Aloe Energy, recherche

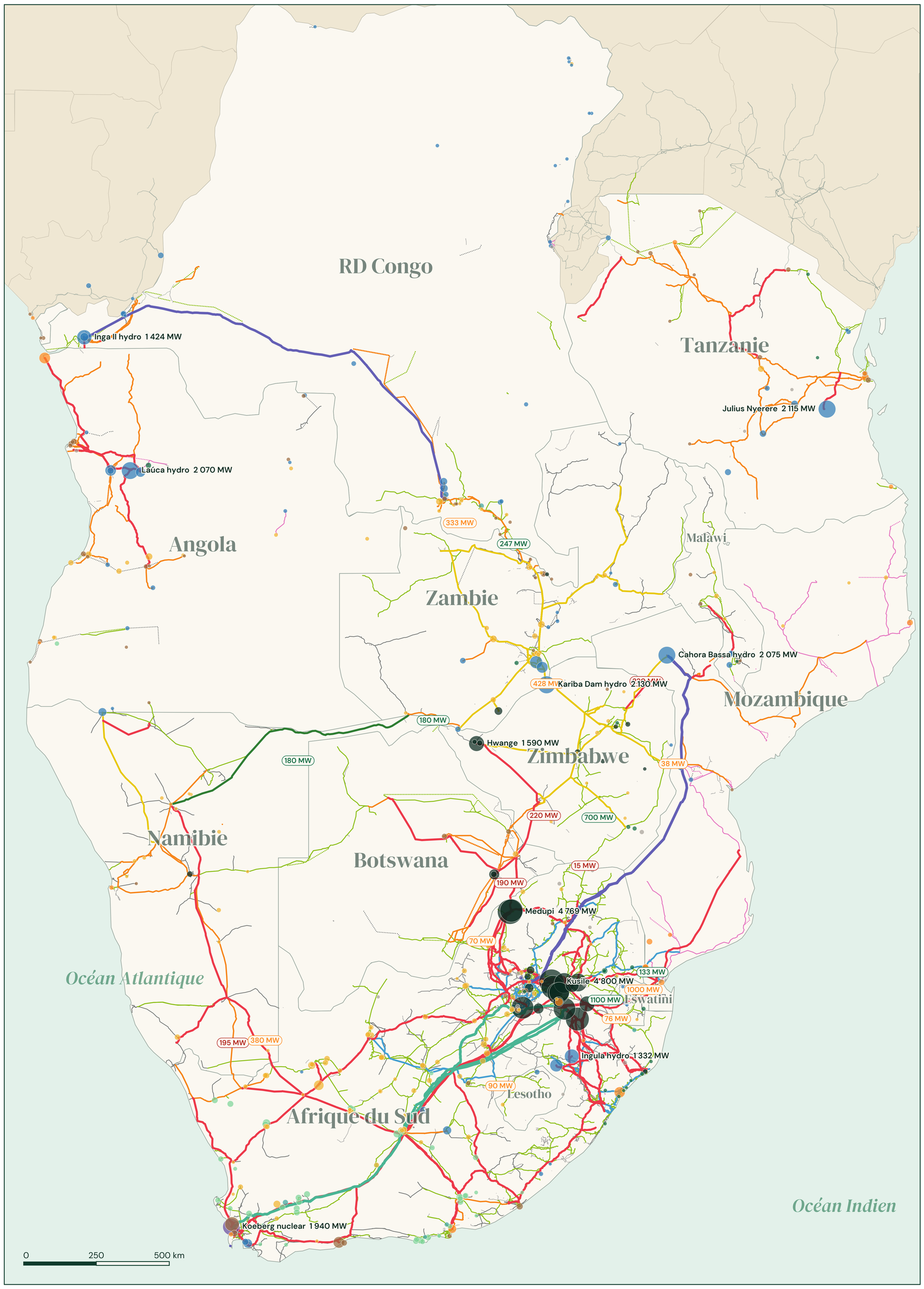
Pousse là où le réseau n’est pas encore arrivé.

Le Southern African Power Pool aujourd’hui

Le réseau haute tension et les centrales en service en novembre 2026

12 pays membres · 13 145 tronçons de lignes de transport · 434 centrales de 10 MW et plus (94 869 MW)

Édition 2 · Données de novembre 2026



Lire la carte

- 765 kV
- 500–533 kV
- 400 kV
- 350 kV
- 330 kV
- 275 kV
- 220 kV
- 132 kV
- 110 kV
- 88 kV
- 66 kV
- Tension non indiquée
- Pointillé : ligne absente d’OpenStreetMap, reprise des cartes des compagnies ou de la Banque mondiale
- 330 MW — Capacité d’échange transfrontalier utilisable (SAPP), colorée selon la part de la capacité nominale de la ligne

Centrales de 10 MW et plus

- Hydraulique
- Gaz
- Solaire
- Biomasse
- Stockage
- Charbon
- Fioul
- Éolien
- Nucléaire
- Autre

50 MW · 500 MW · 2 000 MW

La région en chiffres

- **95 GW** dans 434 centrales en service de 10 MW et plus
- **163 501 km** de lignes de transport cartographiées, 66 kV et plus
- **5,6 US¢/kWh** prix moyen du marché J-1, août 2026
- **191,2 GWh** échangés sur les marchés concurrentiels du SAPP, août 2026

Offre face à la pointe, août 2026

RD Congo	−729 MW
Botswana	−223 MW
Zimbabwe	−188 MW
Namibie	−182 MW
Eswatini	−169 MW
Lesotho	−130 MW
Zambie	+395 MW
Mozambique	+1 101 MW
Afrique du Sud	+4 928 MW

Capacité disponible à la pointe moins la demande de pointe, avant importations fermes. La RD Congo a aussi délesté environ 100 MW. L’Angola, le Malawi et la Tanzanie ne figurent pas dans le tableau du SAPP.

Interconnexions les plus contraintes

Capacité d’échange utilisable en part de la capacité thermique de la ligne. La plupart sont limitées par la stabilité, pas par la section des câbles.

Beitbridge – Messina	15 MW · 21 %
Phokoje – Matimba	190 MW · 29 %
Songo – Bindura	220 MW · 31 %
Insukamini – Phokoje	220 MW · 31 %
Aggeneis – Kokerboom	195 MW · 39 %
Mutare – Chicamba	38 MW · 54 %
Aries – Kokerboom	380 MW · 60 %

Principales centrales

Kusile (ZAF, charbon)	4 800 MW
Medupi (ZAF, charbon)	4 769 MW
Majuba (ZAF, charbon)	4 143 MW
Kendal (ZAF, charbon)	4 116 MW
Matimba (ZAF, charbon)	3 990 MW
Lethabo (ZAF, charbon)	3 708 MW
Tutuka (ZAF, charbon)	3 654 MW
Matla (ZAF, charbon)	3 600 MW
Duvha (ZAF, charbon)	3 000 MW

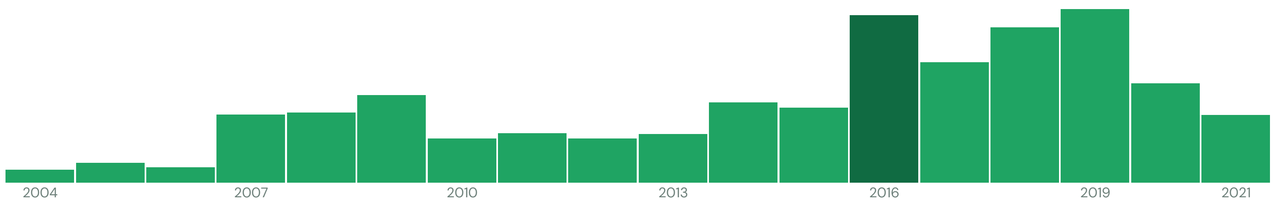
Le parc de la région aujourd’hui



Charbon 49 331 MW (52 %) · Hydraulique 20 750 MW (22 %) · Solaire 9 224 MW (10 %) · Fioul 4 631 MW (5 %) · Éolien 4 366 MW (5 %) · Gaz 3 214 MW (3 %) · Nucléaire 1 960 MW (2 %) · Biomasse 743 MW (1 %)

Puissance installée des centrales en service de 10 MW et plus, par type. Global Energy Monitor (septembre 2026) et notre registre de projets.

Puissance ajoutée chaque année



MW mis en service, 2004–2021. Maximum : 4 332 MW en 2019. Source : rapports annuels du SAPP 2015 et 2022.

Sources. Lignes de transport : contient des informations d’OpenStreetMap, mises à disposition sous la licence Open Database License (ODbL), extraites le 4 novembre 2026 ; lignes absentes d’OpenStreetMap d’après TANESCO (2015), la carte du réseau électrique africain de la Banque mondiale (2017) et des cartes nationales du réseau, CC BY 4.0. Centrales : Global Integrated Power Tracker de Global Energy Monitor (septembre 2026, CC BY 4.0), un registre de projets établi à partir de sources publiques, WRI Global Power Plant Database v1.3, OpenStreetMap et l’inventaire AICD de la Banque mondiale. Statistiques, limites d’échange, mises à jour des projets et projet de Generation and Transmission Master Plan 2025-2045 : Southern African Power Pool (rapport mensuel d’août 2026, Annual Report 2022, Pool Plan 2017). Frontières : Natural Earth.

Les couleurs des lignes suivent les propres cartes du réseau du Southern African Power Pool : trait plein pour les lignes existantes, discontinu pour les lignes proposées. Les tracés prévus sont indicatifs, de poste à poste. Cette carte est fournie à titre d’information, pas pour des décisions d’ingénierie, d’investissement ou de navigation. Les frontières et les noms n’impliquent aucune position sur leur statut. Libre d’impression et de partage à des fins non commerciales, avec mention d’Aloe Energy, sans modification (CC BY-NC-ND 4.0). Les deux affiches sont à télécharger sur aloeenergy.org/fr/research/sapp-grid. Édition 2 ; l’affiche jumelle montre la région jusqu’en 2035 et au-delà.

Aloe Energy

© 2026 Aloe Energy, recherche

Édition 2, novembre 2026