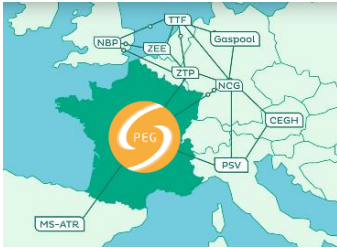


TRF & PEG actu

DU 1^{ER} AVRIL 2019 AU 30 JUIN 2019



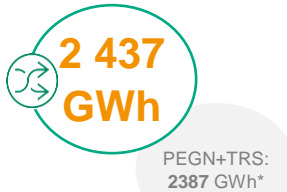
Ce début d'été gazier a été marqué par des flux record de GNL ainsi que par des prix du PEG au plus bas depuis 2009. La campagne d'injection a bénéficié pour la première fois des possibilités offertes par la zone unique, et a entraîné l'atteinte fréquente de limites malgré l'afflux de GNL. Le recours aux mécanismes prévus, dont le spread localisé, a permis de les gérer.

Prix et liquidité du PEG



de spread moyen end-of-day entre le PEG et la place de marché néerlandaise TTF. Ce spread reste très faible et a été souvent négatif sur la période. Le prix du PEG est descendu sous les 9 €/MWh, certainement sous l'effet conjugué de l'afflux de GNL, de la baisse du prix du charbon et du pétrole, et de la hausse des températures.

* : d'avril à juin 2017 et 2018



échangés sur le PEG chaque jour, +2% par rapport aux volumes échangés précédemment sur le PEG Nord et la TRS réunis.

* : d'avril à juin 2017 et 2018



acteurs actifs au PEG en mai 2019, en constante augmentation (3 acteurs actifs de plus qu'en mars 2019).

* : en octobre 2018

Flux et limites du réseau

Des spreads temporels importants entre les prix *day-ahead* et *été*, combinés à la modulation de la consommation à la maille France entière, ont généré des injections ponctuellement très fortes dans certains stockages; ceci est devenu possible grâce à la fusion des zones et à la liquidité du PEG, bien supérieure à celle de la TRS. Cela a aussi généré l'atteinte de limites de manière fréquente en avril et en mai, malgré les arrivées importantes de GNL aux terminaux de Fos et Montoir. Les mécanismes prévus ont bien fonctionné ; en particulier, le spread localisé a été la plupart du temps fructueux et a permis de résoudre physiquement les limites. Son prix a été compétitif sauf dans des situations particulières (volumes élevés, week-ends...). Des solutions sont en cours d'étude en lien avec le marché.

27 jours en alerte rouge*, soit 36% du temps ; surtout EO2 et S1

24 spreads localisés**

2 restrictions mutualisées***

5,87 M€ de coût total des spreads localisés (coût moyen = 5,48 €/MWh)

* : nombre de jours où au moins une limite (ou congestion) a été atteinte. ** : mécanisme principal pour gérer les limites, via un appel au marché. *** : mécanisme de dernier recours

Source : Smart GRTgaz **INFO VIGILANCE**

En juin, les injections dans les stockages ont diminué du fait des restrictions prévues dans le programme travaux. Ces contraintes ont pu être allégées grâce au GNL arrivant à Fos et Montoir (en moyenne de 377 GWh/j en juin), comme prévu dans le fonctionnement de la TRF.

Aucune difficulté particulière n'est identifiée pour le remplissage des stockages pour la suite de l'été. Si d'autres limites sont atteintes, le spread localisé sera utilisé pour les résoudre.