

Rapports de marché du 05.08.24 au 12.08.24

Les échanges de gaz

Au cours de la semaine, des inquiétudes accrues concernant le transit du gaz russe par l'Ukraine ont fait grimper les cotations du gaz. "Depuis hier, les nominations au point d'échange de gaz russo-ukrainien de Soudja ont été réduites", a rapporté un trader jeudi. Les raisons ne sont pas connues, mais des informations non confirmées font état de l'occupation du poste d'échange par des troupes ukrainiennes. Il y aurait de violents combats dans la région autour de la station située en Russie. "La Russie veut peut-être simplement signaler qu'elle pourrait réagir à l'action des troupes ukrainiennes en réduisant ou en arrêtant les flux de gaz", a déclaré un participant au marché.

De plus, la grande incertitude quant à l'évolution du conflit au Proche-Orient contribue également à l'incertitude, selon les traders et les analystes.

En outre, la saison de maintenance norvégienne commence à la fin du mois. Les flux de GNL vers l'Europe sont également très faibles actuellement. "Les incertitudes actuelles, notamment sur la poursuite des flux en provenance de Russie, et l'imminence de la maintenance en Norvège ne constituent pas une bonne combinaison", a déclaré un trader. Les day-ahead ont fortement progressé. Pour le THE, le contrat est monté

à 39,40 euros. Pour le PEG, il a été coté à 39,80 euros/MWh. Pour les deux marchés, cela représente une augmentation d'un peu plus de 4,50 euros. Ce lundi matin, la barre des 40 euros a toutefois déjà été franchie sur Powernext pour le PEG et le THE.

Le marché à terme a également été impressionné. Le contrat annuel THE a tiré vers le haut à 42,90 euros/MWh. Pour le PEG, le contrat annuel était à 41,44 euros/MWh. Lundi, le contrat annuel 2025 était encore inférieur à 40,00 euros/MWh sur les deux marchés.

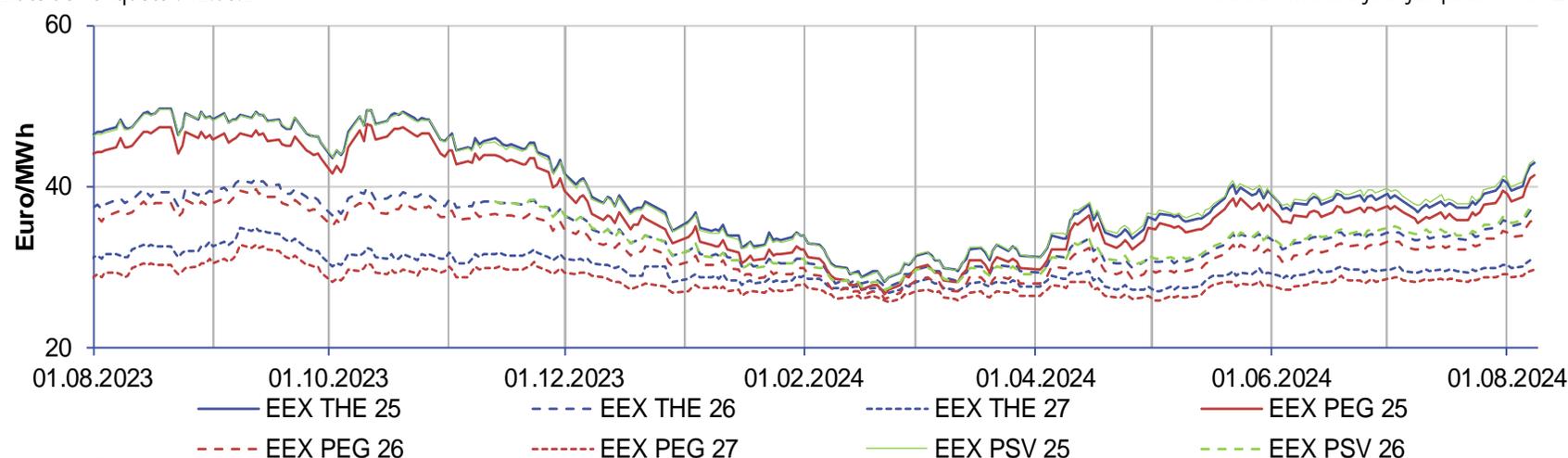
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 65 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 60 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel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

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	39.40	39.80	n.d.*
2025	42.90	41.44	43.22
2026	37.11	35.77	37.67
2027	30.92	29.63	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 12.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 09.08.24



12.08.2024

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



Rapports de marché du 05.08.24 au 12.08.24

Les échanges d'électricité

Le day-ahead est resté assez stable au cours de la semaine, autour de 45,00 euros/MWh. Seul le vendredi, hormis le week-end, s'est situé nettement en dessous, à 39,21 euros/MWh. Aujourd'hui, lundi, le prix était de 45,05 euros/MWh.

Le PV a généralement produit plus de 20 GWh, avec un pic de 24,5 GWh vendredi. Les centrales thermiques ont fourni 9,5 GWh de manière stable. La production nucléaire était de 98,9 GWh lundi dernier, mais s'est ensuite orientée vers 60 GWh. La puissance fluviale a évolué entre 70,7 GWh et 74,5 GWh. La force d'accumulation a été utilisée de manière fluctuante. Ainsi, elle était de 143,1 GWh le jeudi et de 99,9 GWh le vendredi. Le week-end, la force d'accumulation est tombée en dessous de 70 GWh. Au cours de la semaine, la Suisse a exporté un total de 129 GWh.

Le lundi, le marché à terme a connu un recul à 85,78 euros/MWh. Le mouvement de baisse ne s'est toutefois pas consolidé. Au lieu de cela, les contrats annuels ont augmenté. Le contrat pour 2025 a atteint 92,30 euros/MWh. Les autres contrats annuels ont suivi. Les prix de l'électricité ont été sensibles aux événements géopolitiques. L'escalade au Proche-Orient et l'offensive ukrainienne en Russie ont été les moteurs, selon un

gestionnaire de portefeuille.

Les EUA pour décembre 2025 ont augmenté au cours de la semaine, passant de 71,10 euros/t à 73,54 euros/t jeudi. En dernier lieu, ils étaient cotés à 72,61 euros/MWh.

Les marchés spot suisse et français se situent à un niveau similaire. Le marché spot allemand est deux fois plus élevé. Selon les observateurs du marché, la bonne disponibilité de l'énergie nucléaire maintient les prix français à un niveau bas. En Allemagne, en revanche, le vent manque pour faire baisser les prix. La bonne production solaire allemande n'y suffit pas. Le day-ahead allemand s'élevait ainsi dernièrement à 92,06 euros/MWh. Le day-ahead français coûtait dernièrement 45,78 euros/MWh.

Sur le marché à terme également, les prix allemands sont les plus élevés des trois marchés comparés. Les marchés européens se sont remis des inquiétudes liées à un changement de politique en matière de CO2 en France, a commenté un observateur.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	45.05	92.06	45.75
2025	92.30	98.02	81.75
2026	86.22	89.41	72.50
2027	74.77	78.47	68.85

Date de l'enquête : 12.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 12.08.24



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



Rapports de marché du 05.08.24 au 12.08.24

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

L'alternance de la production éolienne en Allemagne et en France a entraîné la semaine dernière des fluctuations accrues sur les marchés de l'électricité à court terme. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont augmenté en moyenne de 3 %.

En ce qui concerne les prix horaires de l'électricité du temps de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène du HySuiX Green, il n'y a eu que de légères modifications la semaine dernière. L'HySuiX Green avec tarifs du réseau électrique a baissé de 0,5 CHF/MWh (0,02 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 220 CHF/MWh (7,34 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs du réseau électrique a enregistré une valeur de 62 CHF/MWh (2,08 CHF/kg).

Les tensions géopolitiques croissantes au Proche-Orient ainsi que les inquiétudes concernant un éventuel arrêt plus précoce des livraisons de gaz russe par l'Ukraine ont entraîné une hausse des cotations sur les marchés du gaz la semaine dernière. Les prix spot du gaz ont augmenté de 8 % en comparaison hebdomadaire.

En moyenne hebdomadaire, cela a également entraîné une hausse du coût marginal de l'hydrogène conventionnel. Le prix des HySuiX Blue et Grey a augmenté de 4 CHF/MWh pour atteindre respectivement 140 CHF/MWh (4,66 CHF/kg) et 104 CHF/MWh (3,45 CHF/kg) pour le HySuiX Grey.

Sur une base hebdomadaire, l'écart de prix entre le HySuiX Green avec redevances de réseau électrique et le HySuiX Grey s'est réduit de 4 EUR/MWh (0.15 EUR/kg) pour atteindre 117 CHF/MWh (3.88 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs du réseau électrique et le HySuiX Grey est resté dans la zone négative à -41 CHF/MWh (-1,37 CHF/kg).

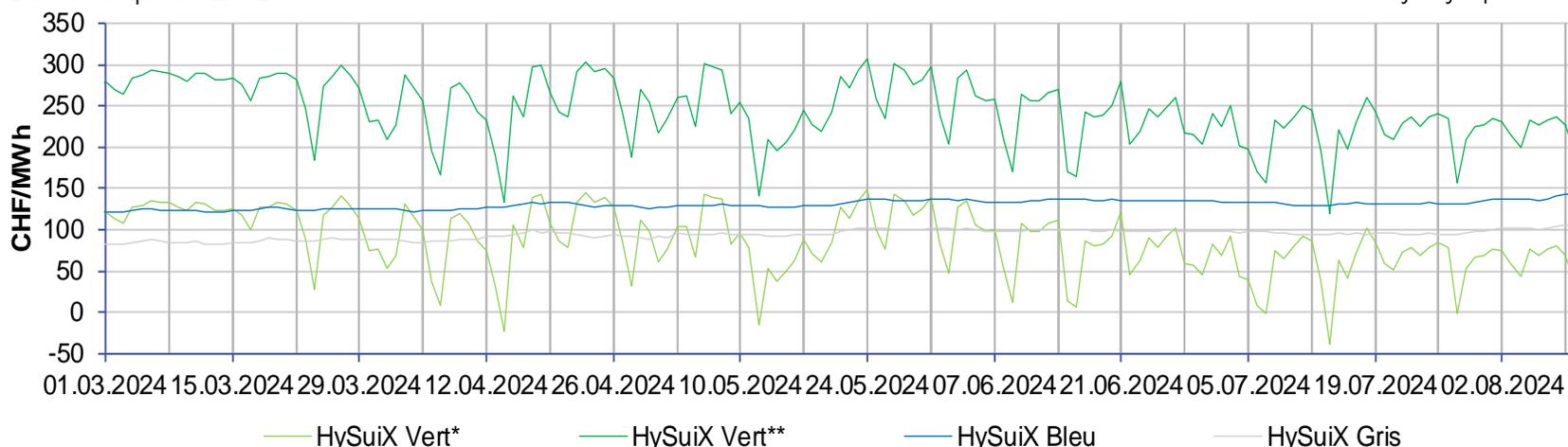
L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice 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>

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	56.80	-7.107
HySuiX Vert**	214.50	-7.107
HySuiX Bleu	140.61	+4.050
HySuiX Gris	104.30	+3.824

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

Date de l'enquête : 12.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 11.08.24



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

