



Cotonou, Bénin 29 Juin 2022

SESSION 4 : LE DÉVELOPPEMENT DES INTERCONNEXIONS

DÉVELOPPEMENT DU CODE DE RÉSEAU RÉGIONAL POUR LE MARCHÉ RÉGIONAL DE L'ÉLECTRICITÉ

M. Yawovi Negbegble
Expert Electricien à l'ARREC



SOMMAIRE

1. Aperçu du marché régional de l'électricité de la CEDEAO (MRE)
2. Code de Réseau du Système d'Echanges d'Energie Electrique Ouest Africain (EEEEOA)



ECOWAS REGIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY
AUTORITÉ DE REGULATION RÉGIONALE DU SECTEUR DE L'ÉLECTRICITÉ DE LA CEDEAO
AUTORIDADE REGULADORA DE ELETRICIDADE REGIONAL DA CEDEAO

APERCU DU MARCHÉ RÉGIONAL DE L'ÉLECTRICITÉ DE LA CEDEAO (MRE)



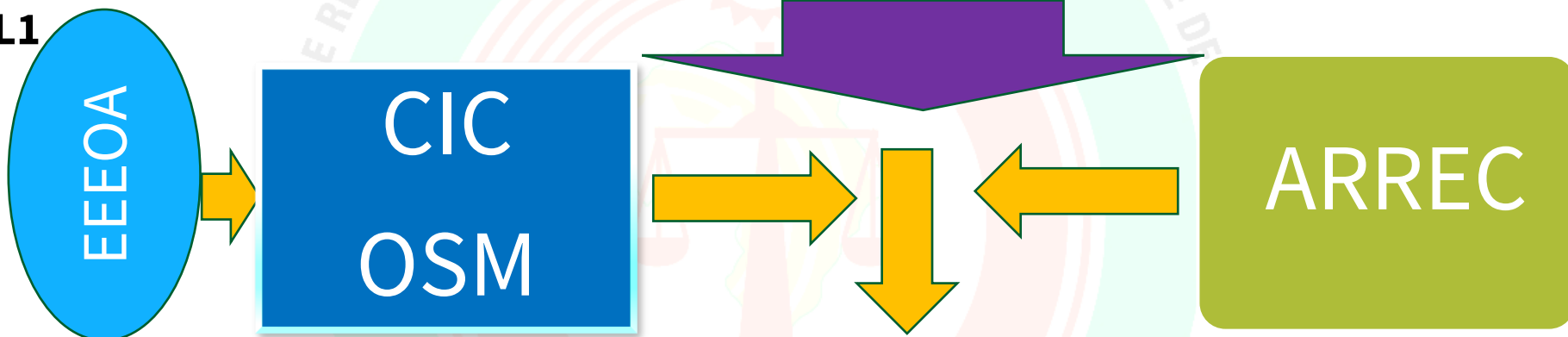
CADRE INSTITUTIONNEL

Pour le développement du Marché Régional de l'Electricité

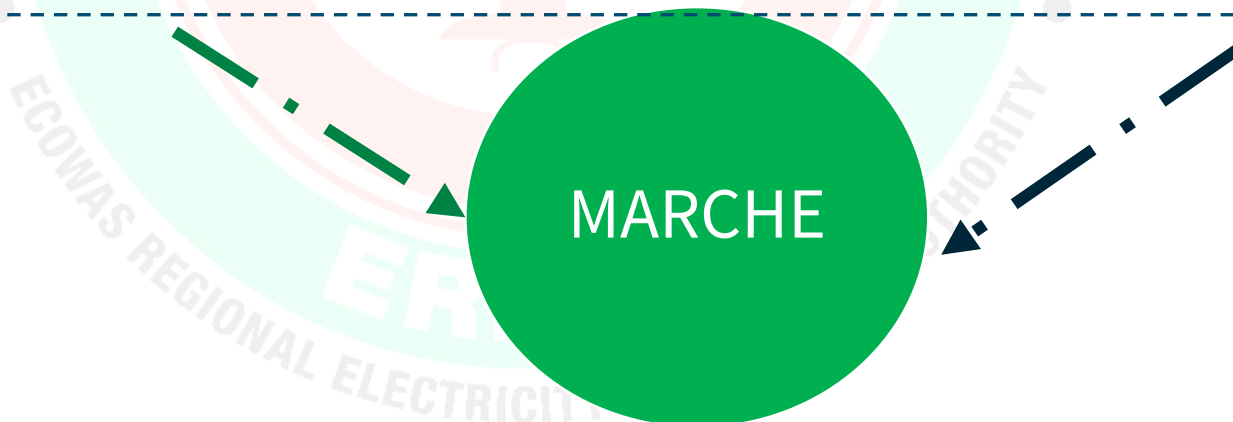
L0

CONSEIL DES MINISTRES DE LA
CEDEAO

L1



L2...





CADRE REGLEMENTAIRE DU MARCHE REGIONAL DE L'ELECTRICITE

L0

Protocole sur l'Energie de la CEDEAO (Protocole A/P4/1/03 du 31 Janvier 2003)

Acte additionnel A/SA.2/01/08 du 18 janvier 2008 portant création de l'ARREC

L1

Règlement C/REG.27/12/07 portant Composition, Organisation, Attributions et Fonctionnement de l'ARREC

Décision A/DEC.18/01/06 du 12/01/2006 des Chefs de la CEDEAO adoptant la Convention de l'EEEOA

Directive C/DIR/1/06/13 du 21 Juin 2013, sur l'Organisation du Marché Régional de l'Electricité

Règlement C/REG.17/06/19 du 27 juin 2019 sur les sanctions dans le MRE

L2... Réglementation du Marché Régional

Fonctions

Allocation de capacité

Gestion des congestions

Exploitation du système

Exploitation du marché

Développement du réseau

Raccordement au réseau

Entités Fonctionnelles

▪ OSM
(CIC—EEEOA)

▪ GRT Nationaux
▪ Coordination régionale del'OSM

▪ GRT Nationaux
▪ Coordination régionale del'OSM

OSM
(CIC-EEEOA)

▪ GRT
▪ EEEOA

▪ GRT

Règles

Oui

Non

Oui

Oui

Non

Non

Procédures

Oui

Non

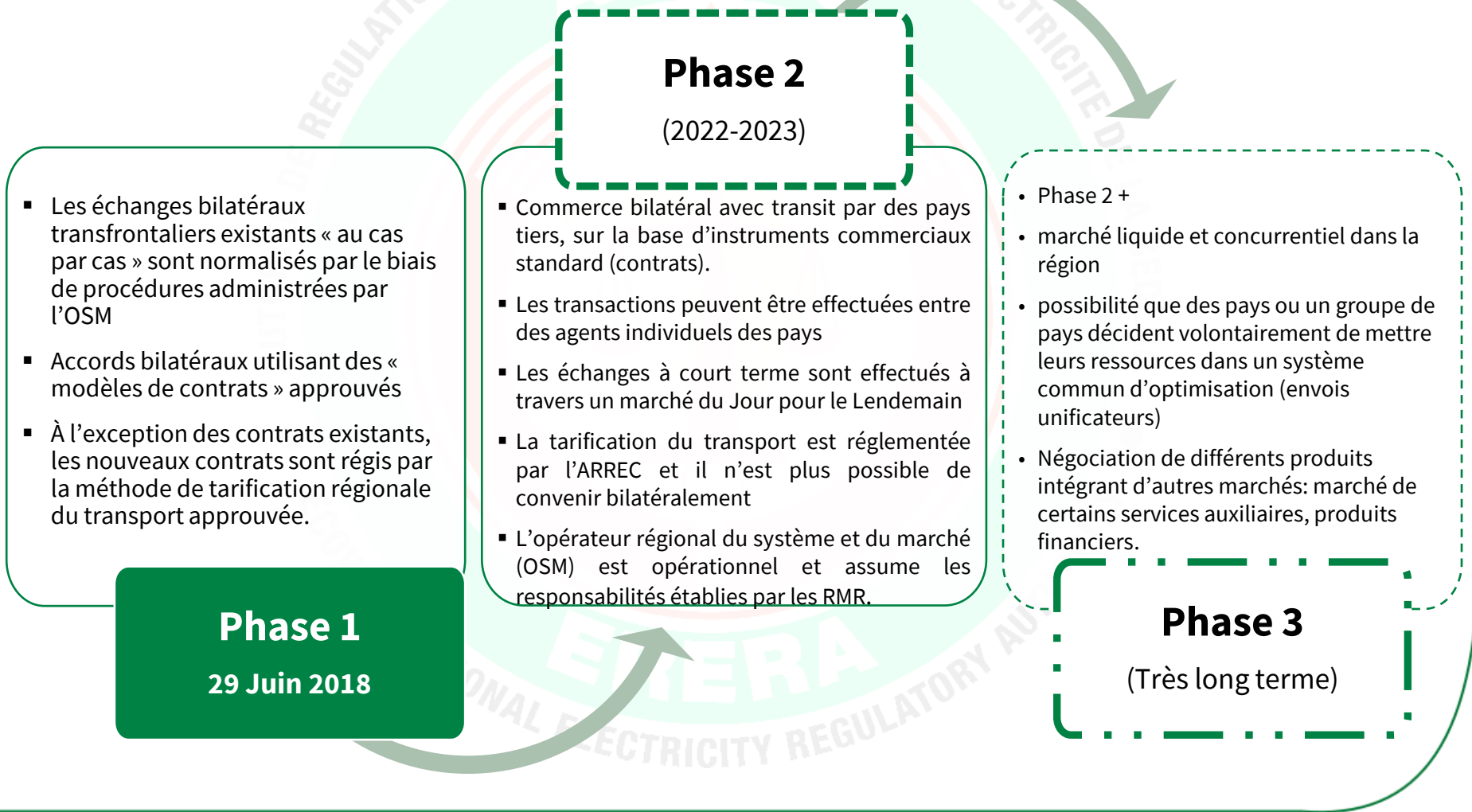
Oui

Oui

Non

Non

Le cadre réglementaire actuel prévoit le développement du Marché régional en 3 Phases :



Règlementation du Marché Régional (L2...)



PHASE 2

Pourquoi alors un Code de Réseau régional?

1. Selon la réglementation en vigueur (notamment Art. 13.3) l'ARREC doit approuver de nouvelles Règles et des procédures élaboré par l'OSM pour la phase 2 du marché avant le démarrage de ladite phase. Ces procédures concernent entre autres le marché du jour pour le Lendemain (Day Ahead Market)
2. Dans la réglementation du marché régional actuellement en vigueur on note des fonctions d'organisation du marché régional pour lesquelles des règles et procédures sont manquantes ou pas très claires. (*Gestion des congestions, Développement du réseau et Raccordement au réseau*)
3. Les règles et les procédures relatives au marché régional de l'électricité se retrouvent dans plusieurs décisions réglementaires de l'ARREC et leur consultation sont souvent fastidieuse pour une personne non avertie.

L'élaboration du Code réseau régional va permettre de rendre plus claire les règles relatives aux fonctions principales du MRE.



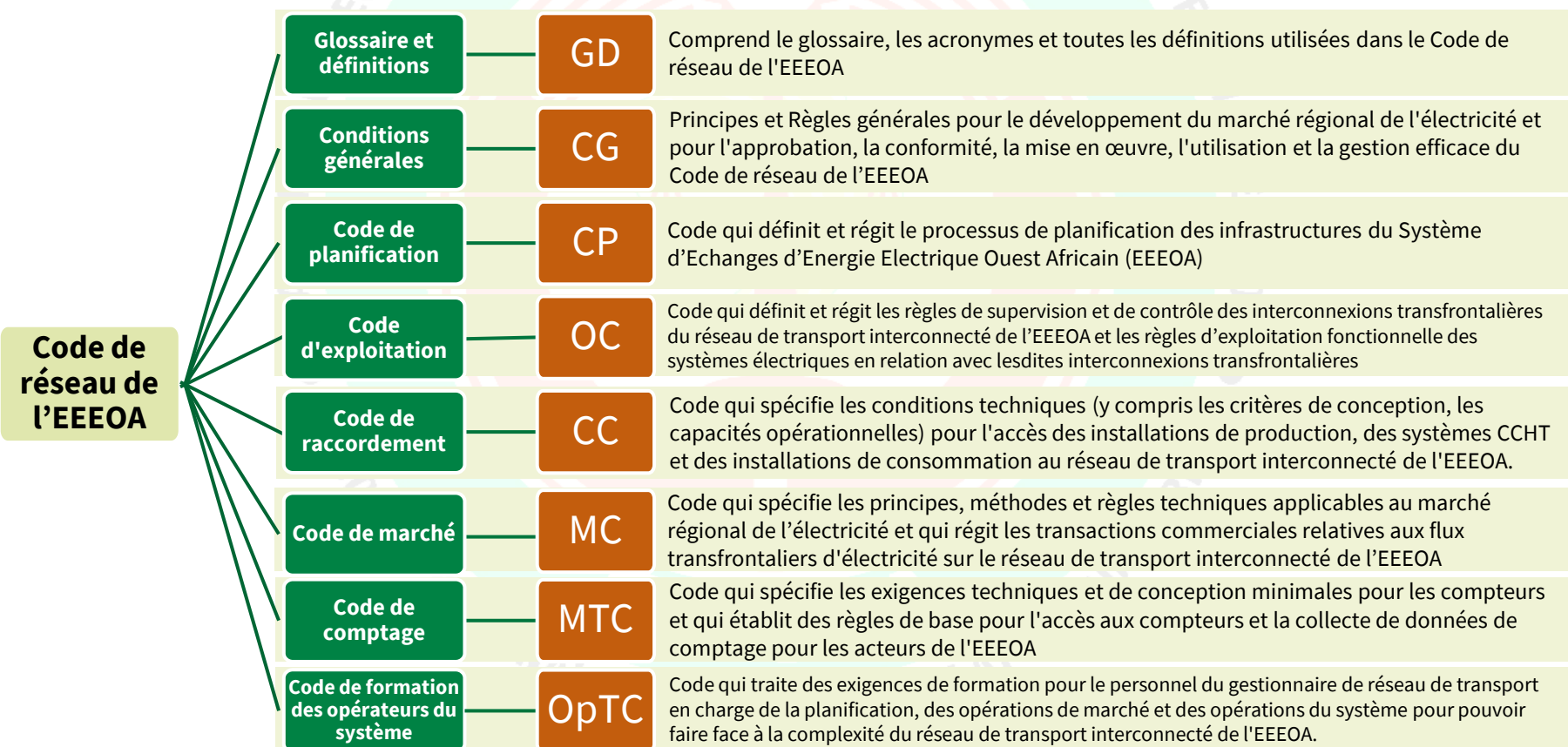
ECOWAS REGIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY
AUTORITÉ DE REGULATION RÉGIONALE DU SECTEUR DE L'ÉLECTRICITÉ DE LA CEDEAO
AUTORIDADE REGULADORA DE ELETRICIDADE REGIONAL DA CEDEAO

CODE DE RÉSEAU DU SYSTEME D'ECHANGES D'ENERGIE ELECTRIQUE OUEST AFRICAIN (EEEOA)

Le Code de réseau de l'EEEOA

Le Code de réseau de l'EEEOA établit les règles générales basées sur un ensemble de principes régissant l'état, l'exploitation et le développement des interconnexions transfrontalières et le marché régional de l'électricité (MRE) dans la région de la CEDEAO

Le Code de réseau de l'EEEOA est composé des 8 éléments :





CADRE REGLEMENTAIRE DU MRE AVEC LE CODE DE RESEAU DE L'EEEOA

L0

Protocole sur l'Energie de la CEDEAO (Protocole A/P4/1/03 du 31 Janvier 2003)

Acte additionnel A/SA.2/01/08 du 18 janvier 2008 portant création de l'ARREC

L1

Règlement C/REG.27/12/07 portant Composition, Organisation, Attributions et Fonctionnement de l'ARREC

Décision A/DEC.18/01/06 du 12/01/2006 des Chefs de la CEDEAO adoptant la Convention de l'EEEOA

Nouvelle Directive pour l'organisation du Marché Régional de l'Electricité

Règlement C/REG.17/06/19 du 27 juin 2019 sur les sanctions dans le MRE

L2... Réglementation du Marché Régional

Fonctions

Allocation de capacité

Gestion des congestions

Exploitation du marché

Exploitation du système

Développement du réseau

Raccordement au réseau

Entités Fonctionnelles

- OSM
- ERERA

- GRT Nationaux
- Coordination régionale de l'OSM

OSM

- GRT Nationaux
- Coordination régionale de l'OSM

- GRT
- EEEOA

- GRT
- **OSM**

Code de réseau de l'EEEOA

Glossaire et définitions

Conditions générales

Code de marché

Code de comptage

Code d'exploitation

Code de formation des opérateurs du système

Code de planification

Code de raccordement

QUELQUES PARTICULARITES DU CODE DE RESEAU DE L'EEEOA

- Des fonctions essentielles du MRE non suffisamment réglementées le sont dans le code de réseau: (gestion des congestions, planification du réseau, raccordement au réseau, code de comptage)
- Les transactions de droit acquis à la date de mise en vigueur du code réseau régional sont considérées jusqu'au terme de leur contrat tel que constaté à la date de mise en vigueur du code de réseau de l'EEEOA
- Le principe d'évolution par phase du MRE est maintenu mais ne demande plus la satisfaction de conditions préalables préétablis pour l'évolution. ERERA en concertation avec les parties prenantes du marché déterminera au moment opportun la pertinence de l'introduction de produits supplémentaires déjà prévu dans le Code.
- Le principe de Premier venu premier servi est maintenu pour l'allocation des capacités. Toutefois en cas de congestion constaté par l'ARREC, le mécanisme d'enchère explicite est prévu pour la gestion de la congestion.
- En plus de la surveillance du marché effectué par l'OSM et rapporté à l'ARREC, il est envisagé la création par l'ARREC d'un comité de surveillance qui soumet pour décision de l'ARREC un rapport trimestriel indépendant de surveillance du marché

PROCHAINES ETAPES JUSQU'À L'ADOPTION DU CODE DE RESEAU DE L'EEEOA

Au niveau de l'EEEOA

Au niveau de l'ARREC

Validation par l'EEEOA

- Atelier de validation par le Comité technique de l'EEEOA.
- Adoption par le Conseil Executif de l'EEEOA.
- Transmission du Code de reseau de l'EEEOA à l'ARREC pour approbation

3 Mois

Consultations réglementaires

- Examen technique du code soumis par l'EEEOA par les Groupes de travail pertinents.
- Fourniture de complements d'information éventuels par l'EEEOA.
- Examen du Code de réseau de l'EEEOA par les Comités consultatifs de l'ARREC (CCRO)
- Relecture d'experts du Code par l'ARREC
- Approbation du Code de reseau de l'EEEOA par le Conseil de Regulation de l'ARREC

Approbation de l'ARREC

6 à 12 Mois



ECOWAS REGIONAL ELECTRICITY REGULATORY AUTHORITY
AUTORITÉ DE REGULATION RÉGIONALE DU SECTEUR DE L'ÉLECTRICITÉ DE LA CEDEAO
AUTORIDADE REGULADORA DE ELETRICIDADE REGIONAL DA CEDEAO

Merci
