

# Rapports de marché du 19.08.24 au 26.08.24

## Les échanges de gaz

La détente sur le marché européen du gaz s'est poursuivie au cours de la semaine. En l'absence de signaux haussiers en provenance d'Ukraine ou d'Israël, le négoce s'est tourné vers les facteurs fondamentaux. Dans le commerce à court terme, la bonne situation de l'approvisionnement, la faible demande et les réservoirs pleins ont prévalu. La demande, notamment de la part de l'industrie, est faible, ont rapporté les observateurs. L'augmentation du vent au cours de la deuxième moitié de la semaine a également pesé sur la demande de la production d'électricité. Certes, les livraisons de GNL vers l'Europe sont faibles et les terminaux ne sont utilisés qu'à un quart de leur capacité. Mais cela suffit à satisfaire la demande, selon un rapport. Pour le GNL, l'Asie reste le marché le plus attractif. Le day-ahead pour le THE coûtait dernièrement 36,76 euros/MWh. Pour le PEG, le day-ahead était de 36,62 euros/MWh.

Une annonce concernant un report des travaux de maintenance norvégiens de septembre à mars 2025 a également exercé une pression sur les prix. Toutefois, le site web de Gassco continue de montrer d'importantes baisses de volume dues à des travaux de maintenance entre le 30 août et le 19 septembre.

Sans nouvelles de l'Ukraine ou d'Israël, la détente se poursuit probablement, a supposé un observateur. L'Ukraine continue d'occuper des territoires dans la région de Koursk, où se trouve la station de transfert de Soudja. Les quantités russes transitant par l'Ukraine continuent toutefois d'affluer. La semaine à venir montrera si l'attaque militaire menée par Israël contre le Hezbollah ce week-end a eu un impact. Le contrat annuel 2025 pour le THE s'échangeait dernièrement à 40,90 euros/MWh, soit un peu plus de deux euros de plus que le cours de lundi. Pour le PEG, le contrat annuel 2025 s'élevait à 39,51, soit également plus de deux euros au-dessus du prix du lundi.

Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 65 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 60 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 28 juin 2024).

ener|gate

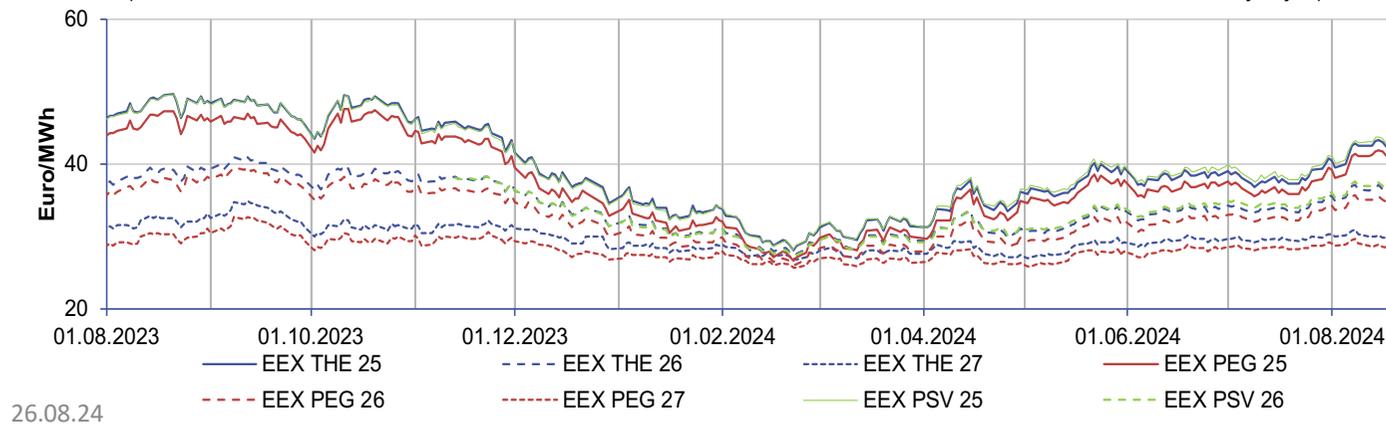
[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	36.76	36.62	n.d.*
2025	40.90	39.51	41.30
2026	35.58	34.20	36.05
2027	29.72	28.44	n.d.*

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 26.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 23.08.24



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



26.08.24

# Rapports de marché du 19.08.24 au 26.08.24

## Les échanges d'électricité

Le day-ahead a perdu environ 36 euros au cours de la semaine. De 94,00 euros/MWh pour lundi, il est passé à 57,97 euros/MWh pour vendredi. Le marché suisse de l'électricité a ainsi rejoint les rangs des pays voisins qui ont également affiché des day-aheads en baisse. Le pari ensoleillé et, en deuxième partie de semaine, également plus venteux, a fait pression sur les contrats à court terme. Les prix du gaz à court terme ont également été sous pression. Pour aujourd'hui, le day-ahead se redresse à 95,79 euros/MWh.

Jusqu'à vendredi, le photovoltaïque a fourni de manière constante plus de 20 GWh. Dimanche, elle s'est ensuite effondrée à 8,2 GWh. La production nucléaire a successivement augmenté pour atteindre 71,9 GWh dimanche. L'énergie issue des usines au fil de l'eau a en revanche reculé de plus de 30 GWh pour atteindre 43,3 GWh en dernier lieu. Il en va de même pour l'énergie issue des usines à accumulation, qui est passée de 110,8 GWh lundi à 64,8 GWh dimanche. La Suisse a exporté un volume net de 464 GWh au cours de la semaine. Ces exportations étaient principalement destinées à l'Italie.

Le marché à terme de l'électricité suisse a également connu une baisse des prix.

Au cours de la semaine, le contrat annuel 2025 a perdu 3,30 euros pour atteindre 90,70 euros/MWh. La détente sur le marché du gaz tire l'ensemble du complexe énergétique vers le bas. Les prix de l'électricité suivent le mouvement, tout comme les prix du charbon. Les prix du charbon ont toutefois pu se redresser quelque peu avant le week-end. Les observateurs font état de coupures d'exportation en Afrique du Sud. Les EUA pour décembre 2025 ont également suivi les cotations du gaz. Ils ont baissé de 2,14 euros/t pour atteindre en dernier lieu 73,58 euros/t. Selon les traders, la corrélation avec le gaz va se poursuivre. Le marché spot suisse est actuellement inférieur d'un peu plus de cinq euros au marché allemand. Le day-ahead allemand s'échangeait dernièrement à 99,59 euros/MWh. Le day-ahead français s'est éloigné des deux marchés à 69,11 euros/MWh. Le contrat annuel 2025 s'élevait à 95,62 euros/MWh pour l'Allemagne. En France, le contrat s'élève à 82,38 euros/MWh.

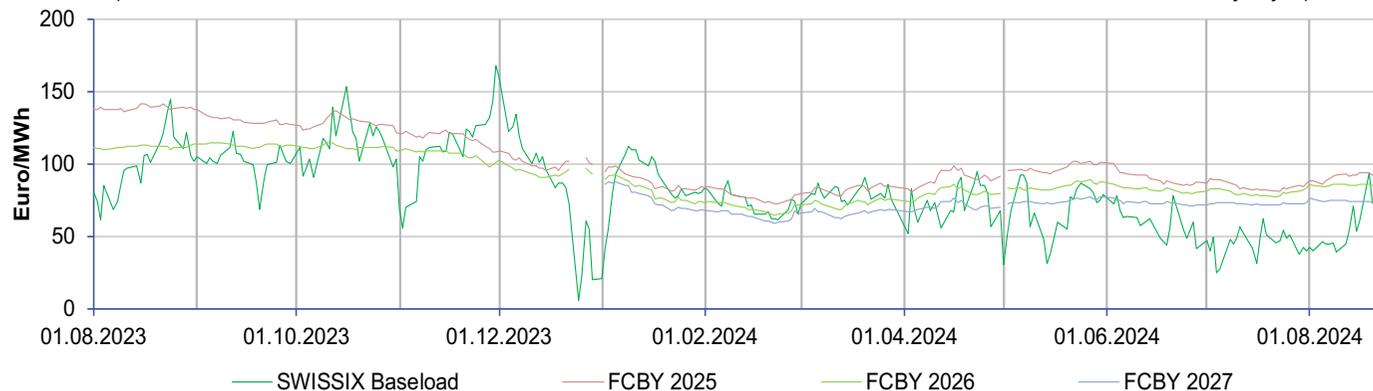
ener|gate

[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	95.79	99.59	69.11
2025	90.70	95.62	82.38
2026	83.85	87.11	69.61
2027	72.50	76.71	65.40

Date de l'enquête : 26.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 26.08.24



26.08.24

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



# Rapports de marché du 19.08.24 au 26.08.24

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

La baisse de la production d'électricité éolienne en début de semaine en Allemagne et en France a entraîné des fluctuations plus importantes sur les marchés de l'électricité à court terme au cours de la semaine dernière. En Suisse, les prix spot moyens de l'électricité ont augmenté de 3 pour cent.

En ce qui concerne les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green, la semaine dernière a été marquée par un changement significatif. L'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a diminué de 15 CHF/MWh (0,49 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 236 CHF/MWh (7,88 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 79 CHF/MWh (2,63 CHF/kg).

Malgré la montée des tensions géopolitiques dans le monde, considérée comme la cause de la hausse des prix du gaz, les prix spot du gaz ont baissé de 4 pour cent la semaine dernière. Cela s'explique par le fait que le transport de gaz via l'Ukraine continue de se dérouler sans problème et que la situation générale de l'approvisionnement est considérée comme stable.

En moyenne hebdomadaire, cela a également entraîné une baisse des coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel. Les coûts marginaux des HySuiX Blue et Grey ont diminué de 2 CHF/MWh pour atteindre respectivement 139 CHF/MWh (4,64 CHF/kg) et 103 CHF/MWh (3,45 CHF/kg) pour le HySuiX Grey.

Sur une base hebdomadaire, l'écart de coût entre le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey s'est réduit de 12 euros/MWh (0,41 euro/kg) pour atteindre 133 CHF/MWh (4,43 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est resté négatif à -25 CHF/MWh (-0,82 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

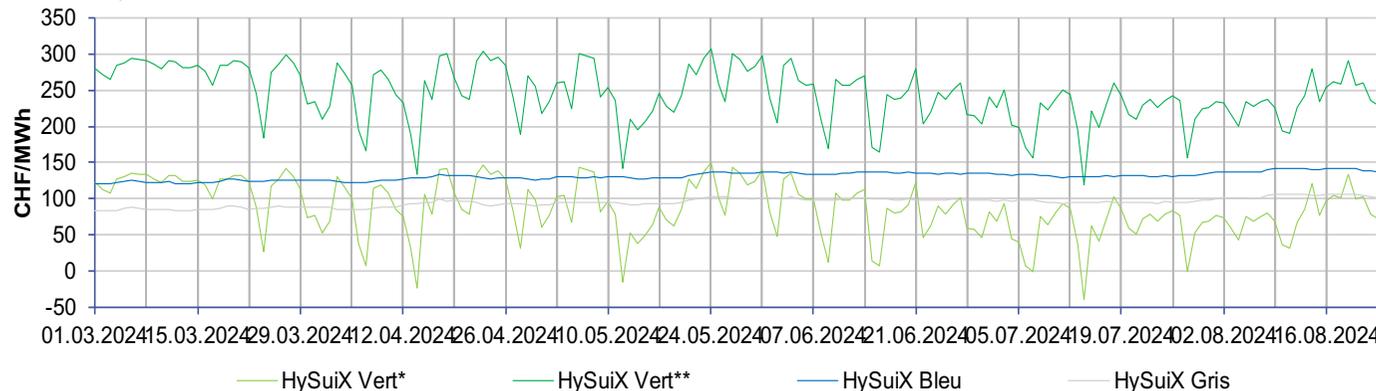
[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	68,70	-29,902
HySuiX Vert**	226,39	-29,902
HySuiX Bleu	138,56	-2,796
HySuiX Gris	102,82	-2,685

\* sans les coûts du réseau électrique  
\*\* avec les coûts du réseau électrique  
Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 26.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 25.08.24



26.08.24

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

