

Rapports de marché du 15.04.24 au 22.04.24

Les échanges de gaz

"Il n'y a pas eu de consensus sur le facteur qui a déclenché les hausses de prix de la semaine dernière. Il y avait en tout cas suffisamment d'impulsions haussières. Les analystes ont évoqué la situation au Proche-Orient, où l'on craignait une aggravation du conflit entre l'Iran et Israël. Cela a à son tour alimenté les craintes d'une fermeture du détroit d'Ormuz, par lequel transitent les transports de GNL du Qatar et des Émirats arabes unis vers l'Europe. En cas de fermeture complète, il manquerait plus de 100 milliards de mètres cubes, ce qui est comparable à la disparition des volumes russes. D'autres acteurs du marché ont vu dans les défaillances du système norvégien, une demande plus élevée au Japon et des problèmes d'approvisionnement en gaz naturel de certains terminaux méthaniers aux Etats-Unis le déclencheur de la hausse des prix.

Un négociant a estimé que de nombreux négociants étaient à découvert et devaient se réapprovisionner. Cela aurait renforcé la hausse des prix : "Vu la baisse des prix, personne ne s'était

vraiment couvert", a-t-il déclaré. Les day-ahead ont en tout cas fortement augmenté en début de semaine. Sur le PEG, le mercredi a coûté 33,15 euros/MWh. Sur le THE, le contrat journalier a atteint 33,67 euros/MWh. Les cotations ont ensuite de nouveau baissé. Le marché à terme s'est laissé contaminer par les turbulences. Mais de nouvelles inquiétudes concernant le remplissage des réservoirs auraient également entraîné une prime. Le contrat annuel s'est négocié mardi à 37,75 euros/MWh sur le THE - à 36,44 euros/MWh sur le PEG. Les prix ont ensuite de nouveau baissé. 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

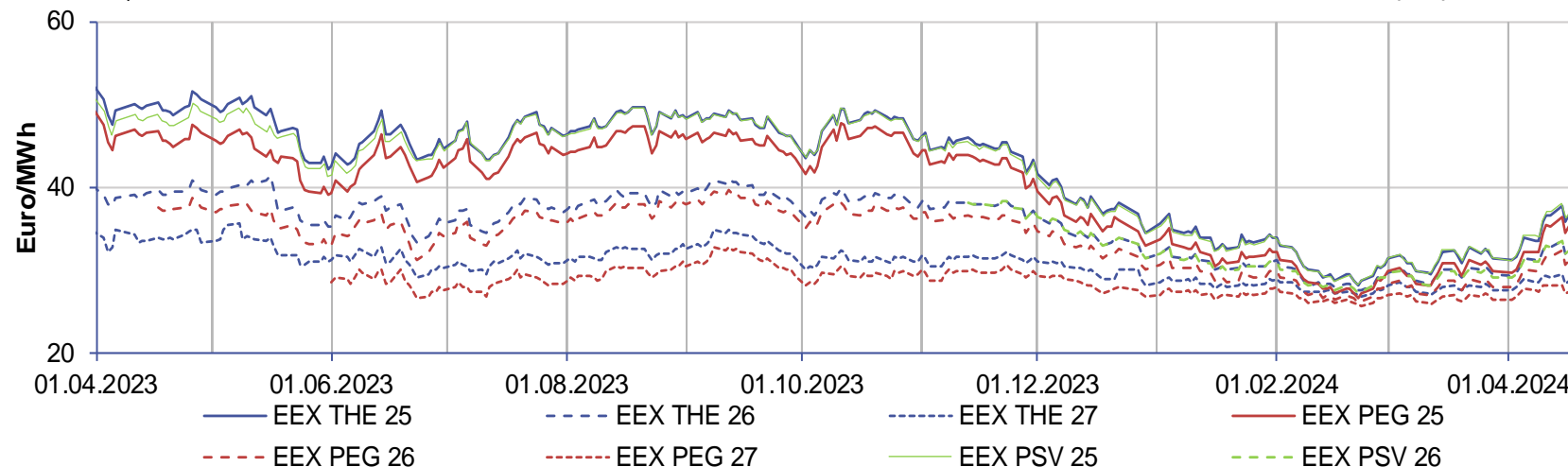
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	31.30	30.39	n.d.*
2025	35.29	33.88	35.64
2026	31.35	30.09	31.31
2027	28.11	26.81	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 22.04.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 19.04.24



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



Rapports de marché du 15.04.24 au 22.04.24

Les échanges d'électricité

Pour le jeudi de la semaine dernière, le day-ahead était de 91,23 euros/MWh. Le vendredi se situait environ 23 euros en dessous. Le lundi d'aujourd'hui n'a pas confirmé la tendance à la baisse, mais s'est situé à 85,97 euros/MWh.

L'injection d'énergie solaire s'est montrée en baisse jusqu'à vendredi, pour atteindre 8,9 GWh. Le week-end a ensuite vu une augmentation de l'électricité solaire dans le système. Le dimanche, l'alimentation solaire était de 14,5 GWh. Les centrales thermiques ont fourni un volume stable de 10,1 GWh.

En termes de bilan hebdomadaire, la Suisse a exporté 171 GWh. Les exportations ont eu lieu principalement vers l'Italie et l'Allemagne. Les importations proviennent essentiellement de France.

Sur le marché à terme, le contrat annuel 2025 a augmenté jusqu'à

mardi pour atteindre 98,53 euros/MWh. Il a ensuite baissé à 92,43 euros/MWh

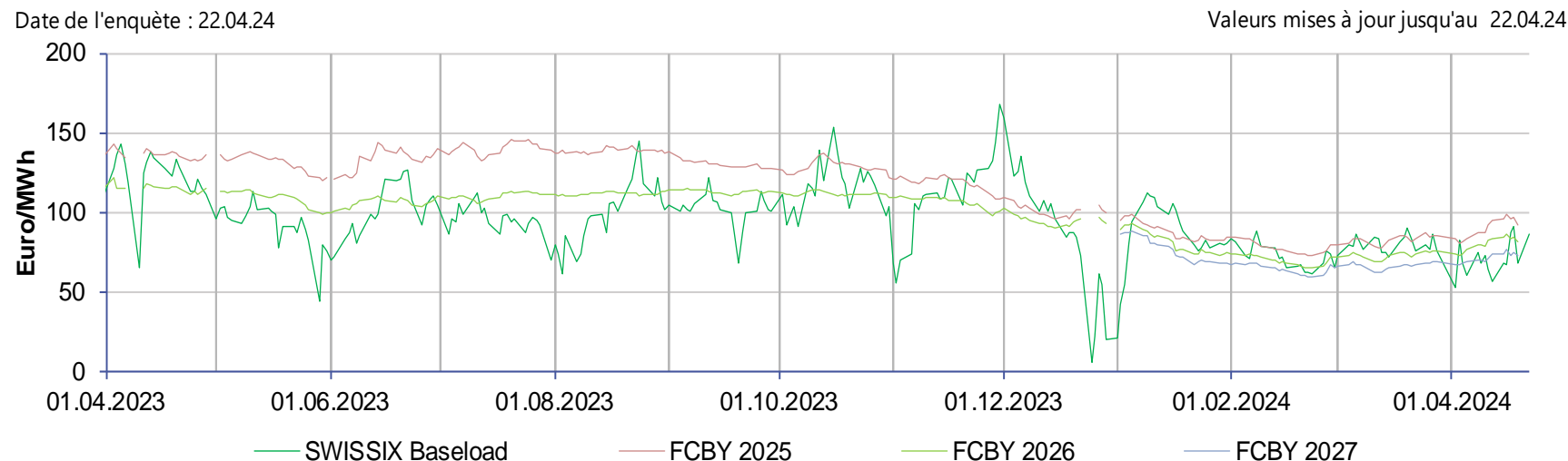
. Les EUA pour décembre 2025 ont atteint mardi sur l'EEX leur plus haut niveau hebdomadaire à 76,52 euros/tonne. Les craintes d'une escalade géopolitique ont fait grimper l'ensemble du complexe énergétique et le marché du CO2, selon les voix du marché.

Le day-ahead allemand a dépassé la barre des 100 euros en début de semaine. Aujourd'hui lundi, malgré une baisse temporairement plus forte, il n'était que légèrement inférieur à 98,53 euros/MWh. Le vent et les importations en provenance de France ont fait défaut. Sur le marché français, le day-ahead pour jeudi était de 59,15 euros/MWh. Celui de ce lundi était coté à 59,61 euros/MWh. Le contrat annuel 2025 avait une marge de fluctuation d'un peu plus de 3,50 euros et cotait en dernier lieu à 81,26 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	85.97	98.53	59.61
2025	92.43	90.03	79.70
2026	81.76	78.77	60.85
2027	72.43	69.85	58.75



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

gaz
energie

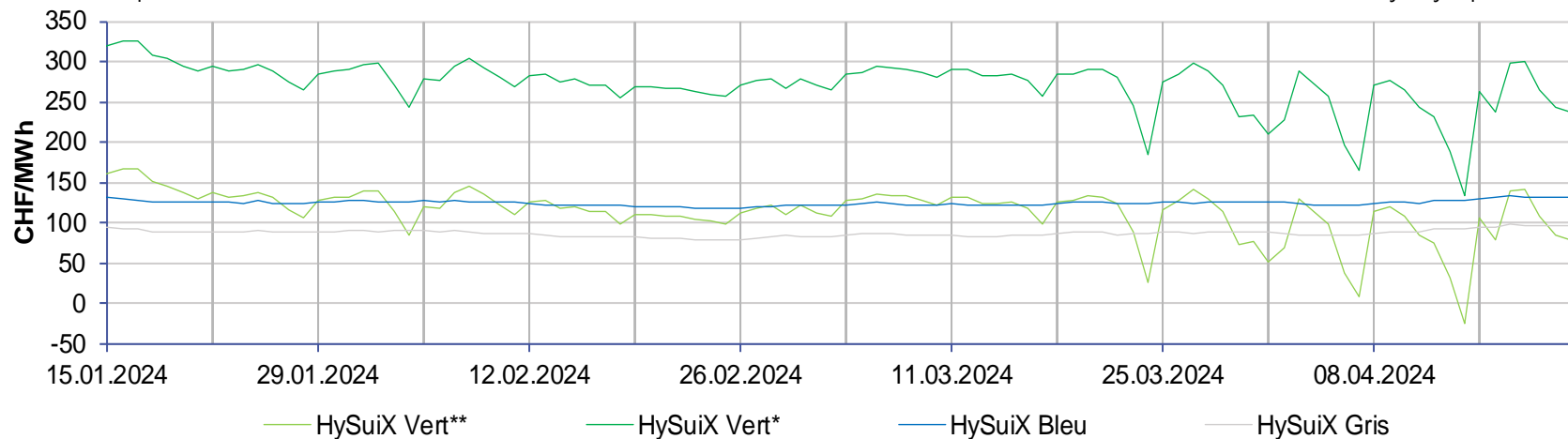
Rapports de marché du 15.04.24 au 22.04.24

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

En raison de la baisse de l'injection d'énergie éolienne et solaire en Allemagne et en France, ainsi que du temps frais, les cotations sur les marchés de l'électricité à court terme sont allées nettement à la hausse la semaine dernière, en même temps que les prix des matières premières. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont augmenté en moyenne de 34% par rapport à la semaine précédente.

De ce fait, le coût marginal de l'hydrogène vert a également augmenté par rapport à la semaine précédente. Le HySuiX Vert avec tarif d'utilisation de réseau électrique a augmenté de 33 CHF/MWh (1,10 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 263 CHF/MWh (8,78 CHF/kg). Le HySuiX Vert sans tarif d'utilisation de réseau électrique a enregistré une valeur de 106 CHF/MWh (3,52 CHF/kg). Sur les marchés du gaz à court terme, les tensions géopolitiques au Proche-Orient ainsi que les baisses de livraison de GNL en provenance des États-Unis ont également entraîné des hausses de prix. Les prix spot ont augmenté de 11 % sur une base hebdomadaire.

Date de l'enquête : 22.04.24



Par conséquent, le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a également augmenté sur une base hebdomadaire. Le HySuiX Bleu et le HySuiX Gris ont augmenté respectivement de 6 CHF/MWh et de 7 CHF/MWh et se sont cotés à 132 CHF/MWh (4,40 CHF/kg) et 96 CHF/MWh (3,21 CHF/kg).

L'hydrogène vert a perdu de sa compétitivité par rapport à l'hydrogène conventionnel au cours de la semaine dernière. Sur une base hebdomadaire, l'écart de prix entre le HySuiX Vert avec tarif d'utilisation de réseau électrique et le HySuiX Gris a augmenté de 26 CHF/MWh (0,88 CHF/kg) et a enregistré une valeur de 167 CHF/MWh (5,56 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>

Valeurs mises à jour jusqu'au 21.04.24

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Valeur moyenne
hebdomadaire HySuiX
(CHF/MWh)

HySuiX Vert*	102.74	+41.812
HySuiX Vert**	260.44	+41.811
HySuiX Bleu	132.45	+5.692
HySuiX Gris	96.73	+6.066

* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

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

gaz
energie