

Rapport sur le marché du gaz du 15.05.23 au 22.05.23

ener|gate

www.energate-messenger.ch

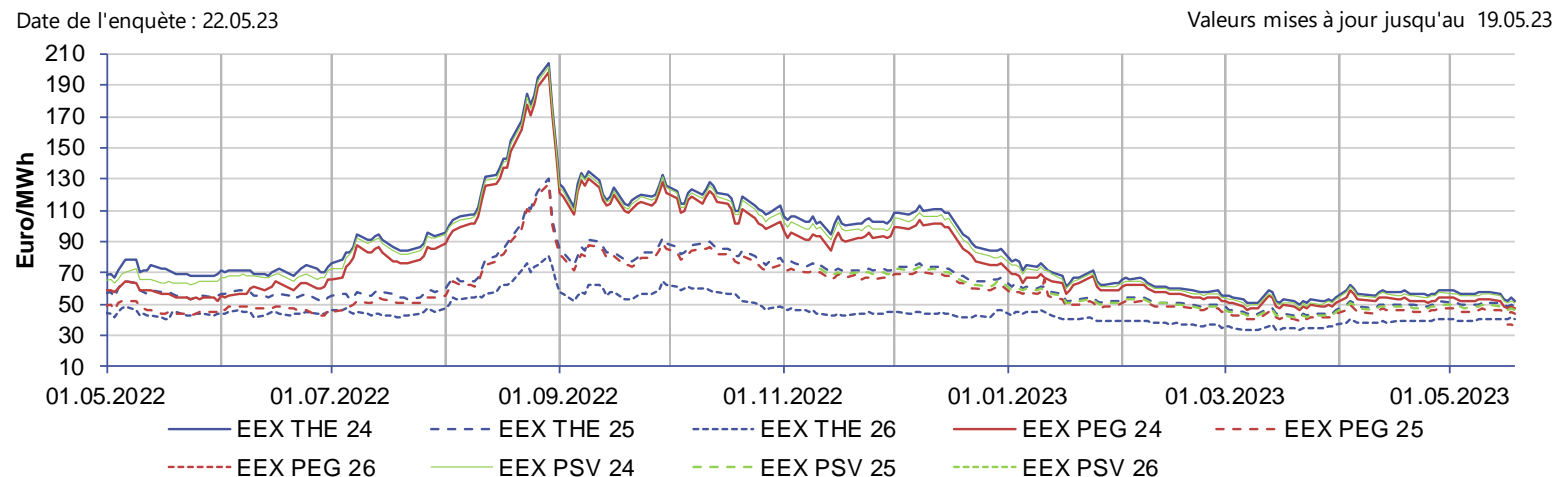
Les day aheads ont continué à baisser au cours de la semaine. Aussi bien pour le PEG que pour le THE, les contrats sont passés sous la barre des 30 euros. La baisse saisonnière de la demande a été la principale cause du recul des prix. De plus, un jour férié ainsi qu'un jour de pont se sont suivis durant cette semaine. En Allemagne, de nombreuses entreprises ont donc réduit leur production vendredi, voire ne l'ont pas relancée du tout, rapportent des observateurs du marché. L'approvisionnement en GNL reste très bon. Presque tous les terminaux européens sont très bien utilisés. Seules les installations allemandes de Brunsbüttel et Lubmin affichent un faible taux d'utilisation. Les travaux de maintenance en cours en Norvège limitent le potentiel de baisse, selon un commentaire. Il manquait 150 millions de mètres cubes par jour jusqu'au 10 juin. Le day

ahead THE pour ce lundi était de 29,19 euros/MWh. Le day ahead pour le PEG était de 27,91 euros/MWh.

En début de semaine, des ventes importantes ont été effectuées sur le marché à terme du gaz de la bourse "Intercontinental Exchange" de Londres, pesant ainsi sur les cotations. Mais les bons niveaux de stockage incitent également à un léger optimisme. Les observateurs du marché ont ainsi déclaré que des niveaux de stockage de 100 pour cent pourraient être atteints dès le mois d'août. Mais beaucoup de choses dépendent des températures hivernales, a expliqué un observateur pour expliquer la nervosité qui persiste sur le marché.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	29,19	27,91	n.d.*
2024	52,88	47,63	50,88
2025	47,95	42,95	45,97
2026	38,79	34,99	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