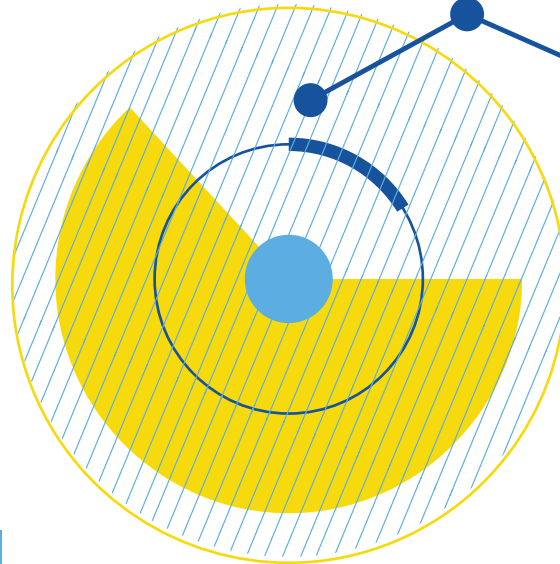


RAPPORT D'ACTIVITES

2022







« Le Royaume du Maroc inscrit les questions environnementales et les défis climatiques, parmi les priorités de ses politiques nationales. L'ambition du Royaume se décline concrètement à travers sa «Contribution prévue déterminée», pour la réduction des émissions de gaz à effet de serre, son Plan national d'adaptation, ainsi que son Programme national des Énergies renouvelables »

Extrait du message royal adressé à l'occasion de la 24^{ème} Conférence des Parties signataires de la Convention-Cadre des Nations Unies sur les Changements Climatiques - 3 décembre 2018



Sommaire

Faits marquants	6
Activités commerciales	13
Electrification rurale	21
Activités industrielles	25
Grands Projets	29
Coopération Internationale	39
Développement durable	43
Ressources Humaines	45

Chiffres clés



Puissance installée

11 055 MW



Energie nette appelée

42 317 GWH



Production nationale d'énergie électrique

41 420,4 GWH



Clients

6 966 752



Taux d'électrification rurale

99,86 %



Effectif

9 629

Faits marquants



2 janvier 2022

1^{ère} mise en service : Poste électrique 225/60 kV à Agdz

D'un coût d'environ 152,6 millions de dirhams TTC, ce poste vise le renforcement, la sécurisation et la qualité de l'alimentation en énergie des villes d'Agdz et Zagora et des régions limitrophes et permettra la satisfaction de la demande croissante en énergie de la région de Draa Tafilalt et la sûreté de fonctionnement du réseau.

10 janvier 2022

2^{ème} mise en service : Poste de transformation 225/60 kV dans la Province d'Essaouira

D'un coût d'environ 128 millions de dirhams, la réalisation de ce poste s'inscrit dans le cadre du développement du réseau électrique de la ville d'Essaouira et ses régions et préparer l'évacuation de la production du futur parc éolien Jbel Lahdid, d'une puissance installée de 270 MW. La puissance installée totale est passée de 120 à 320 MVA dans la région d'Essaouira.



12 janvier 2022

3^{ème} mise en service: Poste de transformation 225/22 kV dans la Province de Nouaceur

D'un coût global d'environ 105 millions de dirhams, ce poste contribuera à la satisfaction de la demande croissante en énergie électrique de Nouaceur et ses régions et permettra d'augmenter la puissance installée de 360 à 500 MVA.



31 janvier 2022

4^{ème} mise en service en 1 mois : Poste de transformation 225/60 kV dans la Province de Taroudant

D'un coût global de plus de 168 millions de dirhams TTC, cet ouvrage vise le renforcement, la sécurisation et l'amélioration de la qualité de l'alimentation en énergie électrique de la ville de Taroudant et ses régions, qui connaissent le développement de projets agricoles et permettra d'augmenter la puissance installée totale de 776 à 976 MVA dans la région de Taroudant.



4 février 2022

Dépôt d'un 1^{er} brevet d'innovation

M. André Azoulay, Président de la FRDISI et M. Abderrahim El Hafidi, Directeur Général de l'ONEE signent une convention pour la conception et réalisation d'une plateforme d'inspection automatisée des lignes de transport de l'électricité, basée sur l'utilisation de drones et le traitement d'imagerie. Cette convention s'inscrit dans le cadre d'un partenariat global qui prône le renforcement de l'expertise, de la recherche appliquée et de l'innovation ainsi que du développement de la formation.

6 février 2022

5^{ème} mise en service : Poste de transformation 225/22 kV dans la région de Fès

D'un coût global de 92 millions de dirhams TTC, Cet ouvrage permettra la satisfaction de la demande croissante de la ville d'Imouzzer et des régions de Bhalil, d'Ait Sebaa, de Laqsir et d'Ain Cheggag qui connaît le lancement de plusieurs projets de développement, notamment le nouveau Parc Industriel Ain Cheggag. La puissance installée totale dans la région de Fès est passée de 740 à 880 MVA.



16 février 2022

6^{ème} session du conseil d'administration de l'ONEE

La 6^{ème} session du Conseil d'Administration de l'ONEE s'est tenue sous la présidence de M. le Chef de Gouvernement. Les travaux ont été consacrés à la présentation du budget et plan d'actions de l'ONEE au titre de l'année 2022 pour approbation, l'approbation des contrats et accords conclus par l'Office ainsi que l'approbation des projets de résolutions soumis au Conseil d'Administration.

Faits marquants



19 mars 2022

L'ONEE Président de l'UAE pour la 2^{ème} fois consécutive

M. El Hafidi, Directeur Général de l'ONEE et Président de l'Union Arabe de l'Electricité a présidé à Doha, la 56^{ème} session du Conseil d'Administration et la 17^{ème} Assemblée Générale de l'Union avec la participation des Directeurs Généraux des opérateurs électriques des pays arabes membres. Créée en 1987, l'UAE compte 19 pays arabes membres et a pour mission principale le développement d'un système électrique durable, intégré et fiable au sein du monde arabe.

20 mars 2022

Forte présence de l'ONEE à l'ouverture du 7^{ème} Congrès de l'UAE à Doha

Le 7^{ème} Congrès de l'UAE a été inauguré par Son Excellence Saad Sherida Al-Kaabi, Ministre d'Etat à l'Energie du Qatar et Son Excellence Le Prince Abdel Aziz Ben Salmene Al Saoud, Ministre de l'Energie de l'Arabie Saoudite ainsi que M. Abderrahim El Hafidi, DG de l'ONEE et Président de l'UAE. Il s'agit d'un événement organisé par l'UAE tous les trois ans et qui connaît la participation des plus grandes compagnies arabes et internationales dans le domaine de l'électricité. Le Maroc a marqué sa forte présence à travers un Pavillon Marocain qui a retenu l'intérêt de responsables de compagnies internationales ayant manifesté une volonté de nouer des partenariats de coopération dans le secteur électrique.



30 mars 2022

Le DG de l'ONEE s'enquiert des conditions d'exploitation de la nouvelle centrale thermique de Jerada

M. El Hafidi a effectué une visite à la nouvelle centrale thermique de Jerada (350 MW) pour s'enquérir des conditions d'exploitation. La centrale fonctionne en base avec une production annuelle de 2400 GWh soit une contribution de 7% à la satisfaction de la demande nationale. Elle utilise les dernières technologies de désulfuration et dépolluissage des fumées et traitement des eaux usées, ce qui lui permet de se conformer aux normes envi-

6 mai 2022

Distinction pour le SMQ de la Direction Formation et Développement des Compétences

Le Système Management Qualité (SMQ) de la Direction Formation et Développement (DFC) des Compétences de l'ONEE a passé, avec succès, un Audit de Suivi de ses 11 processus Management, Réalisation et Support selon la version 2015 de la norme ISO 9001. DFC est certifiée ISO 9001 Version 2015, norme ISO 9001 version 2008 et ISO 29993 depuis 2021 pour la prestation de formation à la Préparation à l'habilitation électrique au profit des Tiers.

1^{er} juin 2022

Présidence du GSEP pour un 2^{ème} mandat consécutif

Le Sommet Annuel du Global Sustainable Electricity Partnership (GSEP), présidé par M. El Hafidi, a réuni à Marrakech et ce, pour la 1^{ère} fois sur le sol africain, les dirigeants des plus grandes entreprises d'électricité mondiales ainsi que d'éminents chefs d'entreprise. L'événement a coïncidé avec le 30^{ème} anniversaire de cette alliance, à l'avant-garde de la révolution de l'électrification. Lors de ce sommet, M. El Hafidi, a été porté à la présidence du Conseil d'Administration du GSEP pour le 2^{ème} mandat consécutif 2022-2023.



1^{er} juin 2022

L'ONEE et Gridspertise s'allient pour l'innovation, la Recherche et Développement et la Promotion du Capital Humain

L'ONEE et Gridspertise (Groupe ENEL) signent un protocole d'accord dont l'objectif est de mettre au profit du secteur électrique marocain, l'expertise et le savoir-faire des deux organismes dans des projets d'énergie centrés sur les métiers de l'électricité tels que la production, le transport et la distribution de l'énergie électrique.

9 juin 2022

L'ONEE renforce son stockage stratégique en combustible à Jorf Lasfar

M. El Hafidi a effectué une visite au Parc à Charbon de l'ONEE à Jorf Lasfar pour s'enquérir de l'achèvement des travaux de ce grand projet. Dans le cadre de la sécurisation du stock stratégique pour les centrales thermiques à charbon, l'ONEE s'est mobilisé en 2022 pour mettre en service l'une des plus grandes infrastructures de stockage de charbon au Maroc dont l'objectif est d'assurer la sécurisation de l'alimentation des centrales thermiques du Royaume et de renforcer la capacité actuelle du parc à charbon du complexe thermique de Jorf Lasfar.



Faits marquants



17 juin 2022

Formations inédites sur les techniques de montage, d'essai et de mise en service de l'appareillage 420 kV

L'ONEE a réalisé deux formations spécifiques inédites pour les équipes maintenance « Postes et Contrôle Commande » des cinq Directions Régionales Transport. La 1^{ère} concerne la démonstration d'assemblage et d'installation d'un sectionneur 420 Kv au poste 400/225 KV d'Agadir II et la 2^{ème} porte sur le démontage, assemblage et montage d'un disjoncteur 420 kv accompagné d'un exercice pratique sur une installation en exploitation au poste 400/225 KV de Chemaia.

16 juillet 2022

Reconduction en tant que membre du Comité de Direction de l'ASEA

Lors de sa participation à Dakar aux travaux du Comité de Direction et de l'Assemblée Générale de l'ASEA, organisation qui regroupe les principaux opérateurs et sociétés d'électricité en Afrique, M. E Hafidi a été reconduit, pour la 2^{ème} fois consécutive, membre du Bureau du Comité de Direction, pour un nouveau mandat (2022-2025), et ce, en reconnaissance de son expertise dans le secteur électrique et ses réalisations en Afrique.



22 juillet 2022

Certification ISO 9001 de la Direction Exploitation Mohammedia

Les activités de Contrôles Chimiques Métallographiques et Non Destructifs relevant de la Direction Exploitation Mohammedia ont reçu le maintien de la certification ISO 9001 version 2015.

21 septembre 2022

Lancement à New York du « SODE» lors de la semaine du climat

M. El Hafidi a présidé à New York la cérémonie de lancement du Strategic Open Dialogue On Electrification et la signature de l'accord y afférent. Cette initiative est une coalition mondiale lancée par le GSEP visant à rassembler toutes les parties prenantes de la chaîne de valeur du secteur électrique afin de définir un plan d'action pour promouvoir l'électrification de l'industrie, du tertiaire et du résidentiel.



29 septembre 2022

Visite d'une délégation d'hommes d'affaires Flamands

M. El Hafidi, a reçu une importante délégation d'hommes d'affaires représentant de grandes entreprises flamandes, en visite de travail officielle au Maroc. Les entretiens et échanges ont porté sur les réelles opportunités d'investissement et de coopération dans le secteur électrique au Maroc.



7 novembre 2022

Projets structurants de l'ONEE dans la Région Dakhla Oued Eddahab

A l'occasion du 47^{ème} anniversaire de la glorieuse Marche Verte, le Directeur Général de l'ONEE inaugure le projet d'électrification du Poste Frontalier Guerguarate, lance les travaux du projet de généralisation de l'électrification dans la Province Oued Eddahab et s'enquiert de l'état d'avancement du projet d'alimentation en eau potable du Poste Frontalier Guerguarate.

30 novembre 2022

ISO 45001 pour la Centrale Turbines à Gaz Mohammedia 300 MW

Dans le cadre de la mise en place du Système de Management de la Santé et de la Sécurité au Travail (SMSST) dans les Centrales Turbines à Gaz, la Centrale Turbines à Gaz Mohammedia (300 MW), a passé avec succès son audit de certification ISO 45001-V2018. Il s'agit d'une 1^{ère} consécration dans le domaine du SMSST au sein de l'Office.



13 décembre 2022

Participation de l'ONEE au Congrès Saoudien sur les Réseaux Intelligents

M. El Hafidi a pris part à la 10^{ème} édition du Congrès Saoudien sur les Réseaux Intelligents à Riyad en Arabie Saoudite. Cet événement prestigieux aborde des sujets de grand intérêt telles que les politiques énergétiques, la révolution des technologies des réseaux intelligents, l'intégration des sources d'énergie renouvelables aux réseaux de transport d'électricité, les programmes et technologies d'efficacité énergétique, les véhicules électriques et le stockage de l'énergie ainsi que les dernières technologies mondiales et directives dans le domaine des réseaux intelligents.

15 décembre 2022

Conseil d'administration de l'UAE

M. El Hafidi a présidé à Riyad en Arabie Saoudite, la 58^{ème} session du Conseil d'Administration et la 18^{ème} Assemblée Générale de l'Union avec la participation des Directeurs Généraux des opérateurs électriques des pays arabes, membres de l'UAE.





Activités Commerciales



Activités commerciales

Le nombre total des clients de l'ONEE a atteint 6 966 752 à fin 2022 (+2,9 %) avec un portefeuille clients additionnel de 197 771 clients. Le nombre de clients à Préparation Nour a atteint 1 036 551, soit une évolution de 0,7%.

Clients par catégorie

	2021	2022	Variation 2022/2021	Quote-part 2022
Distributeurs	52	53	1,92 %	0,00 %
Clients THT – HT	140	144	2,86 %	0,00 %
Clients Directs THT	28	29	3,57 %	0,00 %
Clients Directs HT	110	113	2,73 %	0,00 %
Clients Directs MT	2	2	0,00 %	0,00 %
Clients MT	27 092	27 911	3,02 %	0,40 %
MT Général	22 982	23 833	3,70 %	0,34 %
MT Vert	4 109	4 077	-0,78 %	0,06 %
MT Distributeur	1	1	0,00 %	0,00 %
Clients BT	6 741 697	6 938 644	2,92 %	99,60 %
Ménages	6 003 381	6 175 458	2,87 %	88,64 %
Eclairage Patenté	561 147	581 359	3,60 %	8,34 %
Eclairage Administratif	53 024	54 773	3,30 %	0,79 %
Eclairage Public	39 427	40 458	2,61 %	0,58 %
Force Motrice Agricole	46 492	48 160	3,59 %	0,69 %
Force Motrice Industrielle	38 226	38 436	0,55 %	0,55 %
Dont clients BT NOUR	1 029 406	1 036 551	0,69 %	14,88 %
Ménages	1 000 054	1 006 644	0,66 %	14,45 %
Eclairage Patenté	5 682	5 837	2,73 %	0,08 %
Eclairage Administratif	2 400	2 465	2,71 %	0,04 %
Eclairage Public	1 702	1 668	-2,00 %	0,02 %
Force Motrice Agricole	19 568	19 937	1,89 %	0,29 %
Total	6 768 981	6 966 752	2,92 %	100,00 %

Ventes d'énergie

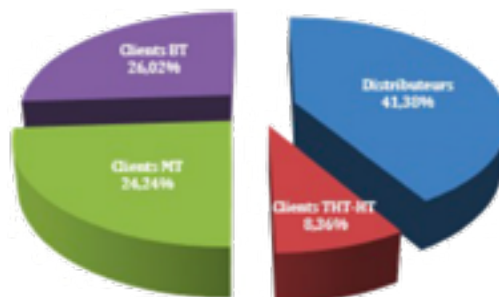
Les ventes d'énergie électrique ont atteint 33 437 GWh, soit une évolution de 4,7 % par rapport à 2021. Cette évolution est principalement due à la hausse des ventes aux clients grands comptes distributeurs et directs avec respectivement 3,5% et 11,2%, ainsi que l'évolution des ventes Distribution de l'ONEE de 4,6%.



Ventes par catégorie de clients

	2021	2022	Variation 2021 / 2022	Quote-part 2022
Distributeurs	13 372 965	13 837 133	3,47 %	41,38 %
Clients THT-HT	2 514 475	2 794 853	11,15 %	8,36 %
Distribution ONEE	16 063 598	16 805 492	4,62 %	50,26 %
Clients MT	7 666 136	8 105 636	5,73 %	24,24 %
Clients BT	8 397 462	8 699 856	3,60 %	26,02 %
Total	31 951 038	33 437 477	4,7%	100,00%

* MWh





Ventes aux Distributeurs

Les ventes d'énergie aux Distributeurs ont atteint 13 837 GWh à fin 2022 (+3,5 %), représentant 41,4 % des ventes totales de l'ONEE.

Les parts de vente les plus importantes concernent LYDEC (30,04 %), REDAL (17,71 %), AMENDIS TANGER (12,55 %) et RADEEMA (9,84 %).

Distributeurs	2021	2022	Variation 2022/2021	Quote-part 2022
LYDEC Casablanca	4 101 028	4 156 674	1,36 %	30,04 %
REDAL Rabat	2 368 617	2 451 210	3,49 %	17,71 %
AMENDIS Tanger	1 699 235	1 736 972	2,22 %	12,55 %
RADEEMA Marrakech	1 204 790	1 362 088	13,06 %	9,84 %
RADEEF Fès	923 835	952 156	3,07 %	6,88 %
RAK Kenitra	640 358	670 837	4,76 %	4,85 %
AMENDIS Tétouan	628 329	646 541	2,90 %	4,67 %
RADEM Meknes	572 038	587 125	2,64 %	4,24 %
RADEEJ El Jadida	542 353	554 773	2,29 %	4,01 %
RADEEL Larache	337 443	350 920	3,99 %	2,54 %
RADEES Safi	229 337	235 397	2,64 %	1,70 %
Tanger Med Utilities	125 602	132 439	5,44 %	0,96 %
Total	13 372 965	13 837 133	3,47%	100,00%

* MWh

Ventes aux clients Grands Comptes THT-HT

Les ventes aux clients directs Grands Comptes ont atteint 2 795 GWh à fin décembre 2022 (+11,9 %). La sidérurgie constitue le segment d'activité le plus important en 2022 en termes de ventes (29,8 %), suivi du secteur minier (28,6%).

Les ventes de l'ONEE pour certains segments d'activités ont enregistré des baisses par rapport à 2021 en raison de la hausse des ventes des producteurs privés aux clients Grands Comptes dans le cadre de la Loi 13-09.

Ventes par segment

Segments	2021	2022	Variation 2022/2021	Quote-part
Cimenteries	209 256	214 425	2,47 %	7,67 %
Sidérurgie	570 014	832 675	46,08 %	29,79 %
Miniers	850 090	799 301	-5,97 %	28,60 %
Chimie	66 518	43 336	-34,85 %	1,55 %
Traction ferroviaire	246 763	209 952	-14,92 %	7,51 %
Autre industries	327 355	338 523	3,41 %	12,11 %
Eau potable	196 824	308 441	56,71 %	11,04 %
Autres	42 828	42 547	-0,66 %	1,52 %
Irrigation	4 826	5 652	17,11 %	0,20 %
Total	2 514 475	2 794 853	11,2 %	100,00 %

* MWh

Ventes de la Distribution ONEE

Les ventes aux clients de la Distribution ONEE se sont élevées à 16 805 GWh à fin 2022 (+4,6 %), réparties comme suit :

- MT : 8 106 GWh (+5,7 %) ;
- BT : 8 700 GWh (+3,6 %) dont 760 GWh concernent les clients à prépaiement.

Ventes par marché

Les taux d'évolution les plus importants ont concerné les marchés Tertiaire (9,2%) et Agricole (8,5%).

	2021	2022	Variation 2021/2020	Quote-part 2021
Industrie	4 116 614	4 201 367	2,06 %	25,00 %
Agriculture	2 016 847	2 188 616	8,52 %	13,02 %
Tertiaire	2 411 135	2 632 715	9,19 %	15,67 %
Résidentiel	6 136 674	6 356 221	3,58 %	37,82 %
Administratif	1 382 327	1 426 573	3,20 %	8,49 %
Total	16 063 598	16 805 492	4,62 %	100,00 %

* MWh

Ventes par segment industriel

Les consommations des clients industriels de la Distribution de l'ONEE ont atteint 4 201 GWh à fin 2022 (+2,1 %). Les segments les plus importants en termes de consommation sont « Électricité et eau », « Agroalimentaire » et « Mines » avec des parts respectives de 25,8 %, 15,7 % et 15,4 %. Le segment « Électricité et eau » a enregistré une évolution de 7,5 % par rapport à l'année 2021.

Segments	2021	2022	Variation 2022/2021	Quote-part 2022
Mines	672 421	646 931	-3,79 %	15,40 %
Electricité et Eau	1 009 909	1 085 498	7,48 %	25,84 %
Agroalimentaire	675 723	659 433	-2,41 %	15,70 %
Chimie	263 179	264 049	0,33 %	6,28 %
Textile	199 274	198 688	-0,29 %	4,73 %
Industriel BT	190 120	189 490	-0,33 %	4,51 %
Machines et Equipements	431 818	415 600	-3,76 %	9,89 %
BTP	147 766	157 246	6,42 %	3,74 %
Bois et Papier	103 763	104 699	0,90 %	2,49 %
Autres industries	308 680	375 729	21,72 %	8,94 %
transformation	82 812	80 008	-3,38 %	1,90 %
Combustible	31 148	23 996	-22,96 %	0,57 %
Industrie	4 116 614	4 201 367	2,06 %	100,00 %

* MWh

MAÎTRISE DE LA DEMANDE ET ACTIONS TARIFAIRES

Tarifification Bi-Horaire

Dans le cadre de la mise en œuvre de la tarification bi-horaire destinée aux clients Ménages et Force Motrice dont la consommation mensuelle moyenne dépasse 500 kWh/mois, l'ONEE a poursuivi, ses actions de communication visant principalement l'information et la sensibilisation de toutes les parties prenantes (clientèle ciblée et FrontOffice), notamment par des messages de sensibilisation et des conseils pratiques pour permettre à la clientèle éligible de bénéficier des avantages de cette tarification.

Proposée aux clients de l'ONEE à titre optionnel, cette nouvelle tarification s'inscrit dans le cadre de la politique énergétique nationale visant à rationaliser la consommation d'électricité, notamment durant les heures les plus chargées pour le système électrique, tout en offrant aux clients le moyen de réduire le montant de leurs factures d'électricité grâce au tarif réduit des plages horaires en dehors de la pointe du soir.

Maîtrise de la Demande

Installation des Lampes à Basse Consommation (LBC)

La 2^{ème} phase de l'opération INARA lancée en 2015 porte sur la distribution de 10 millions de lampes à basse consommation auprès des clients de l'ONEE et autres bénéficiaires particuliers et institutionnels. A fin 2022, environ 9,8 millions de LBC ont été distribuées.



En termes d'impact sur la demande nationale, et depuis le début de l'opération, l'effacement durant la pointe est estimé à 363 MW, soit environ 5,2% de la pointe nationale, et une économie d'énergie de l'ordre de 5 TWh, soit 11,8 % de l'énergie nette appelée en 2022.

Expérience Economie d'Énergie

Dans le cadre de l'expérience d'incitation à l'économie d'énergie lancée le 1^{er} novembre 2022 par le Ministère de la Transition Énergétique et du Développement Durable et l'ONEE, un système de bonus a été instauré pour inciter les consommateurs finaux à adhérer à l'effort national de rationalisation de la consommation en énergie, notamment dans ce contexte de crise énergétique mondiale.

Ainsi, les clients ayant réalisé des économies d'énergie électrique, durant les mois de novembre et décembre 2022, en comparaison avec la même période de l'année 2021 bénéficieront, en 2023, d'un bonus proportionnel à l'économie réalisée.

Cette mesure a été accompagnée par des actions de communication et de sensibilisation à l'économie d'énergie menées auprès des clients de l'ONEE.

Nouveaux Services

Externalisation des encaissements et de recharge des cartes prépayées

L'ONEE poursuit l'externalisation des encaissements des factures des clients basse tension et de la recharge des cartes prépayées dans un objectif d'amélioration continue des services à la clientèle.

Externalisation des encaissements des factures BT

A fin 2022, un total de 1 087 Points d'Encaissement Externes sont opérationnels et plus de 33 millions de factures y ont été encaissées. Quant aux Points de Vente Externes (PVE), ils totalisent 697 PVE à fin 2021, contre 208 guichets internes de l'ONEE. Le nombre de clients à

prépaiement a atteint 1 036 551 à fin 2022 et le nombre de transactions effectuées dans les PVE s'élève à environ 11 millions.

Développement des services de paiement multicanal

Dans le cadre du service multicanal, l'ONEE poursuit l'activation des canaux de paiement, en partenariat avec le CMI, ses banques partenaires et les établissements de paiement agréés par Bank Al-Maghrib.

Canal	Partenaires	Moyens de paiement
Internet	CMI	Carte bancaire
Attijari Net	AWB	Virement
Chaâbi Net	BCP	
BMCE Direct	BMCE	
CAM ON LINE	CAM	
Mobile	ABB	
	CFG	
	CIH	
	AL YOUSR	
	BMCI	
	SG	
Wallet – Mobile paiement	CDM	Virement
	ASSAFA	
	WAKALATY ONEE CMI	
	ORANGE MONEY	
	IBRIZ CMI	
	MT CASH IAM	
	BARID PAY	
	MPOST	
	CASH PLUS MOBILE	
	DAMANE PAY	
Guichet Automatique Bancaire	DIGIFI	Carte Bancaire
	FILAHY PAY	
	CAM	
	CIH	
Fawatir - Global Vision - Cash Plus - Canal M Fawatir	AWB	Cash
	SG	
Al filahi Cash	CAM	Cash
Damane Cash - MPost - Lana Cash	BMCE Bank of Africa	
Tasshilate - Chaâbi Cash - Attawfiq	Maroc traitement de transactions (M2t)	

Depuis le lancement du service jusqu'à fin 2022, plus de 42,5 millions de transactions ont été effectuées et le nombre de factures réglées via les différents canaux s'élève à près de 57 millions factures.

Electrification Rurale

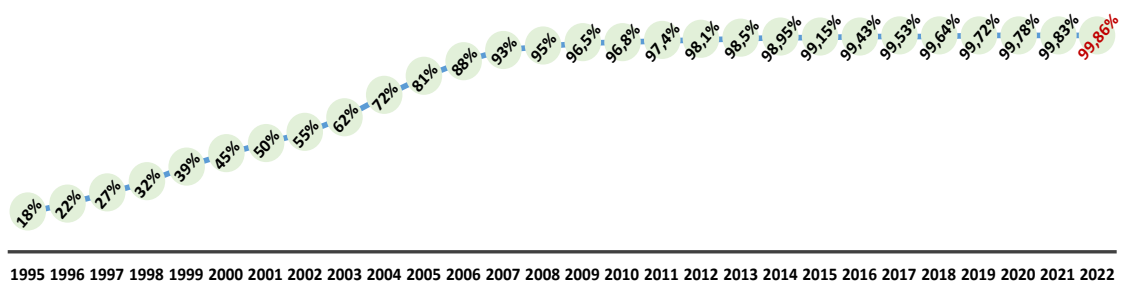


Électrification rurale

178 villages ont été électrifiés par réseau interconnecté en 2022, mettant ainsi l'électricité à la disposition de 4 612 foyers ruraux, soit environ 25 000 habitants.

Ces réalisations ont nécessité la construction de près de 350 Km de lignes MT, près de 1 100 Km de lignes BT et 138 postes de transformation pour une puissance globale d'environ 15,8 MVA.

A fin 2022, le taux d'électrification rurale du Royaume a atteint 99,86%.



Réalisations 1996 – 2022

Depuis le lancement du PERG en 1996, les réalisations se sont traduites par :

- L'électrification de 41 649 villages par réseaux offrant l'accès à l'électricité à 2.154.105 foyers ;
- L'équipement par kits photovoltaïques individuels de :
 - ✓ 51 559 foyers dans 3 663 villages (1998 à 2009), dont 3 505 villages (50 086 foyers), reprogrammés au réseau suite à la forte demande des habitants, des élus et des Autorités Locales et au développement du réseau électrique ;
 - ✓ 19 438 foyers dans 900 villages dans le cadre du projet solaire au niveau des Communes INDH (2015 – 2018).

La population totale ayant bénéficié de l'électrification dans le cadre du PERG, est estimée à 13 millions d'habitants. En termes d'infrastructures, le PERG a permis la réalisation de plus de 50 700 Km de lignes MT, plus de 135 800 Km de lignes BT et 25 641 postes de transformation pour une puissance de 1 973 MVA.

Impacts socio-économiques

Avec la généralisation du Programme d'Électrification Rurale Global, l'ONEE a réussi le défi de doter des zones rurales auparavant exclues d'infrastructures de base tout en déployant d'importantes infrastructures procurant de grandes opportunités de développement et de création de projets générateurs de revenus et d'emplois. Ceci a contribué à réduire considérablement l'écart entre l'urbain et le rural et améliorer significativement le quotidien des populations rurales.

Durant l'année 2022, il a été procédé au raccordement de 2 058 nouveaux clients forces motrices (FM) dans le milieu rural, dominées par le pompage pour irrigation (40,62%), suivi du pompage pour eau potable (30,56%), petites industries (6,51%) et moulin, huileries, coopératives laitières et unités de transformation agricole (5,15%). Pendant la période 2008-



2022, un total de 43.294 nouveaux clients forces motrices ruraux ont été raccordés au réseau. En ce qui concerne les usages sociocommunautaires, il a été procédé, durant la même année, au raccordement de 41 nouveaux dispensaires et 708 écoles pour un cumul respectivement de 1.111 dispensaires de 13.492 écoles depuis 1995.

A la veille de l'achèvement du PERG, l'ONEE a lancé une étude d'impact socio-économique et environnementale du PERG en vue d'évaluer les retombées du projet sur l'ensemble du territoire. Cette étude, présente l'avantage de disposer d'un recul spatio-temporel plus important, en vue d'évaluer et expliquer sur le plan économique, social et environnemental, les effets spécifiques de l'électrification rurale dans le temps et dans l'espace tout en étudiant la rentabilité de l'électrification rurale du point de vue économique et financier.

Cette étude, ayant concerné 1 040 villages et 3 487 ménages dans 52 Provinces, a confirmé les impacts positifs de l'électrification rurale tels que la contribution à l'essor socio-économique, l'amélioration des conditions de vie locale ainsi que la création d'infrastructures, d'accès au capital et de compétences.



Activités Industrielles



Satisfaction de la demande

La puissance installée est de 11 055 MW à fin 2022 contre 10 968 MW à fin 2021, soit une variation de + 0,8 %, due à la mise en service, en 2022, du Parc Eolien de Taza de 87 MW.

A fin décembre 2022, l'énergie électrique totale appelée a atteint 42 317 GWh, en augmentation de 4,5 % par rapport à 2021.

Longueur des Lignes du réseau THT-HT

Le réseau de transport de l'énergie électrique, développé en lignes THT-HT, a atteint 28 663 km de lignes à fin 2022 (+1,1 %). L'évolution des lignes 400 kV concerne la mise sous tension du tronçon de la ligne à 400 kV « Bourdim-Sup ».

L'évolution des lignes 225 KV concerne principalement la mise en service des lignes « Glalcha-Ouled Rahou », « Lafarge Holcim-Ouled Rahou », « CTM-Zaer », « Sehoul-Hssaine », « Hssaine-Toulal », « Fouarat-ZIK », « Sidi Bouguedra-Novacim » et « Jorf Lasfar-Novacim ».

Concernant les lignes 60 kV, cette évolution est due principalement à la mise en service des lignes « Ouled Rahou - Ouled Teima », « Berrechid II - S/S ONCF Berrechid », « Mohammedia-Ben Slimane », « Imzouren – Al Hoceima » et « Essaouira-Smimou ».

Longueur des lignes THT-HT (en km)	2021	2022	Evolution 2022/2021
Kv 400	3 703	3 783	+2,1%
Kv 225	11 123	11 407	+2,6%
kV 150	147	147	--
kV 60	13 379	13 326	-0, 4%
Total	28 352	28 663	+1,1%

Energie journalière maximale et pointe maximale enregistrées

L'énergie appelée maximale journalière a atteint, le 26 Juillet 2022, 144 600 MWh (+14,8 %). Quant à la puissance maximale appelée à la pointe durant 2022, elle a atteint 7 250 MW (le 25 juillet 2022), soit une hausse de 8 % par rapport à 2021.



Grands Projets



PROJETS DE PRODUCTION DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Station de Transfert d'Énergie par Pompage Abdelmoumen - 350 MW

Afin d'améliorer les conditions techniques et économiques de fonctionnement des moyens de production et du réseau de transport de l'énergie électrique, l'ONEE a lancé le projet de la 2^{ème} Station de Transfert d'Énergie par Pompage (STEP) Abdelmoumen, implantée au niveau du barrage Abdelmoumen, à 70 km environ au Nord-Est de la ville d'Agadir dans la Province de Taroudant, sur une superficie de 100 hectares

D'une puissance installée de 350 MW, ce projet fait partie du programme d'équipement de l'ONEE visant le renforcement des moyens de stockage intelligent de l'électricité en vue d'accompagner le développement de projets d'énergie renouvelable pour disposer d'une souplesse d'exploitation du système électrique national.

Cet important ouvrage est équipé des principales installations suivantes :

- Un bassin supérieur et un bassin inférieur de stockage d'eau d'un volume utile de 1 300 000 m³ chacun,
- Un circuit d'eau d'environ 3 km, dont une conduite forcée, reliant les deux bassins et alimentant l'usine,
- Une usine abritant deux groupes réversibles de 175 MW chacun,
- Un poste extérieur 225 Kv avec 2 arrivées groupes et 4 départs lignes,
- Une station d'alimentation de premier remplissage et d'appoint en eau des bassins à partir de la retenue du barrage existant,
- Des routes d'accès d'une longueur totale de plus de 20 km.

En 2022, il a été procédé à la poursuite des travaux de génie civil (95%) et d'installation des équipements électromécaniques dans l'usine, de l'installation de la conduite forcée, de l'achèvement des travaux du génie civil du poste 225 Kv, des travaux de réalisation de la ligne 225 Kv et du démarrage de la mise en service des équipements électromécaniques et du poste 225 kV.

A souligner que la STEP Abdelmoumen vient renforcer la STEP d'Afourer, d'une puissance de 460 MW, en service depuis 2004.

Projet de la STEP El Menzel - 300 MW

Le projet de la STEP El Menzel consiste en la construction d'un aménagement hydroélectrique réversible, fonctionnant en circuit fermé, avec un bassin supérieur et un bassin inférieur reliés par un circuit hydraulique souterrain et une usine souterraine d'une puissance variant entre 300 et 400 MW. Un poste d'évacuation de 400 kV sera réalisé avec 02 travées départs 400 kV.

L'année 2022 a été marquée par l'établissement du dossier de Préqualification des travaux de construction en vue de son lancement au début de l'année 2023.



Programme Éolien Intégré - 850 MW

Le Programme Éolien Intégré 850 MW s'inscrit dans le cadre de la stratégie énergétique nationale visant la promotion des énergies renouvelables et l'installation d'une capacité en énergies renouvelables à hauteur de 52% de la capacité électrique totale installée à l'horizon de 2030.

Ce programme a pour objectifs le développement, le financement, la construction, l'exploitation et la maintenance d'une puissance totale installée de 850 MW répartie sur quatre parcs éoliens : Midelt - 210 MW, Boujdour - 300 MW, Tiskrad - 100 MW et Jbel Lahdid - 270 MW.

L'année 2022 a connu un avancement considérable en termes de développement et de réalisation des parcs éoliens constituant ce Programme :

Parc éolien de Midelt - 210 MW

Le Parc Éolien de Midelt est situé à environ 8 km à vol d'oiseau, au Nord-Est de la ville de Midelt sur une superficie d'environ 2300 hectares. L'année 2021 a constitué la première année d'exploitation de ce parc. En 2022, le parc a délivré une production d'environ 521,831 GWh.

Projet éolien de Boujdour - 300 MW

Les travaux de construction du Parc Éolien de Boujdour, deuxième parc du Projet Éolien Intégré 850 MW, ont été lancés en juillet 2020. En fin 2022, les travaux de construction ont dépassé un taux de 90 %.

La réalisation de ce parc éolien se distingue, outre le périmètre classique de constructions des ouvrages du parc éolien, par la construction du nouveau poste stratégique d'évacuation d'électricité en 225/400 kV permettant l'évacuation de l'énergie livrée par le parc éolien.

Il s'agit en effet du renforcement du réseau électrique au Sud du Maroc pour renforcer sa stabilité et desservir les autres projets de production d'électricité de la région (ONEE, Masen et producteurs privés « loi 13-09 »).

Projet éolien de Jbel Lahdid - 270 MW

Jusqu'à fin 2022, et étant en phase finale de développement, les principales réalisations relatives au Parc éolien de Jbel Lahdid concernent un avancement important suite à la sécurisation de plus de 92% du foncier global nécessaire. A fin 2022, les travaux de construction ont connu un avancement global d'environ 30%.

Projet parc éolien Taza 87 MW

Le parc éolien de Taza, situé à environ 15 km au nord-ouest de la ville de Taza, constitue la première phase du Programme Intégré de l'Energie Eolienne 1000 MW. Composé de 27 éoliennes, sa mise en service a eu lieu en mai 2022.

Projet du nouveau parc à charbon de l'ONEE

Dans le cadre de la sécurisation du stock stratégique pour les centrales thermiques à charbon, l'ONEE s'est mobilisé en 2022 pour mettre en service le Parc à Charbon de Jorf Lasfar, l'une des plus grandes infrastructures de stockage de charbon au Maroc.

D'une capacité de 410 000 m³, cette infrastructure hautement stratégique est en stade final de réalisation. Elle a pour objectif d'assurer la sécurisation de l'alimentation des différentes centrales thermiques du Royaume et de renforcer la capacité actuelle du parc à charbon du complexe thermique de Jorf Lasfar.

La concrétisation de ce grand projet s'inscrit dans le cadre de la mise en œuvre de la nouvelle vision de l'ONEE, en coordination avec les opérateurs du secteur énergétique au niveau national, et qui s'est fixé parmi ses axes stratégiques, la maîtrise de la gestion des risques pour faire face au contexte de renchérissement des prix de charbon et sécuriser, par conséquent, la continuité de production d'électricité et la stabilité du système électrique national.



PROJETS DE TRANSPORT DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Dans l'objectif d'accompagner les projets de production, de renforcer la sécurité d'alimentation du pays et participer à l'intégration électrique régionale, l'ONEE entreprend un important programme de développement de son réseau de transport d'électricité.

Ce programme consiste à rechercher la configuration optimale du réseau THT pour assurer le transport d'électricité dans les meilleures conditions de sécurité et d'économie.

Ainsi, l'Office a procédé courant 2022 à la mise en service d'importants ouvrages de transport (postes et lignes) ainsi qu'à la poursuite de la construction/réhabilitation d'autres ouvrages :

Evacuation des moyens de production

Le projet de la STEP El Menzel consiste en la construction d'un aménagement hydroélectrique réversible, fonctionnant en circuit fermé, avec un bassin supérieur et un bassin inférieur reliés par un circuit hydraulique souterrain et une usine souterraine d'une puissance variant entre 300 et 400 MW. Un poste d'évacuation de 400 kV sera réalisé avec 02 travées départs 400 kV.

L'année 2022 a été marquée par l'établissement du dossier de Préqualification des travaux de construction en vue de son lancement au début de l'année 2023.

- Renforcement du réseau 400 kV du Sud :
 - Ligne 400 kV Agadir-Tiznit ;
 - Ligne 400 kV Tiznit-Guelmim ;
 - Ligne 400 kV Guelmim-Tan-Tan ;
 - Ligne 400 kV Tan-Tan-Hagounia ;
 - Ligne 400 kV Hagounia-Laâyoune II ;
 - Extension des postes 400 kV Agadir et Tan-Tan ;
 - Extension du poste 400/225 kV de Laâyoune II.
- Evacuation de la Centrale Solaire de Midelt qui comprend :
 - Poste 225 kV d'évacuation Midelt ;
 - Ligne 400 kV El Ouali-Boulmane et 225 kV Khenifra-Mibladen ;
 - Ligne 400 kV Boulemane-CS Midelt.
- Renforcement du réseau Centre Casa :
 - Ligne 400 kV Laawamer-Médiouna ;
 - Ligne 400 kV Chemaia-Sidi Bennour ;
 - Ligne 400 kV Sidi Bennour-Laawamer.

Développement du Réseau de Transport

- Alimentation électrique de l'usine de fabrication des vaccins à Benslimane :
 - Poste 225/22 kV de Benslimane et lignes de raccordement.
- Renforcement de l'alimentation en énergie électrique de la région de Souss-Massa :
 - Poste 225/60 kV de Oulad Rahou et extension des postes Glalcha et Oulad Teima.
 - Lignes 225 et 60 kV de raccordement.
- Alimentation électrique de la zone industrielle Afzi :
 - Poste 225/60/22 kV d'Afzi et ligne de raccordement.



- Renforcement de l'alimentation en énergie électrique de la région d'Essaouira et évacuation du parc éolien Jbel Lahdid :
Poste 225/60 kV d'Essaouira.
Lignes 225 kV de raccordement.
- Renforcement de l'alimentation en énergie électrique de la région de Marrakech :
Poste 225/60/22 kV de Chrifia et lignes de raccordement.
- Renforcement du réseau électrique de la région de Guelmim :
Poste 225/60 kV de Guelmim et lignes de raccordement.
- Renforcement de l'alimentation en énergie électrique de la région de Beni Mellal :
Poste 225/60/22 kV de Mghila et lignes de raccordement.
- Renforcement de l'alimentation en énergie électrique de la région d'Imouzzer :
Poste 225/22 kV d'Imouzzer et ligne de raccordement.
- Renforcement de l'alimentation en énergie électrique de la région d'Ouarzazate :
Poste 225/60 kV d'Agdz II et extension du poste Ouarzazate.

Renforcement/extension/réhabilitation des ouvrages existants du réseau Transport

Pour garantir la pérennité des ouvrages en exploitation et renforcer la qualité de service, l'ONEE a poursuivi en 2022 son programme de renforcement, de sécurisation, de réaménagement ou de réhabilitation des ouvrages existants dans son réseau de transport :

- Réaménagement, renouvellement ou déviation des lignes HTB ;
- Renforcement des massifs des lignes HTB ;
- Remplacement des supports ou câbles vétustes sur les lignes HTB ;
- Extension des Postes ou renforcement de leurs puissances ;
- Réhabilitation ou mise à niveau des ouvrages en exploitation.

PROJETS DE DISTRIBUTION DE L'ÉNERGIE ÉLECTRIQUE

Infrastructures du Réseau de Distribution

A fin 2022, l'infrastructure du réseau distribution se présente comme suit :

- 21 Postes sources HTB/HTA d'une puissance installée de 11 222 MVA (+544 MVA) ;
- Un réseau Moyenne Tension de 97 383 Km (95 567 km à fin 2021),
- 45 842 Postes HTA/BT ONED (44 766 à fin 2021),
- Un réseau Basse Tension d'une longueur de 247 347 km (243 910 km à fin 2021).

Renforcement des capacités du réseau

Postes Sources (PS)

- Mise en service du :
 - nouveau poste source 60/22kV Ksar Sghir de 2x20MVA (adapté à 2x40 MVA) ;
 - nouveau poste 225/22 kV d'Imouzzer de 2x70 MVA ;
 - poste source 225/22 kV Ouled Saleh de 2x70MVA ;
- Augmentation de puissance aux Postes Source
 - M'rirt de 2x10 à 2x20MVA ;
 - Ait Ouarda de 2x10 à 2x20MVA ;
 - Oued Zem de 1x20+1x40 à 2x40MVA ;
 - Taliouine en 2x40 MVA;
 - Tilila de 2x40 à 3x40 MVA ;
 - Mobile Aoulouz de 1x5 à 1x10 MVA ;
 - Larbaa Sahel de 1x5 à 1x10 MVA ;
 - Technopole de 2x20 en 2x40 MVA ;
 - Ain Tairet de 2x20 à 3x20 MVA ;
 - Bouznika de 2x10 à 2 x 20 MVA ;
 - ONDA de 2x20 à 2x40 MVA ;
 - El Hamdi de 2x20 à 2x40 MVA ;
- Le passage de 1x10 à 2x10 MVA au PS Larbaa Sahel

Réseau HTA et BT

- Création de nouvelles lignes 22 kV (plus de 500 km) ;
- Aménagement des tronçons HTA (Plus de 200 km) ;
- Passage en souterrain, notamment dans les centres urbains.



Coopération Internationale



PROJETS DE COOPÉRATION À L'INTERNATIONAL

Projets à l'international

L'ONEE poursuit la réalisation d'importants projets dans le continent africain, notamment ceux lancés dans le cadre de l'initiative conjointe avec la BID pour le développement de l'électrification rurale en Afrique Subsaharienne.

Concessions au Sénégal

Les deux contrats de concession d'électrification rurale au Sénégal sont mis en œuvre par les sociétés de projets Comasel de Saint-Louis et Comasel de Louga, opérant dans une grande partie du nord du Sénégal. A fin 2022, Comasel de St Louis et Comasel de Louga comptaient respectivement 15 238 et 15 055 contrats d'abonnement souscrits au profit des clients Réseau.

Projet de construction de la Centrale Brikama en Gambie

L'ONEE a poursuivi l'exécution du contrat de maîtrise d'œuvre pour la construction de la nouvelle centrale Brikama II (2x10 MW diesel) à Banjul. Supervisés par l'ONEE, les travaux de construction de la centrale sont arrivés à leur phase finale et la réception définitive a été prononcée en avril 2022.

Projet de développement de l'électrification rurale au Mali

L'ONEE et l'Agence Malienne pour le Développement de l'Energie Domestique et de l'Electrification Rurale (AMDER) ont conclu un contrat de service pour l'assistance à maîtrise d'œuvre pour le développement du projet d'Electrification Rurale dans la région de Ségou au Nord Est de Bamako. Le projet consiste en la construction de deux centrales solaires photovoltaïques avec stockage d'une puissance totale de 2.4 MWc et un réseau de distribution de 67 km de lignes MT et 117 km de lignes BT. L'année 2022 a été consacrée essentiellement à la préparation et négociation du contrat de construction des deux centrales solaires photovoltaïques et à la poursuite des travaux de construction des réseaux MT/BT.

Projet de développement de l'électrification rurale au Tchad

L'ONEE et la Société Nationale d'Electricité (SNE) du Tchad ont conclu un contrat de service pour l'assistance à maîtrise d'œuvre pour le développement du projet d'Electrification Rurale au Tchad. Le projet consiste en la conception, construction et mise en service d'une centrale solaire photovoltaïque d'une capacité de 3 MWc, des réseaux MT, BT et des postes de distribution et la réalisation de l'extension du poste 15 kV de Gassi. L'année 2022 a été consacrée essentiellement au jugement des Appels d'Offres relatifs à la construction de la centrale solaire et des réseaux de distribution ainsi qu'à la signature des contrats et au lancement, par l'ONEE, du programme de formation de l'équipe projet de la SNE.

Projet de développement de l'électrification rurale Niger

L'ONEE et l'Agence Nigérienne de Promotion de l'Electrification en milieu Rural (ANPER) du Niger avaient conclu un contrat de service pour l'assistance à maîtrise d'œuvre pour le développement du projet d'Electrification Rurale au Niger dont le financement est assuré par la BID. Ce projet consiste à électrifier 27 villages regroupant 17 500 foyers et 1 500 activités. Il sera procédé à la construction de 3 centrales solaires photovoltaïques avec stockage d'une puissance totale de 9.2 MWc et des réseaux de distribution MT et BT. L'année 2022 a été consacrée essentiellement au jugement des Appels d'Offres relatifs à la construction des réseaux de distribution ainsi qu'à la signature des contrats correspondants.



COOPÉRATION ET RELATIONS AVEC LES ORGANISATIONS RÉGIONALES ET CONTINENTALES

Durant l'année 2022, l'ONEE a été très actif à l'international faisant preuve d'un leadership remarqué. Les faits marquants de la participation active dans les travaux des organisations régionales et internationales sont comme suit :

L'Union Arabe de l'Electricité (UAE)

Assurant la présidence de l'Union Arabe de l'Electricité, l'ONEE a présidé la 57ème session du Conseil d'Administration et la 17ème Assemblée Générale. Au vu des importantes avancées entreprises et réalisées au sein de l'UAE durant sa présidence, l'ONEE a été réélu pour la 2ème fois consécutive, Président de l'UAE pour le mandat 2022-2025.

Global Sustainable Electricity Partnership (GSEP)

Membre du GSEP depuis 2019, l'ONEE est le seul membre du continent africain et du monde arabe à y siéger parmi les plus grandes entreprises d'électricité au monde. Le Directeur Général de l'ONEE a été porté à la présidence du Conseil d'Administration du GSEP pour le mandat 2021-2022.

En juin 2022, l'ONEE a organisé à Marrakech le sommet annuel du GSEP, lors duquel il a été porté à la présidence du Conseil d'Administration de cette alliance pour un 2ème mandat 2022-2023.

En tant que Président du GSEP, l'ONEE a lancé officiellement, en septembre 2022, le Strategic Open Dialogue On Electrification (SODE) en procédant à la signature de l'accord y afférent. Cette initiative vise à rassembler toutes les parties prenantes de la chaîne de valeur du secteur électrique, entreprises avant-gardistes du secteur, utilisateurs finaux (transport, industrie, bâtiment) et des partenaires stratégiques/technologiques, pour promouvoir l'électrification de l'industrie, du tertiaire et du résidentiel.

Le Western African Power Pool (WAPP)

L'ONEE a pris part aux travaux de la 17ème session de l'Assemblée Générale du WAPP tenue à Dakar en novembre 2022. L'ONEE participe activement aux groupes de travail de l'étude de revue du guide méthodologique sur l'évaluation des solutions énergétiques pour l'intégration des énergies renouvelables (EnR) dans l'Afrique de l'Ouest.

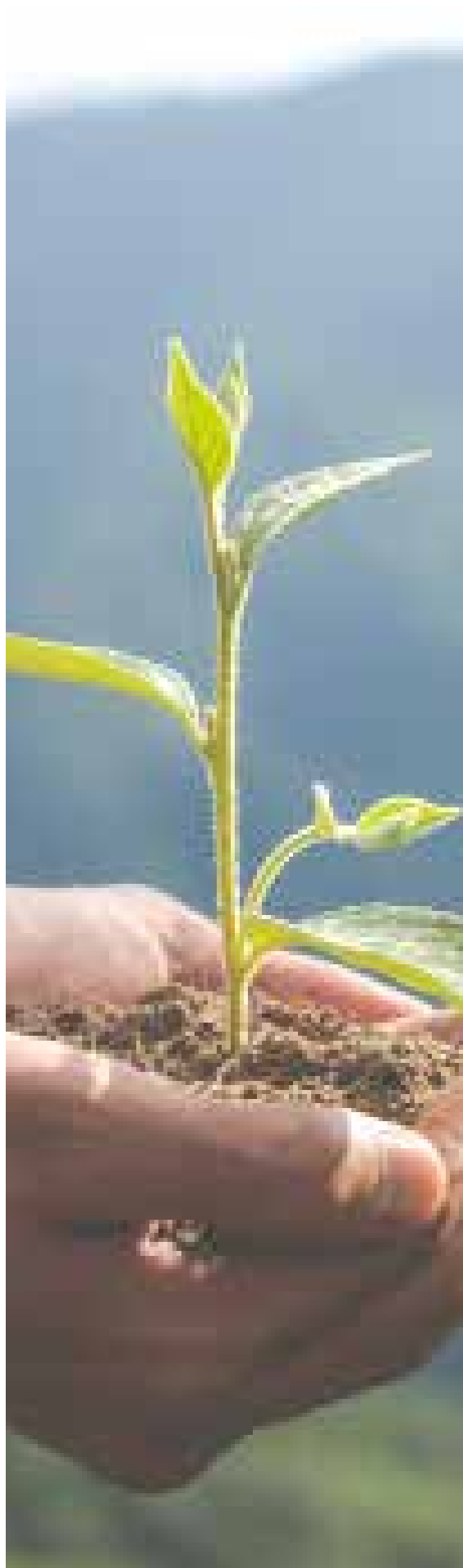
L'Observatoire Méditerranéen de l'Energie (OME)

L'Office a activement contribué aux travaux de l'OME, notamment en présidant les réunions du Comité Stratégie et Coopération Internationale. En tant que Président du Comité, l'ONEE a piloté la modification des statuts et règlement intérieur de l'Association.

L'Association des Sociétés d'Electricité d'Afrique (ASEA)

Membre actif de l'ASEA, l'ONEE a participé, en juillet 2022, au 20ème congrès de l'ASEA et aux travaux du Comité de Direction et de l'Assemblée Générale de cette association regroupant les principaux opérateurs et sociétés d'électricité en Afrique. A cette occasion, l'ONEE a été reconduit membre du Bureau du Comité de Direction, pour un nouveau mandat (2022-2025), et ce, en reconnaissance de son expertise dans le secteur électrique et ses réalisations en Afrique.

Développement durable



Conscient de l'importance et de l'enjeu du volet QHSE comme levier majeur de performance, l'ONEE assure pleinement son rôle stratégique pour la définition, le pilotage et la mise en œuvre de la politique QHSE en cohérence avec les orientations stratégiques et la réglementation applicable. L'Office met en œuvre des actions et initiatives liées à la prévention des risques professionnels, à la préservation de l'environnement, à l'assurance qualité ainsi qu'à la sécurité du personnel et celle des installations.

Des études d'impact sur l'environnement, respectant les normes et les pratiques nationales et internationales les plus strictes, sont systématiquement réalisées avant le lancement de tout projet d'équipement ou d'extension. Ces études sont examinées et validées, conformément à la réglementation en vigueur. Le processus de validation regroupe les experts des différentes administrations et les autorités locales et fait intervenir la société civile et les populations concernées.

Dans ce cadre, l'ONEE réalise des études d'impact sur l'environnement de tous ses projets de développement selon les standards internationaux. Les mesures préconisées par ces études pendant les différentes phases du projet sont scrupuleusement réalisées. A noter que les mesures de sauvegarde environnementale peuvent représenter jusqu'à 20% du montant global de l'investissement d'un projet de centrale thermique par exemple.

En 2022, de nombreux projets de l'Office ont fait l'objet d'Etudes d'Impact sur l'Environnement et concernent aussi bien les projets de production que les postes de transformation et les lignes THT-HT.

Parallèlement, l'ONEE a poursuivi ses programmes de sensibilisation et d'éducation à l'environnement, notamment ceux réalisés en collaboration avec la fondation Mohammed VI pour la Protection de l'Environnement (FM6E), à travers l'opération Plages Propres et le programme Eco-Ecoles.



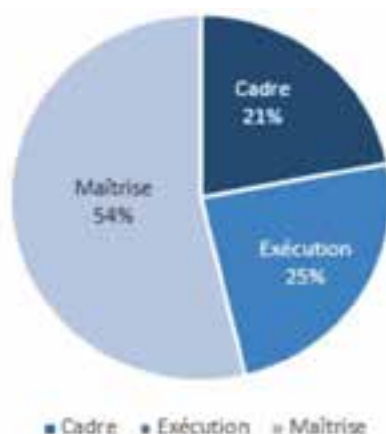
Ressources Humaines



A fin 2022, l'effectif de l'ONEE – Branche Électricité compte 9 629 collaboratrices et collaborateurs.

Effectifs par collègue

Cadres	: 1 965 (21 %) ;
Agents de maîtrise	: 5 239 (54 %) ;
Agents d'exécution	: 2 425 (25 %).



Effectifs par activité

Les domaines d'activité les plus importants en termes d'effectifs (89 % de l'effectif global de l'ONEE – Branche Electricité) sont ceux relatifs aux métiers de base, à savoir : la production, le transport et la distribution d'électricité.

Formation et Développement des Compétences

L'ONEE s'investit fortement dans la formation professionnelle en vue de développer les compétences de son personnel et d'améliorer sa productivité.

50 990 HJF ont été réalisés en 2022 malgré le contexte sanitaire encore difficile en début 2022.

En effet, dans le cadre de la suspension des cours au sein du Centre des Sciences et Techniques de l'Electricité, et vu l'évolution du contexte de la crise sanitaire COVID-19, l'ONEE a continué d'assurer ses activités par la mise en place d'une nouvelle modalité de formation, opérable à distance permettant d'assurer le maintien des cours. Ainsi, près de la moitié du budget de formation a été réalisé à distance via la plateforme Teams.

- Les formations développement pour accompagner l'évolution de carrière du personnel de l'Office : 10 972 HJF avec 4 880 participations ;
- Les formations actions pour accompagner les entités dans la résolution des problèmes d'exploitation et la mise en œuvre des nouveaux projets : 14 216 HJF avec 4 631 participations ;

- Les formations actions pour accompagner les entités dans la résolution des problèmes d'exploitation et la mise en œuvre des nouveaux projets : 14 216 HJF avec 4 631 participations ;
- La formation des nouvelles recrues : 23 223 HJF avec 8 387 participations ;
- La Formation au profit des Tiers nationaux et internationaux : 2 579 HJF avec 652 participations et un Chiffre d'affaires près de 2,6 MDH.

Par ailleurs, l'ONEE a réussi le maintien de la certification ISO 9001-2015 et ISO 29993 -2017 de la « Formation préparation à l'habilitation au profit des Tiers ».

Parallèlement, l'ONEE a opéré une modernisation des dispositifs pédagogiques notamment par la mise en œuvre d'une plateforme d'e-learning pour les formations managerielles et langues étrangères.

المكتب الوطني للكهرباء و الماء الصالح للشرب

Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable

ONEE - Branche Electricité

65, rue Othman Ben Affane - 20 000 Casablanca - Maroc

Tél : 05 22 66 80 80 - Fax : 05 22 22 00 38

www.one.ma