



# LE MARCHÉ RÉGIONAL DE L'ÉLECTRICITÉ

THE WEST AFRICAN POWER POOL NEWSLETTER



**FEATURE IN THIS ISSUE  
DANS CE NUMÉRO:**

**13<sup>ÈME</sup> SESSION DE L'ASSEMBLÉE GÉNÉRALE DE L'EEEOA  
13<sup>TH</sup> SESSION OF WAPP GENERAL ASSEMBLY**

**PROJET SYNCHRONISATION  
SYNCRONISATION PROJECT**

**VOYAGE D'ÉTUDE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA AUX  
ÉTATS UNIS ET EN ALLEMAGNE  
STUDY TOUR OF WAPP MANAGING DIRECTORS TO USA AND  
GERMANY**

**ENTRETIEN AVEC LE SECRÉTAIRE GÉNÉRAL DE L'EEEOA  
INTERVIEW WITH THE WAPP SECRETARY GENERAL**





CONTRIBUTORS

SIENGUI A. KI

SANNO MONDRE

HONORÉ SANOU

JULIUS ABAYATEYE

MAMADOU A. SYLLA

KARAMOKO A. BARRY

DR. SONJA ZAHED

MRS. CARINNE B. YABI

MS. GWLADYS  
KOUAGOU

FOLLOW US

FACEBOOK:  
WAPP SECRETARIAT

WEBSITE:  
WWW.ECOWAPP.ORG

ADRESSE

Système d'Echanges d'Energie  
Electrique Ouest Africain  
Zone des Ambassades – PK 6  
06 BP 2907 Cotonou  
République du Bénin

NOUS CONTACTER

TEL. / EMAIL  
00 229 21 374 195

info@ecowapp.org



## WELCOME MOT DU SECRETAIRE GENERAL

## WORD OF THE SECRETARY GENERAL

C'est avec grand plaisir que je vous présente le tout premier numéro du bulletin d'informations de l'EEEOA « Le Marché Régional de l'Electricité ». Ce bulletin ou newsletter a pour but de vous informer sur les activités de l'EEEOA. Je vous invite donc à prendre un petit moment pour découvrir notre actualité, des dossiers sur des sujets de notre domaine d'activités qui est l'énergie et des commentaires relatifs au travail que nous accomplissons.

Vous découvrirez aussi dans ce premier numéro, les grands événements qui ont marqué l'année 2018 qui a été pour nous une année de réussite et d'accomplissement. En effet nous avons pu entre autres mener à terme deux projets majeurs qui sont le lancement du Marché régional de l'électricité de la CEDEAO réalisé officiellement en juin 2018, et la révision du Schéma Directeur de Développement des Moyens de Production et de Transport d'énergie électrique de la CEDEAO qui, lui, a été adopté en décembre 2018 par la Conférence des Chefs d'Etat et de Gouvernement de la CEDEAO.

Nos objectifs de 2019 restent centrés sur la mise en œuvre des différentes phases du Marché de l'électricité et la réalisation des projets prioritaires du nouveau Plan Directeur. Dans ce cadre, des projets comme la Dorsale Nord et l'interconnexion 225 KV Guinée-Mali, devraient voir le démarrage de leurs travaux de construction, et des chantiers devraient prendre fin, comme la construction du CIC, les travaux d'interconnexion du projet CLSG et de la boucle OMVG, ce qui permettra de commencer la mise en œuvre de la phase concurrentielle du Marché de l'électricité.

Je voudrais saisir cette occasion pour présenter, au nom de toute l'équipe du Secrétariat Général de l'EEEOA, notre profonde gratitude au Gouvernement Béninois pour l'hospitalité bienveillante accordée à notre institution, à nos Partenaires Techniques et Financiers pour leur soutien indéfectible et leur engagement envers l'EEEOA.

Enfin, je voudrais terminer en vous présentant mes vœux les meilleurs pour l'année 2019. Je souhaite que cette nouvelle année, soit pour l'EEEOA, pour la sous-région et pour chacun de nos pays, une année de paix, de réussite, de sécurité, et de prospérité.

Bonne et heureuse année à tous!

Siengui A. KI

It is with great pleasure that I present to you the very first edition of the WAPP newsletter «The Regional Electricity Market». The purpose of this newsletter is to inform you about the activities of the WAPP. I therefore invite you to take a moment to discover our current events, submissions on topics in our field of activity, which is energy, and comments on the work we do.

In this first issue, you will also discover the major events in 2018, which was for us a year of success and significant achievements. Among other things, we were able to complete two major projects, namely the launch of the ECOWAS regional electricity market, officially completed in June 2018, and the revision of the ECOWAS Master Plan for the Development of Regional Power Generation and Transmission Infrastructure which was adopted in December 2018 by the ECOWAS Authority of Heads of State and Government.

Our objectives for 2019 remain focused on the implementation of the various phases of the electricity market and the priority projects of the new Master Plan. In this context, construction works should commence for projects such as the North Core and the 225 KV Guinea-Mali interconnection and completion achieved for ongoing projects such as the ICC, the CLSG interconnection project and OMVG loop, which will enable the commencement of implementation of the competitive phase of the electricity market.

I would like to take this opportunity to express, on behalf of the entire WAPP secretariat team, our deep gratitude to the Government of The Republic of Benin for the kind hospitality extended to our institution and our Technical and Financial Partners for their unwavering support and commitment to the WAPP.

Finally, I would like to conclude by wishing you all the best for 2019. I hope that this new year will be for the WAPP, the sub-region and each of our countries, one of peace, success, security and prosperity.

Happy New Year to all of you!

Siengui A. KI

# LA CREATION DE L'EEEOA CREATION OF WAPP

## PRESENTATION DE L'EEEOA

Le Système d'Echanges d'Énergie Électrique Ouest Africain (EEEOA) a été créé par Décision A/DEC.5/12/99 du 22ème Sommet de la Conférence des Chefs d'Etat et de Gouvernement de la CEDEAO.

Par Décision A/DEC.18/01/06, le 29ème Sommet des Chefs d'Etat et de Gouvernement de la CEDEAO tenu à Niamey, a adopté la Convention portant organisation et fonctionnement de l'EEEOA. Lors de ce même sommet, le statut d'Institution Spécialisée de la CEDEAO a conféré à l'EEEOA, par Décision A/DEC.20/01/06.

Depuis 2006, le siège de l'EEEOA est à Cotonou suite à la signature d'un Accord de siège avec l'Etat béninois.

## VISION

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

## MISSION

Promouvoir et développer des infrastructures de production et de transport d'énergie électrique ainsi qu'assurer la coordination des échanges d'énergie électrique entre les Etats membres de la CEDEAO.

## PRESENTATION OF WAPP

The West African Power Pool (WAPP) was created by Decision A/DEC.5/12/99 of the Twenty-second summit of the ECOWAS Authority of Heads of State and Government. By Decision A/DEC.18/01/06, the Twenty-ninth summit of the ECOWAS Authority of Heads of State and Government held in Niamey, adopted the Articles of Agreement for WAPP organization and function. The said summit also accorded, by Decision A/DEC.20/01/06, the status of Specialized Institution of ECOWAS.

Since 2006, the Headquarters of WAPP is based in Cotonou further to the signing of Headquarter Agreement with the Republic of Benin.

## VISION

To integrate the national power systems into a unified regional electricity market with the ultimate goal of providing in the medium and long term, a regular and reliable energy at competitive cost to the citizenry of the ECOWAS region.

## MISSION

To promote and develop power generation and transmission infrastructures as well as to coordinate power exchange among the ECOWAS Member states.

# CONTENUS CONTENTS

6	13 <sup>EME</sup> SESSION DE L'ASSEMBLEE GENERALE DE L'EEEOA 13 <sup>TH</sup> SESSION OF WAPP GENERAL ASSEMBLY
10	LES 05 NOUVELLES SOCIÉTÉS QUI ONT ADHERE À L'EEEOA THE 05 NEW MEMBER UTILITIES OF THE WAPP
14	LANCEMENT DU MARCHÉ RÉGIONAL DE L'ÉLECTRICITÉ DE LA CEDEAO LAUNCHING OF THE ECOWAS REGIONAL ELECTRICITY MARKET
16	13 <sup>EME</sup> SOMMET DES MINISTRES DE L'ENERGIE DE LA CEDEAO 13 <sup>TH</sup> SUMMIT OF ECOWAS MINISTERS OF ENERGY
18	VISITE DES PARLEMENTAIRES DE LA CEDEAO AU SECRETARIAT GENERAL L'EEEOA ECOWAS PARLIAMENT VISIT TO WAPP SECRETARIAT
19	REUNION DE COORDINATION DES AGENCES DE L'ENERGIE DE LA CEDEAO COORDINATION MEETING OF THE ECOWAS ELECTRICITY AGENCIES
20	INAUGURATION DE LA LIGNE D'INTERCONNEXION GHANA BURKINA INAUGURATION OF THE GHANA BURKINA INTERCONNECTION
24	PROJET DE SYNCHRONISATION/ SYNCHRONISATION PROJECT
28	VOYAGE D'ETUDE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA AUX ETATS UNIS WAPP MANAGING DIRECTORS STUDY TOUR TO USA
30	VOYAGE D'ETUDE EN ALLEMAGNE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA STUDY TOUR OF WAPP MANAGING DIRECTORS TO GERMANY
34	ENTRETIEN AVEC LE SG DE L'EEEOA/ INTERVIEW WITH THE SG OF WAPP





photo de groupe des participants à la 13 e session de l'AG de l'EEEOA/ Group photo of the 13th session WAPP AG's participants

## 13E SESSION DE L'ASSEMBLEE GENERALE DE L'EEEOA

## 13TH SESSION OF WAPP GENERAL ASSEMBLY

La 13ème session de l'Assemblée Générale de l'EEEOA, placée sous le thème « Le renforcement de capacités, un pilier essentiel à la pérennité du Marché régional de l'électricité », s'est tenue le 09 novembre 2018 à Cotonou au Bénin. En marge de cette Assemblée Générale, des réunions préparatoires ont eu lieu selon le chronogramme ci-dessous:

- 05-06 novembre 2018 : réunion des Comités Organisationnels ;
- 08 novembre 2018 :
  - Matinée: réunion des Partenaires Techniques et Financiers (PTFs) de l'EEEOA ;

– Après-midi : réunion du Conseil Exécutif ;

La cérémonie d'ouverture de l'Assemblée Générale a été présidée par M. Jean Claude HOUSSOU, Ministre de l'Energie du Bénin et a connu la participation de Mme Marie Odile ATTANASSO, Ministre de l'Enseignement Supérieur du Bénin.

Des allocutions ont été prononcées par le Directeur Général de la SBEE, le Secrétaire Général de l'EEEOA, le Président du Conseil Exécutif de l'EEEOA, le Chef de la délégation de l'Union Européenne au Bénin représentant les Partenaires Techniques et Financiers de l'EEEOA et le Commissaire à l'Energie et aux Mines de la CEDEAO.

Les différents intervenants ont reconnu la pertinence du thème de l'Assemblée Générale en ce sens que la ressource humaine est le premier facteur de succès de toute entreprise humaine.

Par la suite, l'Assemblée Générale a examiné entre autres les documents ci-dessous :

- Le Rapport d'activités du Secrétaire Général de l'EEEOA pour l'année 2018 ;
- Les Etats financiers de l'année 2017 de l'EEEOA ;
- Les Recommandations issues des dernières réunions du Conseil Exécutif de l'EEEOA tenues en 2018.

Au titre des recommandations adoptées, on notera celles ayant trait aux dossiers suivants :

- L'actualisation du Schéma Directeur de Développement des Moyens de Production et de Transport d'Energie Electrique de la CEDEAO, le document cadre de planification de l'EEEOA. Le nouveau Plan qui couvre la période 2019 – 2033, plus ambitieux que le précédent, a un portefeuille de 75 projets de production et de transport d'énergie électrique pour un coût total de 36 milliards de dollars US. Les énergies renouvelables devraient représenter à l'horizon 2033, environ 40% du mix énergétique de la sous-région.
- La Directive sur la Sécurisation des Echanges d'Energie Transfrontaliers dans le cadre du Marché Régional de l'Electricité de la CEDEAO.
- L'adhésion de cinq (5) nouveaux membres à l'EEEOA.

Ces deux dossiers, sont par la suite passés devant les instances de la CEDEAO à savoir la Réunion des Ministres de l'Energie à Abidjan en Côte d'Ivoire, le Conseil des Ministres de la CEDEAO et la Conférence des Chefs d'Etat et de Gouvernement à Abudja au Nigéria en décembre 2018.

Les cinq (5) sociétés d'électricité nouvellement admises comme membres de l'EEEOA sont : Sahara Power Group Limited (Nigeria), Paras Energy & Natural Resources Development Limited (Nigeria), Pacific Energy Company Limited (Nigeria), North South Power Company (Nigeria) et AKSA Energy Company Limited (Ghana).

L'Assemblée Générale a été précédée par la réunion du Conseil Exécutif qui a finalisé les dossiers à soumettre à l'Assemblée Générale.

La Réunion des Partenaires Techniques et Financiers de l'EEEOA dont l'ouverture a également été présidée par M. le Ministre de l'Energie du Bénin, a connu la participation des PTFs suivants : Banque Mondiale, BAD, BID, BIDC, KfW, AFD, JICA, GIZ, UE, USAID et MCC.

Les PTFs ont renouvelé leur soutien à l'EEEOA et suggéré la mise sur pied d'un Comité chargé d'étudier les moyens d'accélérer la mise en œuvre des projets, une fois le financement accordé.

Les Comités Organisationnels ont au cours de leur réunion conjointe, élaboré un rapport d'activités qu'ils ont présenté au Conseil Exécutif.



Photo de groupe du presidium  
Presidium group photo



Participants de la 13 E AG de l'EEEOA  
13th WAPP GA participants



Photo de groupe des PTFs de l'EEEOA/ WAPP's TFPs group photo

The 13th session of the WAPP General Assembly, under the theme «Capacity Building, an Essential Pillar for the Sustainability of the Regional Electricity Market», was held on November 09, 2018 in Cotonou, Benin. As part of this General Assembly, preparatory meetings were held according to the following schedule:

- 05 to 06 November 2018: Meeting of the Organizational Committees;
- November 08, 2018:
  - Morning: WAPP Technical and Financial Partners (TFP) Meeting;
  - Afternoon: Executive Board meeting;

The opening ceremony of the General Assembly was presided by Mr. Jean Claude HOUSSOU, Minister of Energy of Benin and was attended by Ms. Marie Odile ATTANASSO, Minister of Higher Education of Benin.

Speeches were delivered by the Director General of SBEE, the Secretary General of WAPP, the Chairman of the Executive Board of WAPP, the Head of the European Union Delegation to Benin representing the Technical and Financial Partners of WAPP and the Commissioner for Energy and Mines of ECOWAS.

The various speakers acknowledged the relevance of the theme of the 13th General Assembly in view of the fact that human resources is a critical success factor of any human institution.

Subsequently, the General Assembly examined, among other things, the following documents:

- The WAPP Secretary General's Activity Report for the year 2018;
- WAPP 2017 Financial Statements;
- Recommendations from previews WAPP Executive Board meetings held in 2018.

The following, among others, were recommendations adopted:

- The update of the ECOWAS Master Plan for Regional Power Generation and Transmission Infrastructure, the WAPP planning framework document. The new Master Plan, which covers the period 2019 - 2033, is more ambitious than the previous one and has a portfolio of 75 power generation and transmission projects at a total cost of US\$36 billion. By 2033, renewable energies should represent about 40% of the sub-region's energy mix.
- The Directive on the Securitization of Cross-border Energy Exchanges within the ECOWAS Regional Electricity Market.
- The admission of five (5) new members to the WAPP.

The two documents were subsequently referred to ECOWAS bodies, including the Meeting of Energy Ministers in Abidjan, Côte d'Ivoire, the ECOWAS Council of Ministers and the Conference of ECOWAS Heads of State and Government held in Abudja, Nigeria, in December 2018.



Photo de groupe des Comités organisationnels de l'EEEOA WAPP's organizational committees group photo



DG ONE, SG WAPP, DG SBEE,

The five (5) Electricity Companies newly admitted as members of the WAPP are: Sahara Power Group Limited (Nigeria), Paras Energy & Natural Resources Development Limited (Nigeria), Pacific Energy Company Limited (Nigeria), North South Power Company (Nigeria) and AKSA Energy Company Limited (Ghana).

The Executive Board meeting was held mainly to finalize the dossiers to be submitted to the General Assembly

The WAPP Technical and Financial Partners (TFP) Meeting which was chaired by the Minister of Energy of Benin, was attended by the following TFPs: World Bank, AFDB, IDB, EBID, KfW, AFD, JICA, GIZ, EU, USAID and MCC.

The TFPs renewed their support for WAPP and suggested the establishment of a committee to study ways to accelerate the implementation of projects, once funding is granted.

During their joint meeting, the Organizational Committees prepared an activity report which they presented to the Executive Board.



photo du presidium/ presidium photo



photo des participants/ participants photo



participants de l'un des comités/ participants of one of the committees

# LES 05 NOUVELLES SOCIETES MEMBRES DE L'EEEOA

## THE 05 NEW MEMBERS UTILITIES OF WAPP

Lors de la 13eme session de son Assemblée Générale, l'EEEOA a officiellement accueilli cinq nouvelles sociétés d'électricités que sont:

- Aksa Energy Company Limited
- North South Company Limited
- Pacific Energy Company Limited
- Paras & Nature Resources Development Limited
- Sahara Power Group Limited

Aujourd'hui, l'EEEOA compte en son sein 35 sociétés membres, qui participent à l'évolution et à la bonne marche de l'Institution.

At its 13th session of the General Assembly, WAPP officially welcomed five new electricity companies, which are:

- Aksa Energy Company Limited
- North South Company Limited
- Pacific Energy Company Limited
- Paras & Nature Resources Development Limited
- Sahara Power Group Limited

Presently, membership of WAPP stands at 35 utilities that participate in the smooth running of the institution.

### QUI SONT ELLES? WHO ARE THEY?

1 AKSA ENERGY COMPANY LIMITED  
GHANA

2 NORTH SOUTH COMPANY LIMITED  
NIGERIA

3 PACIFIC ENERGY COMPANY LIMITED  
NIGERIA

4 PARAS & NATURE RESOURCES DEVELOPMENT LIMITED  
NIGERIA

5 SAHARA POWER GROUP LIMITED  
NIGERIA



Photo de groupe des nouveaux membres de l'EEEOA avec le SG WAPP et le président du conseil d'administration du WAPP/ Group photo of the WAPP new members with the WAPP GS and the WAPP administrative conseil president



Me Barry (wapp), SG WAPP, representant Aksa ernity



Aksa Energy produit de l'énergie à partir de gaz naturel, de lignite, d'hydroélectricité, d'énergie éolienne et de fuel. Elle réalise elle-même l'exploitation et de la maintenance de ses installations. Aksa Energy apporte son savoir-faire à l'étranger avec la construction de centrales électriques dans les pays qui ont des besoins énergétiques urgents et offre des solutions rapides avec des contrats de vente garantis à long terme.

La société a renforcé sa présence sur le continent africain grâce à des contrats signés avec les centrales électriques du Ghana, de Madagascar et du Mali. Aksa Energy continue d'évaluer d'autres opportunités d'investissement à l'étranger, ainsi que des accords pour la construction, l'exploitation et la vente garantie de l'énergie produite par K.K.T.C, le Ghana, Madagascar et le Mali.

Aksa Energy, produces energy from natural gas, lignite, hydroelectric, wind and fuel oil. It realizes the operation and maintenance of its plants on its own. Aksa Energy carries its know-how abroad with the power plant constructions to the countries which have urgent energy needs and offers fast solutions with long term guaranteed sales agreements.

The company bolstered its presence in the African continent through contracts executed with the power plants in Ghana, Madagascar and Mali.

Aksa Energy continues to evaluate other overseas investment opportunities, as well as agreements for power plant construction, operation and the guaranteed sale of the energy generated from K.K.T.C, Ghana, Madagascar and Mali.



North South Power est une société créée pour posséder et exploiter un portefeuille diversifié et croissant d'entreprises de production d'électricité en Afrique. Notre vision globale est de fournir une énergie fiable et durable à notre clientèle par les moyens les plus efficaces, ce qui est essentiel pour la croissance économique, la santé publique et la sécurité. Dans la course à la fourniture d'électricité à travers l'Afrique, nous sommes bien positionnés pour devenir un leader dans la fourniture d'énergie propre et efficace à plus de 50 millions de clients au cours de la prochaine décennie. En termes simples, notre objectif est de délester l'Afrique avec une énergie durable et propre.

North South Power is a company established to own and operate a diverse and growing portfolio of electricity generation businesses across Africa. Our global vision is to provide reliable and sustainable energy to our customer base through the most efficient means; as this is essential for economic growth, public health and security. In the race to provide power across Africa, we are positioned to become a leader in providing clean and efficient energy to over 50 million customers over the next decade. Simply put, our objective is to light up Africa with sustainable and clean energy.



Sahara Group est un conglomérat international de premier plan dans les secteurs de l'énergie et des infrastructures, présent dans plus de 38 pays en Afrique, au Moyen-Orient, en Europe et en Asie.

Depuis trois décennies, ils ont innové et remis en question les stéréotypes dans le paysage commercial mondial. Les femmes et les hommes qui composent notre organisation sont nos principaux leviers de croissance. Grâce à leur talent et à leur dévouement inégalés, nous avons étendu notre présence à l'échelle mondiale et nous nous sommes distingués en devenant une organisation multinationale dynamique et en pleine croissance ayant un héritage africain.

Sahara Group is a leading international energy and infrastructure conglomerate with operations in over 38 countries across Africa, Middle East, Europe and Asia.

Spanning three decades, they have broken ground and challenged stereotypes across the global business landscape. The women and men who make up our organization are our strongest levers for growth. Through their unparalleled talent and dedication, we have expanded our global footprint and earned the distinction of becoming a fast growing and dynamic multinational organization with an African heritage.



Pacific Energy Company Limited est un fournisseur d'électricité local au Nigeria, principalement engagé dans la production d'électricité et l'évacuation vers le réseau électrique national. Les principaux domaines d'expertise de l'entreprise sont l'exploitation des turbines à gaz, la maintenance technique, les stations de liquéfaction et de filtrage du gaz, le traitement des eaux et les procédés chimiques pertinents pour les centrales électriques. Pacific Energy Company Limited participe actuellement à la réforme du secteur de l'électricité dans le pays par le biais de la propriété et de l'exploitation de deux centrales électriques dynamiques, les centrales électriques « Omotosho I » et « Olorunsogo I », d'une puissance installée de 335 MW chacune, soit une capacité totale de 670 MW pour Pacific Energy. Avec un rendement d'exploitation supérieur à la moyenne malgré les nombreux défis auxquels l'industrie est confrontée, les centrales de Pacific Energy comptent parmi les installations les plus performantes du Nigeria aujourd'hui.

Pacific Energy Company Limited is an indigenous power provider in Nigeria mainly engaged in power generation and evacuation to the National Grid. The company's major areas of expertise are in the running of gas-fired turbines, engineering maintenance, gas coalescing and filtering stations, water treatment, and relevant chemical processes for power plants. Pacific Energy Company Limited is currently participating in the Power Sector Reform in the country through its ownership and operation of two vibrant power generating stations; 'Omotosho I' and 'Olorunsogo I' Power Stations which have an installed capacity of 335MW each, making Pacific Energy's total power generation capacity 670MW. With their well-above average operating efficiency despite the numerous challenges besetting the industry, Pacific Energy's power plants are some of the best performing facilities in Nigeria today.



Paras Energy a été constituée en société en 2002. Nous sommes une société énergétique diversifiée et reconnue à l'échelle internationale qui fournit de l'énergie stable et fiable à tous ses clients par production et distribution d'énergie tout en respectant rigoureusement les directives d'exploitation et d'entretien des équipementiers. Outre la production et la distribution d'électricité, nous pouvons également fournir des services d'EPC et de maintenance pour les sous-stations, les lignes de transport et les stations de mesure et de réduction de pression. Chez Paras Energy, nous croyons que l'électricité doit être accessible et abordable pour tous. Au fil des ans, nous avons rassemblé une clientèle diversifiée dans tout le Nigeria et nous continuons à développer notre portefeuille grâce à la fourniture de services fiables.

clients en vertu d'un contrat bilatéral. Paras Energy was incorporated in the year 2002. We are a diversified and internationally recognized energy company that provides stable and reliable power to all customers by generation and distribution of power while maintaining stringent adherence to OEM guidelines of operation and maintenance. Apart from power generation and distribution, we can also provide EPC and maintenance services for substations, transmission line and pressure reducing & measuring stations. At Paras Energy, we believe that electricity should be accessible and affordable to all. Over the years, we have gathered a diverse clientele all over Nigeria and we continue to grow our portfolio through the provision of reliable services.

Le 8 avril 2016, Paras Energy est devenue la 27ème société à fournir de l'électricité à réseau national du Nigeria et la première société privée à fournir de l'électricité à ses

On 8th April 2016, Paras Energy became the 27th Company to supply power to National Grid in Nigeria and the first privately owned company to supply power under a bilateral agreement to their customers.



# LANCEMENT OFFICIEL DU MARCHÉ RÉGIONAL DE L'ÉLECTRICITÉ

## OFFICIAL LAUNCHING OF THE REGIONAL ELECTRICITY MARKET

Sous le haut parrainage de Son Excellence Monsieur Patrice Talon, Chef de l'Etat, Chef du Gouvernement, Président de la République du Bénin, le Secrétariat Général du Système d'Echanges d'Energie Electrique Ouest Africain (EEEOA) en collaboration avec l'Autorité Régionale de Régulation de l'Electricité de la CEDEAO (ARREC), a organisé le 29 juin 2018 à l'hôtel Bénin Marina de Cotonou (République du Bénin) le lancement officiel du Marché Régional de l'Electricité de la CEDEAO.

L'évènement a été marqué par la présence effective de son Excellence Monsieur Abdoulaye Bio TCHANE, Ministre d'Etat chargé de la Planification et du Développement de la République du Bénin, des Ministres en charge de l'Energie des pays membres de la CEDEAO, du Commissaire à l'Energie et aux Mines de la Commission de la CEDEAO, des Membres du Corps Diplomatique et Consulaire au Bénin, du Président, du Vice-Président et des Membres du Conseil Exécutif de l'EEEOA, des Directeurs Généraux des Sociétés Membres de l'EEEOA, du Président du Conseil de Régulation et Membres du Conseil de l'ARREC, des Présidents des Autorités de Régulation des pays membres la CEDEAO, du Haut-Commissaire de l'OMVG, des Représentants des Partenaires Techniques et Financiers, des Experts de l'EEEOA, des Experts des Ministères de l'Energie des pays membres de la CEDEAO, des Experts en régulation des pays de la sous-région, des Représentants des différents Ministères du Bénin, du Représentant du Pool Energétique de l'Afrique Australe et bien d'autres personnalités.

Le Secrétaire Général de l'EEEOA, M. Siengui A. KI ainsi que le Personnel du Secrétariat Général remercient tous ceux qui ont contribué d'une manière ou d'une autre au succès du lancement du Marché Régional de l'Electricité de la CEDEAO. Cette étape importante dans la création d'un marché de l'électricité dynamique en Afrique de l'Ouest

et la preuve irréfutable de la volonté collective de nos Autorités à résoudre d'une manière générale, la pénurie d'énergie électrique dans la sous-région. L'existence de ce marché démontre également les progrès réalisés par l'EEEOA dans son objectif d'atteindre le but fixé par les Chefs d'Etat et de Gouvernement de notre sous-région qui l'ont créé.

Nous remercions également nos Partenaires Techniques et Financiers, en particulier la Banque Africaine de Développement (BAD), la Banque Mondiale (BM), l'Union Européenne (UE), la Banque Islamique de Développement (BID), la Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW), la Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ), l'Agence des États-Unis pour le Développement International (USAID), la Banque Européenne d'Investissement (BEI), l'Agence Française de Développement (AFD), la Banque d'Investissement et de Développement de la CEDEAO (BIDC), la Banque Ouest Africaine de Développement (BOAD), l'Agence de Coopération Internationale du Japon ( JICA) ainsi que le NEPAD IPPF qui nous accompagnent et nous appuient depuis la création de l'EEEOA. Nous restons convaincus que les fortes relations qui ont été construites et entretenues et qui ont résisté à l'épreuve du temps, seront maintenues jusqu'à la consolidation du marché et nous conduiront à la fourniture d'une énergie électrique propre, abondante et à un coût abordable.

Nos remerciements vont aussi à l'endroit de la Commission de la CEDEAO, notre institution de tutelle pour ses conseils et son soutien indéfectibles, envers le Gouvernement et le peuple Béninois pour avoir accepté d'abriter notre institution et pour toutes les facilités et privilèges accordés au Secrétariat Général de l'EEEOA.



Photo de groupe des participants du lancement du marché de l'électricité de la CEDEAO/ Group photo of the ECOWAS electricity market's participants

The West African Power Pool (WAPP), in collaboration with ECOWAS Regional Electricity Regulatory Authority (ERERA), organized on 29th June 2018 at the Benin Marina Hotel, Cotonou, Republic of Benin, the official launching of the ECOWAS Electricity Market, under the patronage of His Excellency Patrice Talon, the President of the Republic of Benin.

The event was graced by Honorable Abdoulaye Bio Tchane, Minister of State in Charge of Planning and Development of the Republic of Benin, Ministers of Energy of ECOWAS Member Countries, Commissioner of Energy and Mines at the ECOWAS Commission, Members of Diplomatic and Consular Corps in Benin, WAPP Executive Board members, Managing Directors / Directors General of WAPP Members Utilities, President of ERERA Regulatory Council, Heads of ECOWAS Regulatory Authorities, High Commissioner of OMVG, Representatives of WAPP Technical and Financial Partners, WAPP Experts, Experts from the Ministries of Energy of ECOWAS Member Countries, Regulatory Experts from the Sub-Region, Representatives of various Ministries of the Benin Government, the Southern African Power Pool and many others we have not mentioned.

The WAPP Secretary General, Siengui A. Ki, Management and Staff of WAPP Secretariat wish to thank all those who have contributed in one way or the other towards the successful Launching of the ECOWAS Electricity Market. This significant step is an important milestone in the creation of a vibrant electricity market in West Africa and a clear demonstration of the collective resolve of our leaders to holistically solve the problem of energy shortage in the Sub-Region. It further demonstrates the strides made by WAPP in the drive to fulfil its mandate as assigned by its founding fathers.

We also wish to take this opportunity to thank our Technical and Financial Partners, particularly African Development Bank, World Bank, European Union, Islamic Development Bank, Kreditanstalt für Wiederaufbau (KfW), Gesellschaft für Internationale Zusammenarbeit (GIZ), United States Agency for International Development (USAID), European Investment Bank (EIB), Agence Française de Développement (AFD), ECOWAS Bank for Investment and Development (EBID), West African Development Bank (BOAD), NEPAD IPPF and JICA, who have accompanied us through this long and arduous journey since the inception of WAPP, and have stood by us through the difficult moments to get to where we are today. We have every confidence that the very robust relationships that have been built and nurtured, and have withstood the test of time, shall continue this march towards the successful consolidation of the market as we all envisage, and lead ultimately to the provision of modern clean electric energy at affordable tariffs.

We further wish to thank the ECOWAS Commission, our parent Organization, for its unwavering support and guidance, and the Government and Peoples of The Republic of Benin hosting the WAPP General Secretariat and for all facilities, amenities and privileges accorded to the Institution and its employees.

## 13E SOMMET DES MINISTRES DE L'ENERGIE DE LA CEDEAO



Photo de groupe du 13<sup>ème</sup> sommet des ministres en charge de l'énergie de la CEDEAO ouvert à Abidjan par M. Thierry Tanoh, ministre ivoirien du Pétrole, de l'Énergie et des énergies renouvelables en présence de plusieurs de ses homologues Ministres./ Group photo of the 13<sup>th</sup> ECOWAS Energy Ministers' Summit that was opened in Abidjan by Mr. Thierry Tanoh, Ivorian Minister of Oil, Energy and Renewable Energy in the presence of several of his ministerial counterparts.

Le 13<sup>ème</sup> sommet des Ministres de l'énergie de la CEDEAO, précédée de la réunion des Experts s'est tenue le 04 Décembre 2018, au Radisson Blu Hôtel, Abidjan, République de Côte d'Ivoire.

L'objectif de cette réunion était d'examiner des documents sectoriels élaborés par la CEDEAO pour le renforcement du marché régional de l'électricité. Elle a également permis d'informer les Ministres sur le renforcement de la collaboration avec d'autres organismes internationaux dans le secteur de l'énergie au bénéfice des Etats membres de la CEDEAO.

Ont participé à la réunion les Ministres de l'énergie de la CEDEAO, la Commission de la CEDEAO (Département Energie), les Agences spécialisées de l'Energie de la CEDEAO, les Institutions et certains Partenaires Techniques et Financiers.

La cérémonie d'ouverture a été conjointement présidée par le Commissaire de l'Energie et des Mines de la CEDEAO, Mr Sédiko DOUKA et M. Thierry TANO, Ministre du Pétrole, de l'Énergie et des Énergies Renouvelables de la République de Côte d'Ivoire.

Au cours de la réunion, les Ministres ont reconnu la nécessité de trouver des solutions collectives aux défis qui affectent le secteur de l'énergie afin de garantir de meilleures conditions de vie pour la population de la région Ouest-africaine. Ils se sont aussi réjouis des initiatives en cours dans la région pour accroître l'offre d'énergie et de la bonne collaboration entre les états membres de la CEDEAO pour le développement des projets régionaux d'énergie et se sont engagés à poursuivre leurs efforts en vue de favoriser l'accès des populations à une énergie moderne, durable et abordable.

Au terme de la réunion, les Ministres de l'énergie ont approuvé les documents ci-dessous et recommandent de les soumettre à la prochaine réunion du Conseil des Ministres de la CEDEAO pour examen et adoption :

- Le Plan Directeur de la CEDEAO pour le développement des Moyens régionaux de production et de transport d'énergie électrique 2019-2033
- La Directive pour la sécurisation des échanges transfrontaliers d'énergie électrique du marché régional de l'électricité.

En outre, les Ministres ont marqué leur accord pour une rencontre régionale avec



Photo de groupe des participants de la réunion des experts / Group photo of the expert meeting

Casa Africa en vue de renforcer la collaboration entre l'Espagne et la CEDEAO dans le secteur de l'énergie. Ils ont également exhorté le Cabo Verde et le Secrétariat Général de l'EEEOA à renforcer leur coopération pour l'adhésion de la société d'électricité de ce pays à l'EEEOA.

The 13th summit of ECOWAS Energy Ministers, preceded by the Energy Experts' Technical Meeting, was held on 4 December 2018, at Radisson Blu Hotel, Abidjan, Republic of Côte d'Ivoire.

The objective of this meeting was to discuss sectoral documents prepared by ECOWAS for the strengthening of the regional electricity market. It also provided an opportunity to inform Ministers of the need for strengthening collaboration with other international bodies in the energy sector for the benefit of ECOWAS Member States.

The meeting was attended by ECOWAS Energy Ministers, the ECOWAS Commission (Energy Department), ECOWAS Specialized Energy Agencies, Institutions and some Technical and Financial Partners.

The opening ceremony was jointly presided by the ECOWAS Commissioner of Energy and Mines, Mr Sédiko DOUKA and Mr Thierry TANO, Minister of Petroleum, Energy and Renewable Energies of the Republic of Côte d'Ivoire.

During the meeting, Ministers recognized the need to find collective solutions to the challenges affecting the energy sector in order to ensure better living conditions for the people of West Africa. They also

welcomed the initiatives underway in the region to increase energy supply and the good collaboration between ECOWAS Member States in the development of regional energy projects and committed themselves to continue their efforts to promote access to modern, sustainable and affordable energy.

At the end of the meeting, the Energy Ministers approved the following documents and recommended the submission of same to the next ECOWAS Council of Ministers meeting for consideration and adoption:

- ECOWAS Master Plan for Regional Power Generation and Transmission Infrastructure 2019-2033
- The Directive on the Securitization of Cross-Border Exchanges of Electricity in the Regional Electricity Market.

In addition, Ministers agreed to a regional meeting with Casa Africa to strengthen collaboration between Spain and ECOWAS in the energy sector. They also urged Cabo Verde and the WAPP General Secretariat to work towards full participation of the Country's Utilities in the WAPP.

## 13TH SUMMIT OF ECOWAS ENERGY MINISTERS



Photo de groupe des parlementaires de la CEDEAO et des membres de l'EEEOA  
Group photo of ECOWAS parliamentarians and WAPP members

Le 4 octobre 2018, le Secrétariat Général de l'EEEOA a reçu la visite de membres du Parlement de la CEDEAO dans le cadre de l'exercice de ses responsabilités de contrôle parlementaire énoncées à l'article 7c de l'Acte additionnel renforçant les prérogatives du Parlement de la CEDEAO - « Le Parlement contrôle les activités des organes chargés de l'exécution des programmes communautaires et adopte les résolutions appropriées.

Le Secrétaire général de l'EEEOA, M. Siengui A. KI et son équipe ont souhaité la bienvenue aux membres du Parlement et ont fait une brève présentation du mandat, de l'organisation et du fonctionnement, ainsi que des réalisations de l'EEEOA depuis sa création en 2006.

En plus de la présentation des progrès réalisés sur les projets prioritaires de l'EEEOA, l'EEEOA a mentionné le projet d'électrification transfrontalière des communautés rurales qui inclut le Ghana, le Togo et le Bénin et le lancement officiel du marché régional de l'électricité en juin 2018.

Les parlementaires ont exprimé leurs satisfactions concernant les progrès de l'EEEOA et de sa contribution dans la sous-région depuis 2006

On October 4, 2018, the WAPP General Secretariat received the visit of members of the ECOWAS Parliament as part of the implementation of its parliamentary oversight responsibilities stated in Article 7c of the Additional Act strengthening the prerogatives of the ECOWAS Parliament - « Parliament shall monitor the activities of the bodies responsible for the implementation of Community Programmes and shall adopt the appropriate resolutions».

The Secretary General of WAPP, Mr. Siengui A. KI and his team welcomed the members of Parliament and made a brief presentation of the mandate, organization and functioning, as well as the achievements of the WAPP since its creation in 2006.

In addition to elaborating on progress made on WAPP Priority Projects, mention was made of the rural community Cross-Border Electrification Project which includes Ghana, Togo and Benin and the official launching of the Regional Electricity Market in June 2018.

The Parliamentarians expressed satisfaction with the progress of WAPP and its contribution to the region since 2006.



Photo de groupe des participants de la réunion de coordination des agences en charge de de l'énergie de la CEDEAO/ Group photo of participants of the ECOWAS Energy Agencies Coordination Meeting/

Le 06 novembre 2018, s'est tenue dans les locaux du Secrétariat Général de l'EEEOA à Cotonou (Bénin) la 6ème Réunion de Coordination des Agences et Institutions en charge de l'Energie de la CEDEAO. C'est un cadre d'échanges et d'orientation pour la dynamisation des programmes régionaux dans le secteur de l'énergie.

En plus du Département Energie et Mines de la CEDEAO, la réunion a regroupé les entités ci-après : ARREC, AGAO, CEREEC et EEEOA. Au cours de la réunion, chaque entité a présenté les activités déjà menées ou devant être menées au cours de l'année 2018 et celles prévues en 2019.

La réunion a également abordé la prochaine Réunion des Ministres en charge de l'Energie de la CEDEAO. Initialement prévue à Niamey (Niger), la réunion se tiendra finalement à Abidjan (Côte d'Ivoire) en début décembre 2018. L'EEEOA devrait y présenter deux dossiers : le premier sur l'actualisation du Plan Directeur de Développement des Moyens de Production et de Transport d'Energie Electrique de la CEDEAO

et le deuxième sur la Directive sur la Sécurisation des Echanges d'Energie Transfrontaliers dans le cadre du Marché Régional de l'Electricité.

Dans la journée du 07 novembre, les participants ont visité le chantier de construction de le Centrale 120 MW de Maria Gleta (projet initié par le Gouvernement Béninois) et celui du Centre d'Information et de Coordination (CIC) de l'EEEOA ; tous les deux chantiers sont situés à Abomey Calavi, à une vingtaine de kilomètres de Cotonou.

On 6th of November 2018, the 6th Coordination Meeting of ECOWAS Energy Agencies and Institutions was held at the premises of the WAPP General Secretariat in Cotonou, Benin. It is a framework for exchanges and guidance for the revitalization of regional programmes in the energy sector.

In addition to the ECOWAS Department of Energy and Mines, the meeting brought together the following entities: ERERA, WAGPA, ECREEE and WAPP. During the meeting, each entity

presented the activities already carried out or to be carried out in 2018 and those planned for 2019.

The meeting also discussed the upcoming ECOWAS Meeting of Ministers in charge of Energy. Initially planned in Niamey, Niger, the meeting will finally be held in Abidjan Côte d'Ivoire in early December 2018. WAPP is expected to present two reports: the first on the updating of the ECOWAS Master Plan for the Development of Power Generation and Transmission of Electricity and the second on the Directive on the Security of Cross Bord Energy Exchanges in the Framework of the Regional Electricity Market.

On November 7th, the participants visited the construction site of the 120 MW Power Plant at Maria Gleta (a project initiated by the Benin Government) and the WAPP Information and Coordination Centre (ICC); both sites are located in Abomey Calavi, about 20 kilometres from Cotonou.



Son Excellence M. ROCH MARC C. KABORE Président du Burkina Faso et son Excellence M. AKUFO ADDO Président du Ghana.  
His Excellency Mr. ROCH MARC C. KABORE President of Burkina Faso and His Excellency Mr. AKUFO ADDO President of Ghana



Les deux Chefs d'Etats M. AKUFO ADDO et M. ROCH MARC CHRISTIAN KABORE et leurs délégations /  
The two Heads of State Mr. AKUFO ADDO and Mr. ROCH MARC CHRISTIAN KABORE and their delegations

# INAUGURATION DE LA LIGNE GHANA BURKINA

Dans le cadre de l'inauguration de la ligne d'interconnexion Bolgatanga (Ghana)- Ouagadougou (Burkina-Faso), Le Secrétaire Générale de l'EEEOA, M. Siengui A.KI s'est rendu à Ouagadougou capitale du Burkina Faso, du 04 au 07 Octobre 2018. L'inauguration a été co-présidée par Son Excellence Monsieur Roch Marc Christian KABORE Président du Burkina Faso et Son Excellence Monsieur Nana Addo Dankwa AKUDO-ADDO Président du Ghana.

Financée par la Banque Mondiale, l'AFD, la BEI et les contreparties nationales à hauteur de 55,5 milliards de FCFA, l'interconnexion Ghana- Burkina est un projet prioritaire de l'EEEOA. C'est donc avec un grand plaisir que le Secrétaire Général de l'EEEOA a participé à cet événement majeur.

La ligne d'interconnexion 225 KV avec une longueur totale de 188 km pourra désormais alimenter le Burkina à partir du Ghana avec

une capacité de transit de 100 MW. Sur son parcours la ligne alimente avec son câble de garde isolé 25 localités permettant de raccorder 3500 ménages.

Le Ministre de l'Energie du Burkina Faso a exprimé toute sa joie de voir aboutir un tel projet qui entre en ligne droite avec la politique énergétique du Burkina et qui améliore substantiellement la situation énergétique du pays. Disposant d'un grand potentiel d'énergie solaire, le pays a fait le pari de pouvoir exporter à moyen terme de l'énergie solaire à travers la ligne inaugurée et les autres lignes d'interconnexion existantes ou à venir. Enfin le Ministre a félicité l'EEEOA sous l'égide duquel le projet a été exécuté.

Quant au Ministre de l'énergie Ghanéen, il a assuré la partie Burkinabé des disponibilités énergétiques existant dans son pays. En effet, le Ghana possède actuellement une surcapacité en matière électrique.

A court terme, les travaux en cours sur la ligne 330 kV entre le Centre du Ghana et le Nord du Ghana, permettra à la ligne d'interconnexion de fonctionner à pleine capacité. Il a ainsi invité à développer les réseaux de distribution afin d'absorber l'énergie pouvant être disponible sur les réseaux HT.

A l'issue des allocutions, une visite guidée du poste de Zagtouli a été effectuée par les délégations.

As part of the inauguration of the Bolgatanga (Ghana)-Ouagadougou (Burkina Faso) interconnection line, WAPP Secretary General, Siengui A.KI, visited Ouagadougou, Burkina Faso's capital city, from October 4 to 7, 2018, where the inauguration was co-chaired by His Excellency Roch Marc Christian KABORE, President of Burkina Faso and His Excellency Nana Addo Dankwa AKUDO-ADDO, President of Republic of Ghana.

Financed by the World Bank, AFD, EIB and national counterparts to the tune of CFAF 55.5 billion, the Ghana-Burkina interconnection is a priority project of the WAPP. It was therefore with great pleasure that the WAPP Secretary General participated in this major event.

The 225 KV interconnection line with a total length of 188 km will now be able to supply Burkina Faso from Ghana with a transmission capacity of 100 MW. On its route, the line supplies 25 isolated localities with its guard cableinsulated ground wire, allowing 3500 households to be connected.

The Minister of Energy of Burkina Faso expressed his joy at seeing such a project succeed, which is in line with Burkina Faso's energy policy and substantially improves the country's energy situation. With a great potential for solar energy, the country has taken up the challenge of being able to export solar energy in the medium term through the inaugurated line and other existing or future interconnection lines. Finally, the Minister congratulated the WAPP under whose auspices the project was carried out.

On his part, Ghanaian Minister of Energy assured the Burkinabe part of existing energy supplies in his country. According to him, Ghana currently has an overcapacity in electricity. In the short term, the ongoing works on the 330 KV line between central Ghana and northern Ghana will allow the interconnection line to operate at full capacity. He therefore invited the development of distribution networks in order to absorb the energy that may be available on HV networks.

Finally, a guided tour of the Zagtouli substation was given to the delegations.

“LA LIGNE  
DE 225kV EST  
DESORMAIS  
FONCTIONNELLE”

“THE 225kV  
IS FINALLY  
FUNCTIONAL”

# INAUGURATION OF THE GHANA BURKINA LINE

# DOSSIERS SPECIAUX

---

## SPECIAL FEATURES

- 1** PROJET SYNCHRONISATION DES RÉSEAUX DU L'EEEOA  
WAPP NETWORK SYNCHRONISATION PROJECT
- 2** VOYAGE D'ETUDE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA AUX ETATS UNIS  
STUDY TOUR OF WAPP MANAGING DIRECTORS TO UNITED STATES
- 3** VOYAGE D'ETUDE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA EN ALLEMAGNE  
STUDY TOUR OF WAPP MANAGING DIRECTORS IN GERMANY
- 4** ENTRETIEN AVEC LE SECRETAIRE GENERAL DE L'EEEOA  
INTERVIEW WITH THE WAPP SECRETARY GENERAL



# PROJET SYNCHRONISATION SYNCHRONISATION PROJECT

Intégrer et exploiter les réseaux interconnectés de façon synchrone de l'EEEOA et bénéficier des avantages des interconnexions dans le cadre du Marché Régional de l'Electricité (Nigeria, Togo, Bénin, Ghana, Côte d'Ivoire, Burkina Faso, Mali, Sénégal, Niger) financé par la Banque Mondiale.

Jalons: Pour l'intégration des réseaux interconnectés WAPP communément appelés «WAPP Synchronization Project», la phase d'étude est terminée. Toutefois, à la suite d'un processus d'appel d'offres infructueux pour le contrat d'ingénierie, les documents d'appel d'offres pour l'acquisition de l'équipement de synchronisation ont été restructurés en deux documents d'appel d'offres comme suit :

Appel d'offres 1 : Fourniture et installation du Compensateur Statique

Var (SVC) à Matam, installation des unités de mesure de phaseurs (PMU), installation des systèmes de protection spéciale (SPS).

Soumission 2 : Réglage du stabilisateur du système d'alimentation (PSS), essai du régulateur et changement de réglage et essai de synchronisation.

Suite à l'absence d'objection de WB après la restructuration, l'appel d'offres 1 a été lancé en mai 2018. Une réunion pré-candidature s'est tenue le 9 juillet à Dakar. La visite du site du poste de Matam où sera installé le compensateur statique Var (SVC). L'évaluation des soumissions est prévue pour le 10 septembre 2018.

Jalons: 23 juin 2013 : Lancement de l'appel à manifestation d'intérêt (AMI) pour le recrutement du Consultant

1er décembre 2014 : Signature du contrat pour l'étude de synchronisation

16 - 18 décembre 2014 à Cotonou : Réunion de démarrage des activités du Consultant Lahmeyer-CESI

19 mai 2015 : mise en œuvre du contrat de la phase 1 (paiement du prêt de démarrage)

Le 6 août 2015 : Présentation du rapport de démarrage du Consultant Lahmeyer-CESI

Examen et validation du rapport des données 14-17 mars 2016

Examen et validation du rapport intérimaire : 27 au 30 septembre 2016

Examen et validation du rapport final et des termes de référence pour la fourniture et l'installation de l'équipement : 13-15 décembre 2016.....

Dans le cadre des efforts visant à assurer le succès du processus d'appel d'offres lors d'une deuxième tentative, la Banque mondiale a demandé au WAPP et à



Lahmeyer - CESI élaborer une stratégie d'approvisionnement. Cette stratégie d'achat a été préparée et soumise à la BM sans objection. L'appel d'offres 2 devrait être finalisé et lancé au cours du troisième trimestre de 2018.

Dans le cadre de la sous-composante assistance technique, le recrutement d'un conseiller pour le pool d'énergie, d'un fournisseur de programmes de formation et de certification et d'un consultant pour la finalisation du modèle tarifaire a été lancé. Le processus de négociation pour le consultant pour le modèle tarifaire devrait être finalisé à la fin juillet.

Le processus d'évaluation de l'APP et du fournisseur du programme de formation et de certification est en

cours et devrait se terminer d'ici le 15 août.

Services de conseil pour la conception, la fourniture et l'installation d'un compensateur statique de var (SVC), d'une unité de mesure de phaseur (PMU) et d'un système de protection spéciale (appel d'offres 1) : Cette composante du projet est la première série de recommandations à la suite de l'étude de synchronisation. Dans le cadre de cette composante, 22 UGP doivent être installées dans 22 sous-stations interconnectées, SVC à Matam (Sénégal) et un système de protection spécial dans d'autres stations sélectionnées. Après le lancement de l'appel d'offres, les activités suivantes ont été entreprises au cours de la semaine sous revue :

Préparé et soumis des réponses aux demandes de clarifications reçues des soumissionnaires intéressés concernant l'appel d'offres 1.

Consultations et discussions avec la Banque mondiale et Lahmeyer - CESI concernant les préoccupations soulevées par les soumissionnaires au sujet de l'intégration de PMU InterLife dans le système GE WAMS. Les soumissionnaires se sont dits préoccupés par l'avantage injuste que cette exigence pourrait conférer à GE puisqu'ils pourraient être tenus de demander un devis à GE pour entreprendre le volet intégration de WAMS. Des discussions sont toujours en cours avec la Banque mondiale et pourraient être conclues d'ici la fin du mois d'août.

Tuning of Power System Stabilizers (PSS), Field Testing of Governors, setting change of Governors and Synchronization of the WAPP network (Tender 2) : Ce volet du projet comprend la mise au point des stabilisateurs du système électrique installés dans les centrales électriques, les essais des régulateurs, le changement des paramètres et la synchronisation du réseau WAPP. Au cours de la semaine considérée, le dossier d'appel d'offres a été finalisé et soumis à la Banque mondiale pour approbation tacite.

Recrutement d'un conseiller pour le Pool d'énergie : L'évaluation des CV reçus est terminée. La préparation du rapport d'évaluation est en cours et devrait être terminée au plus tard à la fin août 2018.



Recrutement d'un consultant pour la certification des opérateurs de systèmes WAPP : L'évaluation des CV reçus est terminée. La préparation du rapport d'évaluation est en cours et devrait être terminée au plus tard à la fin août 2018.

**I**ntegrate and Operate synchronously interconnected networks of the WAPP and enjoy the benefits of the interconnections in the framework of the Regional Electricity Market (Nigeria, Togo, Benin, Ghana, Ivory Coast, Burkina Faso, Mali, Senegal, Niger). Funded by the World Bank.

**Milestones:** For the integration of the WAPP interconnected networks commonly called "WAPP Synchronization Project", the study phase has been completed. However, following an unsuccessful bidding process for the Engineering Procurement and Construction (EPC) contract, the bidding documents for the acquisition of the synchronization equipment has been restructured in two tender documents as follow:

**Tender 1:** Supply and installation of Static Var Compensator (SVC) at Matam, installation of Phasor Measurement Units (PMU), installation of Special Protection Schemes (SPS).

**Tender 2:** Power System Stabilizer (PSS) tuning, Governor Testing and change of setting and performing synchronization test.

Following WB no objection after the restructuration, the Tender 1 was launched in May 2018. A pre-bid meeting was held on 9 July in Dakar. The site visit of Matam Substation where will be installed the Static Var Compensator (SVC). The evaluation of bids is planned for September 10, 2018.

**Milestones:** June 23, 2013: Launch of the Call for Expressions of Interest (AMI) for the recruitment of the Consultant  
December 1, 2014: Contract signing

for the synchronization study  
16 - 18 December 2014 in Cotonou: Start-up meeting of the Lahmeyer-CESI Consultant activities

May 19, 2015: implementation of the phase 1 contract (payment of the start-up loan)

August 6, 2015: Presentation of the start-up report of the Consultant Lahmeyer-CESI

Review and Validation of the Data Report March 14-17, 2016

Review and Validation of the Interim Report: September 27-30, 2016

Review and validation of the final report and ToR for the supply and installation of equipment: 13-15 December 2016...

As part of efforts to ensure a successful tendering process at a second attempt especially for tender 2, the World Bank requested for a Procurement Strategy from the WAPP and Lahmeyer - CESI. This procurement strategy was prepared and submitted to WB for no objection. The Tender 2 is expected to be finalized and launched in the 3rd quarter of 2018

Under the technical assistance sub-component, the recruitment of Power Pool Adviser, a training and certification program provider and a Consultant for finalisation of tariffs model were launched. The negotiation process for tariff model Consultant is expected to be finalized by the end of July. The evaluation process for PPA and the training and certification program provider is ongoing and is expected to finish by 15th of August

**Consultancy Services for the Design, Supply and Installation of Static Var Compensator (SVC), Phasor Measurement Unit (PMU) and Special Protection Scheme (Tender 1):** This component within the project is the first package for set of recommendations following the Synchronization Study. Within this component, 22 PMUs are to be installed in 22 interconnected substations, SVC to be installed

in Matam (Senegal) and special protection system in other selected stations. Following the launching of the tender, the following activities were undertaken during the week under review:

Prepared and submitted responses to request for clarifications received from interested bidders regarding tender 1.

Consultations and discussions with the World Bank and Lahmeyer - CESI regarding the concerns raised by bidders in relation to the integration of PMU into the GE WAMS system. Bidders expressed concern about the unfair advantage this requirement may give to GE since they may be required to request for quotation from GE to undertake the WAMS integration component. Discussions are still ongoing with the World Bank with possible conclusion by the end of August.

**Tuning of Power System Stabilizers (PSS), Field Testing of Governors, setting change of Governors and Synchronization of the WAPP network (Tender 2):** This component of the project involves the tuning of power system stabilizers installed in Power Plants, testing of governors, change of settings and synchronization of WAPP network. During the week under review, the tender document was finalized and submitted to the World Bank for no-objection.

**Recruitment of Power Pool Advisor:** Evaluation of CV's received were completed. Preparation of evaluation report in progress and expected to be completed not later than end of August 2018.

**Recruitment of Consultant for Certification of WAPP System Operators:** Evaluation of CV's received were completed. Preparation of evaluation report in progress and expected to be completed not later than end of August 2018.



## THE ICC IN 2020 LE CIC EN 2020





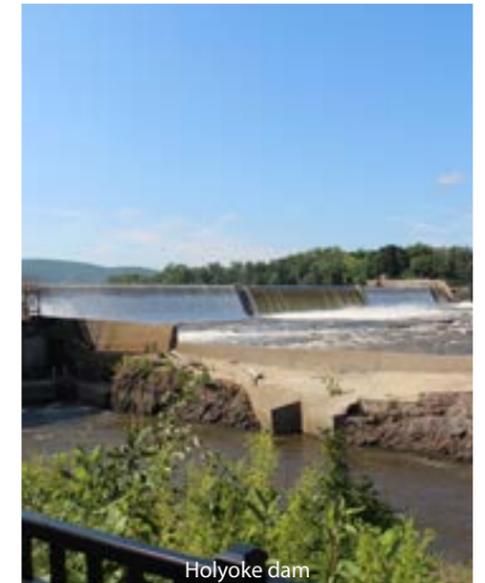
Remise de certificat / Certificat remittance  
Photo: Me Barry KARAMOKO et le SG WAPP



Photo de groupe de la délégation de l'EEEOA et les membres du MCC  
Group photo of the WAPP delegation and the MCC members



Photo de groupe de la délégation de l'EEEOA et les membres de la NERC  
Group photo of the WAPP delegation and the NBERC members



Holyoke dam

## VOYAGE D'ETUDE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA AU ETATS UNIS

## WAPP MANAGING DIRECTORS STUDY TOUR TO UNITED STATES

**D**u 23 au 27 juillet 2018, les membres du Conseil Exécutif de l'EEEOA et de l'Autorité régionale de régulation de l'électricité de la CEDEAO (ERERA) se sont rendus dans les pools énergétiques des États-Unis d'Amérique (Washington DC District et Massachusetts State). L'objectif de ce voyage d'étude était d'exposer davantage les participants aux connaissances sur la gouvernance, la planification et le fonctionnement d'un marché régional de l'électricité et les nouvelles tendances dans l'industrie de l'électricité, dans le but ultime de faciliter leur prise de décision dans le processus d'établissement rapide d'un Marché régional concurrentiel en Afrique occidentale.

Au cours du voyage d'étude, les délégations de l'EEEOA et de l'ERERA ont rencontré diverses autorités d'agences, d'institutions du secteur américain de l'énergie telles que la Federal Energy Regulatory Commission (FERC), le National Renewable Energy Laboratory (NREL) et la National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC), pour ne nommer que l'une des 10 agences réunies.

Les discussions avec ces organismes ont été centrées sur :

- Les règles régissant le Marché de l'électricité ;
- Les différents acteurs et parties prenantes du marché de l'électricité et leurs rôles ;
- Gestion de l'injection d'énergie renouvelable dans le réseau interconnecté et de l'exploitation des réseaux électriques interconnectés;
- Les contrats qui régissent le marché de l'électricité;
- Mécanismes d'échange d'électricité;
- L'organisation des salles de contrôle;
- Concepts liés à la coordination de la fiabilité du réseau.

Les participants se sont dits satisfaits du voyage d'étude qui a permis d'acquérir de bonnes connaissances sur les meilleures pratiques en matière d'exploitation et de gestion des réseaux électriques intégrés.

**B**etween July 23 to 27, 2018, the Members of the WAPP Executive Board and the Management of the ECOWAS Regional Electricity Regulatory Authority (ERERA) took a trip to the Power Pools of the United States of America (Washington DC District and Massachusetts State). The objective of this study tour was to further expose participants to knowledge on the Governance, Planning and Operations of a Regional Electricity Market and new trends in the electricity industry, with the ultimate aim of facilitating their decision-making in the process of rapidly establishing a competitive regional electricity market in West Africa.

During the study tour, the WAPP and ERERA delegations met with various authorities from agencies of US Energy sector institutions such as the Federal Energy Regulatory Commission (FERC), the National Renewable Energy Laboratory (NREL) and the National Association of Regulatory Utility Commissioners (NARUC), to name but one of the 10 agencies met.

Discussions with these agencies were centered on:

- The rules governing the electricity market;
- The various stakeholders and actors of the Electricity Market and their roles;
- Management of the injection of renewable energy into the interconnected grid and the operation of interconnected power systems;
- The contracts that govern the electricity market;
- Electricity exchange mechanisms;
- The organization of control rooms;
- Concepts related to network reliability coordination

The participants' expressed satisfaction with the impactful study tour that provided good knowledge on best practices in the operation and management of integrated power systems.



## VOYAGE D'ETUDE DES DIRECTEURS GÉNÉRAUX DE L'EEEOA EN ALLEMAGNE

### STUDY TOUR OF WAPP MANAGING DIRECTORS TO GERMANY

Comment l'Allemagne a-t-elle façonné la transition énergétique ? Quels sont les défis à relever ? Comment fonctionne le système énergétique allemand ? Ces questions étaient à l'avant-plan du voyage d'étude d'une délégation de directeurs généraux des services publics membres du West African Power Pool (WAPP), composée de 25 membres, qui s'est rendue en Allemagne. En fait, la vision de WAPP est d'intégrer les opérations de ses sociétés membres au sein d'un marché unifié de l'électricité qui, à moyen et long terme, fournira une électricité fiable et compétitive aux populations des États membres de la Communauté économique des États de l'Afrique de l'Ouest (CEDEAO). La réalisation de cette vision nécessite, entre autres, la mise en place d'un cadre institutionnel et réglementaire approprié, le développement des infrastructures électriques, le développement et l'adoption des règles régissant le réseau régional interconnecté et le marché régional de l'électricité et le renforcement des capacités humaines des entreprises membres de WAPP. C'est dans le contexte du développement des compétences et du renforcement des capacités que le voyage d'étude a eu lieu. Afin d'assurer la meilleure qualité possible et de répondre au plus grand nombre possible de questions individuelles, deux groupes

ont été formés en raison de la taille de la délégation et de ses exigences linguistiques : Alors que les participants des services publics anglophones se sont rendus en Allemagne du 27 au 31 août 2018, les participants des services publics francophones étaient attendus à partir du 17 août. - 21. Septembre 2018.

Outre les directeurs généraux des compagnies d'électricité, le Secrétaire général et des représentants choisis du Secrétariat de l'EEEOA ainsi que le Président de l'EEEOA ont participé au voyage d'étude. Le voyage d'étude a offert aux participants de nombreuses occasions d'apprendre et de discuter de plusieurs sujets relatifs aux énergies renouvelables dans différentes gares entre Berlin et Francfort. L'objectif du voyage d'étude était de fournir aux directeurs généraux, acteurs clés du secteur de l'énergie en Afrique de l'Ouest, un aperçu approfondi des aspects institutionnels de l'industrie énergétique allemande et de l'utilisation et de l'intégration des énergies renouvelables dans le réseau électrique. La tournée s'est également efforcée de contribuer à l'acquisition de connaissances dans la planification et la mise en œuvre de projets d'énergie renouvelable et dans le traitement des questions de politique énergétique.

Le voyage d'une semaine a commencé par une introduction sur le sujet, invitant les participants à obtenir un aperçu de la situation actuelle du secteur de l'énergie en Allemagne et leur permettant d'identifier des points de départ pour d'autres discussions et questions. Les visites des différentes institutions, entreprises et organisations qui s'occupent des questions de décision et des questions critiques relatives aux énergies renouvelables, au commerce de l'électricité et à la transition énergétique ont été au cœur du voyage d'étude. A Berlin, les participants ont visité l'Agence allemande de l'énergie, l'Agence fédérale des réseaux et l'Association allemande de l'industrie solaire. Outre les apports techniques, les participants ont discuté en profondeur avec les experts des questions relatives au rôle des énergies renouvelables, aux tendances et perspectives actuelles et aux effets de la libéralisation du marché de l'électricité.

De Berlin à Francfort, la délégation a visité une centrale de cogénération à la biomasse à Wittenberg. Une autre station du voyage d'étude était l'European Power Exchange à Leipzig, la plus grande bourse européenne de l'électricité. La visite a permis aux participants de s'informer en détail sur le négoce de l'électricité et sur les processus et procédures en jeu. Inspirée par l'échange, la délégation s'est rendue au service public de Gießen, où elle a discuté avec des experts des défis de la transition énergétique dans la perspective d'un fournisseur d'électricité public. Le

Le voyage d'étude comprenait également une visite chez juwi AG à Wörstadt, où les participants ont examiné de près la manière dont les projets d'énergie renouvelable et les systèmes énergétiques sont développés et mis en œuvre et ont également visité une de leurs centrales éoliennes.

Le voyage d'étude s'est terminé par des discussions à la KfW et à la GIZ à Francfort. Alors que la visite à la KfW était principalement axée sur le financement de projets d'énergies renouvelables, la visite à la GIZ était axée sur le voyage d'étude et le développement du marché régional de l'électricité en Afrique occidentale. Le partage des enseignements tirés et des meilleures pratiques avec les personnes ressources allemandes sur les énergies renouvelables et leur intégration dans des marchés de l'électricité interconnectés a été jugé très utile par la délégation. En tant que tel, le voyage d'étude avait inspiré les participants avec de nombreuses idées, impressions et visions nouvelles sur le chemin du retour en Afrique de l'Ouest. Comme l'a résumé un participant, le voyage d'étude a été une «... grande révélation sur l'énorme potentiel que nous avons dans la sous-région de l'Afrique de l'Ouest ».

How did Germany shape the energy transition? Which challenges had to be mastered? How does the German energy system work? These questions were at the forefront of the study trip of a 25-member delegation of managing directors from the member utilities of the West African Power Pool (WAPP), who travelled to Germany. In fact, WAPP's vision is to integrate the operations of its member utilities within a unified electricity market that will, in the medium and long term, provide reliable and competitive electricity to the people of the Member States of the Economic Community of West African States (ECOWAS). Achieving this vision requires, among other things, the establishment of an appropriate institutional and regulatory framework, the development of electricity infrastructure, the development and adoption of the rules governing the regional interconnected grid and the regional electricity market and by strengthening the human capacities of the WAPP member utilities. It was in the context of the development of competency development and capacity building that the study tour took place. In order to ensure as high a quality as possible and to conveniently answer as many individual questions as possible, two groups were formed due to the size of the delegation and its linguistic requirements: While the participants of the Anglophone utilities traveled to Germany from 27 to 31 August 2018 the participants of the Francophone utilities were expected from 17. - 21. September 2018.

Besides the managing directors of electricity utilities, the Secretary General and selected representatives of the WAPP Secretariat as well as the chairman of WAPP participated in the study tour. The study tour offered the participants plenty opportunities to learn about and to discuss several topic of renewable energies during various stations between Berlin and Frankfurt. The aim of the study tour was to provide the managing directors, being key players in the West African energy sector, with in-depth insight into the institutional aspects of the German energy industry and the use and integration of renewable energies in the electricity grid. The tour strived further to contribute to acquiring knowledge in the planning and implementation of renewable energy projects and in addressing issues of energy policy.

The one-week trip started with an introduction on the topic, inviting the participants to get an overview of the current situation of the energy sector in Germany and allowing them to identify starting points for further discussions and questions. The visits of the various institutions, companies and organizations that deal with decision-relevant issues and critical issues relating to renewable energies, electricity trading and the energy transition were at the heart of the study tour. In Berlin, participants visited the German Energy Agency, the Federal Network Agency and the German Solar Industry Association. In addition to technical input, the participants discussed in depth with the experts on issues relating to the role of renewable energies, current trends and outlooks and the effects of the liberalized electricity market.

Heading from Berlin to Frankfurt the delegation visited a biomass cogeneration plant in Wittenberg. Another station of the study tour was the European Power Exchange in Leipzig, the largest European power exchange. The visit allowed participants to find out in detail about electricity trading and the involved processes and procedures. Inspired by the exchange, the delegation travelled to the public utility in Gießen, where they discussed with experts the challenges of the energy transition from the perspective of a public electricity supplier. The study tour also included a visit at juwi AG in Wörstadt, where the participants took a close look at the way renewable energy projects and energy systems are developed and implemented and also visited one of their wind plants.

The study tour ended with discussions at KfW and GIZ in Frankfurt. While the main focus of the visit at KfW was on the financing of renewable energy projects, the focus of the visit at GIZ was to reflect on the study trip and the development of the regional electricity market in West Africa. Sharing lessons learnt and best practices with German resource persons on renewable energies and their integration in an interconnected

electricity markets was seen as highly valuable by the delegation. As such the study tour had inspired the participants with many new ideas, impressions and visions on their way back to West Africa. As one participant summarized, the study tour was a «... big eye opener on the huge potential we have in the West African Sub Region».



CEREMONIE DE PRESENTATION DE  
VOEUX AU SECRÉTAIRE GÉNÉRAL DE  
L'EEEOA  
SEASON'S GREETING CEREMONY TO THE  
SECRETARY GENERAL OF WAPP



## ENTRETIEN AVEC LE SECRETAIRE GENERAL DE L'EEEOA

### INTERVIEW WITH THE GENERAL SECRETARY OF WAPP



**A** la tête du Secrétariat Général de l'EEEOA depuis 2015, M. Siengui Apollinaire Ki, Ingénieur de formation nous reçoit dans son bureau au siège de l'EEEOA à Cotonou au Bénin pour ce premier numéro de MRE.

**Marché régional de l'électricité (MRE) :** Monsieur le Secrétaire Général, pouvez-vous nous présenter l'EEEOA ?

**SG WAPP :** L'EEEOA ou WAPP en anglais est une institution spécialisée de la CEDEAO, la Communauté Economique des Etats de l'Afrique de l'Ouest, spécialisée dans les questions d'approvisionnement en énergie électrique dans l'espace de la CEDEAO. Nous avons pour mission de promouvoir la construction d'infrastructures de production d'énergie électrique, d'infrastructures de transport d'énergie électrique et aussi de créer ce marché de l'énergie électrique, où des entreprises pourraient venir vendre l'énergie, acheter l'énergie, transporter l'énergie pour les populations de la sous-région.

**MRE :** l'EEEOA a clôturé son année avec son Assemblée Générale en novembre dernier. Quelles sont vos rétrospections de l'année 2018?

**SG WAPP :** Je dois dire, toute fausse modestie mise à part que l'année 2018 a été pour nous une très bonne année, très bonne année parce que nos objectifs nous les avons tous atteint. Nous avons au cours de cette année fait un

premier évènement très important en fin juin qui est le lancement du marché de l'énergie électrique. Cela a été fait ici à Cotonou. Ensuite, au cours de cette année nous avons élaboré un nouveau schéma directeur pour le développement des moyens de production et de transport de la sous-région qui a été adopté par les chefs d'état en décembre 2018. Nous avons également élaboré des directives que le Conseil des Ministres de la CEDEAO a adoptées, lesquelles directives devraient permettre d'assainir et de rendre meilleures et plus efficaces les sociétés d'électricité de la sous-région.

**MRE :** le Marché régional de l'électricité de la CEDEAO a été lancé en Juin dernier. Quelques mois sont déjà passés. Quel ont été les changements encourus dans le secteur de l'énergie depuis ce lancement ? Maintenant que le Marché régional de l'électricité a été lancé, quelle est la prochaine étape ?

**SG WAPP :** Depuis le lancement, depuis six mois, les changements qu'il y a eus sont des changements institutionnels en quelque sorte. Nous savons depuis fin juin, que le commerce de l'énergie qui a déjà cours dans la région depuis les années 1970, a maintenant un

régulateur. Cela veut dire que les transactions qui se font entre pays sont maintenant régulées par une institution qui a été mise en place et son mandat a réellement commencé depuis fin juin, c'est le régulateur. C'est le premier point, le premier changement. Ce régulateur peut intervenir dans toutes les transactions et régler les différends qui pourraient survenir entre les commerçants. Le deuxième élément est que nous avons à partir de cette date de lancement un opérateur du système. Cela veut dire que sur le plan technique s'il y a des problèmes entre ceux qui font le commerce, s'il y a des problèmes techniques, Il y a une structure qui est là, qui est au Secrétariat Général du WAPP, qui doit les aider à transcender ces difficultés pour continuer leur commerce. Cette première phase qui a été lancée est la phase où il n'y a que les transactions bilatérales. C'est à dire que c'est les contrats entre deux pays, deux sociétés qui ont signé ou qui signeront des contrats pour une transaction entre eux, mais qui est quand même soumis à la régulation qui est quand même soumis à l'opérateur du marché. Mais nous devons évoluer pour arriver à une deuxième phase qui est l'introduction du marché concurrentiel. Le marché concurrentiel, celui-là sera un marché où, tout intervenant peut venir et proposer de l'électricité à un prix et tout acheteur aussi peut venir dire « moi je vais acheter de l'énergie électrique » et l'opérateur du marché va maintenant placer les énergies disponibles en fonction des coûts, le meilleur coût étant celui qui doit passer le premier et ainsi de suite. Donc on va atteindre un niveau de marché concurrentiel. Vous comprenez que cela n'est possible que quand nous aurons fini de mettre en place un certain nombre d'infrastructures qui vont permettre de faire ce commerce sur cette base concurrentielle. Ces infrastructures sont d'abord l'interconnexion de l'ensemble des réseaux de telle sorte que d'un bout à l'autre de la sous-région on puisse faire circuler de l'énergie, de telle sorte que toute entreprise d'un bout à l'autre, qui veut

acheter de l'énergie puisse l'acheter sur le marché et toute entreprise qui veut vendre de l'énergie, puisse aussi le faire. Concernant ces travaux d'interconnexion qui sont en cours, il y a deux chantiers principaux : l'un entre la Côte d'Ivoire, le Liberia, la Sierra Leone et la Guinée (projet CLSG) et le deuxième entre le Sénégal, la Gambie, la Guinée Bissau et la Guinée (boucle OMVG), qui vont permettre de terminer l'interconnexion des réseaux électriques de l'Afrique de l'Ouest. Nous espérons que ces travaux de connexion seront finis d'ici mi 2020. Le deuxième grand chantier qui nous permettra de passer à cette deuxième phase du marché concurrentiel sera la construction du Centre d'Information et de Coordination (CIC) qui sera le centre qui va avoir la main sur tout le réseau électrique de la région et qui va permettre de faire ce commerce sur une base concurrentielle et au niveau de la sous-région. Ca c'est la deuxième phase et nous sommes aujourd'hui en cette année 2019 en train de nous préparer à atteindre cette deuxième phase. Donc des chantiers à accélérer pour qu'on puisse finir l'interconnexion, pour que l'on puisse avoir les structures en place et également il y a sur le plan institutionnel les textes à faire adopter par notre structure faitière la CEDEAO pour nous permettre d'atteindre ce deuxième niveau. Nous espérons qu'en 2020 on pourra passer à cette deuxième phase.

**MRE :** Le Plan directeur de la CEDEAO pour le développement des moyens régionaux de production et de transport d'énergie électrique a été révisé pour l'année 2019-2033, quelle sont les nouvelles grandes lignes qui ont été incluses dans ce nouveau plan directeur ?

**SG WAPP :** Si je dois le résumer, je crois qu'on peut retenir quatre caractéristiques principales de ce schéma directeur. Le premier est que les énergies renouvelables ont une part prépondérante. Pour une fois nous avons 69%



d'énergies renouvelables qui sont prévues être développées d'ici 2033. C'est vraiment une nouveauté dans les plans directeurs de nos pays .

Le deuxième élément au niveau de ce plan directeur est que nous aurons une grande ligne que nous appelons la dorsale médiane qui va partir du Sénégal et rejoindre le Nigeria. Cela veut dire qu'il va traverser toute la région : Sénégal, Guinée Bissau, Guinée, Mali, Côte d'Ivoire, Burkina, Ghana, Togo, Bénin jusqu'au Nigeria que nous allons construire en plusieurs étapes en attendant cette grande ligne qui a traversé toute la région . C'est une artère d'approvisionnement des pays. Nous avons un troisième élément ; nous avons décidé maintenant de sortir de notre espace, de nous interconnecter avec d'autres espaces. La première ligne est la ligne que nous allons faire pour nous raccorder au nord de l'Afrique à travers le Maroc. Quand vous savez que le Maroc est déjà raccordé par deux lignes à l'Europe c'est déjà pour nous être aussi raccordé à l'Europe.

Le quatrième et dernier point que je peux sortir de ce schéma directeur. Nous avons décidé aussi de faire un raccordement avec l'Afrique Centrale. Vous savez qu'en

Afrique Centrale, il y a un grand projet dont tout le monde parle, c'est le projet d'Inga avec des capacités immenses. Nous avons décidé que notre région doit aller vers ce barrage, ce qui lui donnera des opportunités d'approvisionnement.

Voici résumé grosso modo ce nouveau plan directeur que nous avons estimé vraiment plus ambitieux que les précédents, et compte tenu des soutiens que nous avons actuellement des bailleurs de fonds, nous pensons que nous pouvons le réaliser.

**MRE :** Étant donné que le plan directeur a été révisé, quelle est la situation actuelle des projets déjà entamés ?

**SG WAPP :** Je pense que les projets qui sont en cours vont bien. D'ailleurs, l'étude du plan directeur a commencé par faire le point sur la mise en œuvre des plans directeurs passés et la conclusion de ce point a été que le projet de mise à niveau a été bien fait, nous pouvons dire que nous avons bien travaillé. Il y a d'abord rapidement ceux qui sont terminés ou en cours d'achèvement. Il y a par exemple l'interconnexion Ghana Burkina qui a été mise en service au cours de l'année 2018 où



les deux structures concernées l'exploitent actuellement. Pour les travaux qui sont en cours, je vous ai parlé tout à l'heure des travaux qui vont permettre de passer à la deuxième phase du marché. Ils atteindront cette année leur deuxième ou troisième année de mise en œuvre.

Ce qui nous permet d'espérer que les travaux seront finis en 2019 ou 2020. Il s'agit donc du projet CLSG et de la boucle OMVG. Il s'agit aussi du projet CIC. Maintenant Il y a d'autres chantiers que nous sommes en train de mettre en œuvre tels que la Dorsale Nord. La Dorsale Nord c'est une ligne de plus de 800 km qui va partir du Nigeria, passer au Bénin, au Niger et au Burkina. Nous sommes en train de mettre en œuvre la structure d'exécution du projet et nous espérons pouvoir lancer les travaux au cours de cette année ou au tout début de

l'année prochaine. Nous avons en plus un chantier d'interconnexion entre la Guinée et le Mali. Là aussi la structure d'exécution a été mise en œuvre, les accords de financement sont en train d'être finalisés et on espère aussi pouvoir lancer l'exécution des travaux au cours de cette année.

**MRE :** 2019 s'annonce être une année très chargée pour l'EEEOA, quel sont les grands enjeux de cette année pour la sous-région et le consommateur ?

**SG WAPP :** J'insiste sur le fait que l'année 2019 sera surtout une année d'accélération des chantiers parce qu'il faut qu'on aille rapidement vers la deuxième phase du marché. Et bien sûr l'année 2019 est l'année de la fin de notre Business Plan qui était pour 2016-2019. Donc

nous allons refaire un nouveau Business Plan pour les années 2020 à 2023.

Pour le consommateur, à commencer par lui, on verra que depuis un an et demi, deux ans, la situation est en train de s'améliorer sensiblement. Nous sommes au Bénin ici, vous êtes d'accord avec moi que la situation d'approvisionnement en énergie électrique des populations au Bénin aujourd'hui est meilleure qu'il y a deux ans, qu'il y a trois ans. Je dirai la même chose d'un pays comme le Ghana, mais nous n'avons pas atteint ce que nous souhaitons faire. Ce que nous souhaitons faire, c'est faire en sorte que la population soit totalement satisfaite et en quantité et en qualité, même si les consommateurs tels que je les connais sont difficiles et ne sont pas satisfaits à 100%. Je pense que beaucoup a été fait et nous allons continuer d'œuvrer dans ce sens pour que la situation s'améliore. Tous les projets dont je vous ai parlé ont pour but final d'apporter cette énergie en quantité et qualité avec une grande stabilité et au meilleur coût pour permettre aux sociétés d'avoir les meilleurs prix possibles pour la population.

Aujourd'hui, il y a cette amélioration de la qualité qui est sensible vis à vis des abonnés et on espère qu'à terme, cette amélioration pourra se faire ressentir dans les tarifs qui pourraient être pratiqués.

**MRE :** nous sommes à la fin de notre entretien, nous vous laissons le dernier mot ?

**SG WAPP :** Je voudrais profiter donc de votre plateforme pour souhaiter d'abord mes vœux les meilleurs aux sociétés membres du WAPP. Nous sommes au début de l'année et je sais comment le travail est difficile sur le terrain. Je souhaite à chacune de sociétés membres une bonne et heureuse année. Une année de paix, une année de prospérité, une année de succès.

Je voudrais aussi à l'attention de la newsletter

qui naît « Marché régional de l'électricité », lui souhaiter la bienvenue dans l'espace et je souhaite qu'elle puisse grandir et s'imposer d'abord au niveau du site du WAPP mais aussi au niveau de la sous-région ; que ce soit une source d'information pour les professionnels pour tous ceux qui sont intéressés par l'énergie électrique dans sous-région. Je souhaite la bienvenue à « Marché régional de l'électricité » et je vous souhaite bon vent.



**A**t the head of the WAPP General Secretariat since 2015, Mr. Siengui Apollinaire Ki engineer receive us in his office at the WAPP headquarters based in Cotonou, Benin for this first issue of REM

**Regional Electricity Market (REM):**

Mr. Secretary General, could you introduce us to WAPP?

**WAPP SG:** WAPP is a specialized agency of ECOWAS (the Economic Community of West African States) in power issues within the ECOWAS region.

Our mission is to promote the construction of electricity generation and transmission infrastructure and to create this electricity market, where companies could come to sell energy, buy energy and transport energy for the people of the sub-region.

**REM:** WAPP closed its year with its General Assembly last November. What are your retrospections of the year 2018

**SG WAPP:** I must say, any false modesty aside, that 2018 was a very good year for us, a very good year because we achieved all our objectives. During that year, we had a very important first event at the end of June, which

was the launch of the electricity market. This was done here in Cotonou. Then during the year we updated the new master plan for the development of the sub-region's means of generation and transmission of electricity which was adopted by the Heads of State in December 2018.

We also developed guidelines adopted by the ECOWAS Council of Ministers, which should help to clean up and make electricity companies in the Sub-Region better and more efficient through securitization of Cross-Border Electricity trade.

**REM:** The ECOWAS Regional Electricity Market was launched last June. A few months have already passed. What changes have been made in the energy sector since this launch? Now that the Regional Electricity Market has been launched, what is the next step?

**SG WAPP:** Since the launch, over the past six months, the changes we have seen have been institutional changes of sorts. We have

known since the end of June that the energy trade, which has already been taking place in the region since the 1970s, now has a regulator. This means that transactions between countries are now regulated by an institution that has been set up, namely the Regulator and its mandate really begun since the end of June. That is the first change. This regulator can intervene in all transactions and be able to settle any disputes that may arise between trading partners.

The second element is that, since this launch date, we have a System Operator. This means that on the technical level, if there are problems between traders, there is a structure at the WAPP General Secretariat that must help them to overcome these difficulties to continue trading. This first phase that has been launched is the phase where there are only bilateral transactions. In other words, it is the contracts between two countries, two companies that have signed or will sign contracts for power trading, but which is nevertheless subject to regulation, and the Market Operator.

But we must evolve to reach a second phase, which is the introduction of the competitive market. The competitive market, will be a market where any supplier can come and offer electricity at a price and any buyer can also say "I will buy electricity" and the market operator will now place the available energy according to costs, the best cost being the one that must come first and so on. So we will reach a competitive market level. You understand that this is only possible when we have finished putting in place a number of infrastructure that will allow trade to take place on this competitive basis. These infrastructures are first and foremost the interconnection of all networks so that energy can be circulated from one end of the sub-region to the other, so that any company from one end to the other, that wants to buy energy, can buy it

on the market and any company that wants to sell energy, can also do so. Concerning these interconnection works which are in progress, there are two main projects: first between Côte d'Ivoire, Liberia, Sierra Leone and Guinea (CLSG project) and the second between Senegal, Gambia, Guinea Bissau and Guinea (OMVG loop), which will make it possible to complete the interconnection of the West African Electricity Grids. We hope that this connection work will be completed by mid 2020. The second major project that will enable us to move on to this second phase of the competitive market is the construction of the Information and Coordination Centre (ICC), that will be the centre to control the entire electricity network of the region to enable trade to take place on a competitive basis at the sub-regional level. This is the second phase and we are currently preparing to reach that phase. Therefore projects are being accelerated to enable us finish the interconnections, and have the structures in place and also at the institutional level there are the documents to be adopted by our ECOWAS umbrella structure to enable us to reach this second level. We hope that in 2020 we can move on to this second phase.

**REM:** The ECOWAS Master Plan for the Development of Regional Means of Generation and Transmission of Electricity has been revised for the period 2019-2033, what are the new main lines that have been included in this new Master Plan?

**SG WAPP:** If I have to summarize it, I think we can retain four main characteristics of this master plan. The first is that renewable energies have a predominant share. For once, we have 69% of renewable energies that are expected to be developed by 2033. It's really something new in the Master Plan since we started it.

Secondly, we will have a major interconnection line that we call the Median Backbone that will start from Senegal and join Nigeria. This means that it will cross the entire region: Senegal, Guinea Bissau, Guinea, Mali, Ivory Coast, Burkina, Ghana, Togo, Benin to Nigeria, which shall be built in several stages. It is a supply artery for Countries. We have a third element; we have now decided to leave our space, to interconnect with other spaces. The first line will connect North Africa through Morocco. knowing that Morocco is already connected to Europe by two lines, means it's automatic to Europe as well.

The fourth major introduction to this master plan, is the connection with Central Africa. You know that in Central Africa, there is a great project with immense capacities that everyone is talking about, it is Inga's project. We have decided that our region must reach this dam, which will increase its supply opportunities.

Here is a rough summary of this new master plan, which we considered to be much more ambitious than the previous ones, and given the support we currently have from donors, we believe we can achieve it.

**REM** Given that the Master Plan has been revised, what is the current status of projects already underway?

**SG WAPP:** I think the projects that are underway are going well. Moreover, the update of the Master Plan began by taking stock of the implementation of past Master Plans and the conclusion of this task was that the ongoing projects were well done. We can say that we have worked well. First there are those that were quickly completed or in the process of being completed. For example, the Ghana-Burkina interconnection was commissioned in 2018 and is currently operated by the two structures concerned. With regard to the work

in progress, I mentioned earlier the work that will make it possible to move on to the second phase of the Electricity market. This year they will reach their second or third year of implementation.

These give us hope that the CLSG project, OMVG loop and the ICC project shall be completed in 2019 or 2020. Now there are other projects that we are currently implementing, such as the North Core. The North Core is a line of more than 800 km that will start from Nigeria, pass through Benin, Niger and Burkina Faso. We are in the project implementation structure phase and we hope to be able to launch the work this year or early next year. We also have an interconnection project between Guinea and Mali. Again, the implementation structure has been done while, funding agreements are being finalized. It is hoped that work can also be launched this year.

**REM** Year 2019 promises to be a very busy year for WAPP, what are the major challenges this year for the sub-region and the consumer?

**SG WAPP:** I would like to stress that 2019 will be above all a year of accelerating work because we need to move quickly towards the second phase of the market. And of course the year 2019 is the year of the end of our Business Plan which was for 2016-2019. So we are going to redo a new Business Plan for the years 2020 to 2023.

Starting with the consumer, we will see that over the past year and a half, to two, the situation has improved significantly. We live in Benin here, and you would agree with me that the situation of electricity supply to the populace of Benin today is better than it was two or three years ago. I would say the same for a country like Ghana, but we have not achieved what we want to do. What we want to do is to ensure that the population is totally satisfied

and with the quantity and quality, even though consumers, as I know them, are difficult to be 100% satisfied. I think a lot has been done and we will continue to work towards improving the situation. All the projects I have mentioned have the ultimate goal of providing energy in appropriate quantity and quality with great stability and at the best cost in order to enable companies to have the best possible prices for the populace.

Today, there is improvement in quality that is significant for consumers and we hope that, in the long term, this improvement will be reflected in the prices that could be charged.

**REM:** We are at the end of our interview, we leave you the last word?

**SG WAPP:** Foremost, I would like to take advantage of your platform to wish the WAPP Member Utilities the best. We are in the beginning of the year and I know how difficult the work is in the field. I wish each of our Member Utilities a happy new year! A year of peace, a year of prosperity, a year of success!

I would also like to welcome the newsletter "The Regional Electricity Market", to the newsletter world and I hope that it can grow and impose itself on the WAPP website and also at the level of the Sub-Region, and become a source of information for professionals, and all those who are interested in the subject of electric power in the Sub-Region. I welcome the "Regional Electricity Market" and wish us good luck!