

Bulletin de prix des énergies : CLIENTS INDUSTRIELS

Observation de Prix d'Énergies en France

Le présent bulletin est issu d'une observation récente de quelques indicateurs de prix de différentes énergies. Son but est de faciliter le suivi de différentes valeurs repères disponibles pour tous (toutes les sources sont mentionnées et les éventuels modes de calcul sont disponibles sur demande). La responsabilité de GRDF ne pourra être engagée en cas de divergence avec des offres de fournisseurs.

Les prix sur les marchés Spot

Graphique de prix

① Cours du Brent Pétrole Brut à Londres (\$/baril)



Commentaire

► **Prix spot : 59,42 \$/baril Brent (18 octobre 2019)**

Les perspectives d'évolution du prix du pétrole restent très incertaines dans un contexte où l'offre reste supérieure aux perspectives de demande.

Les craintes d'une baisse de la demande se confirment : Le FMI et l'OCDE anticipent une dégradation des perspectives économiques mondiales et les tensions commerciales sino-américaines se poursuivent. **L'offre d'or noir sur le marché est abondante** : les 25 pays « OPEP+ » poursuivent l'effort de réduction de production jusqu'à mars 2020 mais un afflux de production pourrait venir d'Arabie saoudite et du Koweït.

② Gaz naturel PEG (€/MWh) End Of Day



► **Prix : 17,45 €/MWh TTF Cal 20 (18 octobre 2019)**

Depuis début 2019, **l'offre est importante** :

l'approvisionnement européen a été supérieur à 2018 et soutenu tout au long de l'année tant par gazoducs que par bateaux de GNL. **Cela a permis de remplir les stockages** sur la plaque européenne. Les prix du gaz naturel sont extrêmement bas.

La demande européenne de gaz pour le chauffage est actuellement faible. La production d'électricité à partir de centrales thermiques vient combler les faiblesses ponctuelles de la production éolienne (Allemagne) et de disponibilité nucléaire sur le territoire.

③ Electricité France (Epex : €/MWh)



► **Prix : 51,35€/MWh Baseload Cal 20 (18 octobre 2019)**

Les prix de l'électricité ont baissé en 2019 sous l'effet des bas coûts des combustibles avec **une moyenne constatée sur le marché français se situant entre 48 et 55€/MWh.**

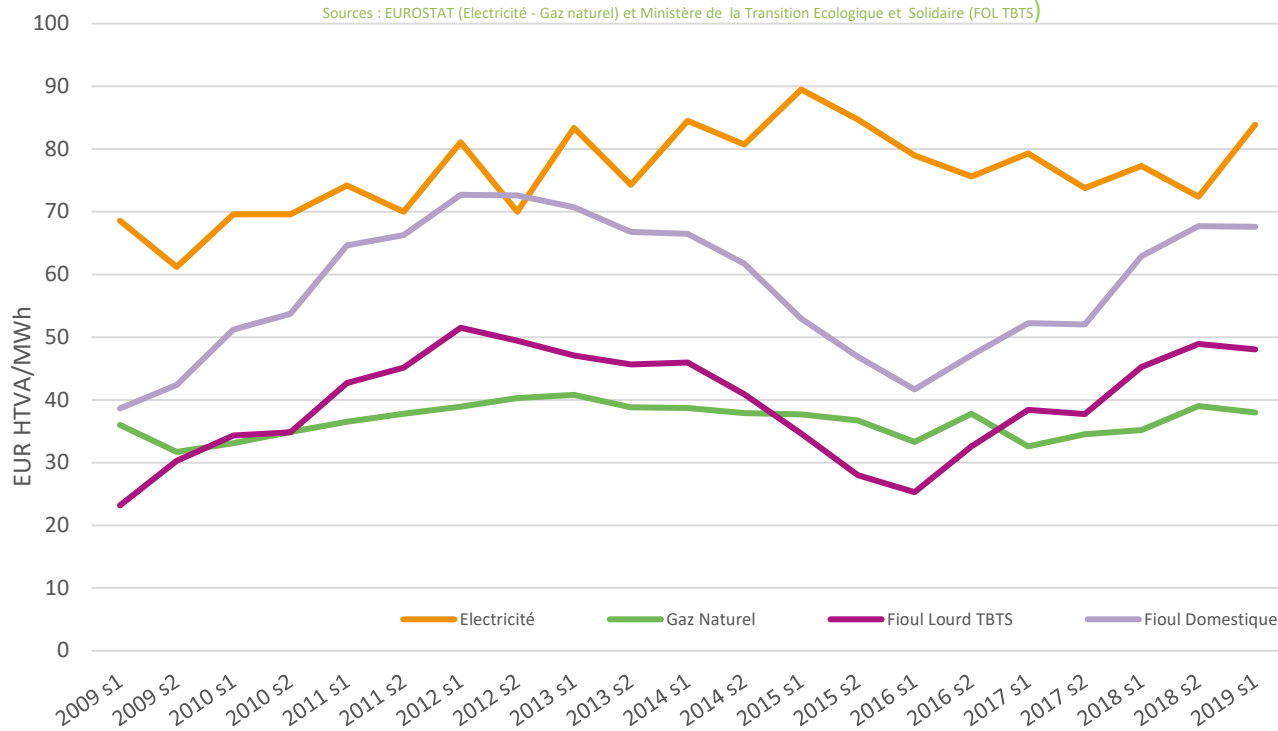
Les acteurs (fournisseurs, clients) se focalisent actuellement sur l'achat des volumes ARENH craignant une sur-demande pour la seconde année consécutive. **Les clients ne se verraient attribuer qu'une partie du volume ARENH** souscrit à 42€/MWh et devraient approvisionner le complément sur les marchés, **empêchant toute visibilité budgétaire sur 2020.**

Evolution des prix rendus sites HTVA pour un client non domestique (De janvier 2009 à janvier 2019)

Octobre 2019

Prix semestriel moyen constaté en France (HTVA) CLIENT INDUSTRIEL

Sources : EUROSTAT (Electricité - Gaz naturel) et Ministère de la Transition Ecologique et Solidaire (FOL TBTS)



Estimation du coût d'utilisation d'un usage complémentaire en fonction du profil climatique

Estimation au 31/10/2019 basée sur les prix constatés sur les sites du Ministère de la transition écologique et solidaire et d'Enerprix.
Prix HTVA incluant l'abonnement, la puissance souscrite, les coûts d'acheminement jusqu'au site ainsi que les taxes en vigueur au 1 janvier 2019
(Dont pour le gaz TICGN= 8,45€/MWh, pour l'électricité CSPE=22,5€/MWh, pour le Fioul lourd TBTS TICPE=13,95€/hl).

	Gaz naturel €/MWh (HTVA)	Electricité €/MWh (HTVA)	FOL TBTS €/MWh (HTVA)
	Offre de Marché	Offre de Marché	Offre de Marché
Coût d'une consommation complémentaire de 2 000 MWh pour un client profil P14 (45% hiver)	35	101	47
Coût d'une consommation complémentaire de 2 000 MWh pour un client profil P17 (71% hiver)	41	102	47
Coût d'une consommation complémentaire de 10 000 MWh pour un client profil P14 (45% hiver)	33		47

Quel que soit votre fournisseur
L'énergie est notre avenir, économisons-la !