

26-mar-24

Les prix spot étaient orientés à la baisse la semaine dernière en raison des températures plus clémentes.

Δ Prix	Prix	Unité	Produit	Maturité
↓ -21,82	46,61	€/MWh	FR BL	Spot
↓ -10,25	51,91	€/MWh	FR PL	Spot
↓ -0,80	27,80	€/MWh	TTF	DA
↓ -1,05	27,80	€/MWh	PEG	DA

Actualité Economique et Géopolitique

Le marché mondial des projets éoliens offshore s'améliore, les gouvernements et les entreprises proposant désormais des prix suffisamment élevés pour rendre les projets économiquement viables, a déclaré mardi le PDG de la plus grande société d'électricité portugaise, Energias de Portugal (EDP).

Les exportations de charbon du port américain de Baltimore ont été perturbées à la suite de l'effondrement d'un pont qui a été heurté par un énorme cargo tôt mardi matin, ont annoncé des compagnies ferroviaires et charbonnières.

Le Premier ministre britannique Rishi Sunak va annoncer ce lundi de nouveaux investissements publics et privés (près de 900 millions d'euros supplémentaires) pour renforcer le programme de dissuasion nucléaire du Royaume-Uni, ainsi que l'industrie nucléaire civile du pays.

La semaine dernière, le retour en production anticipée du champ danois de Tyra a été une nouvelle importante. Le 22 mars, TotalEnergies a annoncé le redémarrage de la production. Selon le communiqué de presse, Tyra produira du gaz à un taux maximal de 5,7 millions de m3/j, alors que le Danish Underground Consortium a indiqué que la capacité technique de Tyra était de 8,1 millions de m3/j dans un récent avis de maintenance.

Le PDG d'EDF Luc Rémond a exhorté vendredi l'Union européenne à fixer un prix plancher pour le carbone, étant donné la chute des prix, pour éviter un ralentissement de la décarbonation.

Indicateurs de marché : autres données

Brent Ice Spot (\$/b) :

Les prix ont grimpé lundi 25 mars, poussés par des perspectives de réduction de la production de pétrole brut russe, après des attaques ukrainiennes contre des raffineries. Le prix du baril de Brent de la mer du Nord, pour livraison en mai, a gagné 1,54% à 86,75 dollars.

Brent Ice Spot (\$/b)



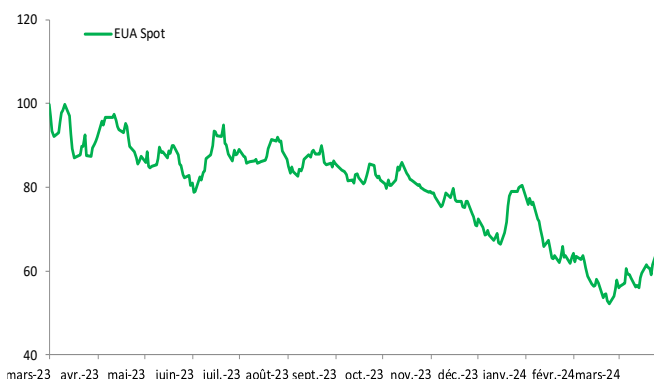
Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

CO2(€/t) :

Les quotas européens de CO2 pour décembre 2024 ont augmenté lundi de 3,7% à 63,77 euros la tonne.

Le carbone a montré une forte corrélation avec les prix du gaz au cours des deux derniers mois, et cela devrait se poursuivre à court terme, a déclaré M. Ferdinand, analyste chez Veyt.

CO2 (€/t)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



Actualité Marché du gaz

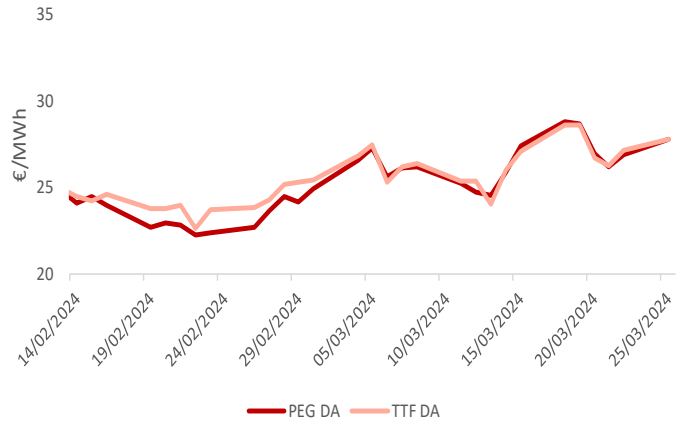
Un début de semaine haussier a vu le prix TTF Front Month augmenter jusqu'à plus de 29 €/MWh, s'inspirant en partie des augmentations de prix spot liées aux pannes. Les prix se sont ensuite affaiblis dans la seconde moitié de la semaine après la résolution de la panne. **Le prix TTF Front Month est resté stable d'une semaine à l'autre, s'établissant à 27,15 €/MWh contre 27,33 €/MWh vendredi dernier.**

Du côté de l'offre, malgré les pannes observées dans la première partie de la semaine, les exportations norvégiennes vers le continent n'ont été que légèrement inférieures à la moyenne de la semaine dernière de 2481 GWh/j. Les importations de GNL ont été plus faibles, principalement en raison de la baisse des expéditions françaises.

La maintenance à US Freeport LNG a également suscité des inquiétudes en matière d'approvisionnement en Europe, après que la société a annoncé la semaine dernière que son unité de liquéfaction du train 2 de l'usine du Texas avait été fermée, tandis que le train 1 serait démonté de manière imminente car elle s'attend à des inspections et à d'éventuelles réparations ultérieures. Dans les deux unités, les travaux devraient être terminés d'ici mai. **Les États-Unis étaient le plus grand exportateur de GNL au monde en 2023, selon l'Energy Information Administration des États-Unis, et étaient également le plus grand exportateur de GNL vers l'Europe.**

L'UE semble prête à sortir de la saison de chauffage hivernal à la fin du mois de mars avec des stocks records pour cette période de l'année. Les réserves se situaient pour la dernière fois à un peu plus de 59 % de la capacité, selon Gas Infrastructure Europe contre 56% l'année dernière.

Evolution des Prix TTF DA et PEG DA



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



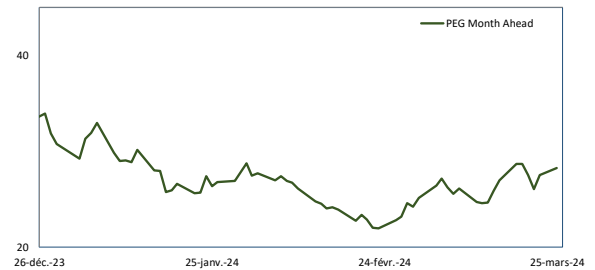
Indicateurs marchés gaz

Gaz

		PEG (€/MWh)		TTF (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2024-03-25	27,80	↓-0,55	27,80	↓-0,70
	AVR-24	28,27	↓-0,42	28,47	↓-0,38
MONTH	MAI-24	28,40	↓-0,31	28,51	↓-0,35
	JUI-24	28,23	↓-0,44	28,50	↓-0,37
	Q2-24	28,30	↓-0,39	28,49	↓-0,37
QUARTER	Q3-24	28,51	↓-0,34	28,84	↓-0,20
	Q4-24	31,39	↓-0,06	31,69	↑ 2,65
	SUM-24	28,41	↓-0,37	28,67	↓-0,28
SEASON	WIN-24	31,75	↑ 0,08	32,60	↑ 0,14
	CAL-25	31,18	↑ 0,42	31,88	↑ 0,47
CAL	CAL-26	28,92	↑ 0,26	29,45	↑ 0,22
	CAL-27	26,92	↑ 0,08	27,24	↑ 0,05

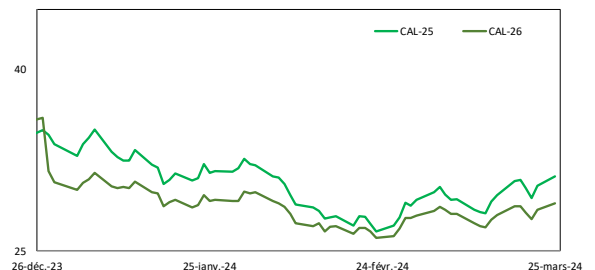
Source : Powernext French

Evolution des prix PEG Month Ahead sur 3 mois glissants (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

Evolution des prix calendaires PEG sur 3 mois glissants (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



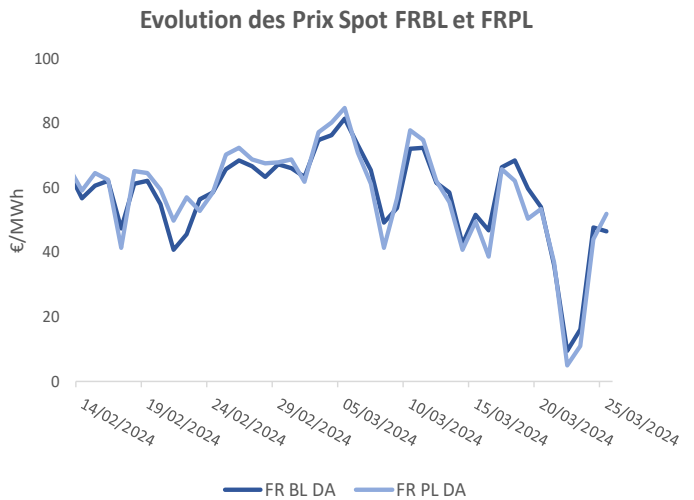
Actualité Marché de l'Electricité

EnBW la compagnie d'électricité régionale allemande, s'attend à une baisse de son bénéfice de base pouvant aller jusqu'à 28% cette année en raison de la baisse des prix de vente de l'électricité qu'elle produit. D'importants investissements sont prévus afin de se développer dans les énergies renouvelables et les infrastructures énergétiques. D'ici 2030, le groupe vise des investissements bruts de 40 milliards d'euros, dont 90 % en Allemagne.

EDF avait découvert deux fissures sur le réacteur n°2 (910 MW) de la centrale nucléaire du Blayais avant d'en découvrir plus récemment sur le réacteur n°4 (910 MW), a révélé l'un des directeurs de la centrale cette semaine.

Un nombre record de 60 % de l'électricité européenne était alimentée par des sources d'énergie propres au cours des deux premiers mois de 2024, grâce à une forte croissance d'une année sur l'autre de la production hydroélectrique, solaire et éolienne et à un rebond de la production d'énergie nucléaire.

La disponibilité nucléaire française a chuté d'un point de pourcentage lundi, à 69 % de la capacité disponible.



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



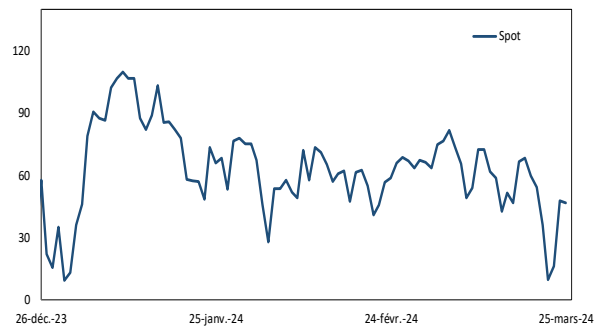
Indicateurs Marché de l'Electricité

Electricité

	2024-03-25	Baseload (€/MWh)		Peakload (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
MONTH	AVR-24	38,35	↓11,81	40,45	↓11,91
	MAI-24	30,14	↓13,56	34,01	↓12,66
	JUL-24	50,07	↓5,18	58,52	↑11,85
QUARTER	Q2-24	39,42	↓10,22	43,73	↓9,52
	Q3-24	58,25	↓4,50	67,25	↓1,27
	Q4-24	90,31	↑0,51	107,30	↑3,14
	Q1-25	96,90	↑0,59	111,87	↓1,45
CAL	CAL-25	79,19	↓1,04	89,75	↓1,25
	CAL-26	67,87	↓2,26	82,80	↓2,65
	CAL-27	65,51	↓0,99	79,13	↓6,32

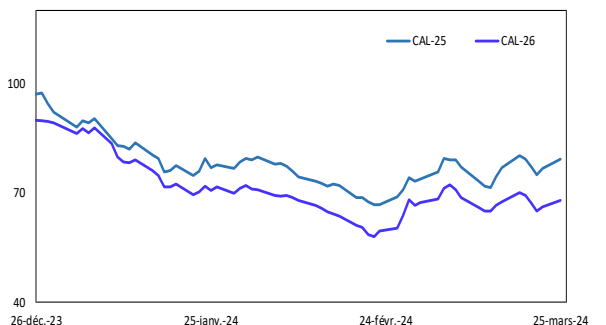
Source : EEX French Financial Futures

Evolution des prix spot électricité sur 3 mois glissants (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

Evolution des prix calendaires électricité sur 3 mois glissant (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

26-mar-24

Point focus : Nouveau retard prévu pour l'EPR de Flamanville

Le chargement du combustible du réacteur EPR de Flamanville est repoussé à mi-avril au moins au lieu du 31 mars comme initialement prévu par le groupe électricien, a indiqué mardi l'Autorité de sûreté nucléaire (ASN).

L'ASN finalise son examen de sûreté de la centrale nucléaire d'EDF de Flamanville, et qu'elle soumettrait prochainement à consultation du public un projet d'autorisation de mise en service du réacteur, une procédure qui ne peut pas durer moins de deux semaines.

Dans ses indications au marché, le chargement du combustible est toujours prévu en mars et le raccordement au réseau mi-2024.

L'EPR de Flamanville doit ensuite produire un volume d'électricité estimé à environ 14 TWh entre la mi-2024 et un premier arrêt pour maintenance prévu en 2026.

Un calendrier qui implique de fait un nouveau retard du projet réalisé par EDF, alors que l'électricien public prévoyait de charger le combustible avant la fin du mois de mars. EDF n'a pas souhaité commenter ces informations.

Les retards répétés ont fait grimper les coûts du projet, initialement estimés à 3 milliards d'euros (3,25 milliards de dollars) lors de son annonce en 2004, réévalué à 13,2 milliards d'euros selon les dernières indications en date fournies par EDF, fin 2022.

Dans un communiqué séparé, l'ASN a indiqué qu'elle demandait à EDF de procéder à un réexamen de sa surveillance passée des activités de fabrication des équipements destinés à ses réacteurs nucléaires.

Elle a déclaré plus tôt cette année qu'elle avait découvert 43 cas de fraude dans le secteur nucléaire au cours de l'année 2023, y compris des irrégularités chez des fournisseurs d'équipements pour le réacteur de Flamanville.

Source : Reuters

L'essentiel de l'actualité :

« Les prix du pétrole en hausse, avec le risque concernant la production russe » – [Connaissance des énergies](#)

« Nouveau nucléaire français : Bruno Le Maire met la pression sur EDF » – [Le Figaro](#)

« Aux États-Unis, la géothermie devient un axe majeur de la transition énergétique » – [Le Figaro](#)

« La décarbonation du gaz prendra plus de temps que pour l'électricité, estime la directrice générale d'Engie » – [Connaissance des énergies](#)