

Observatoire des marchés de l'électricité et du gaz Données au 31 décembre 2010

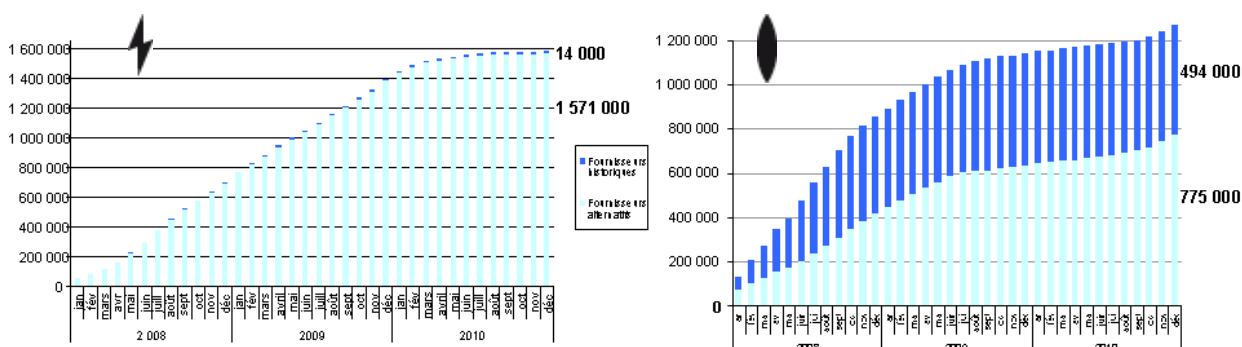
Marché de détail

Sur le marché de détail résidentiel, le rythme d'ouverture du marché a encore fortement ralenti en électricité avec seulement 7 000 clients supplémentaires (soit +0,4%) en offre de marché à la fin du quatrième trimestre 2010, contre 18 000 au troisième trimestre 2010. Il augmente fortement en gaz avec 66 000 clients supplémentaires en offre de marché (soit +5,5%) : 17 000 clients supplémentaires avaient été enregistrés lors du troisième trimestre 2010.

Au 31 décembre 2010, 1 585 000 sites sur un total de 30,2 millions sont en offre de marché en électricité, dont 1 571 000 chez un fournisseur alternatif (99%, stable).

Sur le marché du gaz, 1 269 000 sites sur un total de 10,7 millions sont en offre de marché, dont 775 000 chez un fournisseur alternatif (61%, en hausse de 3 points).

Nombre de clients résidentiels en offre de marché

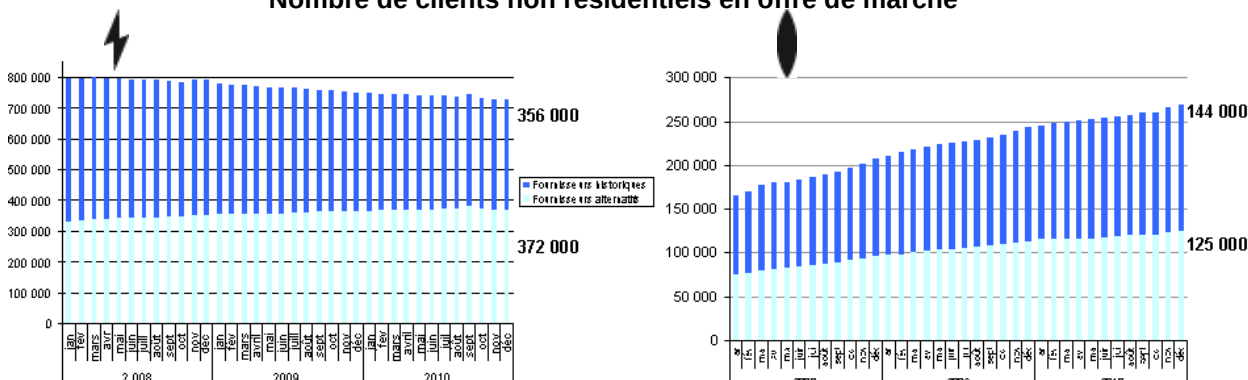


Sur le marché de détail non résidentiel, le nombre de clients en offre de marché en électricité a diminué de 1% par rapport au trimestre précédent. Sur le marché du gaz, le rythme d'ouverture augmente légèrement : on enregistre 9 000 clients supplémentaires en offre de marché (soit +3,5%) à la fin du quatrième trimestre 2010, contre 6 000 au troisième trimestre 2010.

Au 31 décembre 2010, 728 000 sites sur un total de 4,8 millions sont en offre de marché en électricité (dont 11 900 au TaRTAM), dont 372 000 chez un fournisseur alternatif (51%, stable).

Sur le marché du gaz, 269 000 sites sur un total de 681 000 sont en offre de marché, dont 125 000 chez un fournisseur alternatif (46%, stable).

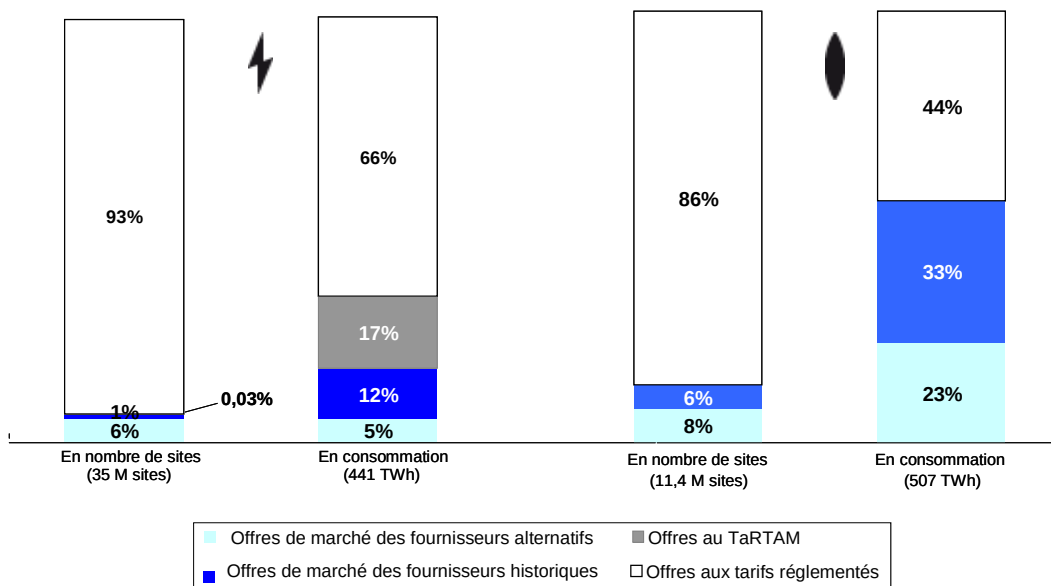
Nombre de clients non résidentiels en offre de marché



En conclusion sur le marché de détail :

Le marché de l'électricité reste dominé par les tarifs réglementés : au 31 décembre 2010, 93% des sites toutes catégories confondues représentant 66% de la consommation sont aux tarifs réglementés. Sur le marché du gaz, les gros consommateurs sont massivement passés en offre de marché. En effet, 56% de la consommation est fournie en offre de marché à 14% des sites. En particulier, 99% de la consommation des sites raccordés au réseau de transport (soit 173 TWh) est fournie dans le cadre d'offres de marché.

Répartition des sites par type d'offres au 31 décembre 2010



Lors des mises en service effectuées à l'occasion des emménagements au cours du quatrième trimestre 2010, 25% des consommateurs résidentiels et non résidentiels ont fait le choix d'un fournisseur alternatif de gaz et 7% ont fait celui d'un fournisseur alternatif d'électricité.

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

Marché de gros

Sur les marchés de gros de l'électricité, les volumes échangés sur le segment Day-ahead Auction sont restés stables, tandis que les volumes échangés sur le marché continu et Intraday ont augmenté de 50% et 92% par rapport au troisième trimestre 2010. Sur l'ensemble des produits à terme, 144 TWh ont été échangés sur le trimestre, soit une croissance de 43% par rapport au trimestre précédent mais un recul de 22% par rapport à la même période l'année précédente.

Les prix day-ahead en base cotés sur EPEX Spot ont affiché une moyenne de 56,9 €/MWh au quatrième trimestre 2010, soit +33% par rapport au trimestre précédent et +10% par rapport au quatrième trimestre 2009. En revanche, le future annuel (Y+1) en base sur EPD France s'établit en moyenne à 51,1 €/MWh, soit une baisse de 4% par rapport au trimestre précédent, alors que le future annuel en pointe diminue de 10% à 63 €/MWh en moyenne.

Le taux de production moyen du parc nucléaire ressort en hausse au quatrième trimestre relativement au taux enregistré l'année précédente : cette amélioration est la conséquence directe d'un important rétablissement du taux de disponibilité du parc nucléaire qui passe ainsi de 75 % en 2009 à 80% en 2010 au quatrième trimestre.

Le marché de gros de gaz est en forte croissance avec un volume négocié qui a doublé au quatrième trimestre 2010 affichant 83 TWh contre 41 TWh au quatrième trimestre 2009. Le négoce sur le marché à terme a augmenté de 74% par rapport au quatrième trimestre 2009 et le volume échangé sur le marché spot a représenté 30,5 TWh au cours du quatrième trimestre 2010 (+185%).

Les prix day-ahead ont globalement augmenté durant le quatrième trimestre 2010. Le prix moyen du day-ahead au PEG Nord est passé de 18,8 €/MWh en moyenne au cours du troisième trimestre 2010 à 21,1 €/MWh en moyenne au quatrième trimestre. Comme pour plusieurs autres matières premières, la hausse s'est accentuée à partir de mi-novembre et s'est poursuivie en décembre pour atteindre un pic de 25,3 €/MWh.

Définitions

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: tarifs réglementés de vente proposés uniquement par les fournisseurs historiques sur leurs territoires respectifs et, dans le cas de l'électricité, TaRTAM proposé par tous les fournisseurs. La souscription à ces tarifs est soumise à conditions.*
- 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.*

Contact presse : Anne MONTEIL

Tel : 01.44.50.41.77