



PRÉFET  
DE LA RÉGION  
GRAND EST

*Liberté  
Égalité  
Fraternité*

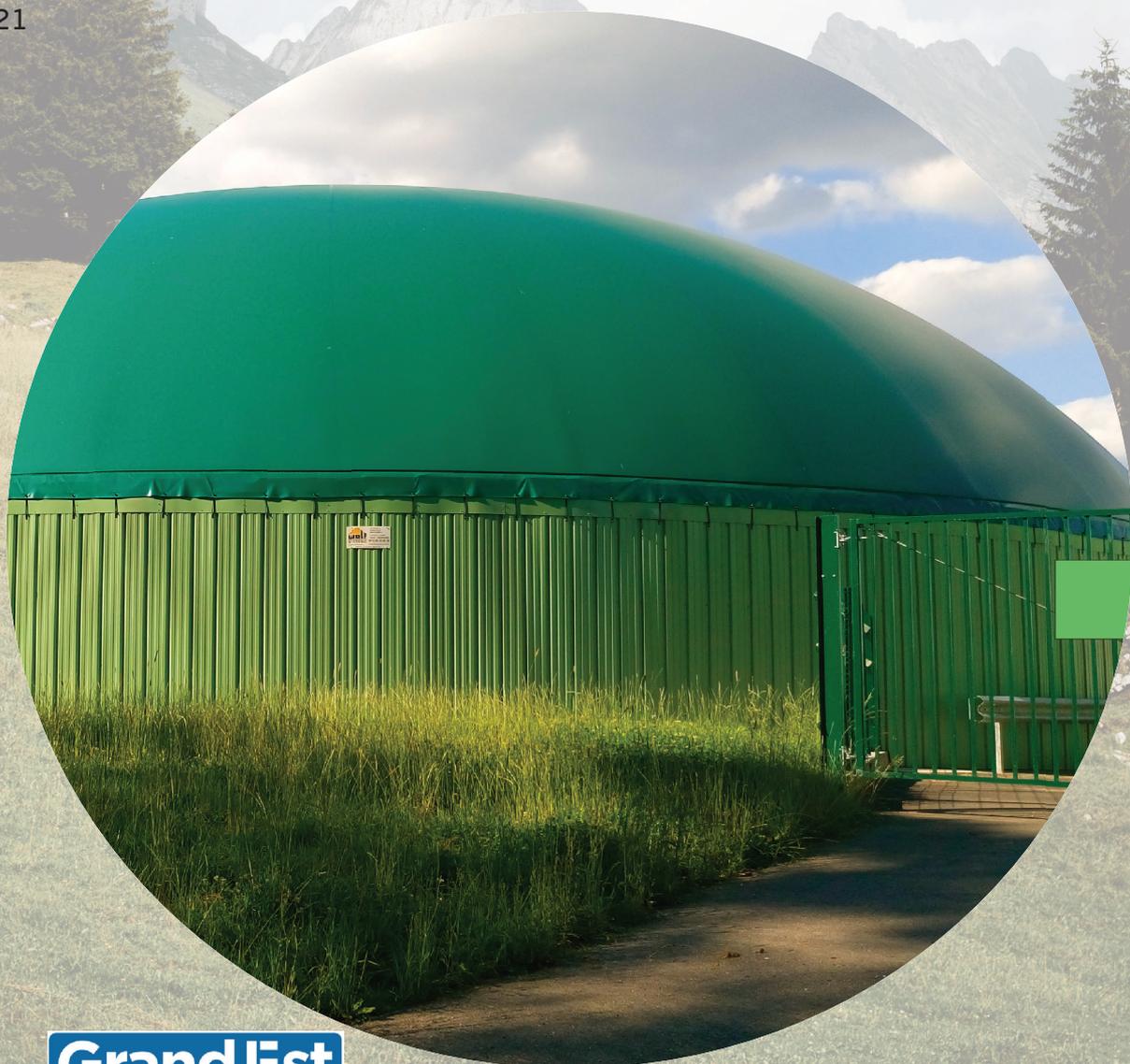
ADEME



AGENCE DE LA  
TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE

# OBSERVATION RÉGIONALE DE LA MÉTHANISATION EN RÉGION GRAND EST

—  
SYNTHÈSE DÉPARTEMENT DE LA MARNE  
ÉDITION 2021



# 1. LES INSTALLATIONS DE MÉTHANISATION DANS LA MARNE

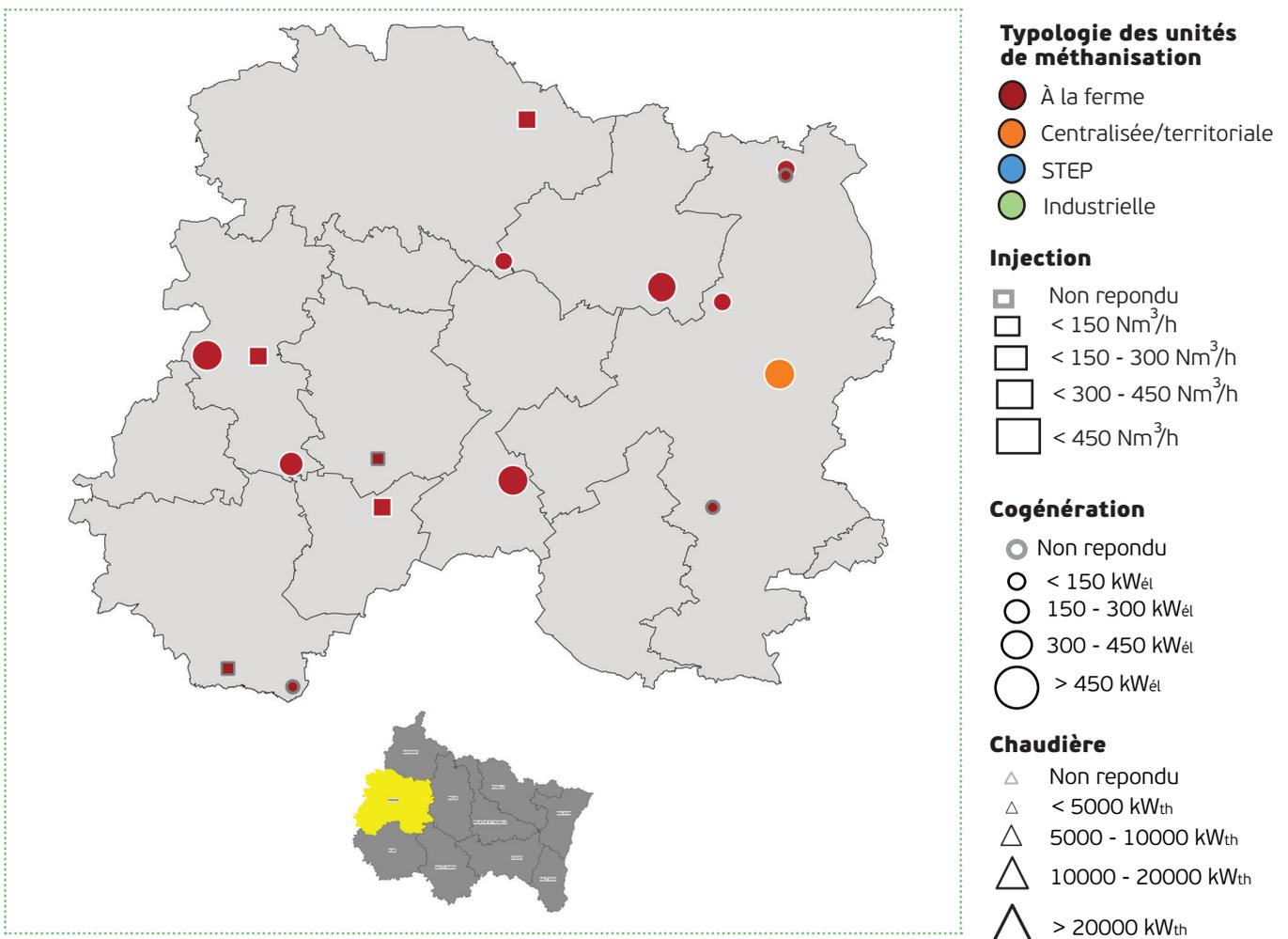
On recense dans la Marne 16 unités de méthanisation dont 11 ayant répondu à l'enquête. Parmi elles :

| Cogénération* | Injection | Chaudière | Total |
|---------------|-----------|-----------|-------|
| 8             | 3         | 0         | 11    |

\* Le biogaz produit par cogénération est destiné à la production d'électricité et de chaleur

La majorité sont des installations à la ferme (10 réponses). On recense également une unité de méthanisation centralisée / territoriale.

La carte ci-dessous présente l'ensemble des unités de méthanisation du département y compris celles n'ayant pas répondu à l'enquête :



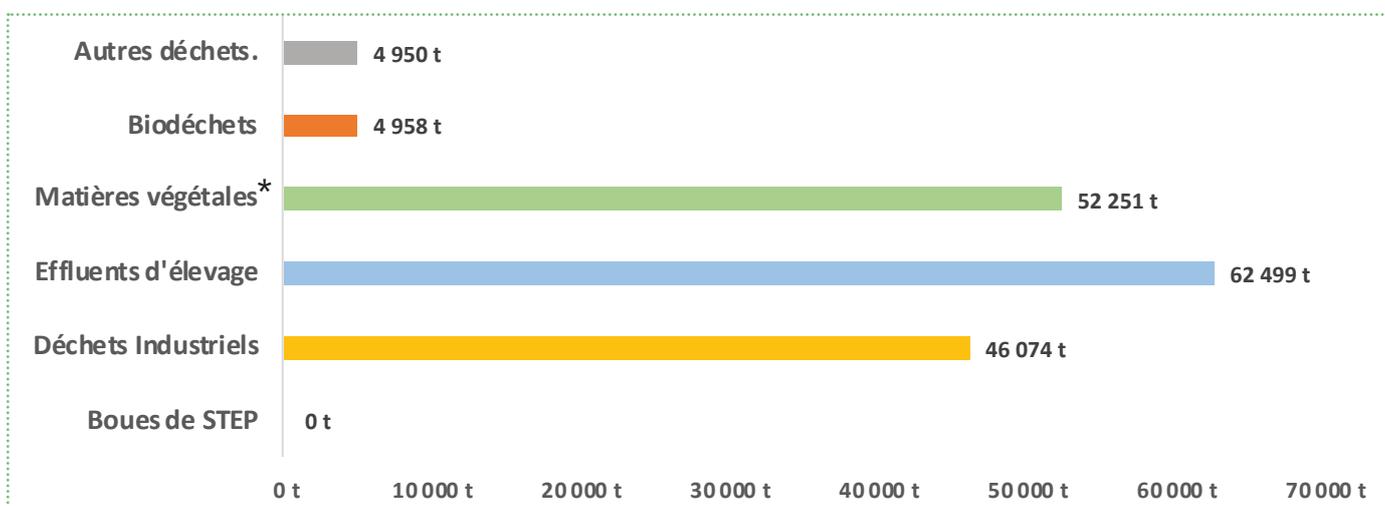
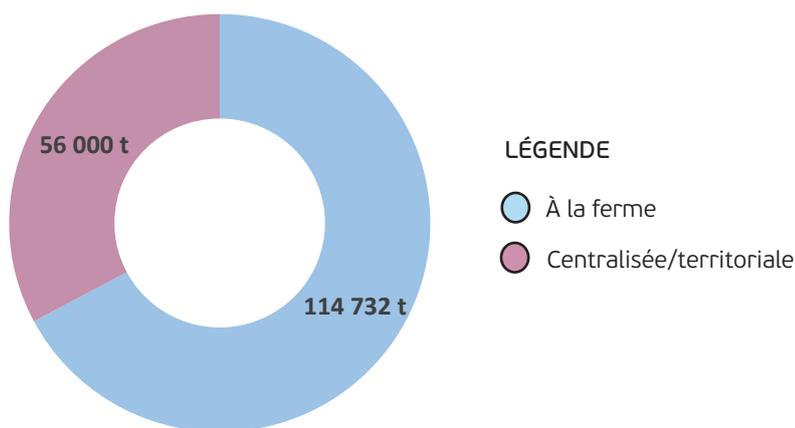
□ Limites EPCI de collecte □ Limites département

Source : SEAMETHA, 2020  
Réalisation S3d Ingénierie, 2021

## 2. DÉCHETS TRAITÉS ET DIGESTAT BRUT PRODUIT PAR MÉTHANISATION DANS LA MARNE

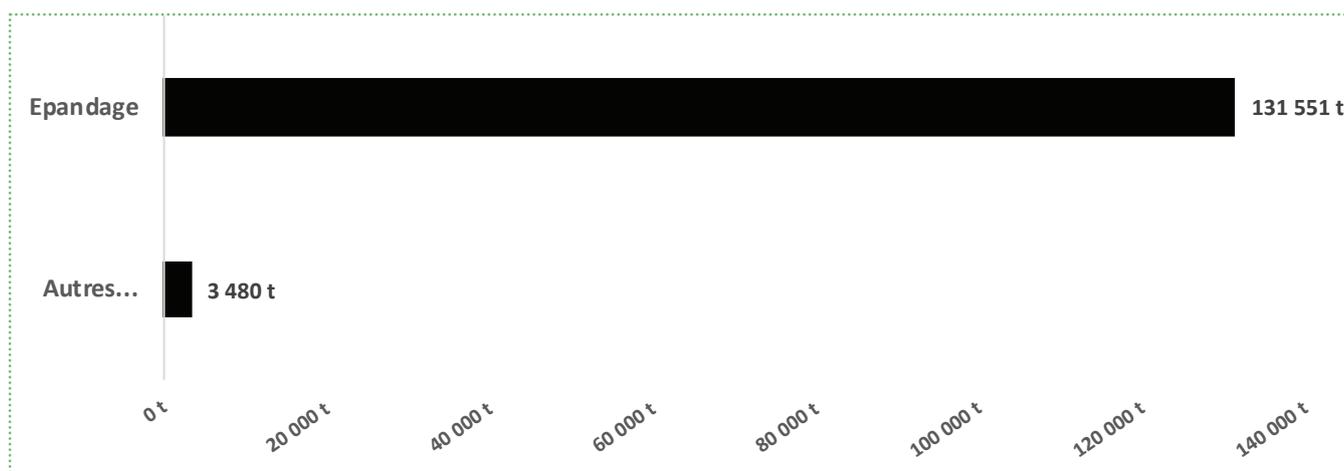
Plus de **170 000 tonnes** de déchets organiques sont valorisés par méthanisation dans le département, dont **67%** dans les installations à la ferme.

**37%** en moyenne des intrants issus des unités à la ferme et centralisées/territoriales sont des effluents d'élevage, et **31%** en moyenne des matières végétales. Les cultures principales représentent **2,5%** des gisements utilisés dans les installations à la ferme, et les cultures intermédiaires à vocation énergétique (CIVE) **10%**.



★ Répartition des tonnages d'intrant par catégorie

La majorité des installations valorisent leur digestat par épandage



★ Répartition des tonnages de digestat par type de traitement

Remarque : L'enquête n'a pas toujours permis de bien caractériser les modes de traitement et de valorisation : les tonnages indiqués peuvent être sous forme de digestat brut ou après post-traitement, et certains sites ont dû être exclus du traitement des données sur la valorisation du digestat

\* Il s'agit de cultures intermédiaires et principales, des résidus cultures et de déchets verts

# 3. VALORISATION DU BIOGAZ

COGENERATION

8 sites enquêtés

**ELECTRICITÉ**

**42 GWh<sub>él</sub>** injectés en 2020.  
 Puissance moyenne installée : **675 kW<sub>él</sub>**  
 Temps de fonctionnement moteur entre **75% et 99%**  
 Pourcentage moyen de capacité moteur : **93%**

**CHALEUR**

**2 GWh<sub>th</sub>** de chaleur valorisée en 2020  
**11%** de chaleur valorisée par rapport à l'énergie thermique produite (hors autoconsommation)

Types de valorisation (hors autoconsommation)  
*Bâtiments administratifs, agricoles et maisons, séchoirs, serres, process biodéchets, évapoconcentration*

387 GWh<sub>él</sub>  
au régional

**BIOMÉTHANE**

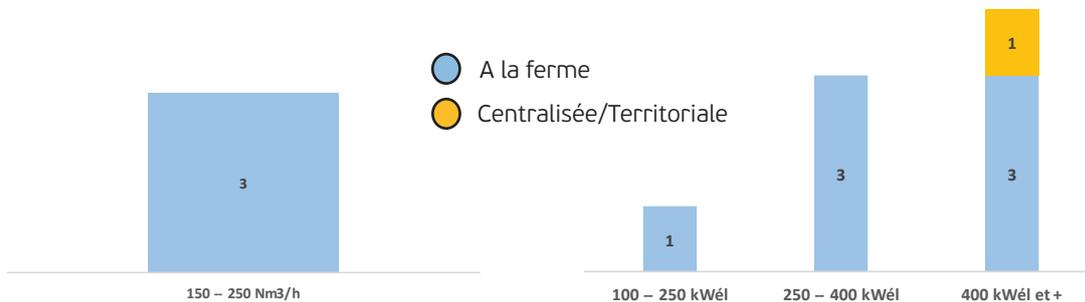
**53 GWh<sub>Pcs</sub>** injectés en 2020

Débit moyen d'injection **198 Nm<sup>3</sup>/h**

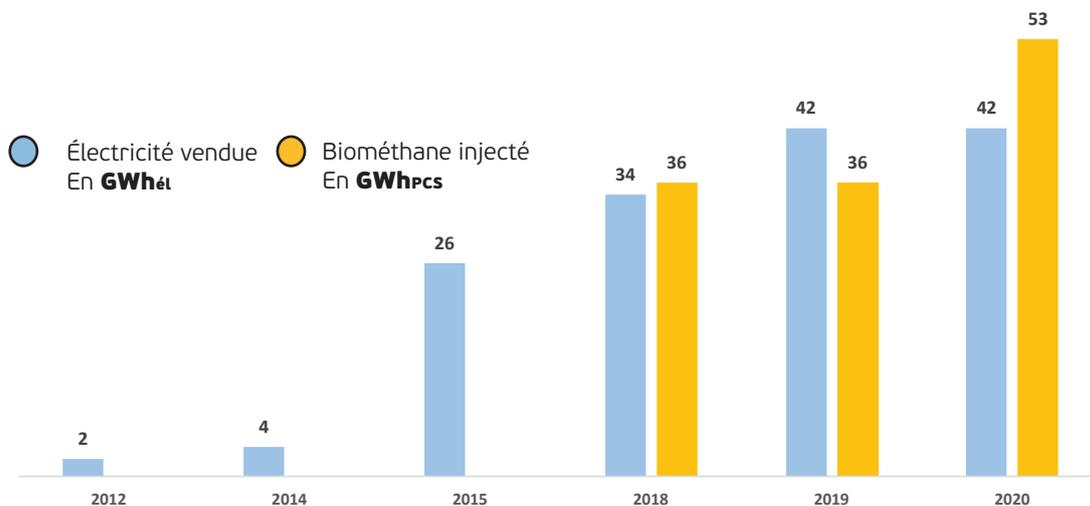
385 GWh<sub>Pcs</sub>  
au régional

Digesteur

Taux de méthane moyen dans le biogaz : 54%



★ Nombre de site par typologie d'installation et par tranche de puissance (cogénération) ou de débit (injection)



★ Estimation de la quantité d'énergie produite annuellement en fonction des années de mise en service et des données d'énergie produite de l'année 2020