



# **Préparer la sortie du réseau gaz Perspective Européenne**

**Esther Bollendorff, Senior Gas Policy Coordinator  
Webinaire CANOPEA, 14 November 2024**

# Paquet sur les règles de marchés du gaz et de l'hydrogène

Conseil de l'Union européenne | Communiqué de presse | 21 mai 2024 10:22

## Ajustement à l'objectif 55: le Conseil approuve le paquet de mesures sur les marchés du gaz et de l'hydrogène

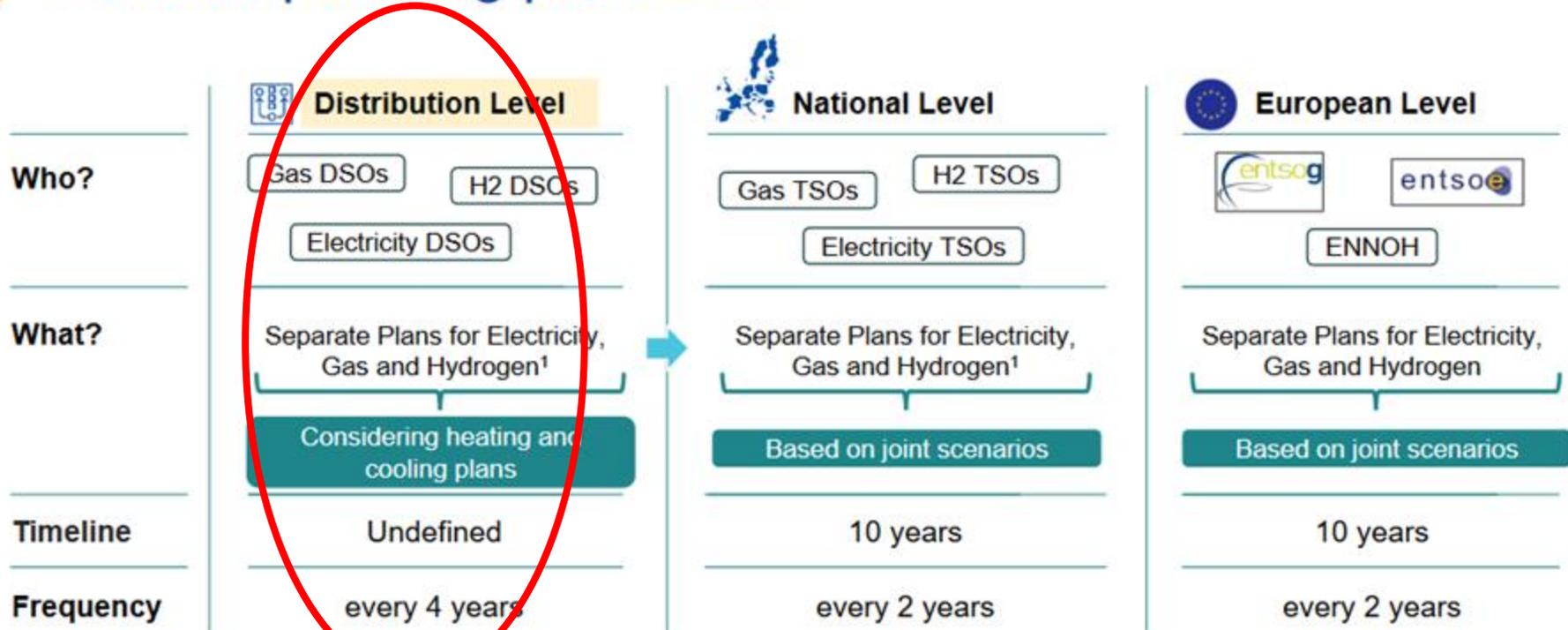
Le Conseil a adopté aujourd'hui un règlement et une directive établissant des règles communes pour les marchés intérieurs du gaz renouvelable, du gaz naturel et de l'hydrogène et réformant la législation existante de l'UE sur le gaz.

Les nouvelles règles contribueront à la transition vers les gaz renouvelables et bas carbone, en particulier l'hydrogène, dans le système énergétique, en vue d'atteindre



- ★ Fin 2024: 2 ans pour la mise en oeuvre
- ★ Premiers Plans de Déclassement des Réseaux pour janvier 2027

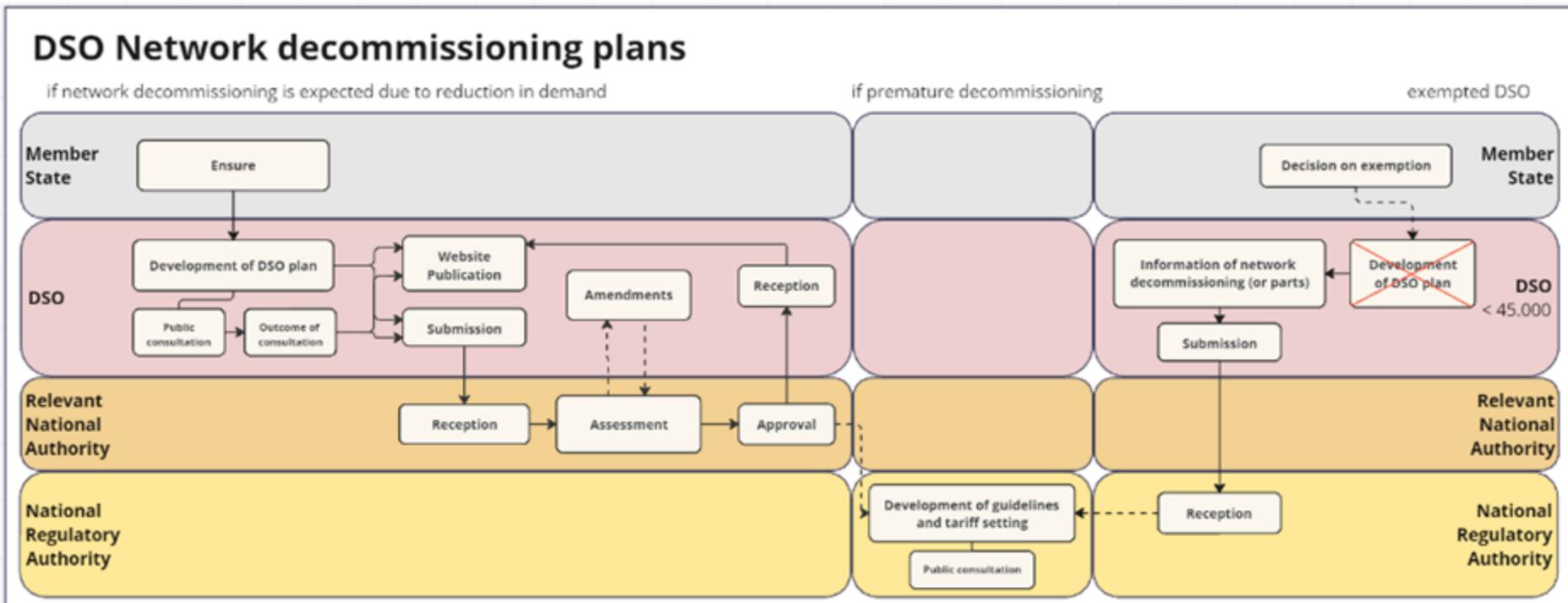
# Network planning provisions



<sup>1</sup> MS may opt for a joint plan for gas and hydrogen

# Plans de Déclassment des Réseaux

## DSO decommissioning plan (Art. 57)



*Disclaimer: This schematic process is used for informative purposes only. For official references, please refer to Article 57 of the Regulation of the recast Gas and Hydrogen Package.*

# Résultats d'une étude européenne menée par RAP

Etude menée dans 7 pays européens dont la Belgique (AT, DK, GE, IT, UK, NL, BE):

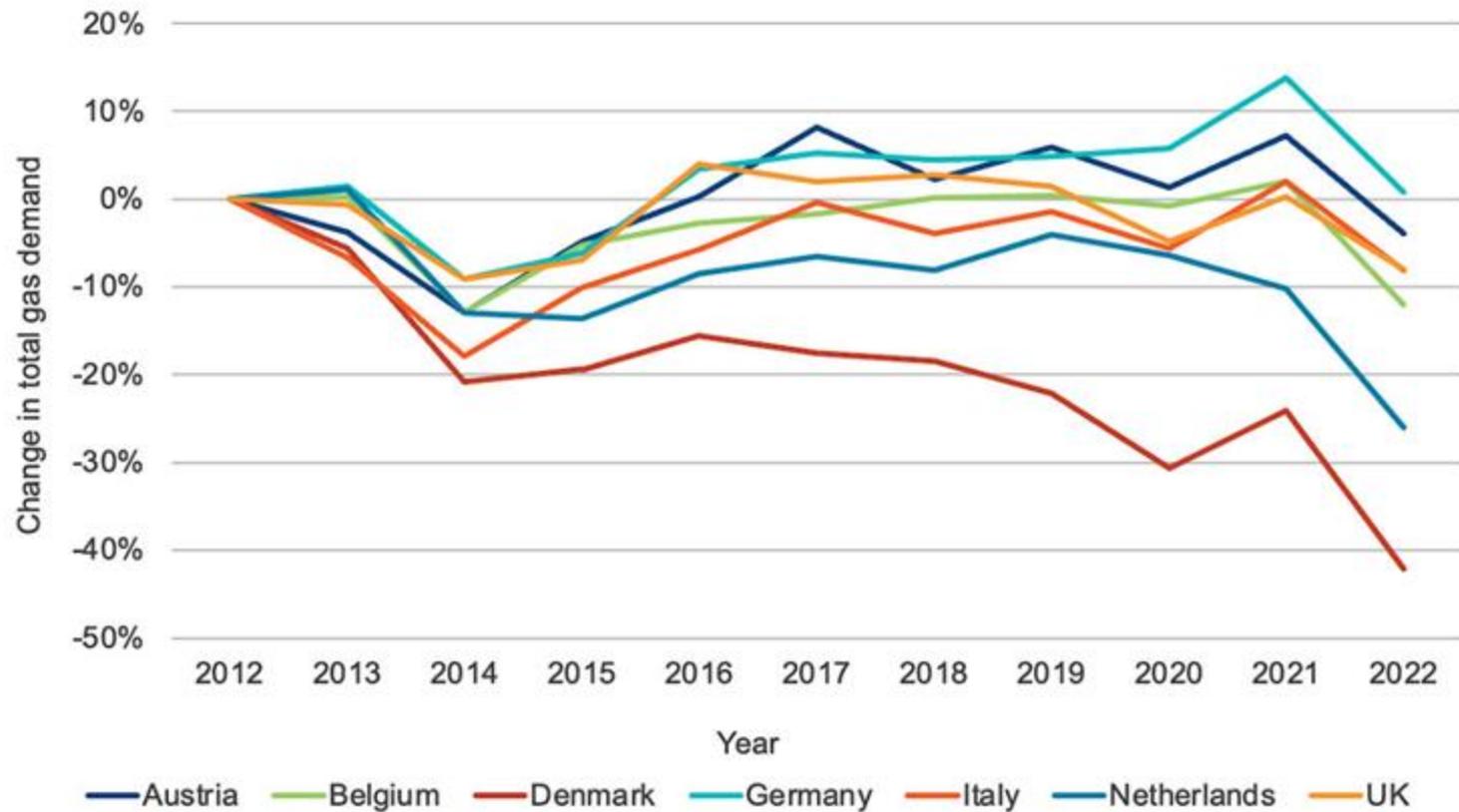
- ★ **Demande de gaz persiste** malgré les objectifs climatiques
- ★ **Non alignement** entre planification du réseau gaz et des objectifs climatiques
- ★ **Lacunes réglementaires** pour le déclassement des réseaux de distribution
- ★ **Considération insuffisante** des consommateurs vulnérables
- ★ **Coordination insuffisante** entre planification réseau de chaleur et déclassement réseaux gaz



Disponible [ici](#)

# Demande de gaz: pas de déclin en vue

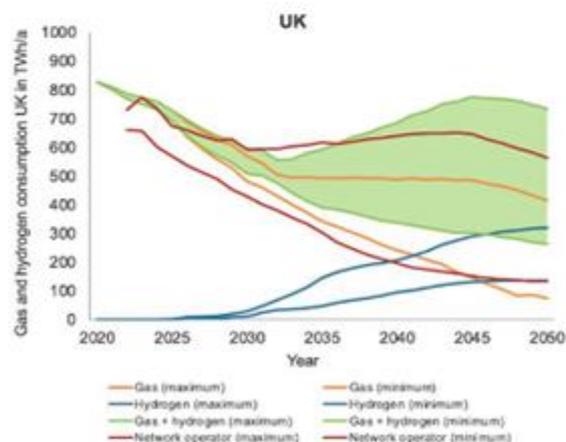
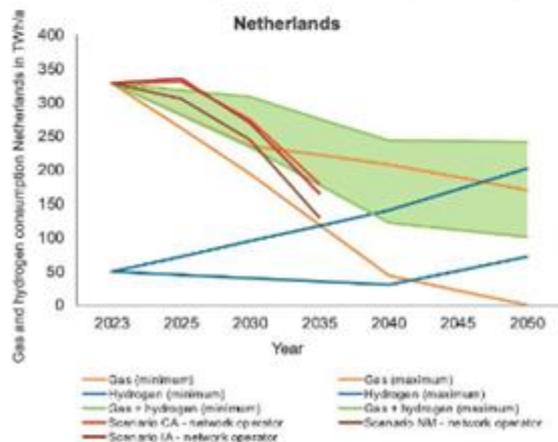
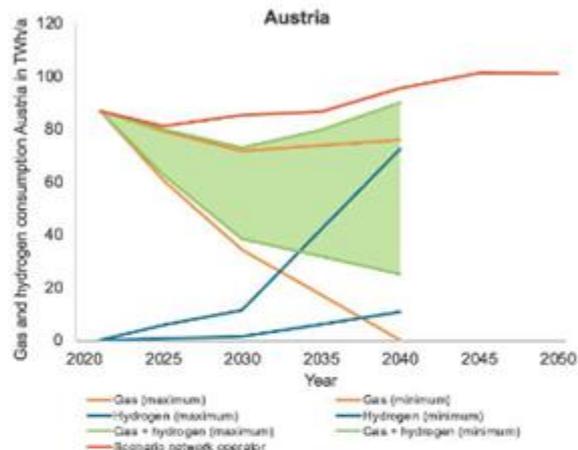
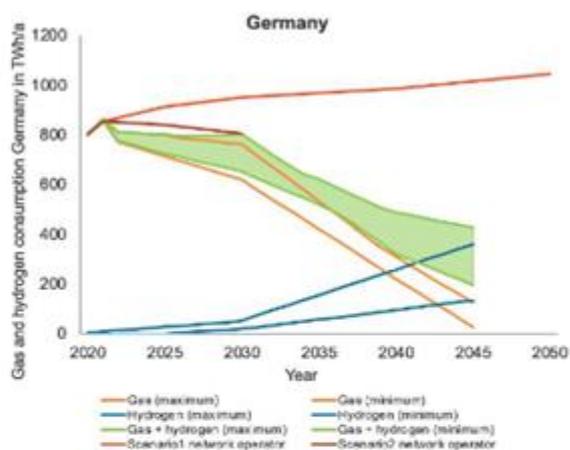
Figure 3. Development of gas demand in case study countries as percentage trend since 2012



Source: Eurostat 2023; DUKES 2023

# Les projections des gestionnaires de réseaux ne sont souvent pas en ligne avec les objectifs climats

Figure 8. Future gas and hydrogen demand in Germany, Austria, the Netherlands and the United Kingdom based on national climate targets and projected developments of gas network operators<sup>1</sup>



# Les bons exemples à considérer

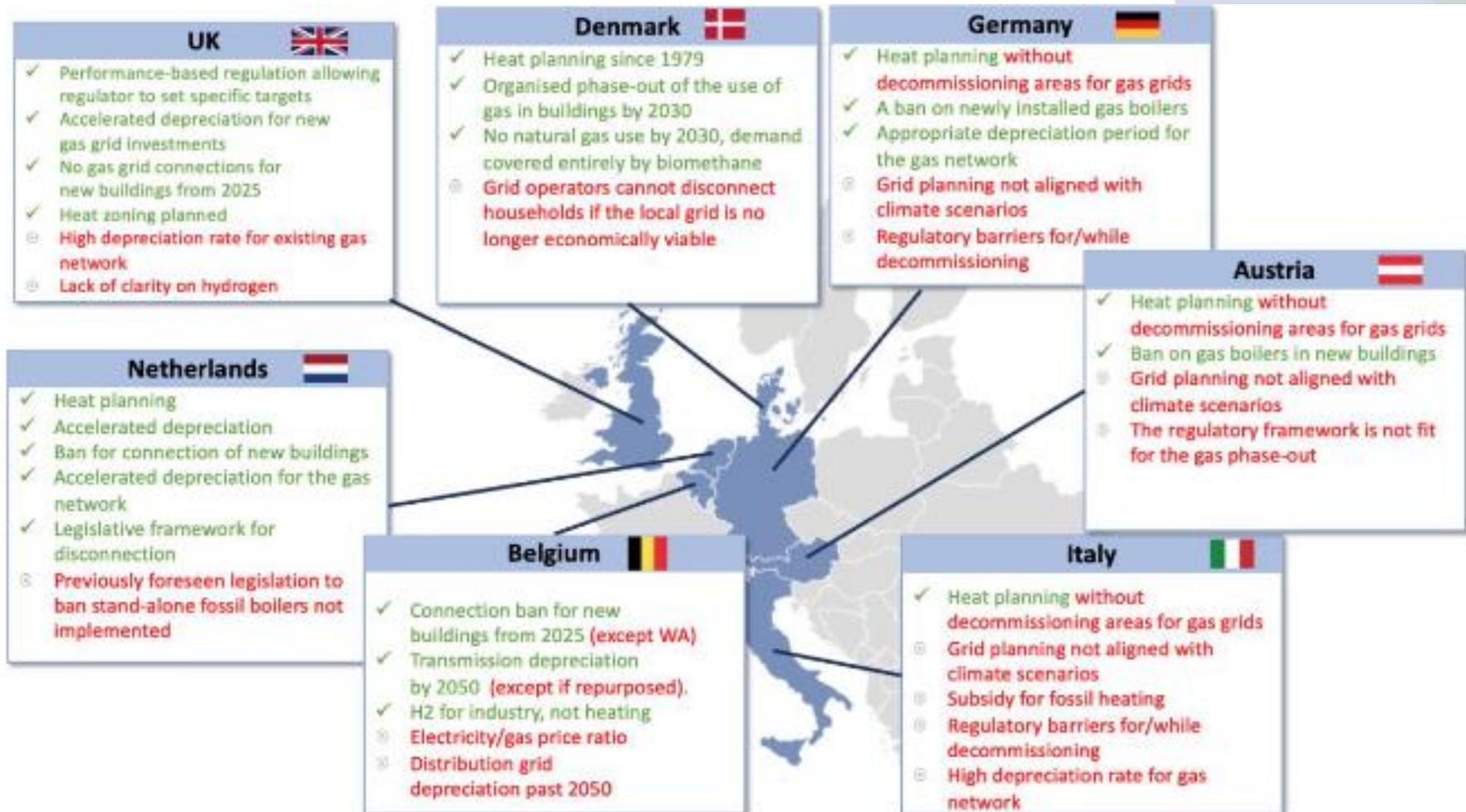
## DANEMARK

- **Plans et zonage de “chaleur”** depuis 1979 (Heat Supply Act).
- **Fonds public pour le déclassement du réseau** pour couvrir les coûts associés à la transition vers les PAC ou réseau de chaleur dans le résidentiel d’ici 2030.
- Le gouvernement danois a **racheté le réseau gaz** (ministère des finances).

## PAYS-BAS

- **New buildings: 2017**  
From “Gas, Yes” to “No gas, unless”
- **Bâtiments existants: 2019**  
Disconnecting from gas grid
- **Bâtiments existants: 2021**  
Municipal plans
- **Bâtiments existants: 2024**  
**Law municipal instruments**
- **Bâtiments existants: 2026**  
**Municipal heating programmes**

# Les éléments à renforcer



# Recommandations

1. Adopter un objectif de sortie du gaz au niveau national et donner un **mandat zéro carbone au régulateur**
1. Préparer le **cadre réglementaire à la sortie du gaz**
1. **Planification intégrée** des plans “chaleur” et “réseaux”
1. Tenir compte de **projections réalistes** des technologies futures (ex hydrogène) pour planification des réseau gaz
1. **Collecte de données harmonisée** au niveau européen
1. **Protection des consommateurs vulnérables**



**Merci pour votre  
attention**

**[esther.bollendorff@caneurope.org](mailto:esther.bollendorff@caneurope.org)**

- ★ **Climate Target Impact Assessment (février 2024):**  
projections d'hydrogène revu à la baisse pour 2030 comparé à REPowerEU: 20 Mt → 3 Mt
- ★ **CONTEXTE: FR/UE - Engie revoie à la baisse ses projections de développement de l'hydrogène en Europe** - Dans la mise à jour de son [scénario de transition énergétique](#) pour l'Europe à l'horizon 2050, publié le 12 novembre, Engie a revu à la baisse (environ 20 %) le niveau de demande d'hydrogène en 2050 par rapport à son scénario précédent, [publié](#) en 2023. Majoritairement en cause, selon l'énergéticien, des objectifs européens de décarbonation des secteurs aérien et maritime moins ambitieux. « La demande est un petit peu plus faible, et en tant qu'acteur industriel, on observe que le développement de l'hydrogène bas carbone (vert et bleu) prend plus de temps qu'anticipé » et que le modèle économique n'est pas pleinement développé, a précisé Nicolas Lefevre-Martou, directeur de la stratégie du groupe.