



# REPUBLIQUE DE GUINEE

## BILAN ENERGETIQUE NATIONAL

2013



VERSION FINALE – Mai 2015



[www.sieguinee-dne.org](http://www.sieguinee-dne.org)

Avec le support financier de



## AVANT - PROPOS

L'Assemblée générale de l'Organisation des Nations Unies a déclaré 2012 Année Internationale de l'Energie durable pour tous. En réponse, le Secrétaire Général des Nations Unies a lancé une initiative mondiale sur l'Energie durable pour tous à l'horizon 2030 « SE4ALL ».

Cette initiative à laquelle la Guinée a officiellement adhéré dès 2012, vise à créer une synergie entre l'action des gouvernements, du secteur privé et de la Société Civile autour des trois objectifs à atteindre d'ici 2030, à savoir :

- Assurer l'accès universel aux services énergétiques modernes ;
- Doubler le taux de l'amélioration de l'Efficacité énergétique et,
- Doubler la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique mondial pour atteindre au moins 30 % de l'offre d'énergie.

Dans le souci de répondre à cette initiative, et lever un obstacle au développement durable du secteur énergétique guinéen, il a été mis en place le Système d'Information Energétique (SIE) qui servira de support à la publication annuelle du bilan énergétique national.

Le Système d'Information Géographique (SIG) est un produit qui permet la production des statistiques énergétiques dont l'objectif est de devenir l'outil officiel mettant à la disposition des décideurs publics et privés un ensemble d'information tenu à jour et essentiel pour leurs activités de planification et de pilotage des politiques publiques. Le secteur privé trouvera également des informations sur le contexte énergétique du pays et les perspectives d'approvisionnement, telle est l'ambition du SIE.

Il s'appuie sur des informations produites par les acteurs-clefs du secteur de l'énergie (publics et privés) du pays où le SIE jouera le rôle de cadre de concertation nationale et régionale.

Pour la pérennisation des acquis du SIE, le Ministère de l'Energie et de l'Hydraulique à travers la Direction Nationale de l'Energie exhorte à la collaboration de tous les intervenants du secteur énergétique notamment le secteur minier, industriel et pétrolier.

Nous tenons à remercier la BAD et IED et tous les partenaires au développement pour leur collaboration efficace dans la production de ce présent rapport.



  
**Dr Cheick Taliby SYLLA**

**Ministre de l'Energie et de l'Hydraulique**

## TABLE DES MATIERES

<b>ABBREVIATIONS</b> .....	<b>5</b>
<b>1 Introduction</b> .....	<b>6</b>
<b>2 Situation de l'électricité en Guinée</b> .....	<b>7</b>
1.1. Capacités de production et transport électrique .....	7
1.2. Electrification Rurale Décentralisée (ERD) et service énergétique de base.....	9
1.3. Taux d'électrification .....	10
1.4. Projection Transport et Production d'Énergie .....	11
<b>3 Bilan Énergétique pour l'année 2013</b> .....	<b>13</b>
3.1 Approvisionnements énergétiques .....	13
3.2 Production électrique.....	14
3.3 Consommation par habitant .....	15
3.4 Consommation finale par secteur .....	16
3.5 Consommation finale par type d'énergie.....	16
3.6 Utilisation des énergies par secteurs .....	17
• Produits pétroliers.....	17
• Bois de feu et charbon de bois .....	17
• Électricité.....	17
<b>4 Évolution et tendance des consommations finales</b> .....	<b>18</b>
4.1 Historique des consommations finales .....	18
4.2 Évolution de la population, de la consommation énergétique finale et du PIB .....	19
4.3 Évolution de la consommation finale d'énergie par secteur .....	20
4.4 Bois de feux et charbon de bois .....	21
4.5 Secteur électrique .....	23
• Sources d'énergie .....	23
• Évolution du nombre des clients.....	23
• Pertes techniques et commerciales- Tendances.....	24
4.6 Produits pétroliers.....	25
<b>5 Cadre institutionnel du secteur de l'Énergie</b> .....	<b>26</b>
5.1 Intervenants .....	26
5.2 Cadres législatif et réglementaire .....	26

## FIGURES

Figure 1: Réseau de transport et production en électricité	7
Figure 2: Destination de la production	9
Figure 3: Cartes de projets ERD	10
Figure 4: Cartes des projets d'interconnexions et de production énergétique de la Guinée	12
Figure 5 : Sources de l'approvisionnement énergétique en 2013	13
Figure 6 : Sources d'énergie de la production électrique en 2013	14
Figure 7 : Comparaison énergie primaire et électricité rapportée à la population avec des pays voisins	15
Figure 8 : Répartition par secteur de la consommation finale en 2013	16
Figure 9 : Répartition de la consommation finale par type d'énergie en 2013	16
Figure 10 : Consommations finales des produits pétroliers en 2013	17
Figure 11 : Évolutions comparées de la consommation d'énergie finale, du PIB et de la population	19
Figure 12 : Évolution des consommations finales par secteur entre 2009 et 2013	20
Figure 13 : Évolution des consommations finales de charbon de bois et de bois de feu entre 2008 et 2013	21
Figure 14 : proportion de ménages par source d'énergie domestique utilisée pour la cuisson	22
Figure 15 : Origine de la production électrique entre 2009 et 2013	23
Figure 16 : Évolution du nombre d'abonnés actifs d'EDG	23
Figure 17 : Évolution des pertes techniques et commerciales entre 2009 et 2013	24
Figure 18 : Évolutions indicielles pertes techniques et commerciales, facturation entre 2009 et 2013	25
Figure 19 : Évolution des consommations finales de produits pétroliers entre 2009 et 2013	25
Figure 20 : Évolution de la population entre 2008 et 2013	32
Figure 21 : Évolution du PIB réel (référence 2010)	33

## TABLES

Table 1: Capacité de production thermique en Guinée	8
Table 2: Capacité de production hydroélectrique en Guinée	9
Table 3: Répartition des projets Hydroélectriques	12
Table 4: Historique des consommations finales d'énergie de 2009 à 2013	18
Table 5: Historique des livraisons d'électricité et des pertes techniques et commerciales d'EDG	24

## ANNEXES

- A1 : Liste des localités électrifiées par la BERD
- A2 : Liste des projets hydroélectriques
- A3 : Bilan Energétique 2013
- A4 : Indicateur démographique
- A5 : Produit Intérieur Brut
- A6 : Définitions

### Auteurs

Philippe Garnier  
Cyril Perret

### Editeur

Innovation Energie Développement (IED)  
2 chemin de la Chauderaie  
69340 Francheville - FRANCE  
www.ied-sa.fr - ied@ied-sa.fr  
Tel : (33) 4 7259 1320  
Fax : (33) 4 72591339

## ABBREVIATIONS

AEP	Adduction en Eau Potable
ERD	Electrification Rurale Décentralisée
HFO	Heavy Fuel Oil
LFO	Light Fuel Oil
PIB	Produit Intérieur Brut
PTFM	Plateforme Multifonctionnelle
PV	Photovoltaïque
SIE	Système d'Information Energétique
SIG	Système d'Information Géographique
AGER	Agence Guinéenne d'Electrification Rurale
AIE	Agence Internationale de l'Energie (IEA)
BAD	Banque Africaine de Développement
BERD	Bureau d'Electrification Rurale Décentralisée
CLSG	Projet d'interconnexion des réseaux Côte d'Ivoire, Liberia, Sierra Léone et Guinée
DNE	Direction Nationale de l'Energie
EDG	Electricité De Guinée
FAO	Food and Agriculture Organisation
IED	Innovation Energie Développement
INS	Institut National des Statistiques
IPP	Independent Power Producer (Producteur d'énergie indépendant)
MEH	Ministère de l'Energie et de l'Hydraulique
OMVG	Organisation pour la Mise en Valeur du fleuve Gambie
OMVS	Organisation pour la Mise en Valeur du fleuve Sénégal
SGP	Société Guinéenne des Pétroles
SNAPE	Service NAtional des Points d'Eau de Guinée
WAPP	West African Power Pool

### Unité de mesure

hab.	habitant
tep	tonne équivalent pétrole
MWh	Mégawattheure
ktep	Kilotonne équivalent pétrole
kW	Kilowatt
kVA	Kilovoltampère
GWh	Gigawattheure
kt	Kilotonne

## 1 Introduction

Après une interruption très longue dans la production de statistiques sur l'énergie<sup>1</sup>, la Guinée renoue avec l'exercice de la publication annuelle d'un Bilan Energétique National. Elle met également en place un Système d'Information Energétique dont l'objectif est devenir l'outil officiel mettant à la disposition des décideurs publics un ensemble d'informations tenu à jour et essentiel pour leurs activités de planification et de pilotage des politiques publiques. Le secteur privé trouvera également des informations sur le contexte énergétique du pays et les perspectives d'approvisionnement. Telle est l'ambition du SIE.

Toutefois, mener à bien cette tâche demande des moyens et des équipes déterminées dans la recherche des connaissances et la mesure des pratiques énergétiques de chacun des acteurs de la vie sociale et économique du pays : industriels, citoyens, exploitants, pouvoirs publics. Pour atteindre les buts recherchés, la stratégie retenue n'est pas de déployer immédiatement d'importantes ressources qui ne pourraient être maintenues dans la durée, mais de le construire étape par étape pour assurer sa pérennité et lui permettre d'acquérir la reconnaissance de tous.

Ainsi la première étape qui est de construire l'outil s'est achevée par la production du bilan national énergétique de 2013 et la publication de la première édition du SIE.

Le SIE n'est pas conçu comme un simple recueil d'informations, c'est avant tout un outil qui prend la mesure de la situation, exploite les informations et se propose d'apporter progressivement des contributions et de éléments statistiques pour répondre aux problématiques du secteur de l'énergie comme le suivi de l'exploitation des ressources forestières, la diffusion des Énergies Renouvelables ou les progrès dans l'accès aux énergies modernes.

Le lecteur constatera qu'il reste encore du chemin avant d'atteindre une connaissance dans le détail de toutes les productions et tous les usages de l'énergie dans le pays, mais que ce n'est pas inaccessible.

Le SIE a été réalisé dans le cadre du programme PREREC et bénéficie du soutien de la BAD. Il a été construit par la cellule SIE de la Direction Nationale de l'Energie avec l'assistance technique du Consultant IED.

Une 2eme facette du SIE consiste en la mise en place d'une plateforme Internet de dissémination des informations relatives au secteur électrique incluant les indicateurs, mais également la localisation des réseaux et projets du secteur. Cette plateforme offre ainsi un outil interactif SIG permettant d'analyser et produire des cartes et rapports utiles dans la prise de décision stratégique des acteurs du secteur de l'énergie. (<http://www.sieguinee-dne.org>). Les bilans énergétiques, après validation, pourront ainsi être publiés avec ce site Internet public.

---

<sup>1</sup> Le dernier bilan énergétique a été publié en 1996

## 2 Situation de l'électricité en Guinée

### 1.1. Capacités de production et transport électrique

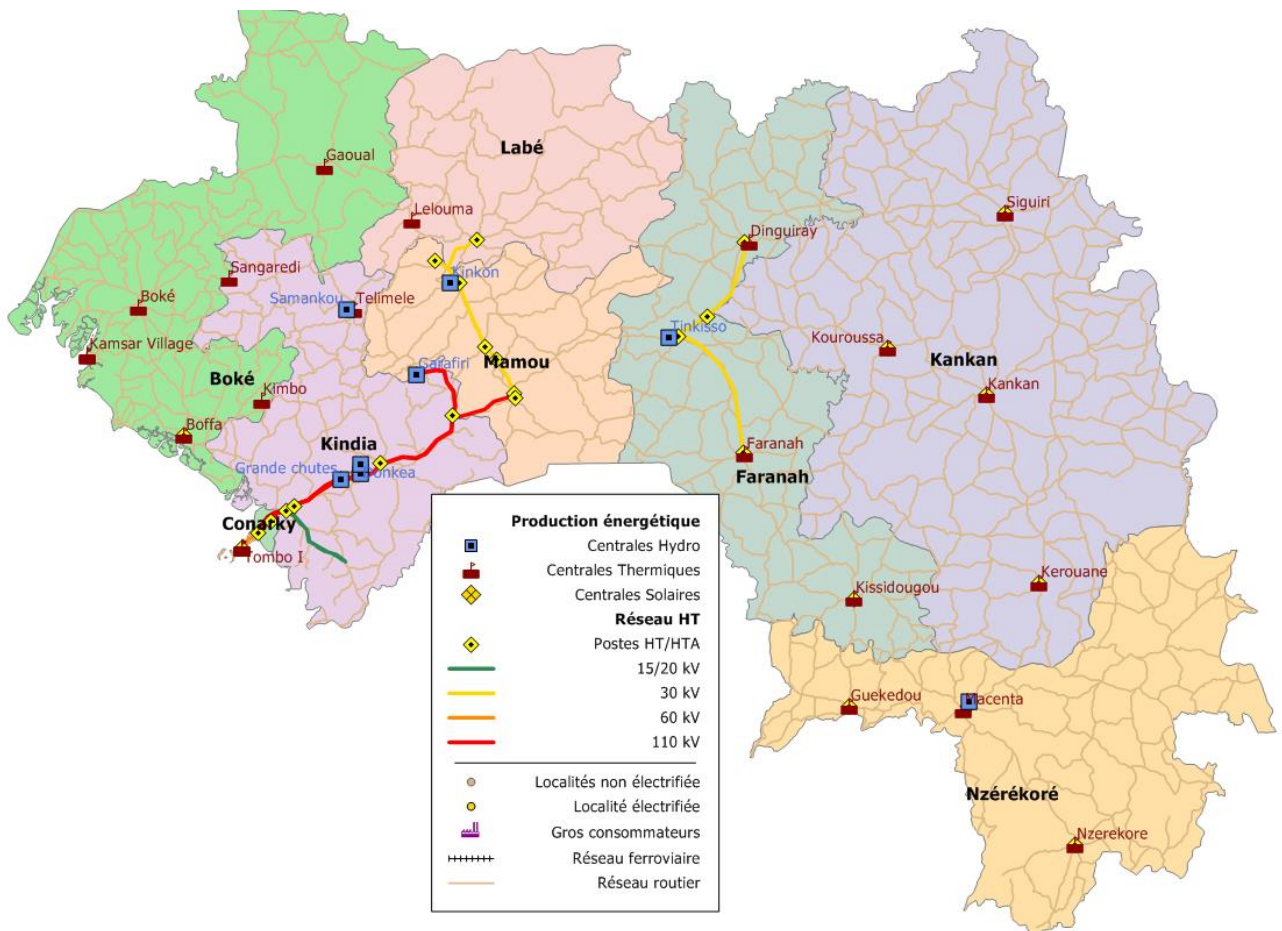
#### RESEAU DE TRANSPORT

Le réseau de transport électrique de la Guinée s'articule en 2 parties :

- Le système interconnecté Samou-Garafiri-Kinkon permet d'amener l'énergie depuis les centrales hydro-électriques de Garafiri, Banéah, Donkéah, Grandes Chutes et Kinkon pour alimenter d'une part, Conakry le centre principal de consommation du pays, et d'autre part les localités de Mamou, Kindia, Labé, Pita et Dalaba qui sont des villes importantes situées à proximité du tracé des lignes de transport.
- Le réseau interconnecté appelé "système Tinkisso" relie les localités de Dabola, Dinguiraye et Faranah ainsi que la centrale hydroélectrique de Tinkisso qui alimente ce système.

Le schéma ci-dessus montre le réseau de production et transport en 2013 avec les niveaux de tension distincts utilisés, à savoir le 110, le 60, le 30, le 20 kV et le 15 kV.

Figure 1: Réseau de transport et production en électricité



Source : SIE, EDG - 2013

**PRODUCTION D'ELECTRICITE**

La production électrique en Guinée est quasi-essentiellement thermique et hydroélectrique. Les grosses unités de production sont connectés aux réseaux alors que des groupes diesel ont été installés afin d'électrifier les préfectures isolées.

Table 1: Capacité de production thermique en Guinée

Région	Site	Localité	Type	Mode	Opérateur	Capacité installée (MW)
<b>Boké</b>	Boké	Boké	Diesel	Isolé	EDG	2,5
<b>Conakry</b>	Tombo I	Conakry	Diesel	Interconnecté	EDG	12,3
<b>Conakry</b>	Tombo II	Conakry	Diesel	Interconnecté	EDG	9,4
<b>Conakry</b>	Tombo III	Conakry	HFO	Interconnecté	EDG	44,8
<b>Conakry</b>	Tombo V	Conakry	HFO	Interconnecté	EDG	32,4
<b>Faranah</b>	Faranah	Faranah	HFO	Isolé	EDG	1,4
<b>Faranah</b>	Kissidougou	Kissidougou		Isolé	EDG	0,42
<b>Nzérékoré</b>	Guekedou	Guekedou		Isolé	EDG	0,36
<b>Nzérékoré</b>	Macenta	Macenta		Isolé	EDG	0,69
<b>Nzérékoré</b>	Nzerekore	Nzerekore	HFO	Isolé	EDG	2,8
<b>Kankan</b>	Kankan	Kankan	HFO	Isolé	EDG	2,8
<b>Kankan</b>	Siguiri	Siguiri		Isolé	EDG	0,42
<b>Kankan</b>	Kouroussa	Kouroussa		Isolé	EDG	0,16
<b>Boké</b>	Gaoual	Gaoual		Isolé	EDG	0,16
<b>Labé</b>	Lelouma	Lelouma		Isolé	EDG	0,5
<b>Kindia</b>	Telimele	Telimele		Isolé	EDG	0,5
<b>Faranah</b>	Dinguiray	Dinguiray		Isolé	EDG	0,16
<b>Kankan</b>	Kerouane	Kerouane		Isolé	EDG	0,16
<b>Boké</b>	Boffa	Boffa	Diesel	Isolé	EDG	0,38
<b>Boké</b>	Kamsar Village	Kamsar		Isolé	Privé	3,2
<b>Boké</b>	Kamsar Mine	Kamsar	HFO	Autoprodacteur	CBG	12,8
<b>Boké</b>	Sangaredi	Sangaredi	LFO	Autoprodacteur	CBG	3,6
<b>Boké</b>	Kimbo	Fria		Autoprodacteur	Alumina Compagny of Guinea	47
<b>National</b>	<i>Projets ERD</i>		<i>Diesel</i>	<i>Isolé</i>	<i>Privé</i>	<i>1,4</i>
<b>TOTAL</b>						<b>180,31</b>

Source : SIE, EDG - 2014

La capacité totale thermique installée est d'environ **180 MW**. Il est cependant important de noter que la partie de production électrique pour les auto-consommateurs (organisme producteur et consommateur d'énergie simultanément) peut être sous-estimée du fait de l'absence de données disponibles et récoltées auprès des sociétés privées.

Les centrales provisoires de Kipé (50 MW) et AGGREKO (50 MW) peuvent également permettre de soulager la demande nationale par des achats réguliers d'énergie.



En ce qui concerne la production hydro-électrique, elle est assurée historiquement par 8 centrales dont certaines ont été réhabilitées récemment. Les projets en cours de Kaleta et Souapiti viendront enrichir dans les années à venir, ces capacités nationales de production.

Table 2: Capacité de production hydroélectrique en Guinée

Région	Nom	Capacité installée (MW)	Mise en Service	Opérateur	Mode	Rivière
Kindia	Donkea	15	1965	EDG	Interconnecté	Samou
Faranah	Tinkisso	1,65	1970	EDG	Isolé	Tinkisso
Mamou	Kinkon	3,4	1966	EDG	Interconnecté	Kokoulo
Kindia	Garafiri	75	1999	EDG	Interconnecté	Konkure
Kindia	Baneah	5	1969	EDG	Interconnecté	Samou
Kindia	Grande chutes	27,6	1953	EDG	Interconnecté	Samou
Nzérékoré	Loffa	0,16	1958	EDG	Isolé	Ouin-ouin
Kindia	Samankou	0,41	1995	EDG	Isolé	Samankou
<b>TOTAL</b>		<b>128,22</b>				

Source : EDG - 2014

Les grosses centrales de production alimentent ainsi le réseau interconnecté Samou-Garafiri-Kinkon et particulièrement la capitale Conakry. Les sociétés minières disposent néanmoins, dans le cadre de leurs activités industrielles, de capacité de production importante. La production domestique privée n'est également pas définie, les données n'étant pas disponible au niveau national.

A noter que la centrale de **Kaléta** (240 MW) est en construction avec une mise en production à partir de mai 2015 et injection d'énergie sur le réseau interconnecté au niveau du poste de Maneah.

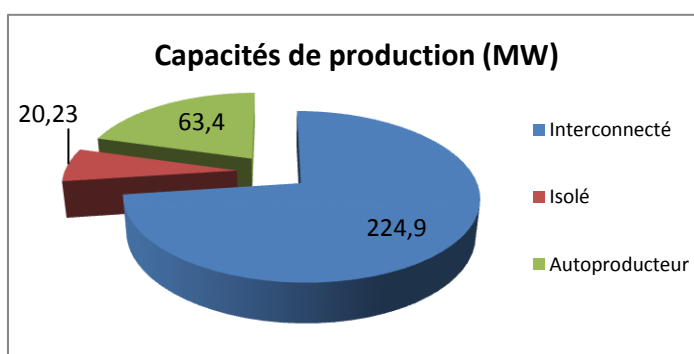


Figure 2: Destination de la production

## 1.2. Electrification Rurale Décentralisée (ERD) et service énergétique de base

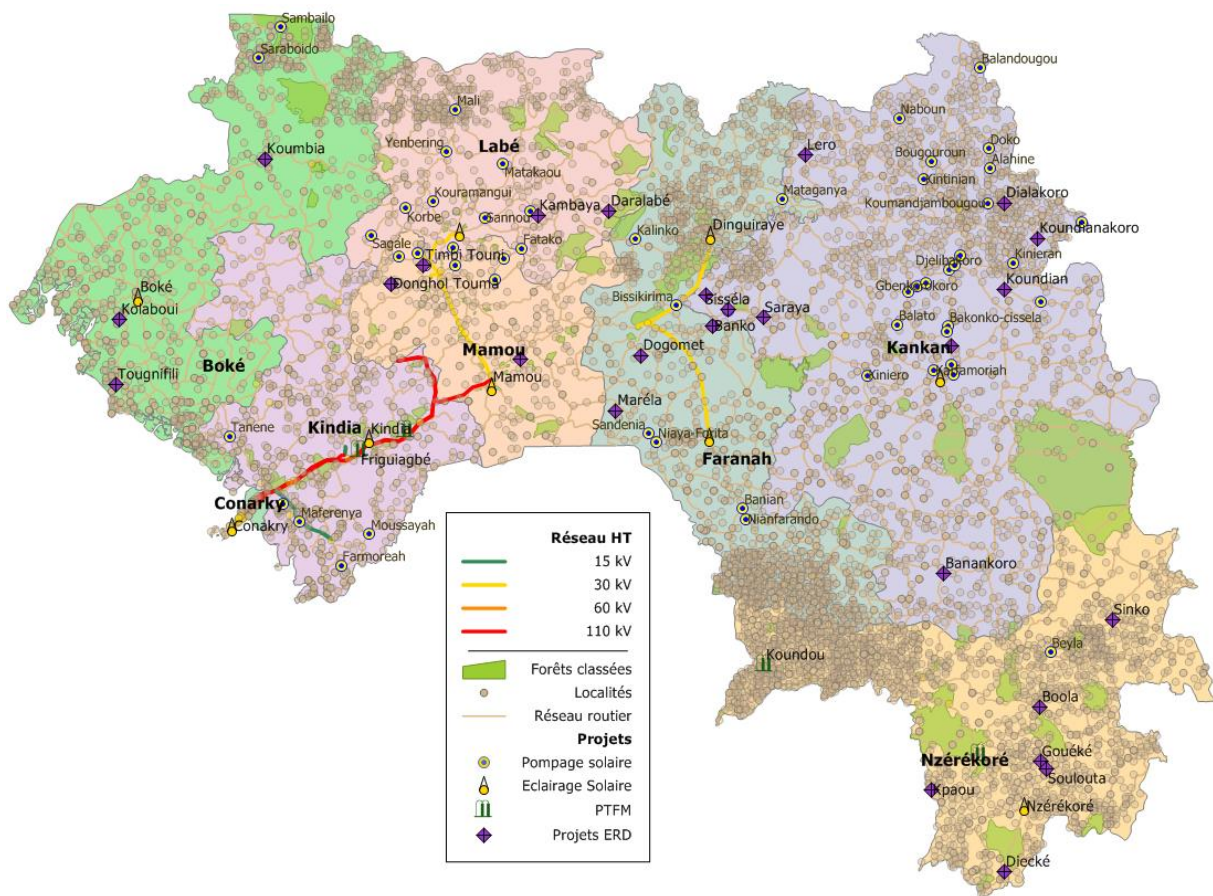
Principalement du fait de la BERD/AGER, l'électrification rurale concerne en 2013 une trentaine de villages isolés dans lesquels ont été déployés des groupes pico-diesel pour une capacité totale d'environ 1,4 MW. Des projets pico-hydro sont en cours d'identification...

Les projets sont disséminés sur l'ensemble du territoire dans les zones plutôt isolées, loin du réseau existant (cf ANNEXE 1). Le coût de l'électrification est supporté par la BERD et le réseau est ensuite géré par des coopératives locales ou des sociétés privées.

La carte ci-dessous intègre également les initiatives nationales afin de fournir un **service énergétique de base** aux populations rurales comme le pompage solaire pour les projets AEP (SNAPE), l'éclairage solaire public ou l'installation de PTFM (plateforme multifonctionnelle).

Concernant le programme d'installation des PTFM, peu d'informations sont disponibles à ce jour sur les villages cibles. Une mise à jour de ces informations serait donc souhaitable.

Figure 3: Cartes de projets ERD



Source : SIE, BERD, SNAPE – 2014

### 1.3. Taux d'électrification

#### SONDAGE 2012

On parlera ici essentiellement de taux d'accès à l'électricité. Plusieurs définitions peuvent être utilisées. L'INS fournit ici la « Répartition (%) des ménages utilisant l'Electricité EDG » comme source actuelle d'éclairage

	2012
<b>Région administrative</b>	
Boké	12
Conakry	69,9
Faranah	1,6
Kankan	6,2
Kindia	16,3
Labé	1,8
Mamou	6,8
<b>Milieu de résidence</b>	
Conakry	69,9
Autres Urbains	53,7
Rural	1,1
<b>Ensemble du pays</b>	<b>17,5</b>

**ESTIMATION 2013**

Selon une définition officielle (sans tenir compte des branchements pirates qui peuvent représenter un part non négligeable de la population) ainsi que l'électrification domestique à partir de groupe diesel privé.

Connexions EDG	270 249
Connexions ERD	7 867
<b>Connexions TOTALES</b>	<b>278 116</b>
<b>Ménages Guinée*</b>	1 660 781
<b>Taux d'accès</b>	<b>17%</b>

\*Nombre de ménage calculé à partir de la population estimée (10628998 - EDG 2014) par le nombre de personne par ménage (6,4 - EDG 2014)

Le chiffre obtenu est proche du sondage réalisé par l'INS en 2012 mais est certainement sous-évalué du fait de la production privée et des branchements pirates. On peut également estimer qu'un branchement puisse desservir plusieurs ménages ce qui a un fort impact sur le calcul du taux d'accès.

**Définition Taux d'Accès:**

*Taux d'accès = nombre ménages électrifiés / nombre de ménages total*

Electrifié implique que le ménage a accès à l'électricité chez dans sa maison soit par connexion au réseau ou grâce à un système local d'énergie distribuée (kit solaire, pico diesel, pico hydro, batterie...)

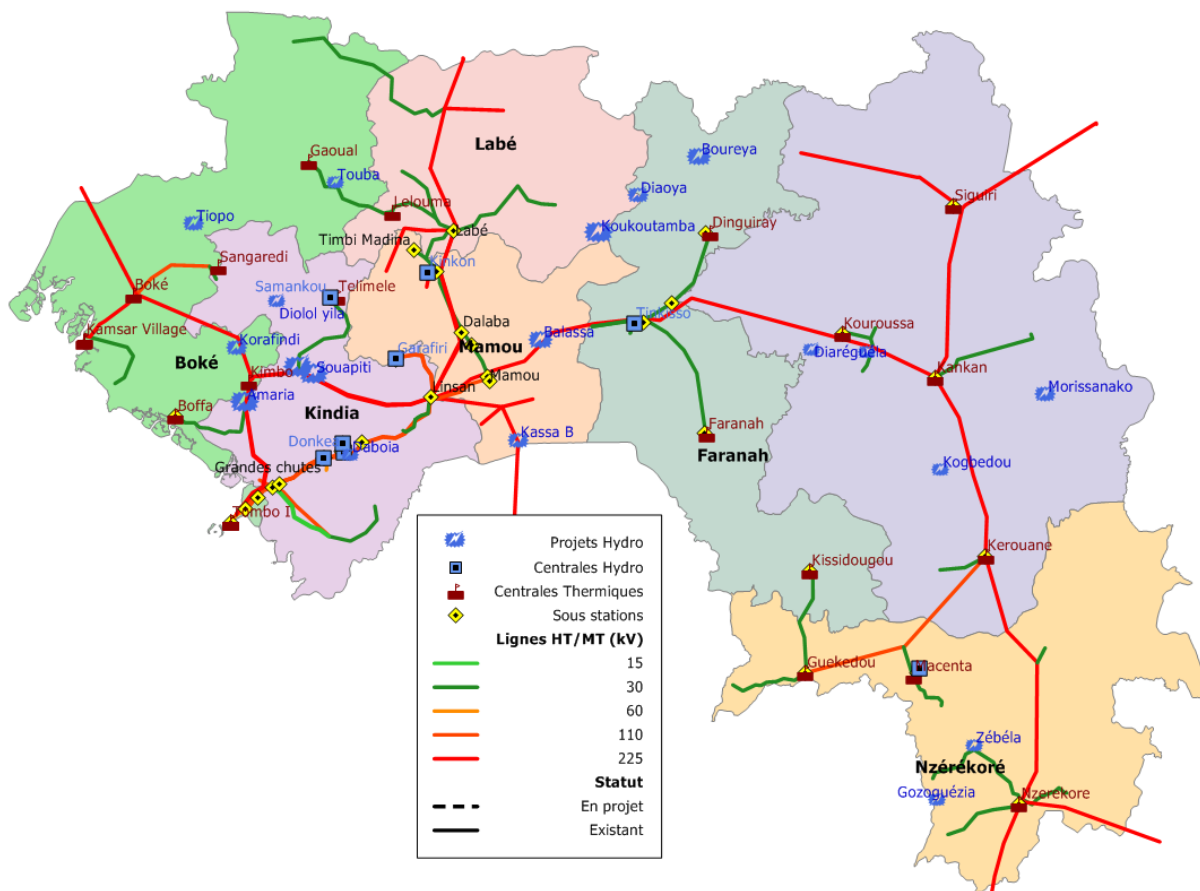
**1.4. Projection Transport et Production d'Energie**

La Guinée présente un des potentiels en Hydro électricité les plus importants de la zone WAPP. De nombreux projets de production et interconnexions aux travers des initiatives internationales sont sur le point de voir le jour, en particulier avec des financements soutenus par les initiatives CLSG, OMVS et OMVG.

La carte ci-dessous présente les projets identifiés en particulier suivant les 3 axes de développement du réseau :

- Intégration régionale du réseau de la Guinée
- Liaison des 2 systèmes de Tinkisso et Samou
- Interconnexion des préfectures régionales

Figure 4: Cartes des projets d'interconnexions et de production énergétique de la Guinée

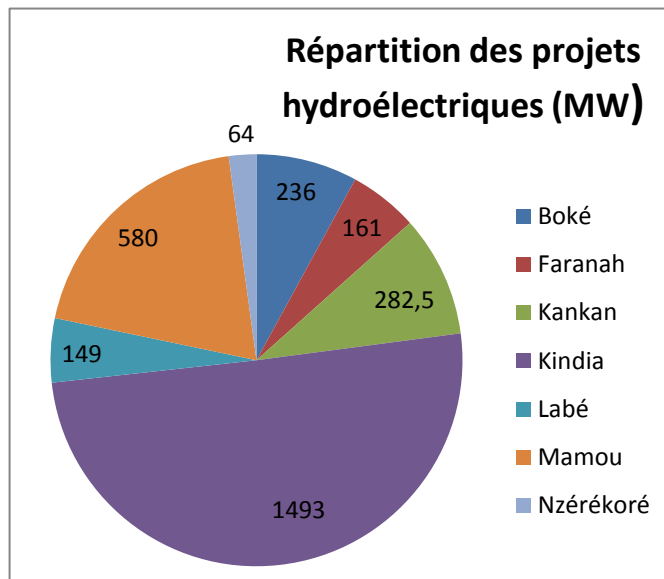


Source : SIE, EDG - 2014

Table 3: Répartition des projets Hydroélectriques

Région	Puissance (MW)
Boké	236
Faranah	161
Kankan	282,5
Kindia	1493
Labé	149
Mamou	580
Nzérékoré	64
<b>TOTAL GUINEE</b>	<b>2965,5</b>

Source : SIE, EDG - 2014



La liste des projets hydroélectriques est fournie en annexe 2

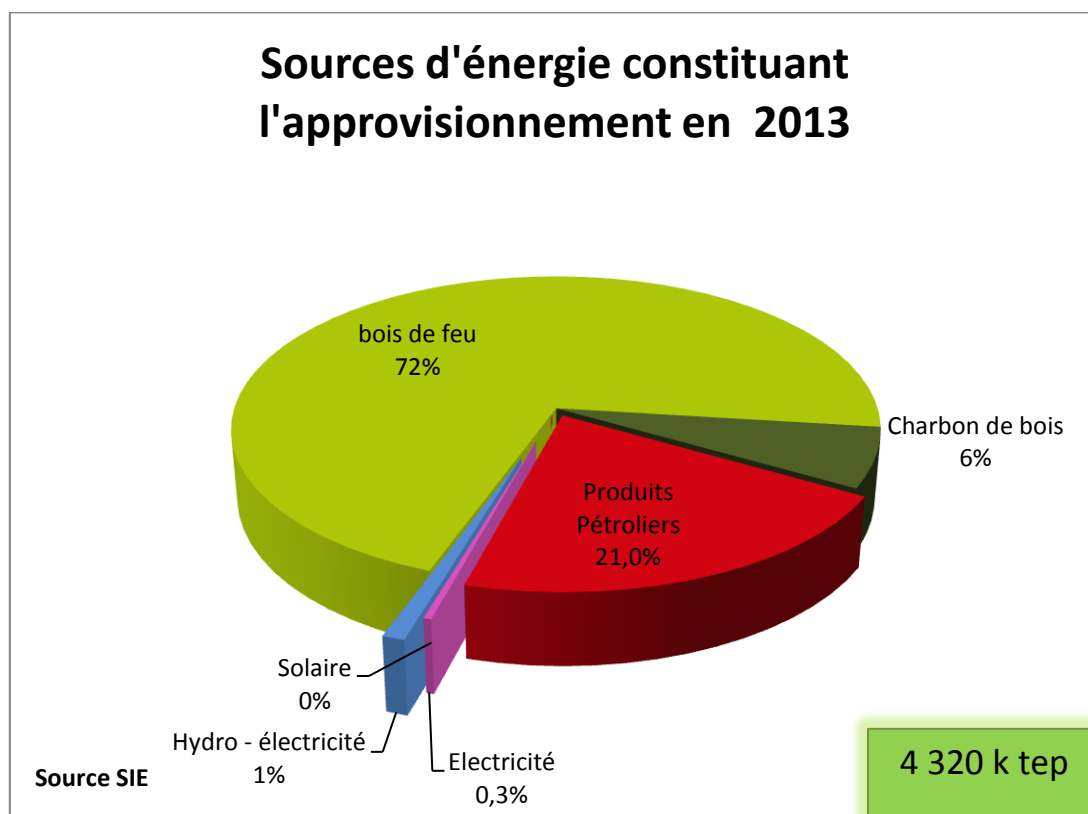
### 3 Bilan Energétique pour l'année 2013

La collecte des données a été effectuée en 2014 par le consultant avec l'appui de la DNE et de la cellule nouvellement créée « SIE » auprès des institutions concernées par le secteur énergétique. Il faut noter que certaines données et indicateurs annuels nécessitent un temps pour chaque institutions afin d'être compilé et validé puis rendues disponible.

Ce bilan se base uniquement à partir des données qui ont pu être récoltés et offre une première perspective de la situation énergétique du pays. Suivant les recommandations émises en fin de rapport, ce bilan pourra être amené à évoluer vers un niveau supérieur de précision dans les années à venir.

#### 3.1 Approvisionnements énergétiques

Figure 5 : Sources de l'approvisionnement énergétique en 2013



L'approvisionnement énergétique<sup>2</sup> regroupe l'ensemble des sources d'énergie utilisées pour satisfaire les consommations finales et la transformation d'énergie (production d'électricité, production de charbon de bois).

Les principales sources d'approvisionnement sont essentiellement les biocombustibles solides bois de feu et charbon de bois. Ils représentent à eux seul la plus importante source d'énergie 78% (3 757 ktep).

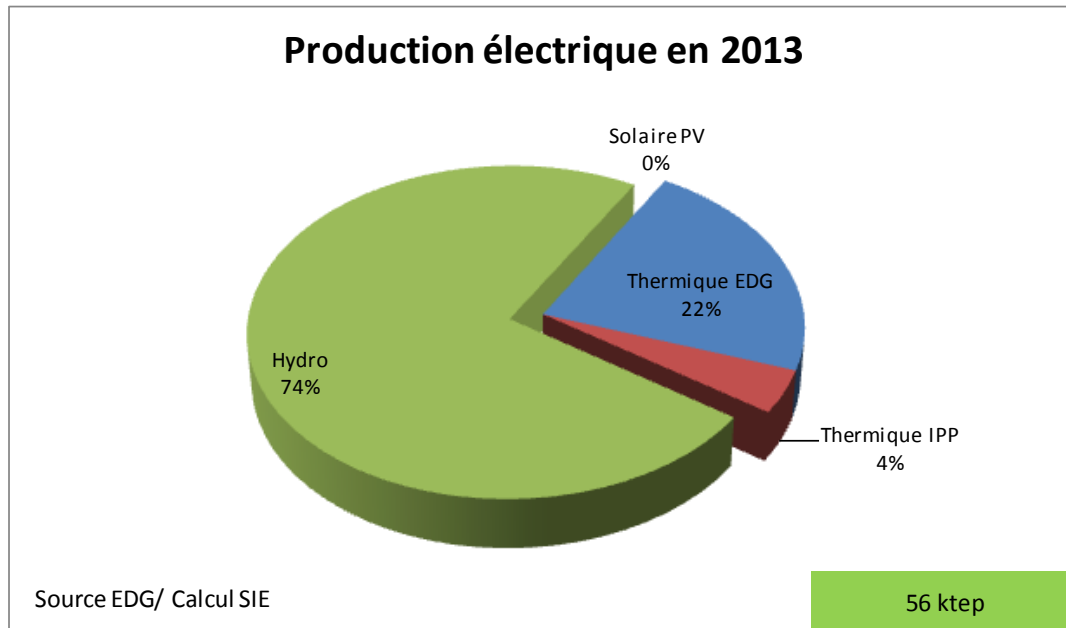
<sup>2</sup> Dans le SIE 2013, les consommations de bois et de charbon de bois sont tirées des statistiques de la FAO, laquelle indique pour ces données qu'il s'agit d'estimations.

À l'opposé, l'électricité ne représente qu'une part très faible : 1,3% (56 ktep) avec une majeure d'origine hydroélectrique (1%). La part de l'énergie solaire est très réduite en raison de la faible capacité installée en 2013.

Hors des produits pétroliers (906 ktep), il n'y a pas d'autre source d'énergie fossile entrant dans les approvisionnements de la Guinée en 2013.

### 3.2 Production électrique

Figure 6 : Sources d'énergie de la production électrique en 2013



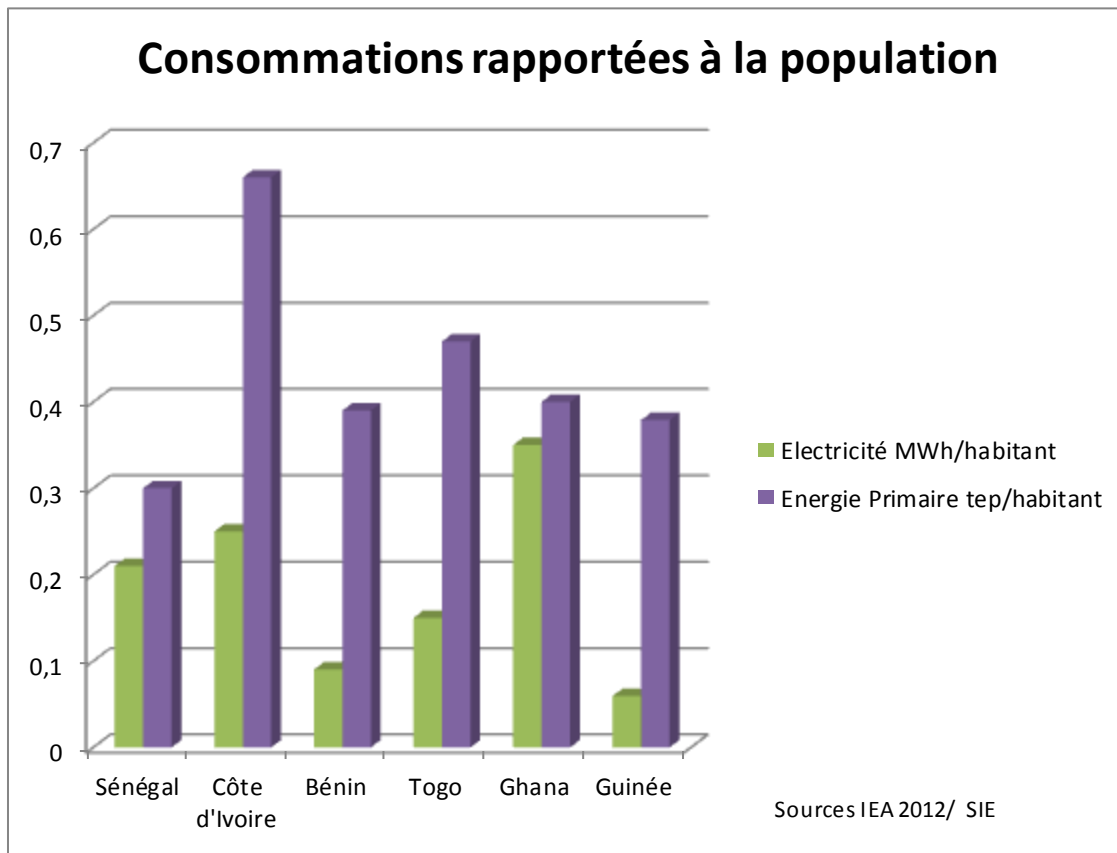
La production électrique comptabilise l'énergie des centrales EDG et l'énergie achetée aux producteurs indépendants (IPP). À ces données de production des centrales publiques manquent les données relatives à l'autoproduction privée comme industrielle qui sont difficiles à estimer sans une base statistique. Inscrire la réalisation d'une étude précise sur ce sujet au programme de travail du SIE, montrera également l'ampleur du déficit énergétique que connaît le pays.

L'hydroélectricité est la première source d'énergie en Guinée avec 482 GWh en 2013 (74%), mais n'est pas à elle seule suffisante puisque de l'énergie électrique est achetée en grande partie à Aggréko dont l'exploitation a démarré au dernier trimestre 2013 et dont les livraisons représentent les 4% de production IPP.

La part de l'énergie produite pour les réseaux isolés par rapport aux réseaux connectés est de 1%

### 3.3 Consommation par habitant

Figure 7 : Comparaison énergie primaire et électricité rapportée à la population avec des pays voisins



La Guinée enregistre une consommation primaire<sup>3</sup> de 0,38 tep/hab, ce qui est proche de celles du Bénin (0,39 tep/hab) et du Ghana (0,4 tep/hab). Le Sénégal avec 0,21 tep/hab a la plus faible consommation et la Côte d'Ivoire la plus forte (0,66 tep/hab).

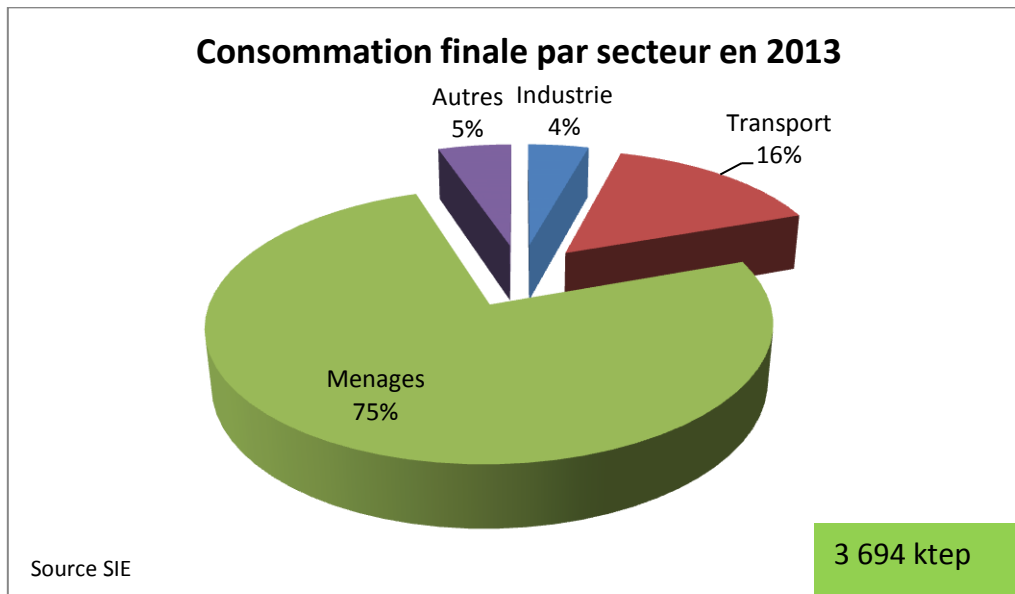
En ce qui concerne l'électricité, la Guinée est de loin le pays qui a le plus faible emploi<sup>4</sup> rapporté à sa population avec 0,06 MWh par habitant loin du Ghana qui est à 0,35 MWh/hab.

<sup>3</sup> L'énergie primaire ne comptabilise ni l'électricité d'origine thermique ni le charbon de bois dès lors qu'ils sont produits en Guinée.

<sup>4</sup> En 2013, la production électrique des autos-consommateurs privées et l'autoproduction des grandes industries ne sont pas identifiées. Les chiffres de production et de consommation sont relatifs aux approvisionnements et à la distribution d'EDG.

### 3.4 Consommation finale par secteur

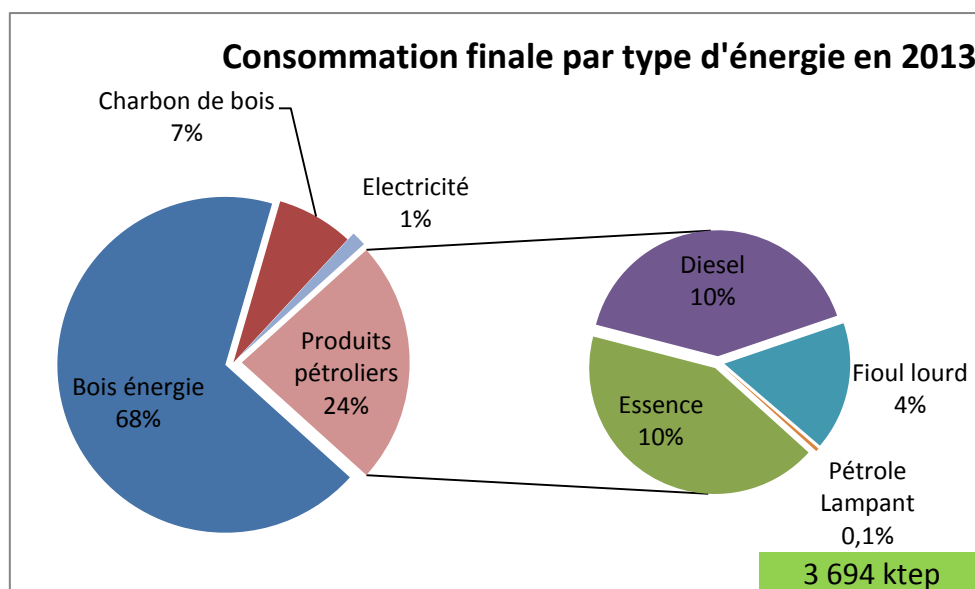
Figure 8 : Répartition par secteur de la consommation finale en 2013



La consommation finale<sup>5</sup> en 2013 de la Guinée en 2013 est de 3 694 ktep et ce sont les ménages qui représentent la part la plus importante des consommations avec 2 790 ktep (75%).

### 3.5 Consommation finale par type d'énergie

Figure 9 : Répartition de la consommation finale par type d'énergie en 2013



La répartition montre la part des énergies fossiles hors des usages domestiques du charbon de bois et bois énergie. Les fiouls lourds représentent parmi les produits pétroliers que 16% (4% sur la totalité des consommations). Le reste est partagé entre carburant de type « essence » et carburants de type « diesel ».

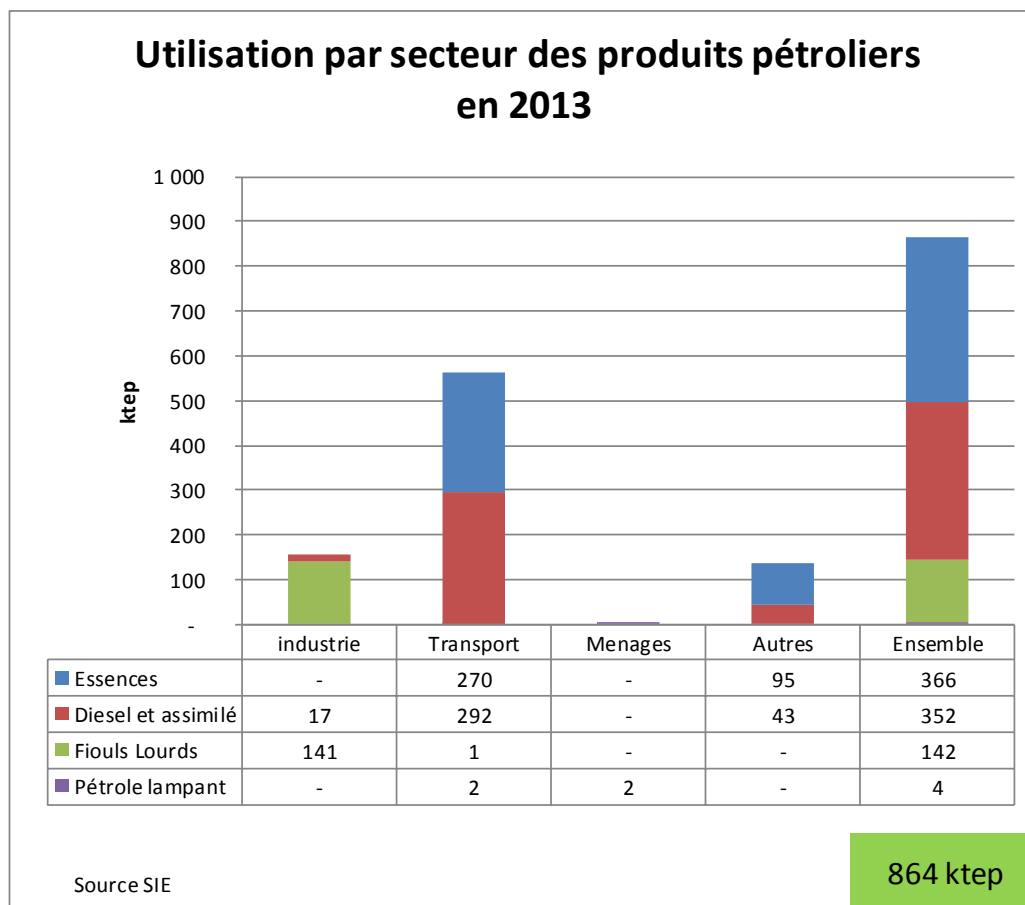
<sup>5</sup> Consommation hors production et transformation d'énergie.



### 3.6 Utilisation des énergies par secteurs

- **Produits pétroliers**

Figure 10 : Consommations finales des produits pétroliers en 2013



Les consommations de pétrole lampant et de kérosène dans les transports<sup>6</sup> représentent une très faible part des produits pétroliers qui sont majoritairement utilisés dans les transports. Une partie de ces consommations sont dans la réalité des carburants utilisés dans des groupes électrogènes. Le SIE manque d'information sur l'ampleur de cette consommation masquée et a inscrit dans son plan de travail la réalisation d'une étude sur ce sujet.

- **Bois de feu et charbon de bois**

Les biocombustibles sont essentiellement le charbon de bois et le bois de feu ou bois énergie. Hormis les activités de transformation du bois de feu en charbon, le seul secteur recourant à cette énergie est le secteur des ménages avec 2 505 ktep pour le bois de feu et 275 ktep pour le charbon de bois.

- **Électricité**

En 2013, contrairement aux années précédentes, EDG n'a pas publié les chiffres de consommation par secteur.

<sup>6</sup> Uniquement les transports nationaux et militaires, les soutrages aériens internationaux sont retirés l'approvisionnement en kérosène et produit assimilé

## 4 Évolution et tendance des consommations finales

### 4.1 Historique des consommations finales

L'historique des consommations entre 2009 et 2013 est présenté dans le tableau ci-après, ces données. Ces informations sont utilisées dans les graphes qui le suivent

Table 4: Historique des consommations finales d'énergie de 2009 à 2013

Évolution des consommations finales		2009	2010	2011	2012	2013
	unité					
Consommation finale Guinée	ktep	3 574	3 523	3 606	3 628	3 694
Décomposition par secteur						
Industrie	ktep	228	116	127	146	158
Transport	ktep	515	585	543	561	565
Ménages	ktep	2 769	2 773	2 776	2 778	2 780
Autres	ktep	62	50	160	143	191
Décomposition par source d'énergie						
Biocombustibles <sup>7</sup>	ktep	2 767	2 771	2 773	2 776	2 778
Produits pétroliers <sup>8</sup>	ktep	757	702	789	795	864
Électricité <sup>9</sup>	ktep	50	50	44	57	52
Indicateurs socio-économiques						
PIB réel <sup>10</sup>	milliard GNF	38731	40568	42763		
Population <sup>11</sup>	million hab.	10,2	10,5	10,9	11,2	11,5

Source : SIE

De l'observation de données, il ressort une situation générale qui évolue peu en termes de part de l'énergie consommée par les ménages, essentiellement les biocombustibles, et les énergies modernes qui sont des supports au développement social et économique.

<sup>7</sup> La consommation de biocombustible est tirée des statistiques sur le bois et le charbon de bois publiées par la FAO.

<sup>8</sup> Les statistiques sur les produits pétroliers sont collectées auprès de la Direction des Douanes et de SGP

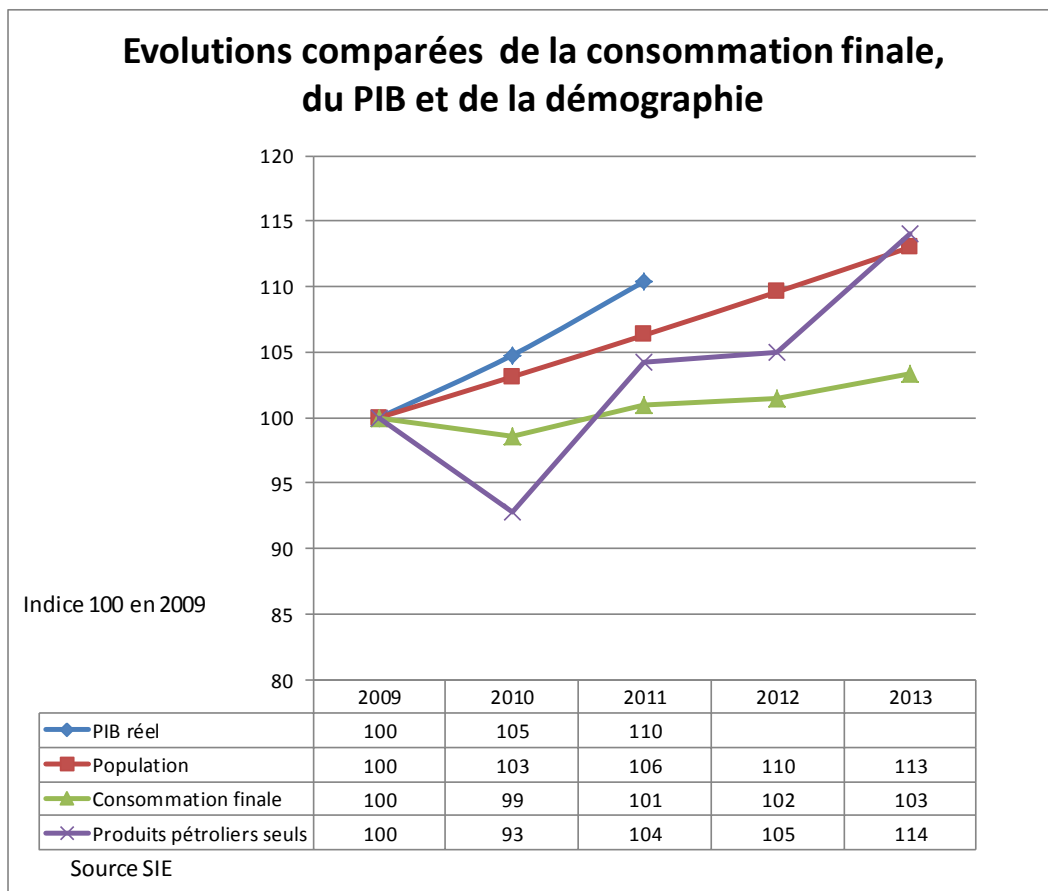
<sup>9</sup> Données collectées auprès d'EDG

<sup>10</sup> Tiré des comptes nationaux de 2012.INS

<sup>11</sup> Les données démographiques sont collectées auprès de l'INS dont l'enquête remonte au recensement de 1996.

## 4.2 Évolution de la population, de la consommation énergétique finale et du PIB

Figure 11 : Évolutions comparées de la consommation d'énergie finale, du PIB et de la population



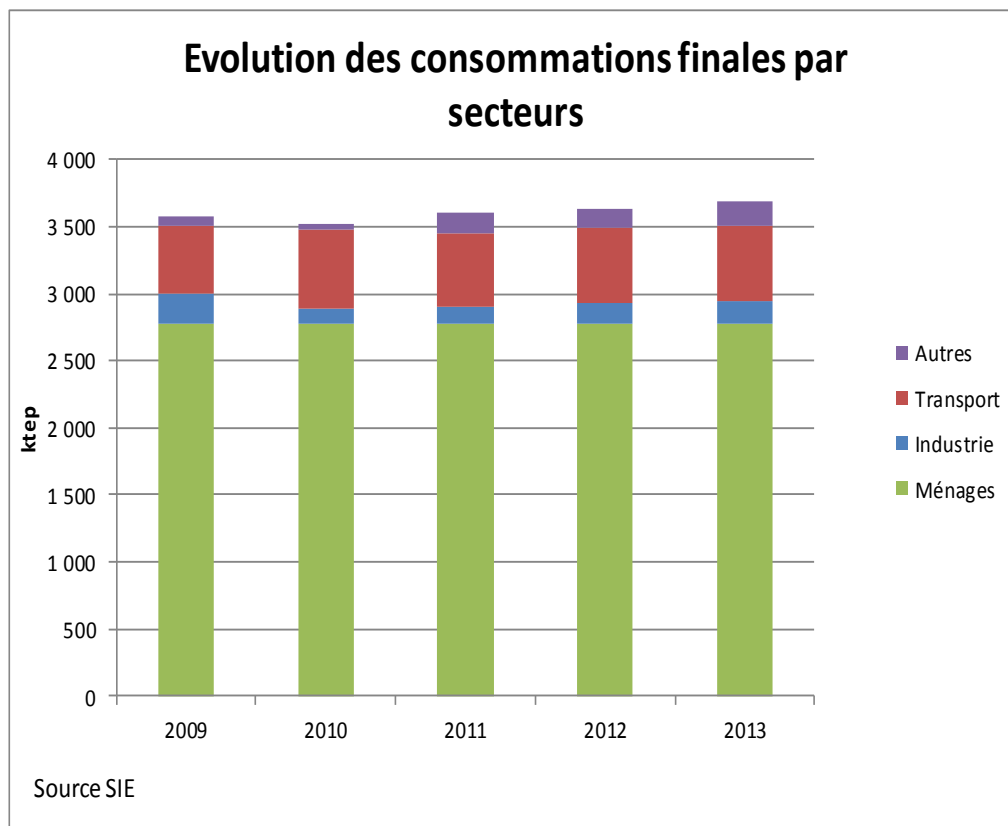
Les indicateurs de la population en 2013 n'intègrent pas les résultats du recensement général de la population et sont estimés à partir de données trop anciennes pour évaluer l'incidence de l'accroissement de la population sur la consommation finale. Ils seront actualisés dans l'édition du SIE 2014 à venir.

Afin d'évaluer l'existence d'une interaction entre activité économique et consommation énergétique, PIB et consommation des produits pétroliers qui sont essentiellement destinés aux transports et à l'activité industrielle et commerciale peuvent être comparés.

L'évolution des consommations de produits pétroliers est forte (+14%) en 2013 par rapport à 2009. Bien que les chiffres des comptes nationaux ne soient pas publiés pour 2012 et 2013, il peut être noté la tendance à une croissance à un rythme comparable entre les produits pétroliers et le PIB.

### 4.3 Évolution de la consommation finale d'énergie par secteur

Figure 12 : Évolution des consommations finales par secteur entre 2009 et 2013



Cette comparaison entre secteurs d'activité donne une appréciation d'ensemble de la situation énergétique. La consommation majoritaire, celle des ménages sera discutée ci-après car elle mobilise des ressources naturelles qui doivent être préservées.

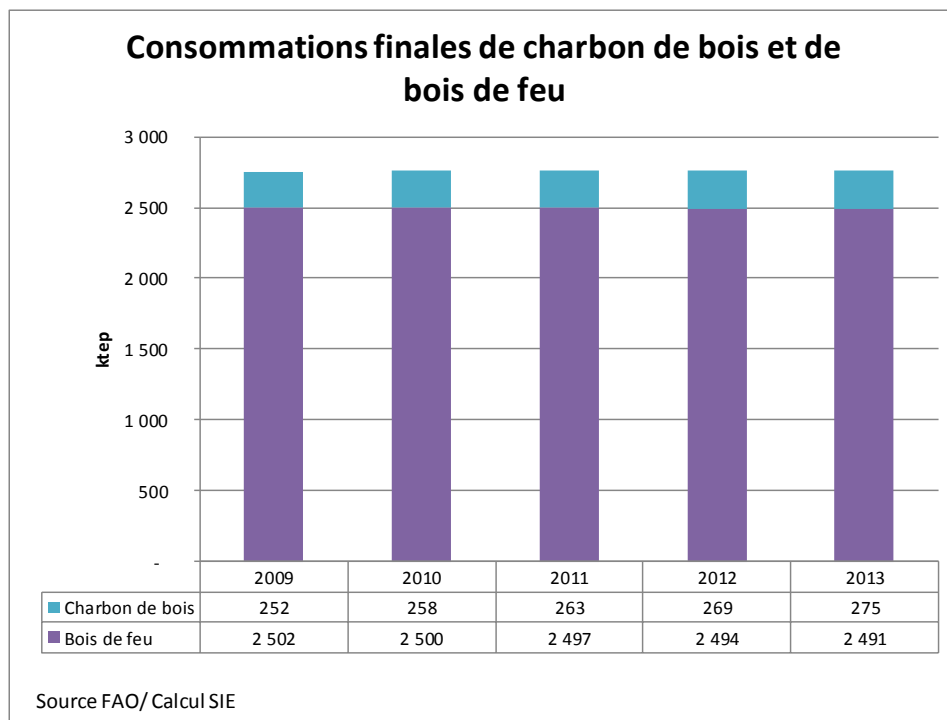
L'usage de l'électricité peut paraître faible en volume, mais il convient de rappeler que ces données ne comptabilisent pas les productions électriques des auto-consommateurs. De ce fait, les consommations de carburant pour cette activité sont comptabilisées dans les secteurs des transports pour ce qui concerne les essences et les carburants diesel. L'utilisation des fiouls lourds reste un usage industriel y compris pour l'autoproduction électrique.

Le SIE gagera en pertinence et finesse d'analyse avec l'inscription dans son plan d'activités d'études complémentaires sur les usages finaux dans les industries, les transports et les ménages et la situation effective de l'autoproduction électrique. La catégorie « autre » reflète d'ailleurs ce besoin, car dans la constitution du bilan énergétique national il apparaît des consommations d'énergie qui y sont affectées simplement par ce que leur usage n'est pas clairement identifié.

#### 4.4 Bois de feu et charbon de bois

En termes de croissance de la production de bois de feu et la production de charbon de bois les résultats collectés auprès de la FAO<sup>12</sup> qui traduisent une légère hausse du charbon de bois par rapport à l'usage du bois de feu.

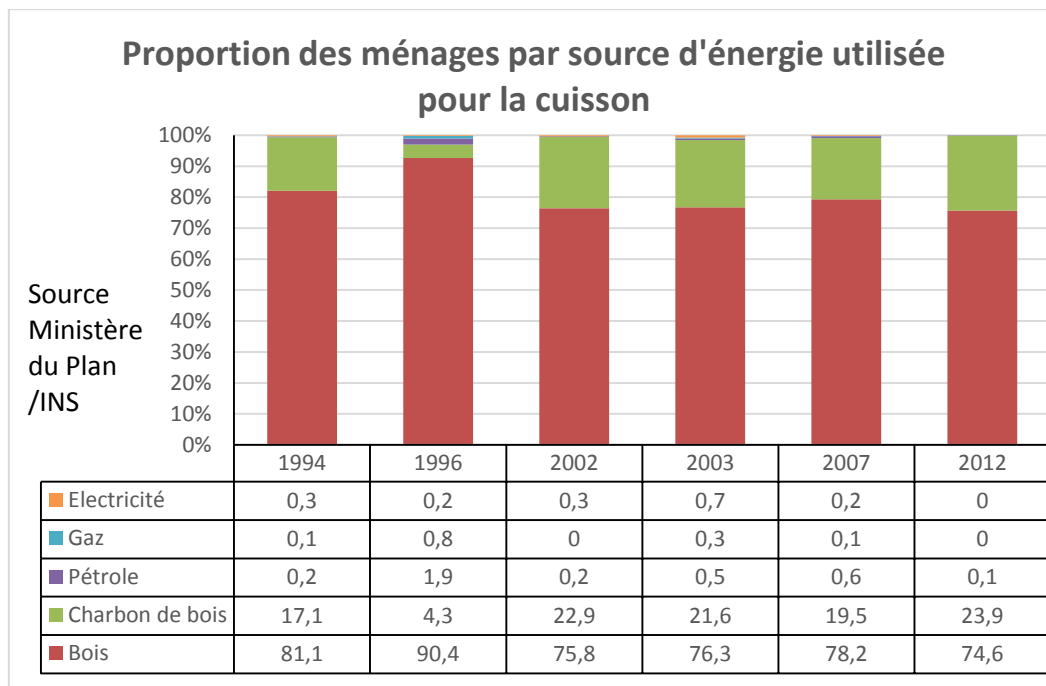
Figure 13 : Évolution des consommations finales de charbon de bois et de bois de feu entre 2008 et 2013



Cependant, les enquêtes réalisées successivement entre 1994 et 2012 auprès des ménages confirment cette tendance avec une part de plus en plus importante de ménages utilisant le charbon de bois pour la cuisson.

<sup>12</sup> Les données exploitées pour déterminer ces consommations finales sont celles de la FAO. Ces données qui sont issues d'estimations restent comparable aux projections présentées dans la convention cadre des nations unies sur les changements climatiques/communication nationale initiale de la guinée/projet FEM/PNUD GUI/97/G33.

Figure 14 : proportion de ménages par source d'énergie domestique utilisée pour la cuisson



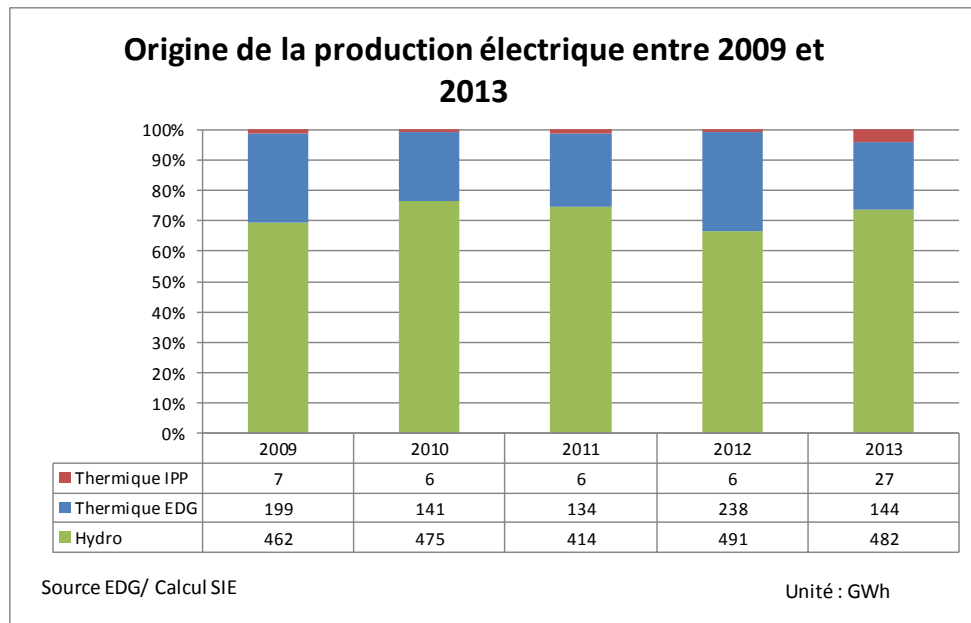
La progression des ménages utilisant le charbon de bois entre 1994 et 2012 est nette, elle passe de 17,1% à 23,9% au détriment du bois. En ce qui concerne les énergies modernes leur pénétration dans les ménages reste marginale avec un déclin entre 1996 et 2002.

Lors de la réalisation du bilan énergétique de 1996, des études détaillées avaient été réalisées et des statistiques mises en place. Il subsiste de ces collectes de données, l'approvisionnement de charbon de bois à Conakry mais ces informations ne sont pas cohérentes avec les données historiques de 1996 et les tendances observées dans les ménages. Un cycle d'étude détaillé de la situation de l'utilisation du charbon de bois et du bois de feux est inscrit au plan de travail du SIE.

## 4.5 Secteur électrique

- Sources d'énergie

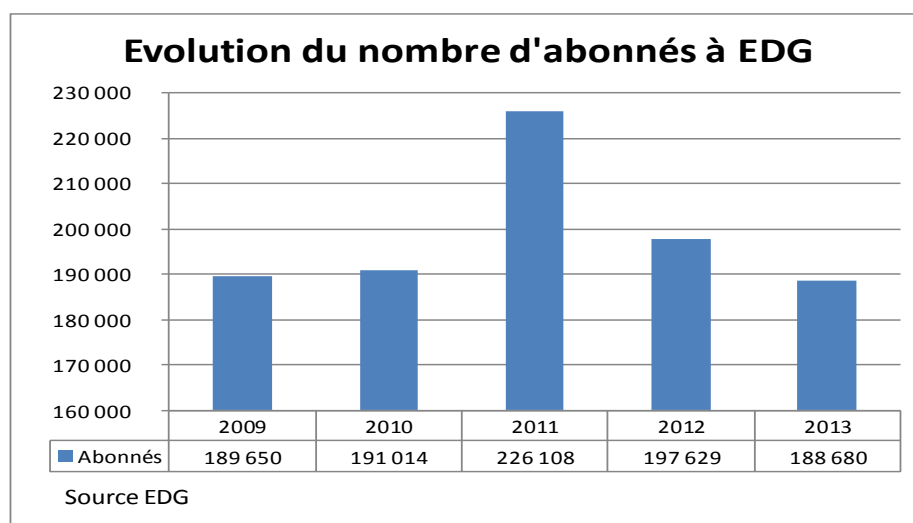
Figure 15 : Origine de la production électrique entre 2009 et 2013



La production principale reste l'Hydro électricité. La production thermique. La production thermique d'EDG est en phase de restructuration avec la reconstruction des tranches 1,2 et 3. Dans le même temps, EDG fait appel à la production de centrales d'urgence comme celle d'Aggréko qui permet de compenser l'arrêt de production des groupes qui sont remplacés. Cette situation explique l'augmentation en 2013 de la part de la production IPP à 27 GWh alors qu'elle représentait entre 6 et 7 GWh les années précédentes.

- Évolution du nombre des clients

Figure 16 : Évolution du nombre d'abonnés actifs d'EDG



Dans la période 2009-2011, le nombre d'abonnés augmente puis se réduit pour revenir en 2013 au niveau de 2008.

- **Pertes techniques et commerciales- Tendances**

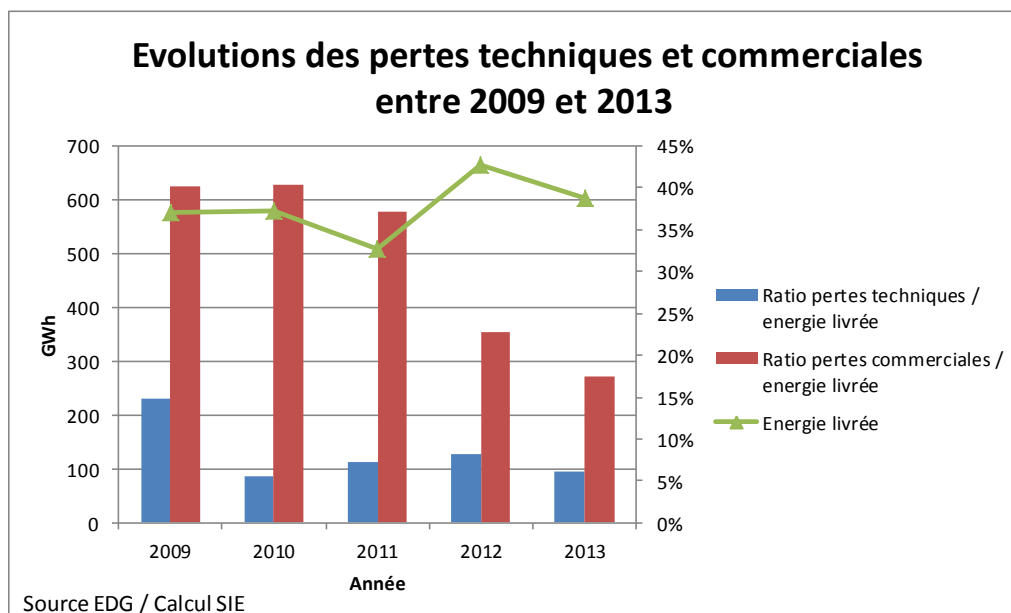
L'historique des pertes technique et commercial montre une baisse significative des pertes commerciales d'EDG entre 2009 et 2013. En ce qui concerne les pertes techniques, celles-ci restent comprises entre 8 et 6% de l'énergie livrée<sup>13</sup>.

Table 5: Historique des livraisons d'électricité et des pertes techniques et commerciales d'EDG

	Unité	2009	2010	2011	2012	2013
Énergie livrée	GWh	576	580	509	665	603
Pertes techniques	GWh	86	33	37	55	37
Pertes commerciales	GWh	231	234	190	151	105
Énergie facturée	GWh	345	347	320	514	498
Non-facturé / énergie livrée		40%	40%	37%	23%	17%
Pertes techniques / énergie livrée		15%	6%	7%	8%	6%
Pertes commerciales / énergie livrée		40%	40%	37%	23%	17%

Source : EDG/ Calcul SIE

Figure 17 : Évolution des pertes techniques et commerciales entre 2009 et 2013



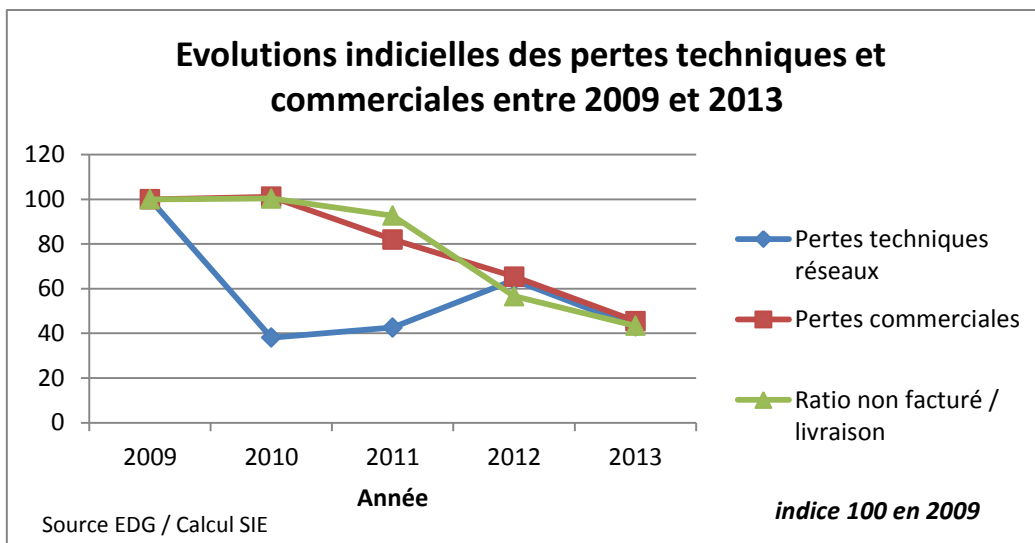
Cependant, les pertes commerciales ne sont pas seulement les conséquences d'actes de piratage, mais aussi une conséquence du mode facturation au forfait avec la révélation de l'inadéquation de cette solution dans un système de marché.

L'évolution des pertes commerciales comparée à celle de l'évolution du taux de non-facturation de l'énergie montre que l'effort d'EDG pour facturer à ses clients des quantités en rapport avec la réalité des consommations a porté ses fruits. Pertes commerciales et non-facturation ont été réduites de près de 55% entre 2009 et 2013.

<sup>13</sup> Énergie livrée aux réseaux connectés et aux réseaux isolés. Les lignes HTA sont assimilées à un réseau de distribution, l'énergie livrée est la production nette des centrales.

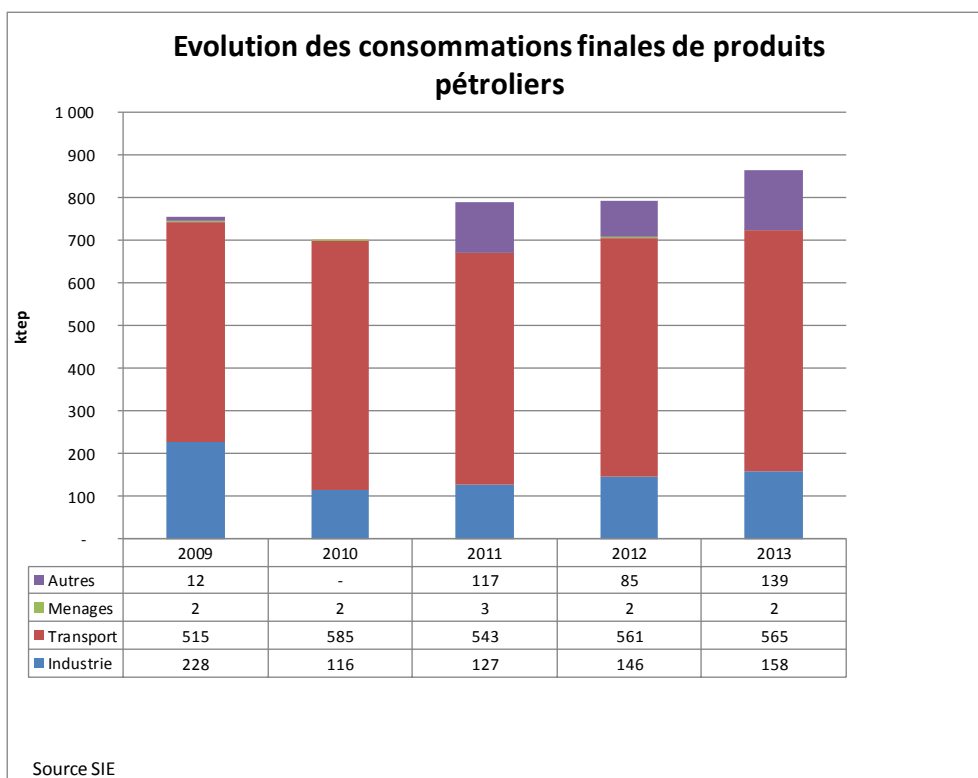


Figure 18 : Évolutions indicielles pertes techniques et commerciales, facturation entre 2009 et 2013



### 4.6 Produits pétroliers

Figure 19 : Évolution des consommations finales de produits pétroliers entre 2009 et 2013



## 5 Cadre institutionnel du secteur de l'Énergie

### 5.1 Intervenants

- **Le Ministère de l'Énergie et de l'Hydraulique (MEH)** a pour mission l'élaboration et la mise en œuvre des politiques et stratégies de développement du secteur énergétique,

Il exerce sa compétence à travers les structures suivantes :

- **La Direction Nationale de l'Énergie (DNE)** qui est en charge de l'élaboration et mise en œuvre des stratégies, politiques et programmes énergétiques y compris les ENR ;
  - Élaboration et contrôle de l'application de la réglementation en matière d'énergie ;
  - Promotion du potentiel énergétique national (Hydroélectrique et autre) ;
- **La Société Électricité de Guinée (EDG)** : chargée du service public en matière de production, transport et distribution de l'énergie électrique;
- **L'Agence Guinéenne de l'Électrification Rurale (AGER)** : chargée de l'électrification rurale et des projets décentralisés ;
- **L'Autorité de Régulation de l'Eau et de l'Énergie - Agence Guinéenne de Régulation des Services Publics de l'Eau et de l'Électricité** ;

### 5.2 Cadres législatif et réglementaire

Le cadre législatif et réglementaire actuel est défini par les textes suivants :

- La loi L/92/043 du 08 février 1992 portant code des activités économiques et permettant la privatisation de l'exploitation du service public de l'électricité;
- La loi L/93/039/CTR du 13 septembre 1993 portant réglementation de la Production du transport et de la distribution de l'énergie électrique et qui accorde à l'Entreprise Publique d'électricité le monopole des activités de production, transport et distribution, et confie la fonction de régulation du sous-secteur au Ministère de l'Hydraulique et de l'Énergie ;
- La loi L/98/012/ du 1er juin 1998, portant sur le financement, la construction, l'exploitation, l'entretien et le transfert des infrastructures de production développées par les opérateurs privés (loi BOT) ;
- La loi L/2001/18/ du 23 octobre 2001, relative à l'adoption et à la promulgation de la loi sur la réforme et le désengagement de l'état des Entreprises Publiques.

# ANNEXES



A1 : Liste des localités électrifiées par la BERD

A2 : Liste des projets hydroélectriques

A3 : Bilan Energétique 2013

A4 : Indicateur démographique

A5 : Produit Intérieur Brut

A6 : Définitions

## A1 : Liste des localités électrifiées par la BERD

N°	Localités	Connexions	Capacité installée	
		Réalisées	kVA	kW
1	Kolaboui	442	83	66,4
2	Maréla	316	40	32
3	Koumbia	269	60	48
4	Gouécké	373	60	48
5	Timbi Tounni	262	60	48
6	Tougnifili	250	60	48
7	Saraya	193	45	36
8	Banankoro	501	250	200
9	D.Touma	247	50	40
10	Bankalan	175	40	32
11	Koundian	405	60	48
12	Banko	180	50	40
13	Kpao	150	30	24
14	Dounet	200	30	24
15	Senko	530	160	128
16	Goyala	127	20	16
17	Léro	470	80	64
18	Kakoni	303	60	48
19	Cisséla	185	30	24
20	Soulouta	110	30	24
21	Diécké	420	180	144
22	Boola	310	60	48
23	Kouroukoro	216	50	40
24	Dialakoro	240	40	32
25	M. Borboff	142	32	26
26	Daralabé	96	20	16
27	Kambaya	125	20	16
28	Koundianakoro	284	30	24
29	Kalexè	346	45	36
	<b>TOTAL</b>	<b>7867</b>	<b>1775</b>	<b>1420</b>

Source : BERD - 2014

*A2: Liste des projets hydroélectriques*

Région	Nom	Puissance (MW)	Rivière	Avancement
Kindia	Souapiti	515	Konkouré	Faisabilité (2007)
Kindia	Kaleta	230	Konkouré	En construction
Kindia	Amaria	665	Konkouré	APD (1973)
Boké	Korafindi	100	Fatala	Reconnaissance
Kindia	Diolol yila	80	Fatala	Reconnaissance
Mamou	Balassa	181	Bafing	Préfaisabilité (1982)
Mamou	Koukoutamba	281	Bafing	Faisabilité (1981), APS, APD
Labé	Diaoya	149	Bafing	Préfaisabilité (1980)
Faranah	Boureya	161	Bafing	Faisabilité (1981), APS
Kankan	Morissanako	100	Sankarani	Préfaisabilité (1983)
Kankan	Diaréguéla	72	Niger	Faisabilité
Nzérékoré	Gozoguézia	48	Diani	Préfaisabilité (1983)
Kankan	Fomi	94	Niandan	Faisabilité (1999), en cours
Mamou	Kassa B	118	Kaba	Préfaisabilité (1981)
Boké	Tiopo	120	Cogon	Faisabilité
Boké	Touba	16		APD (2014)
Kindia	Daboia	3	Samou	APD (2014)
Nzérékoré	Zébéla	16	Diani	APD (2014)
Kankan	Kogbedou	16,5	Milo	APD (2014)

*Source : SIE, EDG - 2014*

## A3: Bilan Énergétique 2013

## Données énergétiques 2013

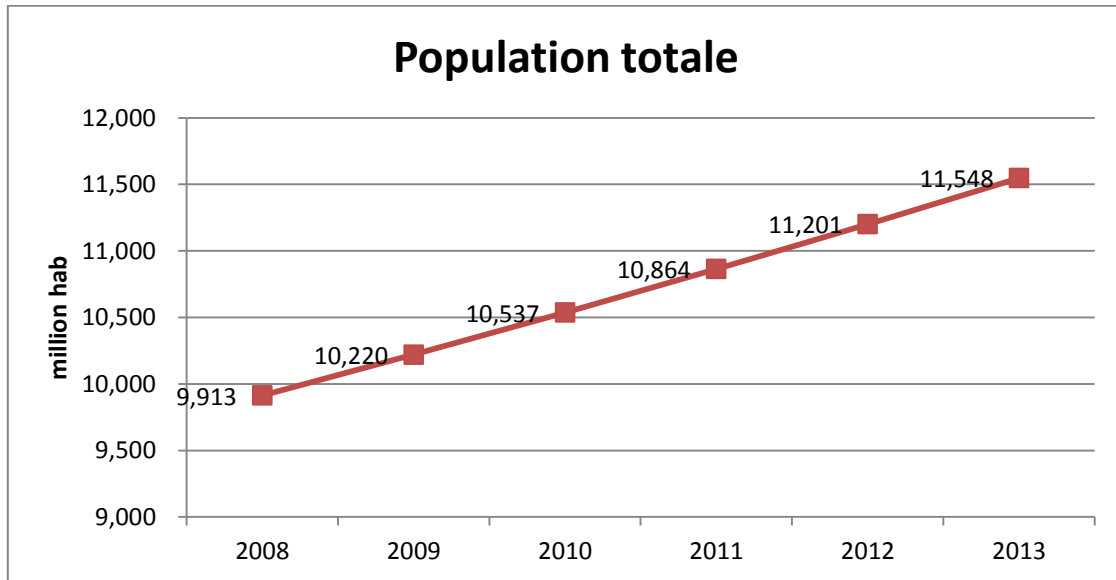
Données Énergétiques en unités Physiques		Biomasse solide		Essen.	Diesel et DO	FIOULS (HFO)	Kérosène	Electricité					
		Bois énergie	Charbon de bois					Centrales publique	IPP	autre	Hydro - électricité	Solaire	
2013		kt	kt	kt	kt	kt	kt	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	
Unité		kt	kt	kt	kt	kt	kt	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	
1 - Approvisionnement intérieur	1.1 - Production	8 785	372					144	27		482		
	1.2 - Importations	0		333	384	195	13						
	1.3 - Exportations	0											
	1.4a - Soutages maritimes internationaux												
	1.4b - Soutages aériens internationaux						-8						
	1.5 - Variation de stocks	0		9	-44	-4	0						
<b>1 - Approvisionnement intérieur - Total</b>		<b>8 785</b>	<b>372</b>	<b>342</b>	<b>340</b>	<b>192</b>	<b>4</b>	<b>144</b>	<b>27</b>	<b>0</b>	<b>482</b>	<b>0</b>	
2 - Transfert		0	0					-144	-27	654	-482	0	
3 - Ecarts statistiques		0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	
4 - Transformation	4.1 - Centrales électriques	0				43							
	4.2 - Autoproductions d'électricité	0											
	4.3 - Secteur de l'énergie	0								14			
	4.4 - Pertes de distribution									37			
	4.5 - Production de Charbon de bois	2 231											
<b>4 - Transformation - Total</b>		<b>2 231</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>51</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
5 - Consommation finale	5.1 - Industrie	5.1.a - Mines et extraction	0			16	74						
		5.1.b - Industrie alimentaire	0										
		5.1.c - Construction	0										
		5.1.d - Textiles et cuir	0										
		5.1.e - Non spécifié (Industrie)	0				73						
		<b>Total industrie</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16</b>	<b>147</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	5.2 - Transport	5.2.a - Aérien						1					
		5.2.b - Routier			253	281							
		5.2.c - Ferroviaire	0										
		5.2.d - Maritime	0			1	1						
		5.2.e - Non spécifié (Transport)	0										
	<b>Total Transport</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>253</b>	<b>282</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
	5.3 - Autres Secteurs	5.3.a - Menages	6 554	372				2	0	0	0	0	0
		5.3.b - Agriculture	0										
		5.3.c - Services marchands et publics	0										
5.3.d - Non spécifié (Autres)		0		89	42					603			
<b>Total autres secteurs</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>89</b>	<b>42</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>603</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>5 - Consommation finale - Total</b>		<b>6 554</b>	<b>372</b>	<b>342</b>	<b>340</b>	<b>148</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>603</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

## Bilan énergétique 2013

Bilan Énergétique		Biomasse solide					Electricité						Total Energie		
		Bois énergie	Charbon de bois	Essen.	Diesel et DO	FIOULS (HFO)	Kérosène	Centrales publique	IPP	Autre	Hydro - électricité	Solaire		Total Electricité	
2013		ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep		
Unité		ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep	ktep		
1 - Energies Primaires	1.1 - Production	3 357	-	-	-	-	-	-	-	-	41	-	41	3 399	
	1.2 - Importations	-	-	356	397	188	14	-	-	-	-	-	-	954	
	1.3 - Exportations	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1.4a - Soutages maritimes internationaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	1.4b - Soutages aériens internationaux	-	-	-	-	-	9	-	-	-	-	-	-	9	
	1.5 - Variation de stocks	-	-	10	- 45	- 3	- 0	-	-	-	-	-	-	- 39	
<b>1 - Energie Primaire - Total</b>		<b>3 357</b>	<b>-</b>	<b>366</b>	<b>352</b>	<b>184</b>	<b>5</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>4 305</b>	
2 - Transfert		-	-	-	-	-	-	12	- 2	56	- 41	-	-	-	
3 - Ecart statistique		-	-	-	-	-	- 1	-	-	-	-	-	-	- 1	
4 - Transformation	4.1 - Centrales électriques	-	-	-	-	42	-	12	2	-	-	-	15	27	
	4.2 - Autoproductions d'électricité	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	4.3 - Secteur de l'énergie	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	1	
	4.4 - Pertes de distribution	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	3	3	
	4.5 - Production de Charbon de bois	- 853	274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	579	
<b>4 - Transformation energie - Total</b>		<b>- 853</b>	<b>274</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>- 42</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>2</b>	<b>- 4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>- 610</b>	
5 - Consommation finale	5.1 - Industrie	5.1.a - Mines et extraction	-	-	-	17	71	-	-	-	-	-	-	88	
		5.1.b - Industrie alimentaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5.1.c - Construction	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5.1.d - Textiles et cuir	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		5.1.e - Non spécifié (Industrie)	-	-	-	-	70	-	-	-	-	-	-	70	
		<b>Total industrie</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17</b>	<b>141</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>158</b>
	5.2 - Transport	5.2.a - Aérien	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2
		5.2.b - Routier	-	-	270	291	-	-	-	-	-	-	-	-	561
		5.2.c - Ferroviaire	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		5.2.d - Maritime	-	-	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	2
		5.2.e - Non spécifié (Transport)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total Transport</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>270</b>	<b>292</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>565</b>	
	5.4 - Autres Secteurs	5.3.a - Menages	2 505	274	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	2 780
		5.3.b - Agriculture	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		5.3.c - Services marchands et publics	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.d - Non spécifié (Autres)		-	-	95	43	-	-	-	-	52	-	-	52	191	
<b>Total autres secteurs</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>95</b>	<b>43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52</b>	<b>191</b>	
<b>5 - Consommation finale - Total</b>		<b>2 505</b>	<b>274</b>	<b>366</b>	<b>352</b>	<b>142</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52</b>	<b>3 694</b>	

**A4 : Indicateur démographique**

Figure 20 : Évolution de la population entre 2008 et 2013



Les indicateurs démographiques sont issus des données du Ministère du Plan avant la prise en compte du recensement général de la population de 2013.



## A5: Produit intérieur brut

Figure 21 : Évolution du PIB réel (référence 2010)

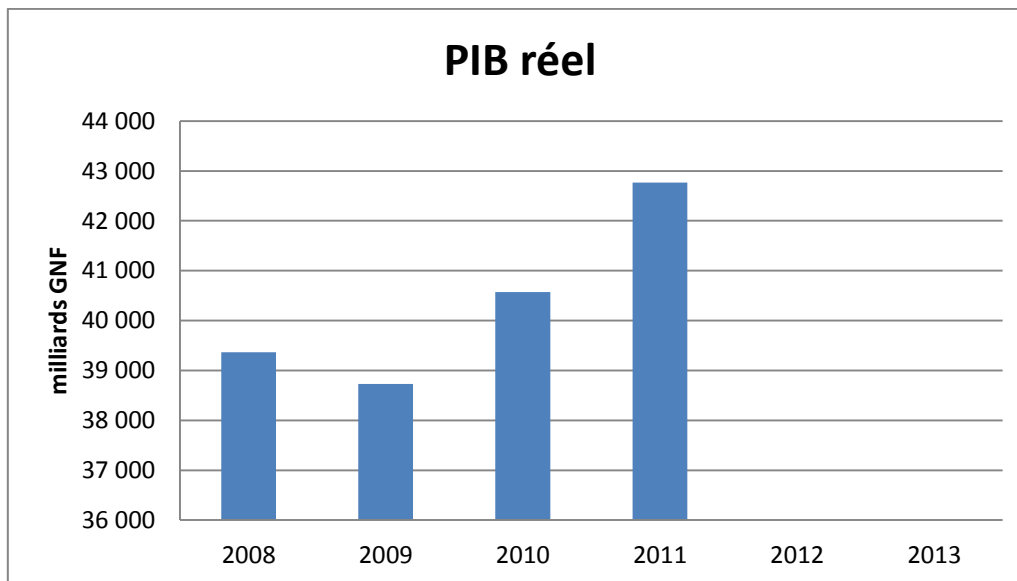


Tableau 1: structure du PIB réel par secteurs d'activité du SIE (base 2010) en milliards GNF

Libellé	2006	2007	2008	2009	2010	2011
<b>Secteur primaire</b>	<b>5 586</b>	<b>5 799</b>	<b>6 015</b>	<b>5 954</b>	<b>6 524</b>	<b>7 218</b>
Agriculture, Elevage, Chasse Et Activités Annexes	5 586	5 799	6 015	5 954	6 524	7 218
<b>Secteur secondaire</b>	<b>11 210</b>	<b>11 521</b>	<b>12 448</b>	<b>12 110</b>	<b>12 227</b>	<b>12 146</b>
Prod. & distribution d'électricité, de gaz & d'eau	331	351	368	382	384	379
<b>Sous-secteur industrie</b>	<b>11 210</b>	<b>11 521</b>	<b>12 448</b>	<b>12 110</b>	<b>12 227</b>	<b>12 146</b>
Activités extractives	5 213	5 251	5 715	5 611	5 544	5 739
Fab. de pdts alimentaires, boissons & tabac	1 014	1 064	1 104	1 055	1 084	1 088
Construction	1 872	2 136	2 419	2 358	2 547	2 443
Fab d'autres produits manufacturiers	3 111	3 070	3 210	3 086	3 052	2 876
<b>Secteur tertiaire</b>	<b>13 795</b>	<b>14 606</b>	<b>15 597</b>	<b>15 664</b>	<b>16 933</b>	<b>18 228</b>
Transports et communications	2 016	2 156	2 213	1 983	1 800	1 879
<b>Autres sous-secteurs</b>	<b>14 164</b>	<b>14 989</b>	<b>15 972</b>	<b>16 049</b>	<b>17 331</b>	<b>18 680</b>
SIFIM	-369	-383	-375	-385	-398	-452
<b>TOTAL DES VALEURS AJOUTÉES</b>	<b>32 938</b>	<b>34 433</b>	<b>36 641</b>	<b>36 093</b>	<b>37 868</b>	<b>39 850</b>
Impôts et taxes nets des Subventions	2 518	2 692	2 724	2 638	2 700	2 913
<b>PIB</b>	<b>35 456</b>	<b>37 125</b>	<b>39 365</b>	<b>38 731</b>	<b>40 568</b>	<b>42 763</b>

Source Ministère du Plan / INS

**A6 : Définitions**

**Approvisionnement intérieur :** L'approvisionnement intérieur représente l'énergie disponible pour la consommation intérieure sous forme d'énergie primaire et secondaire. Il est constitué par le solde : production + importations - exportations - Soutages internationaux  $\pm$  variations de stocks.

**Production :** La production comprend les quantités de combustibles extraites ou produites

**Importations et exportations :** Les importations et exportations portent sur les quantités de produits ayant traversé les frontières du territoire national (les entrées pour les importations et les sorties pour les exportations). Les quantités en transit sont exclues

**Soutages maritimes internationaux :** Cette rubrique couvre les quantités de combustibles livrées aux navires de haute mer, quel que soit leur pavillon, y compris les navires de guerre. La consommation des bateaux pour la navigation fluviale intérieure et le cabotage et les navires de pêche n'est pas incluse (elle l'est dans le secteur des transports).

**Variations de stocks :** Les variations de stocks expriment la différence enregistrée entre le premier et le dernier jour de l'année dans le niveau de stocks détenus sur le territoire national par les producteurs, les importateurs, les producteurs, les entreprises de transformation de l'énergie et les gros consommateurs. Une variation de stock positive implique qu'il y a augmentation des quantités stockées sur l'année. Une variation négative signifie un déstockage.

**Auto producteur d'électricité :** L'autoproduction désigne les installations qui produisent de l'électricité, en totalité ou en partie pour leur consommation propre, en tant qu'activité qui contribue à leur activité principale. Elles peuvent appartenir au secteur privé ou public ;

**Secteur Energie :** Le secteur de l'énergie englobe les quantités de combustibles utilisées par les industries productrices d'énergie (par exemple pour le chauffage, l'éclairage et le fonctionnement des équipements intervenant dans le processus de production et de distribution) ;

**Pertes de distribution :** Les pertes de distribution incluent les pertes enregistrées lors de la distribution du gaz, du transport de l'électricité et du transport du charbon. Peut également inclure des usages non comptabilisés de pétrole brut et de produits pétroliers.

**Consommation finale totale d'énergie :** La consommation finale totale d'énergie correspond à la somme des consommations des secteurs d'utilisation finale. L'énergie utilisée pour la transformation et pour l'autoconsommation des industries productrices d'énergie est exclue. Elle est désagrégée par sous-secteur et par catégorie.

**Secteur industrie :** la consommation du secteur industrie est répartie entre les différents sous-secteurs d'activité répertoriés par le SIE

**Secteur transport** : La consommation du secteur transports couvre toutes les activités de transport, quels que soient les secteurs concernés ; elle est ventilée entre les différents sous-secteurs suivants :

- **Aérien** : Livraisons de carburants aviation à l'aviation civile nationale et à toutes les activités de transport aérien intérieur, à savoir, commerciales, privées, agricoles, militaires, etc.
- **Routier** : La totalité des produits pétroliers utilisés dans les véhicules routiers, y compris le combustible consommé par les transports agricoles et industriels sur route, exclut le carburant auto destiné aux moteurs fixes, et du carburant diesel pour les tracteurs utilisés ailleurs que sur route;
- **Ferroviaire** : Toutes les quantités utilisées par le trafic ferroviaire, y compris par les chemins de fer industriels ;
- **Maritime** : Toutes les quantités utilisées par le trafic maritime national

**Agriculture**: Cette rubrique couvre toutes les livraisons aux usagers classés dans les rubriques agriculture, chasse et sylviculture et comprenant les produits énergétiques consommés par ces usagers pour la traction automobile, pour la production d'énergie et le chauffage. Elle comprend aussi les carburants utilisés pour la pêche ;

**Résidentiel** : Cette rubrique couvre toutes les quantités consommées par les ménages,

**Non spécifié** : Cette rubrique couvre toutes les quantités de combustibles consommées qui n'ont pas été prises en compte ailleurs (par sous-secteur ou par catégorie), c'est-à-dire, la consommation de combustibles des catégories indiquées pour lesquelles les données n'ont été fournies ou les catégories non spécifiées dans le SIE.