

ARE- RegulaE.Fr n° 10

THEME

L'intégration régionale et les échanges transfrontaliers

Communication n° 3

Le BENIN et les Acteurs Régionaux

Présenté par

Fortuné SOUDE

Ingénieur des Arts et Métiers

Expert Agréé des Systèmes Electriques

PLAN

- 
- I. Situation géographique du BENIN**
 - II. Cadre institutionnel et Juridique du secteur de l'électricité béninois**
 - a) Ancrage Institutionnel**
 - b) Cadre Juridique**
 - III. Acteurs Régionaux**
 - a) Espace CEDEAO & Institutions Spécialisées**
 - b) Le Bénin et les Acteurs Régionaux (Contrats Bilatéraux)**
 - IV. Conclusion & Perspectives**

I. Situation géographique du BENIN

Localisation : Afrique de l'Ouest

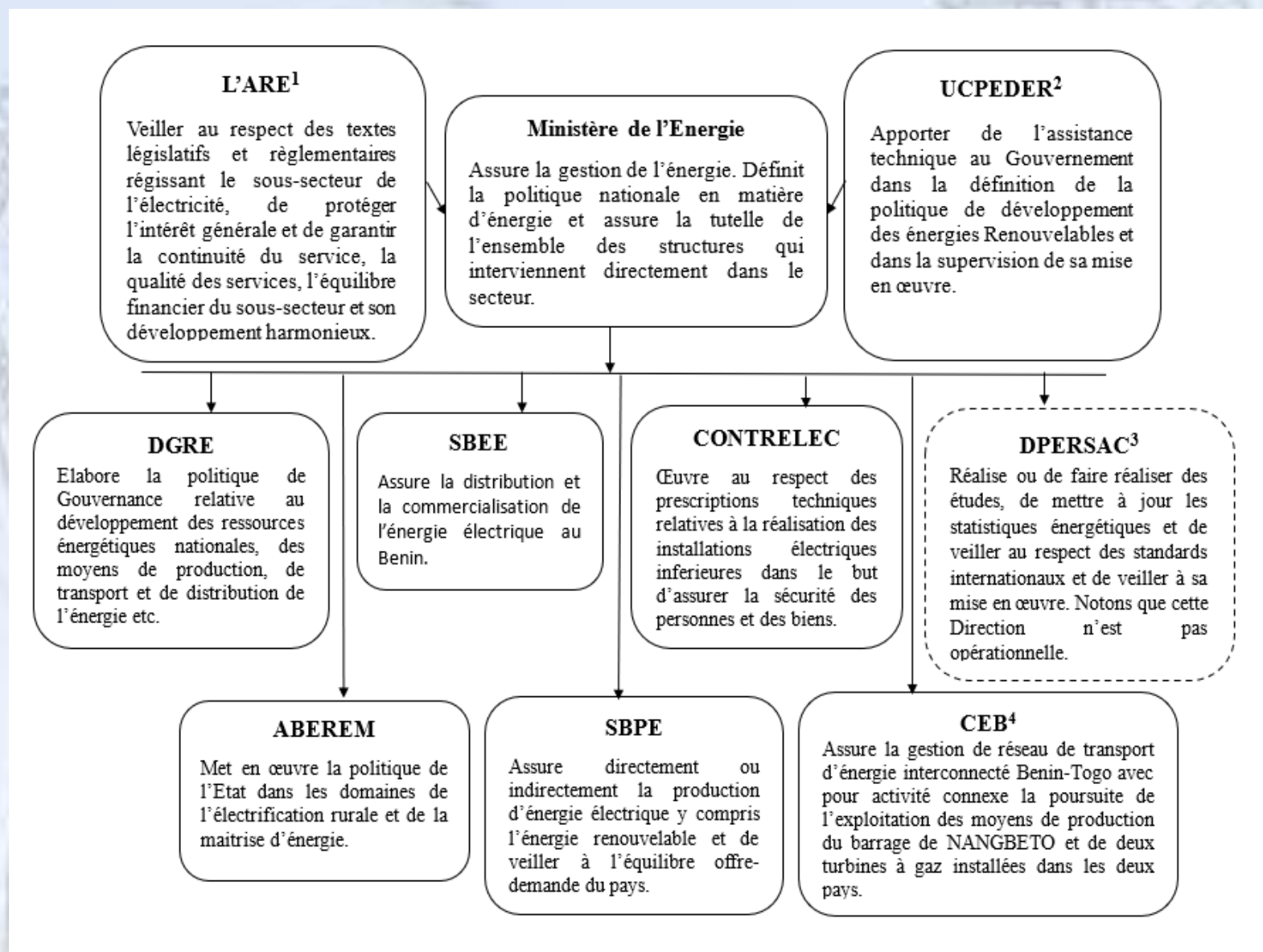
Superficie : 114 763 km²

Population : 10 millions d'habitants (RGPH4)



II Cadre institutionnel et Juridique du secteur de l'électricité béninois

a) Ancrage Institutionnel



Légende

ME : Ministère de l'Énergie ; DGRE : Direction Générale des Ressources énergétiques ; ARE : L'Autorité de Régulation de l'Electricité ;

DPERSAC : Direction de la Planification énergétique, de la Réglementation et de la Sécurisation de l'Approvisionnement en Combustibles

ABERME : Agence Béninoise d'Electrification Rurale et de Maîtrise d'énergie ; CEB : La Communauté Electrique du Bénin

SBEE : Société Béninoise d'Energie Electrique ; CONTRELEC : Agence de Contrôle des Installations Electriques Intérieures ;

UCPEDER : Unité Chargée de la Politique de Développement des Energies Renouvelables ; SBPE : Société Béninoise de Production d'Electricité

II Cadre institutionnel et Juridique du secteur de l'électricité béninois

b) Cadre Juridique (Suite)

Les activités du secteur de l'électricité sont régies par deux lois et leurs décrets d'application. Il s'agit notamment :

- du code Bénino-Togolais de l'électricité et la mise en place d'un plan directeur d'électrification hors réseau. Le secteur de l'électricité au Togo et au Benin est régi par le Code Bénino-Togolais de l'Electricité qui est issu d'un Accord International signé entre le Bénin et le Togo en 1968. Ce code conférait à la Communauté Electrique du Bénin le monopole de la production, du transport et des importations/exportations de l'énergie électrique sur l'ensemble du territoire des deux Etats. Mais la dernière révision en date de Novembre 2018 change l'objet social de la CEB qui devient un gestionnaire du réseau de transport interconnecté.

II Cadre institutionnel et Juridique du secteur de l'électricité béninois

b) Cadre Juridique (Suite)

- de la loi portant Code de l'Électricité au Bénin complète le code Bénino-Togolais de l'électricité sur certaines de ses dispositions. Révisée en février 2020 et promulgué en avril 2020, la loi n°2020 - 05 du 1er avril 2020 définit, entre autres, les orientations de la politique et les principes généraux d'organisation, de fonctionnement et de développement du secteur de l'électricité ; les règles concernant les activités de production, de transport, de distribution, de commercialisation, de transit, d'importation et d'exportation de l'énergie électrique etc.

III Acteurs Régionaux

a) Espace CEDEAO & Institutions Spécialisées

CEDEAO : Entendu Communauté Economique des Etats de l'Afrique de l'Ouest est l'Organisme faitière dans le domaine d'intégration du secteur de l'électricité ouest-africain

En effet la région de la CEDEAO recèle l'un des plus forts potentiels de production énergétique en Afrique, un potentiel qui inclut des sources d'énergie non renouvelables (pétrole, gaz, uranium) et renouvelables (énergie hydroélectrique, énergie solaire, énergie éolienne) avec la problématique d'un taux d'accès à l'électricité faible d'environ 52% en moyenne en 2019.

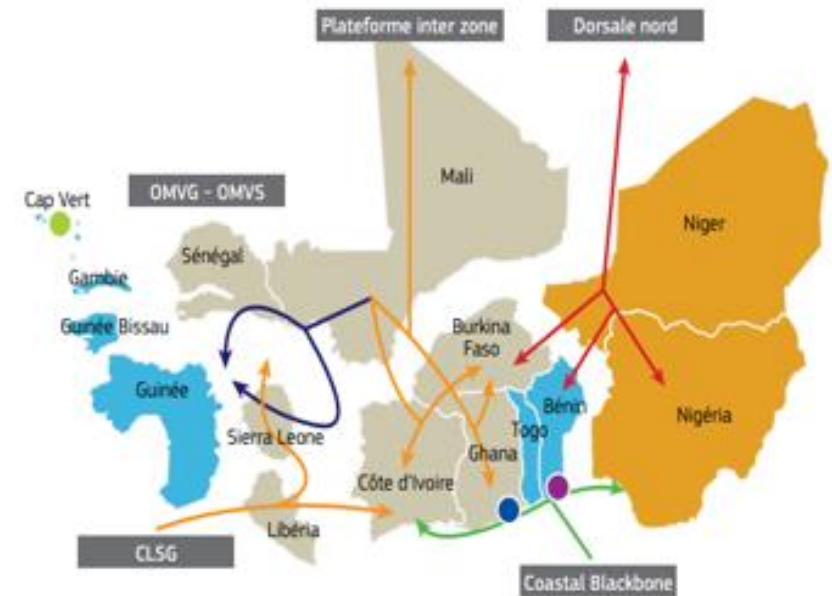
Vision : Intégrer les réseaux électriques nationaux dans un marché régional unifié de l'électricité en vue d'assurer, à moyen et long terme, un approvisionnement en énergie électrique régulier, fiable et à un coût compétitif aux populations des Etats membres.

Objectif: Assurer la promotion et le développement des infrastructures de production et de transport d'énergie électrique ainsi que la coordination des échanges d'énergie électrique entre les Etats membres de la CEDEAO.

Pour atteindre cet objectif, la CEDEAO a mis en place des institutions spécialisées :

- ✚ Système d'échanges d'énergie électrique ouest-africain (WAPP) – 2006 à Cotonou (Bénin)
- ✚ Autorité de régulation régionale du secteur de l'électricité de la CEDEAO (ARREC) – 2008 à Accra (Ghana)
- ✚ Centre régional pour les énergies renouvelables et l'efficacité énergétique de la CEDEAO (CEREEC) – 2010 à Praia (Cap-Vert)

Projets d'interconnexion du WAPP



Acteurs Régionaux

b) Le Bénin et les Acteurs Régionaux (Contrats Bilatéraux)

Les acteurs régionaux, c'est-à-dire ceux qui animent les électrons à travers les lignes de transport transfrontalières sont, au 31 décembre 2020, au nombre de 38 dont un avec un statut d'observateur (ONEE du Maroc).

Parmi eux, le Bénin à travers la SBEE et la CEB est en relation bilatérale avec :



VRA

GRIDO

PARAS ENERGY

TRANSCORP POWER LTD

TCN

Sociétés membres de l'EEEOA au 31 décembre 2020					
1		Aksa Energy Company Ghana Ltd (Ghana)	20		Liberia Electricity Corporation (Libéria)
2		APR Energy (Sénégal)	21		Mainstream Energy Solutions Limited (Nigéria)
3		BUI Power Authority (Ghana)	22		National Water and Electricity Company Limited (Gambie)
4		CENIT Energy Limited (Ghana)	23		North South Power Company Ltd (Nigéria)
5		CenPOWER Generation Company Limited (Ghana)	24		Northern Electricity Distribution Company Ltd (Ghana)
6		Communauté Électrique du Bénin (Togo, Bénin)	25		*Office National de l'Electricité et de l'Eau Potable du Maroc (Maroc)
7		Compagnie Energie Electrique de Togo (Togo)	26		Pacific Energy Company Limited (Nigéria)
8		Compagnie Ivoirienne d'Electricité (Côte d'Ivoire)	27		Paras Energy and Natural Resources Development Ltd (Nigéria)
9		Contour Global (Togo)	28		Sahara Power Group Ltd (Nigeria)
10		Côte d'Ivoire Energies (Côte d'Ivoire)	29		SAPELE Power PLC (Nigéria)
11		Cummins Power Generation Ltd (Nigéria)	30		Société Béninoise d'Energie Electrique (Bénin)
12		Empresa Publica de Electricidade e Agua de Guinea-Bissau (Guinea Bissau)	31		Société de Gestion de l'Energie de Manantali (Mali, Senegal, Mauritanie, Guinea)
13		Electricité de Guinée (Guinea)	32		Société Nationale d'Electricité du Burkina (Burkina)
14		Electricity Company of Ghana (Ghana)	33		Société Nationale d'Electricité du Sénégal (Sénégal)
15		Electricity Distribution and Supply Company (Sierra Léone)	34		Société Nigérienne d'Electricité (Niger)
16		Energie du Mali-SA (Mali)	35		Sunon Asogli Power (Ghana) Ltd. (Ghana)
17		GEREGU Power Plc	36		Transcorp Power (Nigéria)
18		Ghana Grid Company (Ghana)	37		Transmission Company of Nigeria (Nigéria)
19		Karpowership Ghana Company Ltd (Ghana)	38		Volta River Authority (Ghana)

*Membre observateur

b) Le Bénin et les Acteurs Régionaux (Contrats Bilatéraux) Suite 1

❖ Ghana -Togo- Bénin

C'est le plus vieux partenariat d'échange de l'énergie électrique de la sous-région.

En effet c'est à travers la CEB dans les année 1973 qu'un accord a été signé entre l'Etat Ghanéen (VRA) et les pays frères du Bénin et du Togo avec la construction de la ligne 161 kV double terne Akossombo- Moméhagou-Aflao.

Le changement de l'objet social de la CEB intervenu en novembre 2018, fait poursuivre les relations entre le Ghana et Bénin à travers la SBEE. De nouveaux contrats sont en cours de négociation entre la SBEE, la VRA et Gridco et porte sur une puissance moyenne de 30 MW avec une garantie annuelle d'énergie de 100GWh.

❖ Nigéria -Bénin-Togo

Ce partenariat date de 2007 avec la construction de la ligne 330kV IKEJA-SAKETE et du poste de transformation 330/161kV-400 MVA de Sakété au Bénin. De façon analogue, l'échange d'énergie se faisait à travers la CEB pour le compte du Bénin-Togo et la TCN (anciennement appelé PHCN) du côté de Nigéria.

Cette relation se poursuit aujourd'hui avec la SBEE à travers les acteurs régionaux Paras Energy et Transcorp.

b) Le Bénin et les Acteurs Régionaux (Contrats Bilatéraux) Suite 2

➤ SBEE-Paras Energy

Etablit en 2017 le contrat d'achat d'énergie entre les deux entités s'améliore d'année en année. Le contrat en cours d'exécution est conclu pour une puissance variable de 0 à 100 MW avec une énergie annuelle garantie de 300 GWh

➤ SBEE-Transcorp

Etablit en 2019 le contrat en cours d'exécution est identique à celui de Paras avec une puissance variable de 0 à 100 MW et une garantie annuelle d'énergie de 300 GWh

IV Conclusion & Perspectives

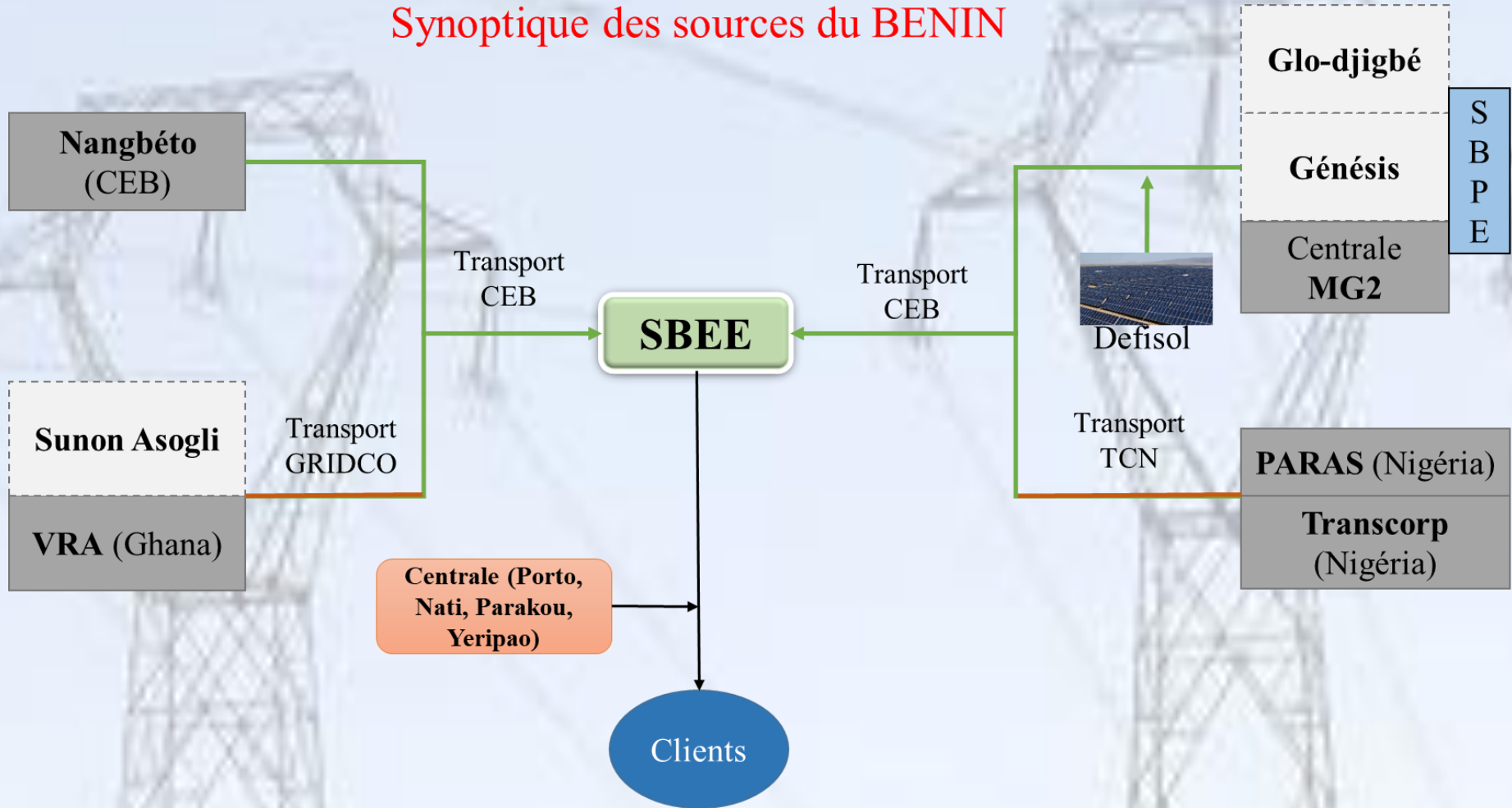
Le bilan global de l'année 2021 en termes d'achat d'énergie électrique se présente comme suit

Nigéria		Ghana
Paras Energy	Transcorp	VRA
380 100 MWh	226 800 MWh	82 300 MWh
606 900 MWh		
Blackout Réseaux de transport		
TCN		Gridco
21 Pour une durée de 108 heures		09 pour une durée de 26 heures

Malgré le coût d'achat plus avantageux de l'énergie du côté du Nigéria, le problème de stabilité du réseau en termes de blackout et de variation de fréquence/tension, nous amène à changer de stratégie d'approvisionnement. C'est ainsi que des négociations ont été entreprises du côté de Ghana pour augmenter notre quota d'importation sans occulter la détermination du Gouvernement à atteindre l'autonomie énergétique à travers la construction de nouvelles sources de production.

Ainsi se présente le nouveau schéma d'approvisionnement du pays d'ici 30 mois.

Synoptique des sources du BENIN



Merci

