

Rapports de marché du 10.06.24 au 17.06.24

Les échanges de gaz

Le marché du gaz est nerveux. Un tribunal d'arbitrage de Stockholm a accordé à Uniper un dédommagement de 13 milliards d'euros vis-à-vis de Gazprom. On craint à présent que Gazprom Export ne mette fin aux livraisons existantes, ce qui pourrait notamment concerner l'Autriche, l'Italie et la Slovaquie.

A cela s'ajoutent des signaux de pénurie dus à la panne imprévue de la plateforme de traitement du gaz norvégienne Nyhamna. En fin de semaine, Nyhamna est revenue, ce qui a quelque peu pesé sur les prix. La nervosité quant à la situation future de l'approvisionnement continue de marquer le marché à terme, qui suit les tendances des prix day-ahead. Les contrats annuels 2025 THE et PSV évoluent au niveau de 39 euros, le PEG au niveau de 37 euros.

Ils restent toutefois nettement inférieurs aux prix cotés fin mai.

Au cours de la dernière semaine de négoce, le day-ahead THE est passé de 32,92 euros/MWh à 35,15 euros/MWh. Le PEG a évolué de 32,88 euros/MWh à 35,20 euros/MWh.

Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 75 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 65 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 1er mars 2024).

ener|gate

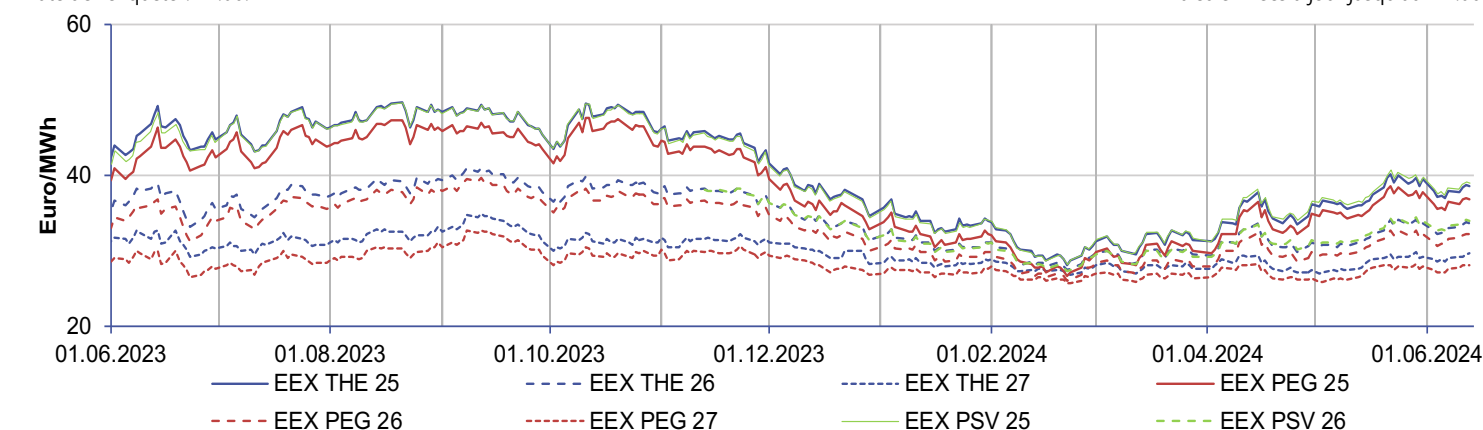
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	35.15	35.20	n.d.*
2025	38.50	36.79	38.89
2026	33.62	32.18	33.94
2027	29.61	28.09	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 17.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 14.06.24



Un service exclusif de
l'Association suisse de
l'industrie gazière pour
ses membres

gaz
energie

Rapports de marché du 10.06.24 au 17.06.24

Les échanges d'électricité

Au cours de la dernière semaine de négoce, le prix day-ahead a évolué de manière quasiment latérale, en dessous du niveau de prix de la semaine précédente, dans une fourchette comprise entre 62,83 euros/MWh et 61,90 euros/MWh. Après le week-end, le prix a encore nettement baissé, avec une dernière cotation de 46,40 euros/MWh.

L'injection de PV s'est située entre 12,4 et 25,7 GWh. Jusqu'à mercredi, l'énergie nucléaire a fourni environ 38 GWh. Puis elle a chuté à 17,4 GWh jusqu'à vendredi. La compensation s'est faite avec l'énergie de stockage, qui a atteint 56,7 GWh. Comme la semaine précédente, la production thermique s'est élevée en permanence à 9,5 GWh. Plus de 239 GWh ont été exportés, principalement vers l'Italie et l'Allemagne. Les importations provenaient de France.

De lundi à jeudi, le marché à terme a évolué légèrement au-dessus de

la barre des 92 euros. Vendredi, le contrat annuel 2025 a baissé à 90,11 euros/MWh.

Les EUA pour décembre 2025 ont évolué latéralement au-dessus de la barre des 73 euros au cours de la dernière semaine de négociation jusqu'à jeudi. Le marché reste toutefois baissier. Vendredi, les certificats d'émission ont encore nettement baissé pour atteindre 71,04 euros/MWh.

Le spread sur les marchés day-ahead est remarquable. Alors que l'énergie nucléaire française fait pression sur le day-ahead local et est responsable de fortes exportations, la perspective d'un faible rendement éolien en Allemagne maintient les prix à un niveau élevé.

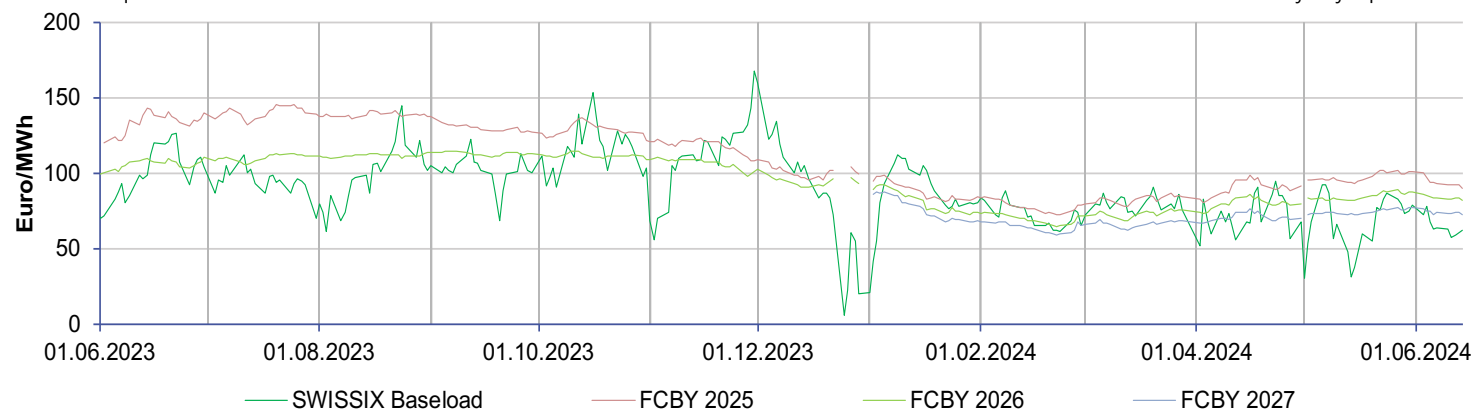
ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	46.40	94.34	2.91
2025	90.11	92.47	69.94
2026	82.20	82.65	60.89
2027	72.90	73.10	57.90

Date de l'enquête : 17.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 14.06.24



17.06.24

Un service exclusif de
l'Association suisse de
l'industrie gazière pour
ses membres

gaz
energie

Rapports de marché du 10.06.24 au 17.06.24

Indice des coûts marginaux de l'hydrogène pour la Suisse - HySuiX

Les marchés de l'électricité à court terme ont continué à baisser la semaine dernière, principalement en raison de la production éolienne et solaire toujours élevée en Allemagne et en France, ainsi que de la baisse de la demande. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont baissé en moyenne d'environ 17%.

Le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a diminué de 13CHF/MWh (0,42 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 236 CHF/MWh (7,85 CHF/kg). Le HySuiX Green sans les tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 78 CHF/MWh (2,59 CHF/kg).

Les incertitudes concernant le transit par l'Ukraine et l'arrêt éventuel des livraisons de gaz russe à l'Autriche continuent de dominer les marchés gaziers européens. A cela se sont ajoutés de nouveaux travaux de maintenance en Norvège et sur une installation de GNL en Australie. Les prix spot du gaz ont ainsi légèrement augmenté de 2% sur une base hebdomadaire.

Le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a également légèrement augmenté en moyenne hebdomadaire. Le prix du HySuiX Blue a augmenté de 1 CHF/MWh et s'est établi à 136 CHF/MWh (4,52 CHF/kg), tandis que le HySuiX Grey a augmenté de 0,5 CHF/MWh et a été coté à 100 MWh (3,32 CHF/kg).

Sur une base hebdomadaire, l'écart de prix entre le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey s'est réduit de 13 EUR/MWh (0,43 EUR/kg) et a enregistré une valeur de 136 CHF/MWh (4,52 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est à nouveau resté négatif, à -22 CHF/MWh (-0,73 CHF/kg).

L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice HySuiX Vert reflète une production d'hydrogène pendant les 12 heures les moins chères de la journée en moyenne, avec et sans les coûts du réseau électrique. Plus d'informations sous: <https://gazenergie.ch/fr/indice-dhydrogene>

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Valeur moyenne
hebdomadaire HySuiX
(CHF/MWh)

HySuiX Vert*	64.38	-15.313
HySuiX Vert**	222.07	-15.314
HySuiX Bleu	136.22	+1.790
HySuiX Gris	100.10	+1.075

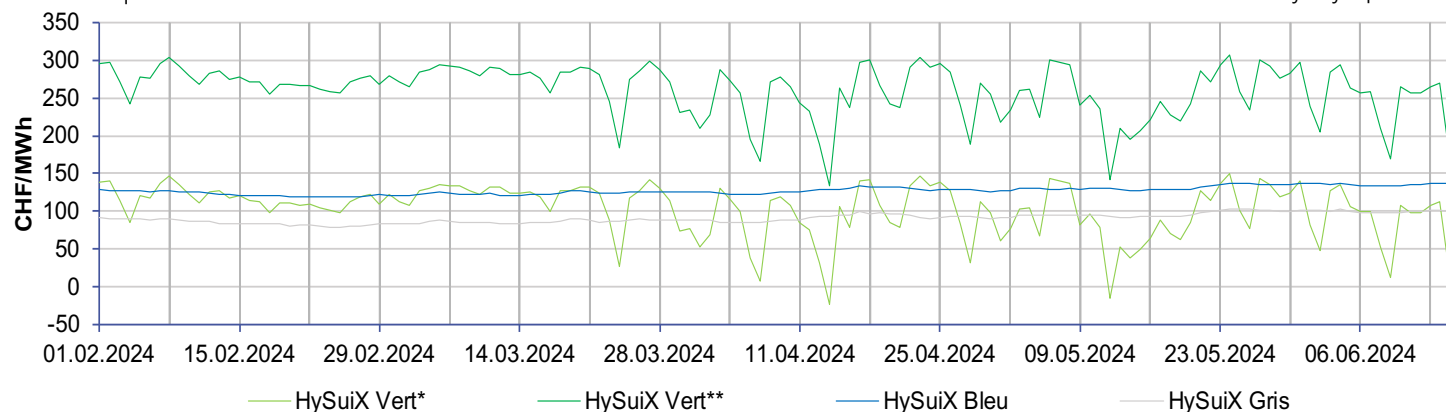
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 17.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 16.06.24



17.06.24

Un service exclusif de
l'Association suisse de
l'industrie gazière pour
ses membres

gaz
energie