

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

20 mars 2025

RÉGION GRAND EST - BILAN GAZ 2024 & TRANSITION ENERGETIQUE

En 2024, en région Grand Est, la couverture des consommations gaz par les gaz renouvelables franchit le seuil des 5%.

Jeudi 20 mars, Vincent Rousseau, Délégué Territorial Nord-Est de NaTran, a présenté le bilan de l'année 2024 sur le plan des consommations gaz et des projets de transition énergétique en lien avec les infrastructures gazières.

Une consommation totale en baisse dans le Grand Est qui masque un contraste entre la consommation industrielle et la production d'électricité

En 2024, la consommation de gaz en région Grand Est a atteint 52,9T TWh, ce qui représente une **baisse de 10,5% par rapport à 2023**. Cette baisse est plus importante que la baisse enregistrée au niveau national (-5,5%), principalement du fait d'une **très faible utilisation des 3 centrales à gaz** installées dans la région (-61% par rapport à 2023), conséquence d'une meilleure disponibilité du parc nucléaire par rapport à l'année précédente. On observe par ailleurs une **reprise des consommations du secteur industriel** de +12 % (hors production d'électricité) dans un contexte national également en légère hausse (+0,8%) portée par les secteurs de la chimie et de l'agroalimentaire, secteurs très présents sur la région. Les consommations du secteur résidentiel et tertiaire sont en légère baisse (-1%), conséquence de la **poursuite des efforts de sobriété énergétique dans le Grand Est**, en ligne avec la tendance nationale (-0,6%).

La région conserve son leadership pour la production de biométhane

La filière méthanisation reste active en région Grand Est avec 127 installations qui injectaient du biométhane dans les réseaux à fin 2024 (+ 4 installations en un an), pour une capacité de production de 2,7 TWh (+6% par rapport à 2023). La région Grand Est a contribué à presque **20% de la production nationale**, et conserve son statut de première région en termes de production de biométhane. Grâce à ces installations, **5,2% de la consommation totale de gaz dans la région est assurée par le biométhane**, un ratio supérieur à la moyenne nationale (3,8%).

Le programme de construction d'**installation de rebours**¹ se poursuit pour accompagner le développement du biométhane sur les réseaux de distribution : 3 installations étaient en service fin 2024, 2 autres sites sont en construction (Vouziers, Rethel) et 3 sites sont à l'étude.

En complément du biométhane, les technologies de pyrogazéification (permettant de transformer en gaz renouvelable et bas carbone des résidus solides peu ou mal valorisés) et de gazéification hydrothermale (qui convertit la biomasse humide en gaz de synthèse) continuent leur développement pré-industriel dans la région. A la suite des AMI organisés entre 2022 et 2024, 13 projets ont été déposés en Grand Est.

¹ Le rebours consiste à remonter le gaz depuis le réseau de distribution vers le réseau de transport, en particulier pendant les périodes estivales où les consommations locales deviennent insuffisantes pour absorber la production.

NaTran estime que la région Grand Est serait capable de contribuer à l'objectif national de 44 TWh de gaz renouvelable en 2030 à hauteur de 6,7 TWh.

Le développement des projets transfrontaliers de transport d'hydrogène se poursuit

Concernant le transport d'hydrogène, nos projets transfrontaliers ont connu une avancée significative en 2024 :

- RHYn et HY-FEN ont obtenu des subventions CEF (Connecting Europe Facility) de la part de l'Union européenne en vertu du développement du marché énergétique européen.
- Le projet mosaHYc est en phase de procédure d'obtention des autorisations administratives, après la décision d'investissement prise en avril 2024.
- Le projet HY4Link poursuit sa structuration. Cette initiative propose de relier la Belgique, le Luxembourg, la région Grand Est en France et l'État Fédéral de la Sarre en Allemagne, formant ainsi un élément central de la dorsale européenne de l'hydrogène.

Transport de CO₂

Des réflexions sont en cours pour créer un réseau de transport de CO₂ qui connecterait des sites industriels de la région fortement émetteurs à des sites de stockage offshore, en cohérence avec le schéma directeur présenté par NaTran à l'ICM Forum en septembre 2024.

NaTran en région Grand Est

Dans la région, NaTran emploie 265 salariés ainsi que 14 alternants et exploite 5200 kilomètres de réseau. En 2024, l'entreprise y a investi 36 millions d'euros pour assurer la sécurité d'approvisionnement, entretenir et moderniser ses installations, et accélérer son adaptation à la transition énergétique.

A propos de NaTran : NaTran est le nouveau nom de GRTgaz. L'année 2025 marque les 20 ans de l'entreprise qui ouvre une nouvelle page de son histoire en changeant de nom et en adaptant un projet d'entreprise NaTran2030 tourné vers la transition énergétique et la neutralité carbone à l'horizon 2050. Pour y parvenir, l'entreprise adapte son réseau et ses pratiques aux défis écologiques, économiques et numériques. Elle propose des infrastructures et une logistique adaptée aux gaz qui participent à la transition énergétique (biométhane, H₂ et CO₂). NaTran est le 2ème opérateur de transport de gaz en Europe. Le Groupe compte deux filiales : Elengy (leader des terminaux méthaniers en Europe) et NaTran Deutschland (opérateur du réseau MEGAL). NaTran assure des missions de service public visant à garantir la sécurité d'acheminement de ses clients. Son centre de recherche NaTran R&I (précédemment RICE) fait référence au niveau international en matière de recherche et d'innovation appliquée à la transition énergétique. Chiffres clés NaTran Groupe : 33 800 km de canalisations, 680 TWh de gaz transporté, près de 3800 salariés, 2,6 Mds € en 2023. Pour en savoir plus sur NaTran et ses initiatives, rendez-vous sur [NaTranguroupe.com](https://natranguroupe.com), [X](#), [LinkedIn](#), [Instagram](#).

CONTACT PRESSE : Sylvie ANTONINI T +33 (0)7 60 53 33 10 sylvie.antonini@natranguroupe.com