

Rapport sur le marché du gaz du 05.09. au 12.09.22 ener|gate

Au début de la semaine dernière, les marchés du gaz ont réagi par une hausse des prix à la nouvelle selon laquelle Gazprom ne livrerait pas de gaz via Nord Stream 1, même après les travaux de maintenance. Jusqu'à mercredi, les contrats journaliers ont augmenté, mais ils sont restés en dessous du niveau atteint avant les travaux de maintenance. Dans la deuxième moitié de la semaine, les cotations ont à nouveau baissé. Certains acteurs du marché attribuent ce mouvement de baisse à la diminution de la demande industrielle. D'autres, en revanche, évoquent la discussion européenne sur le plafonnement des prix comme cause. Toutefois, les ministres de l'énergie de l'UE n'ont pas réussi à se mettre d'accord vendredi sur un plafonnement des prix du gaz naturel russe. De plus, la situation sur le marché de l'électricité, et donc la demande en gaz des centrales électriques, s'est détendue grâce au changement de temps. Au plus fort de la journée, le day-ahead pour le THE était de

231,90 euros/MWh (8 septembre) et de 147,66 euros/MWh pour le PEG (9 septembre). Aujourd'hui, lundi, les prix se sont négociés à 191,20 euros/MWh pour THE et 133,06 euros/MWh pour PEG.

Pour le marché à terme, les observateurs du marché s'attendent à une baisse de la consommation, en particulier l'hiver prochain, notamment parce que l'UE travaille sur des plans d'économie de gaz et d'électricité. Plusieurs facteurs plaident en faveur d'un potentiel de baisse supplémentaire : les acteurs du marché estiment que le niveau actuel des prix n'est pas durable. Un "hiver chaud" et des volumes supplémentaires via les terminaux GNL ainsi que la reprise du terminal d'exportation de GNL américain pourraient encore faire baisser les prix. Toutefois, ces facteurs ne peuvent pas encore être totalement évalués.

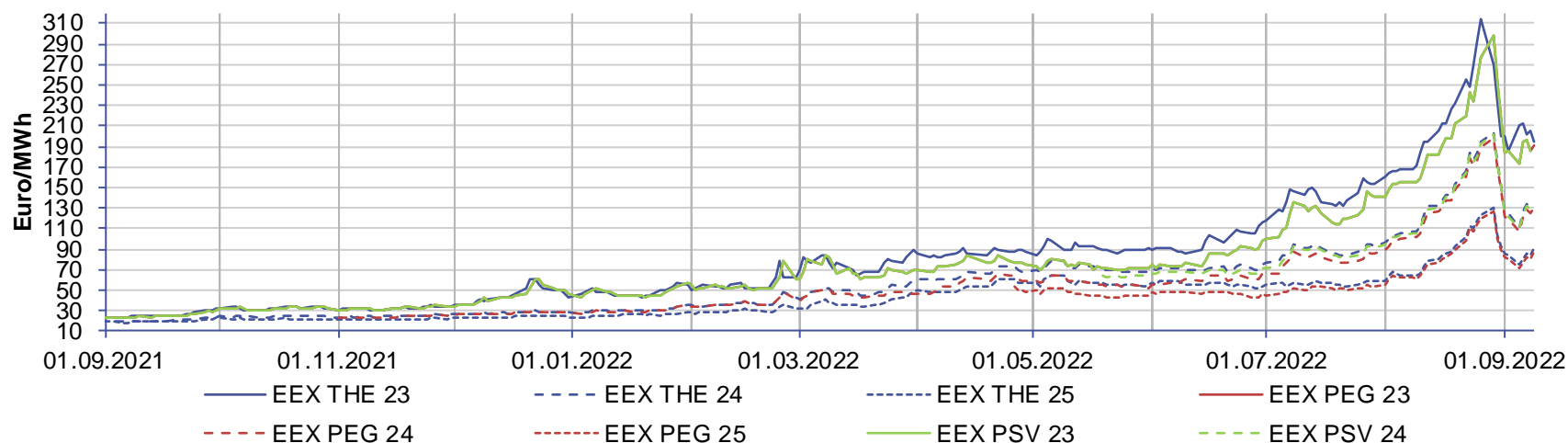
www.energate-messenger.ch

| Délai de livraison | Prix Bourse EEX (Euro/MWh) | | |
|--------------------|----------------------------|--------|--------|
| | THE | PEG | PSV |
| Day Ahead | 191,20 | 133,06 | n.d.* |
| 2023 | 194,58 | 179,96 | 192,59 |
| 2024 | 128,82 | 124,72 | 127,22 |
| 2025 | 89,60 | 86,30 | n.d.* |

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 12.09.22

Valeurs mises à jour jusqu'au 09.09.22



12. September 2022

THE: Jusqu'au 30 septembre 2021 données historiques NCG

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

