

Rapports de marché du 06.01.25 au 13.01.25

Les échanges de gaz

Comme on pouvait s'y attendre la semaine précédente, la suppression du transit ukrainien a été rapidement balayée. Les prix du day-ahead ont nettement baissé depuis le 2 janvier. Ainsi, c'est plutôt l'ampleur de la baisse des prix qui a alors surpris certains négociants. « Sur le plan fondamental, on ne s'y attendait pas forcément en raison du manque de volumes en provenance de Russie », a déclaré un négociant. Toutefois, les cotations auraient déjà nettement augmenté dans la deuxième moitié du mois de décembre, également dans l'attente de la fin des livraisons de gaz russe. La hausse des températures prévue a contribué à la baisse des prix. La demande en Asie est également faible, ce qui a un effet positif sur l'offre européenne de GNL. Le taux d'utilisation des terminaux GNL du nord-ouest de l'Europe a augmenté cette semaine pour atteindre plus de 50 %. Cela s'explique notamment par une meilleure utilisation des terminaux en Grande-Bretagne.

En Allemagne, les experts estiment que la situation du stockage est confortable à 76 pour cent. La situation dans d'autres pays européens, où les niveaux de remplissage sont plus bas, n'inquiète pas le marché jusqu'à présent. Le day-ahead pour le THE s'élevait dernièrement à 46,55 euros/MWh. Pour le PEG, il était de 45,03 euros/MWh.

Sur le marché à terme, l'été 2025 pour le THE a été négocié pour la dernière fois au-dessus de février 2025. « Le marché attend tout de même que le THE ait besoin de remplir ses réservoirs et achète donc l'été », a expliqué un trader pour expliquer la situation. Sur le long terme, le marché à terme suit le court terme avec moins de vigueur, a rapporté un observateur.

Pour le THE, le contrat annuel 2026 est d'abord tombé à 39,59 euros/MWh et s'est finalement établi à 39,91 euros/MWh. Pour le PEG, le plus bas pour 2026 était de 37,71 euros/MWh. Vendredi, le contrat se négociait à 38,06 euros/MWh.

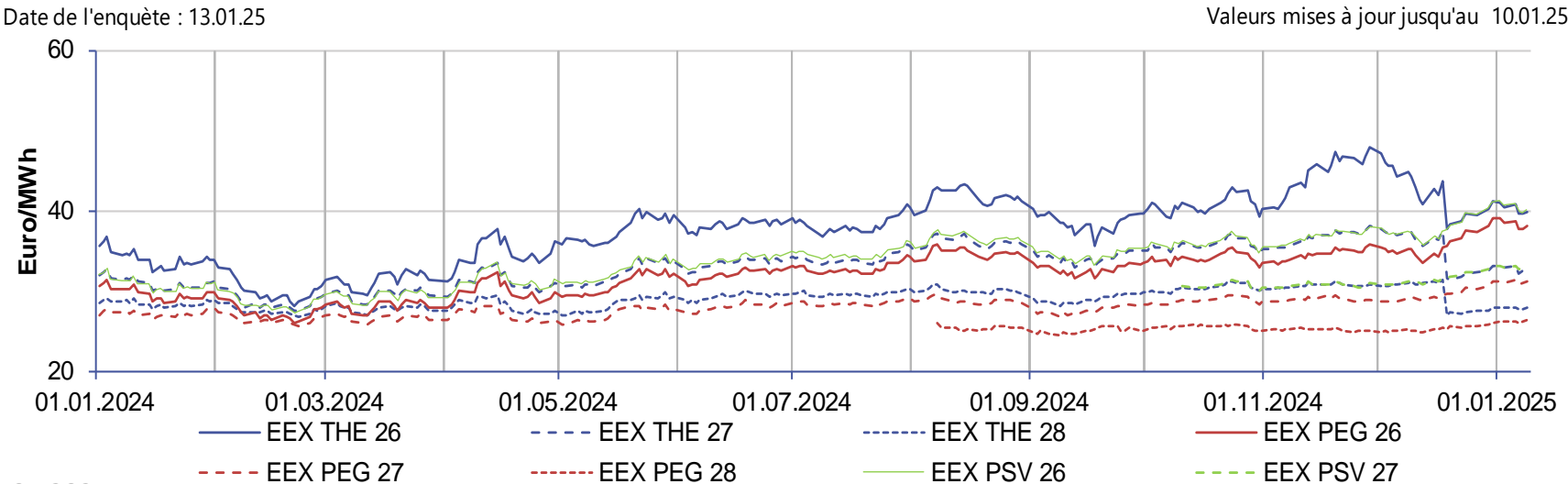
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 20. décembre2024).

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	46.55	45.03	n.d.*
2026	39.91	38.06	40.17
2027	32.77	31.18	33.01
2028	28.02	26.36	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



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



Rapports de marché du 06.01.25 au 13.01.25

Les échanges d'électricité

Jusqu'au week-end, le day-ahead suisse a baissé à 121,92 euros/MWh. Aujourd'hui lundi, il a ensuite de nouveau coûté nettement plus cher, avec 134,93 euros/MWh.

La production d'électricité thermique n'a pas changé avec 10,3 GWh en continu. Les centrales nucléaires suisses ont également produit entre 70,8 GWh et 71,9 GWh, soit également au même niveau que la semaine précédente. La production éolienne est restée inférieure à 1 GWh et a atteint 0,8 GWh en milieu de semaine. Le photovoltaïque a oscillé entre 2,3 et 6,1 GWh. La force d'accumulation a fourni 93 GWh le mercredi et a fortement fluctué. L'énergie hydroélectrique au fil de l'eau se situait entre 31,5 et 42 GWh.

La consommation d'électricité a dépassé entre-temps les 200 GWh. Les importations en Suisse ont totalisé 58 GWh de lundi à samedi. Les exportations ont atteint 210 GWh.

Sur le marché à terme suisse, le contrat pour 2026 a perdu du terrain jusqu'à mercredi pour atteindre 86,57 euros/MWh. Il est ensuite remonté à 87,87 euros/MWh.

Sur le marché européen du CO2, les EUA 2026 ont baissé jusqu'à

mercredi à 74,33 euros/t puis ont été négociés à la hausse à 77,12. Le marché du CO2 reste toutefois fortement corrélé au marché du gaz, selon les analystes. Les acteurs financiers se sont montrés à nouveau optimistes quant aux prévisions de prix des certificats de CO2. Cela crée un sentiment haussier.

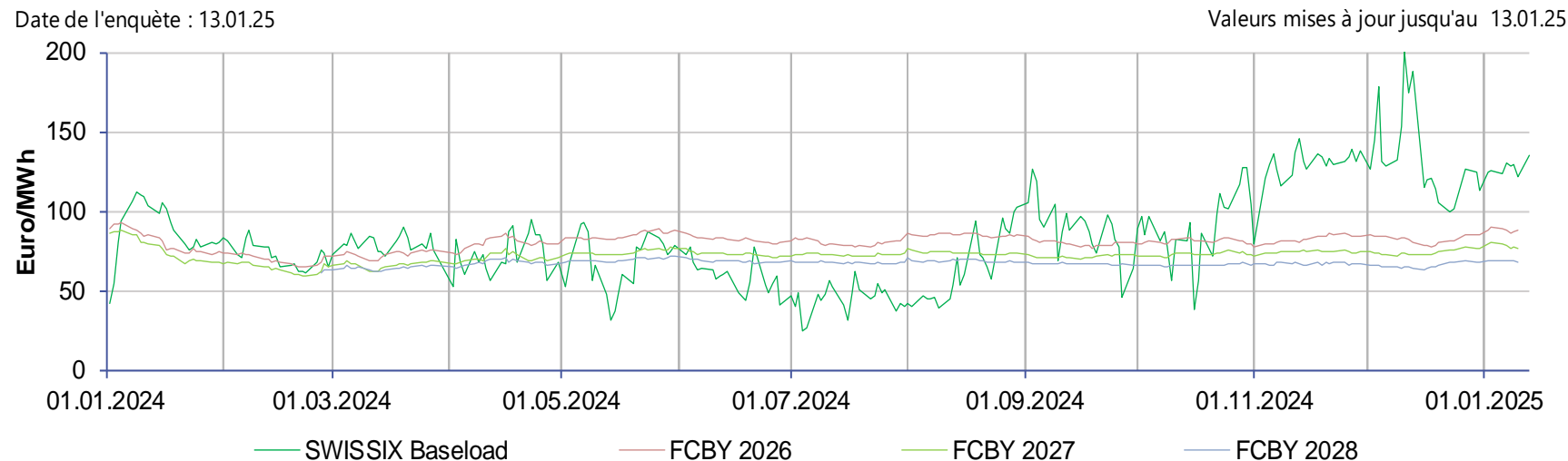
Le day-ahead allemand reste dépendant du vent. Les caprices de ce dernier génèrent donc de la volatilité. Dernièrement, de day-ahead allemand se situait à 129,90 euros/MWh. Le day-ahead français a augmenté de près de 90 euros au cours de la semaine pour atteindre 125,25 euros/MWh.

Le marché à terme allemand a suivi le gaz et le contrat annuel 2026 s'élevait dernièrement à 90,67 euros/MWh. Le contrat français 2026 n'a cessé de baisser au cours de la semaine pour atteindre 69,22 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	134.93	129.90	125.25
2026	87.87	90.67	69.22
2027	77.05	80.95	65.23
2028	68.40	73.44	65.46



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



Rapports de marché du 06.01.25 au 13.01.25

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

Des températures basses et une faible injection d'énergie renouvelable en Allemagne et en France ont entraîné une hausse des cotations sur les marchés de l'électricité à court terme en début d'année. Les prix spot suisses ont augmenté de 5% sur une base hebdomadaire et se situaient en moyenne à 123 CHF/MWh.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période d'exploitation optimisée de la production d'hydrogène de l'HySuiX Vert ont donc également augmenté sur une base hebdomadaire. Le HySuiX Vert avec tarifs de réseau électrique a augmenté de 7 CHF/MWh (0,24 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 349 CHF/MWh (11,63 CHF/kg). Le HySuiX Vert sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 191 CHF/MWh (6,38 CHF/kg).

Sur les marchés du gaz, des baisses de prix ont été enregistrées la semaine dernière. Celles-ci ont été principalement justifiées par la perspective de températures plus douces et d'une meilleure offre de GNL. Les prix spot ont diminué de 5 % par rapport à la semaine précédente, pour atteindre 47 EUR/MWh.

Cela a également entraîné une baisse des coûts marginaux de l'hydrogène

conventionnel sur une base hebdomadaire. Les prix du HySuiX Bleu et du HySuiX Gris ont baissé respectivement de 4 CHF/MWh et de 3 CHF/MWh, et se sont établis en moyenne à 153 CHF/MWh (5,11 CHF/kg) pour le HySuiX Bleu et à 117 CHF/MWh (3,91 CHF/kg) pour le HySuiX Gris.

La différence de prix entre l'HySuiX Vert, y compris les tarifs de réseau électrique, et l'HySuiX Gris a augmenté de 10 CHF/MWh (0,35 CHF/kg) au cours de la semaine pour atteindre une valeur de 232 CHF/MWh (7,73 CHF/kg). La différence entre le HySuiX Vert sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Gris s'est établie à 74 CHF/MWh (2,47 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert s'est donc à nouveau réduite.

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

Valeur moyenne
hebdomadaire HySuiX
(CHF/MWh)/delta par rapport à la
semaine précédente

HySuiX Vert*	191.44	+7.240
HySuiX Vert**	349.13	+7.240
HySuiX Bleu	153.48	-3.622
HySuiX Gris	117.31	-3.205

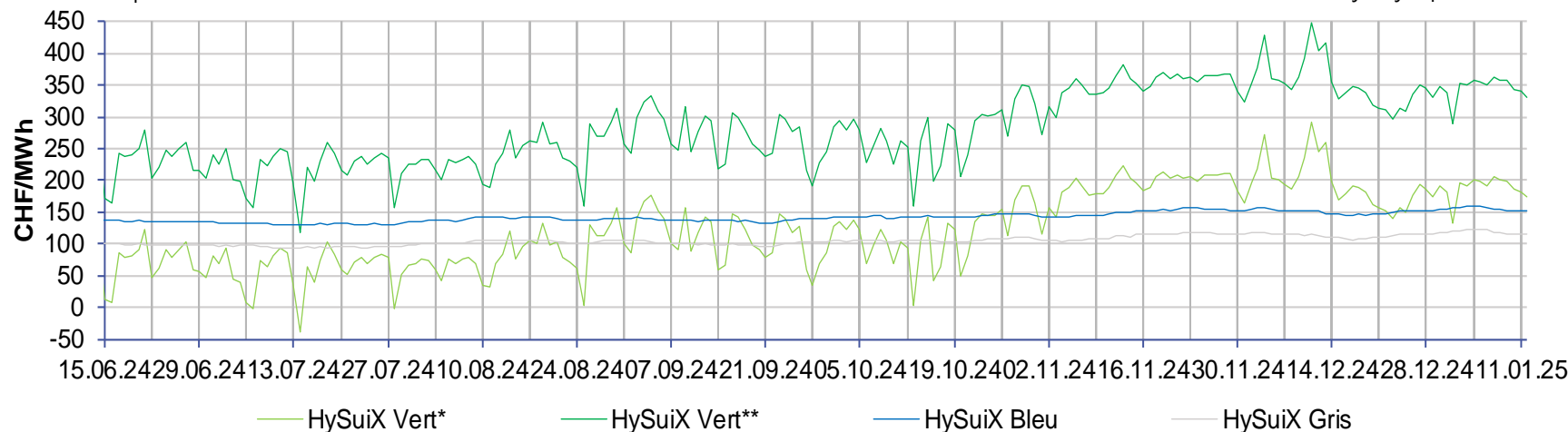
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 13.01.25

Valeurs mises à jour jusqu'au 12.01.25



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

