Aloe Energy

RAPPORT PAYS · NOVEMBRE 2026

République du Congo : réseau et accès à l'électricité

Central African Power Pool · Mission 300 compact country

1,4 M
personnes vivent sans lumière nocturne, indicateur d'absence d'électricité

74 %
d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne

1856
km de lignes haute tension, 66 kV et plus

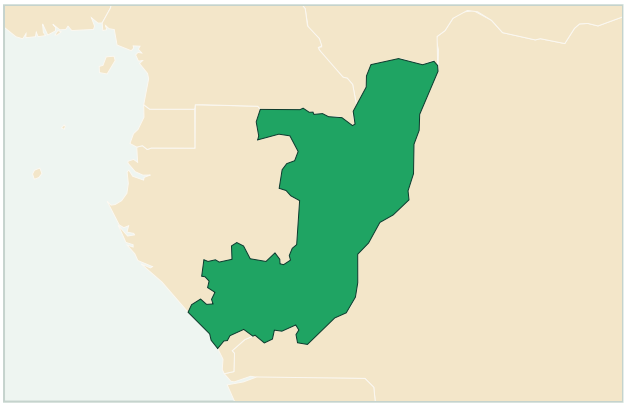
843
MW de centrales en service, 10 MW et plus

9
centrales et lignes prévues ou en construction

Environ 1,4 millions de personnes en République du Congo vivent là où les satellites ne voient aucune lumière la nuit, et 74 % 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

477 000 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.



PRÈS DU RÉSEAU, SANS Y ÊTRE RACCORDÉ

Environ 1,4 millions de personnes en République du Congo, soit 22 % de la population, vivent sans lumière nocturne visible depuis l'espace. Parmi elles, 74 % vivent à moins de 15 km d'une ligne cartographiée ou prédite : 537 000 à moins de 2 km, 477 000 entre 2 et 15 km et 357 000 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: **537 000** (39 %)
De 2 à 15 km: **477 000** (35 %)
Plus de 15 km: **357 000** (26 %)

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

LE RÉSEAU AUJOURD'HUI

Le réseau haute tension cartographié en République du Congo compte environ 1 856 km de lignes de 66 kV et plus, avec 23 postes. La tension la plus élevée est de 220 kV. Le dernier rapport international de suivi estime l'accès à l'électricité à 53 % de la population.

Longueur de lignes cartographiées

Tension	km
220 kV	1036
110 kV	568
Tension non renseignée	14
Complément issu de cartes publiques plus anciennes	238
Total	**1856**

CENTRALES ET PROJETS

9 centrales en service de 10 MW et plus totalisent environ 843 MW, dont 63 % en gaz. La plus grande est Centrale Électrique du Congo (CEC) power station (484 MW). 6 autres centrales, environ 1007 MW, sont prévues ou en construction.

Capacité en service par type



Gaz: **534 MW** (63 %) Hydroélectricité: **238 MW** (28 %)
Fioul: **71 MW** (8 %)

Dates promises et dates actuelles

Projet	Type	MW	Première date	Date actuelle
Chollet hydro evacuation lines 225 kV (Cameroon and Congo)	Ligne	-	construction 2026-2032	2032
Gabon - Congo 400 kV (Moanda - Djambala)	Ligne	-	feasibility by mid-2027	2032
Pointe-Noire - Cabinda 400 kV (Congo - Angola)	Ligne	-	non fixée	2032

PACTE MISSION 300

Le pacte énergétique Mission 300 vise un accès à l'électricité de 81 % d'ici 2030, contre 32 % aujourd'hui.

Accès à l'électricité



Aujourd'hui: **32 %** () Objectif: **81 %** (2030)

Pacte énergétique Mission 300

Engagement	Valeur
Répartition du nouvel accès	réseau 0 %, mini-réseaux 10 %, solaire autonome 90 %
Cuisson propre	81 % d'ici 2030
Investissement privé recherché	1,4 milliards de dollars US
Règles pour les mini-réseaux à l'arrivée du réseau	Non précisé
Engagement sur les déchets électroniques	Non

SECONDE VIE

Entre 2026 et 2040, environ 606 tonnes d'équipements solaires et de batteries stationnaires arriveront en fin de vie en République du Congo, surtout des kits solaires et mini-réseaux, soit 0,1 % 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)



ÉMISSIONS

En 2024, chaque mégawattheure consommé en République du Congo correspondait à 0,41 tonne de CO2, importations comprises.

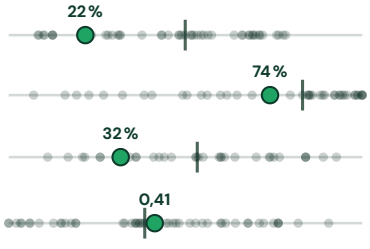
Facteur d'émission du réseau, 2024 (tCO2/MWh)

Mesure	tCO2/MWh
Production nationale	0,413
Électricité consommée, importations comprises	0,413
Marge combinée (projets carbone)	0,448

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); pacte : le pacte énergétique national Mission 300.

Aloe Energy

La page complète, avec l'atlas interactif, est sur aloeenergy.org/fr/countries/republic-of-the-congo. 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 : République du Congo, novembre 2026. aloeenergy.org/fr/countries/republic-of-the-congo. Libre de diffusion sous licence CC BY 4.0.

English version: aloeenergy.org/assets/docs/countries/republic-of-the-congo-country-report_aloe-energy_2026-11_en.pdf

TOUTES LES DONNÉES

République du Congo 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 116 lieux éclairés la nuit dans ce pays. 62 sont à moins de 2 km d'une ligne cartographiée, 14 entre 2 et 10 km et 40 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 223 km² et comptent environ 177 293 habitants.

Lieux éclairés selon la distance à une ligne cartographiée

Distance	Lieux éclairés	Nouvellement éclairés
À moins de 2 km d'une ligne cartographiée	62	
Entre 2 et 10 km	14	12
10 km ou plus	40	18

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 28 % des centrales en service de ce pays et a produit 20 % de son électricité en 2024.

Une année sèche qui retire un cinquième de la production hydroélectrique coûterait environ 25 MW en moyenne sur l'année, et une sécheresse sévère (deux cinquièmes, comme en Zambie en 2024) environ 51 MW.

Les lignes d'importation ont de la place pour environ 150 MW de plus que ce qu'elles transportent aujourd'hui sous contrat ferme.

Exposition à l'hydroélectricité

Indicateur	Valeur
Part hydro des centrales en service	28 %
Hydro en service (MW)	238
Part hydro de la production 2024	20 %
Année sèche, MW moyens perdus	25
Sécheresse sévère, MW moyens perdus	51
Marge d'importation (MW)	150

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

CLIMAT ET CARBONE

Le carbone de chaque nouveau raccordement

Le pacte Mission 300 de ce pays prévoit environ 953 000 nouveaux raccordements d'ici 2030 : 594 200 au réseau, 35 900 sur des mini-réseaux et 322 900 avec des systèmes solaires domestiques.

Comptés d'après ce que les enquêtes auprès des ménages montrent de l'éclairage actuel (le pétrole lampant est la principale source de lumière dans 5 % des foyers sans électricité), ils évitent environ 18 362 t de CO2 par an et en ajoutent environ 87 339 t par l'électricité consommée, soit un ajout net de 68 976 t par an.

Nouveaux raccordements et CO2, cas central

Indicateur	Valeur
Nouveaux raccordements d'ici 2030	953 000
CO2 évité (t par an)	18 362

Indicateur	Valeur
CO2 ajouté (t par an)	87 339
CO2 net évité (t par an)	-68 976
Net pour 1000 raccordements (t par an)	-72,4

La vue des méthodologies par défaut et toutes les sources : carbone par raccordement (aloeenergy.org/research/carbon-per-connection).

DE LA CENTRALE AU SITE DE BATTERIES

Quand les centrales thermiques ferment

Ce pays compte 2 sites de centrale au charbon, au gaz ou au fioul de 50 MW ou plus, avec 534 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 0,1 Mt de CO2 entre 2026 et 2050, soit environ 0,6 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)
Centrale Électrique du Congo (CEC) power station	Gaz	484	2050	0,1
Congo Natural Gas Combined Cycle power plant	Gaz	50		

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

CIRCULARITÉ ET MOBILITÉ

WASTE TO WEALTH

L'électricité des déchets

Les sucreries, décharges, stations d'épuration, usines et résidus agricoles de ce pays pourraient produire environ 30 MW d'électricité qui n'est pas encore construite (cas central), en évitant environ 96 293 t de CO2e par an.

Électricité des déchets par source (MW, cas central)

Source	MW
Sucreries et élevages	9,7
Chaleur fatale industrielle	2,3
Déchets urbains	1,0
Résidus agricoles et de scierie	16,8

Plus grands sites

Site	Quoi	MW
Saris Congo Nkayi	Modernisation des chaudières d'une sucrerie	9,7
Dangote Cement Madingou Cement Plant	Chaleur fatale d'une cimenterie	1,2
Brazzaville	Biogaz de biodéchets	0,7
Société Nouvelle de Ciment du Congo Madingou Cement Plant	Chaleur fatale d'une cimenterie	0,6

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 999 MWc (de 449 à 2 262) : 990 MWc pour réduire l'usage des groupes électrogènes en ville, 2 MWc pour les mini-réseaux, 5 MWc pour les systèmes domestiques et 1,4 MWc pour 230 établissements de santé et 44 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 29 g de CO2 par km par l'électricité qui la recharge, contre 48 g pour une moto à essence (40 % de moins).

CO2 par km à l'usage (g)

Véhicule	Électrique	Essence ou diesel	Écart
Moto	29	48	-40 %
Bus	534	1673	-68 %
Petite voiture (essence récente)	86	125	-31 %

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). Carbone par raccordement : objectifs des pactes, enquêtes sur l'éclairage des ménages (recensement, MICS, DHS, MTF) et nos facteurs d'émission. 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.