

Bilan gaz 2024

La transition énergétique poursuit
son chemin en Nouvelle-
Aquitaine





NaTran, un nouveau nom qui évoque :

- Notre cœur de métier d'opérateur de TRANsport
- Notre engagement sociétal tourné vers le respect de la NATure et la TRANsition énergétique

La couleur rappelle les bornes **jaunes** qui indiquent la présence du réseau sur le territoire.

Une ambition : relever le défi du transport de tous les gaz qui participent à la transition énergétique et accompagner la neutralité carbone à l'horizon 2050 (biométhane, hydrogène et CO₂).

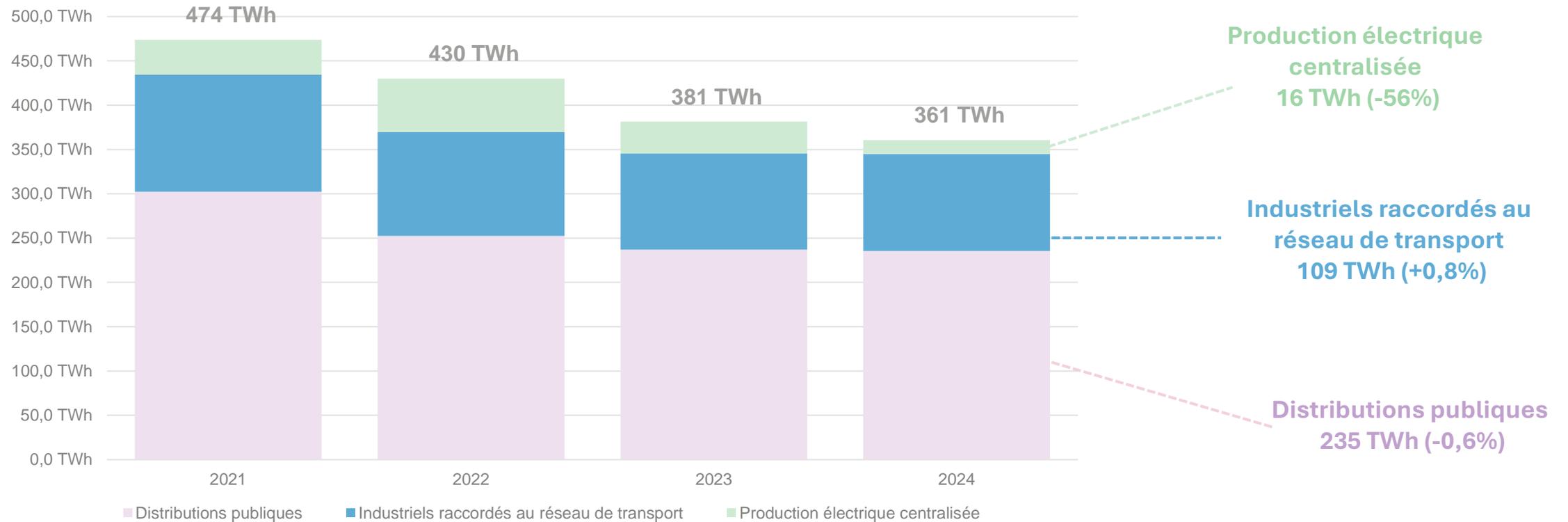
5 objectifs majeurs d'ici 2030 :

- Consacrer plus de 50 % de nos investissements annuels à la transition énergétique
- Multiplier par 5 le volume des gaz renouvelables dans les réseaux
- Faire émerger plus de 1000 km de réseaux H₂ et CO₂ en Europe
- Réduire notre empreinte carbone de 40%
- Attirer et développer les compétences nécessaires à notre transformation

La consommation brute de gaz en baisse de 5,5% en 2024

Baisse marquée de la consommation des centrales électriques au gaz, stabilisation des consommations industrielles et érosion tendancielle de la consommation sur les réseaux de distribution

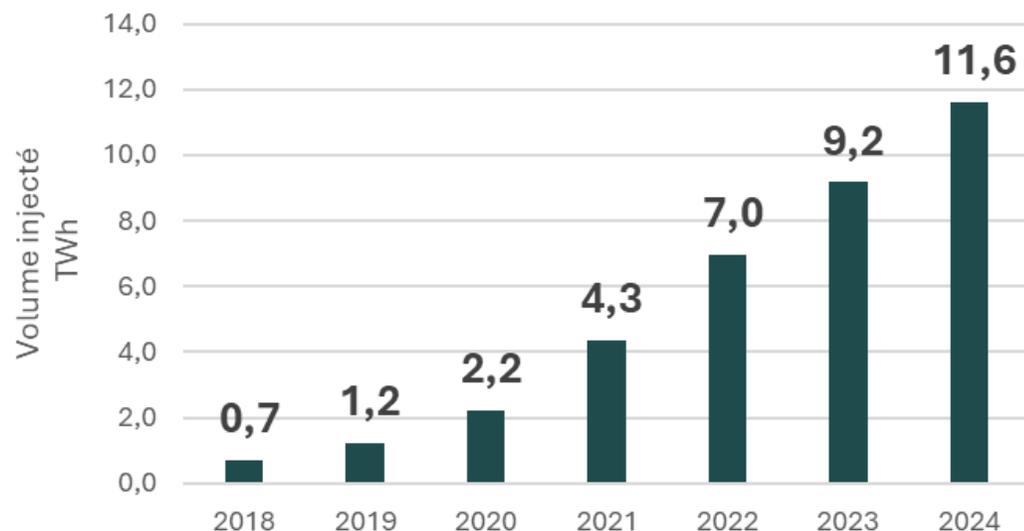
Evolution de la consommation brute de gaz en France depuis 2021



Sources : NaTran, Teréga, GRDF, ELD - Analyse : NaTran

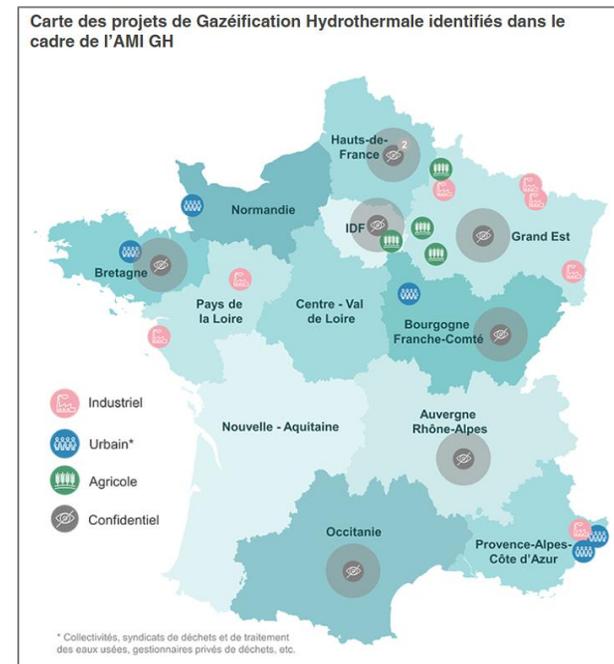
Les gaz renouvelables

Méthanisation : une dynamique soutenue



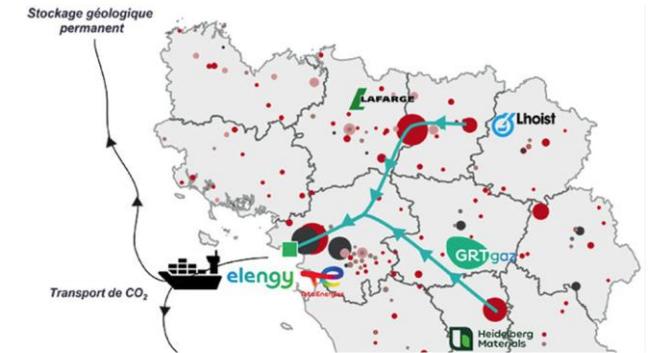
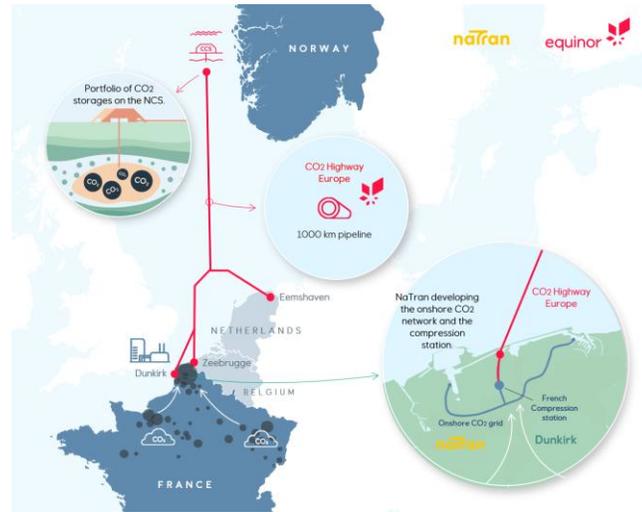
- En 2024, 731 sites injectent **11,6 TWh**
- NaTran poursuit l'adaptation de ses réseaux avec **28 rebours en service (+8 en 2024)** et 70 en projet
- +36%** de nouveaux projets entrés au registre de capacité en 2024 par rapport à 2023

Des filières innovantes prêtes à passer à l'échelle industrielle



- Pyrogazéification** : une technologie d'avenir pour traiter nos déchets avec **49 projets en France**. En 2024, NaTran a initié un **partenariat avec FEDERREC** sur la valorisation en gaz des combustibles solides de récupération (CSR).
- Gazéification hydrothermale** : en 2024, un **Appel à Manifestation d'Intérêt** a identifié **24 projets** et démontré la capacité de cette filière à s'industrialiser

H2 et CO2 : les projets de NaTran Soutenus par l'Europe



— **3 projets H₂** (HY-FEN, BarMar et RHYn) **et 2 projets CO₂** (GOCO₂ et DKHARBO) **retenus au fond européen CEF** (Connecting European Facility) après avoir été labellisés PCI.

**Bilan 2024 : NaTran accélère
pour une transition énergétique
réussie**



NaTran en Nouvelle-Aquitaine - 2024

Chiffres clés Nouvelle-Aquitaine 2024



- 2 846 KM** de canalisations
- 3** stations de compression
- 67** postes clients industriels
- 198** postes de distributions publiques pour **444** communes desservies
- 4** postes d'injection biométhane
- 2** postes de rebours
- 16 M€** d'investissements en 2024 et **13 M€** prévus en 2025
- 3 M€** de taxes locales
- 158** salariés dont **8 non statutaires**
- Site principal à Angoulême

2024 : 10,94 TWh

(zone NaTran)

2023 : 11,07 TWh

- 1,25 %*

* Non corrigé du climat

Type de gaz (zone NaTran)

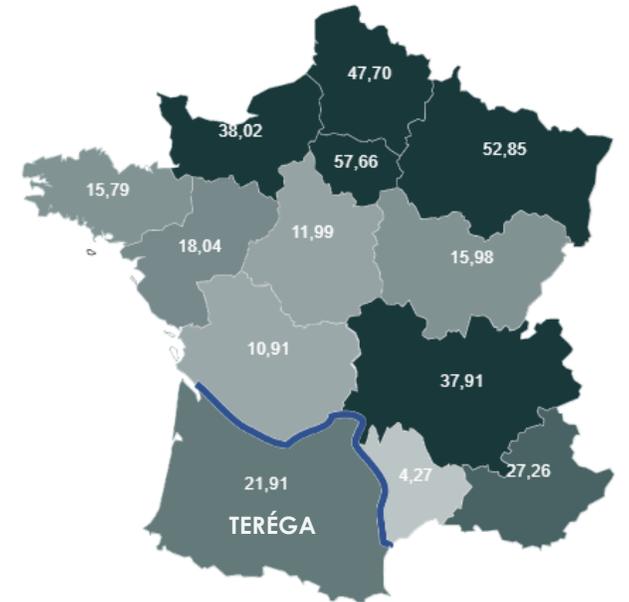


0,52 TWh



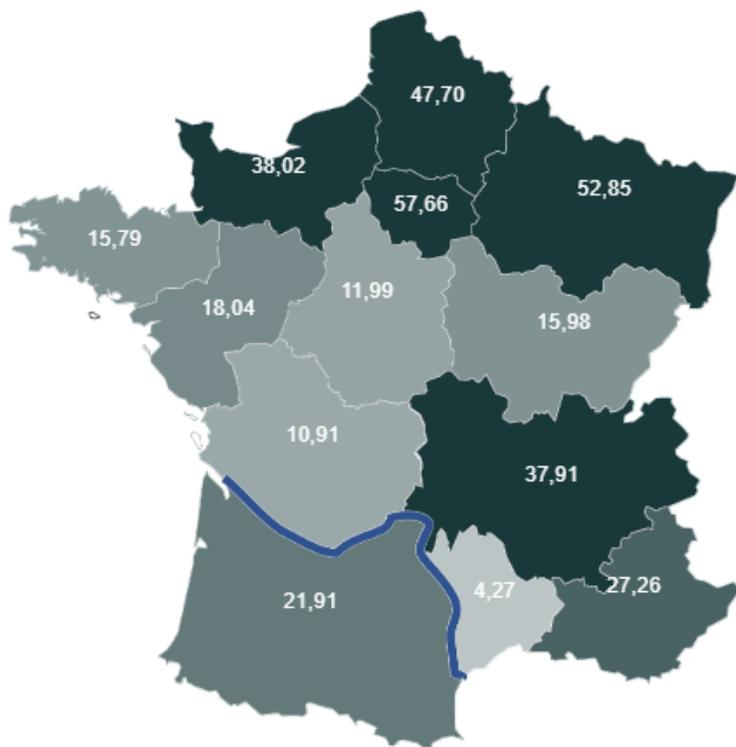
10,38 TWh

Répartition des consommations en 2024



Consommation totale en Nouvelle-Aquitaine - 2024

Répartition des consommations en 2024



2024 : 22,53 TWh
(zones NaTran & Teréga)
2023 : 22,67 TWh

- 0,63 %*

* Non corrigé du climat

Type de gaz
(zones NaTran & Téréga)



1,1 TWh

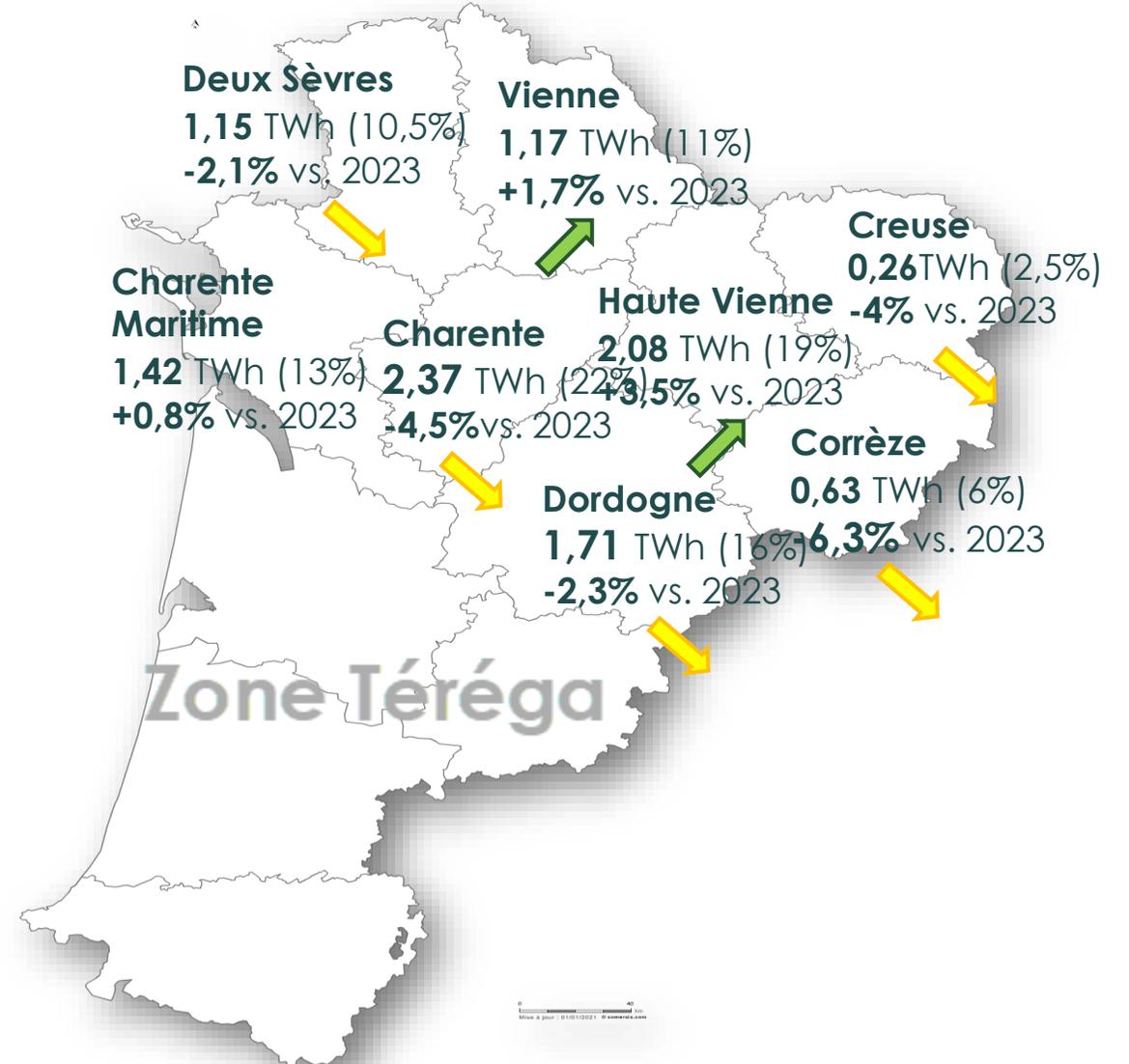
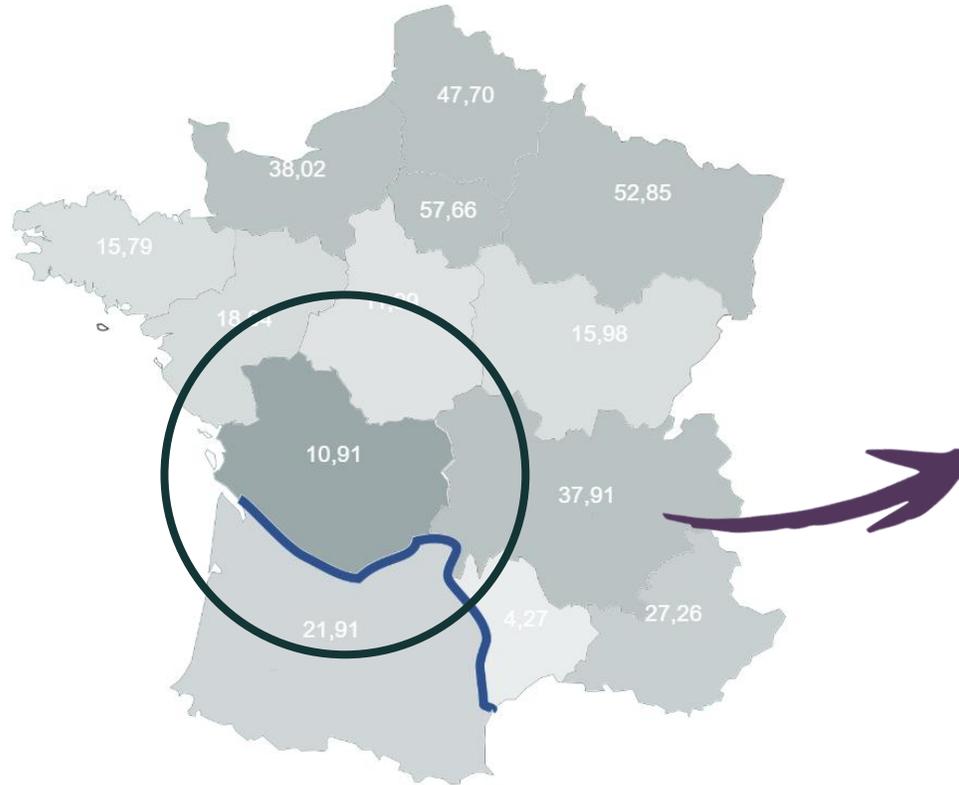
TERÉGA



21,43 TWh

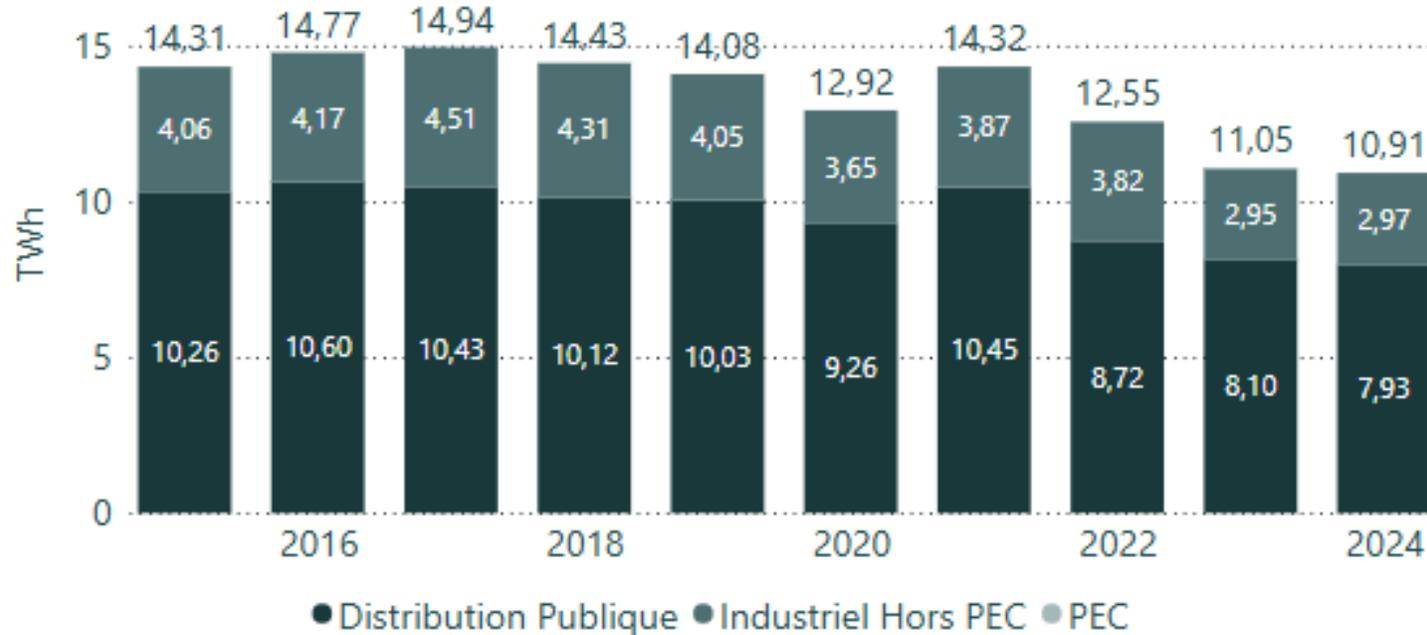
Consommation totale en Nouvelle-Aquitaine par département - 2024

Zone NaTran

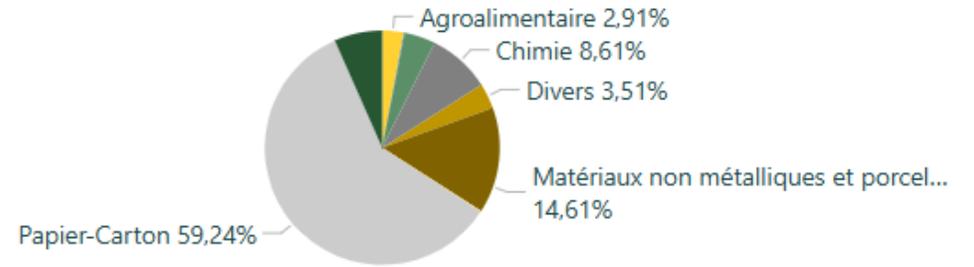


Analyse des consommations de la zone NaTran en Nouvelle-Aquitaine

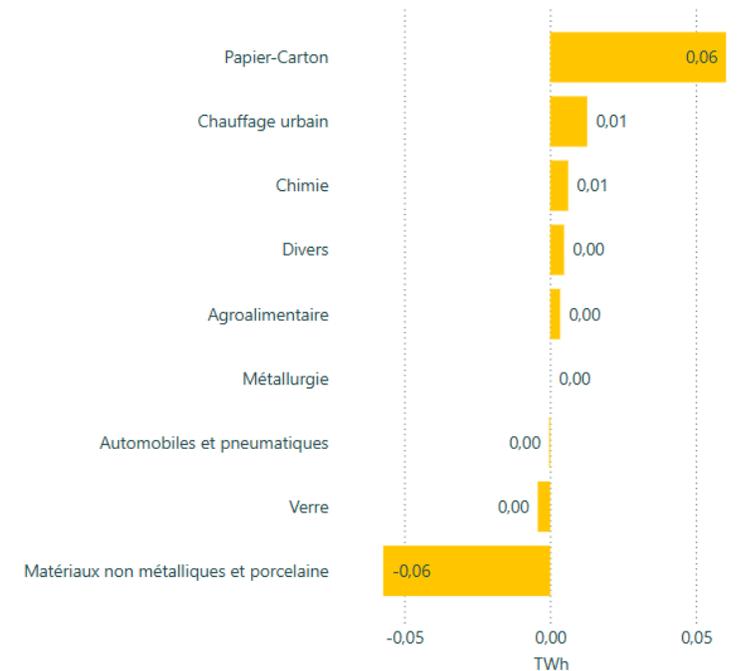
Répartition des consommations depuis 2015



Répartition des consommations des industriels raccordés au réseau NaTran (2024)



Evolution des consommations des industriels raccordés au réseau NaTran (2024/2023)

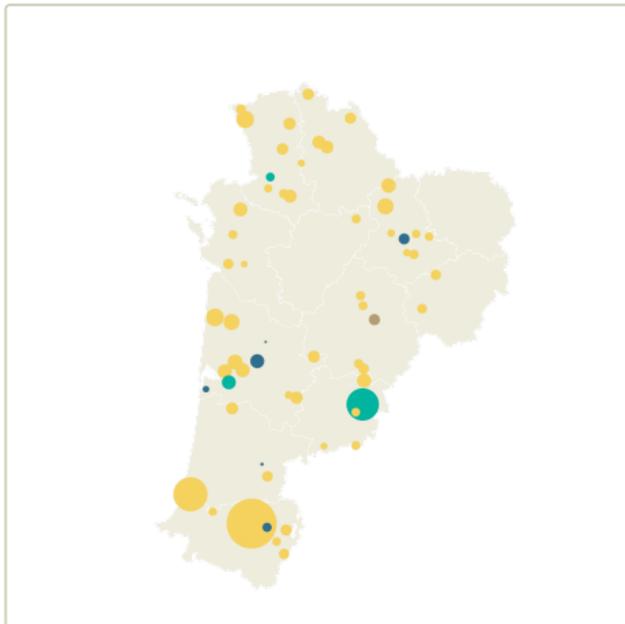


Les gaz renouvelables en Nouvelle-Aquitaine



Le biométhane en Nouvelle-Aquitaine fin 2024 (Cumul des zones NaTran et Teréga)

LOCALISATION ET PUISSANCE DES INSTALLATIONS
Nouvelle-Aquitaine

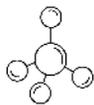


Carte : <https://www.agenceore.fr/datavisualisations>

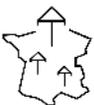
Sites en service



65 sites
(58 en 2023)



1,41 TWh/an installés
1,1 TWh produits en 2024*
(0,9 TWh en 2023)

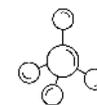


3 Rebours en service
3 GWh de biométhane
sauvegardés

Projets en file d'attente



71 projets
(61 en 2023)



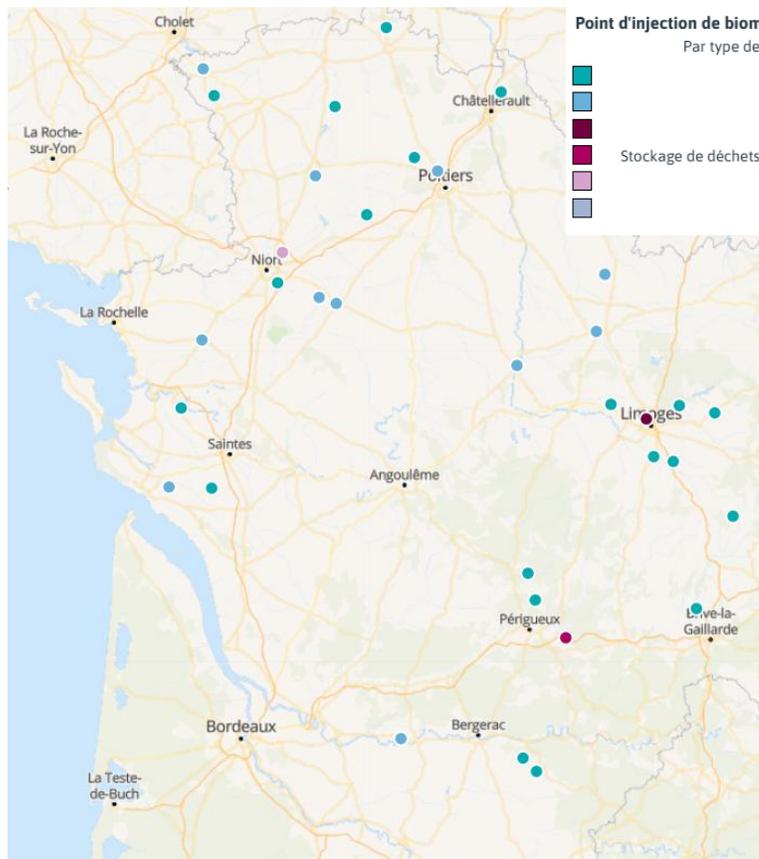
1,66 TWh/an
(1,38 TWh en 2023)



14 Rebours
en projet

*; Équivalent à **240 000 logements neufs** chauffés au gaz ou **4 900 bus/camions BioGNV**
(Panorama des gaz renouvelables 2023)

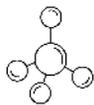
Le biométhane en zone Natran en Nouvelle-Aquitaine fin 2024



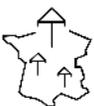
Sites en service



38 sites
(32 en 2023)



0,54 TWh/an installés
0,52 TWh produits en 2024*
(0,4 TWh en 2023)

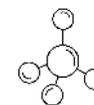


3 Rebours en service
3 GWh de biométhane
sauvegardés

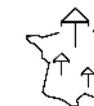
Projets en file d'attente



43 projets
(33 en 2023)



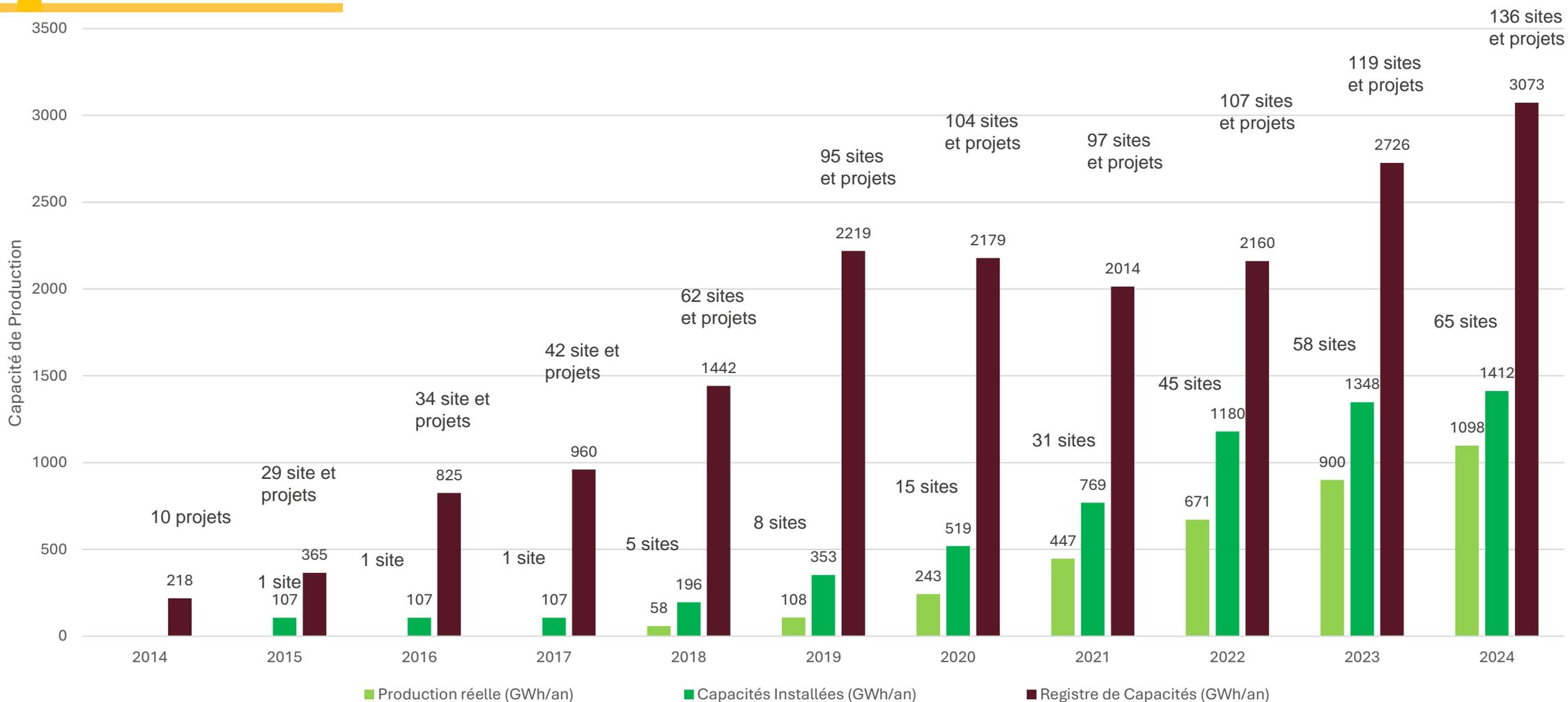
0,94 TWh/an
(0,71 TWh en 2023)



10 Rebours
en projet

*; Équivalent à **110 000 logements neufs** chauffés au gaz ou **2 300 bus/camions BioGNV** (Panorama des gaz renouvelables 2023)

Dynamique biométhane en Nouvelle-Aquitaine (2014-2024)



Les sites injectant sur le réseau de NaTran en Nouvelle-Aquitaine

- 4 sites injectent sur le réseau de Natran en Nouvelle Aquitaine. Mis en service en 2018, Gazteam Energie situé à Combrand (79) est le 1^{er} site de méthanisation en Nouvelle-Aquitaine injectant sur le réseau de transport. Il a été rejoint par les sites de Bioénergies 123 et Agri Meth'Ago.
- 4 autres projets en développement sur le réseau NaTran.

Gazteam Energie, Combrand (79)

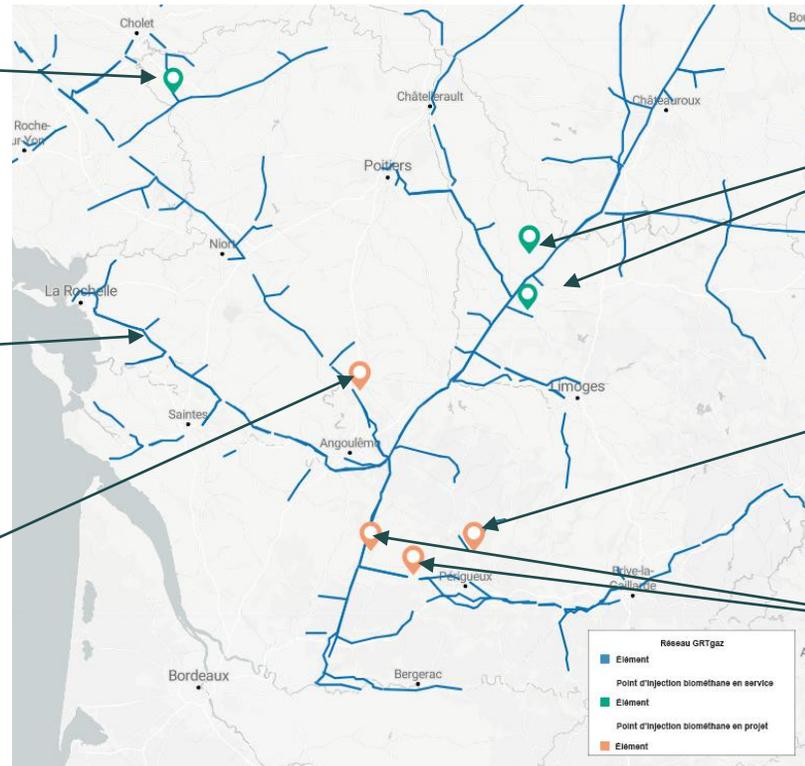
Mis en service en 2018, ce site porté par 7 agriculteurs représente une capacité de production de 33,1 GWh/an, ce qui fait de Gazteam la plus grande unité de la région.

CVE Aunis Sud (17)

Ce projet de méthanisation est développé par le groupe CVE à Genouillé (17)

CVE Nord Charente (16)

Ce projet de méthanisation s'appuie sur un partenariat entre groupe CVE et la Coop de Mansle.



Bioénergies 123, Peyrat de Bellac et Azat-le-Ris (87)

Mis en service respectivement en octobre 2021 et septembre 2022, la société coopérative en charge de ces deux unités regroupe 74 agriculteurs. Ils permettront de produire jusqu'à 52,4 GWh de biométhane par an.

Agri Meth'Ago, Agonac (24)

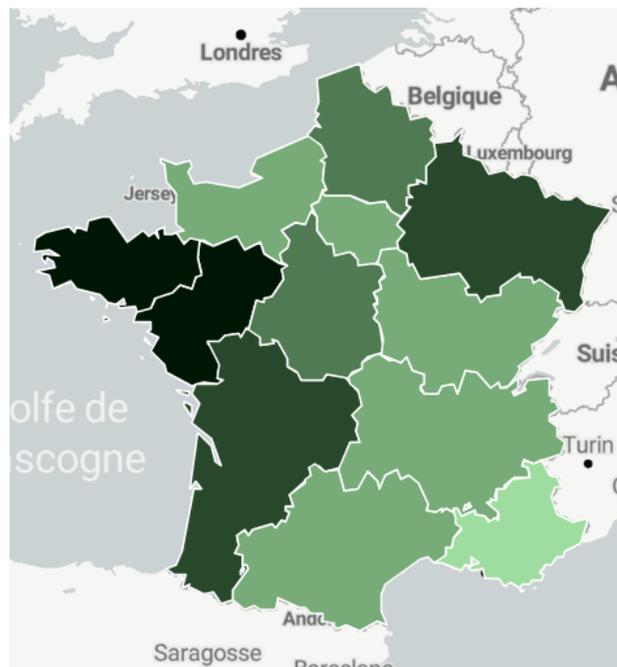
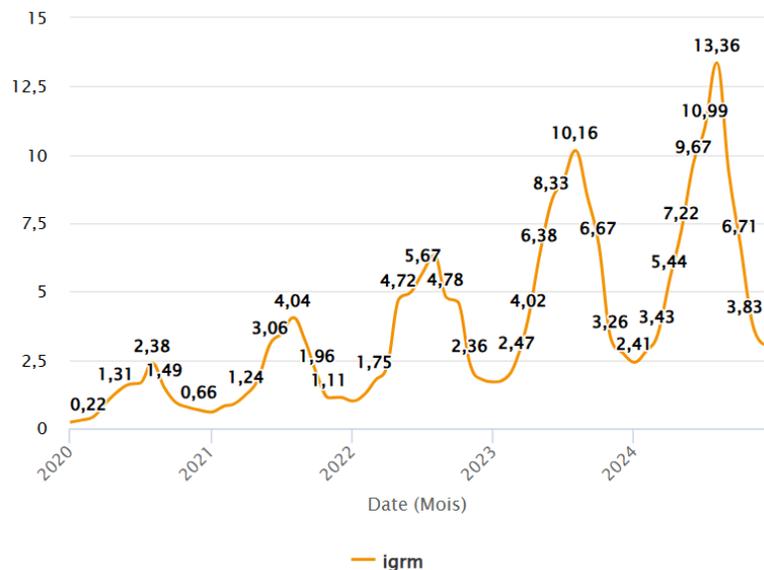
Mis en service en décembre 2024 et porté par 4 agriculteurs, le projet permet de valoriser jusqu'à 10,7 GWh/an de biométhane.

V-Gaz, Saint-Séverin (16) et Saint-Pardoux (87)

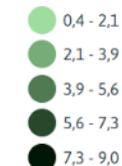
Ces deux projets sont portés par la société coopérative agricole du Ribéracois (SCAR).

Part du biométhane en Nouvelle-Aquitaine

Evolution IGRM



Légende : Valeurs de l'indicateur (%)



**4,9 %
aujourd'hui**

**13,5% avec les
projets connus**

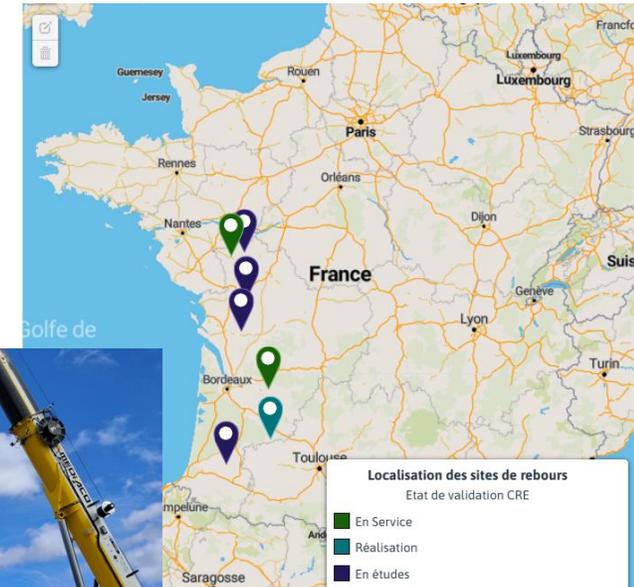
30% en 2030

**100%
en 2050**

Source ODRE : carte et chiffres

De nouveaux ouvrages pour accueillir le biométhane

- Mis en service en 2023, le poste de rebours de **Bressuire (79)** est le 1^{er} installé en **Nouvelle-Aquitaine**, suivi en 2024 par ceux de **Loudun (86)** et de **Saint-Agne (24)**, à côté de Bergerac.
- 14 autres postes de rebours sont en projet (10 en zone NaTran et 4 en zone Teréga)



Poste de rebours de Bressuire (79)
mis en service en septembre 2023

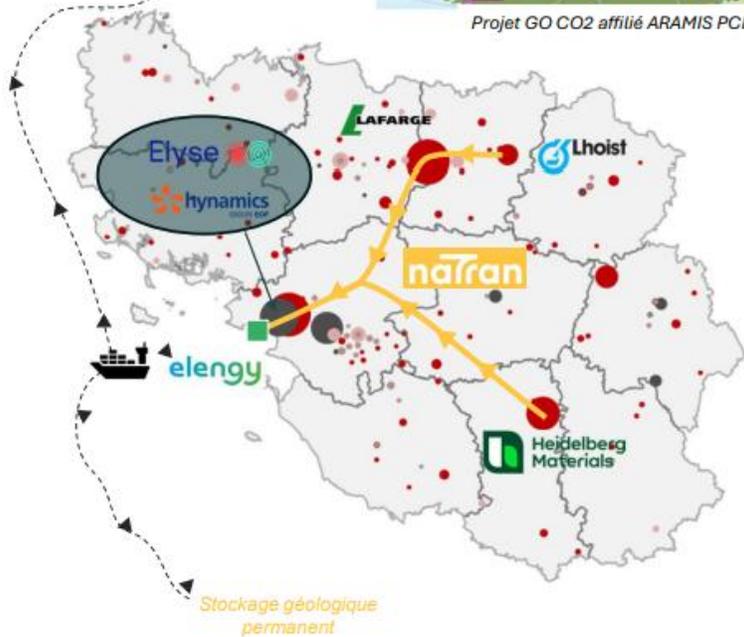
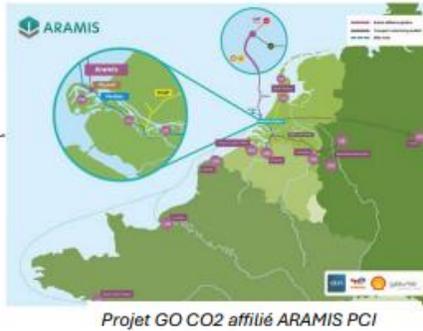


Poste de rebours de Loudun (86)
Mise en service en mai 2024



Poste Rebours de Saint-Agne (24)
mis en service décembre 2024

Avec le projet GOCO2, NaTran participe à la décarbonation de l'industrie en Nouvelle Aquitaine



- ⇒ Une 1^{ère} stratégie française sur le CCUS* soulignant la nécessité de développer des infrastructures de transport ouvertes aux émetteurs dans les bassins prioritaires
- ⇒ Au niveau européen, reconnaissance du rôle essentiel des infrastructures CCUS dans la réalisation des objectifs climatiques européens de long-terme
- ⇒ NaTran est engagé localement dans le projet GOCO2, visant la décarbonation d'industries du ciment et de la chaux par le captage, le stockage ou la valorisation de leur CO2 fatal
 - ✓ GOCO2, 400 kms de réseaux NaTran pour transporter jusqu'à 2,3 Mt de CO2,
 - ✓ GOCO2 retenu pour le statut de Projet d'Intérêt Commun par la Commission Européenne
 - ✓ Succès de l'Appel à Manifestation d'Intérêt lancé en 2024 ayant permis le lancement des études de faisabilité du réseau
 - ✓ GOCO2 retenu au fond européen CEF (Connecting European Facility) pour les études d'ingénierie de base
 - ✓ En 2025 est prévu le lancement de la **Concertation Préalable** du projet par les partenaires

(* Carbon Capture, Utilisation and Storage ou CSVC Captage Stockage et Valorisation du Carbone)



Conclusion

Une consommation en légère baisse en région Nouvelle Aquitaine en 2024 par rapport à 2023.

Les gaz renouvelables poursuivent leur développement, soutenus par les pouvoirs publics et les besoins des consommateurs, avec une accélération de la consommation de BioGNV.

NaTran met ses infrastructures et ses compétences au service de la décarbonation en France et en Nouvelle Aquitaine.

- ✓ en soutenant le développement du biométhane
- ✓ en innovant avec le transport du CO₂