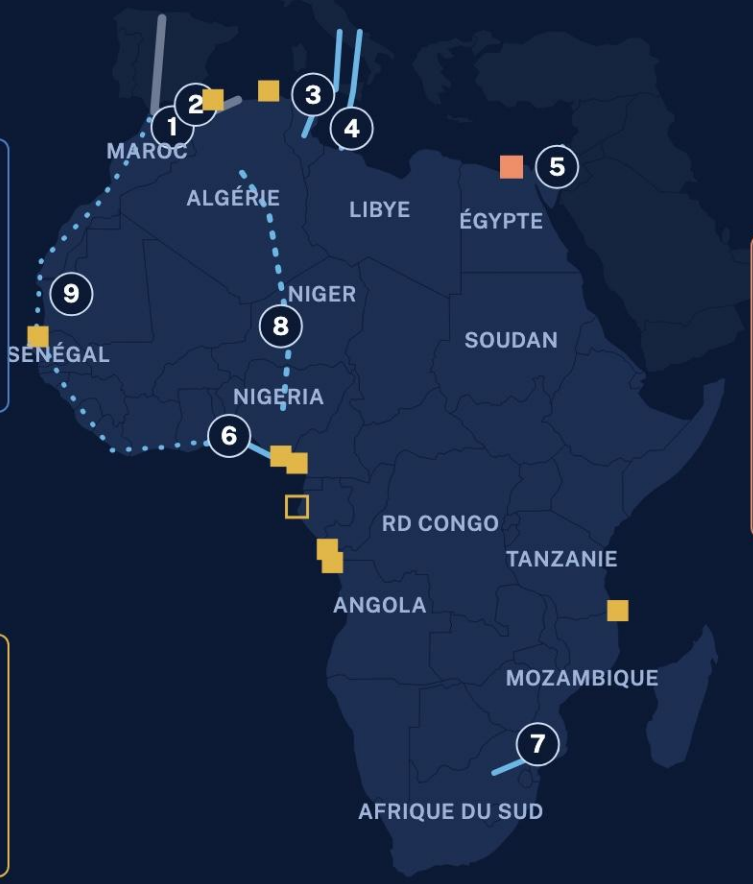
KNLF ENERGY MAPS · N° 1

Le réseau gazier africain : Un continent à peine connecté

L'Afrique envoie une grande partie de son gaz à l'étranger par navire et par gazoduc sous-marin, alors qu'environ un milliard de personnes n'ont toujours pas accès à la cuisson propre.

Combler cet écart est une question de droit.

Algérie → Maroc
La ligne de transit GME s'est arrêtée après le refus de l'Algérie de renouveler le contrat en 2021. Le transit reposait sur un contrat commercial ; une partie l'a laissé expirer.



Égypte
Bâtie pour exporter du GNL, désormais importateur record de GNL (2025). Détourner le gaz d'exportation vers le marché intérieur a mené à un arbitrage (Unión Fenosa Gas c. Égypte).

Nigeria
~46 % du gaz produit exporté en févr. 2026 ; les centrales ont manqué de gaz. L'art. 110 du PIA fixe une obligation de livraison intérieure.

Transfrontalier, en service · En construction · Proposé · À l'arrêt (tronçon algérien)

Exportation de GNL · Exportateur devenu importateur · En chantier

~1 milliard

d'Africains privés d'accès à la cuisson propre (AIE, 2025)

Plus d'⅓

de la production gazière africaine exportée (~115 sur 265 milliards de m³ ; Energy Institute, 2024)

480 000 km

de gazoducs de transport aux États-Unis ; les États-Unis font ⅓ de la superficie de l'Afrique

KN LF
Georges C. Nama, Esq. · Associé gérant
Kachikwu & Nama Law Firm · The Woodlands, Texas · kn-laws.com

KNLF ENERGY MAPS · N° 1

Les coulisses de la carte

Neuf lignes gazières transfrontalières, les sites d'exportation de GNL de l'Afrique, et ce que le droit peut faire.

LIGNES GAZIÈRES TRANSFRONTALIÈRES

1. **Maghreb–Europe (GME)** — Algérie → Maroc → Espagne · ~1 620 km
   À l'arrêt. L'Algérie a refusé de renouveler le contrat de transit (oct. 2021) ; flux inversé Espagne → Maroc depuis 2022.
2. **Medgaz** — Algérie → Espagne · 210 km sous-marins
   En service.
3. **Transmed** — Algérie → Tunisie → Italie · ~2 475 km
   En service.
4. **Greenstream** — Libye → Italie · 520 km sous-marins
   En service · volumes réduits.
5. **EMG et gazoduc arabe** — Israël, Jordanie, Égypte
   En service · flux désormais surtout Israël → Égypte (inversés depuis 2020) ; arrêts périodiques pour raisons de sécurité.
6. **Gazoduc ouest-africain** — Nigeria → Bénin → Togo → Ghana · 678 km
   En service · approvisionnement souvent inférieur à la capacité.
7. **ROMPCO** — Mozambique → Afrique du Sud · 865 km
   En service.
8. **Transsaharien (TSGP)** — Nigeria → Niger → Algérie · 4 128 km
   Nigeria (AKK) en voie d'achèvement · Algérie en construction depuis juin 2026 · Niger attendu début 2027.
9. **Nigeria–Maroc (AAGP)** — Tracé côtier atlantique, 13 pays · ~6 000 km
   Proposé · les chefs d'État de la CEDEAO ont signé l'accord, juillet 2026 · pas encore de décision finale d'investissement.

POINTS D'EXPORTATION DE GNL

En service : Arzew et Skikda (Algérie) · Bonny Island (Nigeria) · Bioko (Guinée équatoriale) · Soyo (Angola) · Congo LNG (FLNG Tango et Nguya) · GTA (Sénégal–Mauritanie) · Coral Sul (Mozambique). **Égypte** (Idku, Damiette) : bâtie pour l'exportation, importateur record de GNL en 2025. **Gabon** (Cap Lopez LNG) : en construction, démarrage reporté à 2027 ou plus tard. **Cameroun** (Kribi) : le Hilli FLNG est parti en août 2026, exportations suspendues.

CE QUE LE DROIT PEUT FAIRE

1. **Des obligations d'approvisionnement intérieur contraignantes.**
   Le PIA nigérian (art. 110) permet au régulateur de fixer des obligations de livraison intérieure ; tout manquement coûte 3,50 $/MMBtu en vertu de l'art. 110(8), sous réserve des exceptions légales. Le prix doit rendre la livraison rentable.
2. **Réserver le gaz au marché intérieur avant de signer le contrat de GNL.**
   Les contrats d'exportation à long terme figent les volumes. Après la décision d'investissement, prélever du gaz coûte cher et expose à l'arbitrage : mieux vaut inscrire la réservation dans le contrat de partage de production dès le départ.
3. **Accès ouvert et règles de transit par-delà les frontières.**
   L'accès des tiers, les tarifs et les garanties de transit déterminent si un gazoduc dessert une région ou un seul acheteur. Le traité WAGP de 2003 et son régulateur (WAGPA) offrent un modèle.

Sources : AIE (cuisson propre, 2025) ; Energy Institute Statistical Review 2024 et Control Risks via Atlantic Council (production ~265 milliards de m^3, exportations ~115 milliards de m^3, estimation) ; données de la NUPRC via THISDAY (Nigeria, janv.–févr. 2026) ; S&P Global (GNL égyptien, 2025) ; PHMSA (longueur du réseau de transport américain, 2025) ; NUPRC Domestic Gas Delivery Obligation Regulations 2022 ; rapports d'opérateurs et de presse (oct. 2026). Tracés schématiques. Information générale uniquement ; ne constitue pas un avis juridique.

KN LF
Georges C. Nama, Esq. · Associé gérant
Kachikwu & Nama Law Firm · The Woodlands, Texas · kn-laws.com

Pas un avis juridique