

# Stratégie d'électrification Hors Réseau RDC

Atelier de travail RegulaE.fr N°12



**Idesbald  
Chinamula**  
Directeur Général



01

# Pourquoi l'ANSER (aux côtés de l'ARE)?

- La LIBÉRALISATION ne suffit pas pour assurer l'accès pour tous...
- L'Autorité de régulation n'est pas outillée pour garantir l'ACCÈS POUR TOUS...
- L'électrification rurale est PLUS COMPLEXE que l'accès à l'électricité...

Particularité de l'ANSER: exige un PORTAGE FORT des pouvoirs publics (Article 48 de la constitution)...



# 02

## Le Mandat de l'ANSER...

### Établissement public doté d'autonomie

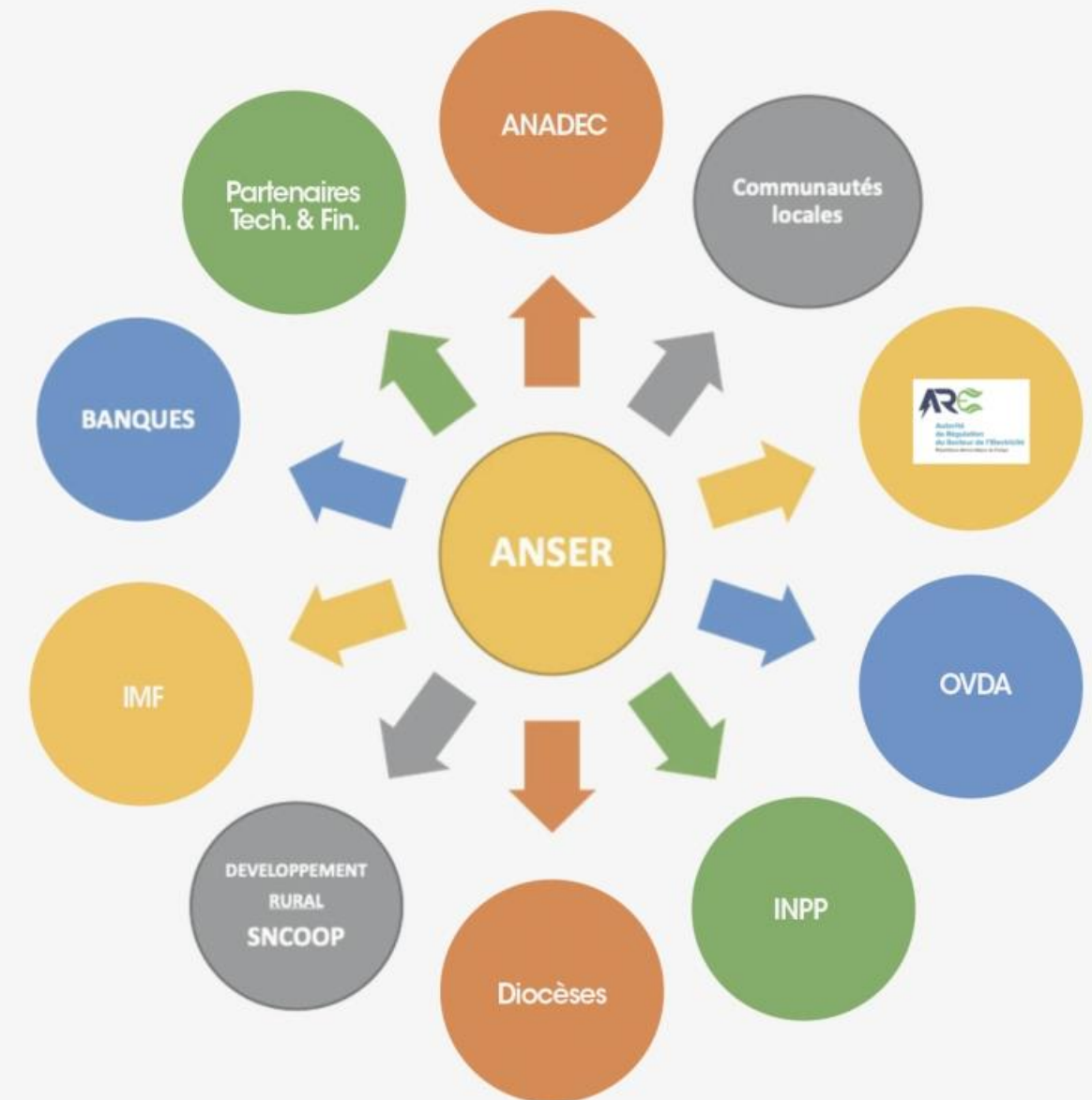
(Décret N°16/014 du 21 avril 2016);

### 23 missions résumées en 4 assignations:

- Politique, Planification et Programmation;
- Mobilisation des financements et des investissements ;
- Passation des marchés, Mise en oeuvre et Coordination technique ;
- Services énergétiques et développement socio-économique.

### L'ANSER est un partenaire stratégique

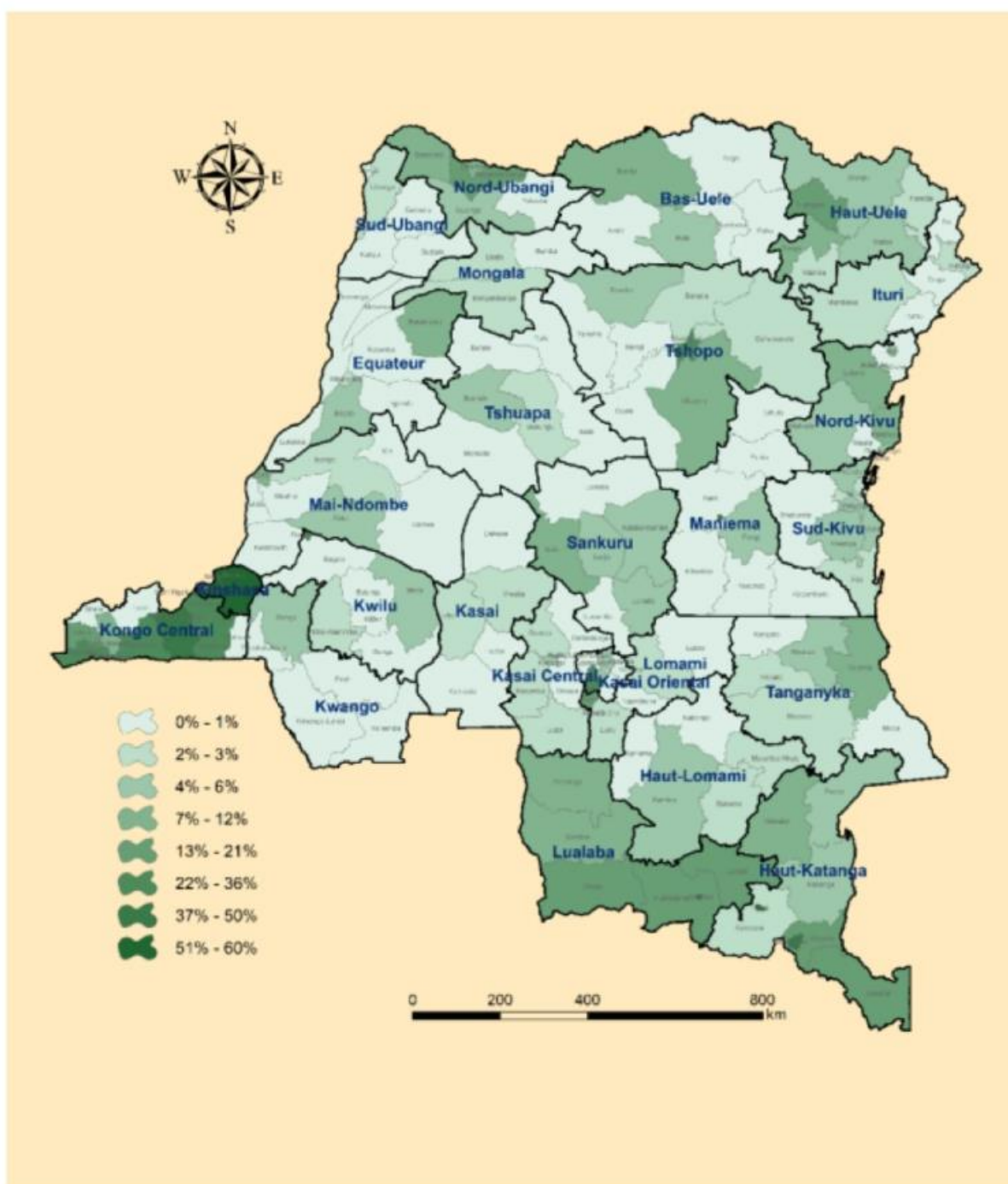
pour l'autorité de régulation, le Gouvernement (central et local) et tous les partenaires au développement





# 03

## État des lieux et défis de l'électrification en RDC



### Constats

- Taux d'électrification national: de **6% à 20%** entre 2000 et 2020, fortes inégalités géographiques
- **80M** d'habitants sans accès
- Malgré un **potentiel énergétique considérable**

### Principaux défis et raisons identifiés

- **Limites de la stratégie basée sur les grandes centrales hydroélectriques**
- **Gouvernance et lente opérationnalisation** de la réforme pour la libéralisation

# 04

## Vision générale à l'horizon 2025 et 2030

### DES OBJECTIFS CONCRETS :



2025 **30% d'électrification**  
**+15 millions de personnes**

2030 **50% d'électrification**  
**+30 millions de personnes**



Avec un accent sur les ODD et les impacts socio-économiques :

**L'ÉLECTRIFICATION COMME UN LEVIER DE DÉVELOPPEMENT**



En mobilisant les **TECHNOLOGIES RESEAU / HORS RÉSEAU, MIX ENERGETIQUE**

### FACILITÉS PAR :



#### UN PORTAGE POLITIQUE FORT

**Axe prioritaire**, matérialisé par la contribution Mwinda

**Vision nationale Congo 2030**, avec l'énergie comme catalyseur



#### UN CADRE RENFORCÉ

Libéralisation, mise en place **ANSER** et **ARE**

**Cadre simplifié et incitatif** pour les investissements hors réseaux



# 05

## La stratégie d'électrification envisagée et solutions associées



# 06

## La stratégie d'électrification envisagée et solutions associées

ZOOM SUR LES SOLUTIONS RETENUES : LE MIX ÉNERGETIQUE ET LE « PROCESSUS D'ÉLECTRIFICATION »

### MIX ÉNERGETIQUE



Hydroélectricité



Solaire



Biomasse

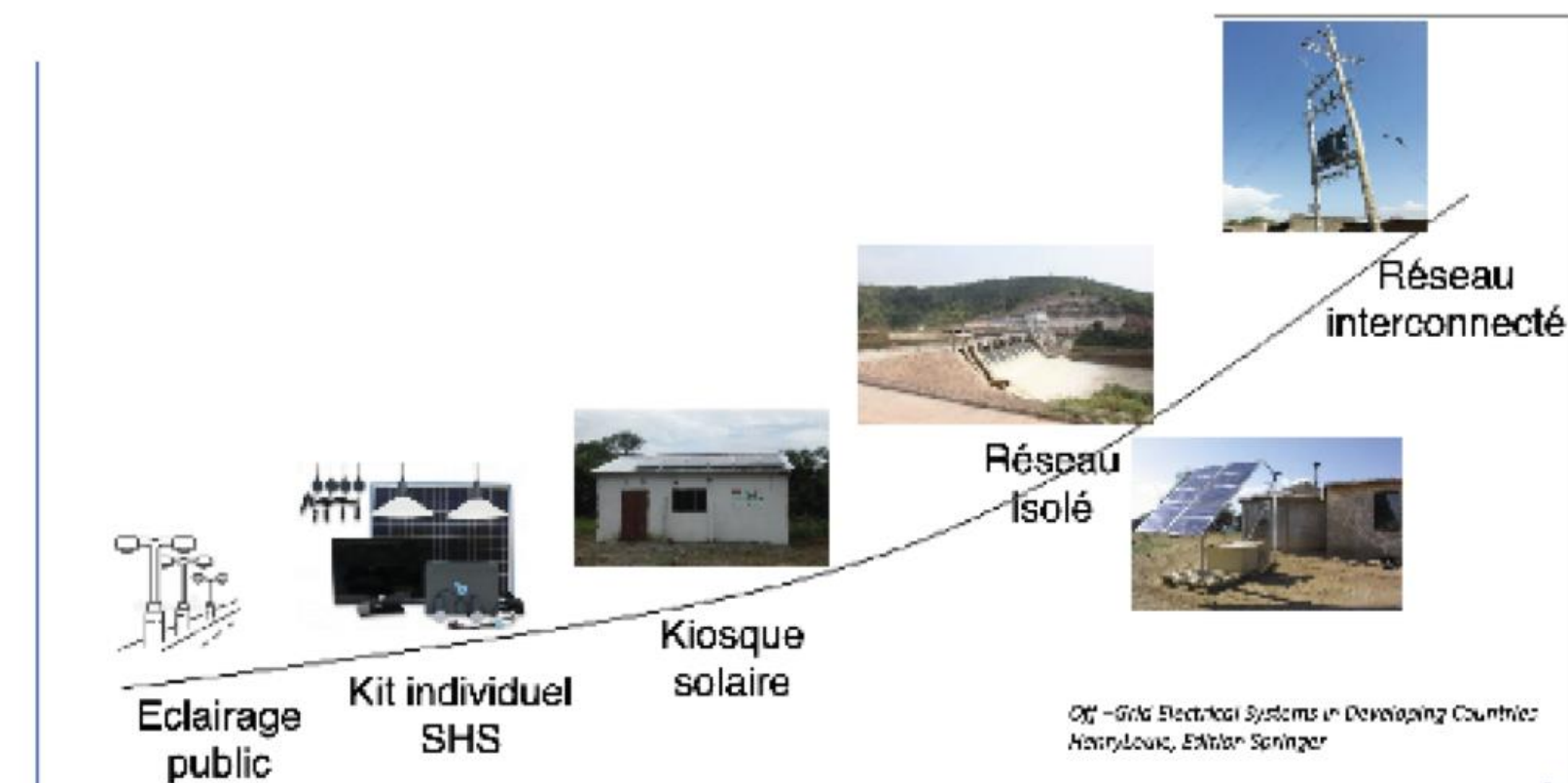


Géothermie



Eolien

### PROCESSUS D'ÉLECTRIFICATION





07

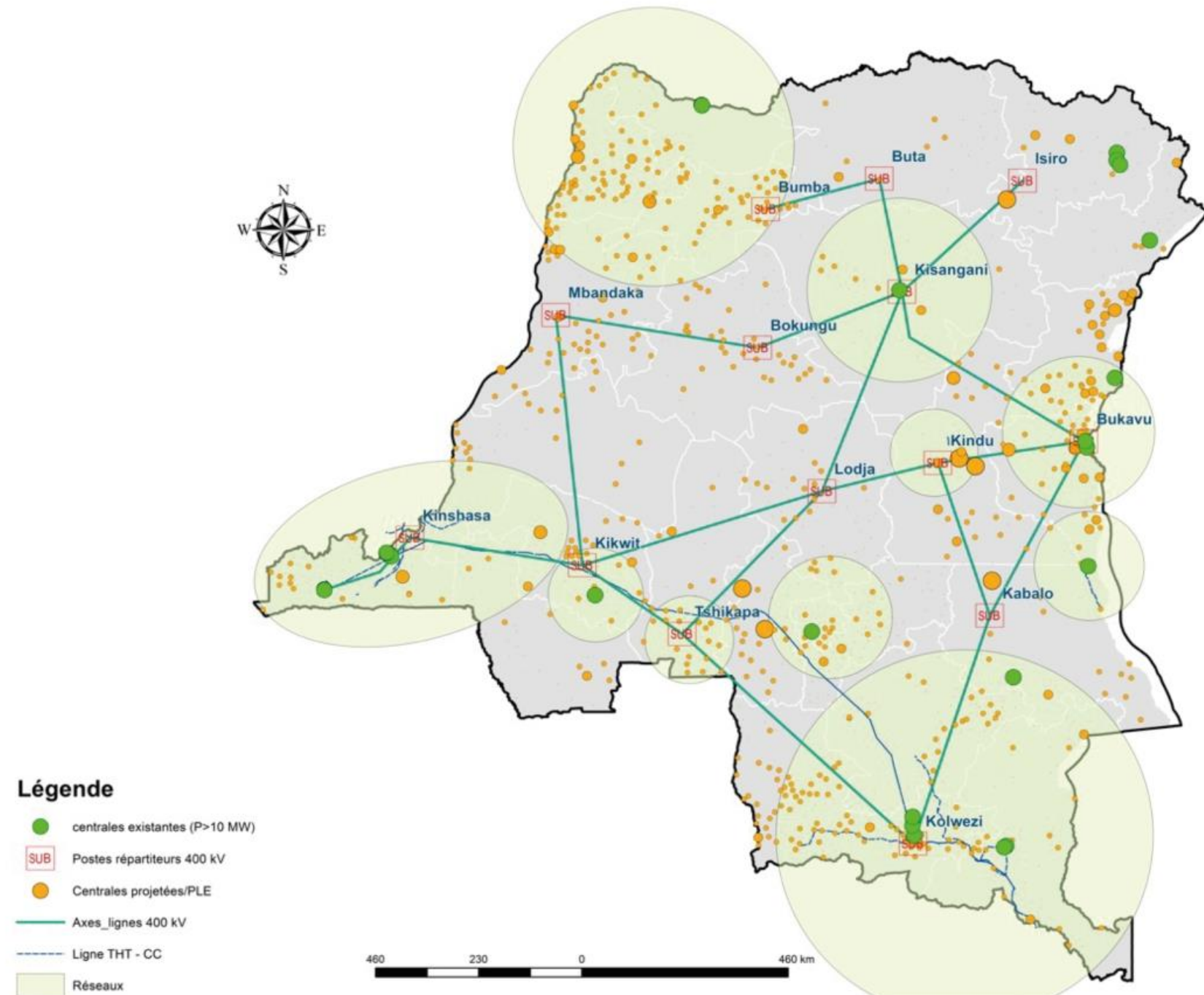
# La stratégie d'électrification envisagée et solutions associées

Les tendances projetées sous la direction du MRHE :

**SOLUTIONS RÉSEAU**  
(« autoroutes de l'électricité »)

**SOLUTIONS HORS-RÉSEAU**  
(mini-réseaux et kits)

Pour une approche intégrée, rapide et à moindre coût





# Une approche intégrée réseau / hors réseau qui a démontré son efficacité

## ZOOM SUR « L'APPROCHE DE MARCHÉ »

### FACTEURS DE SUCCÈS

#### KENYA

- Ouverture du marché
- Cadre institutionnel renforcé
- Cadre favorable : **Exonération fiscales, subventions, normes de qualité, procédures simplifiées**

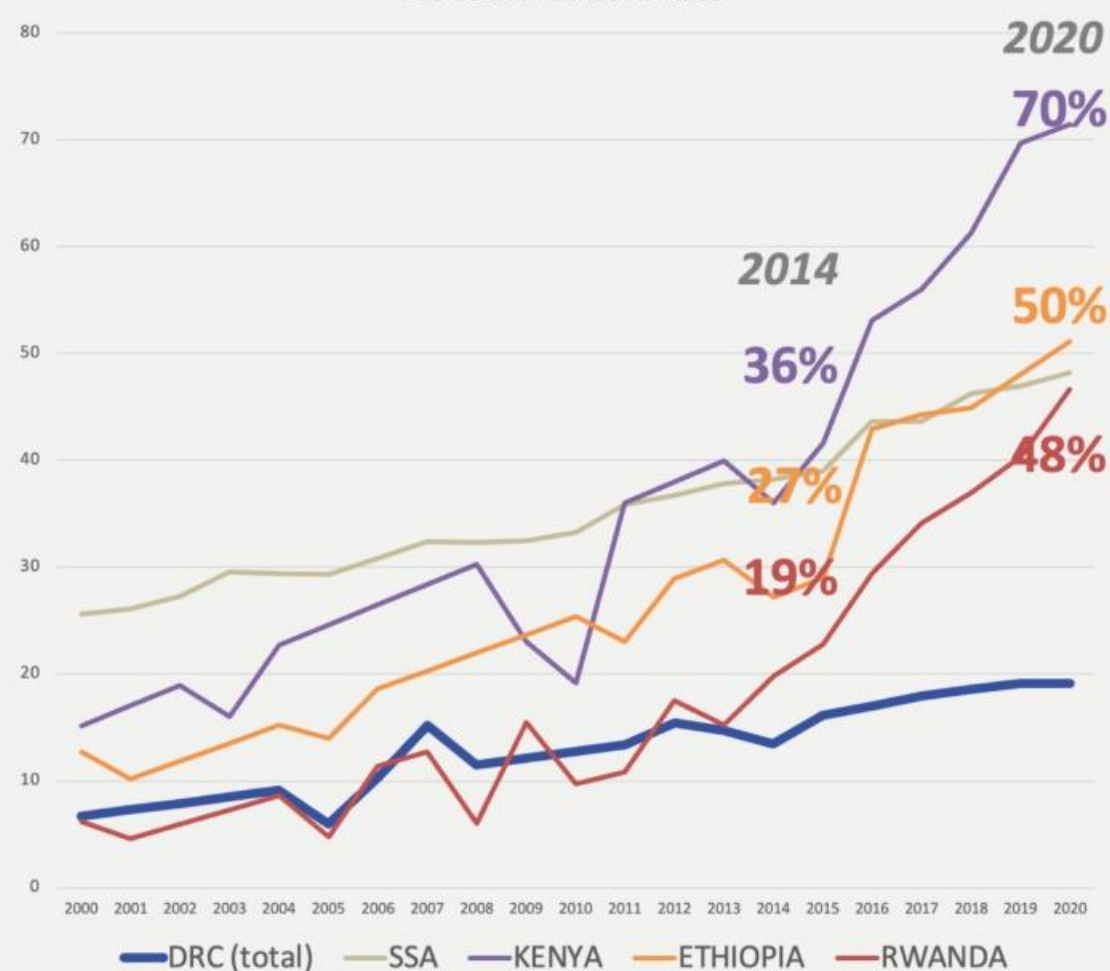
#### ETHIOPIE

- **Planification** intégrant le hors réseau (2017)
- Appels d'offres avec **subventions minimales**
- Réformes
- Ouverture aux acteurs hors réseau

#### RWANDA

- **Planification** intégrant le hors réseau (2014)
- Cadre favorable : **exonérations fiscales, normes de qualité, licences simplifiées, subventions, lignes de crédit en monnaie locale**

EVOLUTION COMPARÉE DU TAUX D'ACCÈS À L'ÉLECTRICITÉ AU COURS DES 20 DERNIÈRES ANNÉES



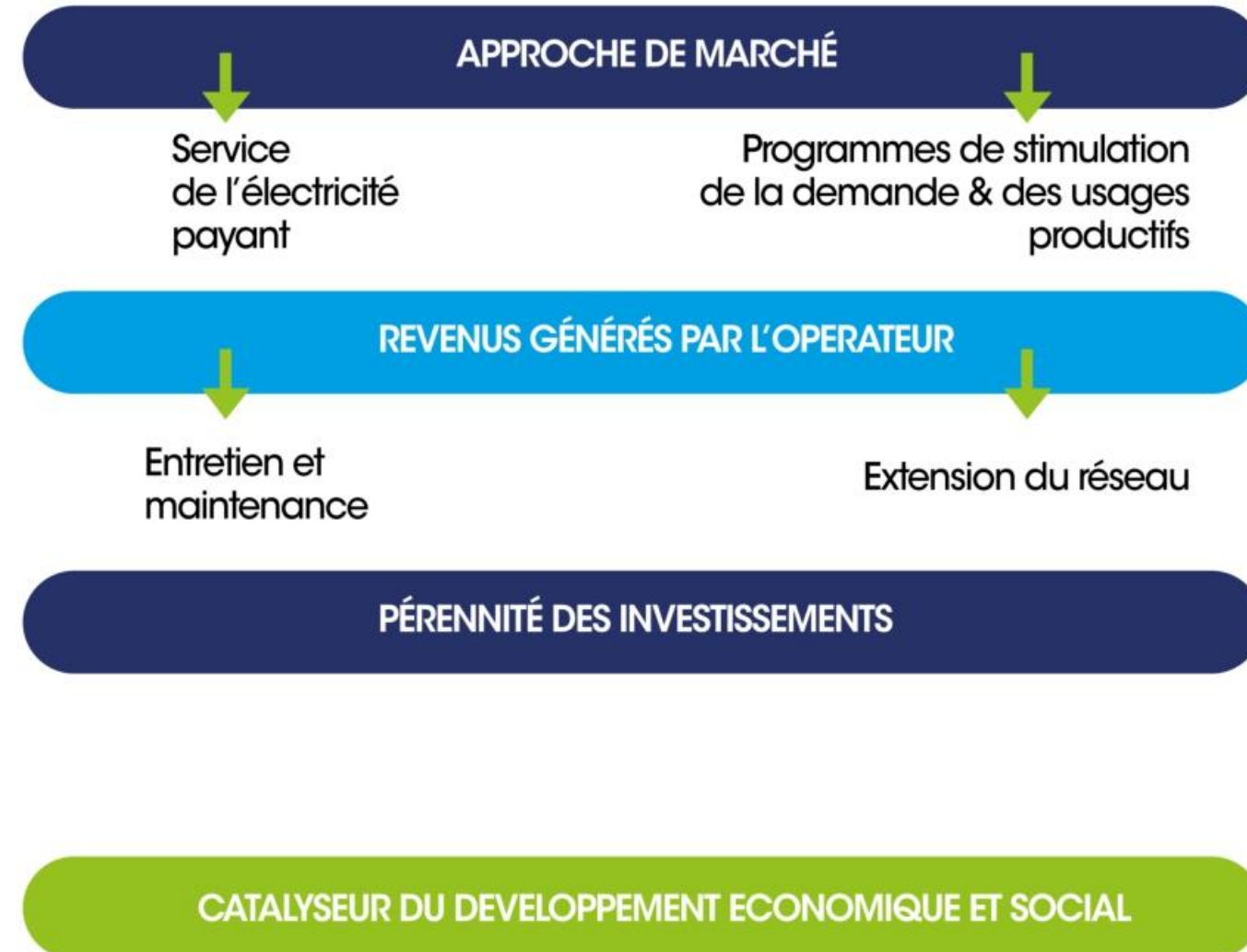
Source des données: Banque mondiale (lien)



09

# La stratégie d'électrification envisagée et solutions associées

## ZOOM SUR « L'APPROCHE DE MARCHÉ »





# Fonds Mwindanda

Le levier pour construire  
l'approche « marché »





# 10

## Défis que pose l'électrification hors réseau (ANSER)

### (1) Questions économiques:

- Quel modèle économique?
- Quelle approche de PPP?

### (2) Cadre légal et réglementaire

- Comment gérer l'attribution des concessions « pour une échelle réduite » en zones rurales/ peri-urbaines ?
- Comment gérer la question de la tarification en milieu rural?
- Les principes de raccordement pour intégrer les énergies renouvelables dans les réseaux



# 11

## Participation du secteur privé (PPP)

De nouvelles formes contractuelles pourraient permettre de booster l'investissement privé dans le sous secteur

Pour le volet étude et réalisation des ouvrages

EPC

EPC+F

Concession

Pour le volet Exploitation des ouvrages

Contrat d'Affermage

Contrat de Régie intéressée

Contrat de Gestion

En plus d'aider les ménages à accroître leurs revenus...  
Pour pouvoir payer l'électricité à un coût abordable





## Acquis

- La loi n°14/011 du 17 Juin 2014 lance la modernisation du secteur ;
- Textes légaux et réglementaires du secteur dont certains épars et obsolètes ;
- Nouveau cadre légal incitatif et adapté à l'environnement institutionnel ;
- 9 ans après, l'évolution du cadre réglementaire par :
- Prise en compte des spécificités de l'électrification rurale et;
- Passage à l'échelle des investissements.

## Requis (9 ans après)

- Transition énergétique avec les EnR et de l'hydrogène vert ;
- L'intégration et injection des EnR au réseau national ;
- Efficacité énergétique ;
- Assurance qualité des installations ;
- Procédures simplifiées pour l'interconnexion des réseaux isolé et territorial ou national ;



## Réponses sur le cadre légal

Réponse	Etat d'avancement
Procédures simplifiées	<ul style="list-style-type: none"><li>• Débuté mi-2022 ;</li><li>• Appui de la TAF - UE ;</li><li>• Validation en cours du MRHE ;</li></ul>

Réponse	Etat d'avancement
Dix (10) textes validés	<ul style="list-style-type: none"><li>• Une (1) sur la révision de la loi de 2014</li><li>• Neuf (9) sur les décrets et arrêtés ;</li><li>• En cours, Quatre (4) sur la législation pour inciter le passage à l'échelle des investissements</li></ul>



# Propositions sur l'électrification rurale validées lors de l'atelier

Projet d'amendement de la Loi 14/011 : Décret

Réponse	Résultat attendu
Modalités de mise en œuvre des Mini-réseaux	<ul style="list-style-type: none"><li>• Attribution d'un seul titre pour les 4 segments</li><li>• Approche descendante : AO ;</li><li>• Approche ascendante : Offres spontanées ;</li><li>• Guichet Unique</li></ul>



# Propositions sur l'électrification rurale validées lors de l'atelier

Projet d'amendement de la Loi 14/011 : Arrêté

Réponse	Etat d'avancement
Interconnexion d'un réseau régional et d'un réseau isolé	Définition des options d'interconnexion
Délimitation de zone de concession de distribution	Principe d'exclusivité
Interministériel sur les accords entre les concessionnaires de transport ou de distribution et fonciers	Procédures d'accord en application de l'article 107 - Loi 14/011



Batiment Orgaman  
4854, Av. Lukusa, Kinshasa / Gombe

[www.anser.gouv.cd](http://www.anser.gouv.cd) / [anser@anser.gouv.cd](mailto:anser@anser.gouv.cd)

+243 810 1111 71

