Aloe Energy

RAPPORT PAYS · NOVEMBRE 2026

Guinée équatoriale : réseau et accès à l'électricité

Central African Power Pool

443k
personnes vivent sans lumière nocturne, indicateur d'absence d'électricité

100 %
d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne

1 208
km de lignes haute tension, 66 kV et plus

338
MW de centrales en service, 10 MW et plus

2
centrales et lignes prévues ou en construction

Environ 443 000 de personnes en Guinée équatoriale vivent là où les satellites ne voient aucune lumière la nuit, et 100 % d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne électrique. Cette fiche résume ce que montrent nos atlas ouverts : le réseau, les centrales et les projets à venir.

CE QUE CELA SIGNIFIE

133 000 de personnes sans électricité vivent entre 2 et 15 km d'une ligne : assez près pour planifier le réseau, trop loin pour un raccordement rapide.



Carte : Aloe Energy, CAPP grid atlas. Lignes © contributeurs OpenStreetMap (ODbL).

LE RÉSEAU AUJOURD'HUI

Le réseau haute tension cartographié en Guinée équatoriale compte environ 1 208 km de lignes de 66 kV et plus, avec 15 postes. La tension la plus élevée est de 220 kV. Le dernier rapport international de suivi estime l'accès à l'électricité à 65 % de la population.

PRÈS DU RÉSEAU, SANS Y ÊTRE RACCORDÉ

Environ 443 000 de personnes en Guinée équatoriale, soit 23 % de la population, vivent sans lumière nocturne visible depuis l'espace. Parmi elles, 100 % vivent à moins de 15 km d'une ligne cartographiée ou prédite : 309 000 à moins de 2 km, 133 000 entre 2 et 15 km et 0 plus loin. Le groupe le plus nombreux vit à moins de 2 km d'une ligne : le défi est surtout le raccordement et son coût.



Moins de 2 km d'une ligne: **309 000** (70 %)
De 2 à 15 km: **133 000** (30 %)
Plus de 15 km: **0** (0 %)

« Sans lumière nocturne » est un indicateur satellitaire, pas un taux d'accès mesuré.

Longueur de lignes cartographiées

Tension	km
220 kV	571
110 kV	446
Tension non renseignée	191
Total	**1208**

CENTRALES ET PROJETS

4 centrales en service de 10 MW et plus totalisent environ 338 MW, dont 64 % en gaz. La plus grande est Malabo Turbogas power plant (154 MW). 1 autres centrales, environ 200 MW, sont prévues ou en construction.

Capacité en service par type



Gaz: **218 MW** (64 %) Hydroélectricité: **120 MW** (36 %)

Dates promises et dates actuelles

Projet	Type	MW	Première date	Date actuelle
Cameroon - Gabon - Equatorial Guinea interconnection	Ligne	-	non fixée	2033

ÉMISSIONS

En 2024, chaque mégawattheure consommé en Guinée équatoriale correspondait à 0,37 tonne de CO2, importations comprises.

Facteur d'émission du réseau, 2024 (tCO2/MWh)

Mesure	tCO2/MWh
Production nationale	0,371
Électricité consommée, importations comprises	0,371
Marge combinée (projets carbone)	0,404

SECONDE VIE

Entre 2026 et 2040, environ 204 tonnes d'équipements solaires et de batteries stationnaires arriveront en fin de vie en Guinée équatoriale, surtout des panneaux solaires, soit 0,0 % du total des 49 pays de notre atlas seconde vie. L'Afrique de l'Est et Madagascar n'ont encore aucun recycleur de panneaux ou de batteries au lithium : les plus proches sont en Afrique du Sud.

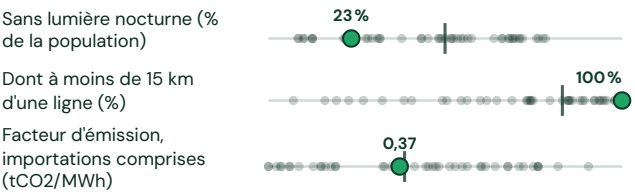
Solaire et batteries en fin de vie chaque année (tonnes)



CERTIFICATS D'ÉNERGIE PROPRE

I-REC : pays non approuvé ; les centrales renouvelables ne peuvent pas encore émettre d'I-REC.

COMPARAISON



Chaque point est un pays ayant une page sur aloeenergy.org ; le trait marque la médiane. Positions seulement, sans classement.

Sources: Lignes : contributeurs OpenStreetMap (ODbL), complétées par la carte Afrique de la Banque mondiale (2017); centrales : Global Energy Monitor (septembre 2026), WRI et sources publiques; capacité et accès : régulateurs, compagnies et Tracking SDG7 2026; population et distance au réseau : WorldPop 2020 et gridfinder (CC BY 4.0); seconde vie : modèle seconde vie d'Aloe (cas central); facteur d'émission : facteurs d'Aloe (Ember).

Aloe Energy

La page complète, avec l'atlas interactif, est sur aloeenergy.org/fr/countries/equatorial-guinea. Les cartes sont libres de consultation ; les données sont disponibles sur demande : brandon@aloeenergy.org. Aloe Energy est une initiative à but non lucratif qui travaille sur l'accès à l'énergie en Afrique, avec des cartes et des données ouvertes de l'Afrique australe et orientale à l'Afrique de l'Ouest et centrale.

Scannez pour la page et la carte en ligne

Citer ainsi: Aloe Energy (2026). Rapport pays : Guinée équatoriale, novembre 2026. aloeenergy.org/fr/countries/equatorial-guinea. Libre de diffusion sous licence CC BY 4.0.

English version: aloeenergy.org/assets/docs/countries/equatorial-guinea-country-report_aloe-energy_2026-11_en.pdf

TOUTES LES DONNÉES

Guinée équatoriale en détail

Tout ce que nos pages de recherche montrent d'autre pour ce pays, à partir de sources publiées. Chaque section indique la page où se trouvent la méthode et les sources.

PRIX ET FIABILITÉ

ÉCLAIRÉ MAIS HORS DE LA CARTE

Là où il y a de la lumière mais pas de carte

Les satellites voient 76 lieux éclairés la nuit dans ce pays. 49 sont à moins de 2 km d'une ligne cartographiée, 16 entre 2 et 10 km et 11 à 10 km ou plus de toute ligne cartographiée. Les lieux éclairés loin de la carte signalent des lignes absentes de la carte, des mines et des usines qui produisent leur propre électricité, ou des mini-réseaux.

Les lieux éclairés hors de la carte couvrent environ 95 km² et comptent environ 42 754 habitants.

Lieux éclairés selon la distance à une ligne cartographiée

Distance	Lieux éclairés	Nouvellement éclairés
À moins de 2 km d'une ligne cartographiée	49	
Entre 2 et 10 km	16	10
10 km ou plus	11	2

Voir sur la carte : la couche « Éclairé mais hors de la carte » de l'atlas du bord du réseau (aloeenergy.org/research/grid-edge).

EAU ET RISQUE CLIMATIQUE

Hydroélectricité et sécheresse

L'hydroélectricité représente 36 % des centrales en service de ce pays et a produit 27 % de son électricité en 2024.

Une année sèche qui retire un cinquième de la production hydroélectrique coûterait environ 10 MW en moyenne sur l'année, et une sécheresse sévère (deux cinquièmes, comme en Zambie en 2024) environ 20 MW.

Nos données ne comptent aucune ligne d'importation à capacité publiée, un déficit devrait donc être couvert sur place.

Exposition à l'hydroélectricité

Indicateur	Valeur
Part hydro des centrales en service	36 %
Hydro en service (MW)	123
Part hydro de la production 2024	27 %
Année sèche, MW moyens perdus	10
Sécheresse sévère, MW moyens perdus	20

Méthode et tous les pays : dépendance à l'hydroélectricité et exposition à la sécheresse (aloeenergy.org/research/hydro-exposure).

CLIMAT ET CARBONE

DE LA CENTRALE AU SITE DE BATTERIES

Quand les centrales thermiques ferment

Ce pays compte 1 site de centrale au charbon, au gaz ou au fioul de 50 MW ou plus, avec 154 MW de raccordement au réseau. Rien ne se libère avant 2030 dans notre cas central.

Installer du solaire et des batteries sur ces raccordements quand ils se libèrent économiserait environ 0,3 Mt de CO2 entre 2026 et 2050, soit environ 0,8 fois leur coût de construction au coût social du carbone de l'US EPA.

Plus grands sites

Centrale	Combustible	Raccordement (MW)	Se libère	CO2 économisé 2026-2050 (Mt)
Malabo Turbogas power plant	Gaz	154	2039	0,3

Calendriers, cas et tous les sites : de la centrale au site de batteries (aloeenergy.org/research/thermal-to-storage).

WASTE TO WEALTH

L'électricité des déchets

Les sucreries, décharges, stations d'épuration, usines et résidus agricoles de ce pays pourraient produire environ 4 MW d'électricité qui n'est pas encore construite (cas central), en évitant environ 9 145 t de CO2e par an.

Électricité des déchets par source (MW, cas central)

Source	MW
Gaz de décharge et biogaz	0,4
Résidus agricoles et de scierie	3,1

Tous les sites, les coûts et la méthode : l'électricité des déchets (aloeenergy.org/research/waste-to-energy).

SECONDE VIE

Qui pourrait utiliser un panneau de seconde vie

Les lieux de ce pays qui pourraient utiliser un panneau solaire de seconde vie totalisent environ 157 MWc (de 70 à 356) : 153 MWc pour réduire l'usage des groupes électrogènes en ville, 3 MWc pour les mini-réseaux, 1 MWc pour les systèmes domestiques et 0,1 MWc pour 15 établissements de santé et 0 écoles sans lumière la nuit.

Carte par maille d'un demi-degré, avec les années jusqu'en 2040 : où les panneaux sont utiles (aloeenergy.org/research/second-life#where-demand).

MOBILITÉ ÉLECTRIQUE

Le transport électrique, par km

Sur le réseau de ce pays, une moto électrique émet environ 26 g de CO2 par km par l'électricité qui la recharge, contre 48 g pour une moto à essence (46 % de moins).

CO2 par km à l'usage (g)

Véhicule	Électrique	Essence ou diesel	Écart
Moto	26	48	-46 %
Bus	480	1 673	-71 %
Petite voiture (essence récente)	77	125	-38 %

Cycle de vie, calculateur de coûts et air des villes : mobilité électrique (aloeenergy.org/e-mobility#per-km).

Sources: Lieux éclairés : lumières nocturnes NASA Black Marble, comparées à nos lignes cartographiées (atlas du bord du réseau). Hydroélectricité et sécheresse : notre analyse d'exposition (centrales de nos atlas du réseau, production d'Ember corrigée avec les chiffres des régulateurs). Sites thermiques : Global Energy Monitor, Global Integrated Power Tracker (septembre 2026), et notre modèle centrale-batteries. Électricité des déchets : sites FAOSTAT, Global Energy Monitor et OpenStreetMap, dans notre modèle déchets-énergie. Demande de seconde vie : analyse du bord du réseau, objectifs des pactes, enquêtes entreprises de la Banque mondiale et listes d'établissements de santé et d'écoles, dans notre atlas de la seconde vie. Transport par km : nos facteurs d'émission du réseau et la consommation des véhicules, coûts d'usage d'après les prix à la pompe et les tarifs nationaux.