

# SYSTEMES ENERGETIQUES INSULAIRES

## CORSE

### BILAN PREVISIONNEL DE L'EQUILIBRE

### OFFRE-DEMANDE D'ELECTRICITE

2016

## SOMMAIRE

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

## **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 Corse.

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, sans correction des effets climatiques, s'est élevée à 2 226 GWh en 2015, en hausse de 4,7 % par rapport à l'année précédente. Cette hausse importante s'explique en majeure partie par la sensibilité de la consommation électrique au climat constaté en 2015.

En 2015, la puissance de pointe maximale de consommation sur le réseau a atteint 457 MW, en baisse par rapport à l'année 2014 (- 5,6 %).

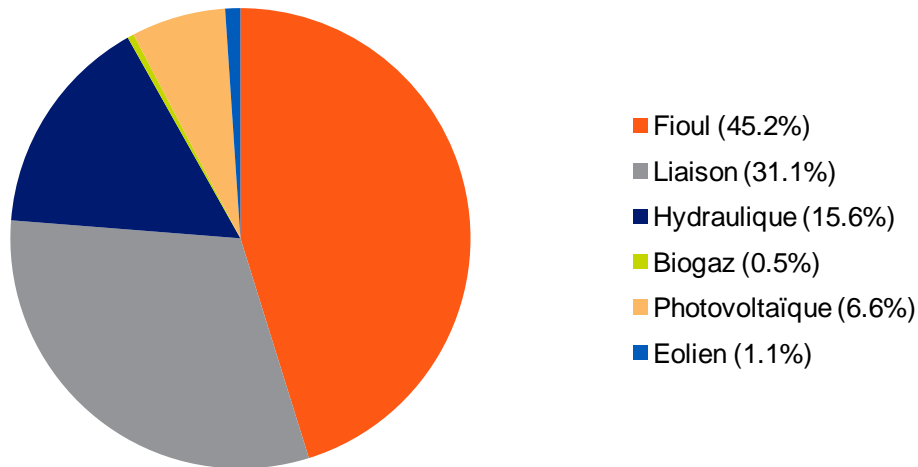
### **1.2 LA PRODUCTION**

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

- l'installation de panneaux photovoltaïques s'est poursuivie au cours de l'année 2015, la puissance raccordée passant de 97,3 MW fin 2014 à 99,0 MWc fin 2015 ;
- plusieurs installations photovoltaïques avec stockage ont été mises en service suite aux appels d'offres menés par le Ministère en charge de l'énergie. Il s'agit du projet Mortella à Ghisonaccia (7 MWc), du projet Canopy à Alata (4,4 MWc), du projet Corsica Verde 2 à Castifao (1 MWc) et du projet Cortenergie (1 MWc) à Corte.
- une installation de micro hydraulique a été mise en service. Il s'agit du projet Cassamoza 2 à Lucciana (2,46 MW).

### 1.3 L'EQUILIBRE DU SYSTEME ELECTRIQUE

MIX ENERGETIQUE 2015 EN CORSE



En 2015, la production d'énergies renouvelables a atteint 24% de l'énergie livrée au réseau, en baisse par rapport à 2014 en raison d'une moindre production hydraulique.

## 2 LES PREVISIONS ET LES BESOINS EN INVESTISSEMENT

### 2.1 L'EVOLUTION PREVISIONNELLE DE LA CONSOMMATION D'ELECTRICITE

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)	2286	2318	2354	2390	2432	2461
Taux de croissance annuel moyen en énergie sur la période <sup>1</sup>	1,6 %					1,2 %
Puissance de pointe atteinte pendant 1h (MW)	511	517	527	535	542	550
Taux de croissance annuel moyen en puissance sur la période	1,5 %					1,4 %

<sup>1</sup> 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)	2 268	2 281	2 298	2 314	2 335	2 342
Taux de croissance annuel moyen en énergie sur la période <sup>2</sup>	0,7 %					0,3 %
Puissance de pointe atteinte pendant 1h (MW)	505	506	511	513	515	516
Taux de croissance annuel moyen en puissance sur la période	0,5 %					0,3 %

## 2.2 LE DEVELOPPEMENT DU PARC DE PRODUCTION

L'évolution prévisionnelle de la demande des années 2016 à 2021 est inchangée par rapport à l'estimation du bilan prévisionnel 2015. Ceci conduit à conserver les prévisions de besoins en investissement présentées dans le bilan prévisionnel 2015 : au-delà des projets identifiés dans la Programmation Pluriannuelle de l'Energie, il n'apparaît pas de besoin en investissement dans les deux scénarios.

Scénarios « référence MDE » et « MDE renforcée »	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Base						
Pointe						



### BESOIN SUPPLEMENTAIRES EN CAS DE PERTE DURABLE DES LIAISONS SARCO OU SACOI

Les liaisons SARCO et SACOI sont indispensables à l'équilibre offre-demande. En cas de perte prolongée d'une de ces liaisons, entre 60 MW et 80 MW de moyens de production supplémentaires (majoritairement des moyens de base) seront nécessaires immédiatement.

### RENOUVELLEMENT DES MOYENS EXISTANTS

Avant 2023, conformément à la Programmation Pluriannuelle de l'Energie fixée par le décret n° 2015-1697 du 18 décembre 2015, la centrale du Vazzio et trois des quatre TAC de la centrale de Lucciana seront à déclasser et à renouveler, et un cycle combiné d'une puissance de l'ordre de 250 MW devra être mis en service en région ajaccienne. Le renouvellement de la station de conversion et de la liaison à courant continu SACOI s'avère également nécessairement à cet horizon temporel en portant la capacité à 100MW.

<sup>2</sup> 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).