

Activités industrielles



LE POINT SUR L'OFFRE ÉLECTRIQUE

En 2006, la production totale des centrales ONE totalise 6 663,3 GWh, permettant ainsi de satisfaire 31,6% de la demande d'énergie. Elle a enregistré une baisse de 4% par rapport à l'année 2005. La production thermique ONE a contribué pour 24% de l'appel d'énergie avec une offre électrique de 5.068,8 GWh, en baisse de 8,1% par rapport à 2005.

En 2006, la production hydraulique a atteint 1.585,3 GWh contre 1.411,8 GWh l'année précédente. La production de la STEP d'Afouer a enregistré une hausse de 34,7% par rapport à 2005 pour atteindre 602,5 GWh.

Quant à la production éolienne du parc ONE, elle est de 9,2 GWh contre 15,4 GWh en 2005.

Ainsi pour satisfaire une énergie électrique en croissance de plus de 8,1% à 21.104,6 GWh, la production nationale a été mise à contribution pour 19822 GWh et le reliquat provient des échanges principalement avec l'Espagne.

En 2006, la puissance installée est de 5 236 MW.

A cela s'ajoute le doublement de la capacité de l'Interconnexion avec l'Espagne qui est passée de 700 à 1400 MW en juin 2006.

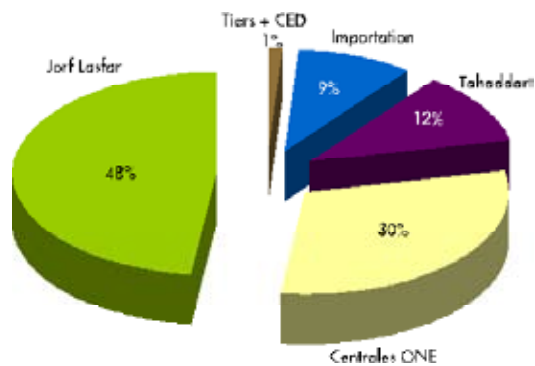
Puissance installée en MW

Unités de production	Puissance installée
26 usines hydrauliques	1 265
Station de Transfert d'Énergie d'Afouer	464
5 centrales thermiques à vapeur	2 385
• charbon	1 785
• fioul	600
Centrales turbines à gaz	615
Cycle combiné de Tahaddart	384
Thermique diesel	69
Total thermique	3 469
Eolien (ONE et CED)	54
Total ONE	5 236

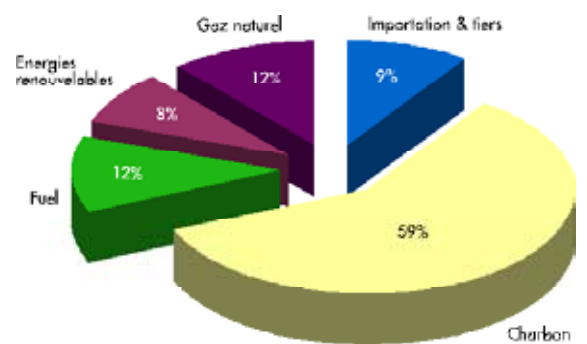




Répartition de l'offre par sources

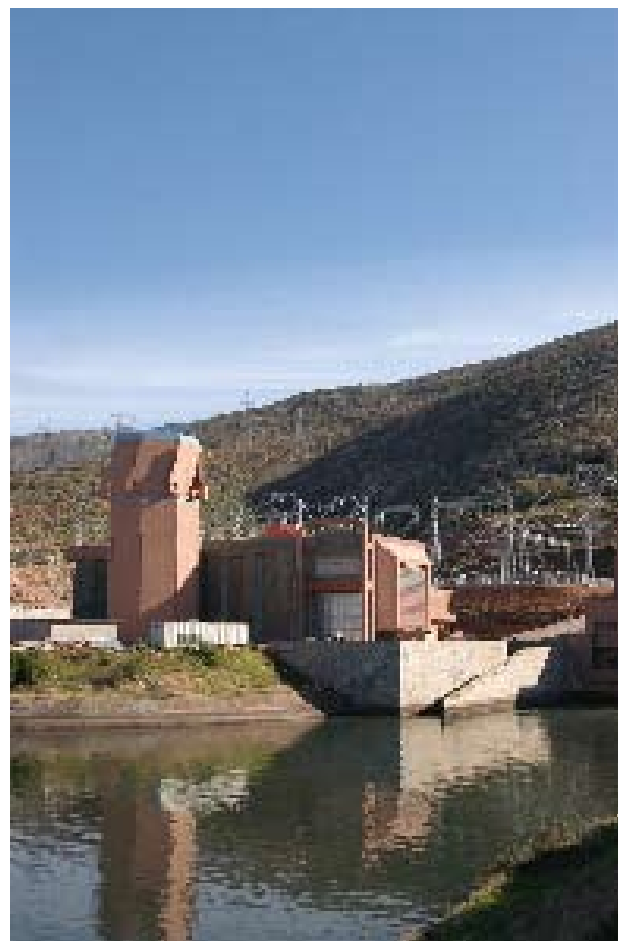


Répartition de l'offre par nature de combustible



Le bilan détaillé de la satisfaction de la demande d'énergie en 2006

	Production en GWh		Variation %
	2005	2006	
ENERGIE APPELEE NETTE	19 518	21 105	8,1%
PRODUCTION HYDRAULIQUE	1 412	1 585	12,3%
Dont turbinage STEP	447,3	602,5	34,7%
PRODUCTION THERMIQUE	17 500	18 009	2,9%
CHARBON	12 731	12 902	1,3%
• JLEC	10 028	10 473	4,4%
• C.T. Mohammedia	1 641	1 560	-4,9%
• C.T. Jérada	1 062	869	-18,1%
FUEL-OIL	2 766	2 595,2	-6,2%
• C.T. Mohammedia	1 248	1 317	5,6%
• C.T. Kénitra	1 100	809	-26,5%
• Turbines à gaz + Laâyoune	419	470	21,1%
GAZ NATUREL (CC TAHADDART)	2 003	2 512	25,4%
PRODUCTION EOLIENNE	206	183	-11,2%
Pompage de la STEP	-496	-728	46,8%
ECHANGES	814	2 027	149,1%
TIERS NATIONAUX	86	40	-53,8%
USINES AUTONOMES	40	45	12,2%
AUXILLIAIRES ET COMPENSATEURS	-43	-55,9	30,6%



Parc de production concessionnelle

La production des centrales en concession a permis de satisfaire 62,4% de la demande en produisant, en 2006, 13.159 GWh répartis comme suit :

- **JLEC** (Charbon) : 10.472,7 GWh,
- **EET** (Gaz naturel) : 2.512,3 GWh,
- **CED** (Eolien) : 174 GWh.

AMÉLIORATION DES PERFORMANCES

Pour faire face à une forte croissance de la demande conjuguée à des retards importants d'investissement, l'ONE a lancé un vaste plan d'amélioration des performances de ces ouvrages industrielles.

Au niveau des ouvrages de production, les actions entreprises ont consisté à effectuer :

- Un Audit technique des unités de production par un expert international,
- Réhabiliter des tranches à charbon de la Centrale Thermique de Mohammedia,
- Rénover des chaudières et systèmes d'adduction d'eau de la Centrale Thermique de Jerada,
- Transférer les TG Tan Tan à Laayoune,
- Réaliser un programme de révision générale des unités ayant cumulé les heures de marche requises,
- Réparer des avaries et l'amélioration

de la gestion du programme de maintenance pour la maîtrise de l'impact de la qualité du fuel lourd sur les chaudières et circuits des gaz.

Au niveau des ouvrages réseaux, les actions entreprises visent à améliorer les pertes. Ainsi, le taux de perte est passé de 9,65% en 2005 à 8,74% en 2006 permettant un gain de 200 GWh et 130 MDH). Pour le réseau de transport les pertes représentaient, à fin 2006, 4,7% de l'énergie injectée dans le réseau interconnecté contre 5,3% en 2005, soit une baisse de 11,3%.

Equipement du réseau de transport

Renforcement des Interconnexions

Ces projets visent l'augmentation de la capacité de transit et d'interconnexion entre le Maroc et l'Algérie, le doublement de celle du Maroc avec l'Espagne. Certains des travaux d'extension des lignes 400 kV, 225 kV et 60 kV et la mise en place d'une dorsale 400 kV s'étendant entre les postes frontaliers avec l'Espagne et l'Algérie se poursuivront en 2007.

Projet de renouvellement du Dispatching National

Dans l'objectif d'améliorer l'efficacité de cet outil névralgique, il a été décidé de renouveler les équipements. Le projet consiste en la réalisation d'un Dispatching National à Casablanca et d'un Dispatching de Repli à Tit Mellil ; le remplacement des équipements d'acquisition et de restitution des informations installées dans les ouvrages Transport; et la construction d'un bâtiment à Tit Mellil pour





abriter les équipements du Dispatching de Repli.

L'installation des équipements dans les postes est entamée depuis juin 2006.

Certification ISO 9001: 2000

A l'issue de certifications de Divisions régionales Transport, un Système de Management de la Qualité a été mis en place à la Division Mouvements d'Energie, qui a été certifiée ISO 9001 version 2000 par le Groupement AFAQ/AFNOR en avril 2006, pour des activités de Gestion du Réseau Electrique du Transport Marocain à Haute et Très Haute Tension (de 60 à 400 kV) et des interconnexions avec les réseaux étrangers.

Réseau de distribution

Le plan d'action portant sur l'amélioration des performances du réseau de distribution et de la qualité de service rendu à sa clientèle s'est articulé autour de 3 principaux axes d'amélioration : l'automatisation de l'exploitation et renforcement de la sélectivité du réseau ; l'amélioration de la structure du réseau et de la qualité de ses composantes ; et le renforcement de la politique de maintenance préventive.

Les actions réalisées en 2006 ont concerné l'aménagement de postes sources et des postes MT/BT.

Equipement en lignes et postes

		2005	2006	Variation
Longueur de lignes (km)	Lignes MT	47079	51 842	8,9%
	Lignes BT	133542	144 862	2,9%
Nombre de postes	ONE	19195	22 556	20,4%
	Clients	11195	13 146	17,19%

Un système électrique sécurisé

L'incident du 4 Novembre 2006 a mis à l'épreuve de façon satisfaisante le Système de Protection du Réseau National Opérationnel. Suite aux perturbations sur le réseau électrique européen entraînant des ruptures d'alimentation sur tout le continent européen, notamment en Allemagne, France et Espagne, l'ONE a enclenché le PSE.

Le Plan de Préservation du Système Electrique (PSE), mis en place en juillet 2006 par l'Office National de l'Electricité, suite aux importantes vagues de chaleurs qu'a connu l'Europe, a été automatiquement enclenché. Il a permis de contenir les ruptures d'alimentation sur le territoire national et de rétablir l'équilibre offre/demande dans un espace de 4 à 30 minutes selon les régions du pays.

Amélioration de la performance opérationnelle et de la gestion du parc existant

- Refonte du Programme de Réhabilitation des 2x150MW de Mohammedia
- Audit technique des centrales ONE
- Aménagement de l'hydraulique
- Performances Réseaux (Pertes)

