

RAPPORT FINANCIER SEMESTRIEL 2026



SOMMAIRE

01 PRÉSENTATION DE TAQA MOROCCO

- / Activité de la société
durant le semestre écoulé
- / Évènements importants survenus
depuis la date de clôture du semestre
écoulé
- / Présentation des comptes semestriels

02 COMPTES CONSOLIDÉS

/ Au 30 juin 2026

03 COMPTES SOCIAUX

/ Au 30 juin 2026

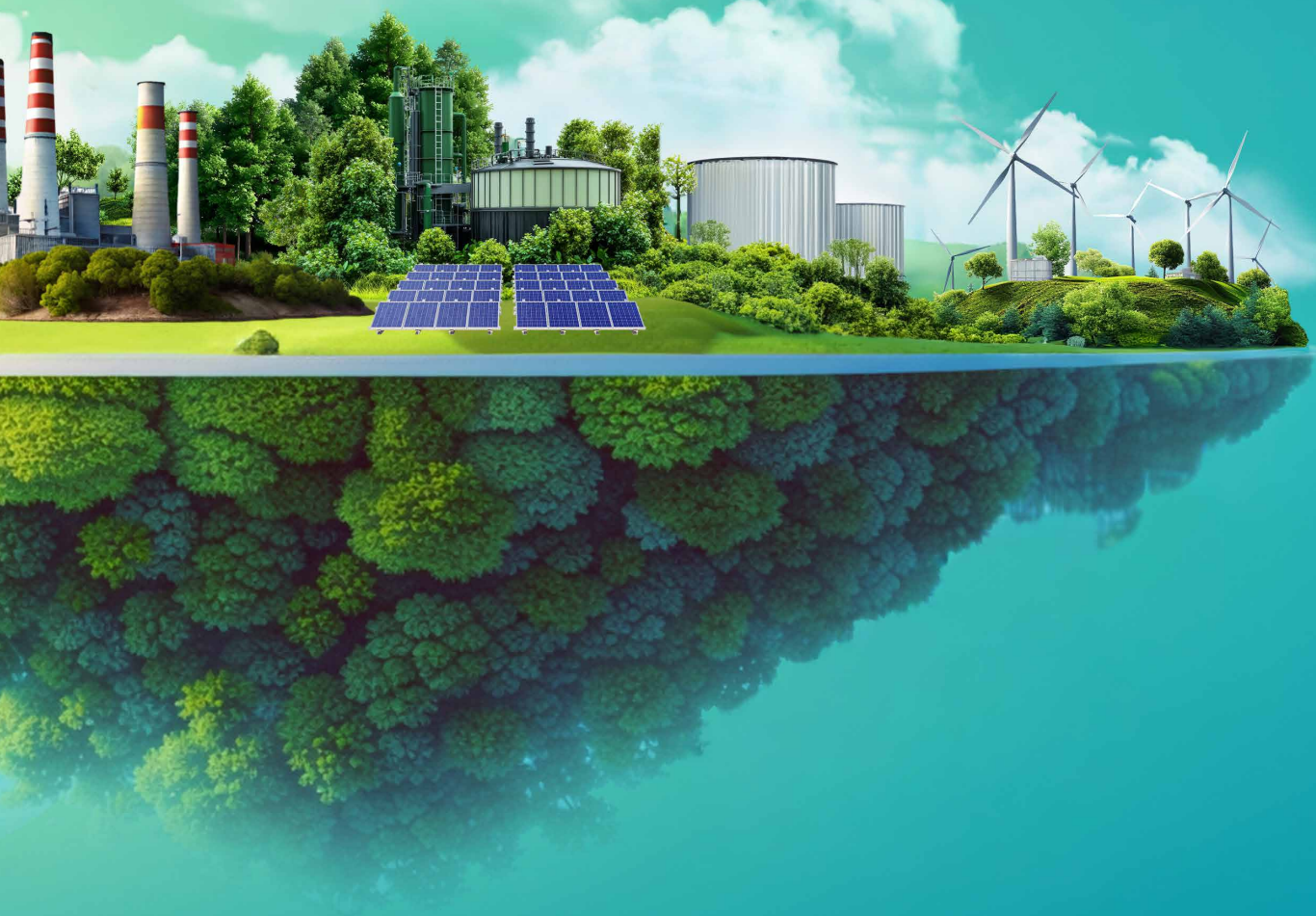
04 LISTE DES COMMUNIQUÉS DE PRESSE

/ Au 30 juin 2026



PRÉSENTATION DE TAQA MOROCCO

AU 30 JUIN 2026





PRÉSENTATION DE TAQA MOROCCO

TAQA Morocco opère la plus grande Centrale Thermique à charbon indépendante de la région Afrique et du Moyen-Orient. Une infrastructure industrielle de 6 Unités totalisant 2056 MW et classée dans le quartile supérieur des meilleures centrales électriques au monde suivant un benchmark mondial de Centrales thermiques à charbon de tailles équivalentes. Côtée à la Bourse de Casablanca depuis décembre 2013, TAQA Morocco fait partie du Groupe TAQA, opérateur énergétique au maillage mondial.

TAQA Morocco contribue pour plus de 30% de la production nationale d'électricité et se positionne en opérateur énergétique de référence au Maroc en matière de savoir-faire et d'expertise métier. Un avantage compétitif pour se développer sur le mix énergétique.

Acteur responsable, la RSE fait partie intégrante de l'ADN de **TAQA Morocco**.

L'entreprise mène une politique active en matière d'engagement social et de développement durable que ce soit au niveau de la gestion responsable de ces Unités de production en matière de standards environnementaux, que sur le plan des actions citoyennes. Le Complexe thermique de Jorf Lasfar a non seulement anticipé les choix technologiques de ses équipements mais surtout mis en place un programme de gestion globale de l'environnement comprenant toute la chaîne de valeur depuis la qualité de sa matière première combustible jusqu'à la gestion de ses coproduits. Un modèle d'exploitation et d'écologie industrielle certifié selon la norme ISO 14001 depuis 2004.

ACTIVITÉ DE LA SOCIÉTÉ DURANT LA PÉRIODE ÉCOULÉE

CONJONCTURE ÉCONOMIQUE

La parité moyenne USD/MAD a connu une baisse de 3%, passant de 9,52 au 30 Juin 2025 à 9,23 au 30 Juin 2026.

La parité moyenne EUR/MAD a connu une hausse de 3%, passant de 10,46 au 30 Juin 2025 à 10,77 au 30 Juin 2026.

Évolution des prix du charbon

Le cours d'achat moyen du charbon a enregistré une hausse, passant de \$ 108 /tonne métrique au 30 Juin 2025 à \$ 113 /tonne métrique au 30 Juin 2026, suite à l'évolution à la hausse des prix du charbon sur le marché international.

L'indice API II a également augmenté, passant de 101 USD/T au 30 juin 2025 à 111 USD/T au 30 juin 2026.

ACTIVITÉ DE LA SOCIÉTÉ

L'activité de la Centrale a été marquée par les principaux faits suivants :

- \ Le niveau de disponibilité annuel global des Unités 1 à 6 de la Centrale a atteint au 30 Juin 2026 un pourcentage de 86,6 % contre 91,7% au 30 Juin 2025 ;
- \ La réalisation de la révision mineure de l'Unité 3 de 25 jours, l'inspection de l'Unité 1 de 10 jours, l'inspection de l'Unité 2 de 6 jours, l'inspection de l'Unité 5 de 10 jours, et l'inspection de l'Unité 6 de 12 jours en conformité avec le plan de maintenance.

AUTRES FAITS MARQUANTS

TAQA Morocco poursuit la mise en œuvre de sa stratégie de diversification et de croissance à horizon 2030, avec l'ambition de s'affirmer comme un acteur central de la transition énergétique et hydrique du Royaume. Cette ambition repose sur la constitution d'un portefeuille intégré de projets multi-métiers, couvrant notamment les énergies renouvelables, le dessalement, la production flexible bas carbone ainsi que les infrastructures de transport d'eau et d'énergie.

La mise en place de cette nouvelle plateforme de croissance s'est progressivement concrétisée à travers plusieurs étapes structurantes. Elle s'est notamment appuyée sur le partenariat stratégique conclu le 19 mai 2025, suivi de la création de nouvelles filiales dédiées aux différents métiers du Groupe. Cette transformation a franchi une nouvelle étape avec la réorganisation approuvée le 17 juillet 2026 par le Conseil de Surveillance, visant à faire évoluer progressivement TAQA Morocco vers un modèle de holding pilotant un portefeuille diversifié et intégré.

Cette organisation permet au Groupe de structurer et de déployer un portefeuille de projets à grande échelle, représentant à horizon 2030 une capacité projetée de 8,6 GW, dont 4,8 GW issus des énergies renouvelables, ainsi que des capacités significatives dans le dessalement et le transport d'eau. Ces avancées illustrent la progression de TAQA Morocco dans l'exécution de sa feuille de route stratégique et son ambition de contribuer aux enjeux nationaux de sécurité énergétique, de souveraineté hydrique et de décarbonation.

TAQA Morocco aborde ainsi le second semestre 2026 avec confiance en poursuivant le déploiement de son portefeuille de projets et l'exécution de sa stratégie à horizon 2030, au service de la transition énergétique et hydrique du Royaume.

ÉVÈNEMENTS IMPORTANTS SURVENUS DEPUIS LA DATE DE CLÔTURE DE LA PÉRIODE ÉCOULÉE

Rien à signaler



PRÉSENTATION DES COMPTES SEMESTRIELS

COMPTES SOCIAUX

Compte de produits et charges

En Mdh	juin-26	juin-25	Variation en valeur	Variation en %
Frais de puissance	792	834	-42	-5,0%
Frais d'énergie	2 137	2 037	100	4,9%
Autres revenus	152	167	-15	-9,2%
Chiffre d'Affaires	3 081	3 039	42	1,4%
Achats consommés de matières et fournitures	2 254	2 247	7	0,3%
Autres charges externes	138	114	24	21,1%
Consommation de l'exercice	2 392	2 361	31	1,3%
Valeur Ajoutée	689	678	11	1,7%
TAUX DE VALEUR AJOUTÉE (VA/CA)	22,36%	22,30%	0,06%	+6 pbs
Impôts et taxes	23	23	0	-0,3%
Charges de personnel	112	111	1	1,0%
Excédent Brut d'Exploitation	554	544	10	1,9%
MARGE BRUTE D'EXPLOITATION (EBE/CA)	17,98%	17,89%	0,09%	+9 pbs
Autres charges d'exploitation	1	0	1	-
Dotations d'exploitation	177	165	12	7,3%
Résultat d'exploitation	376	379	-3	-0,8%
MARGE OPÉRATIONNELLE (REX/CA)	12,20%	12,47%	-0,27%	-27 pbs
Produits financiers	54	62	-8	-13,6%
Gains de change	15	9	6	64%
Intérêts et autres produits financiers	39	46	-7	-15%
Reprises financières, transfert de charges	0	7	-7	-100%
Charges financières	60	131	-72	-54,6%
Charges d'intérêts	52	63	-11	-18%
Pertes de change	2	68	-65	-96%
Dotations financières	5	0	5	-
Résultat financier	-6	-69	63	-91,5%
Résultat courant	370	310	60	19,4%
Produits non courants	0	0	0	-
Autres produits non courants	0	0	0	-
Charges non courantes	41	37	3	8,8%
Autres charges non courantes	41	37	3	8,8%
Résultat non courant	-40	-37	-3	8,0%
Résultat avant impôt	330	273	57	20,9%
Impôt sur les sociétés	130	112	18	16,0%
Résultat net	200	161	39	24,4%
MARGE NETTE (RN/CA)	6,5%	5,3%	1,2%	+120 pbs



a) Analyse du résultat d'exploitation

Au 30 Juin 2026, le chiffre d'affaires s'élève à 3 081 MMAD contre 3 039 MMAD au 30 Juin 2025. Cette évolution s'explique principalement par la hausse des frais d'énergie compensée par la baisse des frais de puissance consécutive à la baisse du niveau de disponibilité des unités 1 à 4 ainsi qu'à la baisse du taux de change USD/MAD comparativement au premier semestre 2025.

Le résultat d'exploitation s'établit à 376 MMAD contre 379 MMAD au 30 Juin 2025.

b) Analyse du résultat financier

Au 30 Juin 2026, le résultat financier ressort à -6 MMAD contre -69 MMAD au 30 Juin 2025, porté par l'amélioration du résultat de change liée à la baisse de la parité USD/MAD et par le recul des charges d'intérêts.

c) Analyse du résultat non courant

Le résultat non courant s'élève à -40 MMAD au 30 Juin 2026 contre -37 MMAD au 30 juin 2025. Il comprend essentiellement la Contribution Sociale de Solidarité (CSS).

BILAN

ACTIF En Mdh	juin-26	déc-25	Variaton en valeur	Variaton en %
ACTIF				
Actif immobilisé	5 833	5 515	318	6%
Immobilisations en non-valeurs	81	95	-14	-15%
Immobilisations incorporelles	3 644	3 786	-143	-4%
Immobilisations corporelles	738	314	425	>100%
Immobilisations financières	1 370	1 320	50	4%
Actif circulant	3 342	4 110	-768	-19%
Stocks	1 245	1 226	19	2%
Créances de l'actif circulant	2 091	2 875	-784	-27%
Ecart de conversion - Actif	6	9	-3	-34%
Trésorerie - Actif	2 296	1 704	592	35%
Banques, TG et CP	23	22	1	6%
Titres et valeurs de placement	2 273	1 682	591	35%
Total ACTIF	11 472	11 329	142	1%
PASSIF				
Financement permanent	8 531	9 353	-823	-9%
Capitaux propres	5 860	6 557	-696	-11%
Dettes de financement	2 670	2 797	-126	-5%
Dettes du passif circulant	2 926	1 964	962	49%
Autres provisions pour risques et charges	8	3	5	>100%
Ecart de conversion - Passif (éléments circulants)	7	10	-3	-26%
Total PASSIF	11 472	11 329	142	1%

Le total bilan de TAQA Morocco s'élève à 11 472 MMAD au 30 juin 2026, contre 11 329 MMAD à fin décembre 2025. Cette évolution s'analyse comme suit :



RÉSULTATS FINANCIERS

AU 30 JUIN 2026

Actif:

- Augmentation de l'actif immobilisé de 318 MMAD + 6%, principalement liée à :
 - \ La baisse des immobilisations incorporelles et en non-valeurs de 157 MMAD (-4%), liée principalement à l'effet des amortissements,
 - \ Hausse des immobilisations corporelles de 425 MMAD, résultant des investissements de la période pour 445 millions de MAD portant essentiellement sur les projets de développement s'inscrivant dans la stratégie de diversification et de croissance, la révision mineure de l'Unité 3 et le CAPEX opérationnel des Unités 1 à 4 ; nets des amortissements au 30 juin 2026 pour un montant de 177 millions de MAD,
 - \ Progression des immobilisations financières de 50 MMAD (+4 %), traduisant un prêt actionnaire accordé à TAQA Morocco Green Energy (TMGE).
- Baisse de l'actif circulant de 768 MMAD (-19 %), à 3 342 MMAD contre 4 110 MMAD en décembre 2025 :
 - \ Hausse des stocks de 19 MMAD (+2 %), expliquée principalement par l'augmentation des stocks de charbon (+58 MMAD) compensée par la baisse des stocks de fuel-oil (-23 MMAD) et la baisse des stocks de pièces de rechange (-16 MMAD),
 - \ Forte baisse des créances de l'actif circulant de 784 MMAD (-27 %), essentiellement liée au paiement des dividendes par la filiale JLEC 5&6 au cours du premier semestre 2026 ainsi qu'à la diminution des créances clients et de la TVA récupérable,
 - \ Hausse de la Trésorerie - Actif de 592 MMAD (+35 %), atteignant 2 296 MMAD, portée par le renforcement des disponibilités bancaires et des placements financiers.

Passif:

- \ Diminution des capitaux propres de 696MMAD (-11 %), en lien avec la constatation du résultat net semestriel et l'affectation du résultat 2025,
- \ Baisse des dettes de financement de 126 MMAD (-5%), qui s'explique par les remboursements d'emprunts effectués au cours de la période,
- \ Augmentation du passif circulant de 962MMAD (+49 %), à 2 926 MMAD contre 1 964 MMAD en décembre 2025 qui s'explique principalement par la constatation des dividendes à payer pour un montant de 896 MMAD.

COMPTES CONSOLIDÉS

Compte de produits et charges consolidé

En Mdh	juin-26	juin-25	Variaton en valeur	Variaton en %
Frais de puissance	1 904	1 977	-73	-3,69%
Frais d'énergie	2 880	3 082	-202	-6,55%
Autres revenus	304	320	-16	-5,00%
Chiffre d'affaires net	5 088	5 379	-291	-5,41%
Autres produits d'exploitation	3	4	0	-8,05%
Total produits d'exploitation	5 092	5 383	-291	-5,41%
Achats et autres charges externes	3 261	3 563	-302	-8,47%
Impôts et taxes	23	23	0	-0,67%
Charges de personnel	145	146	-1	-0,51%
Autres charges d'exploitation	5	0	5	-
Dotations aux amortissement et provisions	410	397	12	3,09%
Total charges d'exploitation	3 843	4 129	-286	-6,92%
Résultat d'exploitation	1 249	1 254	-5	-0,44%
MARGE OPÉRATIONNELLE (REX/CA)	24,54%	23,31%	1,23%	+123 pbs
Résultat financier	-155	-217	62	-28,57%
Résultat courant	1 094	1 037	56	5,45%
Résultat non courant	-115	-115	0	-0,18%
Résultat avant impôts	978	922	57	6,15%
MARGE AVANT IMPÔT (RAI/CA)	19,23%	17,13%	2,09%	+209 pbs
Impôts sur les bénéfices	378	345	33	9,54%
Résultat net consolidé	601	577	24	4,13%
MARGE NETTE (RN/CA)	11,81%	10,73%	1,08%	+108 pbs
dont Résultat net - Part du Groupe	462	437	25	5,82%
dont Intérêts minoritaires	139	140	-2	-1,16%



RÉSULTATS FINANCIERS

AU 30 JUIN 2026

Le chiffre d'affaires consolidé s'élève au 30 Juin 2026 à 5 088 MMAD, contre 5 379 MMAD au 30 juin 2025. Cette évolution s'explique principalement par la diminution des frais de puissance (-3,7%) et des frais d'énergie (-6,6%) expliquée principalement par l'évolution du taux de disponibilité global des Unités 1 à 6 dans un contexte marqué par la réalisation de la révision mineure planifiée de l'Unité 3 et des inspections programmées au niveau des autres Unités, ainsi que par l'évolution de la parité USD/MAD.

Le résultat d'exploitation consolidé s'établit à 1 249 MMAD au 30 Juin 2026 contre 1 254 MMAD au 30 Juin 2025, soit une quasi-stabilité (-0,4 %) dans un contexte de repli du chiffre d'affaires, grâce à la maîtrise des charges d'exploitation, en baisse de 286 MMAD (-6,9 %).

Le taux de marge opérationnelle ressort ainsi à 24,5% au 30 Juin 2026 contre 23,3% au 30 Juin 2025.

Le résultat financier s'améliore de 62 MMAD, passant de -217 MMAD au 30 Juin 2025 à -155 MMAD au 30 Juin 2026, porté par l'amélioration du résultat de change liée à la baisse de la parité USD/MAD et par le recul des charges d'intérêts.

Le résultat net part du Groupe ressort à 462 MMAD au 30 Juin 2026 contre 437 MMAD au 30 Juin 2025, en hausse de 5,8%.

BILAN CONSOLIDÉ

En MMAD	juin-26	déc-25	Variaton en valeur	Variaton en %
ACTIF				
Actif immobilisé	11 774	11 634	140	1,21%
Immobilisations incorporelles	3 928	4 126	-198	-4,80%
Ecart d'acquisition	104	104	0	-
Immobilisations corporelles	7 611	7 307	304	4,16%
Immobilisations financières	1	1	0	-
Ecart de conversion actif	130	96	34	35,90%
Actif circulant	5 289	5 397	-109	-2,01%
Stocks et en-cours	1 916	2 021	-104	-5,16%
Créances d'exploitation	1 937	2 151	-214	-9,93%
Créances diverses	1 435	1 226	209	17,08%
Trésorerie - actif	3 673	3 269	404	12,36%
dont titres et valeurs de placement	3 610	3 227	383	11,85%
Total ACTIF	20 736	20 300	436	2,15%
PASSIF				
Financement permanent	16 622	17 181	-559	-3,25%
Capitaux propres consolidés	7 203	7 499	-296	-3,94%
Capital	2 359	2 359	0	-
Réserves consolidées	3 518	3 433	84	2,46%
Résultat net Part du Groupe	462	981	-518	-52,86%
Capitaux propres Part du Groupe	6 339	6 773	-434	-6,41%
Intérêts minoritaires	864	726	139	19,09%
Provisions pour risques et charges	8	3	5	184,26%
Dettes de financement	9 411	9 679	-268	-2,77%
Ecart de conversion passif	0	0	0	-
Passif circulant	4 114	3 119	995	31,89%
Dettes d'exploitation	1 413	2 213	-801	-36,18%
Autres dettes	2 701	906	1 795	198,16%
Total PASSIF	20 736	20 300	436	2,15%



RÉSULTATS FINANCIERS

AU 30 JUIN 2026

Le total bilan consolidé s'élève à 20 736 MMAD au 30 juin 2026, contre 20 300 MMAD au 31 décembre 2025, soit une progression de 436 MMAD (+2,2 %). Les principales variations des agrégats consolidés sont présentées ci-après :

- \ Hausse de l'actif immobilisé consolidé de 140 MMAD (+1,2 %), à 11 774 MMAD, qui s'explique essentiellement par les investissements réalisés durant le premier semestre 2026 net des dotations aux amortissements constatées à fin juin 2026,
- \ Baisse de l'actif circulant de 109 MMAD (-2,0 %), principalement due à la diminution des créances d'exploitation de 214 MMAD et à la baisse des stocks de 104 MMAD, partiellement compensées par la hausse des créances diverses de 209 MMAD (liées notamment aux créances fiscales au titre de l'IS et de la TVA),
- \ Baisse des capitaux propres consolidés part du Groupe de 434 MMAD, qui s'explique essentiellement par la constatation du résultat net part du Groupe de 462 MMAD au 30 juin 2026 et par la distribution des dividendes au titre de l'exercice 2025,
- \ Baisse des dettes de financement de 268 MMAD, principalement liée aux remboursements effectués au cours du premier semestre 2026,
- \ Hausse du passif circulant de 995 MMAD, qui résulte de la progression des autres dettes de 1 795 MMAD (notamment dividendes à payer, dettes fiscales et sociales), compensée par la baisse des dettes d'exploitation de 801 MMAD.
- \ Hausse de la Trésorerie – actif de 404 MMAD, qui ressort à 3 673 MMAD au 30 juin 2026 contre 3 269 MMAD au 31 décembre 2025, traduisant une amélioration des disponibilités de trésorerie et des placements financiers.

COMPTES SEMESTRIELS CONSOLIDÉS

AU 30 JUIN 2026

Comptes consolidés

Rapports des Commissaires
aux Comptes





COMPTES SEMESTRIELS CONSOLIDÉS

AU 30 JUIN 2026

BILAN ACTIF (en milliers de dirhams)

ACTIF	30.06.2026	31.12.2025
Immobilisations incorporelles	3 928 426	4 126 354
Écarts d'acquisition	103 578	103 578
Immobilisations corporelles	7 610 962	7 307 276
Immobilisations financières	830	679
Écart de conversion actif	130 143	95 761
ACTIF IMMOBILISÉ	11 773 939	11 633 649
Stocks et en-cours	1 916 333	2 020 587
Créances d'exploitation	1 936 939	2 150 532
Créances diverses	1 421 618	1 212 415
Titres et valeurs de placement	3 609 557	3 227 026
Écarts de conversion actif	13 727	13 582
Trésorerie actif	63 873	42 184
ACTIF CIRCULANT	8 962 047	8 666 327
TOTAL ACTIF	20 735 986	20 299 976

BILAN PASSIF (en milliers de dirhams)

PASSIF	30.06.2026	31.12.2025
Capital	2 358 854	2 358 854
Réserves consolidées	3 517 526	3 433 168
Résultat net Part du Groupe	462 301	980 722
Capitaux propres Part du Groupe	6 338 681	6 772 744
Intérêts minoritaires	864 403	725 865
CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS	7 203 084	7 498 609
Provisions pour risques et charges	8 075	2 841
Dettes de financement	9 410 884	9 679 219
SOUS-TOTAL	9 418 960	9 682 059
Dettes d'exploitation	1 412 606	2 213 320
Autres dettes	2 701 336	905 988
PASSIF CIRCULANT	4 113 942	3 119 307
DETTES	13 532 902	12 801 367
TOTAL PASSIF	20 735 986	20 299 976



COMPTES SEMESTRIELS CONSOLIDÉS

AU 30 JUIN 2026

COMPTE DE PRODUITS ET CHARGES CONSOLIDÉS

(en milliers de dirhams)	30.06.2026	30.06.2025
PRODUITS		
Chiffre d'affaires net	5 088 455	5 379 373
Autres produits d'exploitation	3 249	3 533
Reprises d'exploitation et transferts de charges	0	0
TOTAL PRODUITS	5 091 704	5 382 906
CHARGES		
Achats et autres charges externes	3 265 397	3 562 500
Impôts et taxes	23 282	23 440
Charges de personnel	144 763	145 509
Dotations aux amortissements et provisions	409 605	397 314
TOTAL CHARGES	3 843 048	4 128 763
RÉSULTAT D'EXPLOITATION	1 248 656	1 254 143
RÉSULTAT FINANCIER	-154 963	-216 941
RÉSULTAT COURANT	1 093 693	1 037 202
RÉSULTAT NON COURANT	-115 260	-115 469
RÉSULTAT AVANT IMPÔTS	978 434	921 733
Impôts sur les bénéfices	377 594	344 718
RÉSULTAT NET CONSOLIDÉ	600 839	577 014
RÉSULTAT NET PART DU GROUPE	462 301	436 856
Intérêts minoritaires	138 538	140 159
RÉSULTAT NET CONSOLIDÉ	600 839	577 014
RÉSULTAT NET PAR ACTION (EN DIRHAMS)	19,60	18,52

TABLEAU DES FLUX DE TRÉSORERIE

(en milliers de dirhams)	30.06.2026	30.06.2025
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS À L'ACTIVITÉ		
Résultat net des sociétés intégrées	600 839	577 014
ÉLIMINATION DES CHARGES ET PRODUITS SANS INCIDENCE SUR LA TRÉSORERIE OU NON LIÉS À L'ACTIVITÉ		
- Dotations d'exploitation et dotations non courantes	380 457	401 280
- Variation des Impôts différés	4 828	-5 976
- Plus-values des cessions nettes d'impôt	-	-
Variation du Besoin en Fonds de Roulement lié à l'activité	473 793	7 270
Flux net de trésorerie généré par l'activité	1 459 918	979 589
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX OPÉRATIONS D'INVESTISSEMENT		
Acquisition des immobilisations	-515 363	-109 847
Cessions d'immobilisations nettes d'impôts	-	-
Acquisitions titres consolidés	-	-99 700
Incidence de variation de périmètre	-	-
Flux net de trésorerie liés aux opérations d'investissement	-515 363	-209 547
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX OPÉRATIONS DE FINANCEMENT		
Dividendes versés	-272 000	-312 800
Augmentation de capital en numéraire	-	-
Emission d'emprunts	-	-
Remboursement d'emprunts	-268 334	-307 135
Flux net de trésorerie liés aux opérations de financement	-540 334	-619 935
Variation de trésorerie	404 221	150 107
Trésorerie d'ouverture	3 269 210	3 570 085
Trésorerie de clôture	3 673 431	3 724 151
Trésorerie ouverture TMWC	0	3 959



ETAT DES INFORMATIONS COMPLEMENTAIRES (ETIC) CONSOLIDÉ AUX 30 JUIN 2026 ET 2025

PRINCIPES COMPTABLES ET MÉTHODES D'ÉVALUATION

Les principales règles et méthodes du Groupe sont les suivantes :

Principes et méthodes de consolidation

Les principes et méthodes de consolidation utilisés par le Groupe TAQA Morocco sont conformes à la méthodologie adoptée par le Conseil National de Comptabilité pour l'établissement des comptes consolidés dans son avis n°5.

Périmètre et méthodes de consolidation

Les sociétés dans lesquelles le Groupe exerce directement ou indirectement un contrôle exclusif sont consolidées par intégration globale. Le contrôle exclusif est le pouvoir direct ou indirect, de diriger les politiques financières et opérationnelles d'une entreprise afin de tirer avantage de ses activités.

Les sociétés dans lesquelles le Groupe exerce directement ou indirectement une influence notable sont consolidées par mise en équivalence.

Les créances, dettes, produits et charges réciproques significatifs sont éliminés en totalité pour les entreprises intégrées globalement.

Dates de clôture

Les Sociétés TAQA Morocco, TAQA Morocco Green Energy et TAQA Morocco Wind Corporation clôturent leurs comptes au 30 juin.

Les Sociétés JLEC 5&6 et JLEC 1-4 clôturent leurs comptes au 31 mars .

Les Sociétés TAQA Morocco Flexible Generation, TAQA Morocco Transmission et TAQA Morocco Water clôturent leurs comptes au 30 mai.

Méthodes d'évaluation

Immobilisations incorporelles

Les dépenses engagées dans le cadre des révisions majeures, effectuées tous les 8 ans selon un plan préétabli, sont immobilisées et amorties sur la même durée.

Droit de jouissance initial

Conformément au Contrat de Transfert de Droit de Jouissance (Transfer of Possession Agreement, TPA) et en contrepartie du paiement du Prix du Transfert du Droit de Jouissance prévu par ce contrat, l'ONE a transféré à JLEC (devenue TAQA Morocco) son « droit de jouissance » du Site et des unités 1 & 2. Ce droit de jouissance est immobilisé en actif incorporel et amorti sur la durée de la concession.

Droit de jouissance complémentaire constaté en 2001

TAQA Morocco a procédé à la construction des Unités 3 et 4 durant une période respectivement de 33 mois et 40 mois, à compter de la date de la Mise en Place du Financement, ainsi qu'à d'autres investissements liés au Site. Durant cette période, les dépenses totales correspondantes, incluant les intérêts intercalaires, ont été comptabilisées en immobilisations corporelles en cours. A compter de la Mise en Exploitation de l'Unité 4, le 2 février 2001, le droit de jouissance de TAQA Morocco a été étendu à ces nouvelles unités. Ces actifs incorporels sont amortis sur la période restante de la concession.

Droit de jouissance complémentaire constaté en 2020

TAQA Morocco et l'ONEE ont signé, le 24 janvier 2020, les amendements relatifs à l'extension du Contrat de Fourniture d'Energie Electrique (PPA) et du Contrat de Transfert de Droit de Jouissance (TPA) en vue d'étendre la période d'exploitation des Unités 1-4 jusqu'au 15 avril 2044.

Dans ce cadre, un droit de jouissance complémentaire de DH 1,5 milliard a été payé. Cet actif incorporel a été amorti sur la période restante de la concession.

Frais d'obtention du financement

Les dépenses engagées pour obtenir le financement ont été comptabilisées en immobilisations incorporelles et amorties sur une durée de cinq années. L'amortissement périodique de ces frais est constaté en dotation d'exploitation conformément aux dispositions du CGNC.



COMPTES SEMESTRIELS CONSOLIDÉS

AU 30 JUIN 2026

Autres frais de développement du projet

A dater de la Mise en Place du Financement, la Société TAQA Morocco a comptabilisé en immobilisations incorporelles certaines dépenses payées durant la période de développement du projet. Ces frais immobilisés sont répartis sur la durée de la concession.

Immobilisations corporelles

Ce poste comprend les actifs corporels dont la durée de vie estimée est inférieure à la durée du contrat. Ces immobilisations sont enregistrées à leur coût d'acquisition ou de production. Les amortissements sont calculés, selon le mode linéaire et les taux fiscaux en vigueur.

Stocks

Les stocks sont évalués au coût d'achat. Ce coût comprend le prix d'achat et les frais accessoires d'achat. En fin d'exercice, les stocks sont valorisés selon la méthode du Coût Moyen Pondéré (CMP), à l'exception des stocks de pièces de rechange qui sont valorisés au Premier Entrée Premier Sortie (P.E.P.S).

Créances et dettes libellées en devises

Les créances et dettes libellées en monnaies étrangères sont comptabilisées au cours de change prévalant à la date de la transaction. Ces créances et dettes sont converties au taux de clôture et réajustées par les comptes d'écarts de conversion.

Les pertes latentes de change sont constatées dans le compte de produits et charges par le biais de provisions financières, à l'exception de celles relatives aux dettes de financement libellées en Dollars américains et en Euros, qui font l'objet d'opérations de quasi- couverture de change résultant d'une position globale de change.

Les gains de change latents ne sont pas constatés dans le compte de produits et charges.

Retraitement des impôts

Les impôts différés résultant des retraitements de consolidation sont calculés société par société.

CAPITAUX PROPRES PART DU GROUPE

L'évolution des capitaux propres consolidés part du Groupe s'analyse comme suit :

En milliers de dirhams	Capital	Prime d'émission	Réserves consolidées	Résultat de l'exercice	Capitaux propres consolidés
Situation à la clôture de l'exercice 2024	2 358 854	1 164 805	2 088 334	1 052 824	6 664 816
Affectation des résultats	0	0	180 048	-1 052 824	-872 776
Résultat net au 30 juin 2025	0	0	0	436 856	436 856
Situation au 30 juin 2025	2 358 854	1 164 805	2 268 381	436 856	6 228 896
Situation à la clôture de l'exercice 2025	2 358 854	1 164 805	2 268 363	980 722	6 772 744
Affectation des résultats	0	0	84 357	-980 722	-896 364
Résultat net au 30 juin 2026	0	0	0	462 301	462 301
Situation au 30 juin 2026	2 358 854	1 164 805	2 352 721	462 301	6 338 681

PÉRIMÈTRE DE CONSOLIDATION

Filiales	JUIN 2026			JUIN 2025		
	% d'intérêt	% contrôle	Méthode	% d'intérêt	% contrôle	Méthode
TAQA MOROCCO	100	100	Globale	100	100	Globale
JLEC 5&6	66	66	Globale	66	66	Globale
TAQA MOROCCO GREEN ENERGY	100	100	Globale	100	100	Globale
TAQA MOROCCO WIND CORPORATION	100	100	Globale	100	100	Globale
JLEC 1-4	100	100	Globale	N.A	N.A	N.A
TAQA MOROCCO FLEXIBLE GENERATION	100	100	Globale	N.A	N.A	N.A
TAQA MOROCCO TRANSMISSION	100	100	Globale	N.A	N.A	N.A
TAQA MOROCCO WATER	100	100	Globale	N.A	N.A	N.A

Au titre de l'acquisition de TAQA Morocco Wind Corporation par TAQA Morocco Green Energy finalisée en juin 2025, les comptes consolidés au 30 juin 2026 font état d'un écart d'acquisition provisoire comptabilisé à hauteur de 103 578 KMAD.



COMPTES SEMESTRIELS CONSOLIDÉS

AU 30 JUIN 2026

ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA CLÔTURE

Le Conseil de Surveillance de TAQA Morocco réuni en date du 17 juillet 2026 a approuvé le principe d'une réorganisation stratégique de la Société consistant à structurer ses différentes activités au sein de filiales spécialisées, chacune dédiée à un métier ou à un ensemble d'actifs.

Cette filialisation vise à faire évoluer TAQA Morocco vers un modèle de plateforme multi-actifs, capable d'accompagner la transition énergétique et durable du Royaume du Maroc en développant un portefeuille diversifié d'activités, incluant la production d'énergie bas carbone, le dessalement d'eau de mer et le transport d'eau et d'énergie.

TAQA Morocco a vocation à devenir une société holding, pilotant l'ensemble de ses filiales et coordonnant le développement du groupe autour de ses axes stratégiques.

La première étape de cette réorganisation consistera à regrouper certains droits et obligations et actifs de la Société relatifs aux unités 1 à 4 de la centrale thermique de Jorf Lasfar au sein de Jorf Lasfar Energy Company 1-4, filiale de droit marocain détenue à 100 % par TAQA Morocco. Les capitaux propres de la Société resteront intégralement portés par TAQA Morocco.



Deloitte.

Deloitte Maroc

La Marina Casablanca Bâtiment C / Ivoire III
Bd. Sidi Mohamed Ben Abdellah -
Casablanca

pwc

PwC Maroc

Lot 57 Tour CFC - Casa Anfa
120220 Hay Hassani - Casablanca

GROUPE TAQA MOROCCO

ATTESTATION D'EXAMEN LIMITE DE LA SITUATION INTERMEDIAIRE DES COMPTES CONSOLIDES AU 30 JUIN 2026

Nous avons procédé à un examen limité de la situation intermédiaire de la société Taqa Morocco et ses filiales (Groupe Taqa Morocco), comprenant le bilan consolidé, le compte de résultat consolidé, le tableau de variation des capitaux propres consolidés, le tableau des flux de trésorerie consolidé et une sélection de notes annexes au terme du semestre couvrant la période du 1er janvier au 30 juin 2026. Cette situation intermédiaire fait ressortir un montant de capitaux propres consolidés totalisant 7 203 084 KMAD dont un bénéfice net consolidé de 600 839 KMAD.

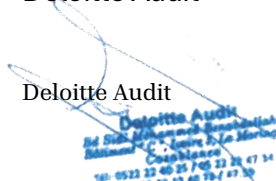
Nous avons effectué notre examen limité selon les normes de la Profession au Maroc. Ces normes requièrent que l'examen limité soit planifié et réalisé en vue d'obtenir une assurance modérée que la situation intermédiaire ne comporte pas d'anomalie significative. Un examen limité comporte essentiellement des entretiens avec le personnel de la société et des vérifications analytiques appliquées aux données financières ; il fournit donc un niveau d'assurance moins élevé qu'un audit. Nous n'avons pas effectué un audit et, en conséquence, nous n'exprimons donc pas d'opinion d'audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent penser que les états consolidés, ci-joints, ne donnent pas une image fidèle du résultat des opérations du semestre écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine du Groupe Taqa Morocco arrêtés au 30 juin 2026, conformément aux normes comptables nationales en vigueur.

Casablanca, le 11 septembre 2026

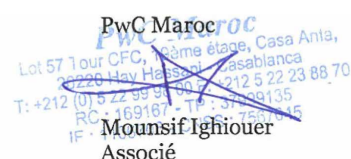
Les Commissaires aux Comptes

Deloitte Audit


Deloitte Audit
Bd Sidi Mohamed Ben Abdellah
Bâtiment C - Ivoire III - La Marina
Casablanca
Tél: 0522 22 40 21 / 05 22 22 47 34
Fax: 05 22 22 40 21 / 05 22 22 47 34

Adnane FAOUZI
Associé

PwC Maroc


PwC Maroc
Lot 57 Tour CFC, 10ème étage, Casa Anfa,
120220 Hay Hassani - Casablanca
Tél: +212 (0)5 22 22 99 99 / 05 22 22 88 70
RC: 169187 - TPE: 37289135
IF: 169187
Mounisf Ighiouer
Associé

COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX AU 30 JUIN 2026

Comptes sociaux

Rapports des Commissaires
aux Comptes





COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

BILAN ACTIF

Exercice comptable du 1 janvier 2026 au 30 juin 2026

(Montants en dhs)		Exercice			Exercice précédent
		Brut	Amortissements et provisions	Net	Net
ACTIF IMMOBILISE	Immobilisations en non valeur (A)	159 641 557,78	78 561 610,29	81 079 947,49	95 203 232,72
	Frais préliminaires				
	Charges à répartir sur plusieurs exercices	159 641 557,78	78 561 610,29	81 079 947,49	95 203 232,72
	Primes de remboursement des obligations				
	Immobilisations incorporelles (B)	14 122 838 429,91	10 479 120 468,99	3 643 717 960,92	3 786 258 680,47
	Immobilisations en recherche et développement				
	Brevets, marques, droits et valeurs similaires	12 707 811 302,07	9 309 999 657,96	3 397 811 644,11	3 501 626 887,83
	Fonds commercial				
	Autres immobilisations incorporelles	1 415 027 127,84	1 169 120 811,03	245 906 316,81	284 631 792,64
	Immobilisations corporelles (C)	1 705 581 684,91	967 107 043,96	738 474 640,95	313 706 534,89
	Terrains				
	Constructions	24 513 968,65	9 198 415,74	15 315 552,91	16 471 253,92
	Installations techniques, matériel et outillage	756 893 654,27	665 955 588,70	90 938 065,57	106 528 269,16
	Matériel de transport	1 963 390,53	1 935 401,95	27 988,58	53 192,20
	Mobilier, matériels de bureau et aménagements divers	298 051 060,71	289 703 667,07	8 347 393,64	11 501 564,27
	Autres immobilisations corporelles	313 970,50	313 970,50		
	Immobilisations corporelles en cours	623 845 640,25		623 845 640,25	179 152 255,34
	Immobilisations financières (D)	1 370 203 891,45		1 370 203 891,45	1 319 903 891,45
	Prêts immobilisés	164 754 828,59		164 754 828,59	114 454 828,59
	Autres créances financières	449 462,86		449 462,86	449 462,86
	Titres de participation	1 204 999 600,00		1 204 999 600,00	1 204 999 600,00
	Autres titres immobilisés				
	Écarts de conversion (E)				
	Diminution des créances immobilisées				
	Augmentation des dettes financières				
	TOTAL I (A+B+C+D+E)	17 358 265 564,05	11 524 789 123,24	5 833 476 440,81	5 515 072 339,53
ACTIF CIRCULANT	Stocks (F)	1 279 199 716,66	34 149 898,40	1 245 049 818,26	1 225 774 691,82
	Marchandises				
	Matières et fournitures consommables	1 279 199 716,66	34 149 898,40	1 245 049 818,26	1 225 774 691,82
	Produits en cours				
	Produits intermédiaires et produits résiduels				
	Produits finis				
	Créances de l'actif circulant (G)	2 091 043 023,07		2 091 043 023,07	2 875 492 794,39
	Fournisseurs débiteurs, avances & acomptes	23 157 711,73		23 157 711,73	19 810 003,86
	Clients et comptes rattachés	1 052 907 967,36		1 052 907 967,36	1 217 784 251,05
	Personnel	4 921 466,76		4 921 466,76	3 333 144,88
	État	958 027 716,18		958 027 716,18	1 011 215 095,26
	Comptes d'associés				
	Autres débiteurs				527 994 544,05
	Comptes de régularisation actif	52 028 161,04		52 028 161,04	95 355 755,29
	Titres et valeurs de placement (H)	2 272 964 801,12		2 272 964 801,12	1 682 178 948,96
	Écarts de conversion-Actif (I)	6 085 053,77		6 085 053,77	9 191 898,71
	TOTAL II (F+G+H+I)	5 649 292 594,62	34 149 898,40	5 615 142 696,22	5 792 638 333,88
TRÉSORERIE	Trésorerie - Actif	22 970 807,25		22 970 807,25	21 744 483,08
	Chèques et valeurs à encaisser				
	Banque, et C.C.P	22 965 401,63		22 965 401,63	21 739 041,38
	Caisses, Régies d'avances et accreditifs	5 405,62		5 405,62	5 441,70
	TOTAL III	22 970 807,25		22 970 807,25	21 744 483,08
TOTAL GÉNÉRAL I + II + III		23 030 528 965,92	11 558 939 021,64	11 471 589 944,28	11 329 455 156,49



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

BILAN PASSIF

Exercice comptable du 1 janvier 2026 au 30 juin 2026

(Montants en dhs)		Exercice	Exercice précédent
FINANCEMENT PERMANENT	Capitaux propres	2 358 854 200,00	2 358 854 200,00
	Capital social ou personnel (1)	2 358 854 200,00	2 358 854 200,00
	Moins : actionnaires, capital souscrit non appelé		
	Capital appelé		
	dont versé		
	Primes d'émission, de fusion, d'apport	1 164 804 710,00	1 164 804 710,00
	Ecart de réévaluation		
	Réserve légale	235 885 420,00	235 885 420,00
	Autres réserves	1 900 927 292,50	1 845 842 731,43
	Report à nouveau (2)		
	Résultats nets en instance d'affectation (2)		
	Résultat net de l'exercice (2)	199 948 597,65	951 449 157,07
	Total des capitaux propres (A)	5 860 420 220,15	6 556 836 218,50
	Capitaux propres assimilés (B)		
	Subventions d'investissement		
	Provisions réglementées		
	Dettes de financement (C)	2 670 337 492,62	2 796 533 836,90
	Emprunts obligataires	1 799 999 640,00	1 874 999 640,00
	Autres dettes de financement	870 337 852,62	921 534 196,90
PASSIF CIRCULANT	Provisions durables pour risques et charges (D)		
	Provisions pour risques		
	Provisions pour charges		
	Écart de conversion (E)		
	Augmentation des créances immobilisées		
	Diminution des dettes de financement		
	TOTAL I (A + B + C + D + E)	8 530 757 712,77	9 353 370 055,40
	Dettes du passif circulant (F)	2 925 766 998,71	1 963 630 168,07
	Fournisseurs et comptes rattachés	803 575 982,78	845 976 528,13
	Clients créditeurs, avances et acomptes		22 660 575,81
TRÉSORERIE	Personnel	23 959 930,43	37 711 967,60
	Organismes sociaux	7 975 818,08	7 316 489,59
	État	429 940 672,54	289 058 145,63
	Comptes d'associés	3 989 055,30	51 555,30
	Autres créanciers	1 639 496 772,45	743 132 296,45
	Comptes de régularisation - passif	16 828 767,13	17 722 609,56
	Autres provisions pour risques et charges (G)	7 766 525,35	2 638 252,68
	Écart de conversion Passif (éléments circulants) (H)	7 298 707,45	9 816 680,34
	TOTAL II (F + G + H)	2 940 832 231,51	1 976 085 101,09
	Trésorerie - Passif		
TRÉSORERIE	Crédits d'escompte		
	Crédits de trésorerie		
	Banques		
	TOTAL III		
TOTAL GÉNÉRAL (I + II + III)		11 471 589 944,28	11 329 455 156,49



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

COMPTE DE PRODUITS ET CHARGES (HORS TAXES)

(Montants en dhs)		Exercice du 1 janvier 2026 au 30 juin 2026			
NATURE		Operations		Totaux de l'exercice	Totaux de l'exercice précédent
		Propres à l'exercice	Concernant les exercices précédents		
		1	2	3= 1 + 2	4
EXPLOITATION	I PRODUITS D'EXPLOITATION				
	Ventes de marchandises (en l'état)				
	Ventes de biens et services produits	3 080 907 439,78		3 080 907 439,78	3 038 566 497,41
	Chiffre d'affaires	3 080 907 439,78		3 080 907 439,78	3 038 566 497,41
	Variation de stocks de produits (+ ou -) (1)				
	Immobilisations produites par l'entreprise pour elle-même				
	Subventions d'exploitation				
	Autres produits d'exploitation	3 248 542,00		3 248 542,00	11 103,33
	Reprises d'exploitation : transfert de charges	60 299 013,59		60 299 013,59	
	TOTAL I	3 133 991 912,12		3 144 454 995,37	3 038 577 600,74
FINANCIER	II CHARGES D'EXPLOITATION				
	Achats revendus (2) de marchandises				
	Achats consommés (2) de matières et fournitures	2 314 346 511,09		2 314 346 511,09	2 246 733 947,02
	Autres charges externes	137 979 372,90		137 979 372,90	113 971 393,56
	Impôts et taxes	23 106 881,26		23 106 881,26	23 179 504,78
	Charges de personnel	111 979 962,47		111 979 962,47	110 834 479,07
	Autres charges d'exploitation	4 500 000,00		4 500 000,00	
	Dotations d'exploitation	176 589 283,63		176 589 283,63	164 588 885,74
	TOTAL II	2 768 502 011,35		2 768 502 011,35	2 659 308 210,17
	III RÉSULTAT D'EXPLOITATION (I - II)			375 952 984,02	379 269 390,57
FINANCIER	IV PRODUITS FINANCIERS				
	Produits des titres de participation et autres titres immobilisés				
	Gains de change	14 733 505,63		14 733 505,63	9 073 064,38
	Intérêts et autres produits financiers	38 900 355,37		38 900 355,37	45 690 055,19
	Reprises financières : transfert de charges				7 356 777,22
	TOTAL IV	53 633 861,00		53 633 861,00	62 119 896,79
	V CHARGES FINANCIÈRES				
	Charges d'intérêts	51 892 112,69		51 892 112,69	63 091 587,81
	Pertes de change	2 488 028,10		2 488 028,10	67 934 790,11
	Autres charges financières				
NON COURANT	Dotations financières	5 128 272,67		5 128 272,67	313,59
	TOTAL V	59 508 413,46		59 508 413,46	131 026 691,51
	VI RÉSULTAT FINANCIER (IV - V)			-5 874 552,46	-68 906 794,72
	VII RÉSULTAT COURANT (III + VI)			370 078 431,56	310 362 595,85
	VIII PRODUITS NON COURANTS				
	Produits de cession d'immobilisations				
	Subventions d'équilibre				
	Reprises sur subventions d'investissement				
	Autres produits non courants	294 406,23		294 406,23	66 096,71
	Reprises non courantes : transferts de charges				
NON COURANT	TOTAL VIII	294 406,23		294 406,23	66 096,71
	IX CHARGES NON COURANTES				
	Valeurs nettes d'amortissement des immobilisations cédées				
	Subventions accordées				
	Autres charges non courantes	40 596 285,00		40 596 285,00	37 313 791,00
	Dotations non courantes aux amortissements et aux provisions				
	TOTAL IX			40 596 285,00	37 313 791,00
	X RÉSULTAT NON COURANT (VIII - IX)			-40 301 878,77	-37 247 694,29
	XI RÉSULTAT AVANT IMPÔT (VII+ ou - X)			329 776 552,79	273 114 901,56
	XII IMPÔT SUR LES RESULTATS			129 827 955,14	111 905 404,00
NON COURANT	XIII RÉSULTAT NET (XI - XII)			199 948 597,65	161 209 497,56
	XIV TOTAL PRODUITS (I + IV + VIII)			3 198 383 262,60	3 100 763 594,24
	XV TOTAL CHARGES (II + V + IX + XII)			2 998 434 664,95	2 939 554 096,68
	XVI RÉSULTAT NET (total produits - total charges)			199 948 597,65	161 209 497,56



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

ÉTAT DES SOLDES DE GESTION (E.S.G)

I TABLEAU DE FORMATION DES RÉSULTATS (T.F.R)

(Montants en dhs)				Exercice du 1 janvier 2026 au 30 juin 2026	
				EXERCICE	EXERCICE PRÉCÉDENT
	1		Ventes de marchandises (en l'état)		
	2	-	Achats revendus de marchandises		
I		=	MARGE BRUTE SUR VENTES EN L'ÉTAT		
		+	PRODUCTION DE L' EXERCICE (3 + 4 + 5)	3 080 907 439,78	3 038 566 497,41
II	3		Ventes de biens et services produits	3 080 907 439,78	3 038 566 497,41
	4		Variation de stocks de produits		
	5		Immobilisations produites par l'entreprise pour elle-même		
		-	CONSOMMATIONS DE L'EXERCICE (6 + 7)	2 452 325 883,99	2 360 705 340,58
III	6		Achats consommés de matières et fournitures	2 314 346 511,09	2 246 733 947,02
	7		Autres charges externes	137 979 372,90	113 971 393,56
IV		=	VALEUR AJOUTÉE (I + II + III)	628 581 555,79	677 861 156,83
	8	+	Subventions d'exploitation		
V	9	-	Impôts et taxes	23 106 881,26	23 179 504,78
	10	-	Charges de personnel	111 979 962,47	110 834 479,07
		=	EXCÉDENT BRUT D'EXPLOITATION (E.B.E)	493 494 712,06	543 847 172,98
		=	OU INSUFFISANCE BRUTE D'EXPLOITATION (I.B.E)		
	11	+	Autres produits d'exploitation	3 248 542,00	11 103,33
	12	-	Autres charges d'exploitation	4 500 000,00	-
	13	+	Reprises d'exploitation : transfert de charges	60 299 013,59	-
	14	-	Dotations d'exploitation	176 589 283,63	164 588 885,74
VI		=	RÉSULTAT D'EXPLOITATION (+ ou -)	375 952 984,02	379 269 390,57
VII		+ ou -	RÉSULTAT FINANCIER	-5 874 552,46	-68 906 794,72
VIII		=	RÉSULTAT COURANT (+ ou -)	370 078 431,56	310 362 595,85
IX		+ ou -	RÉSULTAT NON COURANT	-40 301 878,77	-37 247 694,29
	15	-	IMPÔT SUR LES RÉSULTATS	129 827 955,14	111 905 404,00
X		=	RÉSULTAT NET DE L'EXERCICE (+ ou -)	199 948 597,65	161 209 497,56

II CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT (C.A.F) - AUTOFINANCEMENT

			Résultat net de l'exercice		
	1		* Bénéfice +	199 948 597,65	161 209 497,56
			* Perte -		
	2	+	Dotations d'exploitation (1)	176 589 283,63	164 588 885,74
	3	+	Dotations financières (1)		
	4	+	Dotations non courantes (1)		
	5	-	Reprises d'exploitation (2)		
	6	-	Reprises financières (2)		
	7	-	Reprises non courantes (2) (3)		
	8	-	Produits de cession d'immobilisations		
	9	+	Valeurs nettes d'amortissement des immobilisations cédées		
I			CAPACITÉ D'AUTOFINANCEMENT (C.A.F)	376 537 881,28	325 798 383,30
	10	-	Distribution de bénéfices	896 364 596,00	872 776 054,00
II			AUTOFINANCEMENT	-519 826 714,72	-546 977 670,70

(1) à l'exclusion des dotations relatives aux actifs et passifs circulants et à la trésorerie

(2) à l'exclusion des reprises relatives aux actifs circulants et à la trésorerie

(3) Y compris reprises sur subventions d'investissement



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

TABLEAU DE FINANCEMENT DE L'EXERCICE

I Synthèse des masses du bilan

(Montants en dhs)			Exercice du 1 janvier 2026 au 30 juin 2026		
MASSES		Exercice N	Exercice N-1	Variation (A-B)	
				Emplois (C)	Ressources (D)
1	Financement permanent	8 530 757 712,77	9 353 370 055,40	822 612 342,63	
2	Moins Actif immobilisé	5 833 476 440,81	5 515 072 339,53	318 404 101,28	
3	= FONDS DE ROULEMENT FONCTIONNEL (1-2)	(A) 2 697 281 271,96	3 838 297 715,87	1 141 016 443,91	
4	Actif circulant	5 615 142 696,22	5 792 638 333,88		177 495 637,66
5	Moins Passif circulant	2 940 832 231,51	1 976 085 101,09		964 747 130,42
6	= BESOINS DE FINANCEMENT GLOBAL (4-5)	(B) 2 674 310 464,71	3 816 553 232,79		1 142 242 768,08
7	= TRÉSORERIE NETTE (Actif-Passif) (A-B)	22 970 807,25	21 744 483,08	1 226 324,17	

II Emplois et Ressources

		Exercice N		Exercice N-1	
		Emplois	Ressources	Emplois	Ressources
I. RESSOURCES STABLES DE L'EXERCICE (FLUX)					
AUTOFINANCEMENT	(A)		- 519 826 714,72		399 678 694,28
Capacité d'autofinancement			376 537 881,28		1 272 454 748,28
- Distribution de bénéfices			- 896 364 596,00		- 872 776 054,00
CESSIONS ET RÉDUCTIONS D'IMMOBILISATIONS	(B)				
Cessions d'immobilisations incorporelles / Réduction des immobilisations en non valeur					
Cessions d'immobilisations corporelles					
Cessions d'immobilisations financières					
Récupérations sur créances Immobilisées					
AUGMENTATIONS DES CAPITAUX PROPRES ET ASSIMILÉS	(C)				
Augmentations de capital, apports					
Subventions d'investissement					
AUGMENTATIONS DES DETTES DE FINANCEMENT (nettes de primes de remboursement)	(D)				
TOTAL I. RESSOURCES STABLES (A+B+C+D)			- 519 826 714,72		399 678 694,28
II. EMPLOIS STABLES DE L'EXERCICE (FLUX)					
ACQUISITIONS ET AUGMENTATIONS D'IMMOBILISATIONS	(E)	494 993 384,90		228 403 918,76	
Acquisitions d'immobilisations incorporelles					
Acquisitions d'immobilisations corporelles		444 693 384,90		110 003 918,76	
Acquisitions d'immobilisations financières		50 300 000,00		118 400 000,00	
Augmentation des créances immobilisées					
REMBOURSEMENTS DES CAPITAUX PROPRES	(F)				
REMBOURSEMENTS DES DETTES DE FINANCEMENT	(G)	126 196 344,28		252 392 688,56	
EMPLOIS EN NON VALEURS	(H)			22 000 000,00	
TOTAL II. EMPLOIS STABLES (E+F+G+H)		621 189 729,18		502 796 607,32	
III. VARIATION DU BESOIN DE FINANCEMENT GLOBAL (B.F.G)			1 142 242 768,08		107 676 177,01
IV. VARIATION DE LA TRÉSORERIE		1 226 324,17		4 558 263,97	
TOTAL GÉNÉRAL		622 416 053,35	622 416 053,35	507 354 871,29	507 354 871,29



PRINCIPES ET MÉTHODES COMPTABLES

INFORMATIONS GÉNÉRALES SUR L'ACTIVITÉ

Historique

La centrale thermique de Jorf Lasfar est située sur la côte atlantique du Maroc, adjacente au port de Jorf Lasfar, dans la province d'El Jadida. Le site est localisé à environ 127 Km au sud-ouest de Casablanca. La construction des unités 1 et 2 de la centrale thermique a été effectuée par GEC Alstom pour le compte de l'Office National d'Electricité (ONE), et achevée en 1994. Chacune de ces unités, utilisant le charbon comme combustible, a une capacité de 330 MW.

En octobre 1994, l'ONE a émis un appel d'offre international relatif à la concession de la centrale thermique de Jorf Lasfar pour une période de 30 années. Le Groupement formé par ABB Energy Ventures et CMS Generation (Le Consortium) a été retenu en février 1995.

L'accord de principe établi entre l'ONE et le Consortium en avril 1996 a permis le démarrage des négociations des contrats afférents au projet (Project Agreements).

Constitution et activité

Dans le but de conclure officiellement et mettre en œuvre ces contrats, le Consortium a constitué, en date du 20 janvier 1997, une société marocaine en commandite par actions dénommée Jorf Lasfar Energy Company (JLEC), immatriculée au Registre de Commerce sous le Numéro 2145, ayant pour Identification Fiscale le Numéro 1021595 et enregistrée à la Patente sous le Numéro 42161753.

Conformément à ses statuts, la société a pour objet de construire, exploiter, gérer et maintenir la centrale électrique de Jorf Lasfar, incluant le développement, le financement, l'équipement, la construction, le design, les tests, l'exploitation et la maintenance des deux nouvelles unités, qui sont quasiment similaires en taille et en technologie à celles déjà existantes. Dans le but d'assurer son approvisionnement en combustibles, la société développe, exploite et entretient les installations de déchargement, de transport et de stockage du charbon existantes au Port de Jorf Lasfar.

Afin d'exercer ces activités, la société a reçu un droit de jouissance du site localisé au port de Jorf Lasfar, des unités existantes, des unités nouvelles, des installations de transport du charbon.

Période de développement de l'activité

Le 12 septembre 1997, date de la Mise en Place du Financement, tous les Contrats de Projet ont été signés, le Contrat d'Emprunt Groupe a été exécuté, et le premier déblocage de l'Emprunt Groupe a notamment servi au paiement du Droit de Jouissance à l'ONE. Par conséquent, JLEC a pris possession de la Centrale Thermique le 13 septembre 1997 et a commencé à vendre la capacité disponible et la production nette à l'ONE, conformément au Contrat de Fourniture d'Energie Electrique (PPA). Les conditions requises pour le financement du projet ont été complétées en novembre 1997.

Période de construction des Unités 3 et 4

Les Unités 3 et 4 ont été respectivement mises en exploitation le 9 juin 2000 et le 2 février 2001, soit respectivement 33 mois et 40 mois à compter de la date de la mise en place du financement.

Acquisition de JLEC par TAQA

Le 2 mai 2007, Abu Dhabi National Energy Company ("TAQA") a acheté CMS Generation, filiale de CMS Energy qui contrôle les actionnaires directs de JLEC (i) Jorf Lasfar Energiaktiebolag, (ii) Jorf Lasfar Power Energy AB and (iii) Jorf Lasfar Handelsbolag et les filiales du Groupe ABB (i) Tre Kronor Investment AB, (ii) AB Cythere 61 and (iii) AB Cythere 63. En conséquence de ces acquisitions, JLEC était directement et indirectement détenue par TAQA.

Refinancement de la dette

Le refinancement de la dette contractée en devises en 1997 auprès d'un consortium de bailleurs de fonds étrangers ainsi que la dette convertible en actions contractée auprès des actionnaires directs de JLEC, moyennant la contraction d'un crédit auprès d'un consortium de banques marocaines, comportant de deux tranches A et B d'une maturité long terme (une Tranche A d'un montant de 5.500.000.000 Dirhams et une Tranche B de 1.500.000.000 Dirhams), et de deux Tranches R (une facilité court terme sur un an) d'un montant de 200.000.000 Dirhams chacune, dont le contrat a été signé en date du 16 janvier 2009, tel que modifié par avenant en date du 27 mars 2009 et par avenant en date du 22 décembre 2009 et par avenant du 15 décembre 2010 et par avenant en date du 10 décembre 2012 et par avenant en date du 3 octobre 2014 et par avenant en date du 3 juillet 2015.

Création de la filiale Jorf lasfar Energy Company 5&6 (JLEC 5&6)

Le 22 décembre 2010, JLEC 5&6 a été créée pour porter le projet d'extension de la Centrale Thermique de Jorf Lasfar par la construction de deux nouvelles unités de 350MW brute chacune fonctionnant au charbon vapeur sur le site adjacent au site actuel de la centrale thermique de Jorf Lasfar. Les deux nouvelles unités de production d'électricité (Unités 5&6) sont d'une capacité de 700 MW



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX AU 30 JUIN 2026

(2 x 350 MW), portant la capacité totale de la centrale thermique de Jorf Lasfar à plus de 2000 MW. TAQA Morocco détient, au 30 juin 2026, 66% des actions de JLEC 5&6. Les Unités 5&6 ont été mises en exploitation commerciale respectivement le 15 avril et le 7 juin 2014.

Placement Privé et Introduction en Bourse

En décembre 2013, une double augmentation de capital d'un montant global de 1.500.000.310 Dh a été effectuée :

\\ Une première augmentation «Augmentation de Capital Pré-IPO » a été réservée à des investisseurs institutionnels (RMA Watanya, SCR et MCMA) suite à un Placement Privé qui s'est élevé à 499.999.805 Dh, dont 111.731.800 Dh à titre de nominal et 388.268.005 Dh à titre de prime d'émission. Les actions issues du Placement Privé ont été intégralement libérées et portent jouissance à compter du 1er janvier 2013 ;

\\ Une deuxième augmentation de capital «Augmentation de Capital IPO» a été réalisée auprès du Grand Public suite à l'introduction en bourse de JLEC pour un montant de 1.000.000.505 Dh, dont 223.463.800 Dh à titre de nominal et 776.536.705 Dh à titre de prime d'émission. Les actions issues de l'introduction en bourse ont intégralement été libérées et portent jouissance à compter du 1er janvier 2013.

À l'issue de l'introduction en bourse précitée, Abu Dhabi National Energy Company PJSC (TAQA) détient désormais 85,79% du capital de TAQA Morocco et la portion du capital restante soit 14,21% est détenue par les actionnaires ayant participé au Placement Privé et à l'introduction en bourse.

Changement de dénomination sociale et extension de l'objet social

L'Assemblée Générale Ordinaire et Extraordinaire des Actionnaires de TAQA MOROCCO S.A. (ex Jorf Lasfar Energy Company) s'est réunie le 13 Octobre 2014 et a notamment approuvé :

- \\ L'adoption de la nouvelle dénomination sociale « TAQA Morocco » ;
- \\ L'extension de l'objet sociale de la société TAQA Morocco ;
- \\ La modification corrélative des Statuts de la société TAQA Morocco.

Extension du PPA des Unités 1 à 4

L'ONEE et TAQA Morocco ont signé, le 24 janvier 2020, la prorogation du contrat de fourniture d'énergie électrique (PPA) des Unités 1 à 4. L'alignement des deux PPA 1 à 4 et 5&6 à 2044 permettra de consolider durablement la robustesse du business model de TAQA Morocco pour continuer à garantir une charge de base compétitive et contribuer à la sécurité énergétique du Royaume du Maroc.

Emission d'un emprunt obligataire par placement privé

TAQA Morocco a réalisé, le 7 septembre 2020, une émission obligataire par placement privé d'un montant de 2,7 milliards Dh au taux fixe de 3,75% sur une maturité de 18 ans. L'objectif de cette émission est de permettre à la Société TAQA Morocco d'optimiser son coût d'endettement et de diversifier ses sources de financement pour accompagner la diversification du mix énergétique de TAQA Morocco au Maroc.

Cette émission obligataire a servi au remboursement par anticipation, en date du 22 septembre 2020, de la dette bancaire contractée en 2019 pour un montant de 2,7 milliards Dh.

Création de la filiale TAQA Morocco Green Energy (T.M.G.E)

Le 13 mars 2023, TAQA Morocco Green Energy (T.M.G.E) a été créée pour porter les projets de développement dans les énergies renouvelables. TAQA Morocco détient, au 30 juin 2026, 100% des actions de la société T.M.G.E.

Signature d'un partenariat stratégique entre le gouvernement du Maroc et Taqa Morocco, Nareva, l'ONEE et le fonds Mohammed VI

Signature d'un partenariat stratégique entre le gouvernement du Maroc et Taqa Morocco, Nareva, l'ONEE et le fonds Mohammed VI pour l'investissement pour le développement d'infrastructures prioritaires dans la production et le transport d'eau et d'énergie au royaume du Maroc

Dans le sillage du partenariat consacré par la déclaration conjointe de Sa Majesté le Roi Mohammed VI, que Dieu l'Assiste, et de Son Altesse Sheikh Mohamed bin Zayed Al Nahyan signée le 4 décembre 2023 à Abou Dhabi en vue de la mise en œuvre de projets de développement stratégique dans les secteurs de l'énergie et de l'eau, TAQA Morocco, en consortium avec Nareva et le Fonds Mohammed VI pour l'Investissement, a conclu en mai 2025 trois protocoles d'accord et les accords de développement y afférents avec le Gouvernement Marocain et l'Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable (ONEE) portant sur le développement de nouvelles capacités de production d'électricité flexibles et bas carbone fonctionnant au gaz naturel, de capacités renouvelables, de capacités de dessalement d'eau de mer, d'infrastructures de transport de l'eau et d'une infrastructure de transport d'électricité entre le sud et le centre du Royaume du Maroc.



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

Dans ce contexte, Taqa Morocco a procédé au quatrième trimestre 2025 à la création de quatre nouvelles filiales détenues à 100 % :

- \ TAQA Morocco Flexible Generation, destinée au développement de capacités de production flexibles bas carbone,
- \ TAQA Morocco Transmission, dédiée aux infrastructures de transport d'énergie et d'eau,
- \ TAQA Morocco Water, destinée au développement des projets liés au dessalement d'eau de mer, et
- \ JLEC 1-4, dédiée à l'activité thermique historique.

Réorganisation stratégique du Groupe TAQA Morocco

Le Conseil de Surveillance de TAQA Morocco réuni en date du 17 juillet 2026 a approuvé le principe d'une réorganisation stratégique de la Société consistant à structurer ses différentes activités au sein de filiales spécialisées, chacune dédiée à un métier ou à un ensemble d'actifs.

Cette filialisation vise à faire évoluer TAQA Morocco vers un modèle de plateforme multi-actifs, capable d'accompagner la transition énergétique et durable du Royaume du Maroc en développant un portefeuille diversifié d'activités, incluant la production d'énergie bas carbone, le dessalement d'eau de mer et le transport d'eau et d'énergie.

TAQA Morocco a vocation à devenir une société holding, pilotant l'ensemble de ses filiales et coordonnant le développement du groupe autour de ses axes stratégiques.

La première étape de cette réorganisation consistera à regrouper certains droits et obligations et actifs de la Société relatifs aux unités 1 à 4 de la centrale thermique de Jorf Lasfar au sein de Jorf Lasfar Energy Company 1-4, filiale de droit marocain détenue à 100 % par TAQA Morocco. Les capitaux propres de la Société resteront intégralement portés par TAQA Morocco.

PRINCIPALES MÉTHODES D'ÉVALUATION SPÉCIFIQUES À L'ENTREPRISE

Généralités

Les états de synthèse de la société TAQA Morocco sont préparés conformément aux principes comptables généralement admis au Maroc, tels que prescrits dans le Code Général de Normalisation Comptable (CGNC).

Durant la période de constitution et d'établissement de la Société (jusqu'à la date de la Mise en Place du Financement), toutes les dépenses ont été payées par le Groupement (ABB et CMS). Dès la Mise en Place du Financement, tous les frais de premier établissement et de constitution supportés par les sociétés apparentées ont été facturés à JLEC, et remboursés par la Société.

Immobilisations en non valeur

Frais préliminaires

Dès la date de la Mise en Place du Financement, la Société a immobilisé ses frais préliminaires, et les a amortis sur une durée ne dépassant pas cinq années. Les frais préliminaires comprennent les charges légales et administratives engagées pour constituer la société, ainsi que certaines dépenses supportées dans le but de préparer le démarrage de l'activité commerciale de la Société.

Charges à répartir sur plusieurs exercices

Les charges à répartir sur plusieurs exercices comportent des charges afférentes à des projets spécifiques qui ont fait l'objet d'un étalement sur 5 ans.

Immobilisations incorporelles

Frais d'obtention du financement

Les dépenses engagées pour obtenir le financement sont comptabilisées en immobilisations incorporelles et amorties sur une durée de cinq années. L'amortissement périodique de ces frais est constaté en dotation d'exploitation conformément aux dispositions du CGNC.

Autres frais de développement du projet

À dater de la Mise en Place du Financement, la Société a comptabilisé en immobilisations incorporelles certaines dépenses payées par le Groupement durant la période de développement du projet. Ces frais immobilisés sont répartis sur la durée de la concession (soit jusqu'au 15 avril 2044).

Droit de jouissance initial

Conformément au Contrat de Transfert de Droit de Jouissance (Transfer of Possession Agreement, TPA) et en contrepartie du paiement du Prix du Transfert du Droit de Jouissance prévu par ce contrat, l'ONE a transféré à JLEC (devenue TAQA Morocco) son « droit de jouissance » du Site et des unités 1 & 2. Ce droit de jouissance est immobilisé en actif incorporel et amorti sur la durée de la concession (soit jusqu'au 15 avril 2044).



COMPTES SEMESTRIELS SOCIAUX

AU 30 JUIN 2026

Droit de jouissance complémentaire relatif aux Unités 3 et 4

Comme indiqué à la note A.0.4 ci-dessus, JLEC avait procédé à la construction des Unités 3 et 4 durant une période respectivement de 33 mois et 40 mois, à compter de la date de la Mise en Place du Financement, ainsi qu'à d'autres investissements liés au Site. Durant cette période, les dépenses totales correspondantes, incluant les intérêts intercalaires, ont été comptabilisées en immobilisations corporelles en cours. A compter de la Mise en Exploitation de l'Unité 4, le 2 février 2001, le droit de jouissance de JLEC avait été étendu à ces nouvelles unités. Ces actifs incorporels sont amortis sur la période restante de la concession (soit jusqu'au 15 avril 2044).

Droit de jouissance complémentaire relatif à la prorogation du PPA des Unités 1 à 4

L'ONEE et TAQA Morocco ont signé, le 24 janvier 2020, la prorogation du contrat de fourniture d'énergie électrique (PPA) des Unités 1 à 4. Dans ce cadre, TAQA Morocco a procédé au paiement du droit de jouissance complémentaire pour un montant de 1,5 milliard Dh qui a été immobilisé en actif incorporel et amorti sur la durée de la concession (soit jusqu'au 15 avril 2044).

Autres immobilisations incorporelles

Les autres immobilisations incorporelles comprennent les révisions mineures et majeures effectuées selon le plan de maintenance préétabli qui sont amorties sur 5 ans.

Immobilisations corporelles

Ce poste comprend les actifs corporels dont la durée de vie estimée est inférieure à la durée de la concession. Ces immobilisations sont enregistrées à leur coût d'acquisition ou de production. Les amortissements sont calculés, selon le mode linéaire et les taux fiscaux en vigueur.

Stocks

Les stocks sont évalués au coût d'achat. Ce coût comprend le prix d'achat et les frais accessoires d'achat. En fin d'exercice, les stocks sont valorisés selon la méthode du Coût Moyen Pondéré (CMP), à l'exception des stocks de pièces de rechange qui sont valorisés au Premier Entrée Premier Sortie (P.E.P.S).

La provision pour dépréciation des pièces de rechange est constituée sur la base de la valorisation de l'expression du besoin de mise en obsolescence suivant les campagnes semestrielles de revues des stocks de pièces de rechange.

Créances et dettes libellées en devises

Les créances et dettes libellées en monnaies étrangères sont comptabilisées au cours de change prévalant à la date de la transaction. Ces créances et dettes sont converties au taux de clôture et réajustées par les comptes d'écarts de conversion actif ou passif.

Les pertes latentes de change sont constatées dans le compte de produits et charges par le biais de provisions financières.

Les gains de change latents ne sont pas constatés dans le compte de produits et charges.

ÉTAT DES DÉROGATIONS

Dérogations aux principes comptables fondamentaux

Néant.

Dérogations aux méthodes d'évaluation

Néant.

Dérogations aux règles d'établissement et de présentation des états de synthèse

Les gains et pertes de change provenant de la comptabilisation des achats de charbon et des règlements correspondants, effectués en Dollars américains et convertis en dirhams au cours du jour d'opération, sont enregistrés dans un sous-compte de la rubrique « Achats de charbon » intitulé « Différences sur achats de charbon en dollars », parmi les charges d'exploitation. Ce traitement particulier, sans impact sur le patrimoine et la situation financière de la Société, est justifié par le fait que ces différences sont liées aux règles de comptabilisation, et ne correspondent pas à des gains et pertes de change provenant de la conversion de dirhams en dollars.

ÉTAT DES CHANGEMENTS DE MÉTHODES

Changements affectant les méthodes d'évaluation

Néant.

Changements affectant les règles de présentation

Néant.



Deloitte.

Deloitte Maroc

La Marina Casablanca Bâtiment C / Ivoire III
Bd. Sidi Mohamed Ben Abdellah -
Casablanca

pwc

PwC Maroc

Lot 57 Tour CFC - Casa Anfa
120220 Hay Hassani - Casablanca

TAQA MOROCCO S.A

ATTESTATION D'EXAMEN LIMITE DE LA SITUATION INTERMEDIAIRE DES COMPTES SOCIAUX AU 30 JUIN 2026

En application des dispositions du Dahir portant loi n°1-93-212 du 21 septembre 1993, tel que modifié et complété, nous avons procédé à un examen limité de la situation intermédiaire de la société Taqa Morocco S.A comprenant le bilan, le compte de produits et charges, l'état des soldes de gestion, le tableau de financement et une sélection des états des informations complémentaires (ETIC), relatifs à la période du 1^{er} janvier au 30 juin 2026. Cette situation intermédiaire qui fait ressortir un montant de capitaux propres et assimilés totalisant 5 860 420 220,15 MAD dont un bénéfice net de 199 948 597,65 MAD, relève de la responsabilité des organes de gestion de Taqa Morocco S.A.

Nous avons effectué notre mission selon les normes de la Profession au Maroc relatives aux missions d'examen limité. Ces normes requièrent que l'examen limité soit planifié et réalisé en vue d'obtenir une assurance modérée que la situation intermédiaire ne comporte pas d'anomalie significative. Un examen limité comporte essentiellement des entretiens avec le personnel de la société et des vérifications analytiques appliquées aux données financières ; il fournit donc un niveau d'assurance moins élevé qu'un audit. Nous n'avons pas effectué un audit et, en conséquence, nous n'exprimons donc pas d'opinion d'audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent penser que la situation intermédiaire, ci-jointe, ne donne pas une image fidèle du résultat des opérations du semestre écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société arrêtés au 30 juin 2026, conformément au référentiel comptable admis au Maroc.

Casablanca, le 11 septembre 2026

Les Commissaires aux Comptes

Deloitte Audit

Deloitte Audit
Bd Sidi Mohamed Ben Abdellah
Bâtiment C - Ivoire III - La Marina
Casablanca
Tél: 0522 22 40 21 / 05 22 22 47 34
Fax: 05 22 22 40 21 / 05 22 22 47 34

Adnane FAOUZI
Associé

PwC Maroc

PwC Maroc
Lot 57 Tour CFC, 10^{ème} étage, Casa Anfa,
120220 Hay Hassani - Casablanca
Tél: +212 (0)5 22 22 99 99 / 05 22 22 23 88 70
RC: 169187 - TPE: 07 289135
IF: 169187 - TPE: 07 289135

Mounsif Ighiouer
Associé

LISTE DES COMMUNIQUÉS DE PRESSE

AU 30 JUIN 2026





LISTE DES COMMUNIQUÉS DE PRESSE

AU 30 JUIN 2026

LISTE DES COMMUNIQUÉS DE PRESSE

24/08/2026

\ Taqa Morocco - CP relatif aux indicateurs du 2^{ème} trimestre 2026

22/07/2026

\ Taqa Morocco - CP relatifs à l'annonce d'une réorganisation stratégique du groupe Taqa Morocco

26/05/2026

\ Taqa Morocco - CP post AGO du 26 mai 2026

26/05/2026

\ Taqa Morocco - CP relatif aux indicateurs du 1^{er} trimestre 2026

28/04/2026

\ Taqa Morocco - CP RFA 2025

24/04/2026

\ Taqa Morocco - Avis de convocation à l'AGO du 26 mai 2026

27/03/2026

\ Taqa Morocco - Résultats financiers 2025

27/02/2026

\ Taqa Morocco - CP relatif aux indicateurs du 4^{ème} trimestre 2025

06/02/2026

\ Taqa Morocco - CP relatif à la signature d'un accord préliminaire de réservation foncière pour un projet d'hydrogène vert entre le gouvernement du Maroc, Taqa Morocco et Moeve



À propos de TAQA Morocco (BVC:TQM)

Créée en 1997, TAQA Morocco est le fruit de la volonté du Royaume du Maroc de renforcer son mix énergétique pour se doter des ressources nécessaires à son industrialisation et son essor économique. Acteur majeur au Royaume du Maroc et diversifié dans les secteurs de la production des énergies renouvelables, bas carbone, d'hydrogène vert et de dessalement, ainsi que dans les réseaux de transport d'eau et d'électricité. Cotée à la Bourse de Casablanca depuis décembre 2013, TAQA Morocco a l'ambition d'accompagner la stratégie bas carbone du mix énergétique marocain et de soutenir le plan national de l'eau

TAQA Morocco - Siège Social : Km 23, Route secondaire 301
Commune Moulay Abdellah - province d'El Jadida - Centrale Thermique
Jorf Lasfar - B.P.99 - Sidi Bouzid - El Jadida - Maroc
Tél : +212 523 389 000 - Fax : +212 523 345 375

Contact : ir@taqamorocco.ma

Retrouvez les comptes consolidés et sociaux de TAQA Morocco sur

<https://www.taqamorocco.ma/fr/investisseurs/communiqués-et-comptes>