

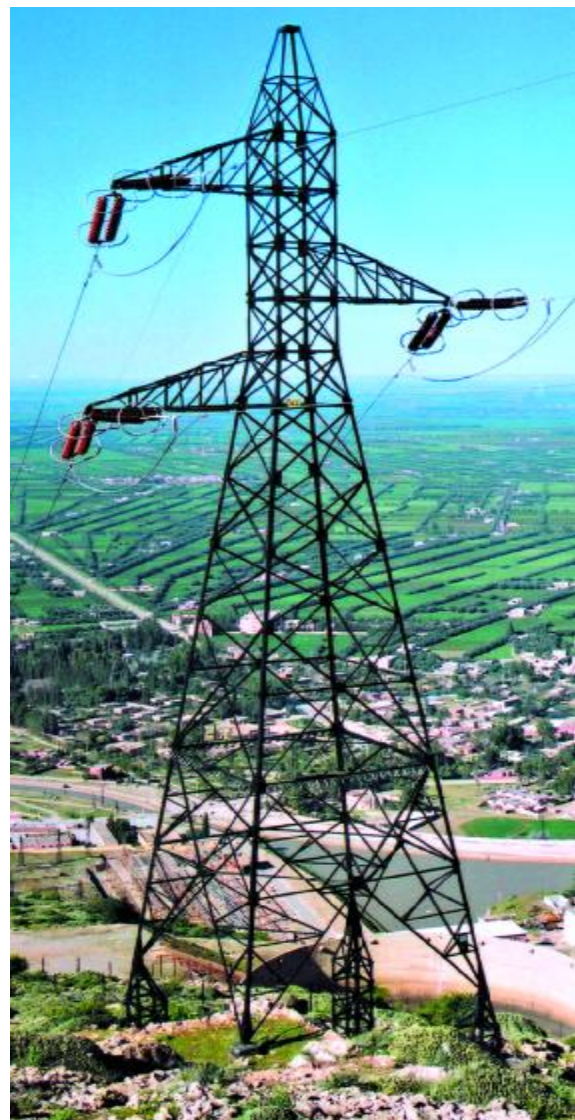
ACTIVITE
INDUSTRIELLE



L'énergie électrique nette appelée au cours de l'année 2002 a atteint 15 539.6 GWh, en progression de 5 % par rapport à l'année 2001.

ENERGIE APPELEE ET POINTE JOURNALIERES MAXIMALES

La journée la plus chargée en énergie durant l'année 2002 a été enregistrée le 27 juillet avec 47,7 GWh, en progression de 6,1% par rapport à l'énergie journalière maximale appelée en 2001. La pointe maximale appelée, en augmentation de 5,7% par rapport à 2001, s'est élevée à 2 780 MW au cours de la journée du 29 octobre 2002.





Station terminale de Ferdioua de l'interconnexion Maroc-Espagne

SATISFACTION DE LA DEMANDE

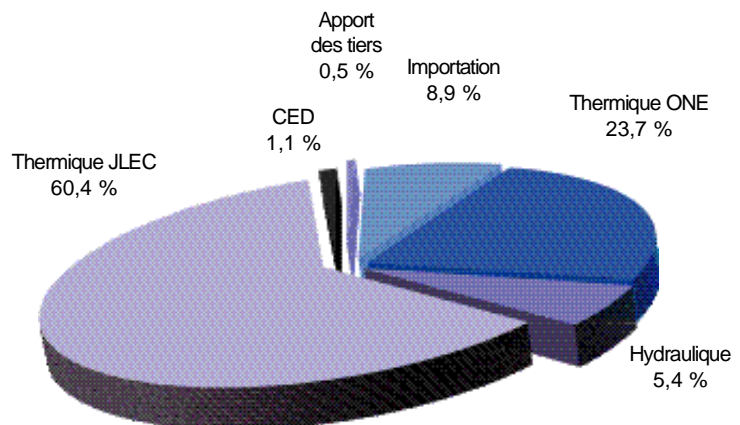
La demande en 2002 continue à être satisfaite en majeure partie par la production concessionnelle de la Centrale thermique au charbon de Jorf Lasfar Energy Company. Bien que la production JLEC ait augmenté de 3,8% en termes réels par rapport à l'année 2001, celle-ci a représenté 60,4% de la demande nationale en 2002 contre 61% l'année précédente.

La contribution de la production thermique ONE a, pour sa part, marqué une forte progression par rapport à 2001, se hissant à 23,7% de la demande contre 20,9% auparavant.

Quant à la contribution de la production hydraulique, celle-ci a enregistré une légère baisse en raison d'une année marquée à nouveau par la sécheresse

L'importation en provenance d'Espagne a également diminué ramenant cette contribution de 10,7% de la demande en 2001 à 8,7% en 2002.

	Demande en GWh		Evolution
	2001	2002	%
Thermique ONE	3 099,6	3 680,7	18,7
Hydraulique	862,3	842	-2,4
Eolien ONE	12,8	14,4	12,5
Concession			
JLEC	9 041,6	9 386,9	3,8
CED	193	179,5	-7
Apports des tiers	75,2	84,2	12
Solde des Echanges	1 563,7	1 392,1	-11
Maroc-Espagne	1 585,8	1 355,4	-15
Maroc-Algérie	-22,1	36,7	-266
Total énergie appelée	14 803,7	15 539,3	5,0



JLEC : Jorf Lasfar Energy Company
CED : Compagnie Eolienne du Détroit

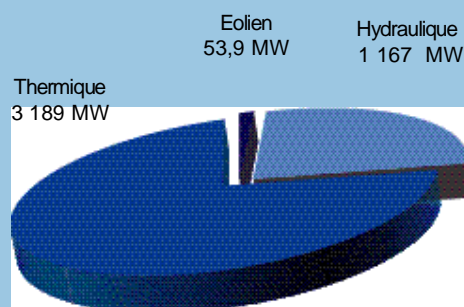


Barrage de Bine El Ouidane

PRODUCTION NATIONALE

PUISSANCE INSTALLEE

La puissance totale installée à fin 2002 est de 4 410 MW contre 4 389 MW en 2001, soit une augmentation de 21 MW suite à la mise en service en mai 2002 de la centrale diesel de Dakhla d'une puissance de 3 x 7 MW.



En 2002, la production totale nationale d'énergie électrique, en progression de 7,2% a atteint 14 103 GWh contre 13 153 GWh en 2001, dont :

- 9 387 GWh provenant de la production de Jorf Lasfar
- 3 681 GWh à partir de la production des centrales thermiques de l'ONE,
- 842 GWh à partir de la production hydraulique
- 179 GWh provenant du parc éolien Abdelkhalek Torres
- et 15 GWh découlant de la production éolienne de l'ONE.

PRODUCTION THERMIQUE

En nette hausse

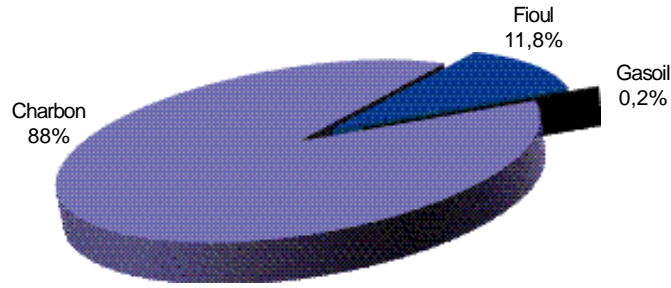
Au cours de l'année 2002, la production thermique a atteint 13 067 GWh, soit une augmentation de 8% par rapport à 2001. Sa participation à la satisfaction de la demande totale a été de 84%.

La production thermique à partir du charbon représente 88%, contre 11,8% pour le fioul et 0,2% pour le Gazoil.

L'année 2002 a connu une augmentation de 4,5% de la production à



Centrale thermique de Kénitra



Répartition de la production thermique nationale en 2002 par type de combustible utilisé.



Barrage d'Al Massira

partir du charbon due à l'amélioration de la disponibilité de l'ensemble des tranches au charbon du parc thermique. La production à partir du fioul a enregistré une forte augmentation de 47,6 % s'expliquant en grande partie par la stagnation de la production hydraulique.

PRODUCTION HYDRAULIQUE

Une faible contribution

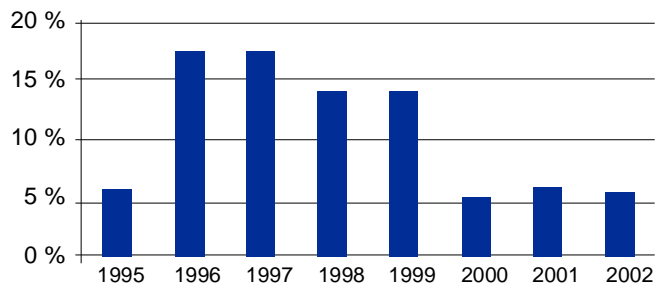
La production hydraulique réalisée en 2002 n'a été que de 842 GWh contre 862,4 GWh en 2001, soit une baisse de 2,4%. La contribution de l'hydraulique à la satisfaction de la demande nationale fut l'une des plus faibles enregistrées durant les

huit dernières années en raison de la faible pluviométrie qu'a connu notre pays entre 1999 et 2002.

PRODUCTION ÉOLIENNE

Une légère baisse

La production éolienne a atteint 194 GWh en 2002, en baisse de 5,8% par rapport à 2001 où elle s'était établie à 206 GWh. Elle provient à hauteur de 179 GWh de la production concessionnelle de la Compagnie Eolienne du Détroit et à raison de 15 GWh du parc éolien modèle de l'ONE, situés tous les deux sur le parc éolien ABDELKHALEK TORRES, à proximité de Tanger.



Taux de contribution de l'hydraulique à la demande nationale sur la période 1995-2002

RÉSEAU DE TRANSPORT

Pour faire face à la croissance soutenue de la demande et améliorer la fiabilité et la sécurité de fonctionnement du réseau, l'ONE a poursuivi en 2002 la réalisation d'un important programme de développement de l'infrastructure du réseau de transport national.

L'année 2002 a connu, au titre de ce programme, la mise en service ainsi que la poursuite des travaux de réalisation de plusieurs ouvrages 400 et 225 kV :

A fin décembre 2002, le réseau de transport compte 16 338 km de lignes Très Haute et Haute Tension. La puissance installée dans les postes de transformation s'élève à 14 388,5 MVA.

L'année 2002 a vu également le lancement du programme de renforcement des capacités d'échange avec les pays voisins à travers les interconnexions .

Les Appels d'Offres relatifs à la réa-

Ouvrages mis en service en 2002

Ligne 400 kV MATMATA-BOURDIM

Ligne 225 kV GHANEM-SONASID

Ligne 225 kV SEHOUL-TOULAL

Ligne 225 kV TIT MELLIL-TIZGUI

Ligne 225 kV BOURDIM-SELOUANE

Raccordement en 225 kV de l'usine hydraulique

de DCHAR-ELOUED

Ouvrages en cours de réalisation en 2002

Poste 225/60 kV de SEHOUL

Poste 225/60 kV d'OUARZAZATE

Ligne 225 kV LAAYOUNE-BOUJDOUR

Ligne 225 kV CHICHAOUA-AGADIR

Ligne 225 kV TAZARTE-OUARZAZATE

Infrastructure des lignes THT - HT

Tension	Longueur des lignes en Km
400 kV	716
225 kV	6 120
150 kV	139
60 kV	9 363
Total	16 338

lisation de la 2ème interconnexion par liaison sous marine avec l'Espagne et des ouvrages 400 kV de renforcement du réseau Nord et de la capacité d'échange de l'interconnexion avec l'Algérie ont été lancés en début 2002.

Le renforcement de la capacité d'échange avec l'Espagne portera celle-ci de 700 à 1400 Mw tandis que la capacité d'échange avec l'Algérie passera de 400 à 1500 Mw. La mise en service de ces réalisations est prévue pour 2005.

DISPONIBILITÉ DU RÉSEAU

Une amélioration sensible

Le taux de disponibilité du réseau de transport, qui a une incidence directe sur la qualité de service offerte à la clientèle, s'est amélioré de 7,2 % en 2002 par rapport à 2001.

Ce résultat a été atteint grâce notamment :

- au développement de la technique des travaux sous tension permettant d'assurer des interventions de maintenance des ouvrages THT-HT sans interruption de la fourniture d'énergie électrique,
- à la poursuite du programme de sur isolement des lignes 225 kV et 60 kV soumises à la pollution,
- à l'installation d'isolateurs en matériau composite sur les lignes 225 kV et 60 kV où l'on constate plus fréquemment des incidents causés par la casse des isolateurs en verre,
- à l'amélioration des techniques de maintenance par l'utilisation de caméras infra-rouge pour le contrôle en service des ouvrages et l'acquisition de moto-cross pour effectuer les visites de lignes de façon plus efficace et rapide.



Dispensaire électrifié dans la province d'Essaouira

RESEAU DE DISTRIBUTION

Le réseau de distribution a continué de se développer de façon marquée en 2002, grâce en particulier à la mise en service des nouvelles réalisations du programme d'électrification du monde rural.

Poursuivant entièrement à sa charge le programme d'électrification des établissements publics scolaires et sanitaires en milieu rural, l'ONE a porté le nombre total d'écoles raccordées au réseau à 2 600 et celui des dispensaires à 334.

L'ONE a également, dans le cadre de Conventions passées avec les Communes, réalisé l'électrification de 272 quartiers péri-urbains et entamé celle de 129 autres sur un total programmé de 434.

Par ailleurs, un programme de mise à niveau technique du réseau et du matériel de comptage a été déployé afin de relever les performances techniques et d'améliorer la disponibilité du réseau. Cette action a permis de diminuer :

- de 8% la durée moyenne d'interruption d'énergie à la clientèle,
- de 6,6% la fréquence moyenne de coupure par client.

Ceci grâce notamment à :

- l'introduction de la protection par fusible des transformateurs du type

H 61 et de la protection par parafoudre MT,

- l'optimisation du nombre et des emplacements des interrupteurs à commande manuelle (IACM),
- la généralisation de l'installation des isolateurs en matériaux composites,
- l'introduction de dispositifs de signalisation de défauts sur les lignes MT aériennes,
- l'amélioration de la logistique des équipes d'entretien MT/BT pour réduire les délais de dépannage des incidents sur le réseau,

Le renouvellement du parc de compteurs s'est accéléré en 2002 dans l'objectif de généraliser l'équipement en compteurs numériques aux 9 400 clients MT et à l'ensemble des postes MT/BT de Distribution. En relevant ainsi la fiabilité et la précision du comptage d'énergie, l'ONE investit dans la qualité de service et dans l'amélioration de sa relation avec la clientèle.

Infrastructure du réseau de distribution

	2001	2002	Evolution %
Lignes MT (en Km)	30 540	33 120	8,5
Lignes BT (en Km)	66 214	79 175	19,6
Nbr de postes MT/BT	19 634	21 172	7,8