

# Communiqué de presse

30 novembre 2021

[Perspectives du système gazier pour l'hiver 2021/2022](#)

## **Le système gazier en capacité de répondre à la demande hivernale nationale.**

### **Une gestion prudente des stockages nécessaire pour garantir la sécurité d'approvisionnement en cas de froid exceptionnel.**

**Thierry Trouvé, Directeur général de [GRTgaz](#) et Dominique Mockly, Président et Directeur général de [Teréga](#), ont présenté ce jour le « Winter Outlook 2021/2022 » qui dresse les perspectives du système gazier pour l'hiver à venir.**

GRTgaz, qui assure le transport de gaz sur l'ensemble du territoire hormis dans le Sud-Ouest, et Teréga, qui garantit le transport de gaz dans le Sud-Ouest et opère 26% des capacités de stockage de gaz en France, indiquent que le système gazier national devrait être en capacité de répondre à la demande de l'ensemble des consommateurs de gaz français durant l'hiver prochain. En cas de pointe de froid exceptionnelle, cette capacité repose toutefois sur une gestion prudente et raisonnée des stockages tout au long de l'hiver. Dans le contexte actuel, avec des prix de marché et du GNL élevés et des stocks européens moins élevés qu'en France, les fournisseurs de gaz doivent s'attacher à préserver les capacités qui leur permettront d'assurer l'approvisionnement de leurs clients sur l'ensemble du territoire et ce, jusqu'à la fin de l'hiver.

#### **Des capacités souscrites permettant de couvrir la demande d'un hiver très froid**

Les capacités commercialisées sur les stockages pour l'année 2021/22 ont été souscrites à 100%. Cela représente un niveau de souscriptions maximal pour la quatrième année consécutive. La campagne d'injection de l'été 2021 s'est déroulée avec un rythme de remplissage satisfaisant, aidée par une réglementation française exigeant un remplissage des stocks à 85% minimum. Au 1<sup>er</sup> novembre, à l'issue de la campagne d'injection, les stockages français étaient ainsi remplis à près de 95%.

De ce fait, les capacités souscrites aux différents points d'entrée frontière du réseau et au soutirage des stockages sont suffisantes pour couvrir la demande d'un hiver très froid. Elles offriront aux acteurs de marché (expéditeurs, industriels, fournisseurs de gaz...) la possibilité de faire appel à toutes les sources d'approvisionnement (GNL et importations par gazoduc).

La satisfaction de la demande sur une journée très froide fait également appel à la fois aux approvisionnements par voie terrestre depuis les frontières, aux importations de GNL et au soutirage des stockages. Même si les capacités souscrites par les clients sur ces différentes sources d'approvisionnement sont légèrement excédentaires par rapport aux besoins de pointe de froid, la couverture effective de cette pointe de consommation est conditionnée par :

- une anticipation des apports en GNL dans les terminaux méthaniers,
- un niveau de stock suffisant dans les stockages pour garantir des capacités de soutirage suffisantes,
- et/ou des souscriptions de capacités complémentaires pour acheminer davantage de gaz depuis les points d'entrée du réseau.

Par conséquent, une sollicitation trop importante des stockages en ce début d'hiver rendrait par la suite le système très dépendant des importations de gaz (terrestres et GNL). Une gestion prudente suppose donc de préserver du gaz dans les stockages jusqu'à la fin de l'hiver 2022.

### **Des mécanismes spécifiques et une surveillance pour prévenir les congestions**

En cas de survenance ponctuelle de congestions (contraintes sur le réseau), des mécanismes de gestion spécifiques mis en place avec la Trading Region France<sup>1</sup> sont prévus pour les résoudre. L'efficacité de ces mécanismes suppose la disponibilité de gaz en stock à l'aval des contraintes sur le réseau. GRTgaz et Teréga effectuent un suivi en continu de ces stocks tout au long de l'hiver afin de prévenir les congestions.

### **Les gaz renouvelables contribuent dès aujourd'hui à sécuriser l'approvisionnement en gaz**

À noter que les gaz renouvelables, avec le biométhane produit en France, contribuent dès aujourd'hui à satisfaire la consommation nationale de gaz. À fin octobre 2021, 336 sites de méthanisation ont injecté en continu dans les réseaux gaziers, dont 46 directement dans les réseaux de GRTgaz et Teréga. Ces sites, dont la capacité annuelle de production est de 6 TWh, ont injecté dans les réseaux de gaz sur le mois d'octobre l'équivalent de près de 2% de la consommation nationale. Chaque jour de cet hiver, la contribution du biométhane produit en France sera d'environ 14 GWh/j, soit l'équivalent de la production de la moitié d'une tranche nucléaire.

### **GRTgaz**

*GRTgaz est le 2ème transporteur européen de gaz, fort de 32 500 kms de canalisations et 640 TWh de gaz transporté. L'entreprise compte 3000 salariés et a réalisé près de 2,3 milliards d'euros de chiffre d'affaires en 2020. GRTgaz s'est doté d'une raison d'être « Ensemble rendre possible un avenir énergétique sûr, abordable et neutre pour le climat ». Entreprise innovante en pleine transformation pour adapter son réseau au défi écologique et numérique, GRTgaz est engagé en faveur d'un mix gazier français 100% neutre en carbone en 2050. Elle soutient les filières d'hydrogène et de gaz renouvelables (biométhane et gaz issus des déchets solides et liquides). GRTgaz assure des missions de service public pour garantir la sécurité d'acheminement auprès de ses 945 clients (expéditeurs, distributeurs, industriels, centrales et producteurs de biométhane). Avec ses filiales Elengy, leader des terminaux méthaniers en Europe, et GRTgaz Deutschland, opérateur du réseau de transport allemand MEGAL, GRTgaz joue un rôle clé sur la scène européenne. L'entreprise exporte ses savoir-faire à l'international, notamment des prestations développées par son centre de recherches RICE. Retrouvez-nous sur : <https://www.grtgaz.com/> et [Twitter](#).*

**Contact Presse GRTgaz** : Chafia BACI - @ : [chafia.baci@grtgaz.com](mailto:chafia.baci@grtgaz.com) - T : 06 40 48 54 40

### **Teréga**

*Acteur majeur du monde de l'énergie en Europe, Teréga est implanté depuis plus de 75 ans dans le grand Sud-Ouest de la France. L'entreprise opère plus de 5 000 km de canalisations et deux installations de stockage souterrain, représentant respectivement 16 % du réseau de transport de gaz français et 26 % des capacités de stockage nationales. Répondant à ses obligations de service public, Teréga assure l'acheminement du gaz naturel vers plus de 400 postes de livraison, dans les meilleures conditions de sécurité, de coût et de fiabilité. L'entreprise a réalisé en 2020 un chiffre d'affaires de 460 M€ et compte environ 660 collaborateurs.*

*Teréga jouit d'une position stratégique en Europe, où l'entreprise assure les interconnexions garantissant la sécurité d'approvisionnement, tout particulièrement avec l'Espagne. Consciente que le gaz renouvelable a un rôle essentiel à jouer dans la transition énergétique, Teréga veut s'imposer comme accélérateur de cette révolution verte par une implication croissante dans les filières biométhane, hydrogène (dont Power-to-Gas) et gaz naturel véhicule. Pour plus d'informations, rendez-vous sur le site <https://www.terega.fr/>. Retrouvez également Teréga sur Twitter, Facebook et LinkedIn.*

**Contact presse Teréga** : Céline Dallest - [celine.dallest@terega.fr](mailto:celine.dallest@terega.fr) - T : 06 38 89 11 07

---

<sup>1</sup> Trading Region France (TRF) : dans une logique de simplification du marché du gaz, la France bénéficie depuis novembre 2018 d'une seule place de marché du gaz : la Trading Region France, gérée par GRTgaz et Teréga,