

Rapports de marché du 01.07.24 au 08.07.24

Les échanges de gaz

Au cours de la semaine, les day-ahead sur les marchés du gaz ont perdu du terrain. On dit que la demande est faible, notamment de la part de l'industrie allemande et ajoute que les exportations norvégiennes sont également bonnes. De plus, la forte production d'énergie éolienne a fait baisser la demande de gaz pour les centrales électriques.

Judi, une annonce de panne non planifiée du gestionnaire du réseau de transport norvégien Gassco pour le champ d'Oseberg a provoqué une brève hausse. Cependant, l'annonce ne concernait qu'un jour et n'a pas eu d'effet durable. Gassco a annoncé que le champ de Visund serait remis en service plus tard que prévu, le 14 juillet. D'ici là, il manque encore 7,4 millions de m3/jour. Les observateurs n'y voient pas de gros volumes. Mais vu la faiblesse actuelle de l'offre de GNL, les flux en provenance de Norvège sont sous surveillance particulière. "Des flux norvégiens ininterrompus sont particulièrement importants dans cette situation", écrivent les analystes d'une maison de commerce. Des interruptions imprévues pourraient entraîner de fortes hausses de prix.

Selon l'observateur, le taux d'utilisation des terminaux GNL dans le nord-ouest de l'Europe n'est pas considérablement élevé. Les deux FSRU allemands de Brunsbüttel et Wilhelmshaven, qui sont bien occupés depuis

des semaines, constituent des exceptions. Le terminal de Mukran va en outre entrer en service ces jours-ci. Le day-ahead THE s'est négocié dernièrement à 32,61 euros/MWh. Le 1er juillet, il coûtait encore 33,93 euros/MWh. Pour le day-ahead PEG, le contrat journalier a baissé de 33,90 euros/MWh (1er juillet) à 32,57 euros/MWh.

Sur le marché à terme, les risques pour l'hiver prochain ne changent pas, selon un commentaire. Le transit de l'Ukraine reste le thème dominant. À plus long terme, l'interdiction d'exportation pourrait être suspendue après un jugement d'un tribunal américain.

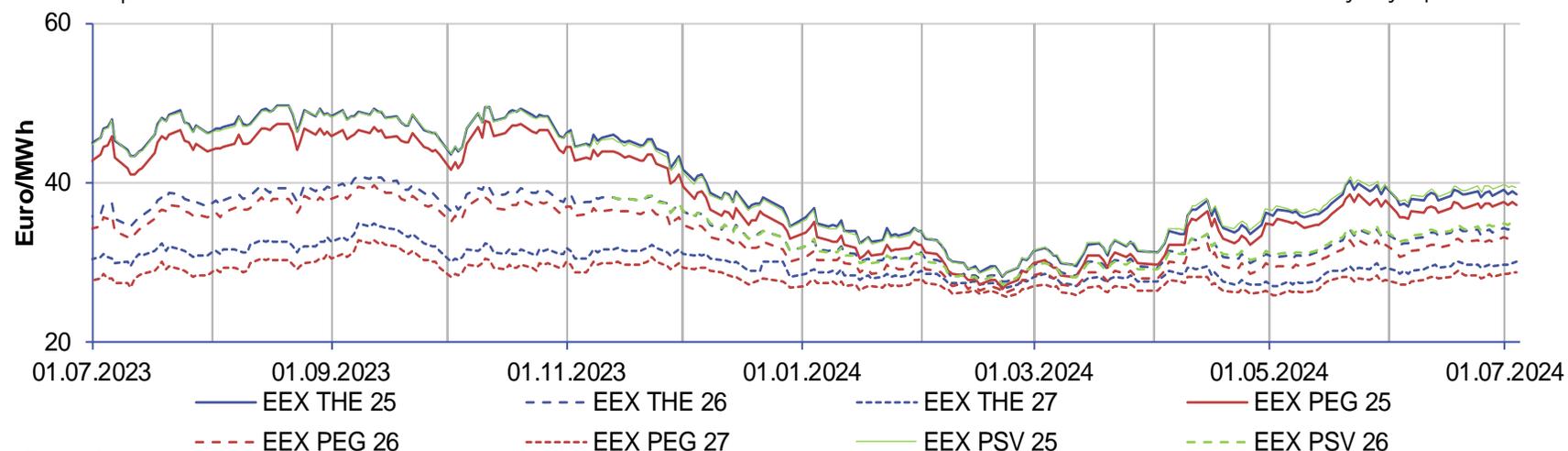
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 65 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 60 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel 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	32.61	32.57	n.d.*
2025	38.54	37.14	39.29
2026	34.23	33.05	34.95
2027	30.00	28.72	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 08.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 05.07.24



08.07.2024

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



Rapports de marché du 01.07.24 au 08.07.24

Les échanges d'électricité

Après avoir oscillé entre environ 40 et 49 euros au cours de la première moitié de la semaine, les cotations du day-ahead sont passées sous la barre des 27,00 euros/MWh au cours de la deuxième moitié de la semaine. Aujourd'hui, lundi, le day-ahead s'est toutefois à nouveau négocié à un prix nettement plus élevé, à 47,62 euros/MWh.

Le photovoltaïque a diminué à 12,1 GWh jusqu'à mercredi, mais il s'est ensuite redressé pour se fixer à 25,7 GWh vendredi. La consommation d'énergie suisse a fluctué autour de 170 GWh dans une fourchette de 20 GWh au cours de la semaine.

Le PV a produit entre 20,5 et 25 GWh au cours de la semaine de négociation.

Selon l'Office fédéral de l'énergie, toutes les centrales nucléaires suisses ont produit de manière stable environ 70 GWh après être raccordées à nouveau au réseau.

Les centrales thermiques ont fourni un volume constant de 10 GWh.

L'énergie issue des usines au fil de l'eau a oscillé entre 81,4 et 94,1 GWh. L'énergie issue des usines à accumulation a fourni entre 48 GWh et 93,4 GWh. La Suisse a exporté 608 GWh au cours de la semaine, principalement en Allemagne et en Italie.

Sur le marché à terme, le contrat annuel 2025 est passé mardi juste en dessous de la barre des 90 euros. Mais vendredi, le contrat était à nouveau inférieur d'un euro à sa valeur de mardi, avec 88,90 euros/MWh.

On spéculait qu'après la victoire électorale du Labour, le Royaume-Uni pourrait être à nouveau rattaché au système d'échange de quotas d'émission de l'UE. Une étude récente indique également que les objectifs de l'UE en matière d'hydrogène pourraient entraîner une pénurie d'offre dans le système européen d'échange de quotas d'émission. Les EUA pour décembre 2025 ont dépassé les 73,00 euros/MWh. En dernier lieu, ils se situaient à 73,23 euros/MWh. Le day-ahead allemand a de nouveau été soumis à l'influence des fluctuations des énergies renouvelables. Il s'est finalement négocié à 88,42 euros/MWh. Les prix plus établis du CO2 ont entraîné le marché à terme. Le 2025 a été coté à 93,40 euros/MWh.

Le contrat annuel français 2025 a brisé le mouvement de hausse et a ensuite baissé depuis mardi. Le day-ahead pour la France a d'abord perdu 27,51 euros/MWh, mais aujourd'hui, il est revenu à 70,23 euros/MWh.

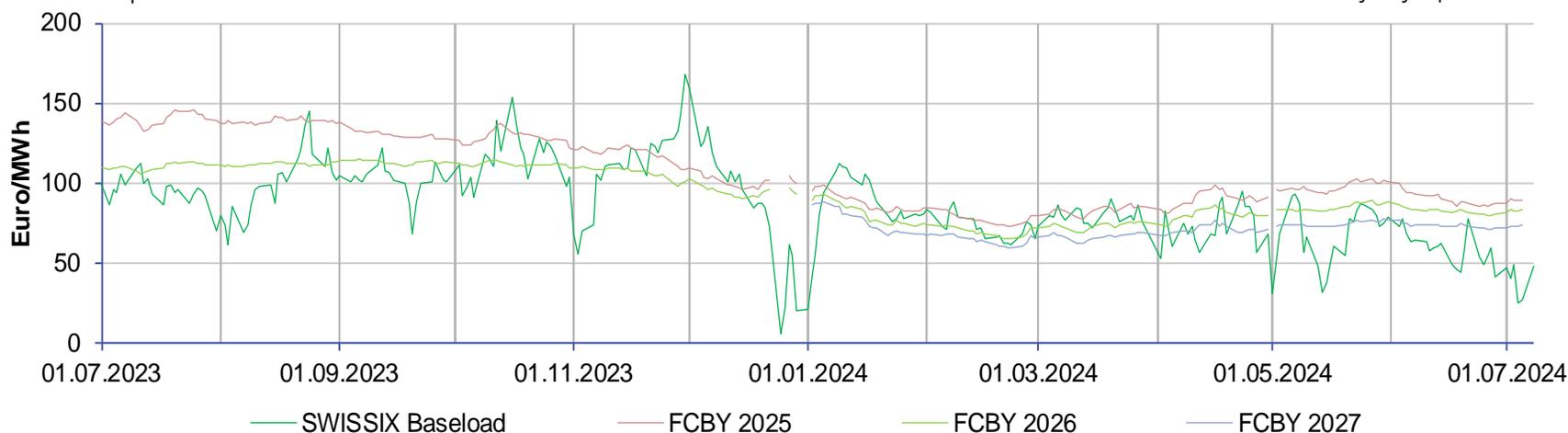
ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	47.62	88.42	70.23
2025	88.90	93.40	73.54
2026	83.02	84.90	62.76
2027	73.62	75.78	60.80

Date de l'enquête : 08.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 08.07.24



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



Rapports de marché du 01.07.24 au 08.07.24

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

Le coût marginal de l'hydrogène vert est clairement plus bas. Poussés par la forte production d'électricité éolienne et solaire en Allemagne et en France, les marchés de l'électricité à court terme ont nettement diminué la semaine dernière. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont baissé de 39 % en moyenne.

L'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a réduit de 26 CHF/MWh (0,86 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 207 CHF/MWh (6,90 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 49 CHF/MWh (1,64 CHF/kg).

Les marchés du gaz se sont montrés stables la semaine dernière en plusieurs occasions. Les prix spot du gaz ont baissé de 2 % sur une base hebdomadaire en raison d'un bon approvisionnement en GNL et en gazoducs et d'une faible demande.

Le coût marginal de l'hydrogène conventionnel s'est légèrement affaibli en moyenne hebdomadaire. Le prix de l'HySuiX Blue a baissé de 1

CHF/MWh et s'est établi à 133 CHF/MWh (4,44 CHF/kg), tandis que l'HySuiX Grey a baissé de 0,7 CHF/MWh et a été coté à 97 MWh (3,25 CHF/kg).

L'écart de prix entre le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey s'est réduit de 25 EUR/MWh (0.84 EUR/kg) sur une base hebdomadaire atteignant 110 CHF/MWh (3.65 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est resté en territoire négatif à -48 CHF/MWh (-1,60 CHF/kg).

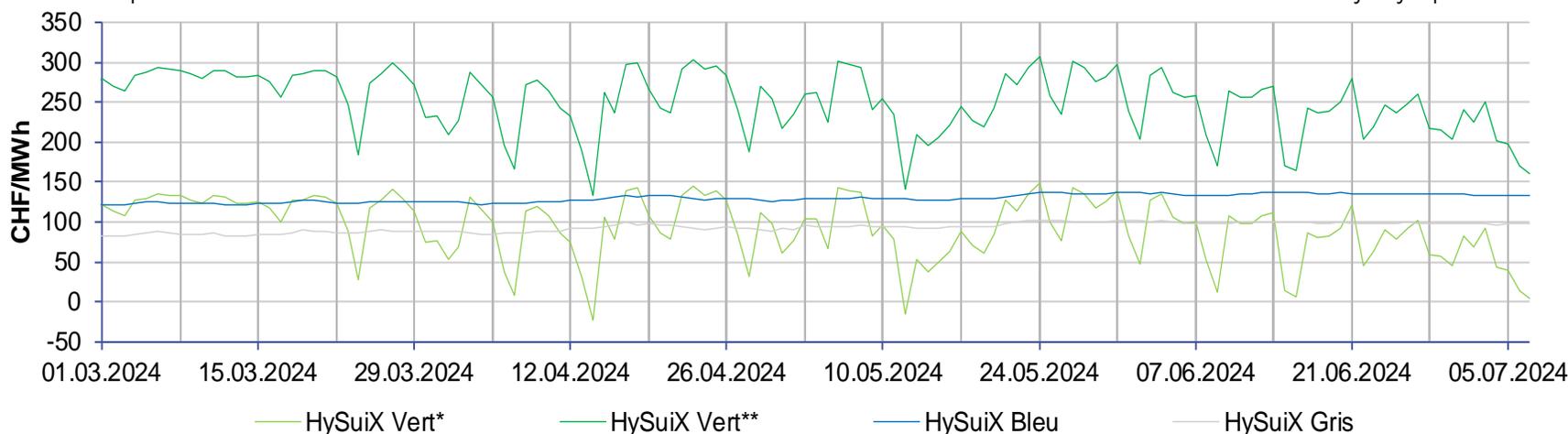
L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice 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*	39.35	-31.071
HySuiX Vert**	197.04	-31.071
HySuiX Bleu	133.11	-1.606
HySuiX Gris	97.30	-0.833

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

Date de l'enquête : 08.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 07.07.24



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

