

GT STRUCTURE

10 avril 2025

Summer Outlook 2025

Introduction



Bilan saisonnier effectué conformément au cadre réglementaire (Code de l'énergie Art. L141-10)

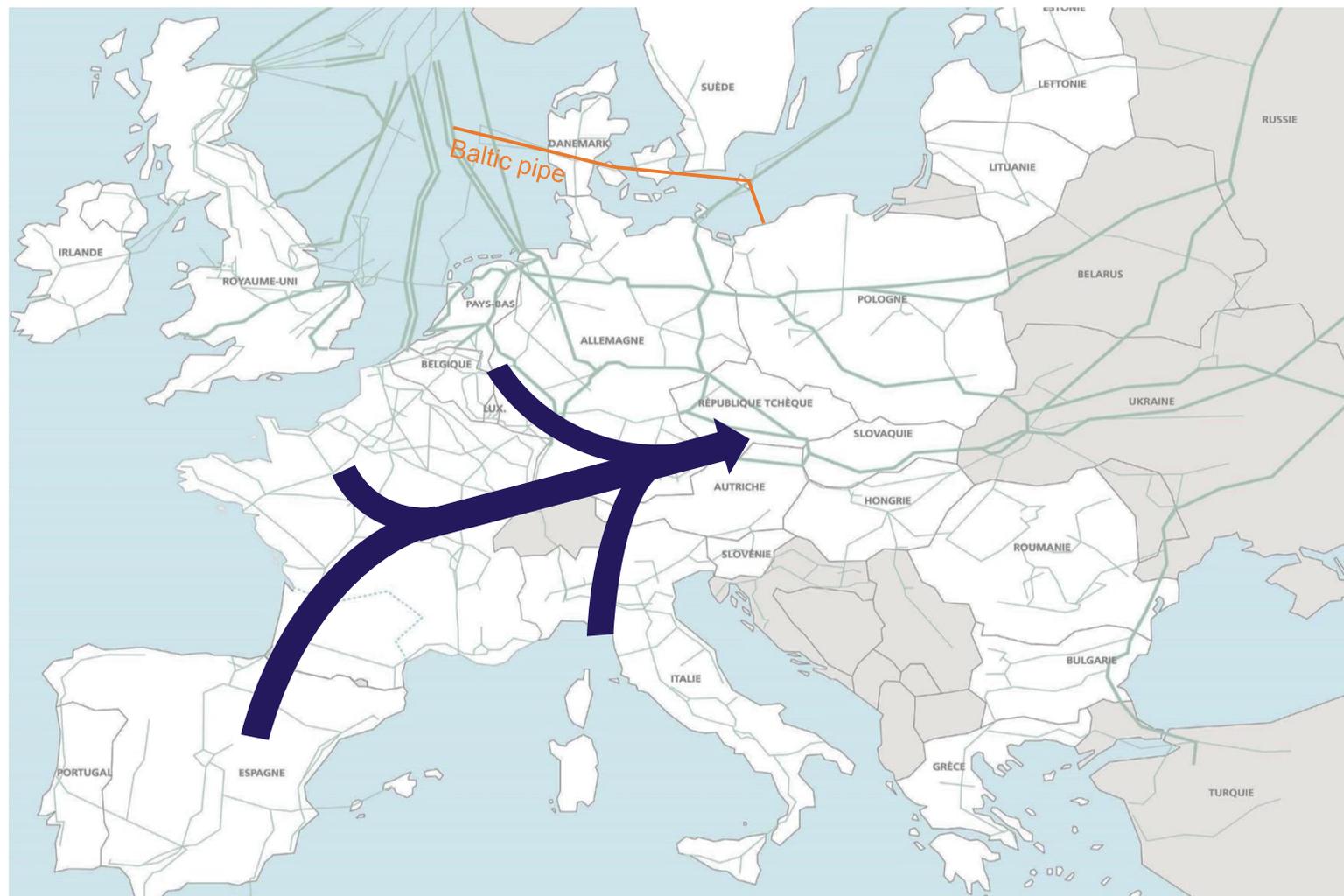
Exercice commun Natran / Teréga à l'échelle de la TRF

Objectif : Vérifier les possibilités de remplissage des stockages d'avril à octobre, en tenant compte des limites du réseau et des programmes de maintenance

Nota : Exercice d'évaluation des possibilités des infrastructures (non de prévision, ni d'évaluation de la disponibilité des sources d'approvisionnement)

Un nouveau contexte européen de remplissage

- Stocks européens au 1^{er} avril : 34% du VU*, soit 388 TWh (669 TWh en 2024) soit 287 TWh d'injection supplémentaire par rapport à 2024
- Depuis le 1^{er} janvier 2025, arrêt des importations russes depuis l'Ukraine. Un impact estival de 80 TWh de manque d'approvisionnement
- En conséquence, des apports supplémentaires nécessaires en Europe à hauteur de 367 TWh à sourcer auprès des autres importateurs (GNL / Afrique du Nord / Norvège) qui créent un fort flux Ouest > Est en Europe

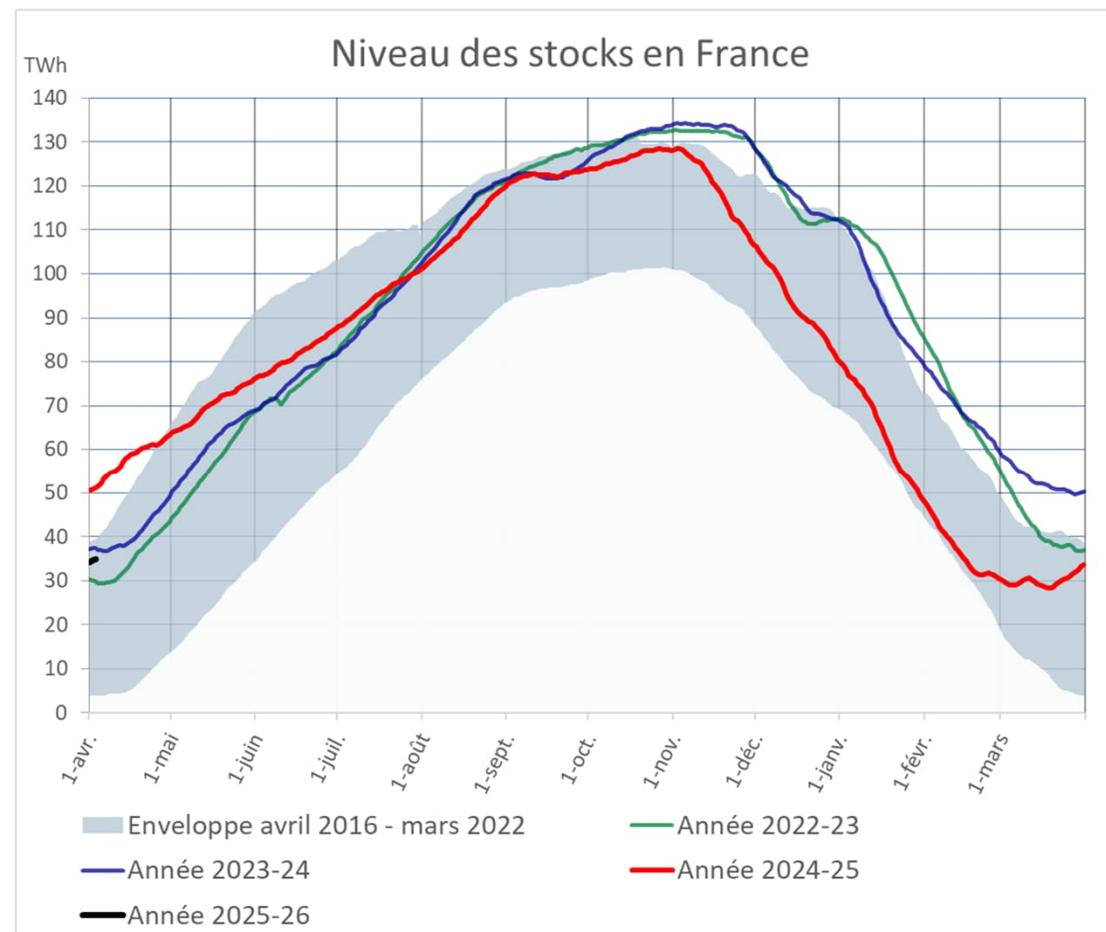
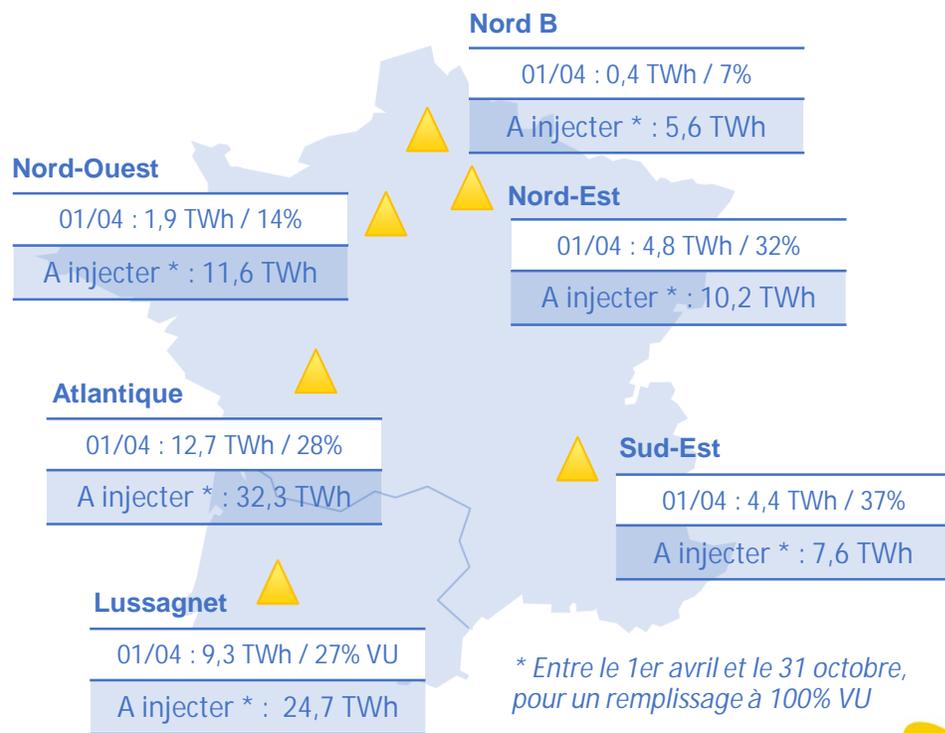


* VU = Volume Utile

Etat des stocks en France en début de saison

- Offre stockage 2025-26 : 125,5 TWh (dont non souscrit au 04/04/25 : 7 TWh)
- Stock H+B au 1^{er} avril : 27% du VU*, soit 33,6 TWh

* : VU = volume utile



Par rapport à l'été 2024, il y a cette année 287 TWh de plus à injecter au niveau de l'UE, dont 13 TWh au niveau de la France

Scénarios étudiés

Simulation de la période du 01/04 au 31/10/2025

Scénarios entrées/sorties

- Scénarios sans gaz russe avec des flux européens tendus en O→E (soit en S→N au niveau français)

Stockages

- Stock initial au 1er avril : 33,2 TWh zone H / 0,4 TWh zone B
- soit à injecter pour atteindre 100% VU : 86,3 TWh en zone H / 5,6 TWh en zone B

Consommations

- Scénario consommation moyenne :
 - Distributions publiques : consommation corrigée du climat de 2024 appliquée sur un profil historique moyenné sur 2020-2024
 - Industriels : consommation brute de 2024 appliquée sur un profil historique moyenné sur 2020-2024
 - CCCG : consommation moyenne 2019-2020-2021-2023-2024 appliquée en bandeau mensuel
- Scénario consommation élevée :
 - Distributions publiques : consommation de 2016 avec taux de sobriété de 20% (moindre que la baisse constatée actuellement (22,7%) en consommation corrigée du climat par rapport aux années pré-Covid)
 - Industriels : consommation brute de 2021 (consommation max 2020-2024) appliquée sur le profil historique 2016
 - CCCG : consommation 2019 (consommation max 2019-2020-2021-2023-2024) appliquée en bandeau mensuel

Travaux

- Publications des GRTs & opérateurs adjacents sur les points d'entrée/sortie TRF
- Restrictions de capacités (CMNTt + relâchements si émissions aux PITTM) et autres impacts sur les limites TRF : « petits travaux », défaillances, impacts sur les limites Sud > Nord
- Les restrictions sur les limites NS sont étudiées et publiées, mais sans impact dans les scénarios de flux envisagés.

Modèle d'étude

Capacités entrée/sortie du réseau

- Zone H : modélisation des limites du réseau en schéma de transit Sud>Nord (SN1, SN3)
- Modélisation des facteurs de réduction des stockages suivant remplissage
- Prise en compte des limitations de capacités induites par les maintenances (cœur de réseau et opérateurs adjacents sur les points d'entrée/sortie de la TRF)
- Les points d'entrée, notamment les terminaux méthaniers, et les stockages sont supposés être disponibles (hors maintenances)

Flux

- Bilan équilibré
- Optimisation des capacités de transit chaque jour
- Remplissage des stocks favorisant un niveau maximal et homogène en fin d'été

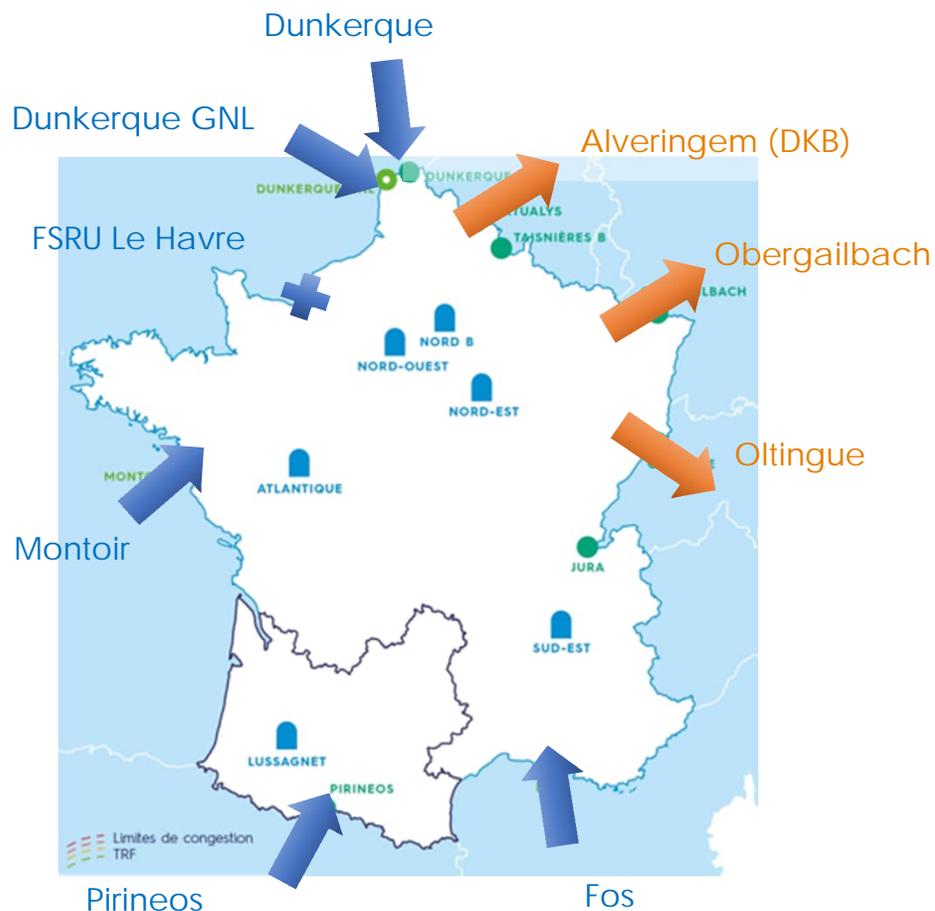
Résultat recherché

- Taux de remplissage atteignable, en fonction des imports nets



Stockage zone B : maximisation des injections dans le scénario de consommation étudié

Résultats : niveaux des stocks pouvant être atteints en fonction des hypothèses d'import net (imports – exports)



Stock H au 31/10 (en % du VU)			
Entrées nettes (PIR H et PITM) (TWh)	240	220	200
Scénario consommation élevée	97,7%	81,4%	64,7%
Scénario consommation moyenne		100,0%	85,7%

	Gaz (H+B) à injecter pour atteindre 100% de stock	Consommation H+B - bioCH4	Export
Scénario consommation élevée	91,9 TWh	160,2 TWh	113,5 TWh
Scénario consommation moyenne		134,3 TWh	

Ordres de grandeur : 1% de remplissage H = 1,2 TWh ≈ 1 méthanier ≈ 4 jours d'export à Oltingue

Été gazier = 214 jours

1 TWh ≈ 0,8% du Volume Utile des stockages français

Les infrastructures permettent le remplissage des stockages.

Rappel TRF : impact des maintenances

Les simulations réalisées optimisent l'utilisation des capacités durant les travaux « cœur de réseau » impactant les limites NS (non atteintes dans les schémas de flux envisagés) et SN.

Limites NS



*Des restrictions publiées :
Du 21 avril à fin octobre : E02D
et S1D*

*Ces restrictions ne sont pas
contraignantes dans les
schémas de flux envisagés*

Limites SN



*Risque **faible** de congestion si
les niveaux d'injection dans
Lussagnet et Atlantique sont
suffisants*

Cas des restrictions sur les superpoints E02D ou S1D :

- Restriction des sorties aval
- Les volumes d'émission Fos et Montoir améliorent le taux de restriction J-1
- Au sein du superpoint :
Entrées Pirineos = Bonus pour l'injection
(Lussagnet pour S1 + Atlantique pour E02)

Si SN1 ou SN3 atteintes → Déclenchement de Spread localisés de l'amont vers l'aval

Messages clés

Sécurité d'approvisionnement : importance des stockages pour couvrir les différents scénarios climatiques pour l'hiver prochain (couverture du risque froid 2% pointe et volume)

Remplissage des stockages à fin octobre possible, en considérant les capacités disponibles sur le réseau et les programmes de maintenance.

En raison de la réduction des approvisionnements russes, des flux importants O>E sont anticipés.

La reconstitution d'un stock élevé nécessite :

*** un import net élevé tout au long de la saison.**

* Limites S>N potentiellement atteintes en phase travaux et en cas de baisse d'approvisionnement depuis la Norvège, mais non contraignantes pour le remplissage des stockages à l'échelle de l'été.

* Limites N>S non contraignantes pour le remplissage des stockages dans les conditions de flux envisagées.



<https://www.concertationgaz.com/>