

Rapport sur le marché du gaz du 28.11. au 05.12.22 ener|gate

Les observateurs et les participants au marché ont identifié la météo comme la seule influence ou presque sur le marché du gaz à court terme. D'une part, la situation météorologique anticyclonique entraîne une baisse des températures et donc une augmentation des besoins en chauffage. D'autre part, il n'y a que peu de vent. Cela augmente à son tour la demande de gaz dans la production d'électricité. Certes, il y a eu d'autres nouvelles, mais celles-ci n'ont guère influencé l'évolution des prix, selon les commentaires. La discussion sur les quantités prétendument disparues lors du transit par l'Ukraine vers la Moldavie s'est dissipée. La destination du gaz a été clarifiée, a indiqué Gazprom. Les travaux de maintenance de l'interconnecteur entre la Grande-Bretagne et la Belgique, qui ont débuté mi-novembre, sont terminés. Avec 98,5 pour cent, les greniers allemands sont encore

bien remplis. Des travaux de révision imprévus dans l'usine de traitement du gaz norvégienne "Kolsness" limitent les capacités d'approvisionnement de la Norvège. Après avoir atteint leur plus haut niveau de la semaine, les day aheads du 1er décembre ont chuté et se sont finalement établis à 133,89 euros/MWh (THE) et 129,38 euros/MWh (PEG).

Le marché à terme n'a pas subi d'influences autres que celles du marché spot. Les observateurs du marché font état d'une augmentation de la demande pour le contrat été 23. Les commerçants s'attendent à une forte demande de stockage avec une offre limitée, selon les observateurs.

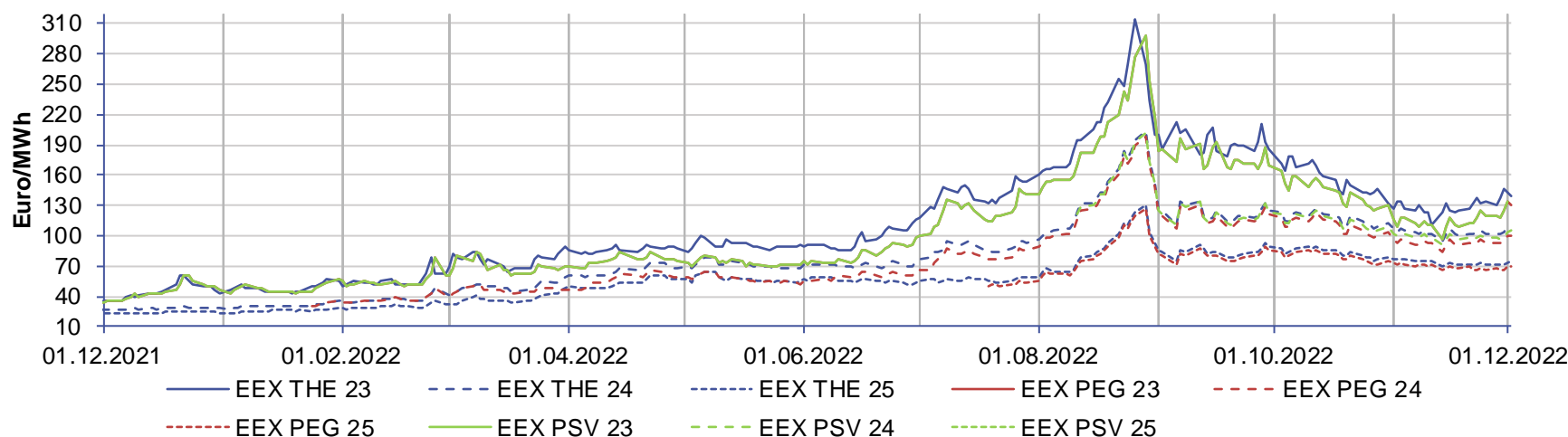
www.energate-messenger.ch

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	133,89	129,38	n.d.*
2023	138,73	125,53	135,43
2024	107,51	98,01	103,11
2025	73,59	68,89	71,56

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 05.12.22

Valeurs mises à jour jusqu'au 02.12.22



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

