

Bulletin de prix des énergies : CLIENTS PROFESSIONNELS

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 calculs 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

Graphiques de prix

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

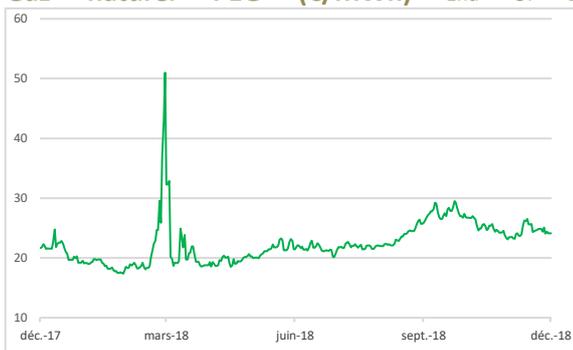


Commentaires

► *Prix spot : 60,61 \$/baril Brent (9 janvier 2019)*

Après les fortes variations de 2018, **les perspectives d'évolution du prix du pétrole restent très incertaines. Les craintes d'une baisse de la demande se confirment** : dégradation des perspectives économiques mondiales (Chine, Europe, USA) et tensions commerciales sino-américaines. **Les acteurs de l'offre ont des postures contradictoires** : les 25 pays « OPEP+ » ont décidé de réduire leur production pour 2019 afin de contenir la chute des prix. La production record américaine compense cet effort.

2 Gaz naturel PEG (€/MWh) End Of Day



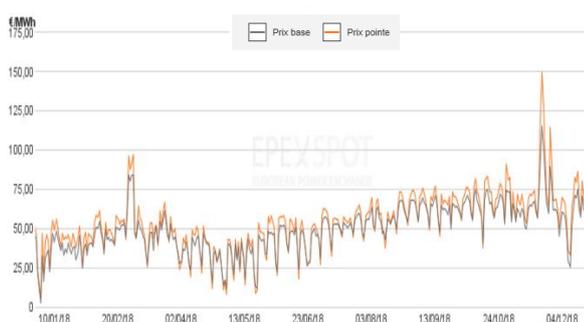
► *Prix spot: 22,08 €/MWh PEG (9 janvier 2019)*

Depuis un trimestre, **les prix européens retrouvent des niveaux bas.**

La demande européenne de gaz est actuellement faible : peu de chauffage (météo clémente), peu d'utilisation pour la production d'électricité (production éolienne soutenue), économie atone.

L'offre est importante, notamment en GNL : les prix en Asie ayant chuté (pas de vague de froid, prix de pétrole bas) les approvisionnements sont dirigés vers l'Europe. Les stockages sont actuellement peu sollicités.

3 Electricité France (EpeX : €/MWh)



► *Prix spot : 57,76€/MWh Baseload (9 janvier 2019)*

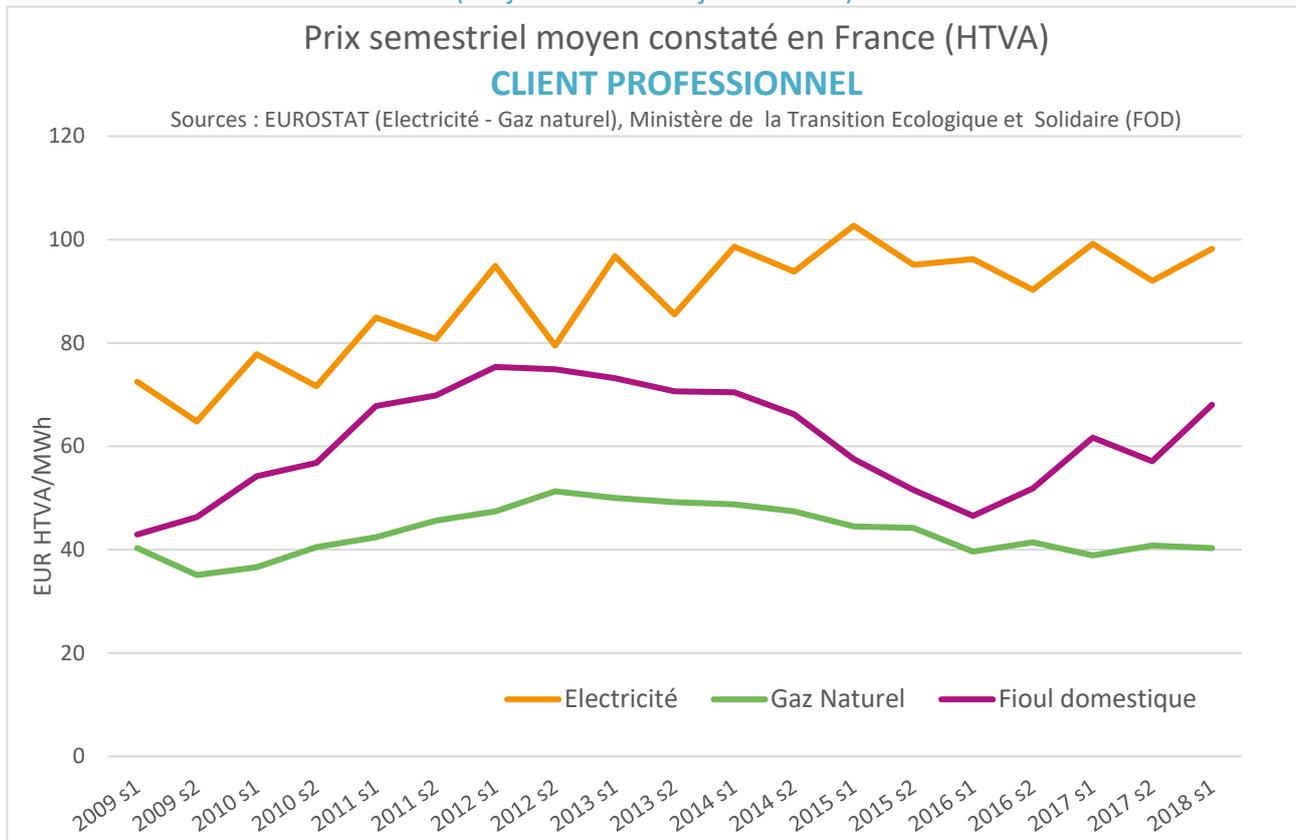
La douceur actuelle écarte, pour le moment, les risques de prix élevés.

La demande est faible : météo clémente, économie atone. Si en Europe la production éolienne reste soutenue, **la faible disponibilité du parc nucléaire belge et l'augmentation du prix des combustibles** (via le prix du carbone) tendent et **soutiennent les prix de marché de l'électricité.**

De plus, la disponibilité du parc nucléaire en France devrait être plus faible dans les prochains mois.

Evolution des prix rendus sites HTVA pour un client non domestique (De janvier 2009 à juillet 2018)

Janvier 2019



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

Estimation au 08/01/2019 basée sur les prix constatés sur les sites du Ministère de la Transition Ecologique 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 Domestique TICPE=15,62€/hl).

	Gaz naturel €/MWh (HTVA)	Electricité €/MWh (HTVA)	Fioul domestique €/MWh (HTVA)
	Offre de Marché	Offre de Marché	Offre de Marché
Coût d'une consommation complémentaire de 200 MWh pour un client profil P12 (chauffage)	47	118	68
Coût d'une consommation complémentaire de 500 MWh pour un client profil P16 (65% hiver)	43	112	63
Coût d'une consommation complémentaire de 2 000 MWh pour un client profil P14 (45% hiver)	40	94	63
Coût d'une consommation complémentaire de 2 000 MWh pour un client profil P17 (71% hiver)	43	99	63

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

