Aloe Energy

RAPPORT RÉGIONAL · NOVEMBRE 2026

Central African Power Pool (CAPP)

Chaque pays côte à côte, à partir de données publiques

10	146 M	62 %	14 949	8
pays dans nos données	personnes vivent sans lumière la nuit, indicateur d'absence d'électricité	d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne	MW de centrales en service, 10 MW et plus	pays avec un pacte Mission 300 dans nos données

Le Central African Power Pool (CAPP) côte à côte : centrales et lignes, mix de production, pactes Mission 300, prix, carbone, accès, risque de sécheresse, stockage et déchets pour chaque pays, avec un total pour le pool. Environ 227 millions de personnes vivent dans les 10 pays de nos données ; nos atlas recensent environ 14 949 MW de centrales en service et 20 365 MW de plus prévus ou en construction.

Créé en 2003, il réunit dix pays de la CEEAC. L'Angola, le Burundi et la RD Congo sont aussi membres du SAPP ou de l'EAPP, ils figurent donc aussi dans ces rapports.

RÉSEAU ET PRODUCTION

RÉSEAU ET PRODUCTION

Centrales, lignes et mix de production

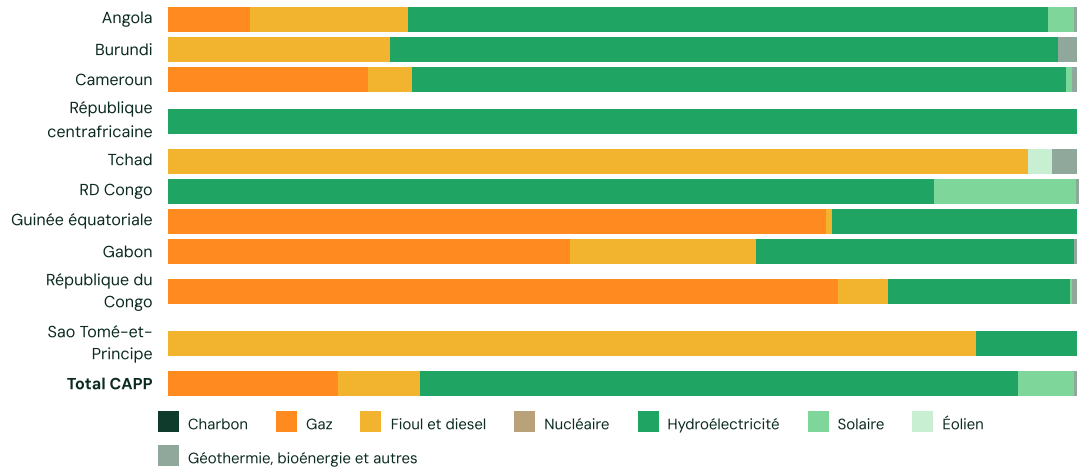
Dans les 10 pays du CAPP couverts par nos données, nos atlas recensent environ 14 949 MW de centrales en service de 10 MW et plus (hydroélectricité 64 %, gaz 15 %, fioul et diesel 9 %), environ 3 135 MW en construction et environ 17 230 MW de plus prévus. L'hydroélectricité est la première source dans 4 des 10 pays.

Le réseau haute tension cartographié compte environ 24 040 km de lignes.

Centrales et lignes par pays

Pays	En service (MW)	Première source	En construction (MW)	Prévu (MW)	Lignes (km)	Tension max.	Postes
Angola	6 329	Hydroélectricité (64 %)	2 197	5 315	7 023	400 kV	56
Burundi	224	Hydroélectricité (51 %)	0	0	480	220 kV	9
Cameroun	2 053	Hydroélectricité (68 %)	20	5 740	2 692	220 kV	18
République centrafricaine	119	Fioul et diesel (42 %)	50	225	151	110 kV	2
Tchad	266	Fioul et diesel (57 %)	60	520	156	88 kV	8
RD Congo	3 884	Hydroélectricité (84 %)	398	3 601	9 846	500 kV	142
Guinée équatoriale	338	Gaz (64 %)	200	0	1 208	220 kV	15
Gabon	868	Gaz (60 %)	160	862	622	220 kV	13
République du Congo	843	Gaz (63 %)	50	957	1 856	220 kV	23
Sao Tomé-et-Principe	26	Fioul et diesel (57 %)	0	10	8	-	0
Total CAPP	**14 949**	**Hydroélectricité (64 %)**	**3 135**	**17 230**	**24 040**		**286**

Mix de production par pays



Production d'électricité par source, 2024

Pays	Production (TWh)	Charbon	Gaz	Fioul et diesel	Nucléaire	Hydroélectricité	Solaire	Éolien	Géothermie, bioénergie et autres
Angola	15,6	–	9 %	17 %	–	71 %	3 %	–	–
Burundi	0,5	–	–	24 %	–	73 %	–	–	2 %
Cameroun	7,3	–	22 %	5 %	–	72 %	1 %	–	1 %
République centrafricaine	0,1	–	–	–	–	100 %	–	–	–
Tchad	0,4	–	–	95 %	–	–	–	3 %	3 %
RD Congo	15,9	–	–	–	–	84 %	16 %	–	–
Guinée équatoriale	1,5	–	72 %	1 %	–	27 %	–	–	–
Gabon	2,6	–	44 %	20 %	–	35 %	–	–	–
République du Congo	5,5	–	74 %	5 %	–	20 %	–	–	1 %
Sao Tomé-et-Principe	0,1	–	–	89 %	–	11 %	–	–	–
Total CAPP	**49,4**	**–**	**19 %**	**9 %**	**–**	**66 %**	**6 %**	**–**	**–**

Capacité et pointe de demande, derniers chiffres publiés

Pays	Capacité (MW)	Pointe (MW)	Date
Angola	6 382	2 186	octobre 2022
Burundi	166	–	2025
Cameroun	2 011	–	2025
République centrafricaine	98	–	septembre 2026 (GEM)
Tchad	487	–	2025
RD Congo	1650	2 379	août 2026
Guinée équatoriale	343	–	septembre 2026 (GEM)
Gabon	852	–	septembre 2026 (GEM)
République du Congo	748	–	2025
Sao Tomé-et-Principe	12	–	septembre 2026 (GEM)

Projets de lignes transfrontalières suivis : 2 achevés, 4 en construction, 12 en préparation

Pays	Tension	Statut	Année
Rwanda-Burundi-Tanzanie	220 kV	Achevée	2024
République du Congo-RD Congo	220 kV	Achevée	–
Rwanda-Burundi	220 kV	En construction	2027 (prévu)
Rwanda-RD Congo	220 kV	En construction	2027 (prévu)
Burundi-RD Congo	220 kV	En construction	2028 (prévu)
Cameroun-Tchad	225 kV	En construction	2030 (prévu)
Angola-Namibie	400 kV	En préparation	2029 (prévu)
RD Congo-Rwanda-Burundi	220 kV	En préparation	2030 (prévu)
Ouganda-RD Congo	220 kV	En préparation	2030 (prévu)
Cameroun-République du Congo	225 kV	En préparation	2032 (prévu)

Pays	Tension	Statut	Année
Gabon-République du Congo	400 kV	En préparation	2032 (prévu)
République du Congo-Angola	400 kV	En préparation	2032 (prévu)
Cameroun-Gabon-Guinée équatoriale	–	En préparation	2033 (prévu)
Angola-RD Congo	–	En préparation	–
Angola-Namibie	400 kV	En préparation	–
RD Congo-Angola	–	En préparation	–
Zambie-Angola	–	En préparation	–
Zambie-RD Congo	330 kV	En préparation	–

La capacité est celle déclarée par le pays ou le CAPP (capacité disponible dans le rapport mensuel du SAPP, capacité installée ailleurs) ; elle diffère de nos centrales cartographiées. GEM signale le total des centrales de Global Energy Monitor lorsqu'aucun chiffre national n'est publié. Le tableau des projets reprend les lignes de notre suivi de projets ; les interconnexions plus anciennes figurent sur l'atlas et sur la page des limites des interconnexions (aloeenergy.org/research/interconnector-limits). Chaque centrale et chaque ligne : l'atlas du réseau CAPP (aloeenergy.org/research/capp-grid).

PACTES MISSION 300

LES PACTES MISSION 300 COMPARÉS

Ce que disent les pactes, côte à côte

8 des 10 pays du CAPP couverts par nos données ont publié un pacte énergétique national Mission 300. Ensemble, ils recherchent environ 32,9 milliards US$ d'investissement privé d'ici 2030. 1 précisent comment traiter les déchets électroniques des kits solaires et des batteries, et 5 disent ce qu'il advient des mini-réseaux à l'arrivée du réseau principal.

Pas de pacte dans nos données : Angola, Guinée équatoriale.

Comparez la répartition avec la section sur l'accès plus bas, qui montre où vivent les personnes sans électricité selon la distance à une ligne cartographiée : un pacte qui mise sur le réseau convient à un pays où la plupart vivent à moins de 2 km.

Objectifs d'accès et leur répartition

Pays	Accès actuel	Objectif	Réseau	Mini-réseau	Autonome	Ce que mesure la répartition
Burundi	25,9 % en 2025	70 % d'ici 2030	60 %	13 %	27 %	Part des nouveaux raccordements
Cameroun	74 % en 2025	100 % d'ici 2030	–	–	–	Non indiqué
République centrafricaine	16,8 % en 2024	50 % d'ici 2030	44 %	32 %	23 %	Part des nouveaux raccordements
Tchad	11 % en None	90 % d'ici 2030	50 %	20 %	20 %	Part de la population ayant accès
RD Congo	21,5 % en 2024	62 % d'ici 2030	44 %	56 %	0 %	Part des nouveaux raccordements
Gabon	92,7 % en 2023	95 % d'ici 2030	–	–	–	Non réparti
République du Congo	31,7 % en None	81 % d'ici 2030	–	10 %	90 %	Part de la population ayant accès
Sao Tomé-et-Principe	84 % en 2024	100 % d'ici 2030	–	–	–	Non indiqué

Ce à quoi chaque pacte s'engage

Pays	Usages productifs	Déchets électroniques	Plan au moindre coût ou SIG	Règles pour les mini-réseaux à l'arrivée du réseau	Tarif reflétant les coûts	Investissement privé recherché (milliards US$)
Burundi	Mentionné	Oui	Existe	Oui	Engagement	1,5
Cameroun	Mentionné	Mentionné	Prévu	Oui	Engagement	5,9
République centrafricaine	Mentionné	Non	Existe	Mentionné	Engagement	0,5
Tchad	Mentionné	Non	Prévu	Oui	Mentionné	1,3
RD Congo	Mentionné	Non	Existe	Oui	Engagement	20
Gabon	Mentionné	Non	Prévu	Oui	Engagement	2,0
République du Congo	Mentionné	Non	Prévu	Non indiqué	Engagement	1,4
Sao Tomé-et-Principe	Oui	Non	Existe	Mentionné	Engagement	0,2

Relevé dans chaque pacte, avec numéros de page et citations pour chaque valeur : les pactes Mission 300 comparés (aloeenergy.org/research/m300-compacts). « Non indiqué » signifie que le pacte ne le dit pas.

PRIX

Ce que coûte l'électricité dans le pool

Les tarifs résidentiels correspondent au prix de l'énergie au taux de change de la banque centrale ; vérifiez sur la page des tarifs ce que chacun comprend. Nos données de prix comptent 5 contrats dans les pays du CAPP, issus d'appels d'offres, de contrats d'achat signés et d'offres publiées.

Tarifs résidentiels et délestages

Pays	Compagnie	Résidentiel (US$/kWh)	Tranche sociale ou première tranche (US$/kWh)	Délestages
Angola	ENDE	0,015	0,004	Pas de données
Burundi	REGIDESO	0,046	0,023	Coupures signalées
Cameroun	Eneo Cameroon	0,135	0,085	Non confirmé ce mois-ci
République centrafricaine	–	–	–	Coupures signalées
Tchad	–	–	–	Non confirmé ce mois-ci
RD Congo	SNEL	0,089	0,039	Coupures signalées
Guinée équatoriale	–	–	–	Aucun signalé
Gabon	–	–	–	Non confirmé ce mois-ci
République du Congo	Energie Electrique du Congo (E2C)	0,084	–	Non confirmé ce mois-ci
Sao Tomé-et-Principe	–	–	–	Non confirmé ce mois-ci

Contrats d'électricité signés ou offerts dans le pool, US$/MWh à la signature

Source	Contrats	Médiane	Minimum	Maximum
Hydroélectricité	3	71	45	72
Diesel et fioul	1	321	–	–
Solaire photovoltaïque	1	142	–	–

Chaque tarif et chaque statut avec sa source : compagnies, tarifs et délestages (aloeenergy.org/research/utilities-and-tariffs). Chaque contrat avec sa source : prix et contrats de l'électricité (aloeenergy.org/research/power-prices). Les délestages sont regroupés à partir du dernier statut lu pour chaque pays.

CARBONE

Carbone du réseau et marchés carbone

2 des 10 pays du CAPP couverts par nos données émettent des certificats d'énergie renouvelable I-REC, environ 0,0 TWh à ce jour. Le facteur du réseau est le CO2 moyen par MWh d'électricité consommée ; un facteur faible signifie que l'électricité du réseau, le transport électrique et les nouveaux raccordements ajoutent peu de CO2.

Carbone du réseau, certificats et marchés carbone

Pays	Facteur du réseau (tCO2/MWh)	Année	Certificats I-REC	Émis à ce jour (GWh)	Accords et activités de l'Article 6	CO2 net évité par les nouveaux raccordements (t par an)
Angola	0,177	2024	Non approuvé	–	0	-18 122
Burundi	0,161	2024	Approuvé, aucune émission	–	0	-19 931
Cameroun	0,150	2024	Non approuvé	–	0	-25 241
République centrafricaine	0,000	2023	Non approuvé	–	0	8 046
Tchad	0,721	2024	Émission en cours	2	0	-318 030
RD Congo	0,061	2024	Émission en cours	11	0	174 106
Guinée équatoriale	0,371	2024	Non approuvé	–	0	–
Gabon	0,385	2024	Non approuvé	–	1	5 008
République du Congo	0,413	2024	Non approuvé	–	0	-68 976

Pays	Facteur du réseau (tCO2/MWh)	Année	Certificats I-REC	Émis à ce jour (GWh)	Accords et activités de l'Article 6	CO2 net évité par les nouveaux raccordements (t par an)
Sao Tomé-et-Principe	0,677	2023	Non approuvé	-	0	-272

Méthodes : facteurs d'émission du réseau (aloeenergy.org/research/grid-emission-factors), certificats d'énergie propre (aloeenergy.org/research/clean-energy-certificates) et carbone par raccordement (aloeenergy.org/research/carbon-per-connection) (cas central, nouveaux raccordements jusqu'en 2030 selon chaque pacte ou objectif national). Une valeur négative signifie que les nouveaux raccordements ajoutent du CO2 en net, car l'électricité du réseau qu'ils consomment émet plus que le pétrole lampant et le diesel qu'ils remplacent.

ACCÈS, RISQUE, STOCKAGE ET DÉCHETS

ACCÈS

Qui vit près du réseau sans y être raccordé

Environ 146 millions de personnes dans les pays du CAPP couverts par nos données vivent là où les satellites ne voient aucune lumière électrique la nuit, sur environ 227 millions. 62 % d'entre elles vivent à moins de 15 km d'une ligne cartographiée, et 28 % à moins de 2 km, assez près pour qu'un raccordement au réseau soit la première étape évidente.

Les satellites voient aussi 1 065 lieux éclairés à 2 km ou plus de toute ligne cartographiée : lignes manquantes, mines et usines qui produisent leur propre électricité, ou mini-réseaux.

Personnes sans électricité et distance au réseau

Pays	Habitants (millions)	Sans lumière la nuit (millions)	À moins de 2 km d'une ligne	De 2 à 15 km	Au-delà de 15 km	Distance médiane (km)	Lieux éclairés hors carte
Angola	38	16	26 %	47 %	27 %	7,2	315
Burundi	14	10	33 %	66 %	1 %	3,5	45
Cameroun	29	15	29 %	36 %	35 %	7,0	219
République centrafricaine	5,3	3,5	16 %	11 %	73 %	77,1	46
Tchad	20	15	15 %	26 %	59 %	32,7	121
RD Congo	109	83	30 %	30 %	40 %	7,7	160
Guinée équatoriale	1,9	0,4	70 %	30 %	0 %	0,5	27
Gabon	2,5	0,3	52 %	31 %	17 %	1,4	75
République du Congo	6,3	1,4	39 %	35 %	26 %	4,6	54
Sao Tomé-et-Principe	0,2	0,0	76 %	14 %	10 %	0,5	3
Total CAPP	**227**	**146**	**28 %**	**34 %**	**38 %**		**1065**

La lumière nocturne est un indicateur indirect de l'absence d'électricité, pas une enquête auprès des ménages. Carte et méthode : l'atlas du bord du réseau (aloeenergy.org/research/grid-edge).

RISQUE, STOCKAGE ET DÉCHETS

Sécheresse, sites de batteries, déchets et seconde vie

Une année sèche qui retire un cinquième de la production hydroélectrique coûterait aux pays du CAPP environ 773 MW en moyenne sur l'année, et une sécheresse sévère (deux cinquièmes) environ 1 550 MW. 15 sites de centrales au charbon, au gaz et au fioul, avec environ 2 594 MW de raccordement au réseau, pourraient accueillir des batteries à leur fermeture. Les déchets pourraient alimenter environ 513 MW, et environ 25 674 t de panneaux solaires, kits et batteries arriveront en fin de vie de 2026 à 2040.

Risque de sécheresse, sites de stockage, déchets et seconde vie

Pays	Part hydro des centrales en service	Année sèche, MW perdus	Sécheresse sévère, MW perdus	Sites thermiques pour batteries (MW)	Électricité des déchets (MW)	Déchets solaires et batteries 2026-2040 (t)	Demande de panneaux de seconde vie (MWc)
Angola	63 %	278	556	929	100	6 754	4 012
Burundi	51 %	7	14	-	10	1 214	656
Cameroun	68 %	119	239	364	147	4 017	1 412
République centrafricaine	23 %	3	7	50	29	753	388
Tchad	-	-	-	67	19	1 407	879
RD Congo	84 %	302	605	-	124	10 405	5 416
Guinée équatoriale	36 %	10	20	154	4	204	157

Pays	Part hydro des centrales en service	Année sèche, MW perdus	Sécheresse sévère, MW perdus	Sites thermiques pour batteries (MW)	Électricité des déchets (MW)	Déchets solaires et batteries 2026–2040 (t)	Demande de panneaux de seconde vie (MWc)
Gabon	38 %	29	58	496	50	314	117
République du Congo	28 %	25	51	534	30	606	999
Sao Tomé-et-Principe	–	–	–	–	1	–	19
Total CAPP		**773**	**1 550**	**2 594**	**513**	**25 674**	**14 056**

Méthodes : hydroélectricité et sécheresse (aloeenergy.org/research/hydro-exposure), de la centrale au site de batteries (aloeenergy.org/research/thermal-to-storage), l'électricité des déchets (aloeenergy.org/research/waste-to-energy) et l'atlas de la seconde vie (aloeenergy.org/research/second-life). Cas centraux partout.

SOURCES ET MÉTHODE

- Centrales et lignes : nos atlas du réseau (Global Energy Monitor, WRI, OpenStreetMap, Banque mondiale et sources nationales). Mix de production : Ember. Capacité et pointe : rapport mensuel du SAPP, régulateurs et compagnies nationaux.
- Pactes : les pactes énergétiques nationaux Mission 300 publiés et les rapports d'avancement de la Banque mondiale. Distances : notre atlas du bord du réseau.
- Tarifs et délestages : grilles tarifaires, régulateurs et presse (données Compagnies et tarifs). Contrats : résultats d'appels d'offres, régulateurs, compagnies et presse spécialisée (données de prix).
- Facteurs du réseau : Ember et données nationales, dans nos facteurs d'émission. Certificats : le registre I-REC (Evident). Article 6 : le pipeline Article 6 du PNUE-CCC.
- Accès : population WorldPop, lumières nocturnes NASA Black Marble, Google Open Buildings et nos lignes cartographiées (atlas du bord du réseau).
- Hydroélectricité : nos atlas du réseau et Ember. Sites thermiques : Global Energy Monitor (septembre 2026). Déchets : FAOSTAT, Global Energy Monitor et OpenStreetMap. Seconde vie : IRENA, objectifs des pactes et notre atlas de la seconde vie.

Les lignes suivent l'ordre alphabétique. Ce sont des faits côte à côte, pas des notes ni des classements. Un tiret signifie que nous n'avons pas de données pour ce pays. Les totaux du pool ne comptent que les pays membres.

Aloe Energy

Détail par pays, cartes et données derrière chaque tableau : aloeenergy.org/fr/regions/capp. Aloe Energy est une organisation à but non lucratif qui publie des cartes et des données ouvertes sur l'énergie en Afrique. Libre de partage sous CC BY 4.0.