

# DES RÉSEAUX AU CŒUR DE LA SÉCURITÉ ET DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUES





Le stockage souterrain en nappe aquifère de Beynes, France

# DES INFRASTRUCTURES AU CŒUR DES ENJEUX DE SOUVERAINETÉ ÉNERGÉTIQUE ET DE MAÎTRISE DES COÛTS

Les réseaux sont un maillon essentiel de la transition et de la sécurité énergétique, indispensables pour acheminer une énergie toujours plus décarbonée et pour connecter les sites de production et les zones de consommation.

Les réseaux d'ENGIE reflètent la diversité des énergies – électricité, gaz naturel, gaz renouvelables et bas carbone – et s'inscrivent à toutes les échelles territoriales, des grands réseaux de transport nationaux, à ceux de distribution, en passant par des installations stratégiques telles que les terminaux d'importation ou les infrastructures de stockage. **ENGIE conçoit, développe et exploite ces réseaux et infrastructures avec une exigence de fiabilité et de performance.**

Les besoins liés à la transition énergétique les placent aujourd'hui face à de nouveaux défis : technologiques, notamment pour intégrer les molécules vertes et la production électrique variable, et économiques compte tenu des investissements conséquents nécessaires à leur déploiement.

**À travers ses 500 000 km de réseaux de transport et de distribution de gaz et d'électricité, l'objectif d'ENGIE est de garantir l'approvisionnement de ses clients au meilleur prix, et de contribuer à la souveraineté énergétique des pays dans lesquels le Groupe opère ainsi qu'au développement des territoires.**

# ARCHITECTE DES RÉSEAUX ÉNERGÉTIQUES D'AVENIR

## DES ATOUTS INDUSTRIELS DIFFÉRENCIANTS

- Au cœur du modèle intégré d'ENGIE.
- Activités **régulées, résilientes**, créatrices de valeur sur le long terme.
- Investissements annuels majeurs : maintenance, modernisation, adaptation et développement de nouvelles infrastructures.

## NOS ENGAGEMENTS

- Assurer la **performance opérationnelle** des infrastructures gazières et électriques du Groupe.
- Accélérer le **développement** des réseaux électriques.
- Adapter les infrastructures gazières pour **intégrer progressivement les molécules vertes** (biométhane, H<sub>2</sub>).
- Accélérer la production de gaz renouvelables et augmenter la **capacité de production** de nos unités pour faire baisser les coûts.



Stockage de Beynes, France

# LES RÉSEAUX, COLONNE VERTÉBRALE DU SYSTÈME ÉNERGÉTIQUE



## LES INFRASTRUCTURES GAZIÈRES

Assurent l'importation de gaz, son transport, son stockage et sa distribution, nécessaires au bon fonctionnement et à la résilience du système énergétique.

**STOCKAGE**  
**TERMINAUX GNL**  
**TRANSPORT**  
**DISTRIBUTION**  
**BIOMÉTHANE**



## LES INFRASTRUCTURES ÉLECTRIQUES

Essentielles pour accompagner la décentralisation des actifs de production et l'électrification grandissante des usages.

**TRANSPORT**  
**DISTRIBUTION**  
**SERVICES AUX RÉSEAUX**

# LES INFRASTRUCTURES GAZIÈRES : SOCLE DE L'APPROVISIONNEMENT ET DE LA SÉCURITÉ ÉNERGÉTIQUE

## UN RÉSEAU EXISTANT QUI S'ADAPTE

Les infrastructures gazières jouent un rôle clé dans l'approvisionnement énergétique des citoyens et des industries. Elles constituent un maillon indispensable de la souveraineté énergétique. En s'appuyant sur des réseaux déjà en place, elles offrent un levier concret pour accompagner la transition à un coût maîtrisé. Aujourd'hui, elles se transforment pour soutenir le déploiement des gaz renouvelables (biométhane et, à terme, l'hydrogène) et contribuer, aux côtés des réseaux électriques, à un système énergétique de plus en plus décarboné, résilient et économiquement soutenable.

## STOCKAGE : UN ATOUT MAJEUR POUR LA SÉCURITÉ D'APPROVISIONNEMENT

Les stockages souterrains de gaz jouent un rôle essentiel dans la sécurité d'approvisionnement. Ces activités, opérées par **Storengy, filiale à 100 % du Groupe**, contribuent à une disponibilité physique du gaz sur le territoire national pour couvrir les périodes hivernales, synonymes de forte consommation.

À travers sa filiale, ENGIE dispose d'une **capacité de stockage de 136 TWh en Europe** dont 100 TWh en France, soit l'équivalent **d'un tiers de la consommation nationale annuelle de gaz**.

Storengy opère **21 sites en Europe** dont :

- 14 en France,
- 6 en Allemagne,
- et 1 au Royaume-Uni.

Le Groupe opère également un site en Roumanie.

## TERMINAUX MÉTHANIERES : PORTES D'ENTRÉE DU GNL EN EUROPE

Le Gaz Naturel Liquéfié (GNL), devenu essentiel dans le besoin de diversification des approvisionnements en gaz naturel après la crise énergétique de 2022, exige des installations spécifiques. ENGIE dispose de **4 terminaux méthaniers dans le monde**, 1 au Chili et 3 en France à travers sa filiale Elengy : Montoir-de-Bretagne sur la façade atlantique, Fos Cavaou et Fos Tonkin en Méditerranée.

Ces 3 sites offrent une flexibilité optimale pour le déchargement ou le chargement de méthaniers, le transbordement entre méthaniers, le chargement de camions citernes en GNL ou encore la regazéification du GNL pour l'injecter dans le réseau de transport.

## TRANSPORT : UN RÉSEAU AU SERVICE DE RÉGIONS INTERCONNECTÉES

ENGIE exploite des réseaux de transport de gaz naturel en Europe (France / Allemagne), au Brésil et au Mexique. À travers sa **filiale indépendante NaTran, détenue à 61 % par le Groupe**, ENGIE opère **le plus vaste réseau de transport de gaz naturel haute pression d'Europe**, dont 32 600 km installés en France. Il dessert toutes les régions du pays, ainsi que l'ensemble des acteurs économiques, grandes industries, centrales électriques et réseaux de distribution.

**Interconnecté aux pays voisins de la France** (Norvège, Belgique, Allemagne, Suisse, Italie via la Suisse, et Espagne via le réseau de Teréga), **relié aux terminaux méthaniers et aux capacités de stockage**, le réseau de transport de NaTran renforce la solidarité entre les pays et contribue à une utilisation plus efficace des ressources énergétiques, au service de la compétitivité européenne.

- **Près de 40 000 km de réseaux** dans le monde
  - 4 500 km de réseaux en opération au Brésil
  - 1 300 au Mexique
  - près de 1 200 en Allemagne
- **623 TWh de gaz** acheminés en 2025
- **700 clients** industriels actifs

## EN CHIFFRES

### 1<sup>er</sup>

réseau de transport et de distribution de gaz en Europe

### 1<sup>er</sup>

opérateur européen de stockage de gaz naturel

### 1<sup>er</sup>

distributeur de biométhane en France

### 2<sup>ème</sup>

capacité européenne de réception dans les terminaux GNL

## BIOMÉTHANE : UN GAZ VERT PRODUIT LOCALEMENT

ENGIE est engagé dans le **développement et l'exploitation de sites de production de biométhane**, en s'appuyant sur une expertise reconnue tout au long de la chaîne de valeur. Le Groupe développe des projets locaux de production de biométhane, tout en accélérant l'industrialisation de ses unités afin de contribuer à la décarbonation et à la souveraineté des territoires.

- **42 sites de production**
  - 35 en France
  - 4 en Angleterre
  - 2 aux Pays-Bas
  - 1 en Belgique
- **6 pays de développement prioritaires en Europe**
  - France
  - Royaume-Uni
  - Pays-Bas
  - Belgique
  - Pologne
  - Espagne
- **1,2 TWh de capacité annuelle** de production en Europe

## DISTRIBUTION : LE MAILLON FINAL, AU PLUS PRÈS DES USAGES

Pour acheminer l'énergie jusqu'à son point d'utilisation, le réseau de distribution est le dernier maillon de la chaîne gazière. ENGIE est le gestionnaire majoritaire du réseau de distribution en France à travers **GRDF, filiale à 100 % du Groupe** et indépendante, et possède également des **réseaux de distribution de gaz à l'international**, avec Distrigaz Sud Retele, le premier réseau de Roumanie, et GASAG en Allemagne. Au Mexique, le Groupe exploite des réseaux situés dans des zones d'activités importantes du pays (Bajío, México, Jalisco, Puebla-Tlaxcala, Querétaro, Reynosa-Matamoros, Tampico et Merida).

## INVESTIR DANS L'AVENIR

Aujourd'hui, les infrastructures gazières se transforment pour accompagner la transition énergétique. À travers ses filiales, ENGIE investit dans :

- le raccordement des sites d'injection de biométhane, avec plus de **800 unités de production raccordées à ses réseaux en France**, contribuant ainsi au déploiement des gaz renouvelables
- des **réseaux de transport d'hydrogène**, en s'appuyant à la fois sur la conversion de gazoducs existants et sur la création de nouveaux corridors européens, notamment via le projet BarMar
- des projets de **transport, liquéfaction et stockage de CO<sub>2</sub>**.

## EN CHIFFRES

**~ 262 000 km** de réseau de distribution

dont

**209 000 km**

exploités par  
GRDF en France

**24 300 km**

exploités par  
Distrigaz Sud Retele  
en Roumanie

**14 300 km**

au Mexique

**14 300 km**

en Allemagne

**14 millions** de clients

dont

**11 millions**

en France

**2,3 millions**

en Roumanie

**0,7 million**

au Mexique

**673**

sites d'injection de biométhane  
raccordés au réseau de GRDF

**14,5 TWh**

de capacité annuelle de biométhane  
raccordée aux réseaux d'ENGIE  
en France

## OBJECTIFS

**ADAPTER** les réseaux aux usages futurs :

- **50 TWh** de capacité biométhane raccordée aux réseaux d'ENGIE en 2030 en France
- **700 km** de réseaux d'hydrogène dédiés à l'horizon 2030
- Capacité de stockage d'hydrogène renouvelable de **1 TWh** d'ici 2030 en Europe

**ACCÉLÉRER**

la production des gaz renouvelables

**10 TWh**

de capacité de production annuelle de biométhane en Europe d'ici 2035

# LES RÉSEAUX ÉLECTRIQUES : CLÉ DE L'ÉLECTRIFICATION DES USAGES

ENGIE a fait du **développement des réseaux d'électricité l'un des axes prioritaires de sa stratégie**. En Amérique du Sud, ENGIE construit et opère déjà des lignes de transport et des sous-stations électriques. Plus récemment, le Groupe a étendu ses activités à la distribution d'électricité avec **l'acquisition de UK Power Networks**, distributeur d'électricité de référence au Royaume-Uni couvrant Londres, le Sud-Est et l'Est de l'Angleterre.



Contrôle au poste de transformation de 525 kV de Ponta Grossa, Brésil

## UN RÔLE CENTRAL

Au cœur de la transition énergétique, les réseaux électriques jouent un rôle central en assurant l'équilibre et l'efficacité du système. Ils permettent d'abord **l'intégration massive des énergies renouvelables, en reliant des sources de production décentralisées et variables** – comme l'éolien ou le solaire – **aux zones de consommation**. Ils sont également essentiels pour accompagner l'essor de nouveaux usages, qu'il s'agisse de la mobilité électrique, de l'électrification des procédés industriels ou du développement des data centers, en garantissant leur raccordement et leur alimentation en toute sécurité. Enfin, les réseaux contribuent à la **fiabilisation du système électrique en assurant en temps réel l'équilibre entre l'offre et la demande**.

## PRIORITÉS OPÉRATIONNELLES

- **Renforcer l'approche industrielle du Groupe** pour garantir plus de cohérence et d'impact dans ses opérations, la maintenance et la gestion de projets.
- **Accélérer la standardisation** des méthodes, processus et outils afin d'assurer des standards clairs et un alignement entre pays et fonctions.
- **Intégration du digital** au service de l'amélioration et de la fiabilisation de la maintenance prédictive des lignes de transport.

## EN CHIFFRES

Près de **8 000 km** de lignes à haute tension, dont :

~ **6 000 km**  
opérationnels



~ **1 600 km**  
en construction

**80** sous-stations

**55** opérationnelles



**25** en construction

À travers **UK POWER NETWORKS** :

**8,5 millions**

de foyers et entreprises raccordés  
à Londres, dans le Sud-Est et l'Est  
de l'Angleterre

**192 000 km**

de réseaux,  
enterrés à près de **80 %**

**71 TWh**

d'électricité fournie par an

## OBJECTIF

**10 000 km**

de lignes de transmission électrique en opération en 2030,  
principalement en Amérique du Sud

# AU CŒUR DES INFRASTRUCTURES DE DEMAIN

## BRÉSIL ASA BRANCA

**334** km de lignes électriques mises en service

**664** km en construction

**3** sous-stations

Concession sur **30** ans

**1 000** km de lignes de transmission remportées lors d'enchères au Brésil en juillet 2023



## ROYAUME-UNI BPA AVEC PEPSICO

Contrat de fourniture de biométhane (*Biomethane Purchase Agreement - BPA*) sur 10 ans signé avec PepsiCo, une première au Royaume-Uni. ENGIE débute la construction d'une centrale de biométhane d'une capacité de production annuelle de 60 GWh dans le nord de l'Angleterre.



## FRANCE GOCO<sub>2</sub>

Projet d'envergure de captage, transport et liquéfaction de CO<sub>2</sub> des industries les plus émettrices du Grand Ouest. À terme, le projet ambitionne d'éviter plusieurs millions de tonnes de CO<sub>2</sub> par an et de contribuer à la décarbonation durable des territoires industriels.



## FRANCE HyPSTER STOCKAGE H<sub>2</sub>

HyPSTER est un démonstrateur pionnier visant à tester le stockage de l'hydrogène en cavité saline. Il combine production d'hydrogène à partir d'électricité renouvelable et stockage souterrain, afin d'évaluer la faisabilité technique et économique de cette solution à grande échelle. C'est un projet important pour accompagner le développement de la filière hydrogène en Europe et soutenir la décarbonation des usages industriels.



## FRANCE mosaHyc

mosaHyc est un projet de canalisation de transport d'hydrogène bas carbone transfrontalière avec l'Allemagne d'environ 90 km de long. Il reliera le Grand Est (France), la Sarre (Allemagne), et la frontière luxembourgeoise et contribuera au renforcement de l'attractivité économique et industrielle de ces territoires tout en répondant aux ambitions de décarbonation de l'industrie et de la mobilité.







JUIN 2026

**CONTACT PRESSE**

Tél. : +33 (0)1 44 22 24 35

[engiepress@engie.com](mailto:engiepress@engie.com)

