



PRÉSENTATION SOMMAIRE DU MARCHÉ UNIQUE AFRICAIN DE L'ÉLECTRICITÉ (AfSEM)

CS Spécial Senelec

Présenté par Moustaph Baidy Bâ

SOMMAIRE

- ▶ Portée et Objectifs
- ▶ Le Marché Unique de l'Electricité en Afrique
- ▶ Potentiel énergétique en Afrique et Statuts des Power Pools
- ▶ Méthodologie de la Mise en place
- ▶ Organisation Institutionnelle de l'AFSEM
- ▶ Etapes pour le Développement du Marché
- ▶ Perspectives du Marché unique de l'Electricité en Afrique
- ▶ Défis majeurs pour l'AFSEM
- ▶ Conclusion



senelec

L'énergie de tous
les possibles

Portée et objectifs

La Commission de l'Union africaine a lancé la Zone de libre-échange continentale africaine et toutes les institutions continentales et régionales spécialisées ont axé leur nouveau plan d'action sur la mise en œuvre de cet outil majeur de coopération.

Objectifs de l'AFSEM

- 1.** Développer des marchés de l'électricité efficace au niveau régional et continental
- 2.** Améliorer l'efficacité opérationnelle et la performance de l'approvisionnement en électricité
- 3.** Créer un environnement stable, transparent et prévisible pour attirer les investissements
- 4.** Améliorer les cadres réglementaires des marchés de l'électricité pour augmenter l'accès
- 5.** Améliorer les cadres de développement des énergies renouvelables et les initiatives d'électrification axées sur les mini-réseaux
- 6.** Établir des normes, des standards pour l'efficacité énergétique

Le Marché Unique Africain de l'Électricité

- Le principe du marché unique de l'électricité en Afrique a été lancé par le Président de la Commission de l'Union Africaine en présence virtuelle de la Commissaire à l'énergie de l'Union Européenne en Juin 2021.
- La plupart des investissements dans le secteur de l'électricité en Afrique proviennent de fonds publics. Sources de financement privées sont nécessaires pour combler les lacunes croissantes en matière d'investissement.
- L'Amélioration des politiques et de la réglementation au niveau continental, et le développement du Marché unique africain de l'électricité (AfSEM) vont faciliter une utilisation plus efficace des fonds publics et mobiliser les financements privés nécessaires.
- L'Appui à la conception du Marché Unique Africain de l'électricité se déroule dans le cadre des efforts de collaboration entre l'UA et l'UE concernant l'harmonisation des Secteur de l'électricité au niveau continental

LE MARCHÉ UNIQUE DE L'ÉLECTRICITÉ EN AFRIQUE

Potentiel énergétique en Afrique

- ▶ Pétrole et gas en Afrique du Nord et dans le Golfe de Guinée mais aussi au Mozambique, Namibie, Tanzanie, Ethiopie, Tchad, Soudan
- ▶ Potentiel hydro électrique au Centre et à l'Est mais particulièrement au Cameroun, en RDC et en Ethiopie
- ▶ Gisements de charbon importants en Afrique Australe particulièrement en Afrique du Sud
- ▶ Potentiel géothermique en Afrique de l'Est particulièrement au Kenya, Djibouti et en Ethiopie
- ▶ Grand gisement éolien en Afrique du Nord (Egypte, Maroc) et en Afrique Australe

LE MARCHE UNIQUE DE L'ELECTRICITE EN AFRIQUE

Statuts des Power Pools en Afrique

- ▶ East African Power Pool (2008)
 - ▶ Hydro, gas, géothermie
 - ▶ 60 000 MW, 300 TWh
 - ▶ 450 millions d'habitants
 - ▶ 11 Pays
 - ▶ 2% à 40% taux d'électrification
 - ▶ Augmenter les lignes
 - ▶ Développer un marché et le cadre légal et réglementaire
- ▶ Central Africa Power Pool (2003)
 - ▶ Hydro, gas
 - ▶ 7 000 MW, 300 TWh
 - ▶ 250 millions d'habitants
 - ▶ 10 Pays
 - ▶ 10 à 90%
 - ▶ Pas encore de Power Pool

LE MARCHE UNIQUE DE L'ELECTRICITE EN AFRIQUE

Statuts des Power Pools en Afrique

- ▶ West Power Pool (2000)
 - ▶ Hydro, gas
 - ▶ 25 000 MW, 60 TWh
 - ▶ 400 millions d'habitants
 - ▶ 14 Pays
 - ▶ 10% à 80% taux d'électrification
 - ▶ Finalisation Centre d'information et de coordination
- ▶ South African Power Pool (1995)
 - ▶ Charbon, solaire
 - ▶ 65 000 MW, 300 TWh
 - ▶ 300 millions d'habitants
 - ▶ 11 Pays
 - ▶ 10 à 90%
 - ▶ Plus avancé
 - ▶ Interconnexion entre SAPP et EAPP

LE MARCHÉ UNIQUE DE L'ÉLECTRICITÉ EN AFRIQUE

Statuts des Power Pools en Afrique

- ▶ COMELEC (1972)
- ▶ Charbon, gas, solaire, éolien
 - ▶ 40 000 MW, 130 TWh
 - ▶ 200 millions d'habitants
 - ▶ 5 Pays
 - ▶ 100% taux d'électrification
 - ▶ Interconnexion Middle East et Europe
 - ▶ Politique, pas de régulation, peu d'échanges

Projet	Description	Coût (millions de dollars)
Grand Barrage Millennium Renaissance	Développer une centrale de 5 250 MW pour alimenter le marché intérieur et exporter de l'électricité vers le marché EAPP	8000
Corridor de transmission électrique Nord-Sud	Ligne de 8 000 km de l'Égypte à l'Afrique du Sud via le Soudan, le Sud Soudan, l'Éthiopie, le Kenya, le Malawi, le Mozambique, la Zambie et le Zimbabwe	6000
Mphamda - Nkuwa	Centrale hydro-électrique d'une capacité de 1500 MW pour exportation vers le marché SAPP	2400

Projet	Description	Coût (millions de dollars)
Lesotho HWP phase II - composante hydro-électrique	Programme hydro-électrique destiné à fournir le Lesotho en électricité et à exporter vers l'Afrique du Sud	800
Inga III Hydro	Centrale hydro-électrique au fil de l'eau d'une capacité de 4 200 MW sur le fleuve Congo avec huit turbines	6000
Interconnexion de l'Afrique centrale	Ligne de 3 800 km de la RDC à l'Afrique du Sud via l'Angola, le Gabon et la Namibie, et vers le Nord vers la Guinée équatoriale, le Cameroun et le Tchad	10500
Transmission d'Afrique du Nord	Ligne de 2 700 km du Maroc à l'Égypte via l'Algérie, la Tunisie et la Libye	1200
Corridor de transmission ouest-africain	Ligne de 2 000 km le long de la côte reliée à la ligne existante Ghana-Nigéria avec une capacité de 1 000 MW	1200



L'énergie de tous les possibles

Missions dans les Powers Pools et Constats

- ▶ Western Africa Mission December 2019 – Benin, Cote d'Ivoire
 - ▶ Southern Africa Mission November 2019 – Namibia, Zimbabwe
 - ▶ Northern Africa Mission January 2020 – Algeria
 - ▶ Eastern Africa Mission February 2020 - Ethiopia
 - ▶ Central Africa Mission April 2020 – CAPP tele
- ▶ WAPP (2018) et SAPP (2017) ont mis à jour des plans directeurs: Bien que WAPP dispose d'une autorité de régulation régionale associée (ERERA), elle n'exploite pas encore de marché régional
 - ▶ Le plan directeur EAPP (2014) est en cours de mise à jour
 - ▶ Le dernier plan directeur valide du CAPP (2006) est obsolète – des termes de référence ont été préparés pour sa mise à jour
 - ▶ COMELEC n'a pas de plan directeur régional holistique – un soutien à la préparation est actuellement envisagé
 - ▶ Le COMELEC et le CAPP ont besoin d'une capacité institutionnelle et d'un renforcement réglementaire régional associé pour fonctionner en tant qu'autorités de pools d'énergie fonctionnels
 - ▶ L'EAPP doit opérationnaliser le Conseil de régulation indépendant (CISR) et se transformer en une autorité de régulation régionale ☹ Bien qu'il exploite déjà un marché régional de l'électricité
 - ▶ La SADC et le SAPP sont en train de transformer la Regional Electricity Regulators Association (RERA) en une autorité de régulation régionale

Méthologie et Etapes Clefs

► Méthodologie

- Etablir un marché de l'électricité dans les Pays
- Développer le marché régional
- Intégrer les marchés régionaux dans le marché continental

► Feuille de Route

- **2020-2025**
 - Préparation, Renforcement institutionnel
- **2026-2030**
 - Développement juridique et réglementaire
- **2031-2049**
 - Ouverture du Marché

ORGANISATION INSTITUTIONNELLE ET GOUVERNANCE

Union Africaine

Représentants Permanents

STC

Forum de
l'Electricité

Comité de Pilotage

Planification
Strategique AfSEM
Unit

Groupe
Infrastructure

Groupe
Coordination des
Investissements

Groupe Régulation et
Opération de marchés

Groupe Efficacité
Energétique

Etapes pour le Développement du Marché

2021-2025

- ▶ Etablir les institutions
- ▶ Planification Stratégique et modélisation
- ▶ Toutes les Pays ont créé leur National Reliability Agency, designé leur TSO and DSO et un Plan d'action pour le marché de l'électricité
- ▶ Restructuration des Société d'électricité

2026-2030

- ▶ Power Pools dans toutes les communautés économiques
- ▶ Toutes les CE ont un régulateur
- ▶ Définition d'un Plan d'Action pour le marché
- ▶ élaboration d'un code reseau
- ▶ Plan de développement sur 10 ans et projets d'interconnexions

2031-2040

- ▶ Plan de développement continental sur 10 ans et projets d'interconnexions
- ▶ Libéralisation du marché de gros
- ▶ Régulateur continental
- ▶ Code réseaux continental

Perspectives du Marché unique de l'Electricité en Afrique

- ▶ Options multiples pour l'approvisionnement en électricité
- ▶ Alignement avec objectifs du NEPAD pour l'intégration économique
- ▶ Stratégie pour adresser la répartition inégale des ressources en Afrique
- ▶ Sécurité d'approvisionnement grâce à la mutuelle assistance et partage des réserves
- ▶ Meilleure climat des investissements en mutualisant les risques
- ▶ Réduction des couts de capital et d'exploitation et économie d'échelle pour les grands projets
- ▶ offre électrique à bas prix et meilleure compétitivité pour les entreprises
- ▶ Lutte contre les changements climatiques

Défis majeurs pour AfSEM

- ▶ Développement d'une planification régionale au moindre coût
- ▶ Prendre en compte la complexité des projets sous régionaux avec plusieurs dimensions
- ▶ Affirmation de la souveraineté des Etats
- ▶ Cadre légal et réglementaire pour les échanges transfrontaliers
- ▶ Insolvabilité de certains Etats à fournir des garanties
- ▶ bancabilité des projets régionaux
- ▶ Difficultés financières des utilities
- ▶ Volonté politique des Etats et souveraineté
- ▶ Confiance mutuelle entre les parties
- ▶ Organes de Régulation et mécanisme de résolution des conflits

CONCLUSION

La mise en œuvre des actions prioritaires de l'ASEA en vue de la mise en place d'un marché unique africain de l'électricité opérationnel nécessiterait une collaboration impliquant l'ASEA, les Power Pools et leurs partenaires au développement.

Le succès de cette mise en œuvre dépend de notre capacité de coordination et de création d'un environnement confiant de coopération fructueuse.

Nous devons tirer les efforts vers une véritable intégration africaine dans la complémentarité.

**MERCI DE VOTRE AIMABLE
ATTENTION**

