

Rapports de marché du 14.10.24 au 21.10.24

Les échanges de gaz

Selon les observateurs, la semaine de négoce s'est déroulée sans événements. Il n'y a pas eu de nouvelles impulsions et les prix ont donc « plus ou moins évolué latéralement ». Dans le commerce spot, la hausse des importations en provenance de Norvège a exercé une pression, tout comme les prévisions de température. Au cours de la semaine, les températures moyennes journalières devraient augmenter jusqu'à 15 degrés et seraient ainsi jusqu'à 5 degrés supérieures à la norme saisonnière. Le day-ahead THE a de nouveau glissé sous la barre des 40 euros et s'est coté en dernier lieu à 39,19 euros/MWh. Le day-ahead PEG a perdu 1,10 euro pour se fixer à 38,41 euros/MWh.

Les négociants ont également fait référence aux risques déjà connus. Ceux-ci ont soutenu les cotations. Le marché continue à se préoccuper d'une éventuelle fin du transit ukrainien. Il s'agit d'un thème récurrent dans le négoce du gaz, selon un commentateur.

Au Proche-Orient, l'incertitude persistait quant à d'éventuelles représailles d'Israël contre l'Iran, qui pourraient par ailleurs toucher la production pétrolière iranienne, a expliqué un observateur.

L'environnement fondamental est détendu. Les réservoirs allemands sont remplis à 97 %. Ces derniers jours, de petits prélèvements nets ont été effectués : « Nous aimerions actuellement utiliser les accumulateurs de

manière plus flexible, mais l'obligation de respecter le niveau de remplissage légal au 1er novembre limite fortement la flexibilité », a rapporté un négociant. Les négociants sont toutefois préoccupés par le faible spread entre l'hiver 25 et l'été 25, qui se situe entre 0,80 et 0,90 euro/MWh. La commercialisation de la capacité de stockage pour la prochaine année de stockage devient ainsi plus difficile. Les négociants craignent que THE redevienne par conséquent un acteur du marché du stockage. Le contrat annuel 2025 a perdu 1,26 euro en ce qui concerne le THE et s'élevait en dernier lieu à 39,68 euros/MWh. Quant au PEG, la baisse a été de 1,37 euro à 37,93 euros/MWh.

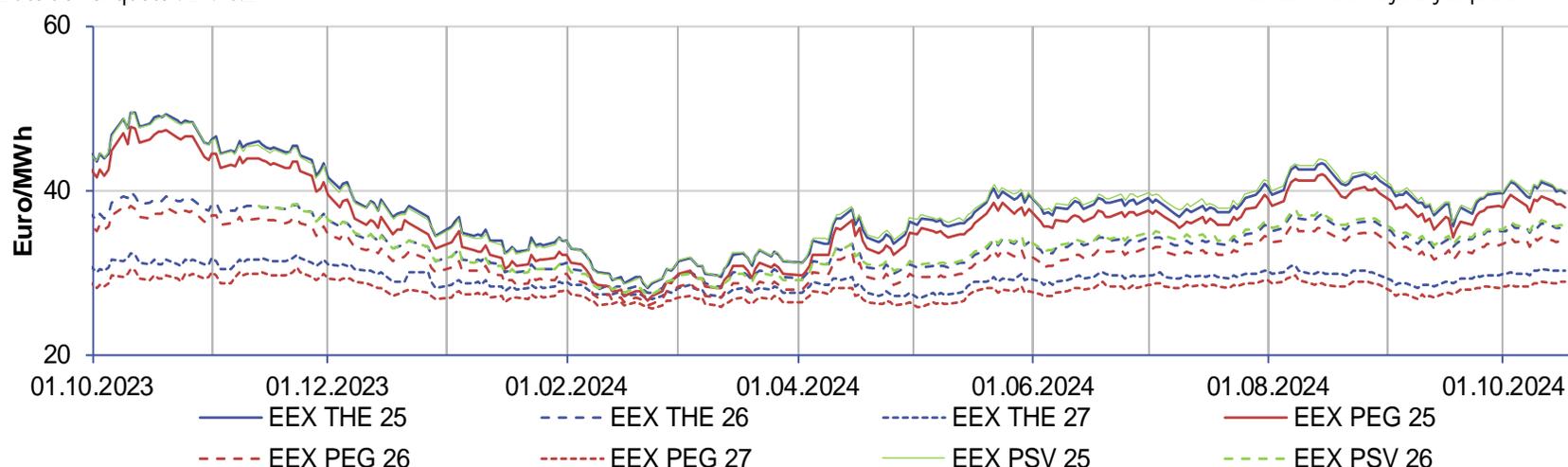
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 27. septembre 2024).

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	39.19	38.41	n.d.*
2025	39.68	37.93	39.95
2026	35.35	33.62	35.61
2027	30.33	28.82	30.50

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 21.10.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 18.10.24



21.10.2024

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



Rapports de marché du 14.10.24 au 21.10.24

Les échanges d'électricité

Jusqu'à mercredi, la production éolienne en Allemagne et en France a mis le day-ahead sous pression. Mercredi, il était coté à 38,07 euros/MWh. Ensuite, le day-ahead est remonté à 85,90 euros/MWh, puis à 72,30 euros/MWh aujourd'hui.

La production thermique est restée constante à 9,6 GWh, comme la semaine précédente. Les centrales nucléaires suisses ont produit environ 61,5 GWh. Dimanche, l'énergie nucléaire a atteint 63,1 GWh. Les travaux se poursuivent à la centrale nucléaire de Beznau. Le photovoltaïque a oscillé entre 5,2 et 9,1 GWh au cours de la semaine. L'énergie issue des usines au fil de l'eau a fluctué entre 52,9 GWh et 66,3 GWh. L'énergie issue des usines à accumulation a varié entre 133,2 GWh et 82,7 GWh. Au total, 385 GWh ont été exportés au cours de la semaine.

Après avoir atteint 68.12 euros/t lundi dernier, les EUA 2025 ont perdu du terrain pendant le reste de la semaine. Ils se situaient en dernier lieu à 64.23 euros/t. Le soutien technique et la « tactique commerciale » sont les motifs de cette baisse, selon un rapport. Pour l'instant, il n'y a pas de

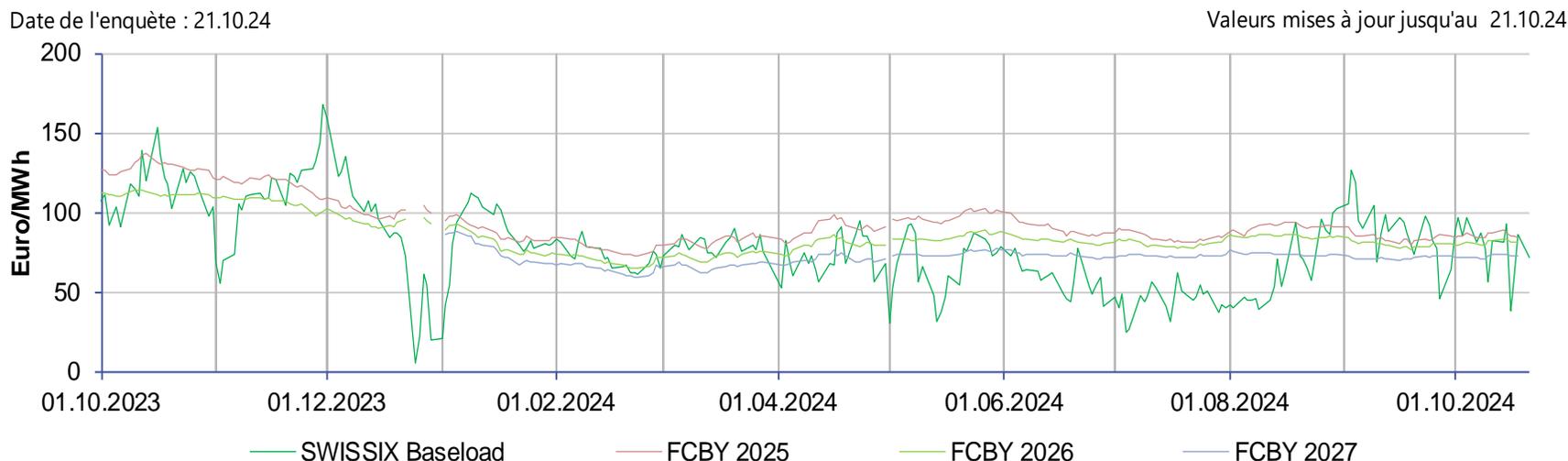
signes d'une reprise substantielle des prix, poursuit le rapport. Après la hausse de la semaine précédente, les prix à terme suisses ont de nouveau diminué. Le contrat annuel 2025 a été négocié à la baisse, passant de 89,29 euros/MWh à 84,29 euros/MWh. Le marché du gaz et le négoce du CO2 ont donné l'impulsion à la baisse.

Le day-ahead allemand a chuté à 35,08 euros/MWh mercredi en raison de la production éolienne. Il est ensuite remonté à 83,04 euros/MWh. En France, le day-ahead coûtait 30,89 euros/MWh mercredi. Aujourd'hui, il est de 67,53 euros/MWh. Les deux pays ont enregistré mercredi des apports importants de vent en raison de l'ancien ouragan Kirk. Les marchés à terme des deux pays ont été sous pression au cours de la semaine, tout comme le marché suisse.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	72.30	83.04	67.53
2025	84.29	85.73	71.52
2026	81.07	82.61	64.31
2027	73.04	76.16	62.23



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

gaz energie

Rapports de marché du 14.10.24 au 21.10.24

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

C'est surtout la baisse de l'injection d'énergie éolienne et solaire en Allemagne et en France qui a entraîné une hausse des cotations sur les marchés de l'électricité à court terme en Suisse au cours de la semaine dernière. Les prix spot ont augmenté de 3 % et se sont inscrits en moyenne hebdomadaire à 67 EUR/MWh.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont également monté sur une base hebdomadaire. L'HySuiX Green avec les tarifs de réseau électrique a augmenté de 9 CHF/MWh (0,30 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 252 CHF/MWh (8,39 CHF/kg). L'HySuiX Green sans les tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 94 CHF/MWh (3,14 CHF/kg).

Les prix du gaz ont évolué latéralement étant donné la bonne situation de l'approvisionnement avec des réservoirs fortement remplis et des prévisions météorologiques modérées, malgré les tensions géopolitiques au Proche-Orient. Par rapport à la semaine précédente, les prix spot ont faiblement diminué de 0,3 %.

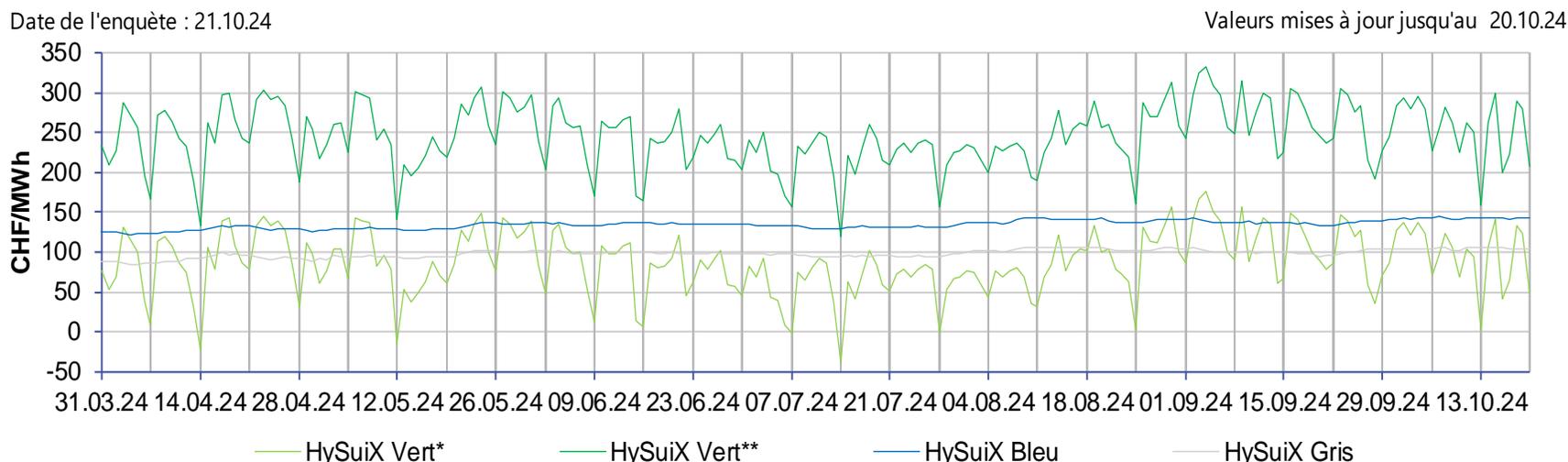
Par conséquent, les coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel n'ont pratiquement pas changé en moyenne hebdomadaire. L'HySuiX Blue et l'HySuiX Grey ont été cotés respectivement à 143 CHF/MWh (4,76 CHF/kg) et à 105 CHF/MWh (3,49 CHF/kg) pour l'HySuiX Grey.

La différence de prix entre l'HySuiX Green avec les tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey a augmenté de 9 CHF/MWh (0,30 CHF/kg) au cours de la semaine pour se fixer à 147 CHF/MWh (4,90 CHF/kg). La différence entre l'HySuiX Green sans les tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey a été légèrement moins négative, c'est-à-dire à -11 CHF/MWh (-0,36 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)/delta par rapport à la semaine précédente		
HySuiX Vert*	94.10	+9.122
HySuiX Vert**	251.79	+9.122
HySuiX Bleu	142.77	-0.126
HySuiX Gris	104.79	+0.086

* 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