

II. ZONE NIGER CENTRE-EST:

Elle couvre les régions centrales du pays, Maradi, Zinder et Tahoua et est desservie par un réseau interconnecté où le transport de l'énergie se fait sur des lignes de 132 et 66 kV



ZONE CENTRE-EST	Puissance installée	Puissance disponible
INTERCONNEXION	60MW	40 MW
NIGELEC	25 MW	17 MW
POINTE estimée en 2017	40MW (Maradi :15 MW ; Zinder : 14 MW Malbaza : 6 MW ; Tahoua : 5 MW)	

III. ZONE NORD :

Le réseau interconnecté exploité par la NIGELEC y dessert les principales localités urbaines de la région d'Agadez, à savoir : Agadez (le chef-lieu de la région), Arlit et Tchirozérine, hors sites des activités minières ; Ce réseau est alimenté par :

- La centrale thermique au charbon d'Anou Aranen, gérée par SONICHAR, alimentant les localités d'Arilit et de Tchirozérine par une ligne en 132 kV et alimentant la localité d'Agadez et ses environs par deux départs MT en 20 kV
- et la centrale d'Agadez, faisant partie du parc propre de NIGELEC et débitant sur le réseau de distribution local (en 15 et 20 kV) ;

ZONE DU NORD (hors zone minier)	Puissance installée	Puissance disponible
SONICHAR	10 MW	6 MW
NIGELEC	3.2 MW	2.8 MW
POINTE	10MW (Agadez : 7 MW, Arlit : 3MW)	

IV. ZONE EST :

Elle couvre l'extrême Est du pays qui se trouve raccordé au réseau 33 kV et s'inscrit dans la seule région de Diffa où le système électrique dessert les principales localités les proches de la localité de Diffa ; Une interconnexion en 33 kV avec le Nigéria, Damasak (Nigéria) – Diffa (Niger)

ZONE EST (DIFFA)	Puissance installée	Puissance disponible
INTERCONNEXION	10MW	Néant depuis 2015
NIGELEC	6.8MW	5.3 MW
POINTE	4.9MW (Diffa : 0.8MW, Maine:0.4MW	3.7MW Nguigmi:

V. ZONES FRONTALIERES GAYA/MALANVILLE :

C'est la plus petite zone du système électrique de NIGELEC, inscrite au Sud de la région de Dosso, ne couvrant que la commune de Gaya, située sur la frontière avec le Bénin. Elle se trouve alimentée par une interconnexion en 33 kV issue du poste de Kamba, situé dans une localité frontalière proche au Nigéria et approvisionne en même temps la localité béninoise limitrophe de Malanville ;

ZONE SUD (Kamba Gaya Malanville)	Puissance installée	Puissance disponible
INTERCONNEXION	10MW	2MW
NIGELEC	0.8MW	0.6MW
POINTE	2MW	

VI. ZONE THERMIQUE DES CENTRES ISOLES :

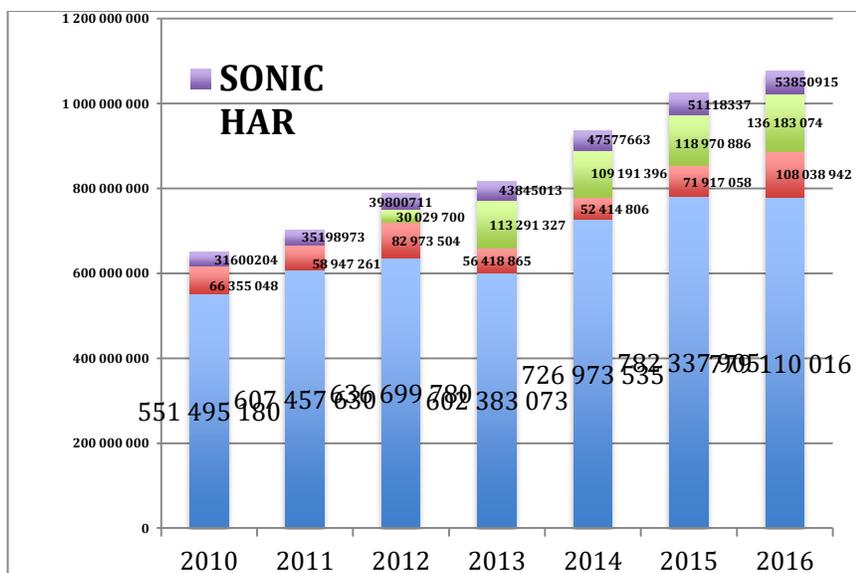
Il s'agit-là de l'ensemble des 71 centres isolés, répartis entre les 8 régions du pays, non raccordés au reste des réseaux et qui alimentent directement des localités essentiellement rurales.

CENTRES ISOLES		
CENTRALES THERMIQUES	14 MW	2,5 MW

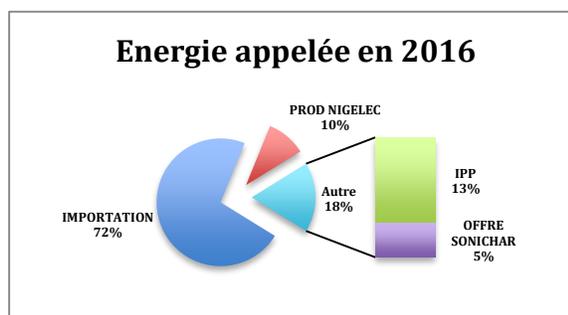
VII. SITUATION D'APPROVISIONNEMENT EN ENERGIE ELECTRIQUE EN
2016

7.1 Energie appelée

EVOLUTION DE L'ENERGIE APPELEE DE 2010 A 2016								
Rubrique	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Moyenne
OFFRE NIGELEC	617,850,228	666,404,891	749,702,984	772,093,265	888,579,737	973,225,849	1,023,332,032	
IMPORTATION	551,495,180	607,457,630	636,699,780	602,383,073	726,973,535	782,337,905	779,110,016	
PROD NIGELEC	66,355,048	58,947,261	82,973,504	56,418,865	52,414,806	71,917,058	108,038,942	
IPP			30,029,700	113,291,327	109,191,396	118,970,886	136,183,074	
SONICHAR	31600204	35198973	39800711	43845013	47577663	51118337	53850915	
Totale ENERGIE APPELEE	649,450,432	701,603,864	789,503,695	815,938,278	936,157,400	1,024,344,186	1,077,182,947	
Taux progression annuelle		8%	13%	3%	15%	9%	5%	10%
Taux progression /année de base		8%	22%	26%	44%	58%	54%	



Situation Energie appelée 2016 (KWh)	
OFFRE NIGELEC	1,023,332,032
IMPORTATION	779,110,016
PROD NIGELEC	108,038,942
IPP	136,183,074
OFFRE SONICHAR	53,850,915
OFFRE NATIONALE	1,077,182,947



7.2 Coût moyen d'achat et de production de l'énergie appelée

Coût d'achat/production (Frs CFA)	2015	2016	Variation	
			Chiffre NIGELEC	obs
Prix moyen d'achat a l'importation	19,54	25,33		29,63%
Prix moyen d'achat a la SONICHAR	59,73	58,15	-1,02%	-2,65%
Coût du KWh localement produit	129,76	125,33	-3,01%	-3,41%