



OPPORTUNITÉS D'INVESTISSEMENT DANS LE SECTEUR ÉLECTRIQUE

EN REPUBLIQUE DEMOCRATIQUE DU CONGO

Novembre 2022

01

L'enjeu national de l'électrification et le rôle de l'ANSER

En RDC, 75 millions d'habitants n'ont pas accès à l'électricité (80% de la population) dont 99% en milieu rural. Depuis 4 ans, le Gouvernement a fait de **l'électrification une cause nationale** et a entrepris une série de mesures institutionnelles et réglementaires pour **rendre le secteur plus attractif** (i.e. mise en place en 2020 du régulateur ARE et de l'Agence d'électrification rurale et périurbaine ANSER).

Le Gouvernement, à travers l'ANSER, met l'accent **sur les zones rurales et périurbaines où les besoins sont immenses** et le développement des **services énergétiques** (« usage productif de l'électricité »). Cela permet, d'une part, d'augmenter la **demande et de rendre les projets d'électrification viables** et, d'autre part, de **développer l'économie rurale** et ainsi de limiter l'exode rural.

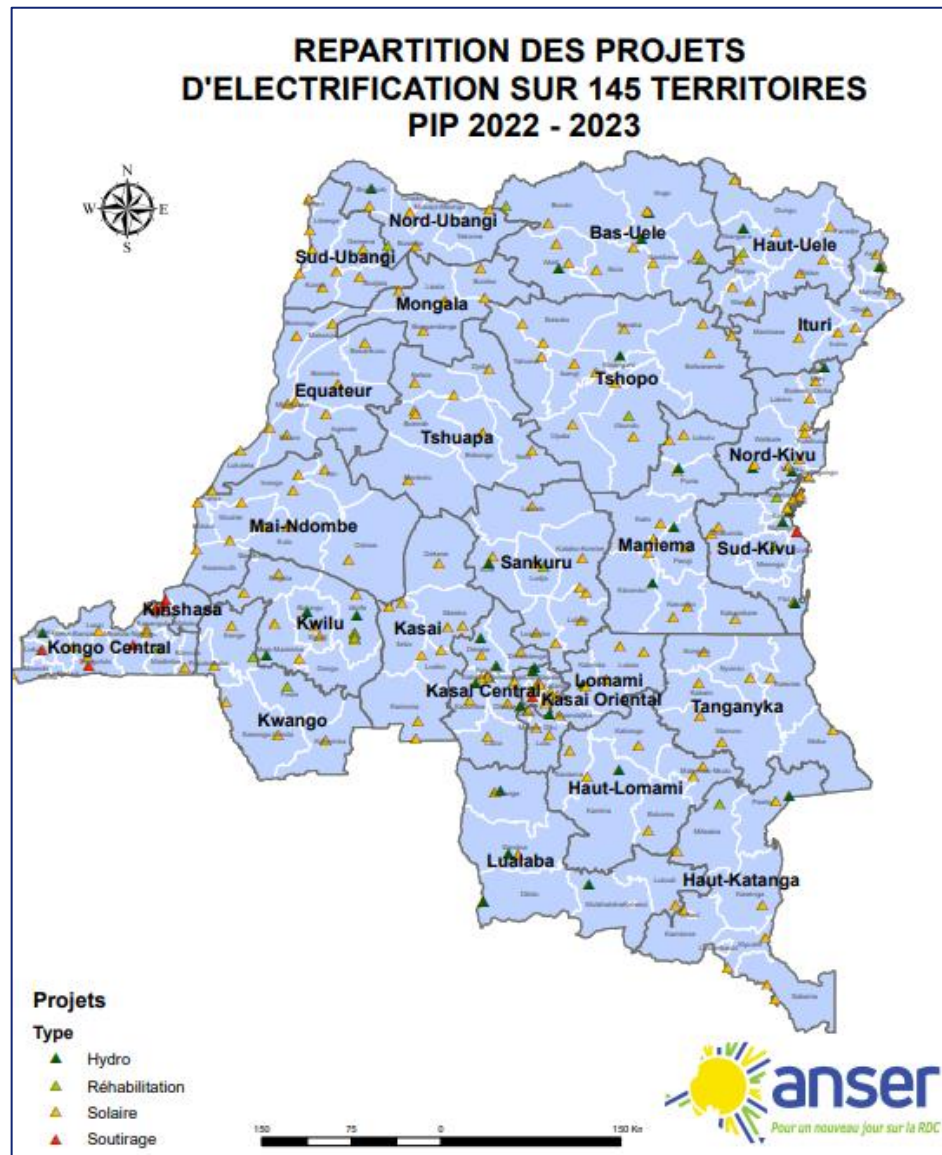
L'ANSER aujourd'hui*, en quelques chiffres clés



**Données de Sept. 2022*

02

Le portefeuille de projets d'investissement de l'ANSER



Plans Locaux d'Électrification (PLE), approche 145 T

Visibilité sur l'offre et la demande à l'échelle des 145 territoires, **cartographie** énergétique des territoires et identification des projets à court terme.

Disponible en ligne sur le site de l'ANSER

Projets d'investissement prioritaires 2022-2025 (PIP)

270 projets identifiés (microcentrales hydroélectriques, centrales solaires PV hybrides, projets de soutirage), **200MW de capacités à installer**, pour un investissement de **750 millions USD**, qui permettra d'électrifier **>3 millions de ménages d'ici 2025 (30% d'électrification)**

03

Les modalités et perspectives d'investissement

A DATE, TROIS PRINCIPAUX POINTS D'ENTRÉE POUR LES INVESTISSEURS

APPELS D'OFFRES de l'ANSER dans le cadre du programme étatique financement de la construction d'infrastructures « PDL 145T », avec opportunité d'opérer les infrastructures

22 appels d'offres déjà lancés. Priorité sur l'électrification des Chefs lieux de territoires en mobilisant la dotation de l'Etat de 72 millions USD pour 2022

A suivre sur le site de l'ANSER

PROJETS SPONTANÉS portés par des développeurs et des investisseurs privés dans des zones à fort potentiel économique, co-financés selon pertinence avec le secteur public

Exemple avec Equatorial Power.
Prendre contact avec l'ANSER pour exprimer son intérêt pour des projets spécifiques du PIP

FONDS MWINDA & PROGRAMMES ASSOCIÉS (BFGA, CEI, SE4All,...) : subvention aux usagers, 75\$ à 600\$ selon la technologie et la région, pour inciter à entrer sur de nouveaux marchés

Plusieurs pilotes et programmes intermédiaires lancés.

Mise à l'échelle prévue en 2023.

A suivre sur le site de l'ANSER

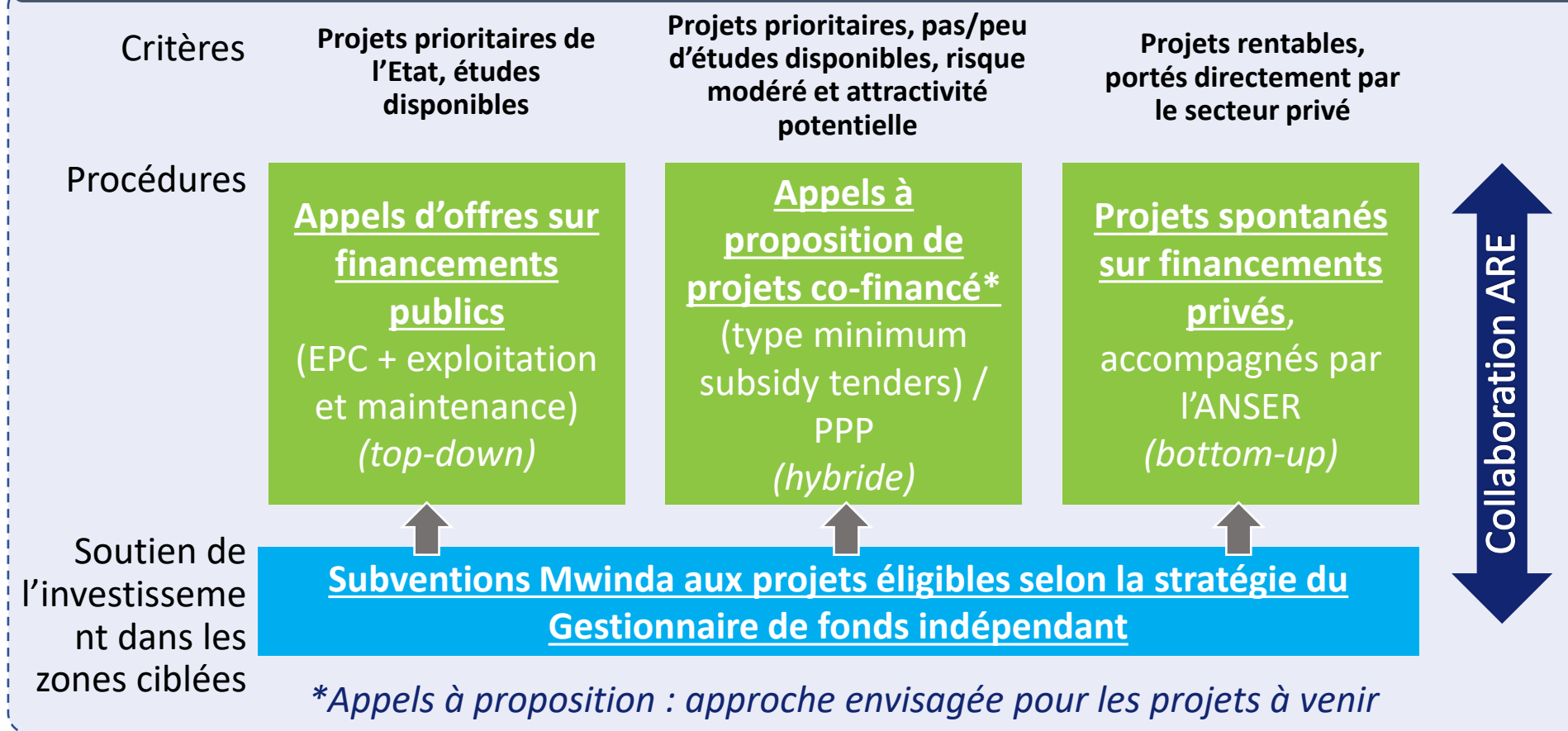
03

Les modalités et perspectives d'investissement

A TERME, L'ANSER SOUHAITE ACTIONNER TOUS LES LEVIERS DISPONIBLES

Afin de ne négliger aucune chance pour l'électrification de la RDC, l'ANSER est ouverte à toutes les formes de modèles économiques, dans le respect de sa législation et de sa réglementation.

APPROCHE DE MISE EN ŒUVRE DU PIP ET PARTENARIATS AVEC LE SECTEUR PRIVÉ



04

Le cadre légal et réglementaire d'investissement à date



Principaux textes

Loi 14/011 du 17/062014 :
libéralisation du secteur
Décrets N16/013 et N16/013 du
21/04/2016 : création ARE &
ANSER

Plusieurs projets de décrets et
d'arrêtés en cours, notamment
sur :

- Procédures simplifiées pour
l'octroi de titres pour opérer les
réseaux isolés
- Modalités, conditions et
obligations pour la promotion
des énergies renouvelables



Principaux acteurs publics

Ministère des Ressources Hydrauliques et Electricité :
conçoit, propose, met en œuvre la politique du
gouvernement

Province : assure la promotion, le contrôle et le suivi
des activités du secteur, veille à l'application de la loi
de 2014

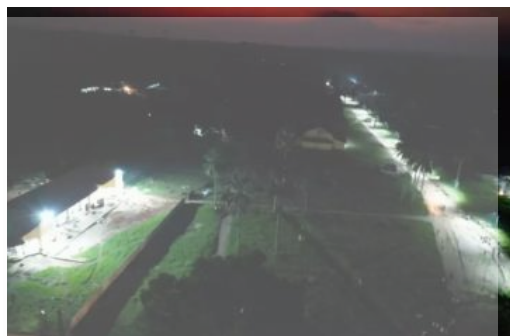
ARE : assure la régulation, le contrôle et le suivi des
activités du secteur. Entre autres activités : organiser
et promouvoir la compétitivité et la participation du
privé.

ANSER : planifie, promeut et coordonne
l'électrification rurale et périurbaine; Mobilise, gère et
alloue des financements en milieu rural et péri urbain.

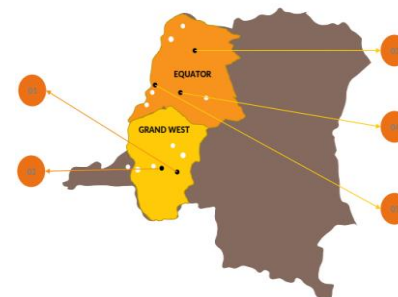
ANAPI : promeut les opportunités et accompagne les
investisseurs, notamment dans le secteur électrique

05

Exemples de projets pilotes réalisés ou en cours, et d'approches priorisées



Ipamu - Centrale solaire avec stockage, 70kWc pour alimenter hôpital, université, ménages, artisans & couvent




Projet Equatorial Power, en partenariat avec l'ANSER - 1.25MW envisagé, pour 7500 connexions réparties sur 5 sites (Phase 1). Fort accent sur les usages productifs.



Bonga Yasa - Centrale solaire avec stockage, 130kWc pour alimenter Eglise, écoles, moulin & forage d'eau



Exemple de projets d'investissement en recherche de partenaires

Centrale hydroélectrique de Katende II	
Acteurs	ANSER
Objectifs	Construction et exploitation d'une centrale hydro-électrique de 12MW pour électrifier la ville de Kananga et activités économiques
Présentation	Projet sur la rivière LULUA à 12km du centre-ville de Kananga à vol d'oiseau. Hauteur de chute : 5.80m, débit à turbiner : 150m ³ /s à 200m ³ /s. Demande des grands consommateurs estimée à 10MW
Impacts	200 000 ménages de la ville de Kananga et grands consommateurs (société REGIDESO, brasserie, chambres froides, télécommunication, aéroport)
Maturité	Etudes de faisabilité réalisées. Accord d'engagement avec Equity Bcdc et FPI pour 10millions USD. Elaboration de DAO pour le recrutement d'une entreprise pour les travaux de construction de la centrale et du réseau de distribution associé et pour l'exploitation
	<p>LOCALISATION :</p> <p><i>Kasai Central</i></p>  <p>COUT : 32 400 000 USD</p> <p>MODELE ÉCONOMIQUE : PPP</p> <p>STRUCTURATION FINANCIERE : 5M USD de l'Etat Congolais, 10M d'une banque intéressée, et 17,4M à mobiliser auprès de partenaires</p> <p>DÉLAI D'EXÉCUTION : 18 à 24 mois</p>

Exemple de projets d'investissement en recherche de partenaires

Centrale hydroélectrique de MIAO	
Acteurs	Société FLOW. Accord de partenariat avec l'ANSER.
Objectifs	Construction et exploitation d'une centrale hydro-électrique de 8.14MW pour électrifier la ville de Miao et activités économiques
Présentation	Projet situé sur la rivière LULUA à 22km du centre-ville de Kananga à vol d'oiseau. Le débit à turbiner de 60 à 132m ³ /s, hauteur de chute : 15.35m.
Impacts	200 000 ménages de la ville de Kananga et grands consommateurs (société REGIDESO, brasserie, chambres froides, télécommunication, aéroport)
Maturité	Etudes de faisabilité disponibles MoU signé pour la mobilisation de financement. Exploitation qui sera assurée par la société FLOW Préparation de la demande de concession auprès de l'ARE

LOCALISATION :

Province de
Kinshasa



COUT : 45 537 000 USD

MODELE ÉCONOMIQUE : PPP

STRUCTURATION FINANCIERE
: 30% fonds propre FLOW, 10% ANSER et **60% à mobiliser**

DÉLAI D'EXÉCUTION : 18 à 24 mois

Exemple de projets d'investissement en recherche de partenaires

Centrale hydroélectrique de LUVILE	
Acteurs	ANSER
Objectifs	Construction et exploitation d'une centrale hydroélectrique de 7MW pour électrifier le territoire de Lodja et ses environ
Présentation	Projet sur la rivière Luvile. Demande estimée à 11.5MW
Impacts	256 000 habitants du territoire de Lodja et grands consommateurs
Maturité	Etudes de faisabilité réalisées Elaboration du DAO pour le recrutement de constructeur et de l'exploitation. Préparation de dossier de concession avec l'ARE

LOCALISATION :

Province du
Sankuru



COUT : 6 000 000 USD

MODELE ÉCONOMIQUE : PPP

STRUCTURATION FINANCIERE :

30% Etat Congolais et 70% à mobiliser

DÉLAI D'EXÉCUTION : 11 mois

Exemple de projets d'investissement en recherche de partenaires

Centrale solaire de Miluna de 1MW

Acteurs

MILUNA

Objectifs

Augmentation de la capacité de 500kW à 1MW pour contribuer au développement du territoire de Businga ainsi que le territoire environnant

Présentation

Acteur productif utilisant déjà une puissance de plus de 500 kW avec les groupes électrogène et souhaitant augmenter sa capacité jusqu'à 1MW (installation d'une centrale solaire de 500kW). Capacité à payer avérée.

Impacts

Développement des usages productifs sur le territoire de Businga : usine de huile de palme, usine de transformation de hevea en caoutchouc et latex, usine de torréfaction du café, usine de fabrication de pneus

Maturité

Protocole avec MILUNA.
Un projet intégrateur réalisé avec l'accompagnement des structures étatiques tels que ANAPI, AZES et ANAPEX.
Demande de concession en cours pour la premier phase du projet/

LOCALISATION :

Province Sud-
Ubangi



COUT : x00 000 USD

MODELE ÉCONOMIQUE : PPP

STRUCTURATION FINANCIERE

: 10% ANSER, 10% Fonds propre et 80% à mobiliser

DÉLAI D'EXÉCUTION : 8 mois

Exemple de projets d'investissement en recherche de partenaires

Vue de haut niveau du Programme d'Investissements Prioritaires

TYPE DE CENTRALE	NB PROJETS	MÉNAGES	PUISS. [MW]	COÛT PROJETS [\$]
Centrale hydroélectrique	42	1,246,050	83	434,021,000
Réhabilitation centrales	18	1,228,350	29	26,591,750
Centrales solaires	202	373,500	62	262,084,000
Projets de soutirage	7	433,800	25	19,352,000
Grand Total	269	3,281,700	219	742,048,750

Exemple de projets d'investissement en recherche de partenaires

Vue de haut niveau du Programme d'Investissements

Province	Puissance totale [kW]	Nombre de Ménages total	Coûts totaux des projets (USD)	Nombre de projets identifiés	Dont supérieurs à 1MW
Bas-Uele	6 980	103 200	25 641 750	13	2
Equateur	5 050	75 750	16 400 000	10	2
Haut-Katanga	5 450	81 750	17 850 000	14	1
Haut-Lomami	12 050	180 750	11 775 000	7	2
Haut-Uele	12 000	181 500	70 550 000	10	2
Ituri	7 950	119 250	29 150 000	11	4
Kasaï	2 900	43 500	9 000 000	8	0
Kasaï Central	8 070	121 050	26 225 000	13	4
Kasaï Oriental	12 150	182 250	44 550 000	10	2
Kinshasa	5 500	82 500	4 720 000	2	2
Kongo Central	14 150	212 250	25 357 000	12	4
Kwango	2 800	42 000	8 950 000	7	0
Kwilu	17 670	265 050	62 246 500	18	1
Lomami	28 150	422 250	175 611 000	12	3
Lualaba	9 910	148 650	40 175 000	12	5
Mai-Ndombe	4 000	60 000	12 525 000	11	0
Maniema	10 410	156 150	29 975 000	13	1
Mongala	1 850	27 750	6 950 000	5	0
Nord-Kivu	6 000	90 000	19 300 000	12	2
Nord-Ubangi	2 350	35 250	7 800 000	6	0
Sankuru	5 220	78 300	20 475 000	12	1
Sud-Kivu	25 520	382 800	31 703 000	14	3
Sud-Ubangi	2 750	41 250	9 675 000	9	0
Tanganyika	2 300	34 500	7 350 000	6	0
Tshopo	5 200	78 750	18 669 500	14	0
Tshuapa	2 350	35 250	9 425 000	8	0
Grand Total	218 730	3 281 700	742 048 750	269	41