

REPUBLIQUE DU NIGER



Fraternité-Travail-Progrès

**MINISTRE DU PETROLE, DE L'ENERGIE ET DES ENERGIES
RENOUVELABLES
SECRETARIAT GENERAL**



Systeme d'Information Energetique du Niger

SIE-Niger

RAPPORT 2021 (provisoire)



Table des Matières

Table des Matières	2
Liste des tableaux	3
Liste des figures	3
Liste des sigles et abréviations	4
Introduction	5
Chapitre 1 : Analyse du Bilan énergétique de l'année 2020	7
1.1 Approvisionnement total en énergie primaire de l'année 2020.....	7
1.2 Transformations	7
1.3 Consommations finales d'énergie	8
1.3.1 Consommation finale d'énergie par habitant.....	8
1.3.2 Consommation finale d'énergie par type de produits.....	8
1.3.3 Consommation finale d'énergie par secteur	9
1.3.3.1 Répartition de la consommation finale du secteur des Ménages	9
1.3.3.2 Répartition de la consommation finale du Secteur des Transports.....	10
1.3.3.3 Répartition de la consommation du Secteur des industries	11
Chapitre 2 : Evolution des approvisionnements en énergie primaire de 2010 à 2020.....	12
2.1 Evolution globale de l'approvisionnement en énergie primaire	12
2.2 Evolution de l'approvisionnement par type de produits	12
Chapitre 3 : Evolution des consommations finales d'énergie de 2010 à 2020	14
3.1 Evolution comparée de la population et de la consommation finale d'énergie.....	14
3.2 Evolution de la consommation finale d'énergie	14
3.2.1 Evolution de la consommation finale par type d'énergie	14
3.2.2. Evolution de la consommation finale d'énergie par secteur	15
3.2.2.1 Evolution de la consommation finale d'énergie des ménages	16
3.2.2.2 Evolution de la consommation finale du secteur des Transports.....	16
3.2.2.3 Evolution de la consommation finale d'énergie du secteur des industries	17
Chapitre 4 : Analyses sectorielles	19
4.1 Electricité	19
4.1.1 Répartition de la consommation finale d'électricité par secteur en 2020.....	19
4.1.2 Evolution de la consommation finale d'électricité par secteur de 2010 à 2020	19
4.1.3 Evolution de l'offre en énergie électrique de 2010 à 2020	20
4.1.4 Evolution des indicateurs d'accès à l'électricité de 2010 à 2020	20
4.1.4.1 Evolution du taux d'accès à l'électricité de 2010 à 2020	21
4.1.4.2 Evolution du taux de couverture à l'électricité de 2012 à 2020.....	22
4.1.4.3 Evolution du nombre de localités électrifiée de 2010 à 2020	23
4.2 Evolution de l'offre et de la consommation du Gaz butane de 2010 à 2020.....	24
4.2.1 Evolution de l'offre du GPL	24
4.2.2 Evolution de la consommation du GPL	26
4.3. Energie solaire	26
Liste des annexes	28

Liste des tableaux

Tableau 1: Evolution du taux d'accès à l'électricité par région de 2012 à 2020 en %	22
Tableau 2: Evolution du taux de couverture 2012 -2020.....	23
Tableau 3: Evolution du nombre des localités électrifiées par région de 2010 à 2020.....	24

Liste des figures

Figure 1: Approvisionnement en énergie primaire par type d'énergie en 2020	7
Figure 2: Consommation finale par habitant en Afrique et dans le monde en 2018	8
Figure 3: Répartition de la consommation finale par type d'énergie en 2020	9
Figure 4: Répartition de la consommation finale par secteur en 2020	9
Figure 5: Répartition de la consommation finale d'énergie des Ménages en 2020.....	10
Figure 6: Répartition de la consommation du Secteur Transport par type de produit en 2020	10
Figure 7: Répartition de la consommation du Secteur Transport par type de transport en 2020	11
Figure 8: Répartition de la consommation du Secteur des industries en 2020	11
Figure 9: Evolution de la population et la consommation finale d'énergie de 2010 à 2020	14
Figure 10: Evolution de la consommation finale par type d'énergie de 2010 à 2020	15
Figure 11: Evolution de la consommation finale d'énergie par secteur de 2010 à 2020.....	15
Figure 12: Evolution de la consommation finale d'énergie des ménages de 2010 à 2020	16
Figure 13: Evolution de la consommation finale du secteur des transports 2010 à 2020.....	17
Figure 14: Evolution de la consommation d'énergie du secteur des industries de 2010 à 2020	18
Figure 15: Evolution de la consommation d'énergie du secteur des industries par produit de 2010 à 2020	18
Figure 16: Répartition de la consommation d'électricité par secteur en 2020.....	19
Figure 17: Evolution de la consommation finale d'électricité par secteur de 2010 à 2020	20
Figure 18: Evolution de l'offre en énergie électrique de 2010 à 2020	20
Figure 19: Evolution du taux d'accès des ménages à l'électricité de 2010 à 2020.....	21
Figure 20: Evolution du taux de couverture 2012 -2020	23
Figure 21: Evolution du nombre des localités électrifiées de 2010 à 2020.	24
Figure 22: Evolution de l'offre du GPL de 2010 à 2020.	25
Figure 23: Evolution de la production nationale de GPL de 2011 à 2020.....	25
Figure 23: Evolution de la consommation nationale de GPL de 2010 à 2020.	26
Figure 24: Puissance installée en énergie solaire photovoltaïque.....	27

Liste des sigles et abréviations

AIE :	Agence Internationale de l'Energie
GPL :	Gaz de Pétrole Liquéfié
CNPC:	China National Petroleum Corporation
RGPH:	Recensement Général de la Population et de l'Habitat
GPP :	Groupement des Professionnels du Pétrole
INS :	Institut National de la Statistique
ME :	Ministère de l'Energie
NIGELEC :	Société Nigérienne d'Electricité
OIF :	Organisation Internationale de la Francophonie
SIE :	Système d'Information Energétique
SNCC-SA :	Société Nigérienne de Carbonisation du Charbon
SONICHAR :	Société Nigérienne de Charbon d'Anou-Araren
SONIDEP :	Société Nigérienne des Produits Pétroliers
SONIHY-SA :	Société Nigérienne des Hydrocarbures
Tep :	Tonne équivalent pétrole
UEMOA :	Union Economique et Monétaire Ouest Africaine

Introduction

Le Système d'Information Energétique (SIE) est un ensemble intégré de méthodes, de moyens et de techniques permettant d'assurer la collecte, l'enregistrement, le traitement et la diffusion des informations énergétiques. C'est une composante du Système de la Comptabilité Nationale. Il fournit annuellement le Bilan Energétique (les statistiques) au niveau national ainsi que les indicateurs socio-économiques du secteur de l'énergie qui font parties de la contribution de notre pays aux systèmes régionaux (UEMOA, CEDEAO) et internationaux (AFREC, AIE) sur les statistiques énergétiques.

Des statistiques énergétiques sur l'approvisionnement, le commerce, les stocks, la transformation et la demande sont en effet la base de toute décision politique sensée en matière d'énergie.

Le projet « Système d'Information Energétique de l'Union Économique et Monétaire Ouest Africaine (SIE-UEMOA) » est né d'un partenariat entre l'Organisation Internationale de la Francophonie (OIF) et la Commission de l'Union Économique et Monétaire Ouest Africaine (UEMOA).

Le programme de mise en œuvre du SIE-UEMOA est effectif depuis l'an 2014 avec la signature d'un Protocole d'entente signé par l'Administrateur de l'OIF et le Président de la Commission de l'UEMOA respectivement le 22 avril 2014 et le 27 mai 2014.

La mise en place du SIE-UEMOA vise à (i) renforcer les capacités des Ministères en charge de l'énergie des États membres de l'espace UEMOA par le développement et la gestion des SIE nationaux, (ii) mettre à la disposition des Ministères en charge de l'énergie des outils de planification énergétique, (iii) doter les États membres de l'UEMOA d'un système d'information énergétique fonctionnel et pérenne, (iv) valoriser et renforcer l'expertise existante au sein de la Commission de l'UEMOA, notamment dans les Institutions de formation dans le secteur de l'énergie, (v) doter la Commission de l'UEMOA d'outils lui permettant de suivre en temps réel l'évolution des statistiques énergétiques dans ses huit pays membres.

Pour y arriver la Commission de l'UEMOA s'est arrogé les services d'un Maître d'Ouvrage Délégué qui est l'Institut de la Francophonie pour le développement durable (IFDD), organe subsidiaire de l'Organisation internationale de la Francophonie (OIF), en qualité d'Agence d'Exécution.

En effet, quatre des huit pays de l'espace à savoir le Bénin, Niger, Sénégal et Togo ont pu mettre en place un Système d'Information Energétique grâce à l'appui technique de l'OIF et de ses partenaires. Ainsi, pour mettre à niveau tous les 8 pays de l'espace UEMOA et notamment ceux ne disposant pas d'un SIE, la commission de l'UEMOA en collaboration avec ses partenaires a élaboré le projet dénommé « Programme de mise en œuvre d'un Système d'Information Energétique dans les pays de l'UEMOA ».

A cet effet, il a été prévu l'implémentation d'un portail web. Ce dernier présentera plusieurs fonctionnalités dont entre autres : l'interface de saisie des données, la présentation des rapports et tableaux de bord, l'exportation d'un fichier Excel contenant les informations ou le

bilan énergétique, l'interface d'inscription des utilisateurs par l'administrateur, l'espace de consultation des informations générales sur l'énergie et l'importation de fichier Excel contenant les statistiques énergétiques d'un Etat membre.

Le présent document constitue le rapport 2021 du Système d'Information Energétique (SIE) Niger et s'articule autour des points suivants :

- Introduction
- Analyse du bilan énergétique de l'année 2020
- Evolutions des approvisionnements en énergie primaire de 2010 à 2020
- Evolutions des consommations de 2010 à 2020
- Analyses sectorielles.

Chapitre 1 : Analyse du Bilan énergétique de l'année 2020

Le bilan énergétique national permet d'établir la photographie des approvisionnements, des transformations et des consommations finales d'une année.

1.1 Approvisionnement total en énergie primaire de l'année 2020

L'approvisionnement en énergie primaire du Niger s'élève à 2 982,2 ktep en 2020 contre 2 907,6 ktep en 2019 soit une augmentation d'environ 2,6 %. Il est essentiellement dominé par la biomasse (70,9 %), ensuite les produits pétroliers (22,4 %). Le reste est composé du charbon minéral (2,3 %) utilisé essentiellement pour la production d'électricité dans la centrale thermique de SONICHAR et sa transformation en charbon minéral carbonisé au niveau de la Société Nationale de Carbonisation du Charbon minéral (SNCC-SA) pour la cuisson dans les ménages et les services, de l'électricité (importations en provenance du Nigéria) pour 3,2 %, le gaz associé à hauteur de 1,1 % et le solaire photovoltaïque qui représente une part très négligeable (0,1 %).

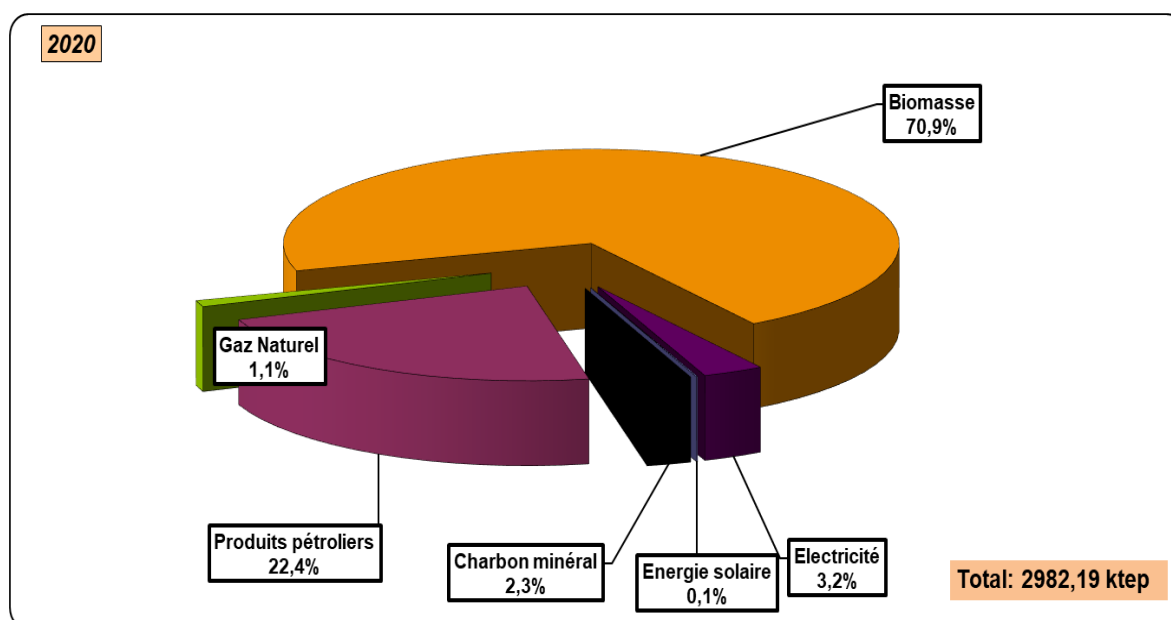


Figure 1: Approvisionnement en énergie primaire par type d'énergie en 2020

1.2 Transformations

Les transformations concernent la production d'électricité, le raffinage du pétrole brut et la production de charbon minéral carbonisé.

L'électricité est produite à partir des centrales publiques (NIGELEC et SONICHAR) et les auto-producteurs (Industries). Les centrales publiques d'électricité sont essentiellement thermiques et utilisent en grande partie les produits pétroliers et le charbon minéral. En 2020 les centrales publiques ont consommé 54 532 tonnes de gasoil et 236 515 tonnes de charbon minéral pour produire respectivement 257,2 GWh et 208,2 GWh, soit une production thermique totale de 465,4 GWh d'électricité. Une production de 11,8 GWh a été réalisée par la centrale solaire de Malbaza. Concernant les auto-producteurs leurs consommations s'élèvent à environ 2 933 tonnes de gasoil, 20 677 tonnes de GPL, 38,2 millions de m³ de gaz associé, 13 794 tonnes de résidus du pétrole et 10 994 tonnes de fuel gaz pour une production d'électricité de l'ordre de 145 GWh.

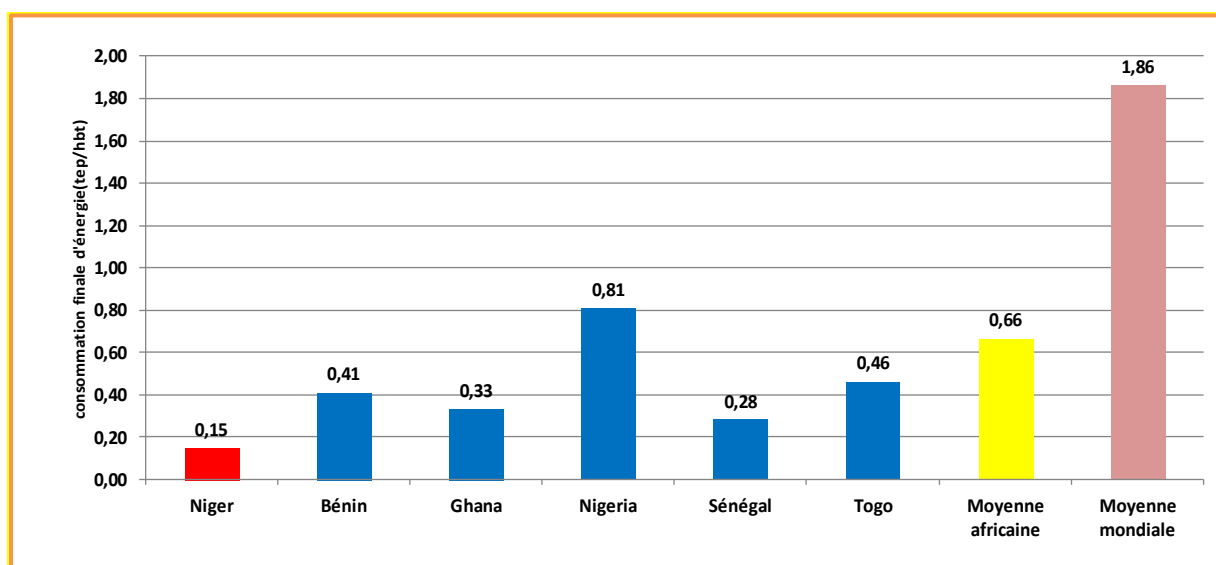
Depuis 2011 la Société de raffinage de Zinder (SORAZ) transforme le pétrole brut extrait des gisements d'Agadem par la CNPC. En 2020, la raffinerie a transformé 851 020 tonnes de brutes contre 875 000 tonnes en 2019, soit une baisse de 2,7%. Ainsi, la production a été de 250 184 tonnes d'essence contre 252 000 tonnes en 2019 soit une baisse de 6,6 %, de 454 753 tonnes de gasoil contre 473 000 en 2019 soit une baisse de 3,9 %, de 61 378 tonnes de GPL contre 61 000 tonnes en 2019 soit une baisse de 1,0 %, 13 794 tonnes de résidus de pétrole contre 17 000 tonnes en 2019 soit une baisse de 18,9 % et 10 994 tonnes de fuel gaz contre 14 767 tonnes en 2019 soit une baisse de 25, 6 %. Les résidus de pétrole et le fuel gaz sont uniquement utilisés par la centrale de SORAZ dans la production de l'électricité.

La production de charbon minéral carbonisé en 2020, a connu une augmentation de 23,7 % par rapport à 2019, elle est de 2 064 tonnes. Ce charbon est essentiellement utilisé pour la cuisson au niveau des ménages, des services comme les Etablissements pénitenciers, les casernes militaires, les hôpitaux, les écoles etc.

1. 3 Consommations finales d'énergie

1.3.1 Consommation finale d'énergie par habitant

En 2020, la consommation finale d'énergie par habitant est de 0,146 tep. Cette valeur est restée presque constante depuis plusieurs années. Elle est faible, comparativement à la moyenne africaine qui est de 0,66 tep par habitant et la moyenne mondiale qui se situe à environ 1,86 tep par habitant en 2018. Cette faiblesse pourrait s'expliquer essentiellement par une offre limitée, une croissance démographique élevée, un secteur industriel peu développé et un pouvoir d'achat très bas.



Sources : SIE-Niger, Statistiques de l'AIE, Edition 2018

Figure 2: Consommation finale par habitant en Afrique et dans le monde en 2018

1.3.2 Consommation finale d'énergie par type de produits

La consommation finale totale d'énergie au Niger s'élève à environ 2 765 ktep en 2020 contre 2 681,9 ktep en 2019 soit une augmentation de 3,1 %. Cette consommation reste toujours

dominée par la biomasse à hauteur de 76,5 %. Les produits pétroliers et l'électricité représentent respectivement 19,3 % et 4,2 %. Les consommations de charbon minéral carbonisé et des énergies renouvelables restent encore marginales.

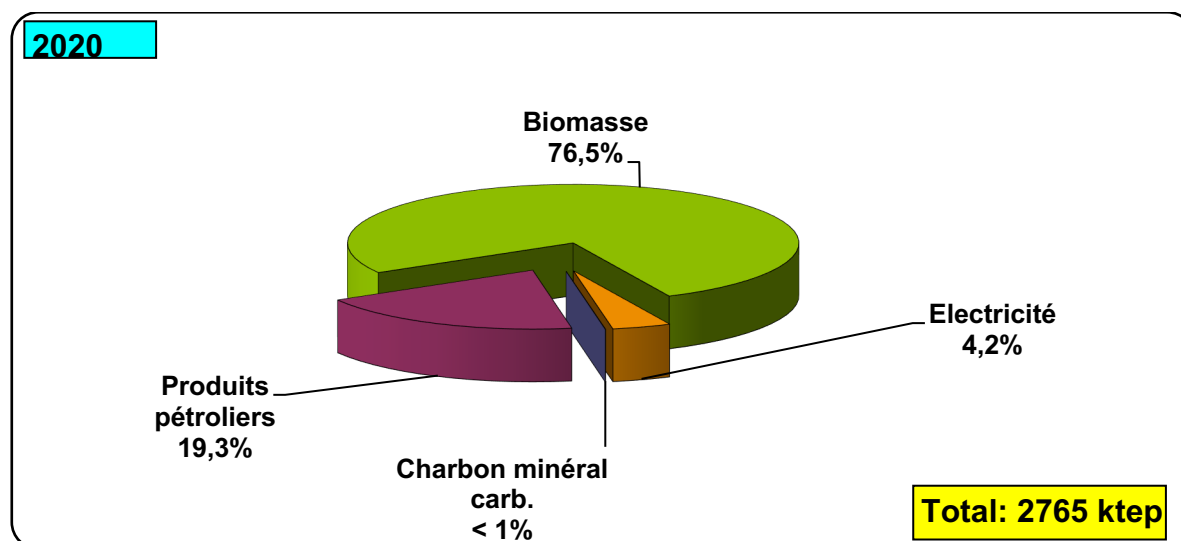


Figure 3: Répartition de la consommation finale par type d'énergie en 2020

1.3.3 Consommation finale d'énergie par secteur

La répartition de la consommation finale d'énergie par secteur montre une prédominance du secteur des ménages avec 78,3 % de la consommation finale totale. Le secteur des transports occupe la seconde place avec 15,2 %. Les services, l'industrie et l'agriculture représentent respectivement 3,4 %, 3,1 % et 0,03 % de cette consommation.

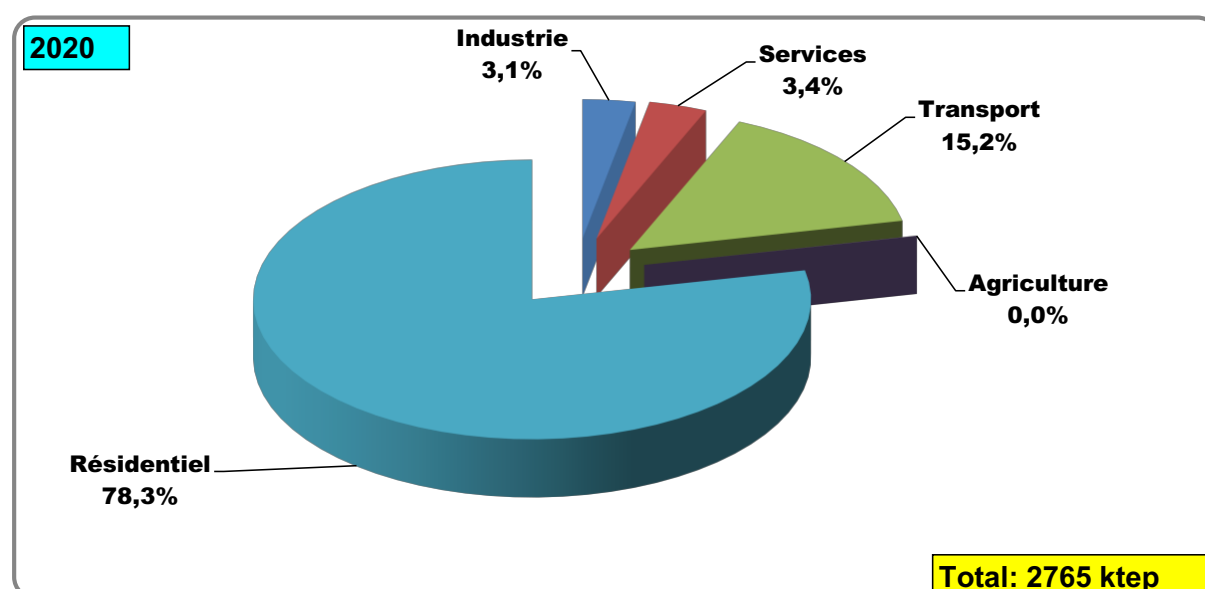


Figure 4: Répartition de la consommation finale par secteur en 2020

1.3.3.1 Répartition de la consommation finale du secteur des Ménages

Comme l'illustre la figure ci-dessous, le bois de feu est la principale source d'énergie des ménages (90,9 % des consommations). Ensuite, viennent l'électricité avec 2,9 %, le cumul des résidus agricoles et déchets animaux avec 2,6 %, le charbon de bois (2,0 %), le GPL (1,3 %).

Le pétrole lampant et le charbon minéral carbonisé sont marginaux dans cette consommation des ménages.

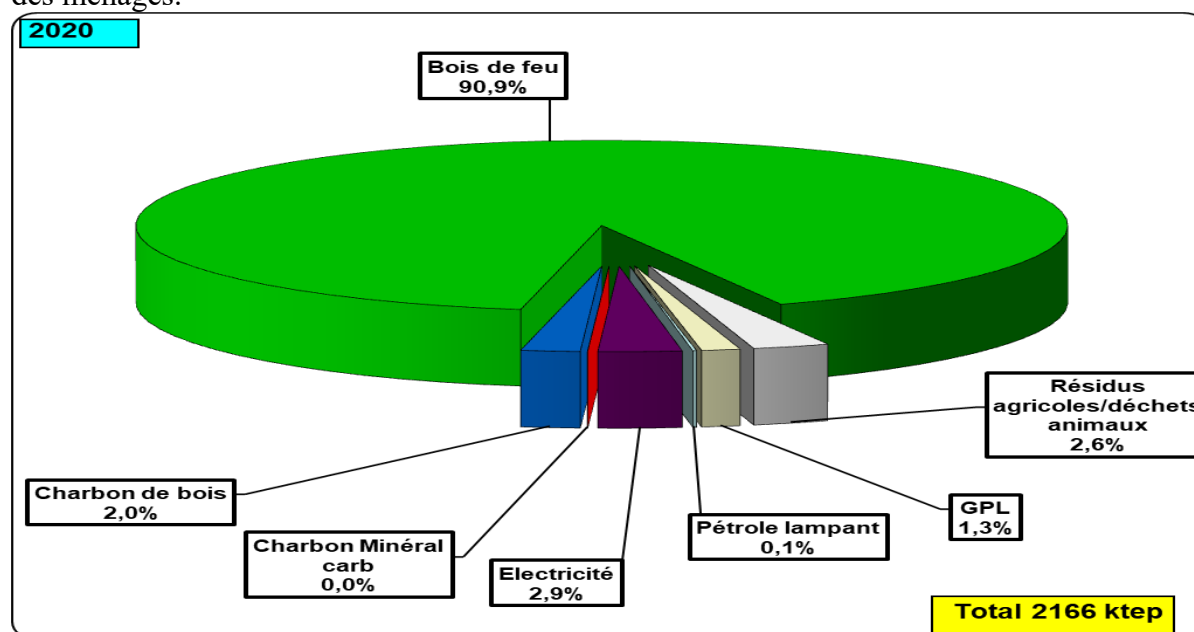


Figure 5: Répartition de la consommation finale d'énergie des Ménages en 2020

1.3.3.2 Répartition de la consommation finale du Secteur des Transports

La figure 6 montre que la consommation finale d'énergie du secteur des transports qui s'élève à 420,4 ktep est répartie en 50,3 % d'essence, 39,0 % de gasoil et 10,6 % du carburéacteur.

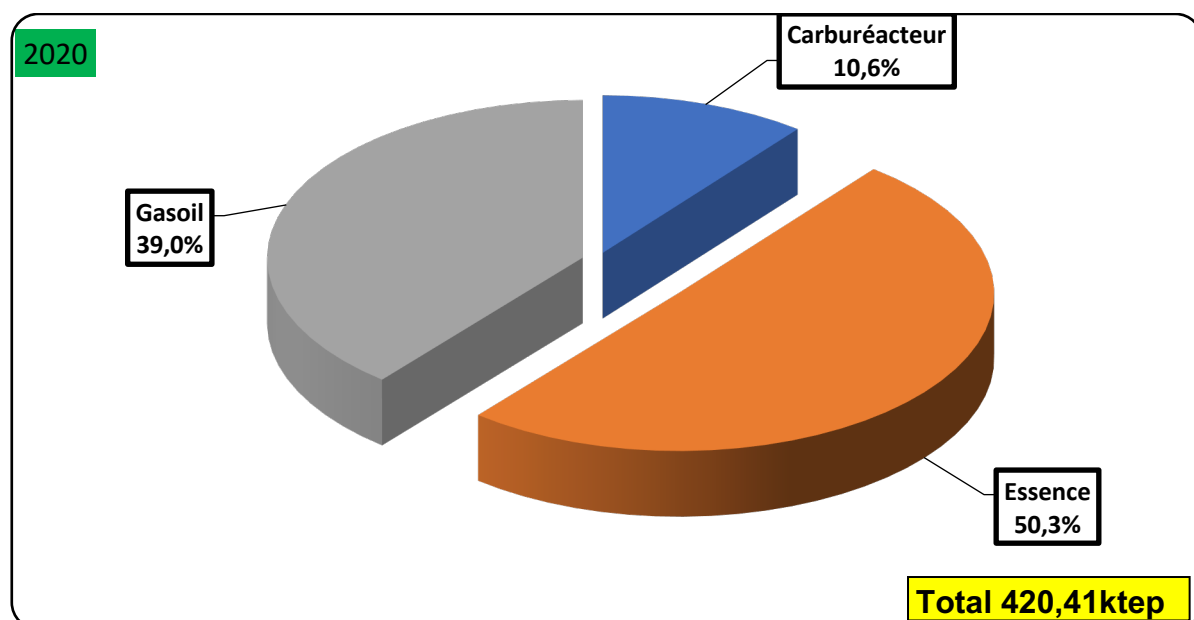


Figure 6: Répartition de la consommation du Secteur Transport par type de produit en 2020

Cette consommation est répartie à 89,4 % pour le transport routier et 10,6 % pour le transport aérien (voir figure7).

La consommation du sous-secteur transport routier, d'environ 375,8 ktep, est constituée de 56,3 % d'essence et 43,7 % de gasoil.

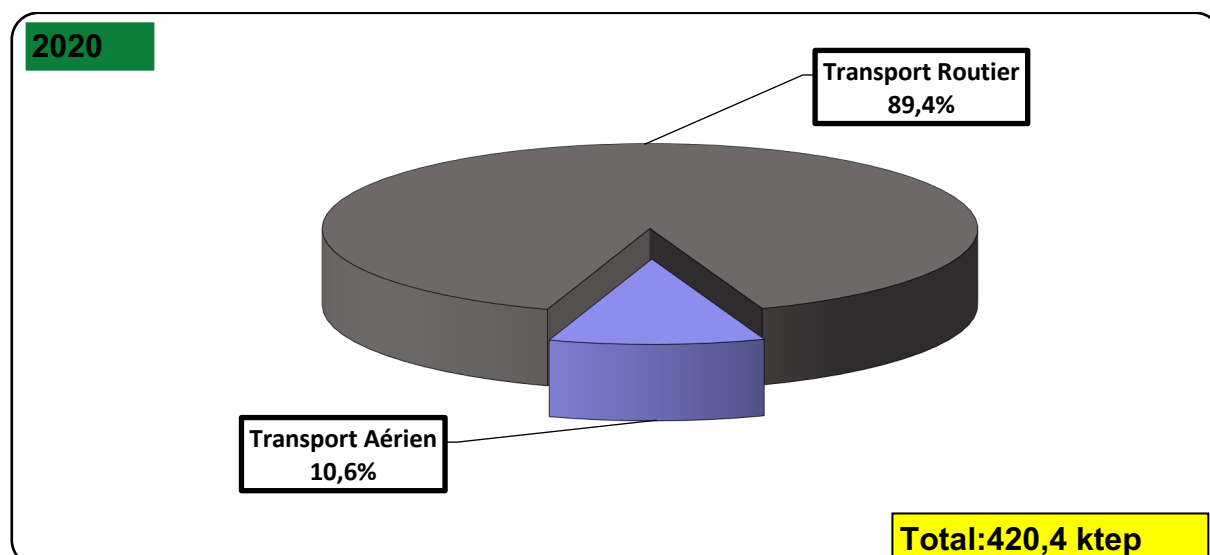


Figure 7: Répartition de la consommation du Secteur Transport par type de transport en 2020

1.3.3.3 Répartition de la consommation du Secteur des industries

La consommation d'énergie du secteur des industries en 2020, est de 84,5 ktep. On relève la prépondérance des produits pétroliers dans la consommation de ce secteur avec 60,4 % pour le gasoil et 13,5 % pour le fioul lourd. La consommation d'électricité représente 26,2 % de la consommation totale du secteur (voir figure 8).

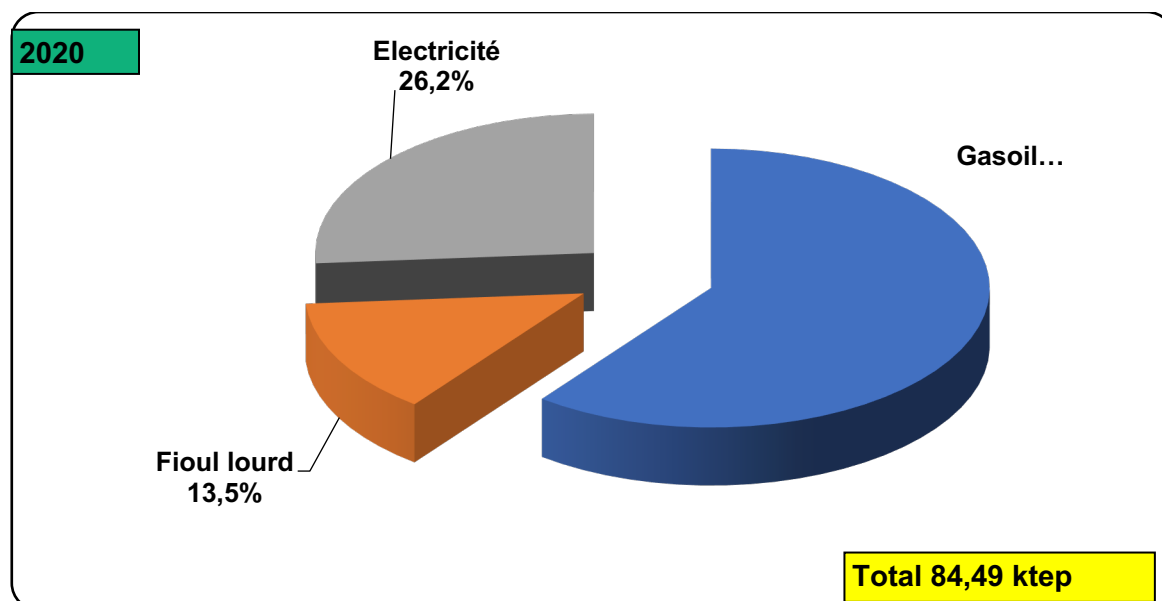


Figure 8: Répartition de la consommation du Secteur des industries en 2020

2.1 Evolution globale de l'approvisionnement en énergie primaire

L'approvisionnement en énergie primaire est passé de 1 924 ktep 2010 à 2 983 ktep en 2020 soit une augmentation d'environ 55,1 %. Cet approvisionnement a connu une grande augmentation en 2012 avec le début de la production pétrolière. A partir de 2014 le rythme de l'accélération a diminué avant une grande augmentation en 2019 et 2020.

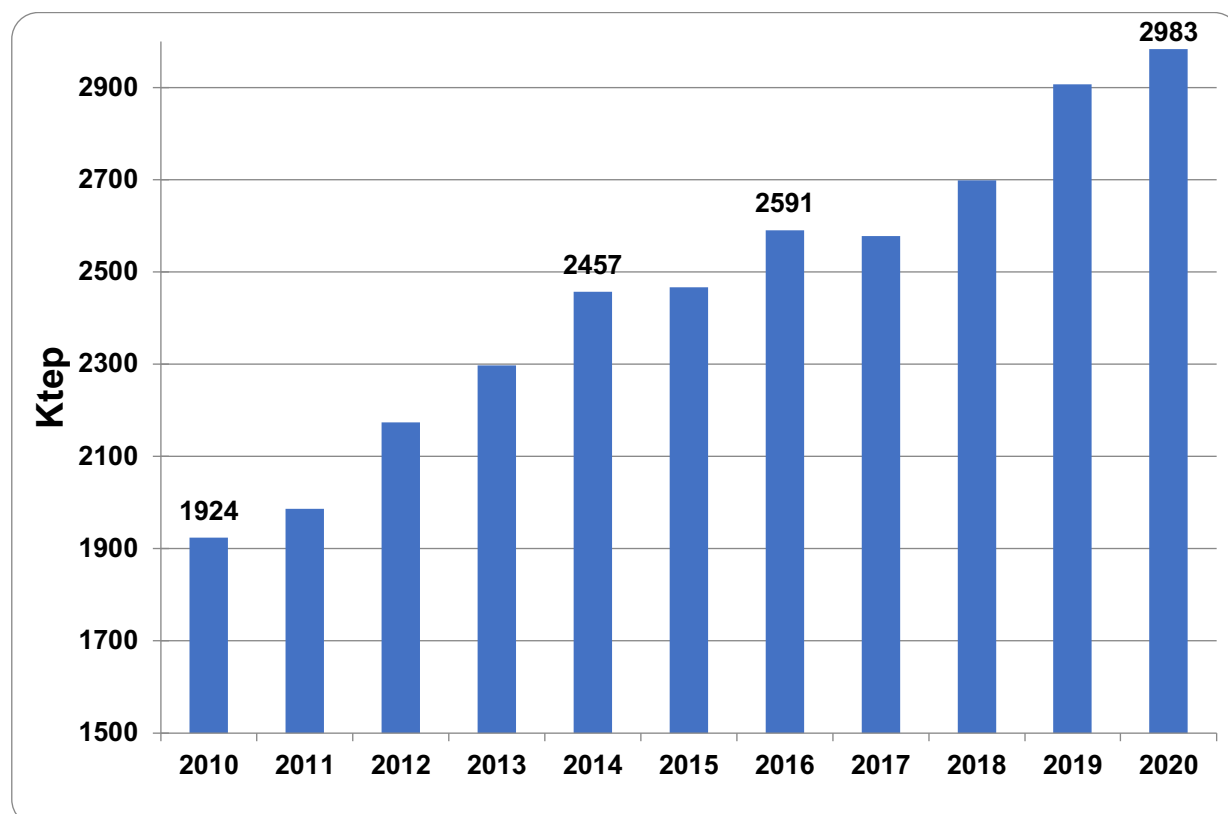


Figure 9: Evolution de l'approvisionnement total en énergie primaire de 2010 à 2020

2.2 Evolution de l'approvisionnement par type de produits

De 2010 à 2020 les produits de l'approvisionnement en énergie primaire ont évolué à des rythmes différents. Ainsi, la biomasse a une croissance constante du fait que son approvisionnement est dépendant de l'accroissement de la population dont le taux est constant entre deux recensements généraux de la population. L'approvisionnement en produits pétroliers s'est accru depuis le début de l'exploitation du pétrole but en fin 2011, mais une baisse a été observée en 2015 et 2017 suites aux arrêts pour maintenance de la SORAZ. L'approvisionnement primaire en électricité a connu aussi une tendance à la croissance sur la période malgré une légère baisse en 2013 due à une longue période d'indisposition de la ligne d'importation d'électricité. Le charbon minéral (lignite) a connu une évolution en dents de scie avec une tendance à la baisse à partir de 2016. Pour l'énergie solaire, selon les données disponibles, le niveau d'approvisionnement est resté constant de 2010 à 2013. Puis, à partir de 2013, une augmentation régulière a été observé jusqu'en 2018, date à laquelle cet

approvisionnement a été boosté par la mise en service de la centrale solaire de Malbaza (7MWc).

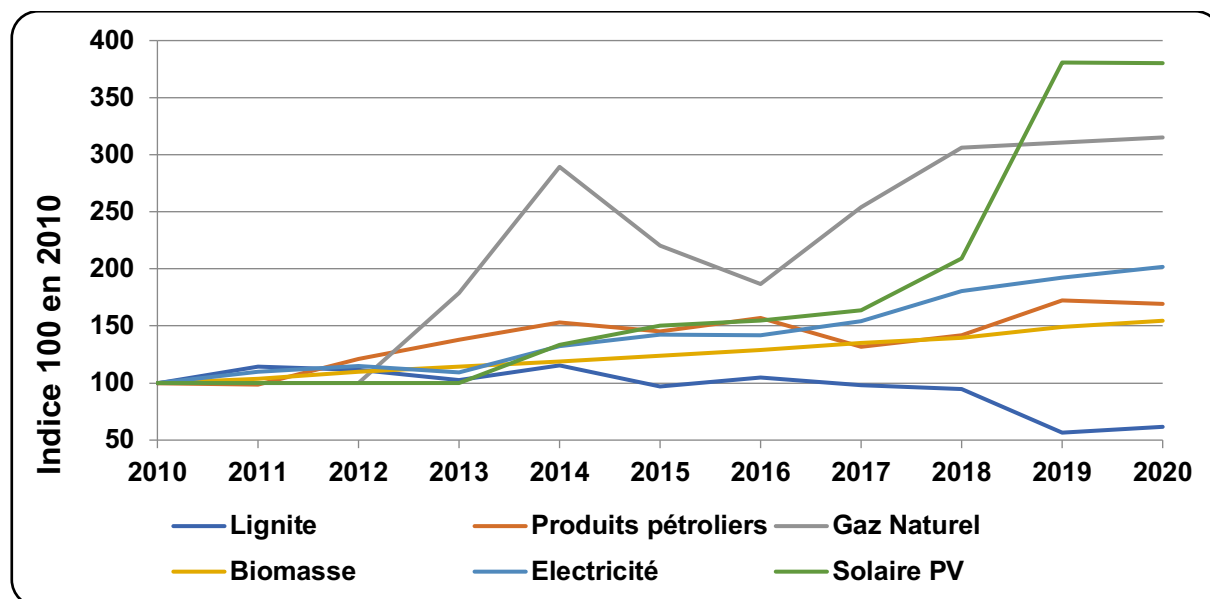


Figure 10 : Evolution de l'approvisionnement par type de produits de 2010 à 2020

3.1 Evolution comparée de la population et de la consommation finale d'énergie

La population et la consommation finale d'énergie, évoluent presque au même rythme. Cela s'explique par le fait que cette consommation finale dépend essentiellement du bois énergie dont la consommation est fonction du nombre d'habitant.

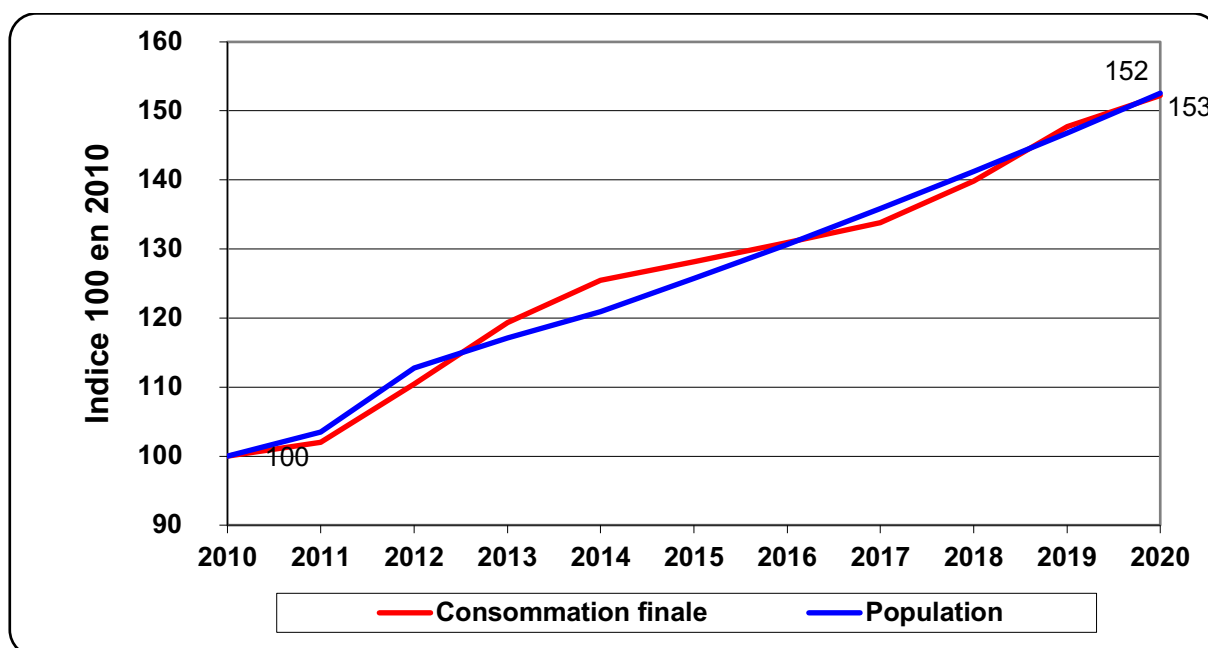


Figure 9: Evolution de la population et la consommation finale d'énergie de 2010 à 2020

On constate cependant qu'entre 2012 et 2015, la consommation finale croît plus vite que la population. Cette situation pourrait être due à une augmentation de la part des produits pétroliers dans la consommation finale.

3.2 Evolution de la consommation finale d'énergie

La consommation finale est passée de 1 816 ktep en 2010 à 2 765 ktep en 2020, soit une augmentation de 52,6 % sur la période et une croissance moyenne annuelle de 4,3 %.

3.2.1 Evolution de la consommation finale par type d'énergie

La structure de la consommation finale par type d'énergie n'a pas changé de 2010 à 2020. Comme dans la plupart des pays de l'UEMOA, la biomasse, constituée essentiellement du bois énergie, représente la plus grande part de cette consommation (environ 76,5 %). Sa consommation finale est passée de 1 397 Ktep en 2010 à 2 114 ktep en 2020 soit une augmentation de 51,3 %. Les produits pétroliers constituent la deuxième consommation avec une part qui varie selon les années entre 18,5 à 23,2 %. La part de l'électricité dans cette consommation varie entre 3,7 % et 4,2 %. La consommation du charbon minéral carbonisé et

celle de l'énergie solaire sont très faible avec chacune une part de moins de 0,1% malgré les importants efforts consentis dans le domaine.

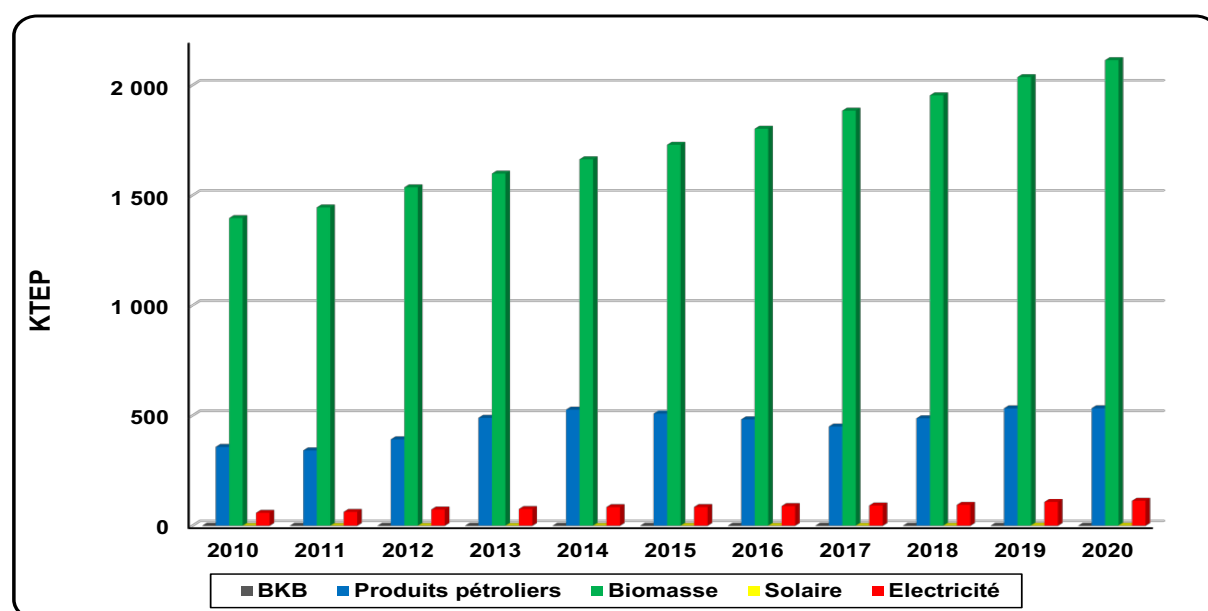


Figure 10: Evolution de la consommation finale par type d'énergie de 2010 à 2020

3.2.2. Evolution de la consommation finale d'énergie par secteur

La consommation finale d'énergie est très nettement dominée par la consommation des ménages, qui est d'un peu moins de 80%. Le secteur de transport occupe la deuxième place avec une part variant entre 14% et 19%. Ensuite viennent les secteurs des industries et des services avec des parts respectives allant de 2,5 à 4,8 % et de 2,3 à 3,4 %. La consommation finale du secteur de l'agriculture est très négligeable, ne dépassant pas 0,06%.

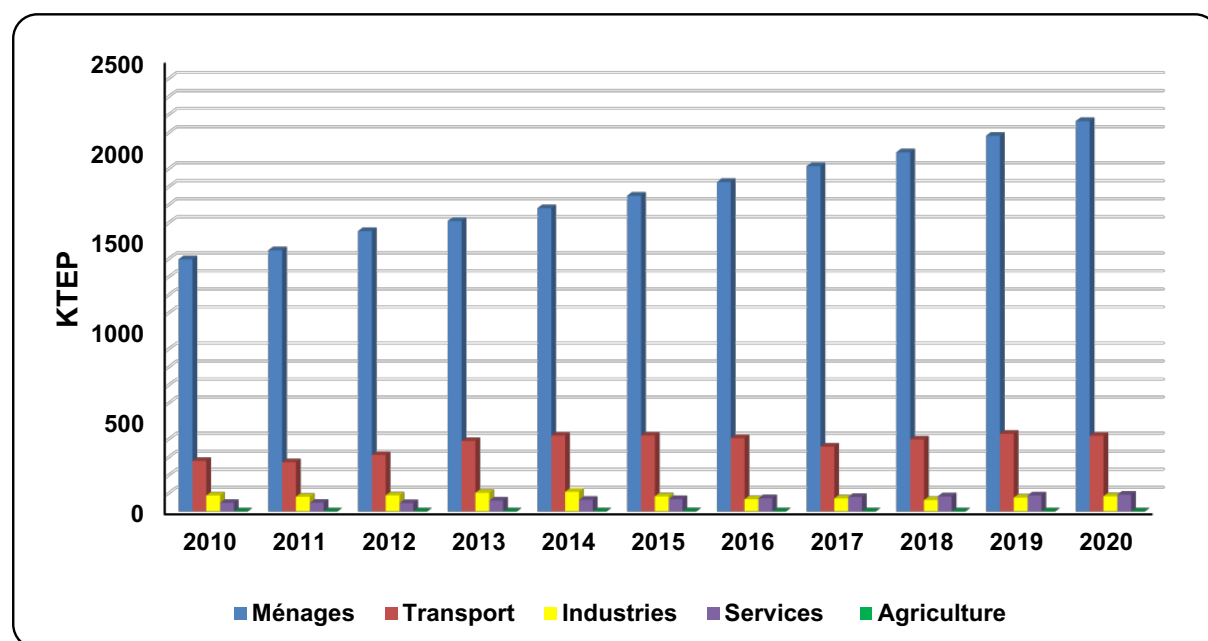


Figure 11: Evolution de la consommation finale d'énergie par secteur de 2010 à 2020

3.2.2.1 Evolution de la consommation finale d'énergie des ménages

La répartition de la consommation des ménages par produits est globalement la même sur la période 2010-2020. La consommation de ce secteur reste dominée par la biomasse, contre une part marginale des autres formes d'énergie.

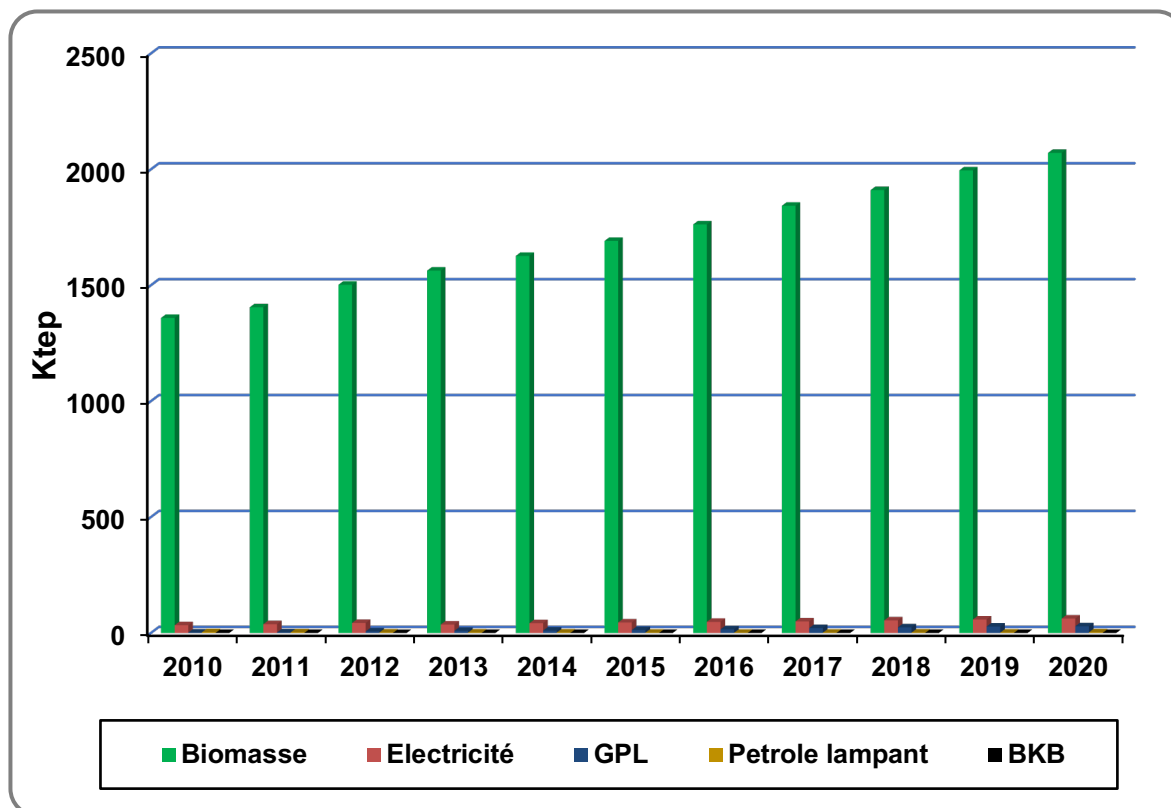


Figure 12: Evolution de la consommation finale d'énergie des ménages de 2010 à 2020

3.2.2.2 Evolution de la consommation finale du secteur des Transports

La consommation du secteur des transports connaît une croissance en dent de scie du fait certainement du manque de fiabilité des données du commerce informel de ces produits. Trois produits sont principalement utilisés au Niger : le super, le gasoil et le jet A1. Jusqu'en 2013 la part du gasoil était supérieure ou égale à la part du super, mais cette tendance s'est inversée à partir de 2014. La part du jet qui était d'environ 5% en 2010, a connu une croissance importante à partir de 2014 pour atteindre 12,5 % en 2018. Puis une baisse à 11,2% en 2019 due à la diminution du trafic aérien en raison de la COVID-19 pour se stabiliser à 11% en 2020.

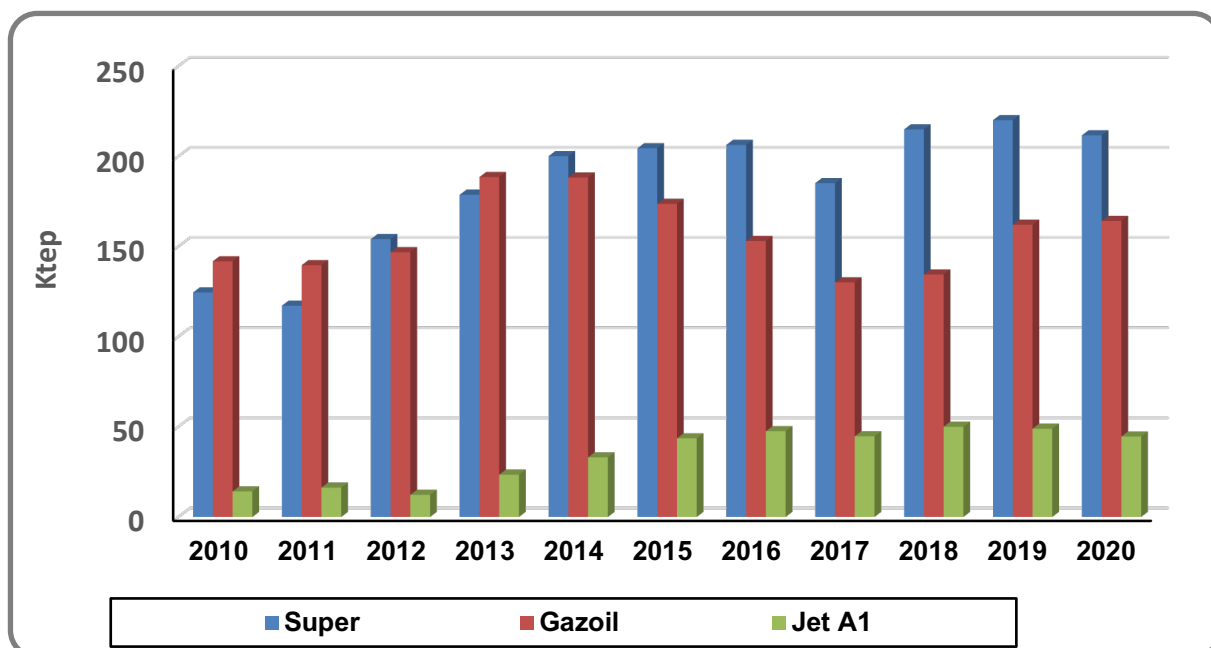


Figure 13: Evolution de la consommation finale du secteur des transports 2010 à 2020

On constate que la consommation finale du secteur des transports est dominée par le transport routier, malgré une augmentation de la consommation du transport aérien.

3.2.2.3 Evolution de la consommation finale d'énergie du secteur des industries

La consommation finale du secteur des industries a évolué en dent de scie sur la période. En effet, on constate une baisse de cette consommation entre 2010 et 2011, et à partir de 2012, le secteur a connu une hausse de sa consommation finale jusqu'en 2014. Cette hausse pourrait s'expliquer par la relance des activités minières et pétrolières. On observe également une baisse entre 2015 et 2016, qui, pourrait être due à l'arrêt des activités de la SOMINA et le ralentissement des activités minières au niveau de la zone nord entre autres¹.

¹ Les données de certaines unités industrielles n'ont pu être collectées

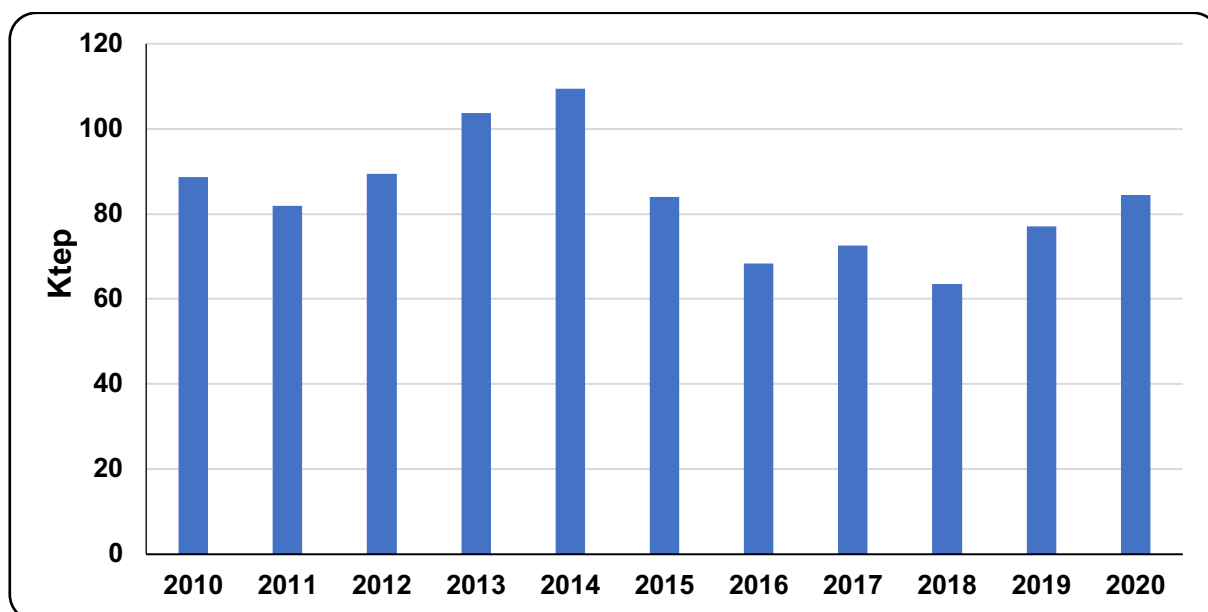


Figure 14: Evolution de la consommation d'énergie du secteur des industries de 2010 à 2020

Les produits énergétiques essentiellement consommés par les industries au Niger sont le gazoil, l'électricité et le fioul lourd. Le gazoil occupe la plus grande part de cette consommation

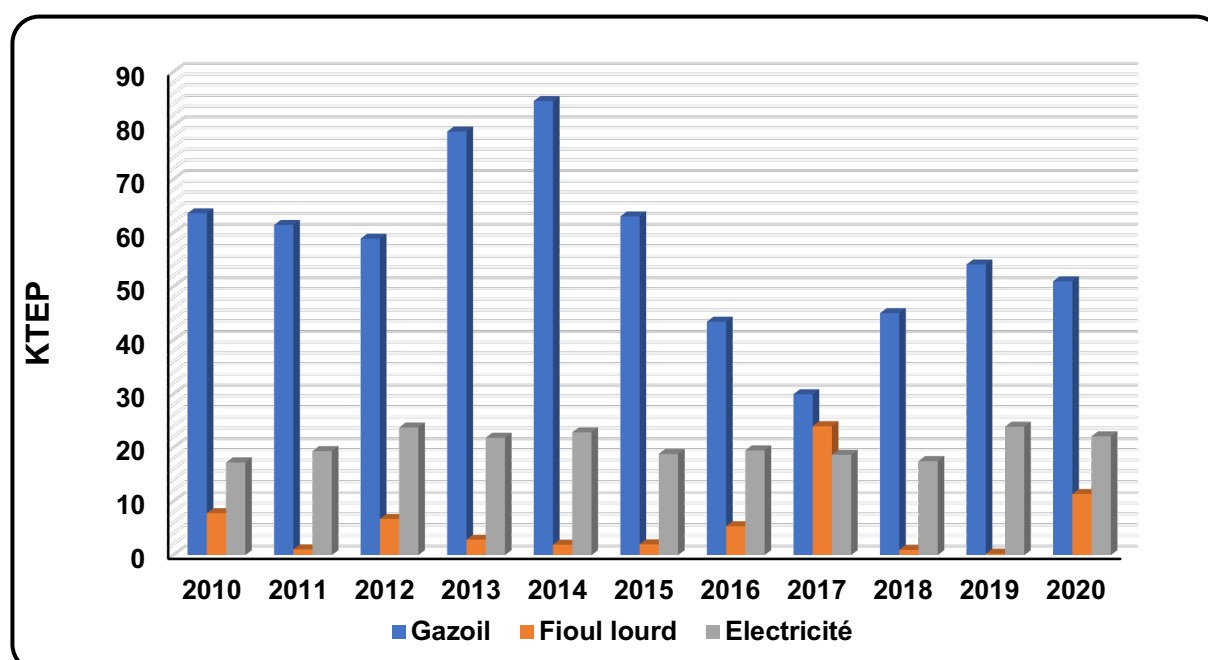


Figure 15: Evolution de la consommation d'énergie du secteur des industries par produit de 2010 à 2020

Chapitre 4 : Analyses sectorielles

4.1 Electricité

4.1.1 Répartition de la consommation finale d'électricité par secteur en 2020

Comme indiquée sur la figure 16, la répartition de la consommation finale d'électricité met en exergue la prédominance du secteur des ménages avec 53,8 %, suivi de celui des services avec 26,5 %. Le secteur des industries et les Aménagements hydro agricoles représentent respectivement 19,1 % et 0,6 %.

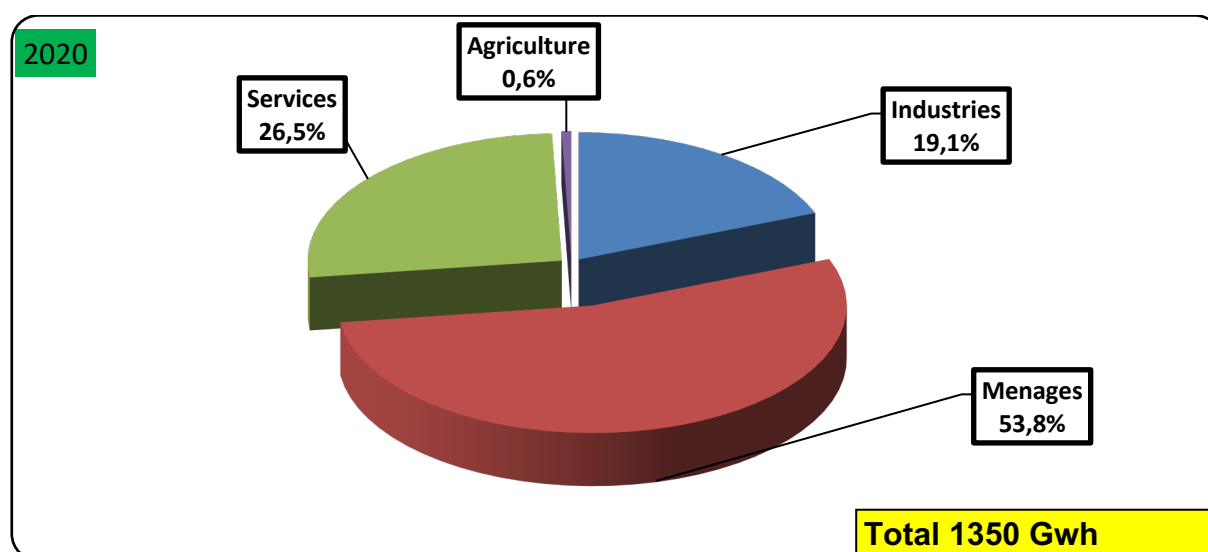


Figure 16: Répartition de la consommation d'électricité par secteur en 2020

4.1.2 Evolution de la consommation finale d'électricité par secteur de 2010 à 2020

La consommation finale d'électricité est passée de 696 GWh en 2010 à 1 350 GWh en 2020, soit une augmentation de 94 % sur la période et une augmentation moyenne de 4,9 % par an, avec un record de 17% en 2012. La structure de la consommation finale d'électricité n'a pas connu un grand changement de 2010 à 2020². Elle est dominée par les ménages avec une part variant entre 47,6 % et 59,6 %.

Après une légère augmentation de 2010 à 2012, la part de la consommation d'électricité du secteur des industries a connu une tendance à la baisse en passant de 31,7 % en 2012 à 19,1 % en 2020. Celle du secteur des services a varié entre 9,3 % en 2011 et 26,5% en 2020 tandis que celle du secteur de l'agriculture tourne autour de 1 %.

² En 2013 il a été observé un changement dû surtout au changement de la méthode de calcul, il sera donc nécessaire de voir avec la NIGELEC comment faire pour convenir d'une méthodologie de la répartition de la consommation d'électricité par secteur.

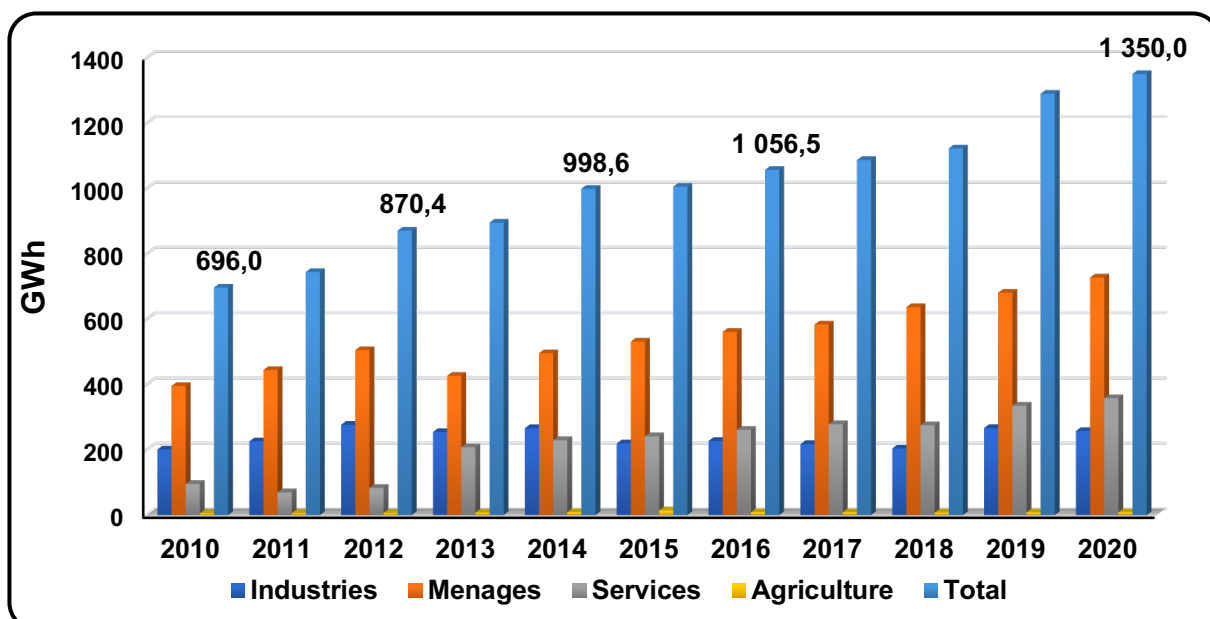


Figure 17: Evolution de la consommation finale d'électricité par secteur de 2010 à 2020

4.1.3 Evolution de l'offre en énergie électrique de 2010 à 2020

L'offre d'énergie électrique est passée de 852,1 GWh en 2010 à 1 742,7 GWh en 2020 soit une augmentation de 104,5% et une croissance moyenne annuelle de 7,5 %. L'importation en provenance du Nigeria qui est passée de 551,5 GWh en 2010 à 1 107,8 GWh en 2020 domine largement l'offre à hauteur de 54 à 65 % malgré une augmentation significative de la production nationale qui est passée de 303,0 GWh en 2010 à 634,9 GWh. Cette production est assurée par les centrales de la NIGELEC et de la SONICAR et quelques auto-producteurs (unités industrielles). Il est à noter aussi qu'une infime partie de l'importation était exportée vers Mallanville (Bénin) jusqu'en 2013.

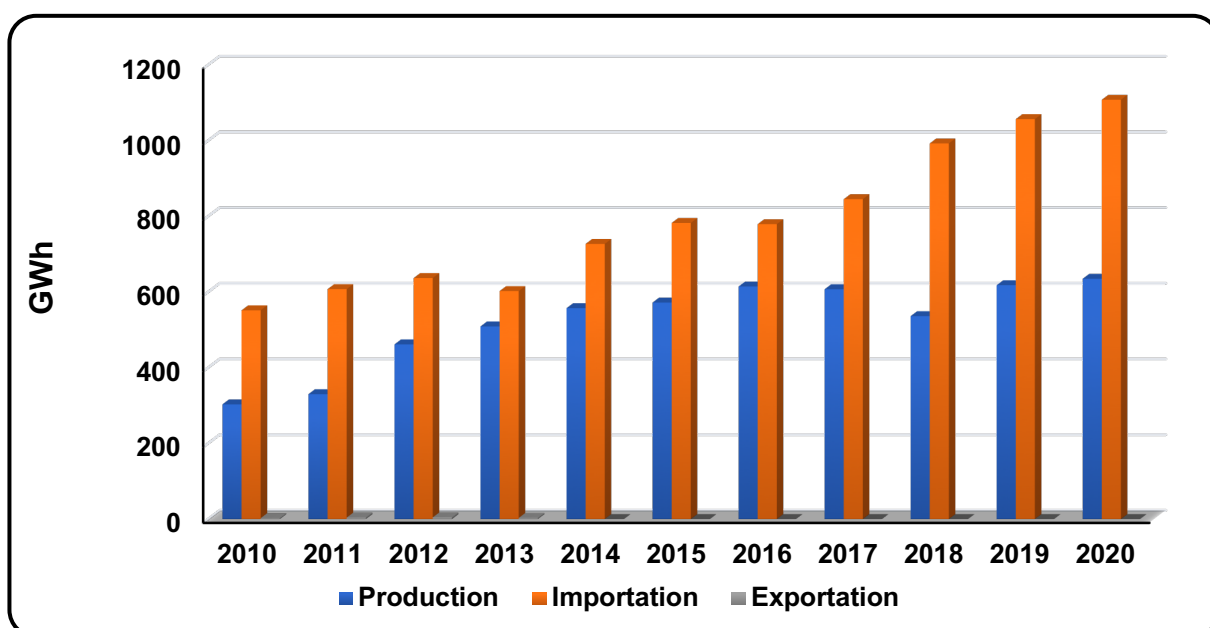


Figure 18: Evolution de l'offre en énergie électrique de 2010 à 2020

4.1.4 Evolution des indicateurs d'accès à l'électricité de 2010 à 2020

Le taux d'accès des ménages à l'électricité (*Tam*) est le rapport entre le nombre de ménages raccordés³ sur le nombre total de ménages.

C'est l'un des principaux indicateurs de suivi de politique énergétique (référence UEMOA). Le taux d'accès des ménages à l'électricité traduit le nombre d'utilisateurs du service de l'électricité. Il se traduit en pourcentage comme suit :

$$Tam = \frac{\text{Nombre de ménages raccordés}}{\text{Nombre total de ménages}} \times 100.$$

Le taux de couverture des populations (*Tcp*) est le rapport entre les populations des localités électrifiées sur les populations totales. Il se traduit en pourcentage comme suit :

$$Tcp = \frac{\text{Population des localités électrifiées}}{\text{Population totale}} \times 100.$$

4.1.4.1 Evolution du taux d'accès à l'électricité de 2010 à 2020

Entre 2010 et 2020, le taux d'accès à l'électricité des ménages au Niger est passé de 8,63% à 15,72% en 2020 soit une augmentation moyenne de 0,6% par an. En milieu rural et urbain ces taux sont passés de 0,6 % en 2010 à 1,55% en 2020 et de 39,93% en 2010 à 74,39 % en 2020 respectivement comme l'indique le graphique ci-dessous.

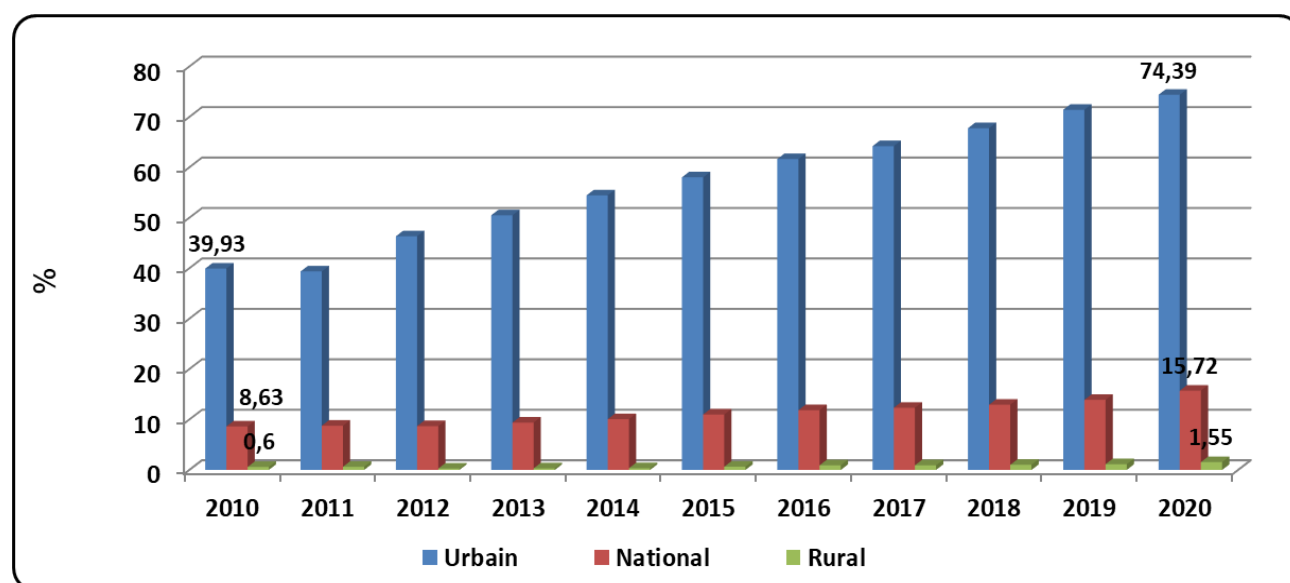


Figure 19: Evolution du taux d'accès des ménages à l'électricité de 2010 à 2020

Le tableau 1 montre l'évolution du taux d'accès à l'électricité par région et selon le milieu de 2010 à 2020. Au niveau régional, on constate que les taux n'ont pas progressé significativement malgré des efforts consentis dans l'électrification rurale. Ceci pourrait

³ Nombre d'abonnés

s'expliquer par la progression rapide de la population qui est de l'ordre de 3,9% selon le dernier Recensement Général de la Population et de l'Habitat (RGPH) de 2012⁴.

Tableau 1: Evolution du taux d'accès à l'électricité par région de 2012 à 2020 en %

Région	Milieu	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
AGADEZ	Rural	0,5	0,6	0,8	0,8	0,8	1,2	3,72	3,71	3,67
	Urbain	36,1	38,5	41,2	42,9	44,3	41,4	45,5	50,57	56,11
	Région	14,6	15,6	16,7	17,4	18,8	22	19,66	21,69	23,87
DIFFA	Rural	1,7	2	2	2	1,9	1,6	2,61	2,76	2,79
	Urbain	40	40,1	43,1	44,9	46,5	44,2	50,84	55,46	62,23
	Région	7,2	7,4	7,8	8,1	8,6	8,9	9,47	10,27	11,29
DOSSO	Rural	0,4	0,4	0,3	0,6	0,8	0,9	1,21	1,54	2,04
	Urbain	43,8	51,9	57,6	62,9	67,9	62,1	71,3	70,49	82
	Région	5,3	6,2	6,7	7,6	8,1	7,1	9,16	9,41	11,19
MARADI	Rural	0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,93	0,63	1,14
	Urbain	32	37,6	41,1	43,3	45,3	39,6	45,02	49,28	53,57
	Région	5,3	6,3	6,9	7,3	7,7	6	8,34	8,74	9,94
TAHOUA	Rural	0,3	0,4	0,4	1,2	2	1,7	0,92	0,51	1,57
	Urbain	41	45,7	48,8	46,5	44,4	56,7	58,12	66,66	74,11
	Région	4,3	4,8	5,2	5,6	6,1	7,7	6,5	6,99	8,6
TILLABERY	Rural	0,3	0,3	0,4	0,8	1,1	1	0,98	0,96	1,74
	Urbain	44,9	48,7	57,7	60,1	62,3	61,6	70,55	74,06	82,99
	Région	4	4,3	5,1	5,8	6	5,4	6,65	7,18	8,77
ZINDER	Rural	0,1	0,1	0,2	0,3	0,4	0,4	0,84	1,09	1,14
	Urbain	32,4	33,7	37,3	38,5	39,5	37	40,53	41,45	48,59
	Région	3,6	3,8	4,3	4,4	4,8	4,9	5,07	5,37	6,18
NIAMEY	Rural	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Urbain	58,6	63,4	64,3	74,6	79,4	93,7	70,79	79,96	92,95
	Région	58,6	63,4	64,3	74,6	79,4	93,7	70,79	79,96	92,95
NIGER	Rural	0,28	0,31	0,34	0,64	0,92	0,93	1,06	1,26	1,55
	Urbain	46,3	50,5	54,4	58	61,6	64,2	59,21	66,19	74,39
	National	8,7	9,4	10,1	11	11,9	12,3	12,47	13,72	15,72

4.1.4.2 Evolution du taux de couverture à l'électricité de 2012 à 2020

Comme l'indique la figure 20, le taux de couverture au niveau national est passé de 22,65% en 2012 à environ 30% en 2020. Ce taux a connu une légère croissance avec une moyenne annuelle de 0,5 jusqu'en 2017, mais de 2018 à 2020, il est resté constant.

⁴ Les taux d'accès ont- été recalculés en tenant compte du nombre de personnes par ménage par région en lieu et place de la moyenne nationale.

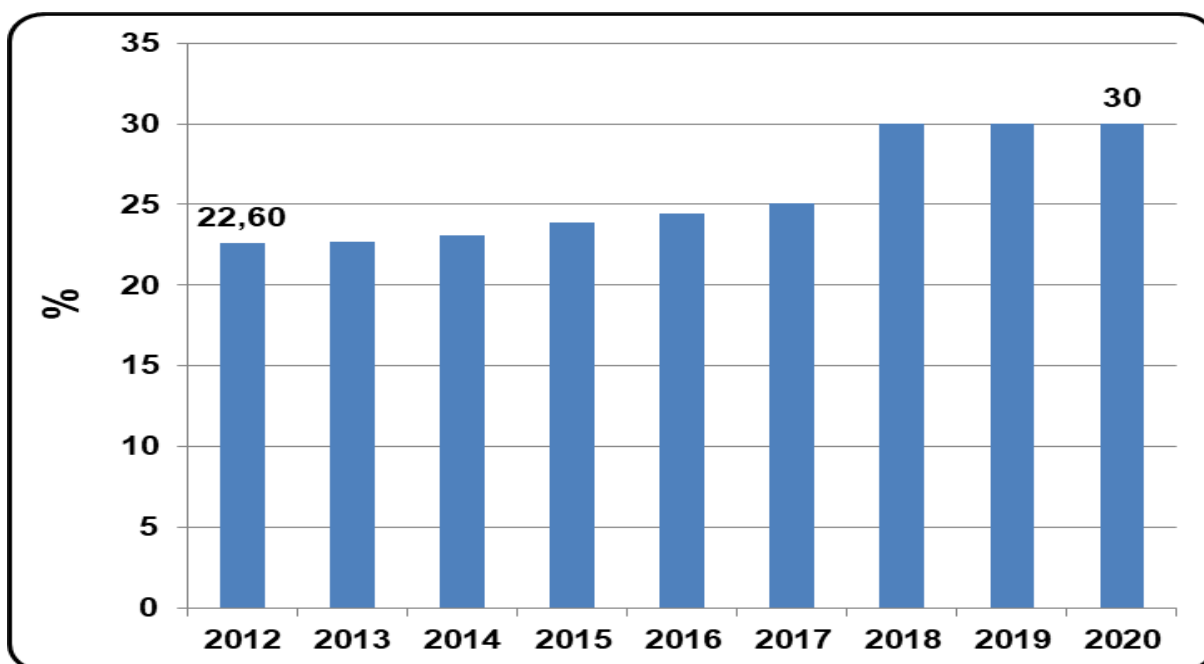


Figure 20: Evolution du taux de couverture 2012 -2020

Quant à l'évolution de ce taux selon les régions, on observe que seule la région de Tahoua a connu une évolution significative en passant de 17% en 2012 à environ 28% en 2020.

On constate qu'en dehors de la région de Niamey, les régions d'Agadez et de Diffa, qui sont désertiques et peu peuplées, ont des taux de couverture élevés par rapport aux autres régions.

Tableau 2: Evolution du taux de couverture 2012 -2020

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 ⁵	2019	2020
AGADEZ	47,90%	48,10%	48,06%	48,02%	48,47%	48,50%	49%	48,9%	49%
DIFFA	26,82%	27,03%	27,34%	27,65%	28,21%	28,59%	33%	29,3%	29,7%
DOSSO	16,74%	16,96%	17,55%	17,97%	18,95%	18,75%	27%	20,5%	20,2%
MARADI	17,27%	17,34%	17,37%	17,85%	18,37%	18,57%	24%	19,3%	19,3%
TAHOUA	17,31%	18,67%	19,68%	22,02%	22,77%	24,26%	24%	27,4%	27,6%
TILLABERY	15,05%	15,44%	15,77%	16,08%	16,90%	17,13%	26%	19,4%	19,2%
ZINDER	14,73%	15,19%	16,42%	16,83%	17,37%	17,73%	23%	18,3%	18,4%
NIAMEY	96,59%	95,89%	95,25%	94,60%	94,41%	94,26%	97%	96,3%	96,4%
National	22,65%	22,67%	23,19%	23,87%	24,47%	25,06%	30%	29,5%	29,75%

Source : SIE-Niger, 2020

4.1.4.3 Evolution du nombre de localités électrifiée de 2010 à 2020

Le nombre total de localités électrifiées a presque quadruplé durant la période en passant de 344 en 2010 à 1237 en 2020 comme l'illustre la figure 21 ci-dessous, soit une progression de 50 localités en moyenne par an au niveau national à l'exclusion des années 2018⁶ à 2020.

⁵ En 2018 les populations des localités électrifiées par l'ANPER et celles des localités ayant bénéficiées de PTFM du Projet PRASE sont prises en compte dans le calcul des taux de couverture.

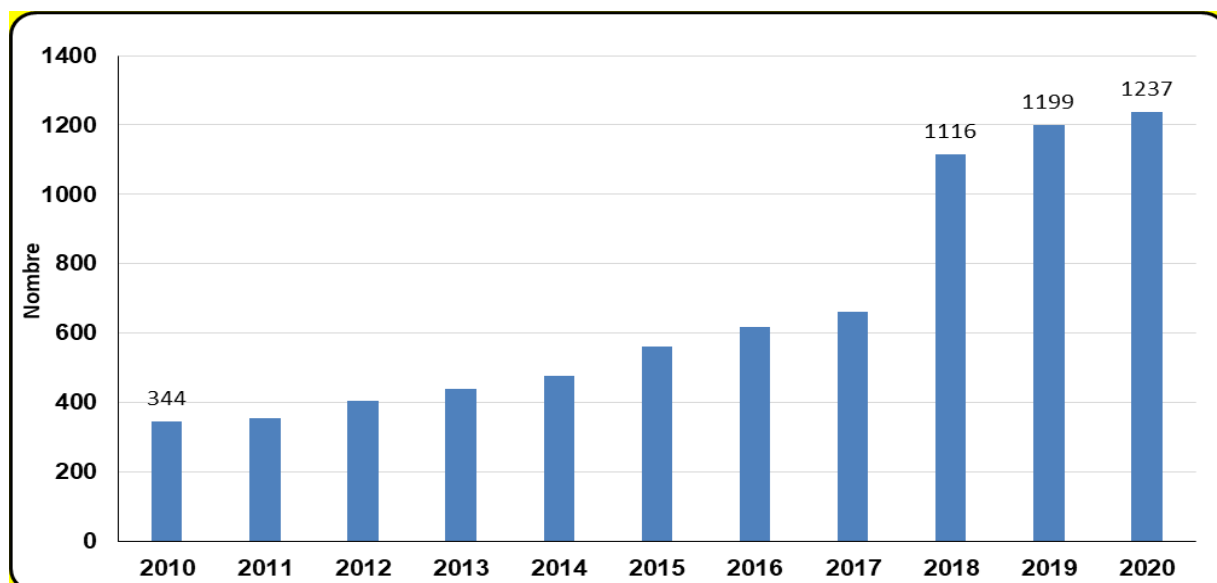


Figure 21: Evolution du nombre des localités électrifiées de 2010 à 2020.

Les régions de Tahoua, Maradi, Zinder, Tillabéry et Dosso suivent la même tendance, alors que les régions de Diffa et d'Agadez restent constantes dans l'évolution. Ceci pourrait s'expliquer par le fait que l'essentiel des localités de ces régions étaient électrifiées avant 2010.

Tableau 3: Evolution du nombre des localités électrifiées par région de 2010 à 2020

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018 ⁷	2019	2020
AGADAEZ	11	11	11	11	11	11	13	13	17	19	19
DIFFA	43	43	43	43	43	43	43	43	75	75	75
DOSSO	40	42	50	53	60	70	86	86	191	205	206
MARADI	40	40	48	52	56	72	86	95	182	184	201
TAHOUA	56	58	70	83	92	122	133	152	178	201	213
TILLABERY	113	119	131	140	148	169	174	181	323	359	361
ZINDER	40	40	49	56	66	74	81	86	135	141	147
NIAMEY	1	1	1	1	1	1	2	4	15	15	15
TOTAL	344	354	403	439	477	562	618	660	1116	1199	1237

4.2 Evolution de l'offre et de la consommation du Gaz butane de 2010 à 2020

4.2.1 Evolution de l'offre du GPL

Jusqu'en 2011, le gaz domestique était importé. A partir de 2012, l'offre a connu un bond significatif avec la mise en service de la raffinerie de Zinder (SORAZ). Cette année a aussi marqué le début d'une croissance importante de la demande du marché domestique.

⁶ En 2018 le nombre de localités électrifiées par l'ANPER et celui des localités ayant bénéficiées de PTFM du Projet PRASE sont pris en compte dans le décompte de nombres de localités électrifiées

⁷ En 2018 le nombre de localités électrifiées par l'ANPER et celui des localités ayant bénéficiées de PTFM du Projet PRASE sont pris en compte dans le décompte de nombres de localités électrifiées

L'exportation a été importante surtout en 2013 et 2014, mais avec l'accroissement de la demande domestique elle est devenue presque nulle en 2019 et 2020.

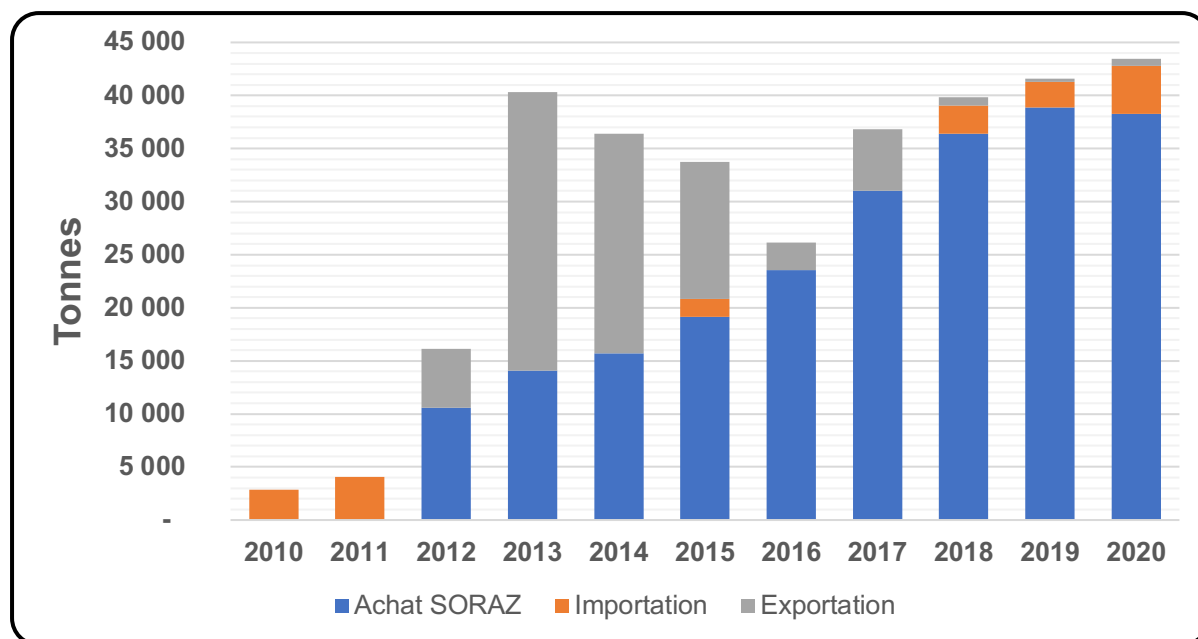


Figure 22: Evolution de l'offre du GPL de 2010 à 2020.

La production nationale de GPL est passée de 6 238 à 57 163 tonnes entre 2011 et 2014 comme l'indique la figure 22 ci-dessous. En 2015 une baisse de cette production a été observée qui pourrait être due aux arrêts lors de la première maintenance des équipements de la raffinerie. De 2016 à 2020 on a enregistré une production presque constante et une augmentation sensible en 2019 et 2020.

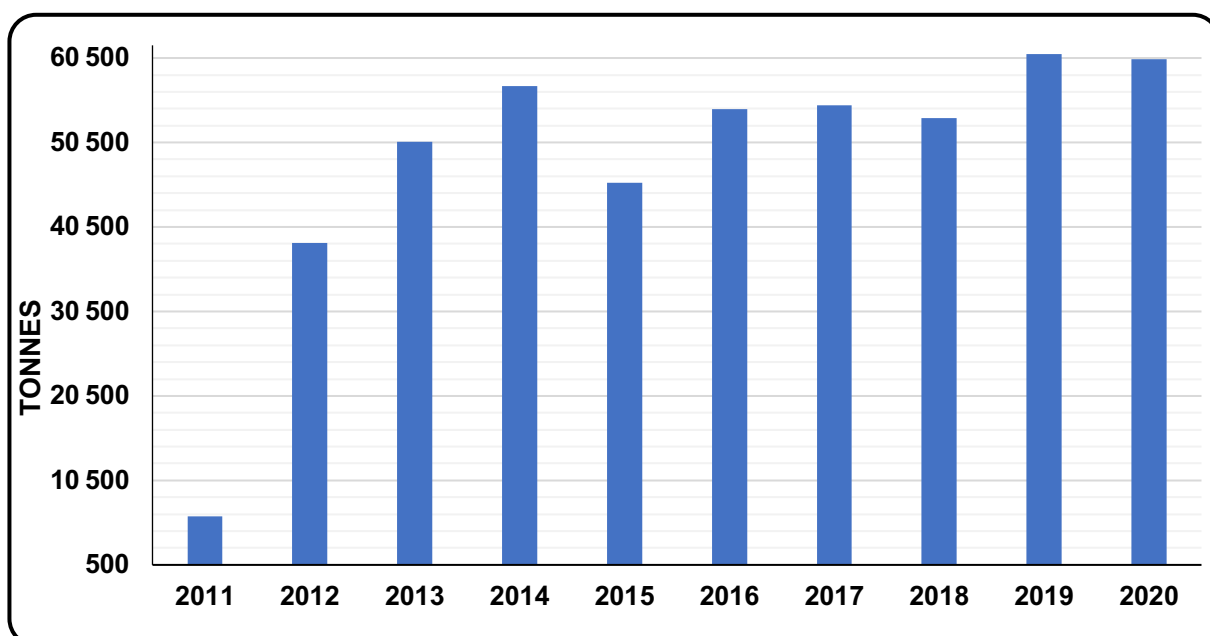


Figure 23: Evolution de la production nationale de GPL de 2011 à 2020.

La distribution du gaz en 2020 est assurée par 30 sociétés⁸ avec 68 centres emplisseurs et totalisant 1 125 458 bouteilles. Ces sociétés de distribution interviennent dans l'achat, le

⁸ Avant 2012 la distribution du GPL est assurée par quatre sociétés (SONIHY, Ténéré Gaz, Niger Gaz et SONIGAZ).

stockage, le transport, la vente, et la mise en bouteilles du GPL. Elles occupent une place de choix dans la chaîne de valeur du gaz domestique.

4.2.2 Evolution de la consommation du GPL

De 2010 à 2011 on constate que la consommation nationale du GPL n'a pas connu une forte augmentation passant de 2 796 tonnes à 3 748 tonnes soit une augmentation de 952 tonnes. Cependant, en 2012 la consommation a connu une augmentation de plus de 6 800 tonnes et de 2013 à 2019 une augmentation moyenne annuelle de 4 000 tonnes, mais cette tendance s'est ralentie en 2020 où l'augmentation n'est que d'environ 1 500 tonnes. Cette augmentation est due à l'effet de la production nationale et du programme de promotion du GPL du ministère en charge de l'Energie à travers la Cellule de Promotion du Gaz de Pétrole Liquéfié.

La consommation de GPL en 2019 et en 2020 a permis de substituer respectivement environ 332 280 et 449 058 tonnes de bois en termes de préservation de l'environnement.

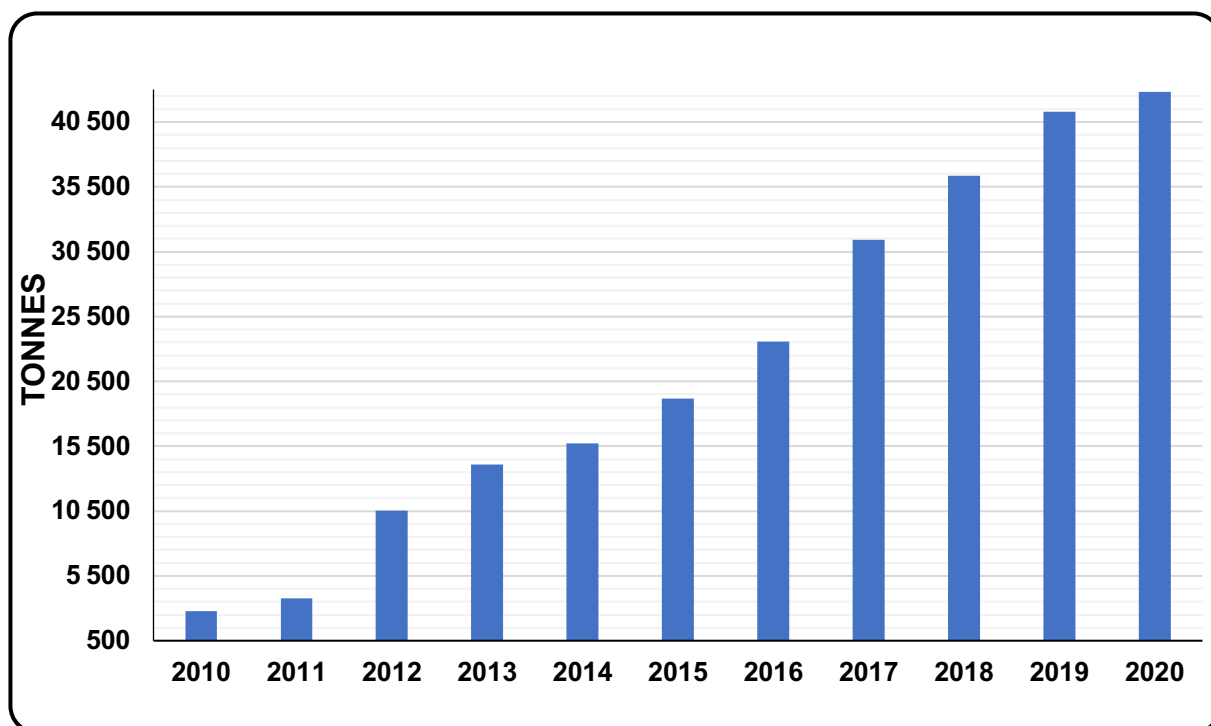


Figure 24: Evolution de la consommation nationale de GPL de 2010 à 2020.

4.3. Energie solaire

Le sous-secteur des énergies renouvelables constitue un enjeu considérable dans le mix énergétique compte tenu du potentiel national (un rayonnement moyen de 6 KWh/m²/jour et une durée quotidienne moyenne de 7 à 10 heures) et de son apport dans la diminution d'émission du gaz à effet de serre et du changement climatique. La part du solaire photovoltaïque au Niger dans le mix énergétique est très faible, moins d'un pourcent (< 1 %) alors que le document de Politique Nationale de l'Electricité (PNE) prévoit une part de 30 % à l'horizon 2030.

Selon l'inventaire des installations solaires photovoltaïques effectué par le CNES en collaboration avec le Ministère de l'Energie en 2014, la puissance totale installée est de 5 194,95 KWc. Cette puissance est essentiellement utilisée par la Télécommunication avec 38,93 %, suivi du pompage à hauteur de 27,17 %, les installations privées avec 15,21 %, l'éclairage public pour 10,70 %. La figure 24 donne une répartition plus exhaustive de cette puissance.

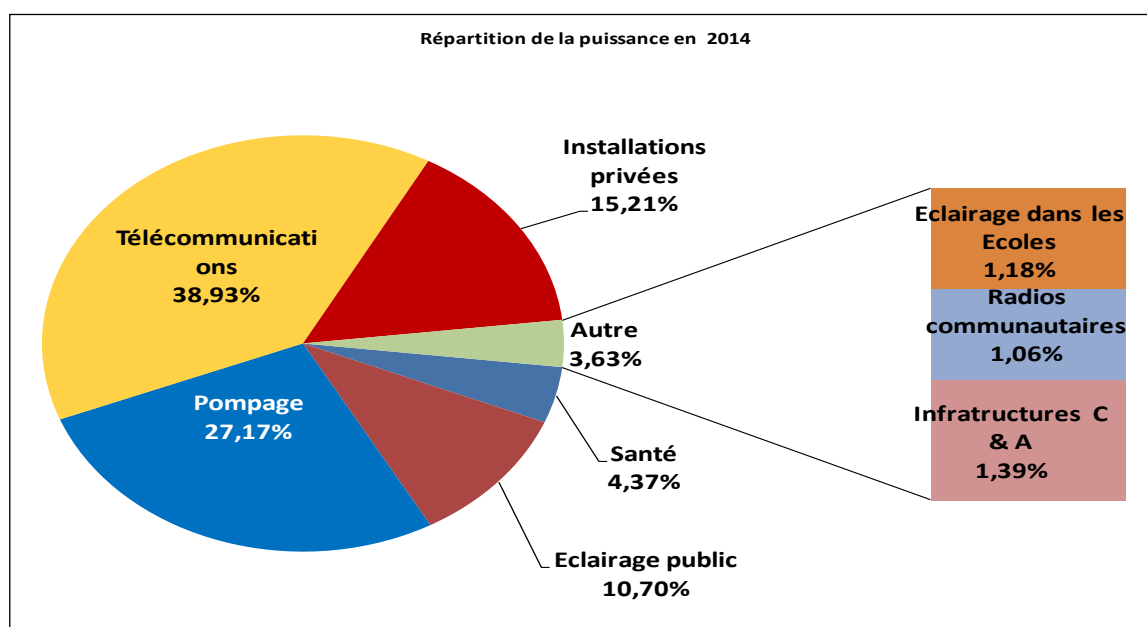


Figure 25: Puissance installée en énergie solaire photovoltaïque

Pour atteindre les objectifs du Développement Durable et de l'Energie Durable pour Tous (SE4ALL) et afin d'améliorer l'offre énergétique du pays, l'Etat du Niger, à travers le Ministère de l'Energie, a entrepris depuis 2015 l'installation de plusieurs Mini-réseaux solaires et la distribution de kits individuels en milieu rural.

Ainsi de 2015 à 2021 on peut citer les réalisations suivantes :

- 14 localités ont bénéficié de mini réseaux dans le cadre du projet LC Eximbank et autres ;
- 5029 kits individuels distribués à la date de Janvier 2021 ;
- 4274 lampadaires solaires ont été installés dans le cadre du Programme Régional de Développement des Energies Renouvelable et de l'Efficacité Energétique (PRODERE), des fêtes tournantes et du projet Akon Light.

Notons également qu'en fin 2018 la première centrale solaire PV d'une puissance de 7 MWc, injectant sa production dans le réseau public, a été mise en service à Malbaza, dans la région de Tahoua sur financement de Eximbank Inde.

Liste des annexes

Annexe 1 : Définitions

Annexe 2 : Bilans énergétiques du Niger (2010-2020)

Annexe 1: Définitions

Production : La production comprend les quantités de combustibles extraites ou produites, après extraction des impuretés (par exemple, après extraction du soufre contenu dans le gaz naturel ou lavage du charbon),

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.

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 maritimes internationaux $\pm$ variations de stocks.

Transferts : Les transferts entre produits s'appliquent aux produits dont le classement a été modifié après un changement de spécifications ou une opération de mélange (par exemple kérosène reclassé comme gasoil après mélange avec ce dernier produit afin de respecter les spécifications hivernales du diesel). Le solde net des transferts entre produits est nul.

Écarts Statistiques : Les écarts statistiques sont définis comme les livraisons destinées à la consommation finale + la consommation dans le secteur de l'énergie + les quantités utilisées pour la transformation et les pertes de distribution – l'approvisionnement intérieur- les transferts.

Le secteur des transformations : Ce bloc englobe les activités de transformation des formes d'énergie primaire en énergies secondaires ou produits dérivées et toute transformation ultérieure (par exemple celle du bois en charbon de bois, du pétrole brut en produits pétroliers, du fioul en électricité).

Centrales électriques publiques : Désigne les centrales conçues pour produire uniquement de l'électricité. La production publique désigne les installations dont la principale activité est la production d'électricité et/ou de chaleur pour la vente à des tiers ;

Auto productrice 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 secteur et sous-secteur.

Secteur industrie : la consommation du secteur industrie est répartie entre les différents sous-secteurs d'activité (l'énergie utilisée par l'industrie pour le transport n'est pas prise en compte ici mais figure dans la rubrique transports)

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 internationale 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 destinée 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 ;

Agriculture : Cette rubrique couvre toutes les livraisons aux usagers classées 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 spécifiés : Cette rubrique couvre toutes les quantités de combustibles consommées qui n'ont pas été prises ailleurs (par exemple, la consommation de combustibles pour les activités militaires et la consommation de combustibles des catégories indiquées pour lesquelles les données n'ont été fournies.

Utilisation non-énergétique : L'utilisation non-énergétique comprend l'usage des produits pétroliers à des fins non énergétiques notamment le White spirit, paraffines, lubrifiants, bitume et produits divers.

Annexe 2: Bilans énergétiques du Niger (2010-2019)

2010								
Unités : Milliers de tonnes équivalent								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	113,51	-	-	-	0,55	1 367,49	-	1 481,56
Importations	-	-	386,32	-	-	-	47,42	433,74
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	75,40	-	-	-	-	75,40
Exportations	-	-	-	-	-	-	0,20	0,20
Variation de stocks	-	-	8,74	-	-	-	-	8,74
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	113,51	-	395,06	-	0,55	1 367,49	47,22	1 923,83
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	- 5,93	-	- 9,25	-	-	- 0,00	2,58	- 12,61
Secteur Transformation	- 103,36	-	- 24,34	-	- 0,55	29,73	26,05	- 72,46
Centrales électriques	- 99,05	-	- 20,02	-	- 0,55	-	23,67	- 95,95
Centrales autoproductrices d'électricité	- 4,18	-	- 4,32	-	-	-	2,39	- 6,12
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 0,12	-	-	-	-	-	-	- 0,12
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	29,73	-	29,73
Autres transformations	-	-	-	-	-	-	-	-
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 6,18	- 6,18
Centrales d'électricité, de cogénération et calogènes	-	-	-	-	-	-	-	-
Mines de charbon / Extraction de pétrole et de gaz	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	-	-	-	-	-	-	-
Pertes de distribution	- 3,62	-	- 3,10	-	-	-	- 9,82	- 16,54
Consommation finale totale (CFT)	0,61	-	358,36	-	-	1 397,23	59,85	1 816,04
Secteur industrie	-	-	71,46	-	-	-	17,24	88,69
Non spécifié ci-dessus	-	-	71,46	-	-	-	17,24	88,69
Secteur transport	-	-	280,44	-	-	-	-	280,44
Aérien	-	-	14,15	-	-	-	-	14,15
Routier	-	-	266,30	-	-	-	-	266,30
Autres secteurs	0,61	-	6,46	-	-	1 397,23	42,61	1 446,91
Résidentiel	0,18	-	5,20	-	-	1 359,39	33,96	1 398,74
Commerce et Services publics	0,43	-	1,26	-	-	37,83	8,19	47,72
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	206 364,22	-	90 244,73	-	6 405,75	-	-	303 014,70
Electricité produites par les centrales	201 778,00	-	67 053,00	-	6 405,75	-	-	275 236,75
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	4 586,22	-	23 191,73	-	-	-	-	27 777,95

2011								
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	126,04	85,17	-	-	0,55	1 414,75	-	1 626,51
Importations	-	-	385,03	-	-	-	52,23	437,27
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	83,75	-	-	-	-	83,75
Exportations	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33
Variation de stocks	3,99	- 13,53	- 67,10	-	-	-	-	- 76,64
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	130,03	71,64	317,93	-	0,55	1 414,75	51,90	1 986,80
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	- 8,88	- 3,46	- 27,55	-	-	- 0,01	- 0,28	- 33,25
Secteur Transformation	- 116,90	- 75,10	- 55,34	-	- 0,55	- 30,83	- 28,37	- 78,01
Centrales électriques	- 97,46	-	- 17,60	-	- 0,55	-	23,77	- 91,84
Centrales autoproductrices d'électricité	- 17,71	-	- 3,97	-	-	-	4,60	- 17,08
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 1,72	-	-	-	-	-	-	- 1,72
Raffineries de pétrole	-	- 75,10	76,90	-	-	-	-	1,80
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	30,83	-	30,83
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 4,13	- 4,13
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 4,13	- 4,13
Pertes de distribution	- 3,83	-	- 3,03	-	-	-	- 11,89	- 18,75
Consommation finale totale (CFT)	0,43	-	342,68	-	-	1 445,57	63,98	1 852,66
Secteur industrie	-	-	62,56	-	-	-	19,37	81,92
Non spécifié ci-dessus	-	-	62,56	-	-	-	19,37	81,92
Secteur transport	-	-	273,05	-	-	-	-	273,05
Aérien	-	-	16,27	-	-	-	-	16,27
Routier	-	-	256,78	-	-	-	-	256,78
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,43	-	7,08	-	-	1 445,57	44,61	1 497,69
Résidentiel	0,13	-	5,38	-	-	1 405,32	38,16	1 448,99
Commerce et Services publics	0,30	-	1,69	-	-	40,25	5,98	48,22
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	228 757,00	-	94 824,59	-	6 405,75	-	-	329 987,34
Electricité produites par les centrales électriques	210 760,00	-	59 295,00	-	6 405,75	-	-	276 460,75
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	17 997,00	-	35 529,59	-	-	-	-	53 526,59
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2012								
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermique/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	119,83	584,54	-	10,41	0,55	1 504,07	-	2 219,40
Importations	-	-	96,43	-	-	-	54,75	151,18
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	75,29	-	-	-	-	75,29
Exportations	-	-	167,02	-	-	-	0,36	167,38
Variation de stocks	6,95	11,85	24,39	-	-	-	-	29,29
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	126,78	572,69	94,97	10,41	0,55	1 504,07	54,38	2 173,91
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	0,26	4,24	46,69	10,41	-	0,00	1,60	54,20
Secteur Transformation	- 122,02	- 576,93	537,31	-	- 0,55	32,75	39,69	- 89,75
Centrales électriques	- 101,92	-	27,34	-	- 0,55	-	29,63	- 100,17
Centrales autoproductrices d'électricité	- 18,92	- 9,04	9,33	-	-	-	10,06	- 27,24
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 1,18	-	-	-	-	-	-	- 1,18
Raffineries de pétrole	-	- 567,89	573,98	-	-	-	-	6,09
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	32,75	-	32,75
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 4,46	- 4,46
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 4,46	- 4,46
Pertes de distribution	- 4,68	-	2,69	-	-	-	13,17	- 20,54
Consommation finale totale (CFT)	0,35	-	392,96	-	-	1 536,82	74,84	2 004,97
Secteur industrie	-	-	65,67	-	-	-	23,76	89,43
Non spécifié ci-dessus	-	-	65,67	-	-	-	23,76	89,43
Secteur transport	-	-	313,20	-	-	-	-	313,20
Aérien	-	-	12,25	-	-	-	-	12,25
Routier	-	-	300,94	-	-	-	-	300,94
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,35	-	14,09	-	-	1 536,82	51,08	1 602,34
Résidentiel	0,10	-	9,32	-	-	1 502,45	43,39	1 555,27
Commerce et Services publics	0,24	-	4,77	-	-	34,37	7,14	46,53
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	248 299,78	-	206 871,65	-	6 405,75	-	-	461 577,18
Electricité produites par les centrales électriques	225 098,00	-	113 108,00	-	6 405,75	-	-	344 611,75
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	23 201,78	-	93 763,65	-	-	-	-	116 965,43
Production de chaleur (T)	-	-	-	-	-	-	-	-

2013								
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	115,53	818,79	-	18,64	0,55	1 565,15	-	2 518,67
Importations	-	-	101,31	-	-	-	51,80	153,10
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	72,90	-	-	-	-	72,90
Exportations	-	-	388,89	-	-	-	0,26	389,15
Variation de stocks	1,10	7,58	6,28	-	-	-	-	14,96
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	116,63	826,37	281,30	18,64	0,55	1 565,15	51,54	2 297,58
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	- 3,28	0,18	- 20,77	- 18,64	-	- 0,01	0,70	- 41,81
Secteur Transformation	- 108,39	- 826,55	794,39	-	- 0,55	34,08	43,76	- 63,26
Centrales électriques	- 100,30	-	41,63	-	- 0,55	-	34,82	- 107,66
Centrales autoproductrices d'électricité	- 7,09	-	30,90	-	-	-	8,94	- 29,04
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 1,00	-	-	-	-	-	-	- 1,00
Raffineries de pétrole	-	- 826,55	866,91	-	-	-	-	40,36
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	34,08	-	34,08
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 6,22	- 6,22
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 6,22	- 6,22
Pertes de distribution	- 4,56	-	1,86	-	-	-	- 12,83	- 19,25
Consommation finale totale (CFT)	0,40	-	490,46	-	-	1 599,22	76,95	2 167,04
Secteur industrie	-	-	81,80	-	-	-	21,85	103,64
Non spécifié ci-dessus	-	-	81,80	-	-	-	21,85	103,64
Secteur transport	-	-	390,64	-	-	-	-	390,64
Aérien	-	-	23,44	-	-	-	-	23,44
Routier	-	-	367,21	-	-	-	-	367,21
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,40	-	18,02	-	-	1 599,22	55,11	1 672,76
Résidentiel	0,12	-	11,65	-	-	1 563,46	36,63	1 611,86
Commerce et Services publics	0,28	-	6,37	-	-	35,76	17,84	60,25
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	235 290,81	-	267 266,00	-	6 405,75	-	-	508 962,55
Electricité produites par les centrales électriques	228 623,00	-	169 945,89	-	6 405,75	-	-	404 974,64
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	6 667,81	-	97 320,11	-	-	-	-	103 987,91
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2014								
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	125,49	788,26	-	30,11	0,73	1 628,68	-	2 573,27
Importations	-	-	123,48	-	-	-	62,51	185,99
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	70,83	-	-	-	-	70,83
Exportations	-	-	- 291,58	-	-	-	-	- 291,58
Variation de stocks	5,55	- 24,26	8,04	-	-	-	-	- 10,67
Approvisionnement total en énergie primaire (ATEP)	131,04	764,00	- 160,06	30,11	0,73	1 628,68	62,51	2 457,02
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	1,37	- 0,00	- 8,33	- 30,11	-	0,00	0,16	- 36,91
Secteur Transformation	- 127,49	- 764,00	702,39	-	- 0,73	35,45	47,91	- 106,47
Centrales électriques	- 104,38	-	- 38,93	-	- 0,73	-	34,00	- 110,04
Centrales autoproductrices d'électricité	- 22,03	-	- 31,70	-	-	-	13,91	- 39,82
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 1,08	-	-	-	-	-	-	- 1,08
Hauts fourneaux	-	-	-	-	-	-	-	-
Raffineries de pétrole	-	- 764,00	773,02	-	-	-	-	9,02
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	35,45	-	35,45
Secteur Energie	-	-	- 3,65	-	-	-	- 8,84	- 12,49
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 8,84	- 8,84
Pertes de distribution	- 4,44	-	- 2,70	-	-	-	- 15,88	- 23,02
Consommation finale totale (CFT)	0,48	-	527,65	-	-	1 664,13	85,86	2 278,12
Secteur industrie	-	-	86,51	-	-	-	22,86	109,37
Non spécifié ci-dessus	-	-	86,51	-	-	-	22,86	109,37
Secteur transport	-	-	421,34	-	-	-	-	421,34
Aérien	-	-	33,02	-	-	-	-	33,02
Routier	-	-	388,32	-	-	-	-	388,32
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,48	-	19,80	-	-	1 664,13	63,00	1 747,41
Résidentiel	0,14	-	12,72	-	-	1 626,93	42,57	1 682,37
Commerce et Services publics	0,33	-	7,08	-	-	37,20	19,69	64,30
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	247 250,00	-	263 875,67	37 561,41	8 541,00	-	-	557 228,07
Electricité produites par les centrales électriques	224 910,00	-	162 011,63	-	8 541,00	-	-	395 462,63
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	22 340,00	-	101 864,04	37 561,41	-	-	-	161 765,45
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2015								
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermique/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	108,04	691,90	-	22,94	0,83	1 693,26	-	2 516,96
Importations	-	-	154,27	-	-	-	67,27	221,54
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	74,37	-	-	-	-	74,37
Exportations	-	-	263,48	-	-	-	-	263,48
Variation de stocks	1,72	0,61	- 10,04	-	-	-	-	7,71
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	109,76	692,51	- 119,24	22,94	0,83	1 693,26	67,27	2 467,32
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecarts statistiques	1,81	0,35	18,26	- 22,94	-	0,01	- 4,16	- 6,68
Secteur Transformation	- 106,70	- 692,85	614,00	-	- 0,83	36,87	49,19	- 100,33
Centrales électriques	- 105,54	-	- 46,27	-	- 0,83	-	36,25	- 116,38
Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	- 38,37	-	-	-	12,94	- 25,43
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 1,17	-	-	-	-	-	-	- 1,17
Raffineries de pétrole	-	- 692,85	698,64	-	-	-	-	5,78
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	36,87	-	36,87
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 7,91	- 7,91
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	7,91	- 7,91
Pertes de distribution	- 4,42	-	- 3,19	-	-	-	- 17,96	- 25,58
Consommation finale totale (CFT)	0,45	-	509,82	-	-	1 730,14	86,42	2 326,83
Secteur industrie	-	-	65,08	-	-	-	18,85	83,93
Non spécifié ci-dessus	-	-	65,08	-	-	-	18,85	83,93
Secteur transport	-	-	421,69	-	-	-	-	421,69
Aérien	-	-	43,59	-	-	-	-	43,59
Routier	-	-	378,10	-	-	-	-	378,10
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,45	-	23,05	-	-	1 730,14	67,58	1 821,21
Résidentiel	0,13	-	14,40	-	-	1 691,44	45,65	1 751,62
Commerce et Services publics	0,31	-	8,65	-	-	38,69	20,72	68,38
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	220 667,00	-	307 006,51	34 754,92	9 608,63	-	-	572 037,06
Electricité produites par les centrales électriques	220 667,00	-	191 294,51	-	9 608,63	-	-	421 570,14
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	115 712,00	34 754,92	-	-	-	150 466,92
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2016	Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole							
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	117,81	767,05	-	19,43	0,85	1 764,65	-	2 669,79
Importations	-	-	123,48	-	-	-	66,99	190,47
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	69,49	-	-	-	-	69,49
Exportations	-	-	262,73	-	-	-	-	262,73
Variation de stocks	1,46	6,75	14,72	-	-	-	-	6,51
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	119,27	773,79	153,97	19,43	0,85	1 764,65	66,99	2 591,01
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	2,21	0,01	3,40	19,43	-	0,00	0,33	18,56
Secteur Transformation	112,24	773,80	636,76	-	0,85	38,29	52,83	159,01
Centrales électriques	111,08	-	59,49	-	0,85	-	40,34	131,09
Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	77,10	-	-	-	12,50	64,60
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	1,16	-	-	-	-	-	-	1,16
Raffineries de pétrole	-	773,80	773,35	-	-	-	-	0,45
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	38,29	-	38,29
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	8,88	8,88
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	8,88	8,88
Pertes de distribution	4,40	-	2,69	-	-	-	19,77	26,85
Consommation finale totale (CFT)	0,42	-	483,50	-	-	1 802,94	90,85	2 377,71
Secteur industrie	-	-	48,85	-	-	-	19,49	68,34
Non spécifié ci-dessus	-	-	48,85	-	-	-	19,49	68,34
Secteur transport	-	-	406,96	-	-	-	-	406,96
Aérien	-	-	47,56	-	-	-	-	47,56
Routier	-	-	359,40	-	-	-	-	359,40
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,42	-	27,68	-	-	1 802,94	71,36	1 902,40
Résidentiel	0,13	-	17,03	-	-	1 762,75	48,20	1 828,11
Commerce et Services publics	0,29	-	10,65	-	-	40,19	22,43	73,56
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	214 790,00	-	349 578,20	40 161,24	9 920,70	-	-	614 450,13
Electricité produites par les centrales électriques	214 790,00	-	244 399,00	-	9 920,70	-	-	469 109,70
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	105 179,20	40 161,24	-	-	-	145 340,43
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2017								
	Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole							
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermique / Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	111,30	847,80	-	26,45	0,90	1 845,26	-	2 831,71
Importations	-	-	127,27	-	-	-	72,67	199,95
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	61,38	-	-	-	-	61,38
Exportations	-	-	476,39	-	-	-	-	476,39
Variation de stocks	0,12	11,51	10,52	-	-	-	-	22,14
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	111,42	859,31	338,60	26,45	0,90	1 845,26	72,67	2 577,42
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	1,06	0,00	6,86	26,45	-	0,00	0,23	18,30
Secteur Transformation	- 107,43	- 859,31	782,61	-	- 0,90	39,81	52,21	- 93,01
Centrales électriques	- 106,06	-	54,99	-	- 0,90	-	39,60	- 122,36
Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	40,22	-	-	-	12,61	- 27,62
Fabriques de briquettes de lignite et de tourbe	- 1,37	-	-	-	-	-	-	- 1,37
Raffineries de pétrole	-	- 859,31	877,83	-	-	-	-	18,52
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	39,81	-	39,81
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 9,24	- 9,24
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 9,24	- 9,24
Pertes de distribution	- 4,38	-	0,05	-	-	-	- 22,45	- 26,89
Consommation finale totale (CFT)	0,67	-	450,82	-	-	1 885,07	93,43	2 429,98
Secteur industrie	-	-	53,96	-	-	-	18,67	72,63
Non spécifié ci-dessus	-	-	53,96	-	-	-	18,67	72,63
Secteur transport	-	-	359,97	-	-	-	-	359,97
Aérien	-	-	44,74	-	-	-	-	44,74
Routier	-	-	315,23	-	-	-	-	315,23
Transports non spécifié	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,67	-	36,89	-	-	1 885,07	74,76	1 997,38
Résidentiel	0,20	-	22,70	-	-	1 843,30	50,14	1 916,34
Commerce et Services publics	0,47	-	14,19	-	-	41,78	23,88	80,32
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	206 903,00	-	344 731,20	45 077,74	10 479,15	-	-	607 191,09
Electricité produites par les centrales électriques	206 903,00	-	243 182,00	-	10 479,15	-	-	460 564,15
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	101 549,20	45 077,74	-	-	-	146 626,94
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2018								
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole								
	Charbon	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Electricité	TOTAL
Production	107,01	771,78	-	31,84	1,15	1 913,10	-	2 824,89
Importations	-	-	120,73	-	-	-	85,33	206,06
<i>Dont importations illicites</i>	-	-	68,80	-	-	-	-	68,80
Exportations	-	-	346,53	-	-	-	-	346,53
Variation de stocks	0,27	17,20	2,35	-	-	-	-	15,12
Approvisionnement total en énergie primaire (ATEP)	107,27	#####	228,15	31,84	1,15	1 913,10	85,33	2 699,54
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecarts statistiques	0,84	- 0,00	- 7,75	- 31,84	-	0,00	- 0,42	- 39,18
Secteur Transformation	- 103,12	- 788,99	736,13	-	- 1,15	41,38	46,10	- 69,64
Centrales électriques	- 102,01	-	- 42,42	-	- 1,15	-	34,02	- 111,56
Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	- 38,09	-	-	-	12,08	- 26,01
Fabriques de briquettes de lignite	- 1,11	-	-	-	-	-	-	- 1,11
Raffineries de pétrole	-	- 788,99	816,64	-	-	-	-	27,65
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	41,38	-	41,38
Secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 9,19	- 9,19
Autres utilisations du secteur Energie	-	-	-	-	-	-	- 9,19	- 9,19
Pertes de distribution	- 4,35	-	- 11,89	-	-	-	- 25,34	- 41,58
Consommation finale totale (CFT)	0,64	-	488,34	-	-	1 954,48	96,48	2 539,95
Secteur industrie	-	-	46,04	-	-	-	17,50	63,54
Non spécifié ci-	-	-	46,04	-	-	-	17,50	63,54
Secteur transport	-	-	399,36	-	-	-	-	399,36
Aérien	-	-	50,01	-	-	-	-	50,01
Routier	-	-	349,35	-	-	-	-	349,35
Transports non	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres secteurs	0,64	-	42,94	-	-	1 954,48	78,98	2 077,04
Résidentiel	0,19	-	26,50	-	-	1 911,05	54,71	1 992,46
Commerce et Services publics	0,45	-	16,44	-	-	43,43	23,63	83,95
Autres	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité et de chaleur								
Production d'électricité (GWh)	187 723,00	-	290 847,26	44 183,69	13 392,85	-	-	536 146,80
Electricité produites par les centrales	187 723,00	-	194 592,00	-	13 392,85	-	-	395 707,85
Electricité produites par les Centrales autoproductrices d'électricité	-	-	96 255,26	44 183,69	-	-	-	140 438,95
Producction de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-

2019									
Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)									
	Charbon minéral	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Géothermique/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Charbon de bois	Electricité	TOTAL
Production	64	910	-	32	2	1 991	-	-	3 000
Importations	-	-	128	-	-	-	-	91	219
<i>Dont importations informelles</i>	-	-	75	-	-	-	-	-	75
Exportations	-	-	- 309	-	-	-	-	-	- 309
Soutages maritimes internationaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variation de stocks	- 0	- 26	- 23	-	-	-	-	-	- 49
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	64	884	- 204	32	2	1 991	-	91	2 860
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	- 3	- 0	- 7	- 1	-	- 0	-	- 1	- 12
Secteur Transformation	- 58	- 884	751	- 32	- 2	-	43	53	- 128
Centrales électriques	- 57	-	- 51	-	- 2	-	-	40	- 71
Centrales autoproduites d'électricité	-	-	- 42	- 32	-	-	-	13	- 60
Raffineries de pétrole	-	- 884	844	-	-	-	-	-	- 40
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	43	-	43
Autres transformations	- 1	-	0	-	-	-	-	-	- 1
Consommation propre de l'industrie éner	-	-	-	-	-	-	-	10	- 10
Pertes de transport et de distribution	- 2	-	- 0	-	-	-	-	27	- 30
Consommation finale totale (CFT)	0	-	539	-	-	1 991	43	107	2 680
Secteur industrie	-	-	56	-	-	-	-	19	75
Secteur transport	-	-	438	-	-	-	-	-	438
<i>dont transport routier</i>	-	-	389	-	-	-	-	-	389
Résidentiel	0	-	28	-	-	1 950	43	58	2 079
Commerce et Services publics	0	-	18	-	-	41	0	29	88
Agriculture/Sylviculture/Pêche	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Autres secteurs non spécifiés	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisations non énergétiques	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité (GWh)	203 829,00	-	342 214,16	47 219,60	24 390,60	-	-	-	617 653,36
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2020	Unités : Milliers de tonnes équivalent pétrole (ktep)									
	Charbon minéral	Pétrole brut	Produits pétroliers	Gaz naturel	Hydro	Géothermie/ Solaire/ etc.	Biomasse, Biocarburant et déchets	Charbon de bois	Electricité	TOTAL
Production	70	864	-	33	-	2	2 069	-	-	3 038
Importations	-	-	140	-	-	-	-	45	95	280
<i>Dont importations informelles</i>	-	-	72	-	-	-	-	-	-	72
Exportations	-	-	342	-	-	-	-	-	-	342
Soutages maritimes internationaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Soutages aériens internationaux	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variation de stocks	- 0	- 4	11	-	-	-	-	-	-	7
Approvisionnement totale en énergie primaire (ATEP)	70	860	191	33	-	2	2 069	45	95	2 983
Transferts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ecart statistique	- 1	- 0	- 2	- 1	-	-	- 0	-	1	- 3
Secteur Transformation	- 66	- 860	728	- 32	-	- 2	-	-	55	- 178
Centrales électriques	- 67	-	56	-	-	- 2	-	-	42	- 84
Centrales autoproduites d'électricité	-	-	52	- 32	-	-	-	-	12	- 72
Raffineries de pétrole	-	- 860	836	-	-	-	-	-	-	- 24
Unité de production de charbon de bois	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Autres transformations	1	-	-	-	-	-	-	-	-	1
Consommation propre de l'industrie	- 2	-	-	-	-	-	-	-	- 6	- 8
Pertes de transport et de distribution	-	-	1	-	-	-	-	-	28	- 29
Consommation finale totale (CFT)	0	-	534	-	-	-	2 069	45	116	2 765
Secteur industrie	-	-	62	-	-	-	-	-	22	84
Secteur transport	-	-	420	-	-	-	-	-	-	420
<i>dont transport routier</i>	-	-	376	-	-	-	-	-	-	376
Résidentiel	0	-	32	-	-	-	2 027	44	63	2 166
Commerce et Services publics	0	-	19	-	-	-	42	0	31	93
Agriculture/Sylviculture/Pêche	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
Autres secteurs non spécifiés	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Utilisations non énergétiques	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Production d'électricité (GWh)	208 128,00	-	352 486,97	49 920,59	-	24 342,78	-	-	-	634 878,34
Production de chaleur (TJ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

SIE - Niger

Contact :

Système d'Information Energétique du Niger (SIE-Niger)

Ministère du Pétrole, de l'Energie et des Energies Renouvelables BP 11700

Niamey-Niger

E-mail Coordinatrice : k2falmata@yahoo.fr

Cellulaire : (227) 97002044/91313909

Rédigé par l'équipe SIE :

Coordinatrice : Madame Moutari Falmata MALLA KIARI

Membres:

Monsieur MAHAMANE Karimoune, responsable du sous secteur des produits pétroliers;

Monsieur MATY Sani, Responsable du sous secteur de l'électricité;

Monsieur MAIDADJI Tchiffa, Responsable du sous secteur de la biomasse;

Monsieur BIZO Assoumane, responsable de la base des données;

Monsieur MAHAMADOU Mamoudou Mory, Responsable de l'environnement et changements climatiques.