

Rapport sur le marché du gaz du 03.07.23 au 10.07.23

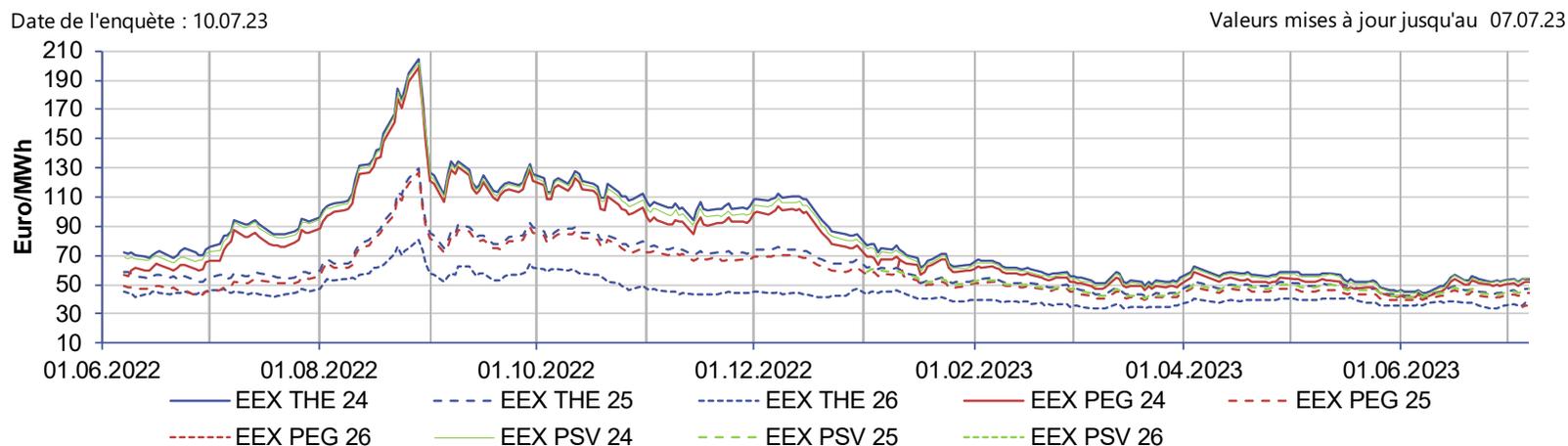
Le commerce du gaz à court terme a en premier lieu baissé au cours de la dernière semaine de négociation. Le Day Ahead de THE en prévision du mardi était de 35,02 €/MWh et a chuté à 32,23 €/MWh jusqu'à vendredi. Le PEG a évolué pendant la même période, passant de 34,54 €/MWh à 31,62 €/MWh. Des flux légèrement améliorés en provenance de Norvège, où des travaux d'entretien se poursuivent, ont contribué à cette baisse. Toutefois, le nombre de méthaniers arrivant en Europe diminue ; ce qui a permis de soutenir les prix. Cette augmentation n'est, toutefois, pas due à une hausse de la demande de GNL en Asie, mais plutôt à des travaux de maintenance dans les terminaux américains. Entre-temps, le flux de gaz dans ces terminaux a augmenté. Des prolongations isolées de travaux de maintenance norvégiens et la perspective de températures

élevées ont soutenu les prix en fin de semaine. Aux dernières nouvelles, THE était cotée à 32,93 €/MWh et PEG à 31,50 €/MWh.

Les contrats annuels 2024 se sont inscrits en hausse au cours de la dernière semaine de négociation. THE est passé de 51,85 €/MWh lundi à 55,86 €/MWh tout au long de la semaine. Au cours de la même période, le PEG a évolué de 49,30 €/MWh à 53,30 €/MWh et le PSV de 51,65 €/MWh à 55,80 €/MWh. Les prix ne baissent pas en raison de la crainte d'une raréfaction de l'offre de GNL. Selon les traders, les prix devraient être clairement respectés avant le prochain hiver.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	32,93	31,50	n.d.*
2024	55,86	53,30	55,80
2025	47,98	45,73	47,88
2026	37,41	35,85	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



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

