

# Rapport sur le marché du gaz du 19.06.23 au 26.06.23

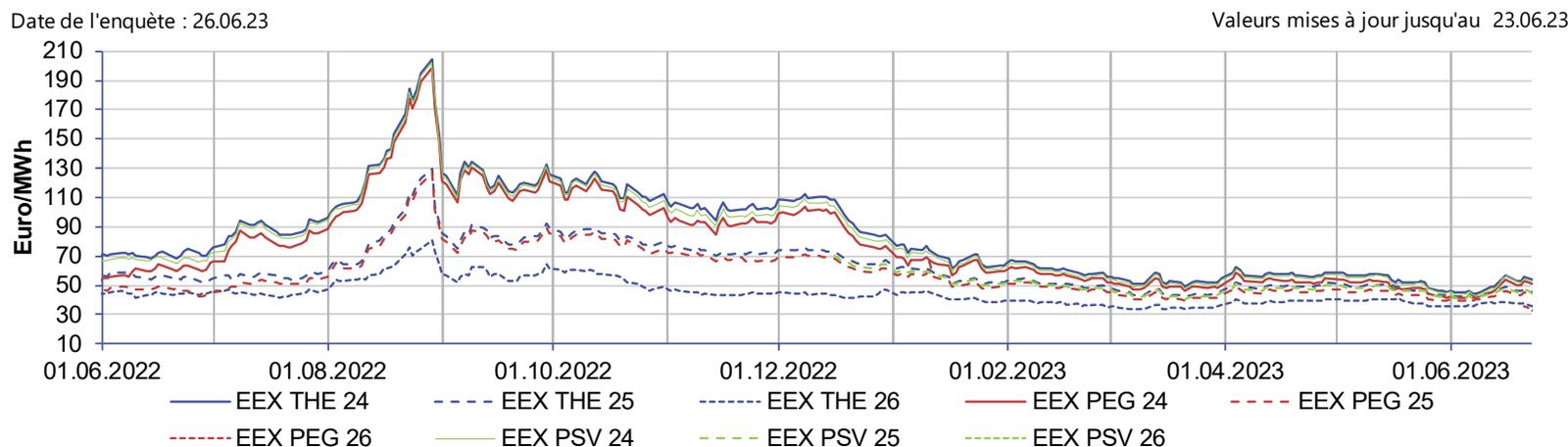
Même si les fluctuations ne se sont pas montrées aussi importantes que la semaine dernière, le marché au comptant demeure volatil. Les négociants constatent que le marché est actuellement en phase de d'approche, car les prix ont tout simplement trop baissé en mai. Actuellement, le marché s'éloigne de l'objectif qu'il s'était fixé de 20 euros/MWh. La liquidation de positions courtes donne des impulsions en hausse, selon les acteurs du marché, s'ajoutant à cela de petits travaux de maintenance imprévus en Norvège, qui se sont brièvement répercutés sur les prix. Sur le plan fondamental, les traders ne voient toutefois aucun soutien au niveau ferme du marché. La faiblesse du vent en début de semaine a influencé le marché allemand, mais lorsque le vent est devenu plus fort, le marché au comptant a quant à lui de nouveau baissé. Pour mercredi, le THE-Day-Ahead coûtait 38,41 euros/MWh, le PEG

se situait à 38,09 euros/MWh. Celui d'aujourd'hui, lundi, était coté à 32,76 euros/MWh (THE) et 32,33 euros/MWh (PEG).

Le marché à terme a évolué de la même manière que le marché au comptant. Les prévisions météorologiques, qui laissent présager un été chaud, soutiennent les prix pour juillet et août, selon les négociants. Parallèlement, la prime payée pour l'hiver à venir reste élevée. La hausse de l'impact de l'indice JKM asiatique se répercute sur le marché européen du gaz. Les prix fixes en Asie entraînent une augmentation du transport de GNL vers la région.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	32,76	32,33	n.d.*
2024	52,30	49,65	51,75
2025	44,45	41,72	43,65
2026	34,10	32,07	n.d.*

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX



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

