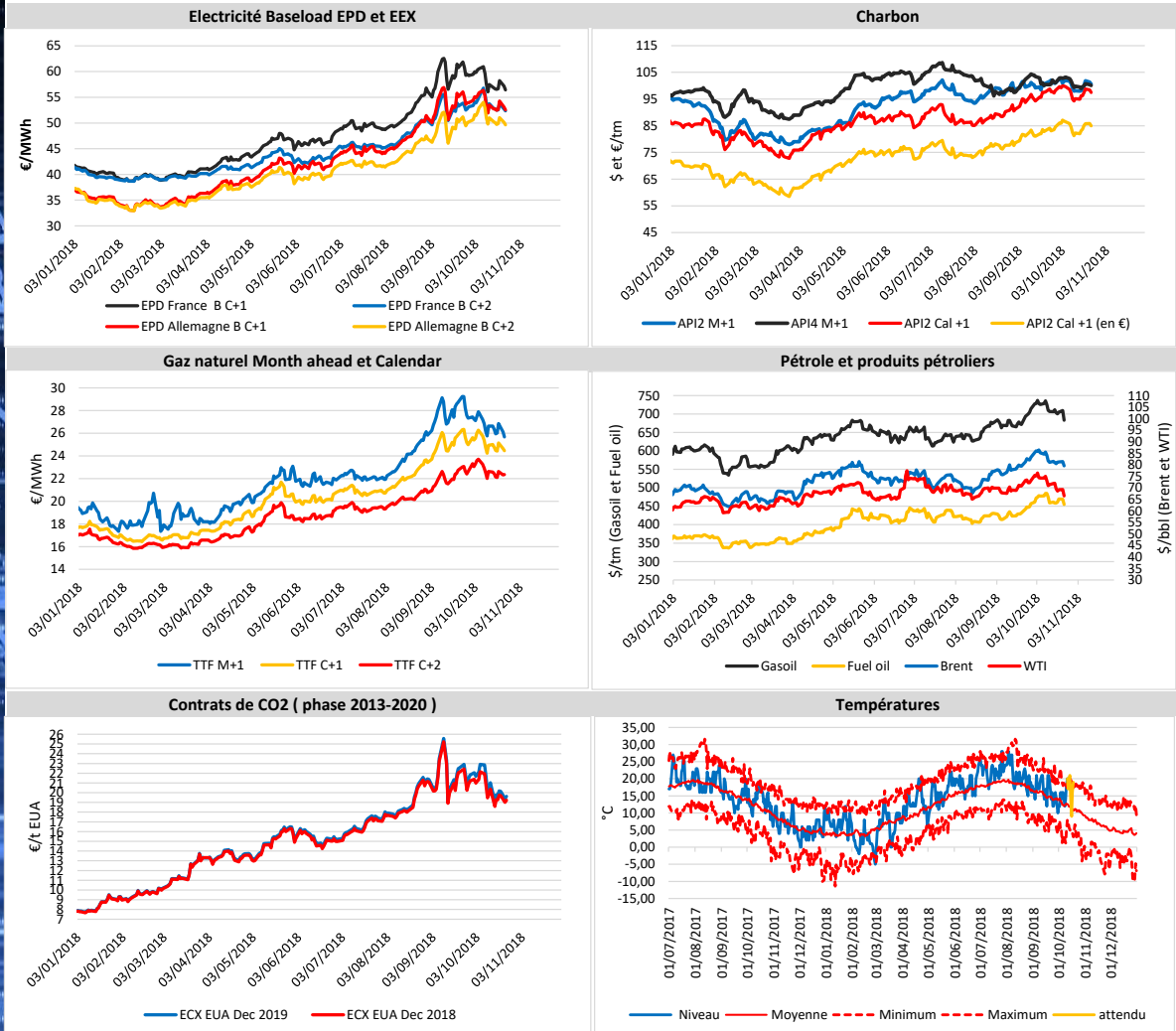


Prévisions du jour

<b>Elec. Cal 19</b>	<b>GN Cal 19</b>	<b>Coal API 2 ARA</b>	<b>Brent spot</b>	<b>GO</b>	<b>FO</b>	<b>CO2 Déc 18</b>	<b>Climat</b>



Hier	Electricité Base Cal 19 EPD FR (€/MWh)	Charbon API 2 - ARA Month ahead (\$/mt)	Gaz naturel Cal 18 TTF (€/MWh)	Brent daté (\$/b)	Gasoil 0,1% Barges FOB ARA (\$/t)	Fuel oil 1% Barges FOB ARA (\$/t)	CO2 Déc-18 ECX (€/t)
Prix	56,45	100,60	24,46	79,57	683,00	454,75	19,23
Variation	-0,75	-0,70	-0,19	-1,78	-26,50	-14,25	0,23

**Electricité :** La production d'énergie renouvelable en Allemagne a diminué par rapport à hier. L'énergie éolienne a diminué de 38,90 à 30,74 GW et l'énergie solaire a baissé de 6,51 à 4,72 GW. EPEX DE a augmenté de 34,62 à 44,57 €/MWh. En France, on note une légère baisse des disponibilités nucléaires de 44,72 à 56 GW (vers 9:00 CET). EPEX FR est passé de 63,50 à 67,25 €/MWh. Les prix à terme ont suivi la baisse des prix du gaz, du charbon et du CO2. Cal 19 en France est passé de 57,20 à 56,45 €/MWh et son homologue allemand de 53,12 à 52,54 €/MWh.

**Gaz naturel:** Les températures baissent et la demande augmentent. Pour autant, les day ahead restent légèrement baissiers: PEG Nord à 24,396 et TRS à 24,399€/MWh. La baisse plus importante qu'attendue des prix du pétrole pèse sur les prix du gaz à terme. La pression de la recomposition des stocks disparaît et les prix du GNL baissent. Le marché est hésitant ce matin, mais le repli des prix du pétrole sur les échéances courtes pourrait donner le sens de la journée.

**Charbon:** La Chine continue ses efforts pour faire réduire l'utilisation du charbon "électrique". C'est pour cela que la vitesse de construction de centrales modernes ralentit. Mais on ne parle pas de baisse mais de la construction de 58000MW en 18 mois. La demande va donc rester élevée dans les années futures. En revanche, l'Europe paraît avoir ce qui lui faut et les prix baissent: le contrat Calendar 2019 ARA passe de 98,4 à 97,48\$/tm, soit de 85,84 à 84,99€/tm.

**CO2:** Alors que les enchères journalières ont mis 4,2 millions de tonnes EUA sur le marché à 18,50€/t, les volumes échangés sur le contrat Décembre 2018 ont augmenté de 24,825 à 26,024 millions de tonnes. Dans le même temps, le ration Volumes/Positions ouvertes baisse. Le marché débute la journée en baisse à 19,17€/t EUA.