

17-june-25

Les prix spot européens ont évolué à la hausse en raison de l'escalade du conflit israélo-iranien et des craintes sur l'approvisionnement.

Produit	Maturité	Moyenne prix spot		Unité	Δ Evolution sur 7/j
		Semaine S	Semaine S-1		
TTF	DA	36,09	35,66	€/MWh	↑ 0,43
PEG	DA	35,55	34,73	€/MWh	↑ 0,83

Produit	Maturité	Moyenne prix spot		Unité	Δ Evolution sur 7/j
		Semaine S	Semaine S-1		
FR BL	Spot	32,89	15,70	€/MWh	↑ 17,19
FR PL	Spot	16,72	5,72	€/MWh	↑ 11,00

Actualité Economique et Géopolitique

Le 14 juin, Israël a touché une installation du champ gazier offshore de South Pars, où l'Iran a partiellement suspendu la production. South Pars fait partie de la plus grande réserve de gaz naturel au monde, que l'Iran partage avec le Qatar.

Bien que le Qatar ait confirmé une production stable sur le champ North Dome / South Pars après la frappe israélienne, les perturbations du transport de GNL demeurent préoccupantes. La directive de QatarEnergy demandant aux pétroliers de retarder leur entrée dans le Golfe a accentué la sensibilité du marché à de nouveaux risques d'approvisionnement. Parallèlement, les spéculations selon lesquelles le conflit israélo-iranien pourrait accélérer la conclusion d'un accord gazier entre la Russie et la Chine pourraient avoir fait naître des anticipations d'une réduction de la concurrence pour le GNL en Europe.

Le président américain Donald Trump a quitté prématurément le sommet du G7, alors que le conflit entre Israël et l'Iran s'intensifiait. De retour à Washington un jour avant la fin officielle de la réunion, Trump a déclaré que la patience américaine atteignait ses limites, tout en précisant qu'il ne comptait pas, « pour l'instant », éliminer le dirigeant iranien.

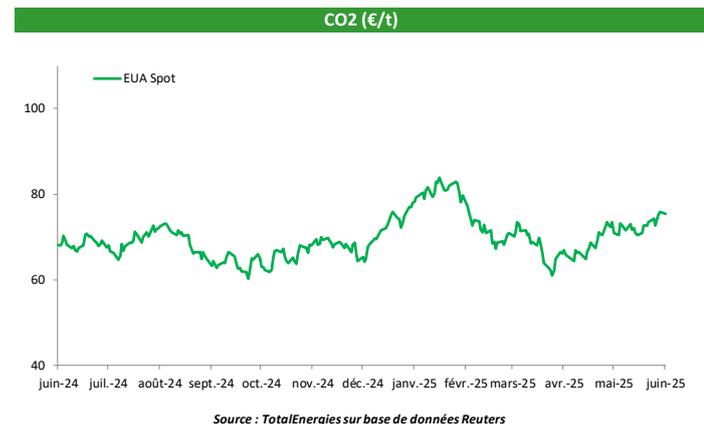
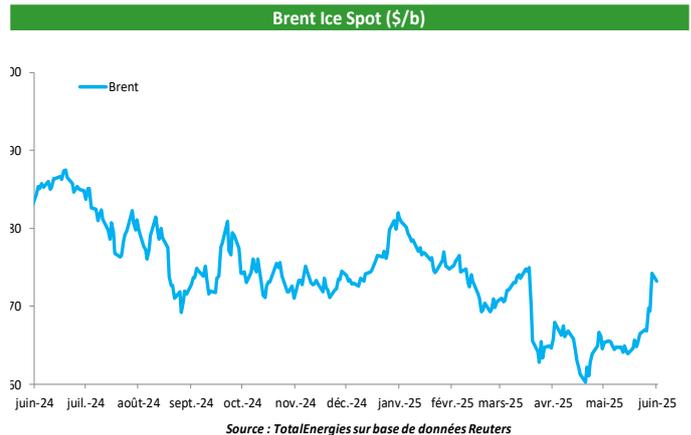
La Commission européenne a officiellement proposé ce mardi une interdiction juridiquement contraignante des importations de gaz et de gaz naturel liquéfié (GNL) russes dans l'UE d'ici fin 2027, et de contourner le veto de la Hongrie et de la Slovaquie au sein des 27.

La Norvège a lancé mardi un projet phare de captage et stockage de dioxyde de carbone (CCS), une technologie jugée importante pour enrayer le réchauffement climatique mais qui peine à trouver un modèle économique viable.

Indicateurs de marché : autres données

Brent Ice Spot (\$/b) :

La semaine dernière, les cours du pétrole ont fortement progressé, avec une hausse de plus de 6 % pour le Brent, atteignant ainsi leur plus haut niveau depuis plus de deux mois. En moyenne hebdomadaire, le Brent pour livraison en juillet a gagné 4,1 \$/b pour atteindre 69,5 \$/b. Le principal facteur derrière la hausse des prix était l'escalade des tensions géopolitiques au Moyen-Orient.



CO2(€/t) :

Le contrat Dec-25 EUA a augmenté de 3,32 % la semaine dernière, clôturant à 75,94 € /t dans la lignée du complexe énergétique à la hausse. Le contrat Dec-25 EUA devrait prolonger ses gains cette semaine selon Reuters, en raison des tensions géopolitiques, d'indicateurs techniques favorables et de fondamentaux liés à la météo.



Actualité Marché du gaz

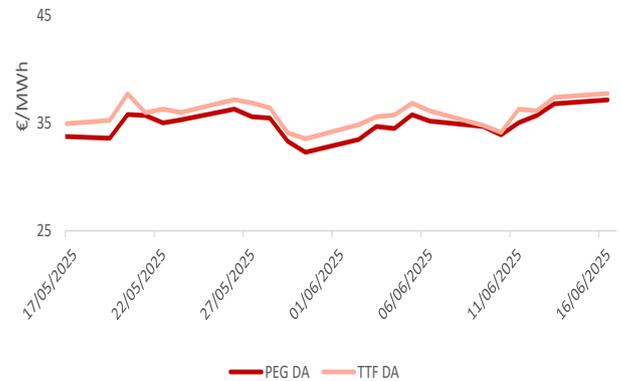
Les prix du TTF Front Month ont affiché une performance haussière la semaine dernière, augmentant de 1,62 €/MWh pour clôturer à 37,89 €/MWh le vendredi, par rapport à la clôture de la semaine précédente. La semaine a commencé par un marché stable et sans incident, soutenu par une conjoncture confortable. Toutefois, le sentiment a changé en milieu de semaine en raison d'une série d'événements géopolitiques et liés à l'offre.

Des rapports ont fait état d'une corrosion sous contrainte potentielle du réacteur nucléaire de Civaux 2 d'EDF, d'une puissance de 1,5 GW, en France. Bien qu'il n'y ait pas eu de changement important dans la disponibilité du nucléaire français, la nouvelle a fait grimper les prix de l'électricité en Europe, ce qui a soutenu les prix du gaz en milieu de semaine.

En fin de semaine, une panne imprévue d'une journée à l'usine de traitement norvégienne de Kollsnes, affectant 35 mcm/j, a accentué la pression à la hausse. De plus, la nouvelle d'une frappe aérienne israélienne sur les installations militaires et nucléaires iraniennes a intensifié les inquiétudes du marché. Israël a fermé son plus grand champ gazier, Leviathan, interrompant ainsi les exportations vers l'Égypte.

Les prix sur le marché du GNL ont augmenté au cours de la semaine dernière, initialement parce que la demande estivale anticipée en Asie a commencé à soutenir les achats de GNL, laissant l'évaluation hebdomadaire des prix livrés en juillet en Asie du Nord-Est le matin du vendredi 13 juin à 12,60 \$/MMBtu - contre 12,30 \$/MMBtu une semaine plus tôt.

Evolution des Prix TTF DA et PEG DA



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



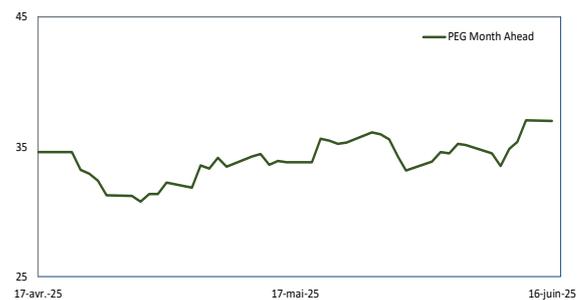
Indicateurs marchés gaz

Gaz

		PEG (€/MWh)		TTF (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2025-06-16	37,15	↑ 1,38	37,75	↑ 0,90
MONTH	JUL-25	36,98	↑ 1,73	37,83	↑ 1,42
	AUG-25	37,32	↑ 1,83	38,08	↑ 1,50
	SEP-25	37,41	↑ 1,71	38,51	↑ 1,64
QUARTER	Q3-25	37,24	↑ 1,76	38,14	↑ 1,52
	Q4-25	38,16	↑ 1,97	39,41	↑ 1,88
	Q1-26	38,47	↑ 1,77	39,52	↑ 2,00
SEASON	WIN-25	38,31	↑ 1,87	39,47	↑ 1,85
	SUM-26	34,32	↑ 1,46	35,03	↑ 1,28
CAL	CAL-26	35,37	↑ 1,38	36,30	↑ 1,42
	CAL-27	30,44	↑ 0,97	31,15	↑ 0,96
	CAL-28	26,35	↑ 0,45	26,75	↑ 0,50

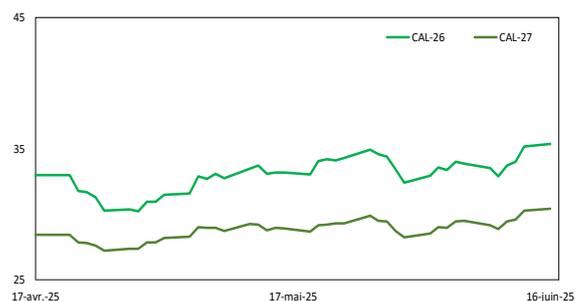
Source : Powernext French

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

La Banque européenne d'investissement (BEI) a annoncé lundi 16 juin qu'elle débloquerait 1,6 milliard d'euros pour améliorer l'interconnexion électrique entre l'Espagne et la France.

La panne électrique qui a touché la péninsule ibérique le 28 avril a été provoquée par "un phénomène de surtensions" sur le réseau ayant entraîné "une réaction en chaîne". La capacité insuffisante des centrales électriques pour gérer les problèmes de surtension sur le réseau, combinée à une réponse insuffisante des centrales prévues à cet effet, a provoqué la panne d'électricité ibérique, a déclaré mardi la ministre espagnole de l'Énergie, Sara Aagesen.

EDF a détecté deux micro-fissures sur des tuyauteries du circuit de refroidissement du réacteur nucléaire n°2 de Civaux. Le groupe assure qu'il s'agit d'un événement isolé, sans impact sur la production du parc nucléaire français. L'Autorité de sûreté nucléaire (ASN) attend les résultats complets des analyses des fissures découvertes sur le réacteur Civaux 2 d'EDF avant de décider "d'une quelconque action", a-t-elle indiqué mardi.

La France et l'Allemagne semblent tourner la page de leurs divergences historiques sur le nucléaire : leurs ministres de l'Énergie ont affiché lundi un respect mutuel pour les choix de mix énergétique de chacun, tout en réaffirmant leur engagement commun en faveur des objectifs climatiques.

Evolution des Prix Spot FRBL et FRPL



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



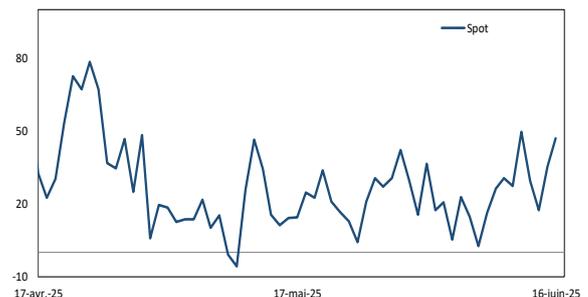
Indicateurs Marché de l'Electricité

Electricité

		Baseload (€/MWh)		Peakload (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2025-06-16	47,12	↑ 20,87	31,93	↑ 15,56
	JUL-25	48,92	↑ 7,15	41,75	↑ 4,50
	AUG-25	45,57	↑ 4,11	39,12	↑ 2,74
MONTH	SEP-25	60,94	↑ 2,96	63,01	↑ 4,38
	Q3-25	51,71	↑ 4,76	48,00	↑ 3,90
	Q4-25	81,96	↑ 7,36	102,88	↑ 9,13
QUARTER	Q1-26	94,50	↑ 5,45	113,91	↑ 8,04
	Q2-26	40,27	↑ 3,17	36,59	↑ 3,91
	CAL-26	67,88	↑ 4,91	77,65	↑ 5,71
CAL	CAL-27	64,62	↑ 4,26	77,95	↑ 5,85
	CAL-28	66,06	↑ 2,74	78,53	↑ 4,91

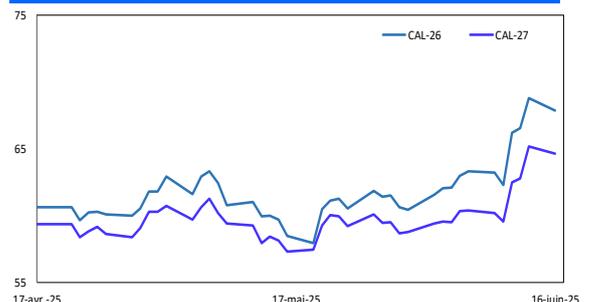
Source : EEX French Financial Futures

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

17-june-25

Point focus : Chaleur en France et au R.-U. : Pas de crainte pour l'électricité

La France et le Royaume-Uni devraient disposer de suffisamment d'électricité pour répondre à la demande de froid pendant les fortes chaleurs de cette semaine, mais des incertitudes demeurent notamment quant à la disponibilité des interconnexions et du parc nucléaire français, ont déclaré des acteurs du marché mardi.

Les températures pourraient dépasser 30°C en Grande-Bretagne ce week-end et 35°C en France à partir de vendredi, selon les services météorologiques de chaque pays.

« Les vagues de chaleur entraînent souvent une augmentation de la demande de climatisation », a souligné Fintan Devenney, analyste chez Montel Analytics, rappelant que la demande britannique d'électricité avait atteint un pic d'environ 31 GW lors de la vague de chaleur de juillet 2022.

La demande journalière moyenne tournait autour de 29,5 GW l'été dernier dans le pays, selon les données du gestionnaire de réseau Neso. « Si la demande augmente ainsi, je pense que le potentiel d'importations d'électricité supplémentaires par [l'interconnexion franco-britannique de 1 GW] IFA2 pourrait se concrétiser », a ajouté l'analyste.

Impact de la disponibilité nucléaire

Toutefois, les flux transfrontaliers pourraient souffrir d'une légère réduction de la disponibilité nucléaire française plus tard dans la semaine, a noté Fintan Devenney. Mais « je pense que le facteur le plus important sera probablement la façon dont la météo affecte la demande et la production renouvelable sur le continent », a-t-il ajouté, rappelant que les énergies renouvelables comme l'éolien et le solaire déterminaient souvent les prix et les flux d'interconnexion correspondants.

En outre, « la production solaire a également tendance à être corrélée à la température (...) mais peut être réduite s'il y a trop d'énergie sur le réseau », a-t-il observé. Un porte-parole du lobby Solar UK a déclaré que l'organisation ne s'attendait pas à de nouveaux records de production solaire cet été.

« Les panneaux photovoltaïques convertissent la plus grande proportion de lumière incidente lorsqu'ils sont froids », a-t-il dit, ajoutant qu'une « forte luminosité signifie plus de puissance, mais fait aussi monter la température, ce qui réduit l'efficacité du panneau ». Un porte-parole de Neso a réaffirmé que l'offre d'électricité devrait être suffisante pour répondre à la demande et aux besoins de réserve opérationnelle cet été, comme prévu dans les perspectives publiées en avril.

Incertitude sur la durée de la vague de chaleur

Côté français, EDF n'a pas annoncé d'arrêts ou de baisses de capacité des réacteurs nucléaires liés à des débits insuffisants ou des températures trop élevées des cours d'eau utilisés pour refroidir des unités.

Météo France a toutefois souligné que l'intensité et la durée de cette vague de chaleur restaient « très incertaines et à préciser ces prochains jours ».

La demande d'électricité devrait atteindre 46,6 GW le 23 juin, soit 3,3 GW au-dessus de la normale saisonnière, tandis que la charge résiduelle – la consommation non couverte par l'éolien et le solaire – monterait jusqu'à 6,1 GW au-dessus de la normale dimanche, à 31,1 GW.

Cependant, la production nucléaire devrait s'établir à 36,5-40,7 GW sur la période, dépassant largement la charge résiduelle et permettant un haut niveau d'exportation de 12-13 GW.

Par ailleurs, les réservoirs hydroélectriques sont remplis à 74%, contre 56% habituellement à cette période de l'année, et la production solaire devrait atteindre 6,4-7GW, soit 0,9-1,8 GW de plus que la normale, tandis que la production éolienne devrait être relativement faible.

Source : Montel

L'essentiel de l'actualité :

De 19% aujourd'hui à 0% en 2027 : l'UE précise son plan pour bannir le gaz russe » - [Le Figaro](#)

Avant l'Espagne, les causes de récentes grandes pannes d'électricité » - [Connaissance des énergies](#)