

# Rapports de marché du 24.06.24 au 01.07.24

## Les échanges de gaz

Le day-ahead a évolué latéralement dans une fourchette relativement étroite. THE a été coté entre 33,73 euros/MWh et 34,65 euros/MWh, PEG a oscillé entre 33,60 euros/MWh et 34,59 euros/MWh. Aux dernières nouvelles, THE s'échangeait à 33,93 euros/MWh et PEG à 33,90 euros/MWh.

Les acteurs du marché partent du principe que l'arrêt annoncé des exportations de gaz russe est largement pris en compte dans les prix. L'incertitude quant à l'éventualité de nouvelles coupures en Norvège persiste. Pour l'instant, les travaux de maintenance n'ont guère d'importance - seuls deux champs signalent une légère baisse. En Asie, les besoins en refroidissement augmentent, de même que la demande en GNL. Cela se ressent sur le taux d'utilisation des terminaux GNL du nord-ouest de l'Europe. Elle n'est actuellement que de 30 % environ.

Le marché à terme se consolide à un niveau qu'il a trouvé depuis la

deuxième moitié de la semaine précédente. Là aussi, les prix fluctuent plus ou moins nerveusement, sans abandonner leur mouvement latéral. Pour le THE, le contrat annuel 2025 a évolué entre 38,14 euros/MWh et 38,86 euros/MWh. PSV se situait entre 38,86 euros/MWh et 39,60 euros/MWh, PEG entre 36,71 euros/MWh et 37,43 euros/MWh.

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

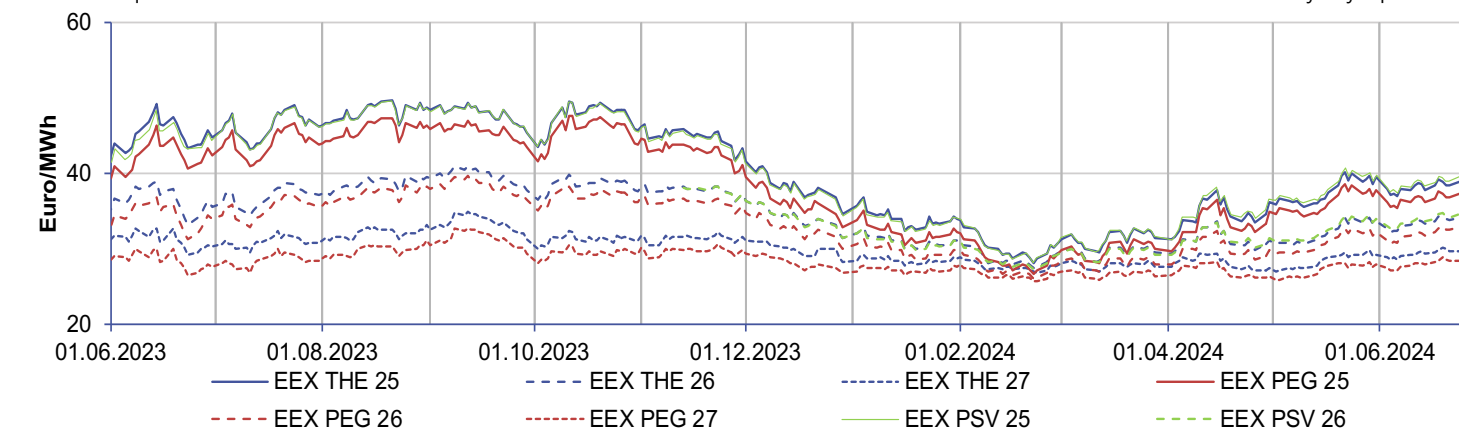
[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	33.93	33.90	n.d.*
2025	38.86	37.43	39.52
2026	34.10	32.80	34.65
2027	29.70	28.47	n.d.*

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 01.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 28.06.24



01.07.24

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

gaz  
energie

# Rapports de marché du 24.06.24 au 01.07.24

## Les échanges d'électricité

Le day-ahead a débuté la semaine dernière à 53,94 euros. Mardi, il était coté à 48,50 euros/MWh. Jusqu'à jeudi, il est monté à 59,73 euros/MWh, puis il a de nouveau chuté. Le dernier prix était de 46,93 euros/MWh.

Le PV a produit entre 20,5 et 25 GWh au cours de la semaine de négoce. Au cours du week-end, il est passé sous la barre des 20 GWh. L'énergie nucléaire était inférieure à 51 GWh pendant la première moitié de la semaine, mais elle a ensuite progressé à partir de jeudi et a produit plus de 70 GWh à la fin. Les centrales thermiques ont fourni un volume constant de 9,5 GWh. L'énergie fluviale a oscillé entre 88,8 et 98,6 GWh. L'énergie d'accumulation était de 85 GWh en début de semaine, a augmenté jusqu'à mercredi pour atteindre 99,5 GWh, puis est retombée à 48,8 GWh à la fin. Plus de 600 GWh ont été exportés, 290 GWh vers l'Italie et 273 GWh vers l'Allemagne.

Les EUA pour décembre 2025 poursuivent leur tendance à la baisse et sont passées temporairement sous la barre des 70 euros. La dernière

fois que ce niveau a été atteint, c'était en avril. Les négociants attribuent cette baisse aux signaux politiques climato-sceptiques au sein de l'UE, qui gagnent en dynamisme avec les élections françaises. La dernière fois, les EUA pour décembre 2025 se situaient à 70,19 euros/t.

Même si le marché à terme s'est légèrement raffermi, les négociants restent neutres quant à l'évolution future du marché. Le contrat annuel 2025 s'élevait à 85,66 euros/MWh au début de la dernière semaine de négoce. En fin de semaine, les prix ont légèrement augmenté. En dernier lieu, ils ont atteint 87,58 euros/MWh.

Le négoce day-ahead allemand a été brièvement perturbé par un problème informatique au cours de la dernière semaine de négoce. Un problème de couplage des marchés européens sur l'Epex a catapulté le day-ahead allemand pour mercredi à 492,04 euros/MWh. Par contraste, le day-ahead français a atteint un prix légèrement inférieur à 3 euros/MWh.

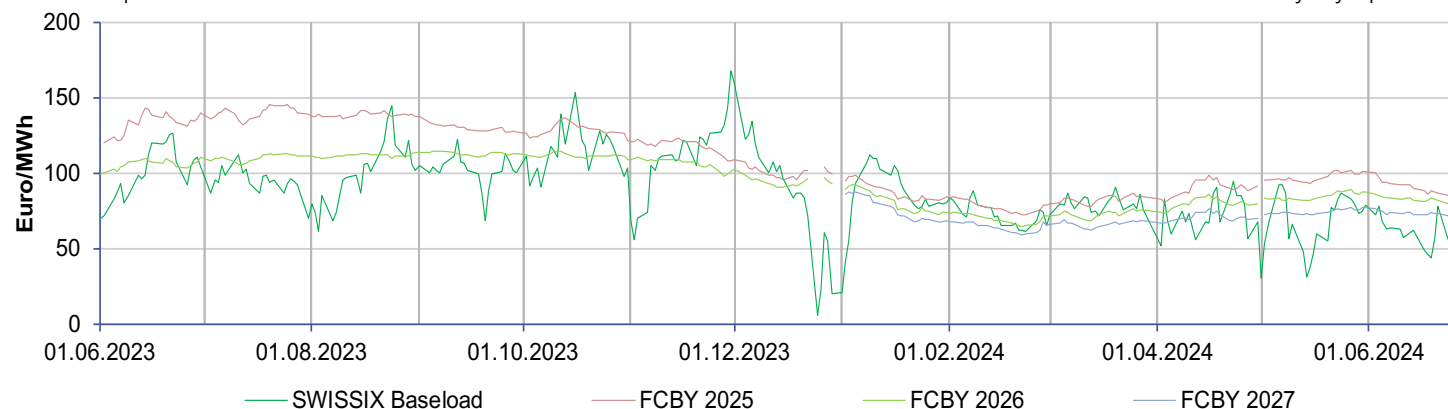
ener|gate

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

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	46.93	91.89	22.49
2025	87.58	91.27	74.74
2026	80.72	81.86	64.62
2027	71.67	73.11	62.52

Date de l'enquête : 01.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 28.06.24



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

gaz  
energie

# Rapports de marché du 24.06.24 au 01.07.24

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

En raison de la légère hausse de la production d'électricité éolienne et solaire en Allemagne et en France, les marchés de l'électricité à court terme ont enregistré une légère baisse la semaine dernière. Les prix spot de l'électricité suisse ont diminué en moyenne de 6%. Les prix spot suisses n'ont pas été affectés par le découplage du marché le 26 juin pour la zone de prix allemande.

Le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a baissé de 6 CHF/MWh (0,21 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 233 CHF/MWh (7,76 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 75 CHF/MWh (2,50 CHF/kg).

Les marchés du gaz se sont montrés relativement stables au cours de la semaine dernière. Les inquiétudes concernant l'arrêt prochain des livraisons russes par l'Ukraine ont été quelque peu reléguées au second plan. Les livraisons de GNL, actuellement faibles, ont été analysées. Les prix spot du gaz ont légèrement baissé de 1 % sur une base hebdomadaire.

Les coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel ont ainsi également légèrement diminué en moyenne hebdomadaire. Le prix du HySuiX Blue a baissé de 0,6 CHF/MWh et s'est établi à 135 CHF/MWh (4,49 CHF/kg), tandis que le HySuiX Grey a baissé de 0,9 CHF/MWh et s'est établi à 98 MWh (3,27 CHF/kg).

Sur une base hebdomadaire, l'écart de prix entre le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey s'est réduit de 5 euros/MWh (0,18 euros/kg) et a enregistré une valeur de 135 CHF/MWh (5,47 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est resté négatif à -23 CHF/MWh (-0,77 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)

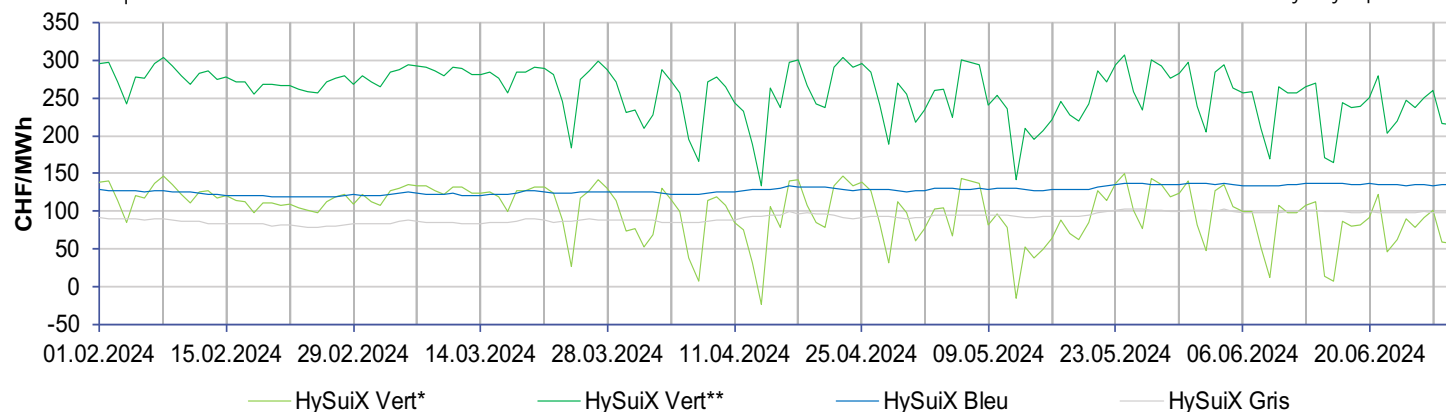
Valeur moyenne  
hebdomadaire HySuiX  
(CHF/MWh)

HySuiX Vert*	70.42	-5.242
HySuiX Vert**	228.11	-5.241
HySuiX Bleu	134.71	-0.344
HySuiX Gris	98.13	-0.636

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

Date de l'enquête : 01.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 30.06.24



01.07.24

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

gaz  
energie