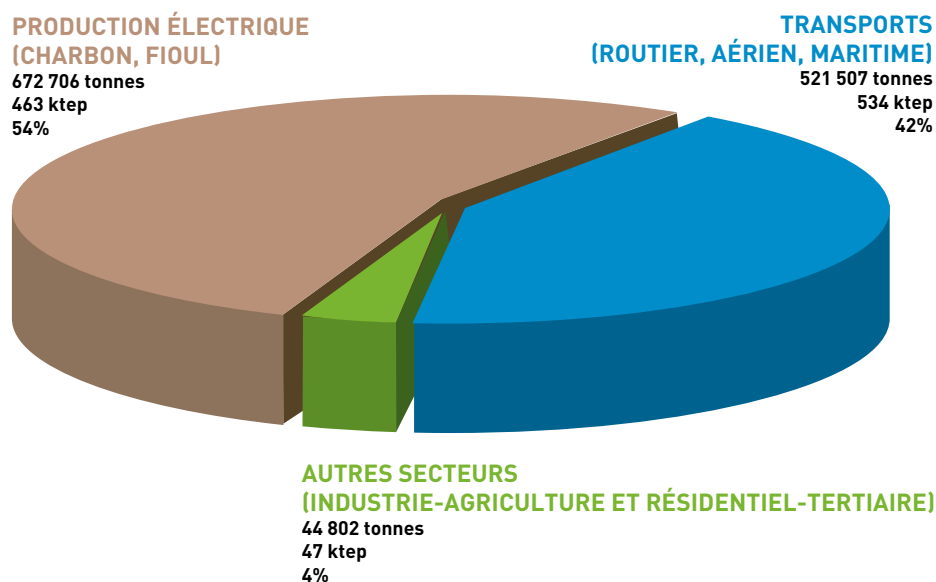
► entre 2005 et 2006, la consommation de super sans plomb a diminué de 6,5%.

(2000-2006 : -10%)



ANALYSE DES COMBUSTIBLES FOSSILES DANS LA CONSOMMATION D'ÉNERGIE FINALE

Destination de la consommation des combustibles fossiles en 2006 :



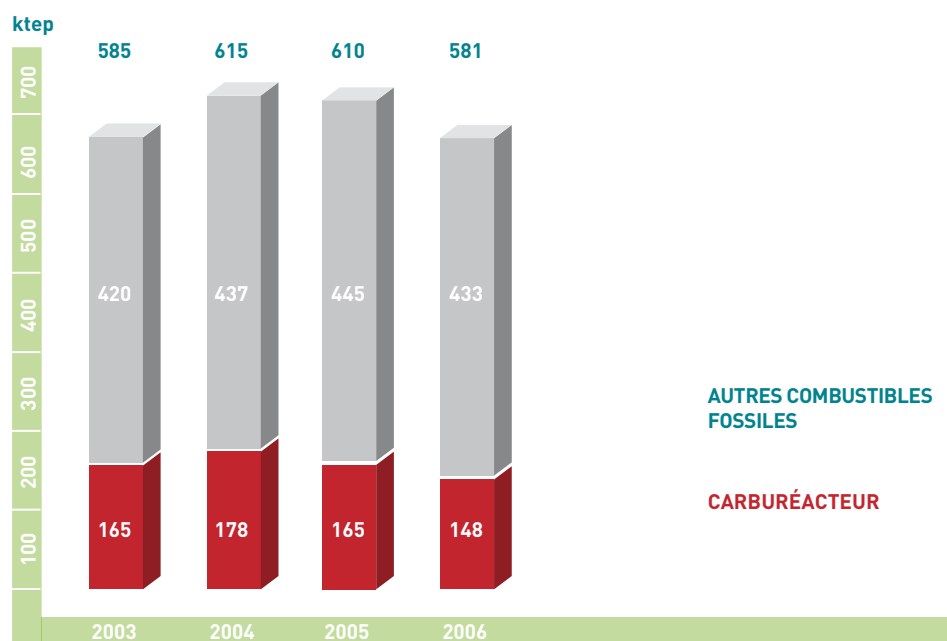
Auteur : OER

Les destinations finales des combustibles fossiles importées à La Réunion sont :

- le secteur de l'énergie (production électrique) : **463 ktep**
- le secteur du transport : **534 ktep**
- carburants et combustibles pour l'agriculture, l'industrie et le résidentiel-tertiaire : **47 ktep**

Concernant les 47 ktep, nous renvoyons le lecteur aux explications citées à l'introduction du chapitre.

Evolution de la consommation des combustibles fossiles hors secteur électrique :



Auteur : OER



ENERGIES RENOUVELABLES

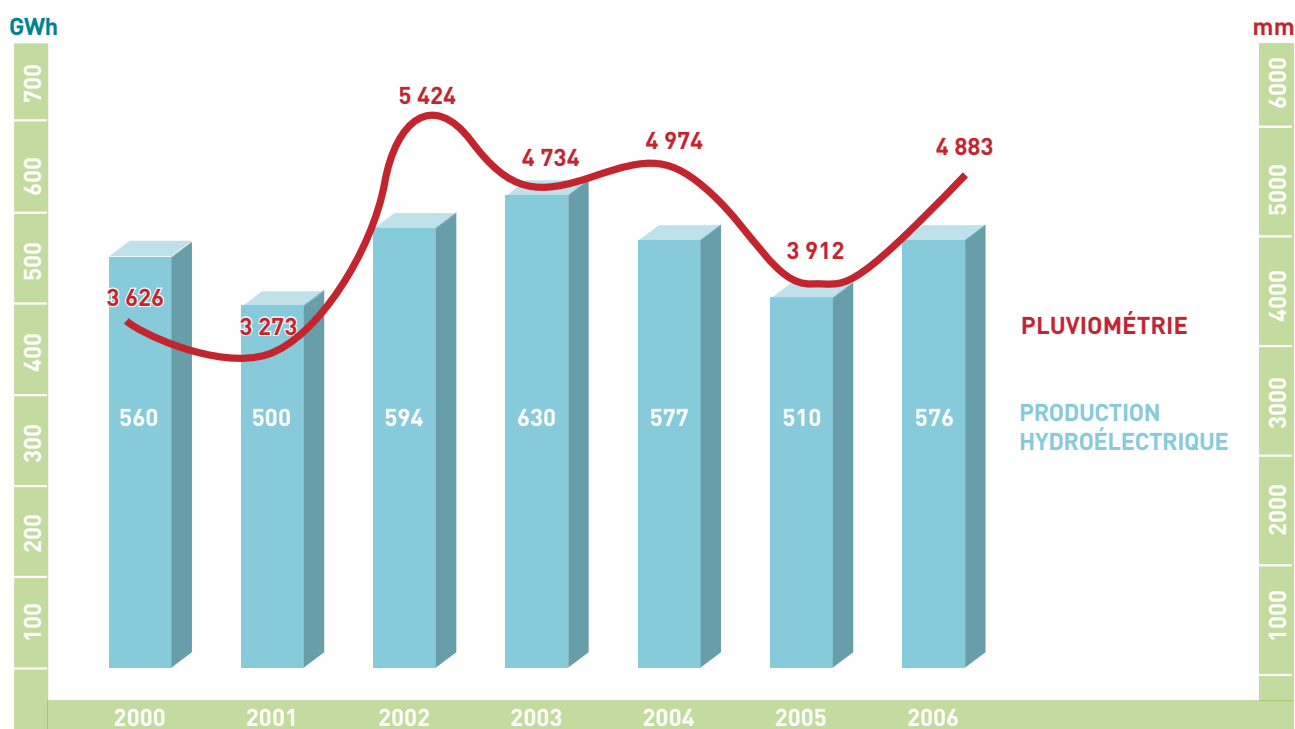
Les sources d'énergies renouvelables sont l'énergie éolienne, solaire, géothermique, houlomotrice, marémotrice et hydraulique ainsi que l'énergie issue de la biomasse, du gaz de décharge, du gaz de stations d'épuration d'eaux usées et du biogaz (*Loi n° 2005-781 du 13 juillet 2005 de programme fixant les orientations de la politique énergétique, Les Energies Renouvelables, article 29*).

► L'HYDROÉLECTRICITÉ

L'HYDROÉLECTRICITÉ : c'est la production d'électricité à partir de l'énergie potentielle d'une chute d'eau.

6 INSTALLATIONS SUR L'ÎLE EN SERVICE AU 31 DÉCEMBRE 2006.

Evolution de la production hydroélectrique pour 2000 – 2006

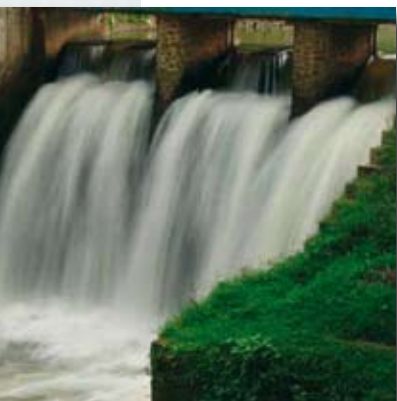


Auteur : OER - Pluviométrie mesurée à la station de la Plaine des Palmistes

La production hydroélectrique représente 24,5% de la production électrique totale en 2006.

En 2005, cette production était de 22,5% sur le total de la production électrique.

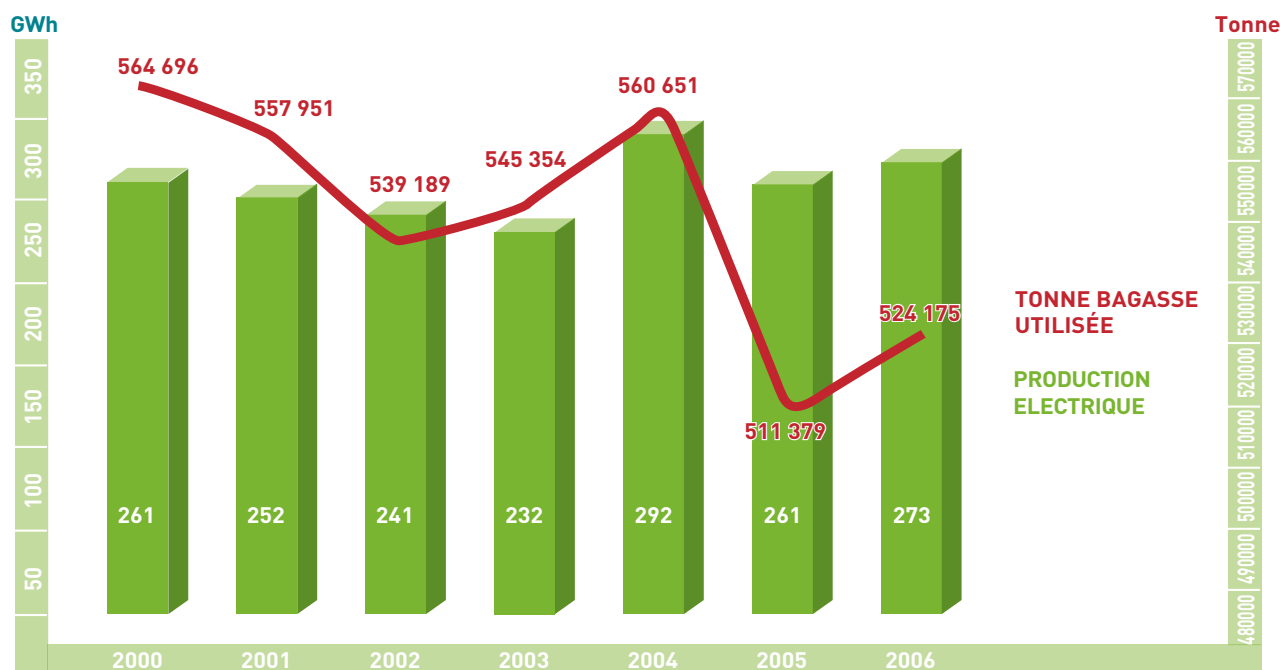
Cette fluctuation de la production d'une année à une autre s'explique principalement par la variation de la pluviométrie. Cependant sur une période de 6 ans, la pluviométrie est relativement stable.



LA BAGASSE

LA BAGASSE : c'est le résidu ligneux de la canne à sucre utilisé par les centrales thermiques pour la production d'électricité.

Evolution de la production électrique à partir de la bagasse pour 2000 – 2006



Sources : CTBR/CTG - Auteur : OER

	2000	2100	2002	2003	2004	2005	2006
Production électrique en GWh	261	252	241	232	292	261	273
Tonne de bagasse	564 696	557 951	539 189	545 354	560 651	511 379	524 175
Tonne de canne à sucre	1 821 000	1 812 000	1 811 000	1 916 000	1 969 000	1 801 000	1 864 000
Ratio production électrique par tonne de bagasse (MWh/Tonne)	0,46	0,45	0,45	0,43	0,52	0,51	0,52
Tonne de bagasse par tonne de canne à sucre	0,31	0,31	0,30	0,28	0,28	0,28	0,28

En 2006, la part de la production électrique à partir de la bagasse dans la production totale d'électricité est de 11,6%. Elle reste stable par rapport à 2005, compte tenu du poids relatif des autres énergies dans la production d'électricité.

LE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE

LE SOLAIRE PHOTOVOLTAÏQUE : c'est la transformation directe de l'énergie du soleil en électricité.

Le solaire photovoltaïque est utilisé pour l'alimentation autonome en électricité des habitations en site isolé, éloignés des réseaux de distribution d'électricité. Il peut également être installé en toiture d'entreprises ou d'habitations pour une production électrique injectée sur le réseau.

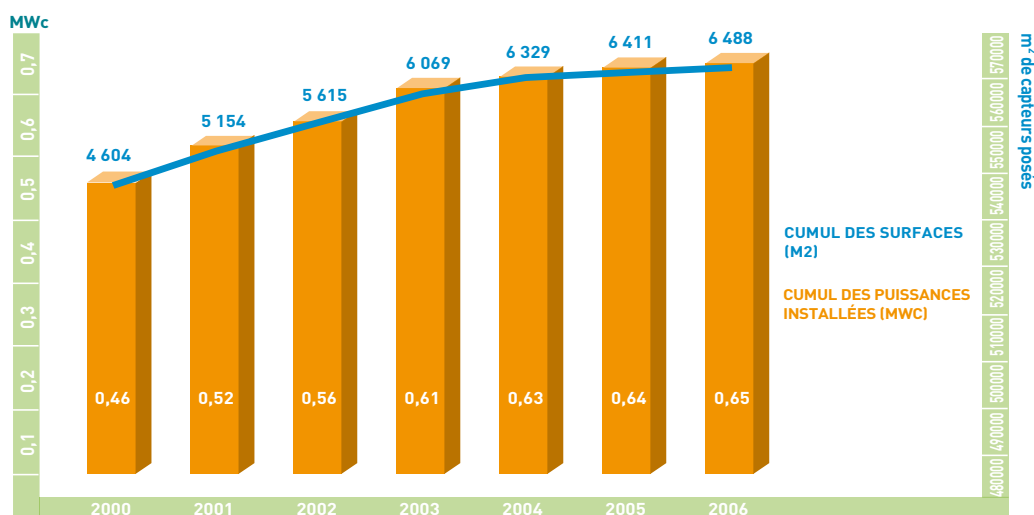


Le solaire photovoltaïque en site isolé :

	1995 à 1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	CUMUL
Nombre de générateurs	214	60	149	68	61	34	32	14	4	5	641
Puissance installée en Wc	197 198	72 618	124 356	66 092	54 968	46 140	45 440	25 940	8 160	7 630	648 542
Surface de capteurs en m2	1972	727	1244	661	550	461	454	260	82	77	6 488

Source : ADEME - Auteur : OER

Evolution des systèmes photovoltaïques en site isolé :



Auteur : OER

A partir de 1995, d'importants programmes d'investissement ont permis l'électrification autonome par générateur photovoltaïque des habitations isolées. **Avec 650 installations en service, c'est la quasi-totalité des sites isolés qui sont aujourd'hui équipés**, tant dans le cirque de Mafate qui ne dispose pas de réseau de distribution d'électricité que sur le reste de l'île.

Le solaire photovoltaïque connecté au réseau

Au 31 décembre 2006, le solaire photovoltaïque raccordé au réseau a permis de produire 1,6 GWh pour 2,9 MWc raccordés.

		2004		2005		2006		CUMUL	
		Nombres	Puissance Wc	Nombres	Puissance Wc	Nombres	Puissance Wc	Nombres	Puissance Wc
PROFESSIONNEL	Location toiture	2	18 960	18	295 510	36	1 874 808	56	2 189 278
	Vente directe	2	90 000	2	2 000	0	0	4	92 000
	TOTAL	4	108 960	20	297 510	36	1 874 808	60	2 281 278
PARTICULIER	Location toiture	23	77 200	65	229 430	48	196 470	136	503 100
	Vente directe	10	28 490	15	28 490	8	19 240	33	76 220
	TOTAL	33	105 690	80	257 920	56	215 710	169	579 320
TOTAL		37	214 650	100	555 430	92	2 090 518	229	2 860 598

Source : ADEME - Auteur : OER

C'est à partir de 2002 (arrêté du 13 mars 2002 fixant les conditions d'achat de l'électricité photovoltaïque) que s'est progressivement développé le marché des générateurs photovoltaïques connectés au réseau.

Au cours de l'année 2006, 2,09 MWc ont été installés à La Réunion soit le tiers de la capacité totale installée en France (6,114 MWc).

La puissance photovoltaïque installée au 31/12/2006 (site isolé et raccordé au réseau) est de 4,5 Wc par habitant sur l'île.



PUISSANCE PHOTOVOLTAÏQUE PAR HABITANT (Wc/HAB) DES DIFFÉRENTS PAYS DE L'UNION EUROPÉENNE EN 2006

Pays	Wc/Hab
Luxembourg/ <i>Luxembourg</i>	51,37
Allemagne/ <i>Germany</i>	37,16
ILE DE LA RÉUNION.....	4,5
Autriche/ <i>Austria</i>	3,51
Pays-Bas/ <i>Netherlands</i>	3,14
Espagne/ <i>Spain</i>	2,70
Chypre/ <i>Cyprus</i>	1,27
Italie/ <i>Italia</i>	0,99
Finlande/ <i>Finland</i>	0,77
Grèce/ <i>Greece</i>	0,60
Suède/ <i>Sweden</i>	0,54
Danemark/ <i>Danemark</i>	0,53
France/ <i>France</i>	0,52

Source : EUROBSERV'ER – BAROMETRE PHOTOVOLTAÏQUE – AVRIL 2007

FAITS MARQUANTS DE L'ANNEE 2006

- Arrêté du 10 juillet 2006 fixant de nouveaux tarifs d'achat :
 - 0,40 € /kWh tarif de base dans les DOM
 - 0,15 € /kWh de prime en cas d'intégration au bâti
- Mise en service au Port, en décembre 2006, de la centrale photovoltaïque la plus puissante de France (1 MWc).
- Entre 2005 et 2006, augmentation d'un facteur 4 de la production électrique à partir des systèmes photovoltaïques et éoliens.

➤ L'ÉNERGIE ÉOLIENNE

LES ÉOLIENNES convertissent la force du vent en électricité.

Production électrique de juin à décembre 2006⁹

Un seul parc éolien (La Perrière à Sainte Suzanne) a fonctionné en 2006. La puissance installée de ce parc était, en 2006 de **3,8 MW soit 14 aérogénérateurs d'une puissance unitaire de 275 kW**. La surface totale des rotors est de 11 261 m².

La production vendue a été de **4,2 GWh** soit un facteur de capacité de 21, 7 %.

FAITS MARQUANTS DE L'ANNEE 2006

- Arrêté du 10 juillet 2006 fixant de nouveaux tarifs d'achat :
 - 0,11 € /kWh dans les DOM pour l'éolien terrestre
- Mise en exploitation de la centrale éolienne de La Perrière (Sainte Suzanne) en juin 2006 (3,8 MW)
- Connexion au réseau de la centrale éolienne de Sainte Rose en décembre 2006 (6 MW)

⁹Source : Aérowatt



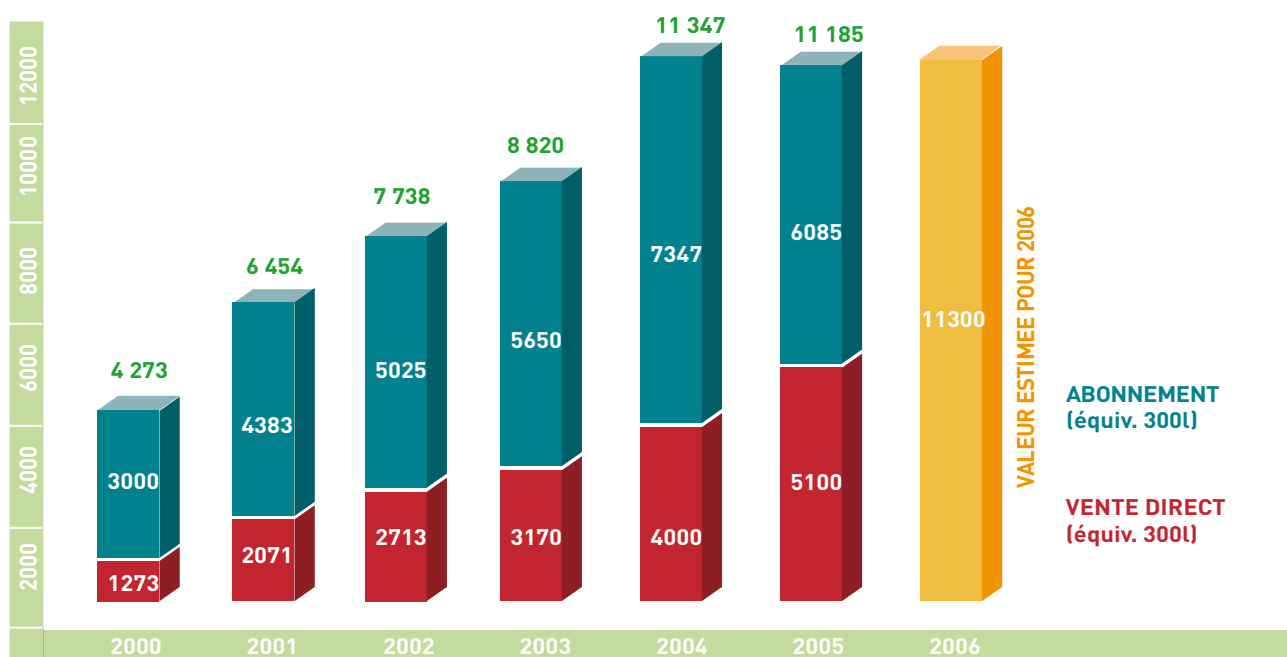
LE SOLAIRE THERMIQUE

LE CHAUFFE-EAU SOLAIRE INDIVIDUEL : permet à partir de capteurs solaires, la production d'eau chaude pour les besoins d'eau chaude sanitaires en habitat collectif ou individuel ainsi que pour le chauffage de piscine.

Nombre d'installations solaires thermiques pour 2006

Chauffe-eau solaire individuel :

Evolution du nombre d'équipements posés entre 2000 - 2006



Sources : ADEME-EDF

En fin 2006, **75 000 chauffe-eau solaires individuels** ont été déjà installés sur l'île soit un peu plus de 300 000 mètres carrés de panneaux. Cela correspond à une production thermique de 112,5 GWh.

Les données définitives de 2006 sont en cours de traitement. Elles seront présentées lors de la publication Etude solaire.

Collectifs¹⁰

En 2004, 3 085 m² de capteurs ont été installés.

En 2005, 3 929 m² de capteurs de chauffe-eau solaires collectifs ont été posés.

En 2006, près de 3 000 m² de capteurs installés soit 2 348 m² pour le secteur social et 517 m² hors social.

Les données définitives de 2006 sont en cours de traitement. Elles seront présentées lors de la publication Etude solaire.

¹⁰ Les chiffres présentés ne sont pas exhaustifs.



Parc cumulé de capteurs solaires thermiques installés dans l'Union Européenne en 2005 (en m² et MWth) :

	2005			
	POPULATION	M2	MWth	M2/1000 hab
Chypre	956 000	500 200	350,1	518,3
Réunion	774 600	253 569	117	327,0
Autriche	8 151 000	2 598 785	1 819,1	318,8
Grèce	11 120 000	3 047 200	2 133,0	274,0
Allemagne	82 490 000	7 109 000	4 976,3	86,2
Danemark	5 418 000	347 520	243,3	64,1
Slovénie	1 998 000	106 300	74,4	53,2
Malte	405 000	19 360	13,6	47,8
Pays-bas	16 296 000	536 229	375,4	32,9
Luxembourg	457 000	13 400	9,4	29,3
Suède	9 029 000	257 864	180,5	28,6
France	62 900 000	913 868	639,7	14,5
Espagne	43 484 000	547 036	382,9	12,6
Portugal	10 576 000	125 200	87,6	11,8
Slovaquie	5 431 400	64 170	44,9	11,8
Italie	58 742 000	529 711	370,8	9,0
Belgique	10 458 000	79 549	55,7	7,6
République tchèque	10 212 000	68 780	48,1	6,7
Hongrie	10 086 000	49 000	34,3	4,9
Royaume-Uni	60 068 000	201 160	140,8	3,3
Pologne	38 163 000	122 240	85,6	3,2
Finlande	5 246 000	14 250	10,0	2,7
Irlande	4 125 000	11 096	7,8	2,7
Letoniie	2 300 000	2 650	1,9	1,2
Lituanie	3 415 000	2 150	1,5	0,6
Estonie	1 345 000	820	0,6	0,6
TOTAL E.U	462 880 400	17 267 538	12 087,3	37,3

Source : EurObserv'ER 2006 - Except population et ratio m2/1000 hab.





EMPLOI

- ▶ Emploi dans le domaine de l'énergie solaire en 2006 :

543 emplois

- ▶ Emploi dans le domaine uniquement de la production d'électricité (autre qu'origine solaire) en 2006 :

587 emplois

- ▶ Emploi dans le domaine de la distribution d'électricité (incluant les bureaux d'études et les entreprises oeuvrant sur le réseau) en 2006 :

436 emplois

- ▶ Emploi dans le domaine du commerce de détail de carburants en 2005 :

1 176 emplois



EMISSION DE CO₂ LORS DE LA COMBUSTION D'ÉNERGIES FOSSILES

L'EFFET DE SERRE : C'est un phénomène naturel permettant de capter une partie de l'énergie émise vers la terre par le soleil. Les Gaz à Effet de Serre (GES) ont un rôle comparable à celui des vitrages d'une serre de jardin. La chaleur de l'atmosphère dépend du rayonnement solaire (constant) et de la quantité de ce rayonnement piégé par les GES. L'activité humaine depuis l'ère industrielle a entraîné, par la consommation de stocks d'énergie fossile, une augmentation des GES et leur concentration dans l'atmosphère avec pour conséquence le réchauffement climatique.

La loi n°2005-781 du 13 juillet 2005 de programme fixant les orientations de la politique énergétique (dite la loi POPE) a fixé pour objectif de:

- ▶ diminuer de 3% par an les émissions de GES, avec en 2050 l'objectif de diviser par 4 ces émissions annuelles
- ▶ réduire l'intensité énergétique de 2% par an en 2015 et de 2,5% par an en 2030
- ▶ satisfaire 10% de nos besoins énergétiques à partir des énergies renouvelables
- ▶ porter la production d'électricité d'origine renouvelable à 21% en 2010.

LES GAZ À EFFET DE SERRE : 42 gaz à effet de serre sont répertoriés. Les émissions dues par l'activité humaine concernent essentiellement les six gaz suivants, visés par le protocole de Kyoto : le dioxyde de carbone (CO₂), le méthane (CH₄), le protoxyde d'azote (N₂O), les hydrofluorocarbures (HFC), les perfluorocarbures (PFC) et l'hexafluorure de soufre (SF₆).

Les modes de production et d'utilisation de l'énergie sont responsables pour près de 70% des émissions de gaz à effet de serre (GES). Parmi ces gaz, le CO₂ est largement majoritaire : en effet, 95% des émissions de CO₂ sont liées à des activités énergétiques¹¹. Ce gaz est responsable de 70%¹² de l'effet de serre.

▶ INVENTAIRE DU CO₂ D'ORIGINE ÉNERGÉTIQUE À LA RÉUNION EN 2006

Dans ce bilan, nous ne nous intéresserons qu'aux émissions de CO₂ (hors autres gaz à effet de serre) lors de la combustion des énergies fossiles. Le champ des émissions ainsi étudiées concerne l'ensemble des émissions énergétiques (production d'électricité, transports, usages dans les secteurs agricoles et industriels et résidentiels tertiaires [gaz butane]).

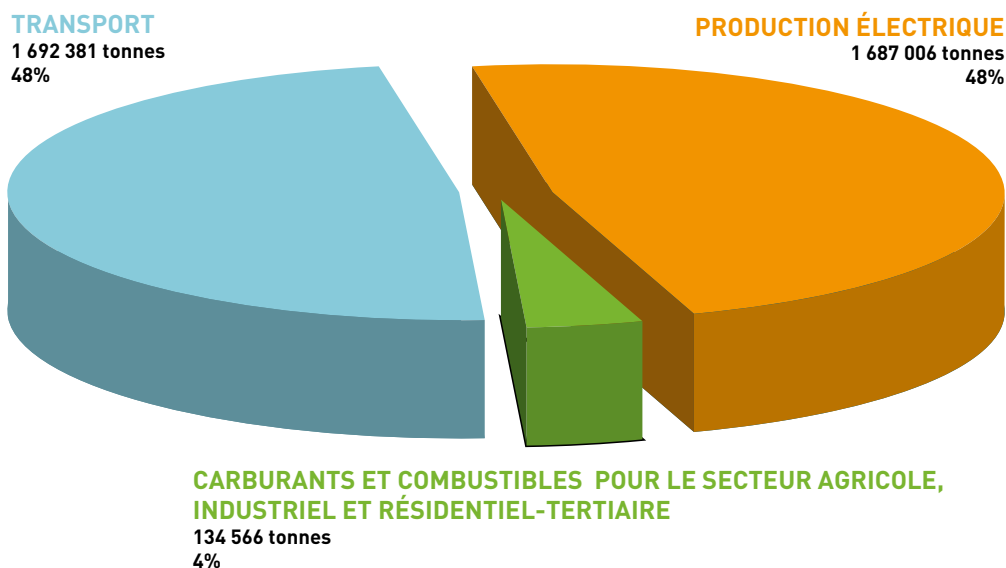
A La Réunion, le CO₂ représente la quasi-totalité des émissions de gaz à effet de serre dans le secteur énergétique.

¹¹ Cahier technique Bilan régional des émissions de gaz à effet de serre liées à l'énergie-Réseau des Agences Régionales de l'Energie et de l'environnement.

¹² Source : « Emission de CO₂ dues à la combustion d'énergie » 1091-2000-IEA Statistics édition 2002.



Emission de CO₂ dans le secteur énergétique en 2006



Auteur : OER

TOTAL DES ÉMISSIONS DE CO₂ DU SECTEUR ÉNERGÉTIQUE: 3 513 953 TONNES

Emissions de CO₂ pour la production d'électricité :

Il est à noter que les centrales thermiques ont une obligation de déclarer leurs émissions de CO₂ à l'Etat pour le marché des quotas.

Le total émis déclaré en 2006 est de **1 687 006 tonnes** (sources : EDF-CTG-CTBR).

Le ratio moyen d'émission par kWh consommé par toutes sources confondues : 784 g CO₂/kWh.

Emissions de CO₂ dans le transport (incluant le transport aérien) :

En 2006, cette émission serait de **1 692 381 tonnes**.

Emissions de CO₂ de carburants et combustibles pour le secteur agricole, industriel, et résidentiel-tertiaire :

En 2006, ce secteur a émis **134 566 tonnes**¹³.

Emission de CO₂ par habitant :

- Emissions de la production d'énergie électrique par habitant : 2,15 tonnes de CO₂ par Réunionnais et par an.
- Emissions tous modes de transports (aérien inclus) par habitant : 2,16 tonnes de CO₂ par Réunionnais et par an.
- Emissions des carburants et combustibles pour le secteur agricole, industriel et résidentiel-tertiaire par habitant : 0,17 tonne de CO₂ par Réunionnais et par an.

TOTAL : 4,48 TONNES PAR RÉUNIONNAIS PAR AN.

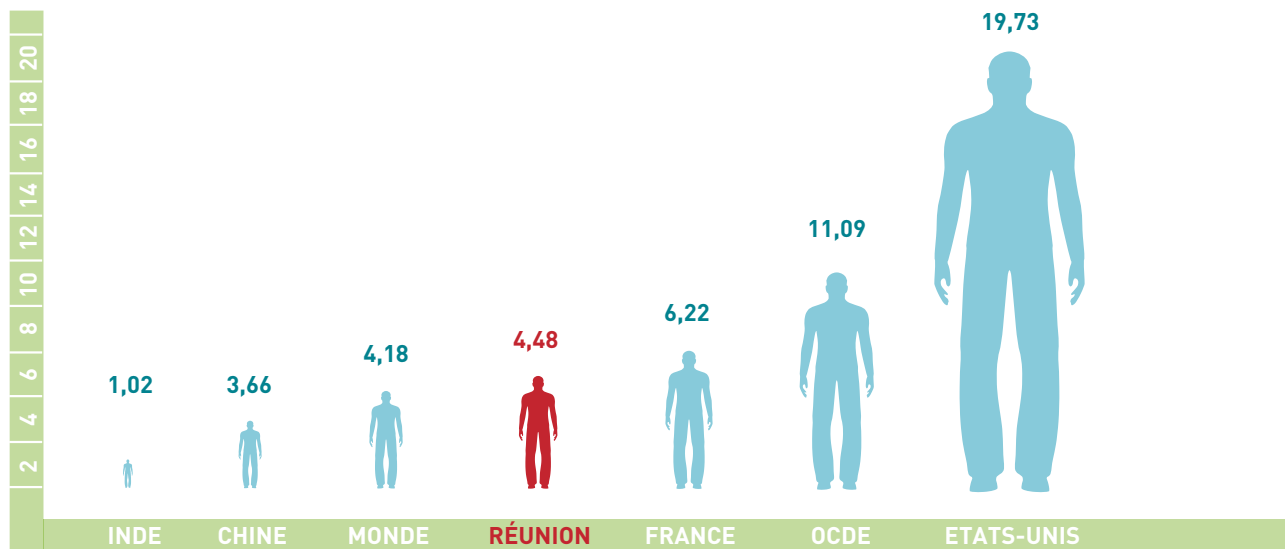
¹³ Méthode du Cahier technique : Bilan Régional des Emissions de Gaz à Effet de Serre liées à l'énergie.

Le secteur énergétique intègre les secteurs : transport, production électrique et autres utilisations de combustibles fossiles.



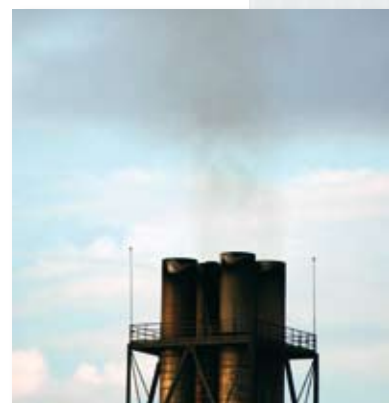
CO₂ émis à partir de la combustion de ressources fossiles:

Tonnes/habitant



Données de 2004¹⁴, source Key World Energy Statistic 2006

¹⁴ N'ayant pu obtenir de données après 2004.



GLOSSAIRE

Client tarif bleu : concerne principalement le secteur résidentiel et également une partie des secteurs tertiaire et industriel.

Client tarif vert : concerne le secteur industriel, une partie du secteur tertiaire et le secteur agricole.

Dépendance énergétique électrique : correspond au rapport entre la production électrique d'origine fossile et la production électrique totale.

Energie finale : c'est l'énergie livrée aux consommateurs (électricité, essence, gazole, gaz naturel, fioul lourd, fioul domestique).

Energie primaire : c'est la première forme de l'énergie (charbon, pétrole, gaz naturel, électricité primaire...)

Electricité primaire : c'est l'électricité d'origine nucléaire, hydraulique, éolienne, solaire photovoltaïque et géothermique (haute enthalpie)

Energies renouvelables : sont les énergies éolienne, solaire, géothermique, houlomotrice, marémotrice et hydraulique ainsi que l'énergie issue de la biomasse, du gaz de décharge, du gaz de stations d'épuration d'eaux usées et du biogaz (Loi n° 2005-781 du 13 juillet 2005 de programme fixant les orientations de la politique énergétique, les Energies Renouvelables, article 29).

Electricité totale : c'est la somme de l'électricité primaire et de l'électricité issue des centrales thermiques.

Ferme éolienne connectée : la ferme est raccordée au réseau mais la production n'est pas mise sur le réseau.

Ferme éolienne raccordée : la production électrique de la ferme est mise sur le réseau.

GPL : Gaz de Pétrole Liquéfié correspond au butane/propane fait partie de la catégorie des produits pétroliers.

Tarif bleu : réseau basse tension.

Tarif vert : alimentation moyenne tension.

Taux de dépendance électrique : rapport entre la production électrique d'origine fossile et de la production électrique totale.

Tonne équivalent pétrole (Tep) : quantité de chaleur obtenue par la combustion parfaite d'une tonne de pétrole.

Voiture hybride : est un véhicule faisant appel à plusieurs types d'énergie distincts pour se mouvoir. Ce véhicule dispose de deux types de motorisation : moteur thermique et moteur électrique.

T.E.P	ENERGIE	Unité physique	en Gigajoules (GP) (PCI°)	Tep PCI
	Houille	1 t	26	0,619
	Pétrole brut, gazole/fioul domestique, produits à usages non ébergétiques	1 t	42	1,000
	GPL	1 t	46	1,095
	Essence moteur et carburéacteur	1 t	44	1,048
	Fioul lourd	1 t	40	0,952
	ENERGIE	Unité physique	en Gigajoules (GP) (PCI°)	Tep PCI
	Production d'origine nucléaire	1 MWh	3,6	0,261
	Production d'origine géothermie	1 MWh	3,6	0,860
	Autres type de production, échange avec l'étranger, consommation	1 MWh	3,6	0,086
	Bois	1 stère	6,17	0,147
	Gaz naturel et industriel	1 MWh	3,24	0,077
		PCS		
	Vapeur (3 bar 170° C)	1 t		0,0557
	Bagasse	1 t		0,185
	Huiles usagées	1 t	37,67	0,9

DENSITÉ	DENSITÉ DES PRODUITS PÉTROLIERS IMPORTÉS	
	PRODUITS	DENSITÉ
	Essence	0,745
	Gazole	0,835
	Carburéacteur	0,795
	Fioul	0,94



NOTES PERSONNELLES

[illegible]

[illegible]

◀ LES ACTEURS QUI ONT CONTRIBUÉS À CE GUIDE :

Merci aux fournisseurs de données de l'Observatoire qui ont permis la réalisation de ce bilan et qui ont également contribué à sa relecture:

Christian FILIOL de la DDE Port, **Philippe DURAND** du Comité des Importateurs d'Hydrocarbure, **Pascal LANGERON** de la Compagnie thermique de Bois Rouge, **Joël THEOPHIN** de la Compagnie Thermique du Gol, **Marc LOTZ** d'EDF Ile de la Réunion, **Eric DELORME** d'EDF Ile de la Réunion, **Colette BERTHIER** de l'INSEE, **Thierry MARCHAL** du SIDELEC, **Rémy Durand** de la Région Réunion, **Jean-François COUSIN** de l'ADEME, **Roger KERJOUAN** de la DIREN, **Jean-Charles ARDIN** de la DRIRE, **Christian GASTELLIER** de l'aéroport de Pierrefonds, **Pascal LOUVION** de CMM Automobiles.

Merci aux conseillers techniques de l'ARER qui ont pris le temps de lire le bilan et d'apporter leur contribution.

Merci à tous ceux qui ont participé de près ou de loin à ce bilan : SGAR, CESR, CCEE, la Direction Régionale des Douanes et Droits indirects de la Réunion, la Direction de l'Agriculture et de la Forêt.

Et pour finir : merci à Art Media Communication.

◀ LES PARTENAIRES D'ÉDITION :



Le réseau d'Espace Info Energie, Développement Durable et Changements Climatiques

Conseils gratuits au 0262 257 257
www.arer.org
arer@arer.org

Siège social de l'ARER

IUT de Saint Pierre
40 avenue de Soweto – BP 226
97 456 Saint-Pierre Cedex
Tél. : 0262 383 938

Agence SUD

78, boulevard Hubert Delisle
Tél. : 0262 257 257

Observatoire Energie Réunion

Tél. : 0262 383 986
97410 Saint-Pierre



Agence OUEST

257 rue Général Lambert
97 436 Saint-Leu
Tél. : 0262 499 004

Agence NORD

100 Avenue de la Rivière des Pluies
97 490 Sainte-Clotilde
Tél. : 0262 922 921

Zone EST

Permanence mercredi matin
Maison de Bras Fusil
92 cité Pignolet de Fresnes
97 470 Saint-Benoît
Tél. : 0262 900 954

Directeur des publications : M. Paul VERGES (Président de l'ARER), **M. Philippe BERNE** (Vice-président de l'ARER)

Chef de projet ARER : Gaëlle GILBOIRE

Remerciements : Fabienne M'SAÏDIE, Isabelle LAURET, Richard HUILELEC, Franck AL SHAKARCHI

Nombre d'exemplaires : 1400 exemplaires

Dépôt légal : 198 - Août 2007

Imprimerie : Print 2000

Conception graphique : Art Media Communication

Crédit photos : ARER



L'ARER, un outil au service des acteurs du Développement Durable et du Changement Climatique

«Notre objet social : Promouvoir la Maîtrise de l'énergie et l'utilisation des énergies renouvelables, et préserver les ressources naturelles locales dans une perspective de développement durable et d'adaptation aux changements climatiques ».

L'Agence Régionale de l'Energie Réunion (ARER) est une association de loi 1901 à but non lucratif, initiée par la démarche du Conseil Régional du CCEE, du CESR, de l'ADEME et d'EDF au travers du Programme Régional de Maîtrise de l'Energie (PRME) et du Programme Régional d'exploration et d'exploitation des Energies Renouvelables et d'Utilisation Rationnelle de l'Energie (PRERURE). L'objectif de cette création :

« Sur le long terme, assurer la sécurité durable de l'approvisionnement en énergie de la Réunion, en ayant recours à des ressources d'énergie locales et non polluantes ».

NOS MISSIONS

- Eduquer, Sensibiliser et Former : sur l'utilisation rationnelle de l'Energie, les Energies renouvelables, le développement durable et le changement climatique (formations continues, réseau de sites démonstratifs, ...).
- Conseil en Ingénierie de Projet et un appui au développement de filière: pour permettre aux porteurs de projet (maîtres d'ouvrages publics ou privés, particuliers...) d'appréhender les dispositifs techniques, administratifs et financiers nécessaires à la réalisation de leurs projets. Mais aussi, assurer une veille sur les ressources, les moyens, les technologies de l'Autosuffisance Énergétique insulaire (Hydrogène, Construction Durable, Energie de la mer...).
- Observer : des activités d'observation, de publication, de Communication sur la base d'un plan de communication coordonné et gouverné par les acteurs du PRERURE/PRME.
L'Observatoire Réunion Energie (OER): rassembler les données énergie Réunion, les traiter et diffuser ces informations nécessaires à l'élaboration et à la mise en œuvre des politiques locales et régionales de l'énergie.
- Animer un réseau de Coopération Internationale via ISLAND NEWS (Island Natural Energy Ways toward Self Sufficiency) pour la création de Stratégies d'Autonomie Énergétique pour les Îles et Régions qui est une réponse pour l'adaptation des territoires insulaires aux Changements climatiques.

POUR VOS PROJETS

➤ **UN RÉSEAU DE POINTS RELAIS INFO ÉNERGIE, DÉVELOPPEMENT DURABLE ET CHANGEMENTS CLIMATIQUES**, partenaires de diffusion d'informations et de documents (services urbanisme, ...), ouvert à tous

➤ **UNE BASE DE DONNÉES EN CONSTANTE ÉVOLUTION :**

Un annuaire en ligne des acteurs de l'Energie pour les îles

- L'Observatoire Énergie Réunion
- La base de connaissances partagées animée par le réseau Island News (Natural Energy Ways toward Self-sufficiency for Islands) pour une autonomie énergétique propre des îles
- Une base documentaire « Eau, Énergie, Déchets, Matériaux, Développement Durable et Changements climatiques » pourvue de plus de 3000 références, consultables dans notre centre documentaire dans notre agence du sud.

Un portail Internet, centre de ressources en ligne offrant les principales thématiques de l'énergie applicables au Développement Durable.

LES MEMBRES DE DROIT DE L'ARER



LES MEMBRES ASSOCIÉS (EN 2006)

Le TCO, La Commune de Petite-Île, La Commune de Mamoudzou, La Commune de Sainte-Marie, La Commune de Saint-Pierre, La Commune de Saint-Denis, La SIDR, La SAPHIR, Le Conservatoire Botanique des Mascarins, La Chambre de Métiers et de l'artisanat, Sciences Réunion, L'Association Technopole de La Réunion (ATR), Le Centre Communal d'Action Sociale de Saint-Louis, DIII, Le Sidelec, SETB, La Commune du Tampon.