

SYSTEMES ENERGETIQUES INSULAIRES

GUADELOUPE

BILAN PREVISIONNEL DE L'EQUILIBRE

OFFRE-DEMANDE D'ELECTRICITE

2016

SOMMAIRE

Préambule	2
1 L'équilibre offre-demande	2
1.1 La demande	2
1.2 La production	2
1.3 L'équilibre du système électrique	3
2 Les prévisions et les besoins en investissement	3
2.1 L'évolution prévisionnelle de la consommation d'électricité	3
2.2 Le développement du parc de production	4

PREAMBULE

Dans le cadre des missions qui lui sont confiées par l'article L. 141-9 du code de l'énergie, EDF réalise, en tant que gestionnaire de réseau dans les zones non interconnectées au réseau métropolitain continental, un bilan prévisionnel de l'équilibre offre-demande d'électricité. Chaque année, le bilan prévisionnel comprend une analyse de l'évolution de l'offre et de la demande d'électricité et des besoins d'investissements en moyens de production nécessaires pour assurer la sécurité de l'approvisionnement électrique sur un horizon d'au moins cinq ans. Les années impaires, cette analyse est réalisée sur quinze ans. Le bilan publié en 2015 couvrait les années 2015 à 2030.

Ce document présente le bilan prévisionnel sur la période 2016-2021 pour la Guadeloupe.

Les prévisions de consommation reposent sur l'intégration des réalisations récentes (année 2015) et les mêmes taux de croissance que ceux figurant au bilan prévisionnel 2015.

Pour l'offre, le document intègre les informations disponibles début 2016 sur l'évolution du parc de production.

1 L'EQUILIBRE OFFRE-DEMANDE

1.1 LA DEMANDE

L'énergie nette livrée au réseau s'est élevée à 1 759 GWh en 2015, en hausse de 1,4 % par rapport à l'année précédente.

En 2015, la puissance de pointe maximale de consommation sur le réseau a atteint 262 MW, en hausse importante par rapport à l'année 2014 (+ 3,3 %).

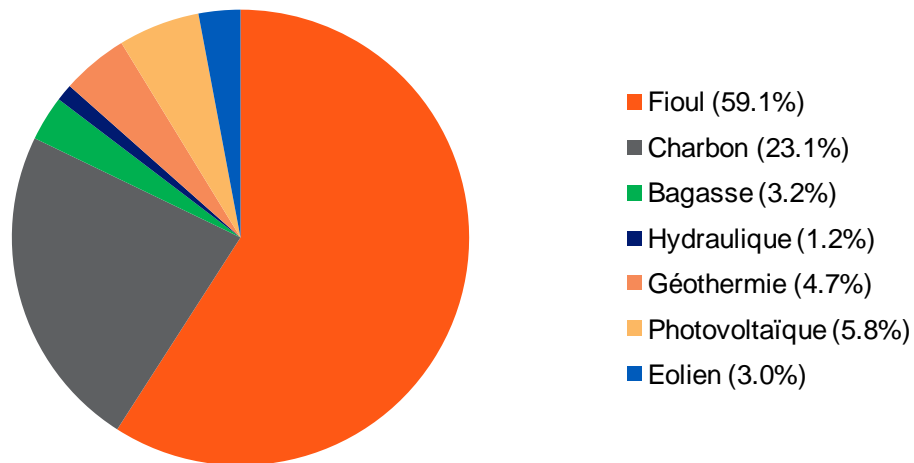
1.2 LA PRODUCTION

Le parc de production a très peu évolué depuis la publication du bilan prévisionnel 2015 :

- l'installation de panneaux photovoltaïques s'est poursuivie au cours de l'année 2015, la puissance installée passant de 66,9 MWc fin 2014 à 67,1 MWc fin 2015 ;
- Quadran a mis en service une installation éolienne avec stockage de 2,5 MW à Marie-Galante.

1.3 L'ÉQUILIBRE DU SYSTÈME ÉLECTRIQUE

MIX ÉNERGÉTIQUE 2015 EN GUADELOUPE



Comme les années précédentes, l'énergie thermique non renouvelable (charbon, diesel et TAC) est prédominante. Comme en 2014, la part des énergies renouvelables dans le mix énergétique est restée proche de 18%.

2 LES PRÉVISIONS ET LES BESOINS EN INVESTISSEMENT

2.1 L'ÉVOLUTION PRÉVISIONNELLE DE LA CONSOMMATION D'ÉLECTRICITÉ

Les scénarios ci-dessous sont construits en conservant les taux de croissance du bilan prévisionnel 2015 après recalage du point initial.

Scénario « référence MDE »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Energie (GWh)	1 785	1 802	1 823	1 844	1 868	1 891
Taux de croissance annuel moyen en énergie sur la période ¹	1,1 %					1,2 %
Puissance de pointe atteinte pendant 1h (MW)	267	272	278	281	285	290
Taux de croissance annuel moyen en puissance sur la période	1,6 %					1,5 %

¹ Les croissances affichées tiennent compte des années bissextiles (ce qui induit une variation de l'ordre de +0,3% en 2016 et 2020, et de -0,3% en 2017 et 2021).

Scénario « MDE renforcée »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Energie (GWh)	1 774	1 780	1 790	1 799	1 812	1 818
Taux de croissance annuel moyen en énergie sur la période ²	0,5 %					0,3 %
Puissance de pointe atteinte pendant 1h (MW)	266	271	275	277	279	281
Taux de croissance annuel moyen en puissance sur la période	1,2 %					0,7 %

2.2 LE DEVELOPPEMENT DU PARC DE PRODUCTION

En 2015, la consommation a été légèrement plus importante que la prévision présentée dans le Bilan Prévisionnel 2015, en particulier pour la puissance de pointe. Cependant, jusqu'en 2025, les investissements à réaliser ne sont que des renouvellements et pas des nouveaux besoins, si bien que les investissements à réaliser restent identiques à ceux présentés dans le Bilan Prévisionnel 2015.

Jusqu'en 2021, les besoins en investissement sont donc les suivants :

Scénario « référence MDE »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Base						
Pointe					20	

Scénario « MDE renforcée »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Base						
Pointe						

Renouvellement	Nouveau besoin
----------------	----------------

² Les croissances affichées tiennent compte des années bissextiles (ce qui induit une variation de l'ordre de +0,3% en 2016 et 2020, et de -0,3% en 2017 et 2021).

Centrale de Contour Global Energies Antilles

Le contrat d'achat d'énergie entre Contour Global et EDF pour la centrale d'Energies Antilles prend fin en 2020.

Renouvellement des TAC

La TAC 2 (20 MW) située sur le site de Jarry devrait être déclassée en 2017 sans être renouvelée immédiatement.

Géothermie à Bouillante

La centrale géothermique de Bouillante a pour projet de modifier son installation afin d'augmenter sa capacité de production à moyen terme. Dans ce cas, le besoin en moyen de pointe de 20 MW initialement prévu pour 2020 sera repoussé.