

Rapport sur le marché du gaz du 22.05.23 au 30.05.23

ener|gate

www.energate-messenger.ch

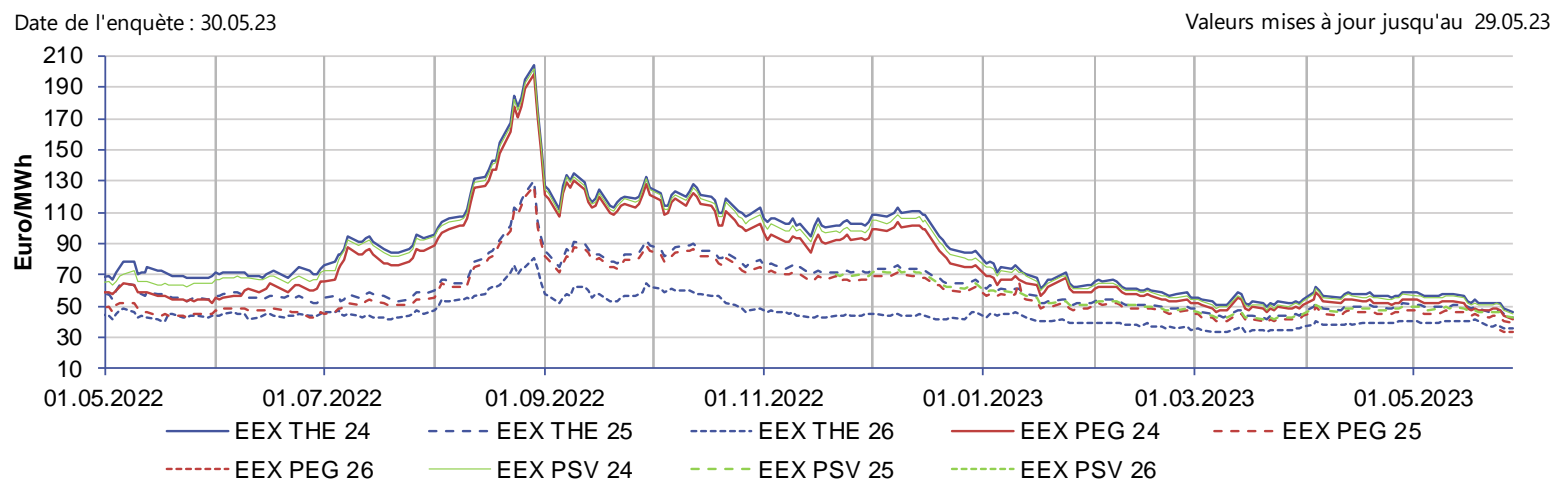
La baisse sur le marché du gaz s'est poursuivie cette semaine. Les cotations ont baissé tant sur le marché spot que sur le marché à terme. Sur le marché spot, le début des travaux de maintenance en Norvège n'a que brièvement freiné le mouvement de baisse. Plus tard dans la semaine de négociation, le très bon approvisionnement en GNL et la faible demande ont fait chuter les day aheads. Les contrats journaliers pour le PEG (23,45 euros/MWh) et le THE (24,56 euros/MWh) étaient dernièrement inférieurs à 25,00 euros/MWh. Actuellement, les acheteurs asiatiques de GNL adoptent un comportement expectatif, expliquant la venue des navires vers l'Europe, explique un observateur du marché. Un autre a prévenu qu'un niveau de prix serait atteint à un moment donné, à partir duquel les transporteurs de GNL chercheraient d'autres destinations. Mais il est

difficile de dire quand cela se produira.

Dans le sillage des quantités de gaz disponibles et des prix spot bas, le stockage progresse rapidement. Pour l'Europe, les niveaux de remplissage sont supérieurs à 66 pour cent, pour l'Allemagne à 72 pour cent. Certains observateurs estiment que les 100 % seront atteints dès le mois d'août, ce qui résulte en un certain optimisme sur le marché à terme. Les nouveaux terminaux GNL à venir soulagent également les contrats annuels. Les contrats annuels 2024 ont atteint une bonne distance par rapport à la barre des 50 euros. Toutefois, d'autres voix s'élèvent pour mettre en garde contre un calme trompeur. Il reste des primes de risque pour l'hiver et l'année 2024, a commenté un participant au marché.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	24,56	23,45	n.d.*
2024	45,90	41,88	44,83
2025	43,00	39,39	42,24
2026	35,44	33,12	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



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

gaz
energie