

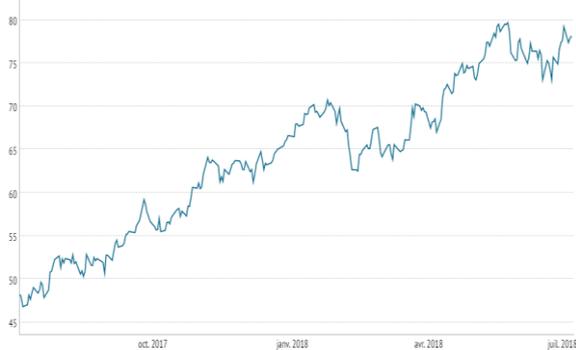
FOCUS : Observation de Prix d'Énergies en France

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

Graphique de prix

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



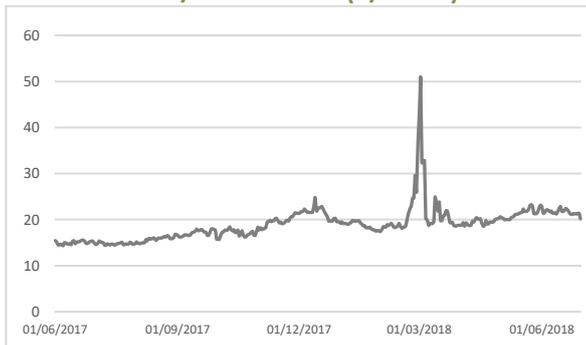
Commentaire

► **Prix spot : 75,49 \$/baril Brent (27 juillet 2018)**

En 2017, l'Opep, la Russie et 9 autres pays ont signé un accord pour baisser leur production et ainsi faire augmenter le prix du baril de pétrole. Pour tenter de stabiliser le marché haussier, le cartel vient de s'accorder sur une augmentation de production.

Malgré une très forte production américaine, russe et saoudienne, le marché reste très tendu et incertain pour de multiples raisons : nouvel accord de l'Opep jugé flou et insuffisant, forte tension géopolitique entre les Etats-Unis et l'Iran, défaillance de production du Venezuela et de la Libye, demande internationale robuste.

2 Gaz naturel /PEG Nord (€/MWh) End Of Day



► **Prix spot: 21,92 €/MWh PEG Nord (27 juillet 2018)**

Pour compenser la faible production éolienne européenne et satisfaire la très forte demande de climatisation, la demande de gaz naturel pour la production électrique est élevée cet été.

L'approvisionnement GNL en Europe reste faible car l'Asie capte une majeure partie des volumes. Les maintenances saisonnières (Norvège, Royaume Unis, Russie) ont également perturbé les approvisionnements. Les injections dans les stockages sont néanmoins soutenues. Le pétrole et le charbon soutiennent également le prix du gaz.

Electricité France (Epex : €/MWh)

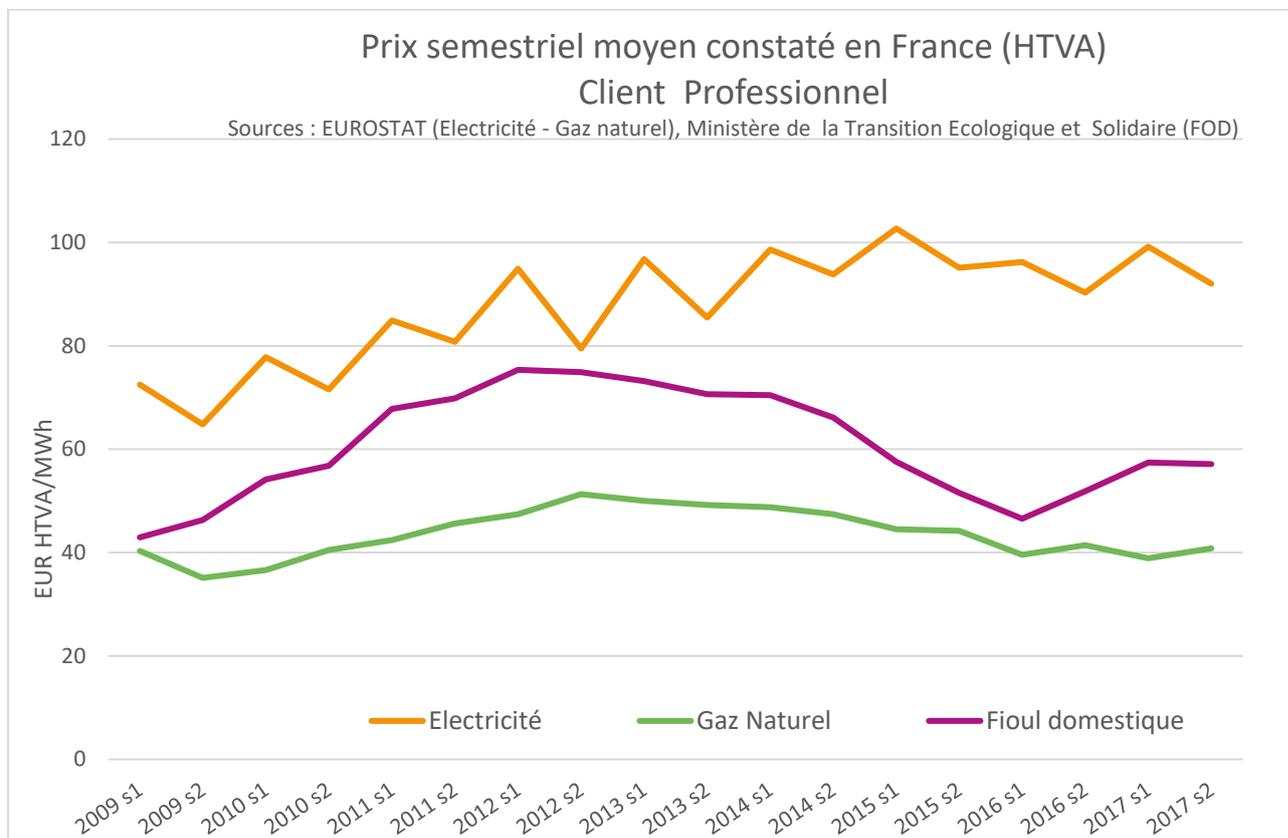


► **Prix spot : 56,23€/MWh Baseload (27 juillet 2018)**

La vague de chaleur sur l'Europe entraîne une forte utilisation de la climatisation et une hausse de la demande d'électricité. Les capacités de production de certaines centrales nucléaires sont réduites pour des contraintes de refroidissement : les températures élevées et le manque de pluie entraînent une hausse de la température des cours d'eau et une baisse du niveau des fleuves. Enfin, la faible production éolienne explique également le niveau élevé des prix de l'électricité.

Evolution des prix rendus sites HTVA pour un client non domestique (De janvier 2009 à décembre 2017)

Août 2018



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

Estimation au 05/07/2018 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 2018
(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) Offre de Marché	Electricité €/MWh (HTVA) Offre de Marché	Fioul domestique €/MWh (HTVA) Offre de Marché
Coût d'une consommation complémentaire de 200 MWh pour un client profil P12 (chauffage)	43	110	70
Coût d'une consommation complémentaire de 500 MWh pour un client profil P16 (65% hiver)	40	107	65
Coût d'une consommation complémentaire de 2 000 MWh pour un client profil P14 (45% hiver)	37	89	65
Coût d'une consommation complémentaire de 2 000 MWh pour un client profil P17 (71% hiver)	40	94	65

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