

MÉTHODOLOGIE ET MÉCANISME DE COLLECTE DES DONNÉES

REUNION CONJOINTE DES COMITES CONSULTATIFS



MÉTHODOLOGIE ET MÉCANISME DE COLLECTE DES DONNÉES

SOMMAIRE

- ❑ Objectifs de la Collecte des données
- ❑ Rappel de la méthodologie
- ❑ Définition des données brutes à collecter
- ❑ Domaines d'application des données
- ❑ Actualisation des données Pays

I. Objectifs de la Collecte des données

- mener un benchmarking périodique des opérateurs du marché régional
- évaluer la viabilité technique et financière des opérateurs du marché régional
- Disposer d'une base de données pour permettre :
 - une meilleure appréciation des participants du marché régional
 - Une bonne conception de la réglementation pour le développement du marché régional

II. Rappel de la méthodologie

Telle que présentée au dernier Comité consultatif à Lomé en mai 2013, la méthodologie se présente comme suit:

1. Chaque année l'ARREC demande aux opérateurs et au régulateur national les données brutes pour l'année précédente.
2. Un modèle de collecte en fichier « Excel » mis à jour par l'ARREC est envoyé au point focal de l'ARREC chez l'opérateur et au point focal de l'ARREC chez le régulateur national.
3. Le formulaire rempli est transmis à l'ARREC via le régulateur national. Un opérateur participant du marché transmettra directement le formulaire rempli à l'ARREC avec copie au régulateur national.
4. Le point focal devra transmettre à l'ARREC avec le formulaire ou le cas échéant dès sa parution le rapport annuel de l'opérateur qu'il représente de la même manière que le formulaire.

Délai de fourniture des données : 30 Juin

III. Définition des données brutes à collecter

Les données brutes concernées sont les suivantes :

1. Capacité installée (MW)
2. Capacité disponible (MW)
3. Production annuelle (GWh)
4. Ventes annuelles (GWh)
 - 1.Ventes annuelles aux clients locaux (GWh)
 - 2.Ventes annuelles aux distributeurs locaux (GWh)
 - 3.Ventes annuelles à l'Export (GWh)
5. Achats annuels (GWh)
 - 1.Achats annuels auprès des fournisseurs locaux
 - 2.Achats annuels à l'import
6. Résultat avant impôts en \$US
7. Résultat net en \$US
8. Chiffre d'affaire en \$US
9. Valeur totale des actifs en \$US
- 10.Effectif total de l'opérateur
- 11.Nombre de clients
- 12.Pertes de distribution (GWh)
- 13.Pertes de transport (GWh)
- 14.Nombre total d'interruptions par an
 1. SAIFI : System Average Interruption Frequency Index
 2. CAIFI : Customer Average Interruption Frequency Index
 3. SAIDI : System Average Interruption Duration Index
 4. CAIDI : Customer Average Interruption Duration Index

III. Définition des données brutes à collecter

1. La capacité installée (MW)

C'est la somme des puissances installées de toutes les unités de production connectées ou non au réseau.

2. La capacité disponible (MW)

La capacité disponible ou puissance installée disponible (P_d) correspond à la capacité réelle du parc de production en état de fonctionnement en prenant en compte les indisponibilités techniques et les maintenances.

$$P_d = \sum_{u=1}^N P_{I_u} \times f_d$$

Où

P_d = la Capacité disponible au cours de l'année considérée

P_{I_u} = la puissance installée d'une unité de production

f_d = le facteur de disponibilité d'une unité de production pour l'année considérée. C'est le pourcentage de temps de l'année pendant lequel l'unité de production est disponible pour le fonctionnement

III. Définition des données brutes à collecter

3. La production nette annuelle (GWh)

C'est la production annuelle nette des générateurs dont l'opérateur est propriétaire, connectés ou non au réseau. La production nette est définie à la sortie de la Centrale comme la production brute des générateurs de la Centrale moins la consommation des auxiliaires de la Centrale. On l'exprime en GWh.

4. Les ventes annuelles (GWh)

C'est la quantité totale d'énergie annuelle vendue aux clients. C'est donc par définition la totalité de l'énergie qui a été facturée pour l'année entre le 1er janvier et le 31 décembre.

Cette donnée le cas échéant comprendra les détails suivants :

- 1 Les ventes annuelles aux clients locaux (GWh)
- 2 Les ventes annuelles aux distributeurs locaux (GWh)
- 3 Les ventes annuelles à l'export (GWh)

III. Définition des données brutes à collecter

5. Les achats annuels (GWh)

C'est la quantité totale d'énergie annuelle achetée par l'opérateur. C'est donc par définition la totalité de l'énergie qui a été facturée à l'opérateur par ses fournisseurs d'énergie entre le 1er janvier et le 31 décembre.

Cette donnée le cas échéant sera comprendre les détails suivants :

- 1 Les achats annuels auprès des fournisseurs locaux (GWh)
- 2 Les achats annuels à l'import (GWh)

6. Résultat avant impôts en \$US

C'est le résultat après déduction des impôts. Il faudra utiliser le taux de change de la devise locale au dollar au 31 décembre de l'année considérée.

7. Résultat Net en \$US

C'est le résultat après déduction des impôts. Il faudra utiliser le taux de change de la devise locale au dollar au 31 décembre de l'année considérée.

8. Chiffre d'affaire en \$US

C'est le total des revenus générés par l'opérateur sur une année. Il faudra utiliser le taux de change de la devise locale au dollar au 31 décembre de l'année considérée

III. Définition des données brutes à collecter

9. Valeur totale des actifs en \$US

C'est la valeur totale des actifs que l'opérateur possède, au 31 décembre de l'année considérée, exprimé en \$US. Il faudra utiliser le taux de change de la devise locale au dollar au 31 décembre de l'année considérée.

10. L'effectif total du personnel de l'opérateur

C'est le nombre total d'employés, tous postes et types de contrats confondus.

11. Nombre de clients

C'est le nombre total de clients résidentiels, commerciaux et industriels, quel que soit leurs délais de paiement. Cela ne comprend que les clients connectés.

12. Pertes de distribution (GWh)

C'est l'ensemble des pertes constatées sur le réseau de distribution, à savoir entre l'entrée des postes de transformation (jeu de barres HT) abaissant la tension à un niveau inférieur à 132kV et le poste de comptage client. Elles incluent donc les pertes de transformation entre un niveau supérieur à 132kV et un niveau inférieur à 132kV. Elles comprennent les pertes techniques et non techniques.

III. Définition des données brutes à collecter

13. Pertes de transport (GWh)

C'est l'ensemble des pertes constatées sur le réseau de transport, à savoir entre la sortie des centrales électriques et l'entrée (jeu de barres HT) des postes de transformation abaissant la tension à un niveau inférieur à 132Kv. Elles comprennent les pertes techniques et non techniques.

14. • Nombre total d'interruptions par an

On ne considèrera que les interruptions de durée supérieure à 3 minutes .

- 1 **SAIFI** (*System Average Interruption Frequency Index*): Indicateur de fréquence d'interruption moyenne du réseau : SAIFI mesure le nombre de fois en moyenne qu'un client desservi subit d'interruption.
- 2 **CAIFI** (*Customer Average Interruption Frequency Index*): CAIFI mesure le nombre moyen d'interruptions par client interrompu par an. Il est tout simplement le nombre d'interruptions qui s'est produite divisée par le nombre total de clients touchés par les interruptions.
- 3 **SAIDI** (*System Average Interruption Duration Index*): Indicateur de durée d'interruption moyenne du réseau. Cet indice mesure la durée moyenne d'une interruption pour un client desservi au cours d'une année.
- 4 **CAIDI** (*Customer Average Interruption Duration Index*): indicateur de durée moyenne d'interruption d'un Abonné. Cet indice mesure le temps moyen pour rétablir le service après une interruption.

IV. Domaines d'application des données

DOMAINE D'APPLICATION DES DONNEES BRUTES DEMANDEES AUX OPERATEURS

		PRODUCTION	TRANSPORT	DISTRIBUTION
1	Capacité installée (MW)	X		
2	Capacité disponible (MW)	X		
3	Production annuelle (GWh)	X		
4	Ventes annuelles (GWh)	X		X
4.1	Ventes annuelles aux clients locaux (GWh)	X		X
4.2	Ventes annuelles aux distributeurs locaux (GWh)	X		X
4.3	Ventes annuelles à l'export (GWh)	X		X
5	Achats annuels (GWh)	X		X
5.1	Achats annuels auprès des fournisseurs locaux (GWh)	X		X
5.2	Achats annuels à l'import (GWh)	X		X
6	Résultat avant impôts en \$US	X	X	X
7	Résultat net en \$US	X	X	X
8	Chiffre d'affaire en \$US	X	X	X
9	Valeur totale des actifs en \$US	X	X	X
10	Effectif total de l'opérateur	X	X	X
11	Nombre de clients	X		X
12	Pertes de distribution (GWh)			X
13	Pertes de transport (GWh)		X	X
14	Nombre total d'interruptions par an		X	X
14.1	(SAIFI) : System Average Interruption Frequency Index		X	X
14.2	(CAIFI) : Customer Average Interruption Frequency Index		X	X
14.3	(SAIDI) : System Average Interruption Duration Index		X	X
14.4	(CAIDI) : Customer Average Interruption Duration Index		X	X

V. ACTUALISATION DES DONNEES PAYS

◆ Données à fournir par les opérateurs

TABLEAU DE COLLECTE DES DONNEES OPERATEURS

PAYS				
OPERATEUR				
ANNEE		2010	2011	2012
1	Capacité installée (MW)			
2	Capacité disponible (MW)			
3	Production annuelle (GWh)			
4	Ventes annuelles (GWh)			
4.1	Ventes annuelles aux clients locaux (GWh)			
4.2	Ventes annuelles aux distributeurs locaux (GWh)			
4.3	Ventes annuelles à l'export (GWh)			
5	Achats annuels (GWh)			
5.1	Achats annuels auprès des fournisseurs locaux (GWh)			
5.2	Achats annuels à l'import (GWh)			
6	Résultat avant impôts en \$US			
7	Résultat net en \$US			
8	Chiffre d'affaire en \$US			
9	Valeur totale des actifs en \$US			
10	Effectif total de l'opérateur			
11	Nombre de clients			
12	Pertes de distribution (GWh)			
13	Pertes de transport (GWh)			
14	Nombre total d'interruptions par an			
14.1	(SAIFI) : System Average Interruption Frequency Index			
14.2	(CAIFI) : Customer Average Interruption Frequency Index			
14.3	(SAIDI) : System Average Interruption Duration Index			
14.4	(CAIDI) : Customer Average Interruption Duration Index			

V. ACTUALISATION DES DONNEES PAYS

◆ Données à fournir par le Régulateur National

TABLEAU DE COLLECTE DES DONNEES PAYS

PAYS					
REGULATEUR					
		ANNEE	2010	2011	2012
1	Capacité installée (MW)				
2	Capacité disponible (MW)				
3	Puissance de Pointe (MW)				
4	Production annuelle (GWh)				
4.1	Production annuelle Services publics (GWh)				
4.2	Production annuelle IPP (GWh)				
5	Ventes annuelles totales (GWh)				
5.1	Ventes annuelles aux clients locaux (GWh)				
5.2	Ventes annuelles à l'export (GWh)				
6	Importation annuelle (GWh)				
7	Pertes de distribution (GWh)				
8	Pertes de transport (GWh)				

VENTILATION DE LA PRODUCTION ANNUELLE NETTE PAR SOURCE
 SECTEUR DE L'ÉLECTRICITE

		ANNEE	2010	2011	2012
a	Production Nette à base du Pétrole (GWh)				
b	Production Nette à base du Gaz Naturel (GWh)				
c	Production Nette à base de l'Hydroélectricité (GWh)				
d	Production Nette à base du Charbon (GWh)				
e	Production Nette à base du Solaire Photovoltaïque (GWh)				
f	Production Nette à base de l'Eolien (GWh)				
g	Production Nette à base de la Biomasse (GWh)				
h	Production Nette à base des Déchets (GWh)				
i	Production Nette à base d'autres sources (GWh)				
j	Production Nette Totale (GWh)				

QUATRIEME REUNION DES COMITES CONSULTATIFS DE L' ARREC
19 Novembre 2013, Kairaba Hotel, Banjul, LA GAMBIE

