

# Actualité tarifaire, juridique, administrative

## 1. Bilan de l'ouverture des marchés de détail de l'énergie

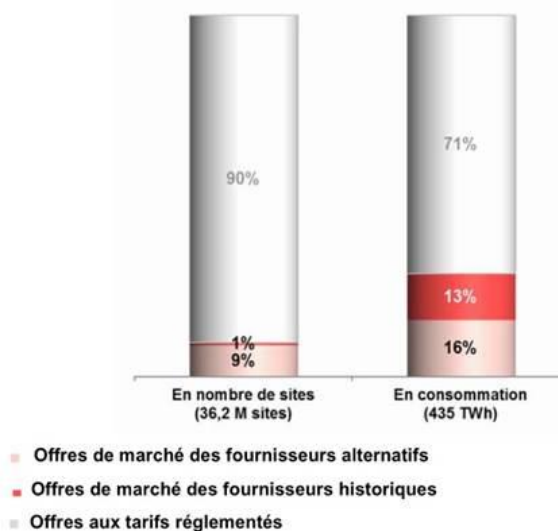
Observatoire des marchés de l'électricité (source CRE du 17 septembre 2014, données au 30 juin 2014)

### a. Bilan du 2ème trimestre 2014

Les marchés de l'électricité restent dominés par les tarifs réglementés de vente, abrégés TRV ci-après : au 30 mars 2014, 90 % des sites toutes catégories confondues (soit 71 % de la consommation) sont aux TRV.

Le prix de l'offre de marché indexée au TRV la moins chère proposée à Paris est inférieur de 5 % au TRV qu'il s'agisse d'un client moyen au tarif base 6 kVA consommant 2,4 MWh/an ou d'un client moyen au tarif heures pleines/heures creuses 9 kVA consommant 8,5 MWh/an. Pour ces mêmes clients, l'offre à prix fixe la moins chère permet une économie similaire par rapport au TRV actuel.

Répartition des sites par type d'offres au 30 juin 2014

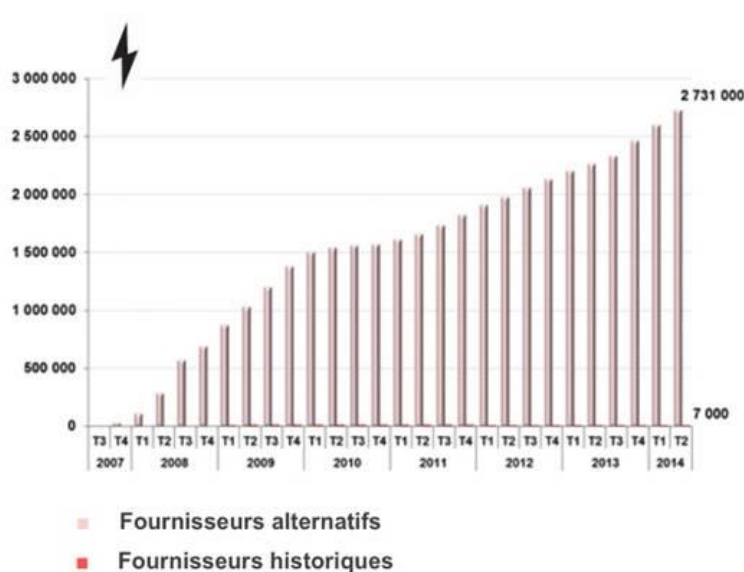


## b. Clients résidentiels

Le rythme d'ouverture du marché continue de progresser avec 127 000 clients supplémentaires soit + 4,9 % en offre de marché à la fin du deuxième trimestre 2014 contre 135 000 au premier trimestre 2014.

2 738 000 sites sur un total de 31,2 millions sont en offre de marché dont 2 731 000 chez un fournisseur alternatif.

### Nombre de clients résidentiels en offre de marché



## c. Clients non résidentiels

On observe un léger recul du nombre de sites en offre de marché au deuxième trimestre 2014, 2000 clients de moins (- 0.4%). 681 000 sites sur un total de 5,0 millions sont en offre de marché, dont 424 000 chez un fournisseur alternatif, les fournisseurs alternatifs continuent de gagner des parts de marché (+ 2.9% par rapport à T1 2014).

### Nombre de clients non résidentiels en offre de marché



## d. Remarques et définitions

Les données présentées sont fournies par les gestionnaires de réseaux et les fournisseurs d'énergie et analysées par la CRE.

Depuis l'ouverture du marché pour l'ensemble des consommateurs le 1er juillet 2007, les clients peuvent souscrire au choix à deux types d'offre :

- Les contrats aux tarifs réglementés de vente proposés uniquement par les fournisseurs historiques sur leurs territoires respectifs.
- Les contrats en offre de marché, proposés par les fournisseurs historiques et par les fournisseurs alternatifs, qui en déterminent librement les prix.

Le marché se divise en deux segments de clientèle :

- Les clients résidentiels qui sont les sites de consommation des clients particuliers.
- Les clients non résidentiels qui regroupent tous les autres clients : professionnels, grands sites industriels, administrations, etc.

## 2. Bilan de l'ouverture des marchés de gros de l'énergie

*Observatoire des marchés de l'électricité (source CRE 15 septembre 2014, données au 30 juin 2014)*

La douceur des températures a affecté les prix de marché de l'électricité, orientés à la baisse, ainsi que la production et l'utilisation des interconnexions ; les volumes échangés ont connu un ralentissement vis-à-vis du précédent trimestre, mais restent largement supérieurs à ceux observés au second trimestre 2013.

Les températures observées au cours du 2<sup>ème</sup> trimestre 2014 ont été douces, entraînant une faible consommation, 6 % en-dessous de celle du 2<sup>ème</sup> trimestre 2013.

Le taux de production moyen du parc nucléaire au 2<sup>ème</sup> trimestre 2014 (68.5%) est en ligne avec le taux de production moyen du parc nucléaire du 2<sup>ème</sup> trimestre 2013 (68.2%). La disponibilité du parc nucléaire (72,2 %) s'est notamment appréciée à partir du mois de mai 2014. Le niveau des stocks hydrauliques a quant à lui progressé avec un niveau de 72% à la fin juin 2014 contre 55% fin mars 2014.

Pour le deuxième trimestre consécutif, les moyens de production de pointe ont été peu sollicités, et notamment **les filières charbon et gaz qui sont, une fois encore, moins utilisées que la filière hydraulique lacs.**

Au 2<sup>ème</sup> trimestre 2014, les importations ont diminué de 25% en passant à 5,6 TWh par rapport au trimestre précédent et le niveau des exportations s'est maintenu à 21,5 TWh.

**Le solde exportateur français s'apprécie de 8% au cours du trimestre pour atteindre le niveau de 15,8 TWh.**

### **3. Tarifs de l'électricité**

Le juge des référés du Conseil d'État a rejeté le vendredi 12 septembre 2014 la demande des concurrents d'EDF de suspendre un arrêté gouvernemental qui avait annulé la hausse de 5 % des tarifs réglementés de vente de l'électricité aux particuliers, prévue le 1er août.

Il n'y a pas eu de hausse traditionnelle au cours de l'été en ce qui concerne les tarifs réglementés de vente.

### **4. TCCFE suite à la LFR pour 2014 du 06 août 2014**

Retour aux dispositions antérieures à la loi de finance rectificative du 29 décembre 2013, les communes urbaines qui perçoivent la TCCFE continue de la percevoir et continueront de la percevoir en 2015. La délibération du SIEG du Puy-de-Dôme du 12 juillet 2014 qui avait pour but d'assurer le maximum de reversement de TCCFE à ses communes adhérentes qu'il aurait alors perçu de plein droit à partir du 1<sup>er</sup> janvier 2015 n'a plus lieu d'être : elle est donc retirée.

### **5. LINKY**

Les choses s'accélèrent pour Linky, le compteur électrique communicant qu'ERDF doit commencer à déployer à la mi-2015. La filiale d'EDF en charge de la distribution de l'électricité vient de rendre publics les résultats de l'appel d'offres lancé en 2013 pour la fabrication des trois premiers millions d'exemplaires. Six entreprises ont été sélectionnées: les français Sagemcom et Maec, l'américain Itron, le suisse Landis + Gyr, l'allemand Elster et l'espagnol Ziv. Avec respectivement 1,2 et 1 million de compteurs à fournir, Sagemcom et Landis + Gyr sont les deux gagnants de cette compétition même si le site montluçonnais de LANDIS+GYR attendait un meilleur résultat selon son Directeur Général, Christian Huguet.