



Injectez votre biométhane dans le réseau de transport

De la méthanisation à l'injection

U

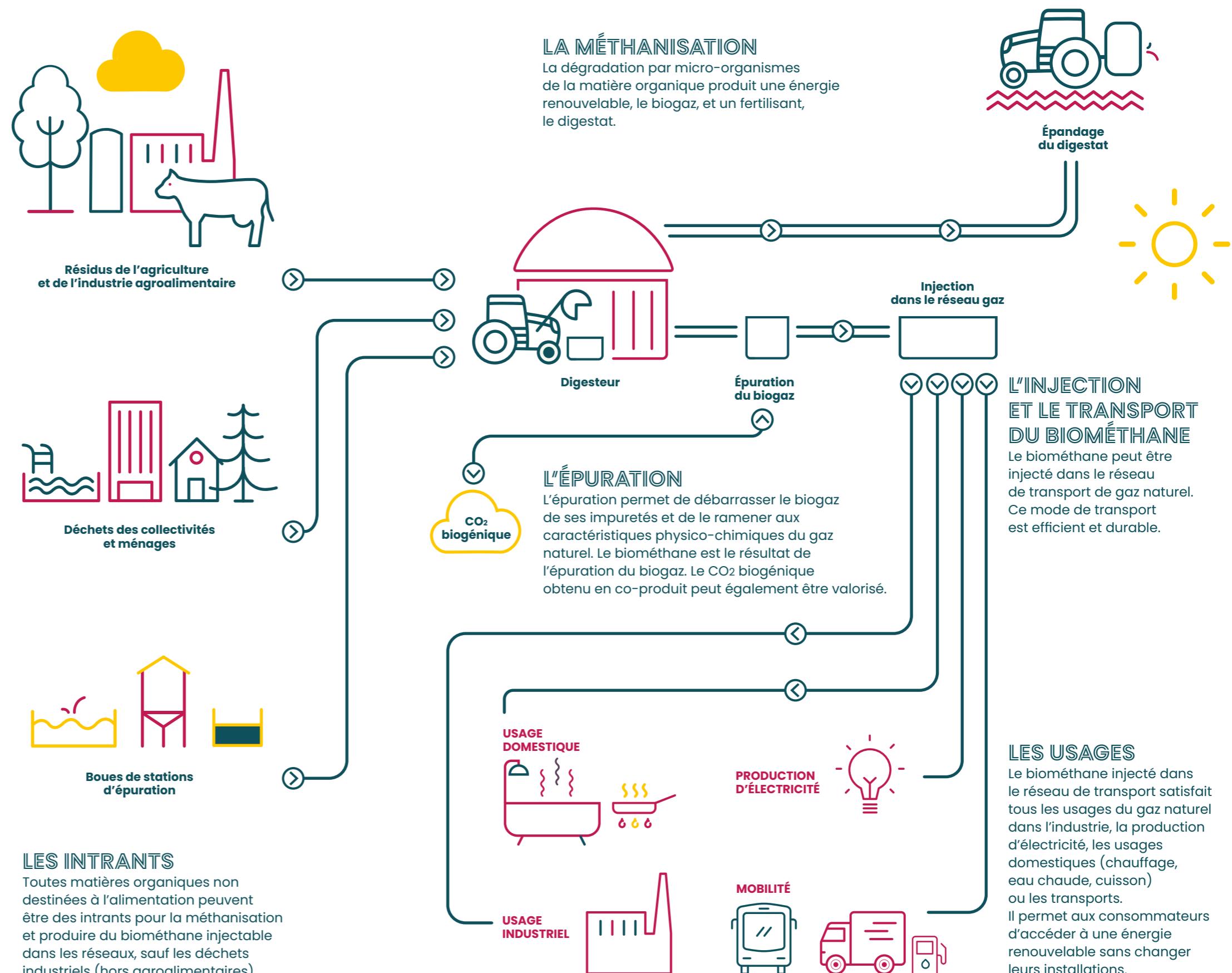
Le biométhane : un gaz renouvelable injecté dans nos réseaux

Produit au cœur des territoires, le biométhane valorise les résidus de biomasse et participe au développement d'une économie circulaire vertueuse. Énergie bas-carbone, décentralisée et renouvelable, le biométhane est une solution de décarbonation en plein essor.

Ayant les mêmes prescriptions techniques que le gaz naturel, le biométhane peut être injecté dans les réseaux de transport de gaz.

Producteurs de biométhane, NaTran met toute son expertise à votre service pour vous conseiller, vous orienter, et vous proposer des solutions de raccordement adaptées à votre projet.

Retrouvez les chiffres clés de la filière sur la plateforme ODRÉ





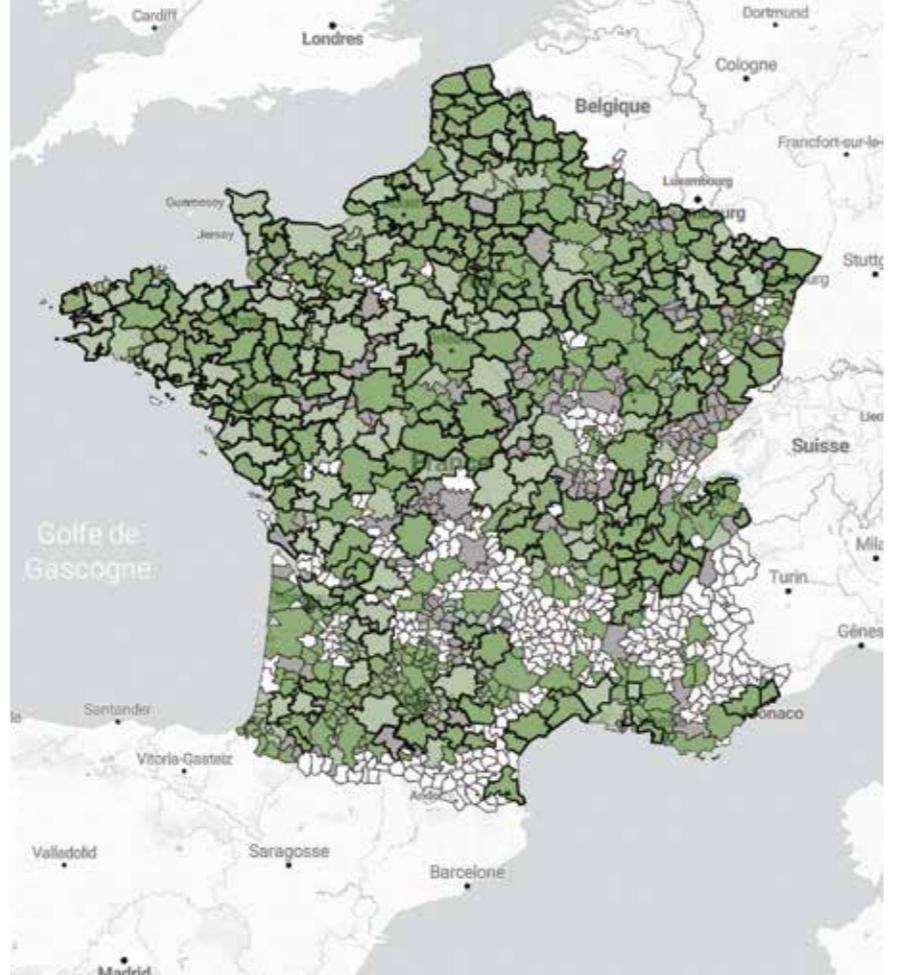
L'accès au réseau

Le décret « droit à l'injection » et sa mise en application dans la délibération n°2019-242 de la Commission de Régulation de l'Énergie (CRE) encadrent l'insertion des gaz renouvelables et bas-carbone, dont le biométhane, dans les réseaux de gaz.

Les opérateurs de réseaux définissent ensemble le zonage de raccordement, c'est-à-dire le schéma de réseau optimal en fonction des projets d'injection et du potentiel méthanisable d'une zone, tout en minimisant les coûts d'adaptation et de renforcement des réseaux.

Le zonage détermine l'opérateur de réseau responsable de votre raccordement et garantit les conditions techniques et économiques d'un exutoire* dès sa phase d'études.

*Les volumes de biométhane pouvant être injectés sur le réseau sont garantis



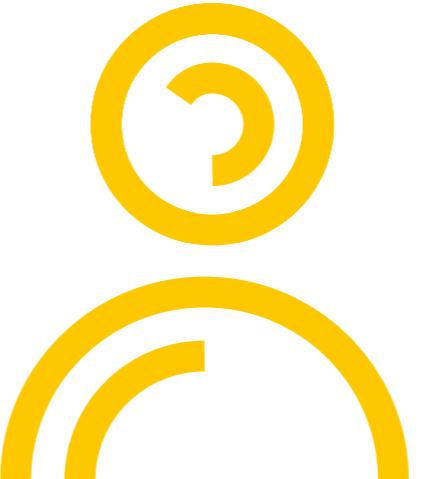
CARTOGRAPHIE BIOMÉTHANE D'ACCÈS AUX RÉSEAUX

Critère technico-économique (€/Nm³/h)

- Inférieur à 3 300
 - Entre 3 300 et 4 700
 - Supérieur à 4 700
- Données non disponibles à ce jour

Les coûts d'adaptations de réseau, selon les critères technico-économiques définis par le « droit à l'injection » peuvent être, dans certaines conditions, pris en charge par les opérateurs de réseau.

- **zonages verts** : les coûts peuvent être pris en charge par les opérateurs.
- **zonages gris** : une participation de tiers (par exemple un producteur, une collectivité...) est nécessaire.



60% des coûts de raccordement des installations de production de biogaz au réseau sont pris en charge.

Le reste est à votre charge mais peut être partagé entre plusieurs producteurs dès lors qu'il est possible de mutualiser les ouvrages de raccordement sur la zone. Ainsi, le premier projet d'une zone ne supportera pas nécessairement seul l'ensemble des coûts de raccordement.



Notre accompagnement

1 INFORMATION SUR LE RACCORDEMENT

Évaluation gratuite et non engageante de la **faisabilité technique** de votre projet.

2 ÉTUDES DE RACCORDEMENT

Étape payante permettant de remettre une **offre de raccordement** adaptée à votre projet.

Elle se décompose en deux phases :

- **l'étude de faisabilité** : remise d'un rapport de faisabilité assorti d'une fourchette tarifaire ;
- **l'étude de base** : remise d'une offre et du contrat assortis d'un tarif ferme.

3 CONTRAT DE RACCORDEMENT ET D'INJECTION

À la signature du contrat, NaTran s'engage à réaliser les ouvrages de raccordement. À partir de la mise en service et pour une durée de 15 ans, NaTran assure un **service d'injection** sur le réseau.

4 APRÈS LA MISE EN SERVICE

Le **Centre de Service des Gaz Renouvelables (CSGR)** de NaTran répond à toutes vos **sollicitations**, sur la gestion d'urgence, les coordinations de maintenance préventive et de travaux, les dysfonctionnements contractuels, les réclamations...

Tél. 0 800 00 22 33
du lundi au vendredi de 8h à 17h
Mail : CSGR@natranguroupe.com



Retrouvez notre catalogue des prestations

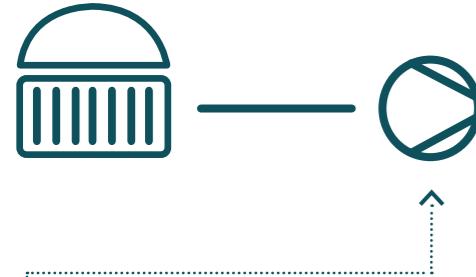


L'injection, comment ça marche ?

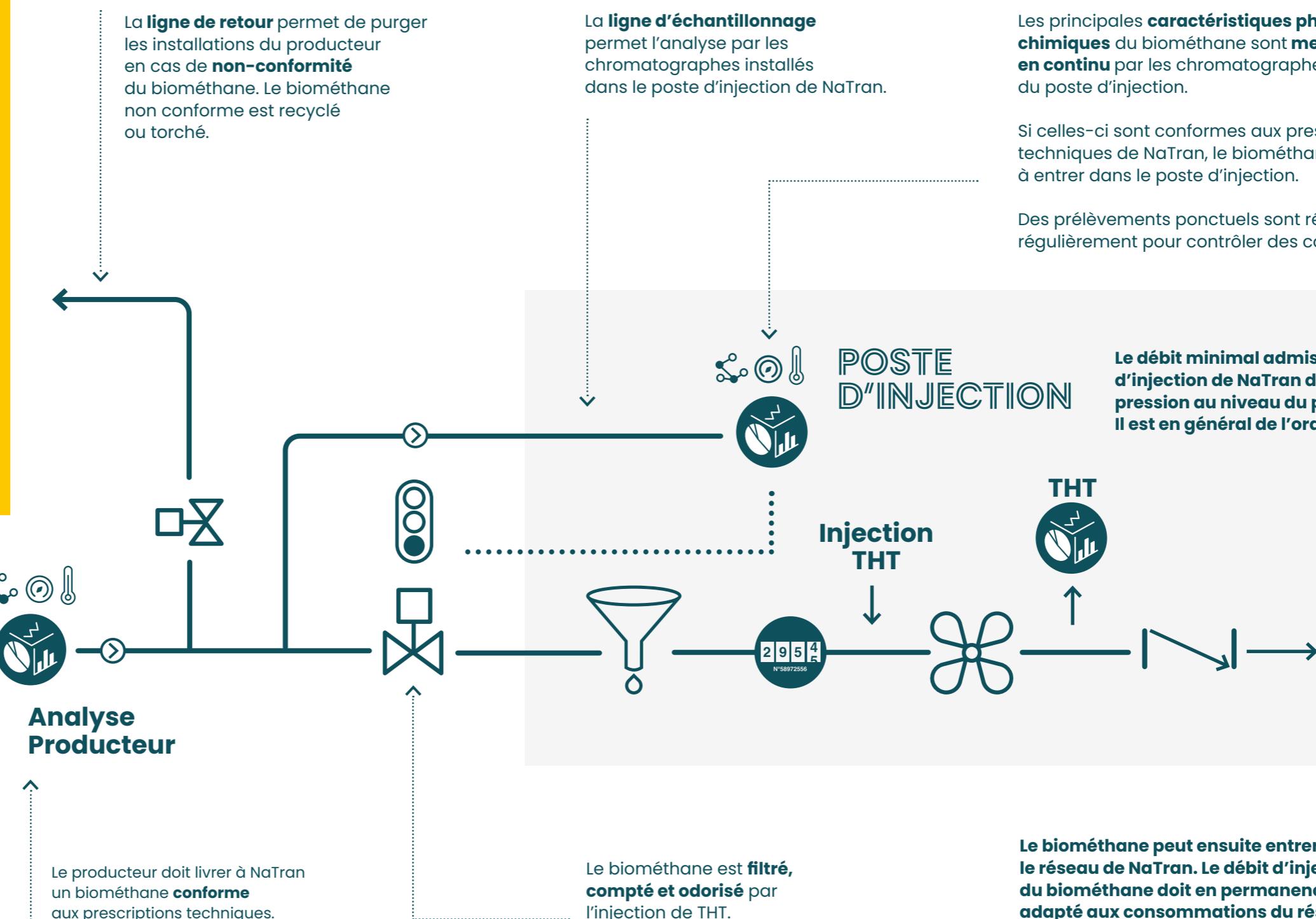
Du début de votre projet jusqu'à l'exploitation de vos installations, le dialogue entre vous et NaTran est primordial pour garantir la mise en service et le fonctionnement optimal de votre installation.

NaTran vous apporte toute son expertise industrielle pour la réussite de votre projet.

Production



Le biométhane doit être **comprimé** à la pression du réseau. Le producteur de biométhane doit s'assurer que la pression d'injection ne dépasse pas la Pression Maximale de Service du réseau, et que la température du biométhane ne dépasse pas 60 °C.



Implantation des installations

Les distances à respecter entre vos installations et celles de NaTran font l'objet d'une analyse spécifique pour chaque projet d'injection de biométhane.

Plus d'informations



Transmission d'informations en continu

Consigne de débit, composition du gaz, état des installations (en service, à l'arrêt, alarmes, actions de sécurité), paramètres physiques (pression, température, débit).

NaTran s'engage

sur un taux de disponibilité de ses installations au moins égal à 97 %.



Valorisez votre biométhane

L'injection du biométhane dans les réseaux de gaz est aujourd'hui soutenue par un tarif d'achat, qui compense l'écart entre le coût de production du biométhane et le prix moyen du gaz naturel. De nouvelles modalités de valorisation avec une moindre intervention budgétaire de l'État se développent pour soutenir le dynamisme de la filière et l'émergence de nouveaux projets.

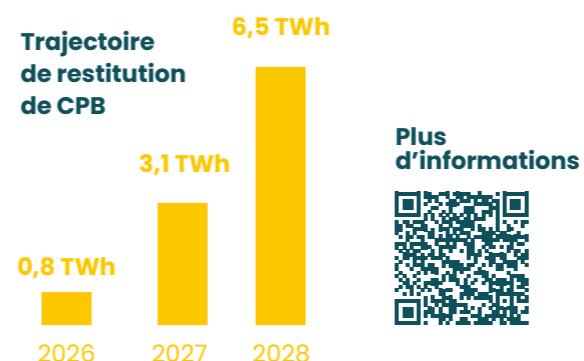


Les modalités de valorisation

LES CERTIFICATS DE PRODUCTION DE BIOGAZ (CPB)

Applicables aux projets ne bénéficiant ni d'un tarif d'achat ni d'un appel d'offre

- attribution d'un CPB à un fournisseur en contrepartie de l'achat de biométhane à un tarif convenu avec le producteur ;
- dynamisme du mécanisme assuré par l'obligation des fournisseurs à restituer à l'État un volume fixé de CPB chaque année à partir de 2026.



LE TARIF D'ACHAT

Applicable aux projets avec une capacité maximale inférieure à 25 GWh/an

- tarif garanti pendant 15 ans ;
- guichet ouvert à toute installation éligible.

BIOGAZ PURCHASE AGREEMENT (BPA)

- contrat d'achat direct ou indirect entre un producteur et un consommateur ;
- engagement du producteur à vendre le biométhane à un prix négocié entre les parties pendant une période donnée ;
- garantie d'un tarif et d'une quantité stables de gaz décarboné pour le consommateur.

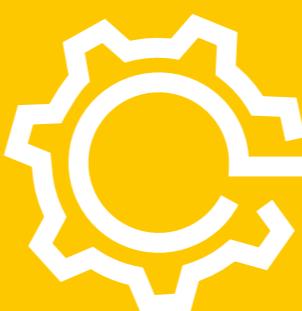
L'ensemble de ces mécanismes de soutien est conditionné par le respect d'obligations réglementaires dont la traçabilité du biométhane. Les appels d'offres, les tarifs d'achat pour les unités supérieures à 19,5 GWh/an et les CPB exigent par ailleurs le respect d'un critère de durabilité.

UN SYSTÈME DE GARANTIES D'ORIGINE ASSURE LA TRAÇABILITÉ DU BIOMÉTHANE

La Garantie d'Origine (GO) indique :

- le lieu de production du biométhane ;
- la nature des matières organiques utilisées ;
- l'origine non fossile.

C'est un certificat émis pour chaque MWh de biométhane injecté et soutenu par tarif d'achat, par appel d'offres ou contractualisé dans un BPA, qui atteste que le gaz acheté au producteur de biométhane est issu de biomasse renouvelable.



Les gaz renouvelables, la troisième révolution du gaz

Le potentiel des gaz renouvelables pourrait couvrir la totalité de la consommation gazière en France à l'horizon 2050 (Source ADEME). Les gaz renouvelables et bas-carbone contribuent à l'émergence d'une économie circulaire, qui vise à limiter le gaspillage et à créer de la valeur locale en recyclant la matière.

Grâce à différentes techniques de production, les déchets et les résidus de matières organiques deviennent une ressource valorisable et vertueuse pour réduire notre empreinte écologique.

Plus d'informations



MÉTHANISATION

Matières organiques provenant de différents secteurs : agricole, agroalimentaire, déchets de restauration, déchets de collectivités, fermentées en l'absence d'oxygène (anaérobiose).

GAZÉIFICATION HYDROTHERMALE

Effluents et résidus de biomasse humide comme les boues de stations d'épuration, chauffés à haute pression (200 à 300 bars) et à haute température (400 à 700 °C).

PYROGAZÉIFICATION

Résidus solides renouvelables ou non renouvelables peu ou mal valorisés (comme les résidus de biomasse, les pneus, plastiques...) chauffés à très haute température (entre 800 et 1 500 °C) avec peu ou pas d'oxygène.

POWER-TO-METHANE

Méthane de synthèse produit par la combinaison chimique d'hydrogène, par exemple issu d'électrolyse de l'eau, et de carbone. Des synergies sont possibles avec la méthanisation, en utilisant le CO₂ biogénique récupéré après épuration du biogaz comme intrant.



Contactez nos équipes commerciales proches de votre projet



VAL DE SEINE

commercial-vs@natrangroupe.com

CENTRE-ATLANTIQUE

commercial-ca@natrangroupe.com

NORD-EST

commercial-ne@natrangroupe.com

RHÔNE-MÉDITERRANÉE

commercial-rm@natrangroupe.com