

## Communiqué de presse

14 septembre 2022

### Perspectives Gaz Hiver 2022 - 2023

GRTgaz, principal opérateur de transport de gaz en France a présenté ce jour, en présence de l'opérateur du Sud-Ouest Teréga les perspectives du système gazier français pour l'hiver 2022/2023. Les gestionnaires de transport de gaz sont fortement mobilisés pour piloter le système gazier, en lien étroit avec le gestionnaire du réseau de transport électrique et les pouvoirs publics. Les prévisions montrent que, dans un hiver moyen, le système gazier français est capable de faire face à la demande, tout en soutenant le système électrique et en contribuant activement à la solidarité européenne. Des situations de tension pourraient toutefois se développer en cours d'hiver. Pour prévenir ces situations, une sobriété en gaz et en électricité est indispensable dès maintenant afin de limiter des risques de réductions contraintes de la consommation (interruptibilité, voire délestage) qui concerneraient seulement les grands consommateurs.

#### UNE SITUATION NOUVELLE AU NIVEAU DES FLUX

Sous l'effet de la guerre en Ukraine, les flux historiquement en provenance de l'Est se sont inversés. Un tarissement progressif des provenances d'Allemagne s'est opéré depuis l'été 2022 ; GRTgaz adapte son réseau pour développer une capacité nouvelle d'export de la France vers l'Allemagne disponible mi-octobre. Les flux provenant précédemment de la Belgique se sont également inversés.

Les importations de GNL se sont fortement accrues. Les terminaux méthaniers sont disponibles à leur capacité maximale. Utilisés à 90%, ils jouent un rôle majeur pour l'approvisionnement de gaz en France depuis début 2022.

Depuis le début du printemps, les stockages ont été correctement remplis : leur taux de remplissage est d'ores et déjà de 94% (84% en moyenne en Europe) et sera proche de 100% à l'entrée de l'hiver.

#### PERSPECTIVES DU SYSTÈME GAZIER POUR L'HIVER

GRTgaz a établi plusieurs scénarios de consommation pour l'hiver :

- Un scénario de référence, avec un hiver moyen sans pointe de froid, montre un système équilibré, sans déficit de gaz (entrées et sorties égales à 393 TWh). Cependant, il y a peu de marge de manœuvre, notamment les jours de consommations les plus élevées. Toutes les sources doivent alors être mobilisées (stockages et importations via les réseaux adjacents) pour satisfaire la consommation intérieure y compris la production d'électricité ainsi que les exportations vers les pays voisins.
- Dans des cas d'hiver très froid, le déficit hivernal peut atteindre 16 TWh, ce qui représente 5% de la consommation hivernale,

A l'intérieur de l'hiver, les périodes de pics de consommation concentrées sur une ou plusieurs journées nécessitent une vigilance particulière. de 65 GWh/j. En revanche, des pointes de froid, certes moins intenses mais survenant en

deuxième partie d'un hiver froid, pourraient présenter des déficits journaliers plus importants compte tenu de la puissance réduite des stockages à ce moment-là\*.

### **LEVIERS ACTIVABLES DES MAINTENANT POUR SE PREMUNIR DE SITUATIONS DE DEFICITS**

- A la main des fournisseurs : une bonne gestion des entrées/sorties sur le réseau français et des stockages souterrains tout au long de l'hiver (y compris regarnissage des stocks en cas de redoux ponctuel) ;
- A la main des consommateurs : la mise en place de mesures de sobriété (1°C en moins réduit la consommation d'environ 7%). GRTgaz apportera sa contribution en déployant en octobre un dispositif d'information et de sensibilisation (Ecogaz) permettant aux citoyens, aux collectivités et aux entreprises de connaître le niveau de tension du système gazier et de contribuer à son équilibre par la mise en œuvre d'écogestes ;
- Activation des dispositifs d'interruptibilité rémunérés qui permettront à des industriels volontaires de baisser leurs consommations en cas de déséquilibre sur le réseau ;
- Enfin, le délestage en dernier recours, ciblant les grands consommateurs afin de protéger les clients résidentiels.

Pour les hivers suivants, la mise en service du terminal flottant au Havre (FSRU) et l'accélération du développement des gaz renouvelables permettront de réduire encore les risques.

*\*Tant que les stockages sont remplis au moins à 45%, la puissance de soutirage est supérieure à 85 GW (l'équivalent de 85 tranches nucléaires). La puissance de soutirage des stockages baisse progressivement en dessous de 45% de remplissage.*