

# Collectif PROMÉTHA : quelle ambition ? quelles activités ?



Veronique BEL, Directrice Territoriale Ile-de-France



Pascal HAINAUT, Adjoint au Délégué  
Territorial Val de Seine

# Perspective de la filière : quels objectifs ? Quelles opportunités ?

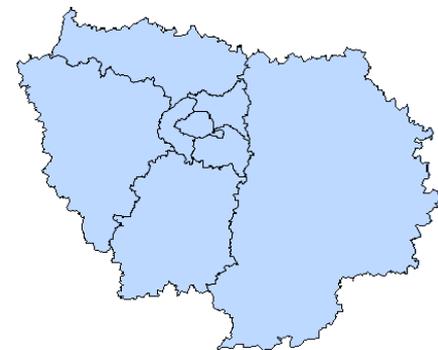
Des objectifs de production de gaz vert à tous les niveaux



Programmation Pluriannuelle de l'Énergie → entre **14 et 22 TWh** de gaz renouvelable injecté en 2028, pour atteindre **10%** de la consommation en 2030.

Scénario Neutralité Bas Carbone → vers **100%** de gaz renouvelable en 2050.

**7 TWh** de gaz renouvelable injecté en 2030, dont **5 TWh** issus de la méthanisation et **2 TWh** issus de 2<sup>nd</sup>e génération



**75 %** des consommations résidentielles de Seine et Marne couvertes par du gaz renouvelable à l'horizon 2030



# Perspective de la filière : quels objectifs ? Quelles opportunités ?

Une région dense et agricole à haut potentiel de méthanisation

**48%** du territoire francilien est dédié aux espaces agricoles



Les  $\frac{3}{4}$  des projets franciliens sont agricoles !

L'Ile-de-France concentre **12 millions** d'habitants



Des installations de stockage de déchets et des stations d'épuration parmi les plus grandes d'Europe !

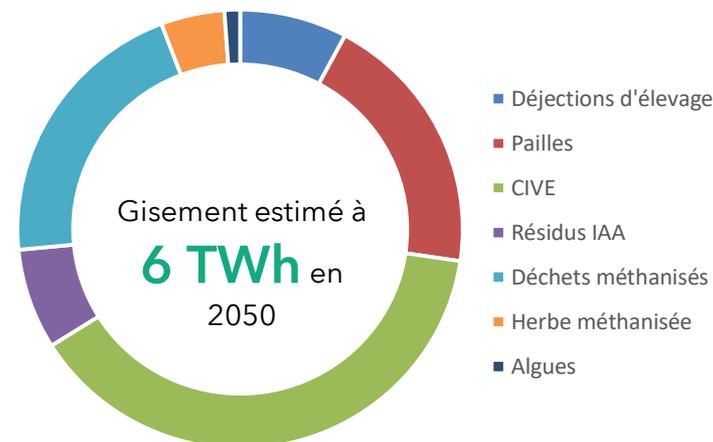


Un gisement de biodéchets significatif, à mobiliser !



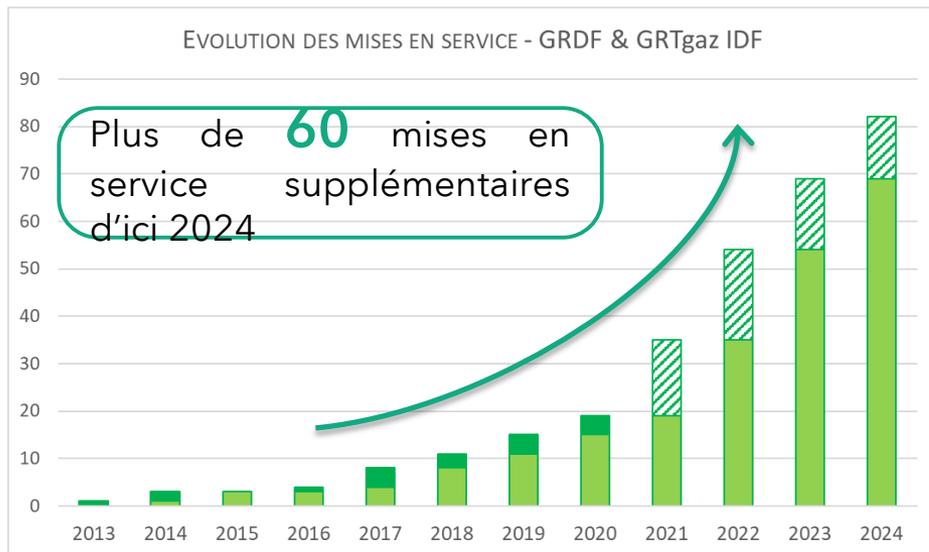
Un secteur agroalimentaire extrêmement développé !

Gisement méthanisable en Ile-de-France (SRB)



# Perspective de la filière : quels objectifs ? Quelles opportunités ?

Une région dynamique, largement desservie par le réseau de gaz



En Ile-de-France, ce sont plus de **80 projets** qui ont déjà réservé pour **2,8 TWh** de capacité.

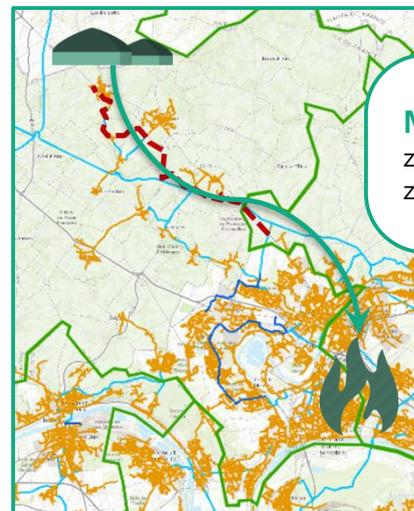


**11 000** bus au bioGNV

ou **470 000** foyers neufs



Pour permettre le raccordement de ces nouveaux sites, les opérateurs de gaz vont devoir construire plus de **220 km** de canalisations pour **raccorder** les unités ou pour **renforcer** le réseau existant



**Maillage** : connexion des zones de production aux zones de consommation

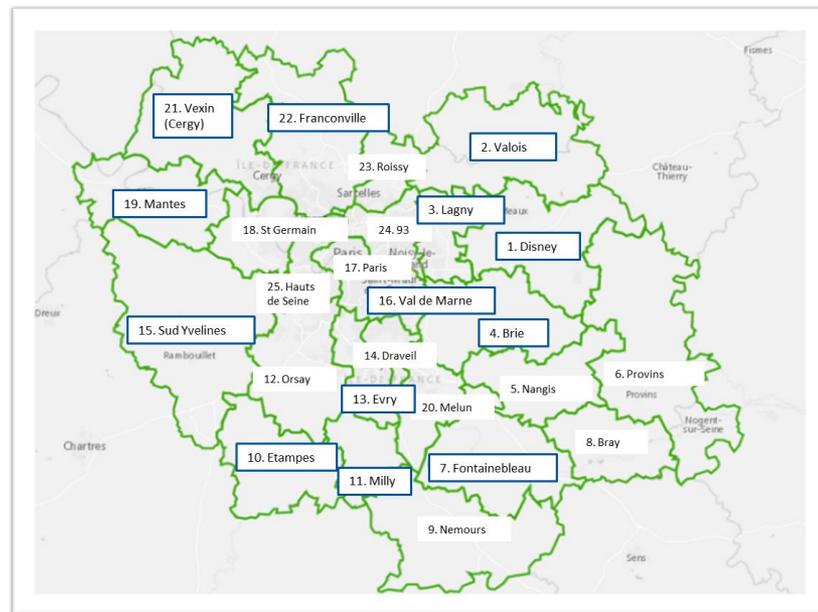
# Perspective de la filière : quels objectifs ? Quelles opportunités ?

## Un contexte réglementaire favorable créateur d'opportunités

### Droit à l'injection

Le droit à l'injection cadre le **développement des infrastructures** de réseaux de gaz en cohérence avec la dynamique de la filière. Les opérateurs de réseaux définissent les investissements nécessaires, à coûts maîtrisés, pour répondre au potentiel de méthanisation (gisement et projets en cours).

Ces réflexions donnent de la visibilité sur les capacités d'accueil de chaque territoire et les perspectives de raccordement de nouveaux projets.



### Tarifs d'Achat

Un mécanisme tarifaire soutenu par l'Etat permet le développement des projets de méthanisation sur une durée de 15 ans.



### Label Qualiméthas®

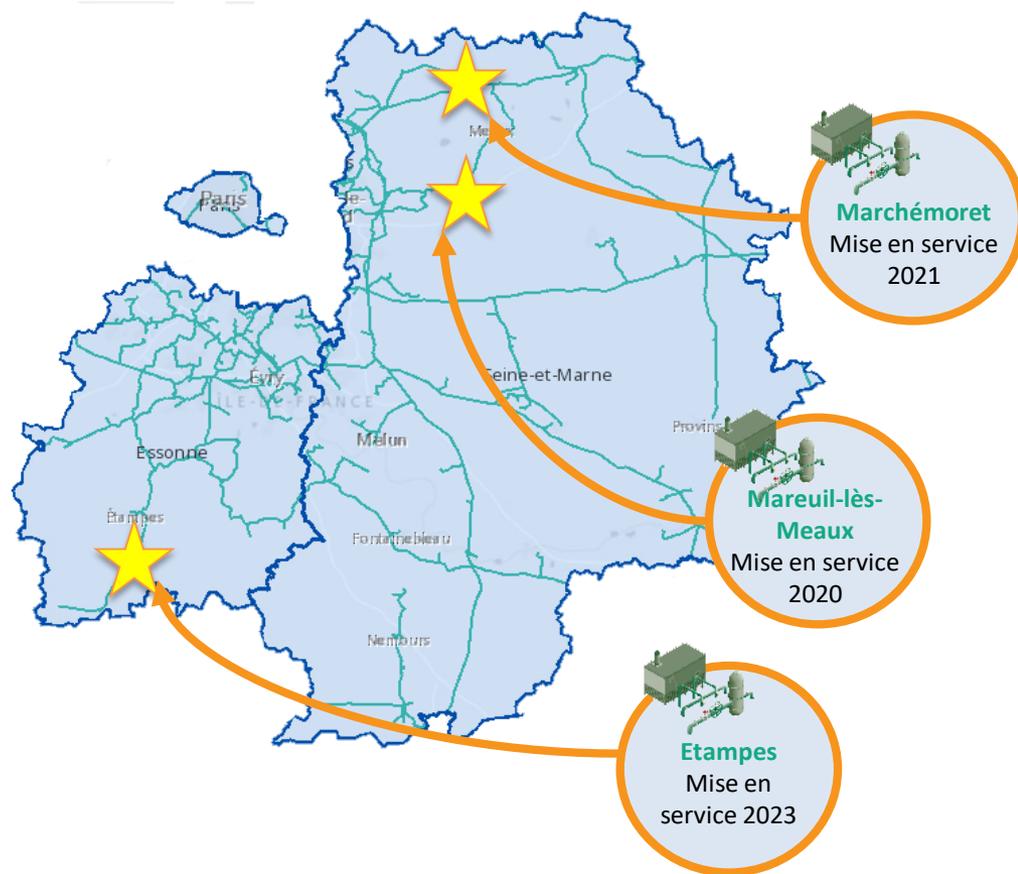
Le label Qualiméthas® garantit le développement d'une filière fiable et pérenne grâce à un panel d'entreprises offrant un haut niveau de qualité et respectueuses des réglementations.

# Le rebours, une nouvelle solution pour maximiser l'injection de gaz vert

Cette solution permet aux porteurs de projet d'injecter leur production toute l'année lorsque le réseau local de distribution est saturé (en particulier l'été).

Cette nouvelle installation permet de maintenir l'adéquation entre la production de biométhane, qui est constante, et la consommation, qui peut, notamment en été, être plus faible.

Le rebours va permettre de réinjecter ce biométhane dans le réseau de transport pour être acheminé vers un autre territoire et/ou stocké.





# Le rebours, une nouvelle solution pour maximiser l'injection de gaz vert

Mareuil-lès-Meaux mis en service en 2020



**3,9 M€** investissements GRTgaz

**200 GWh** de biométhane  
supplémentaire équivalent ~ 33 300 logements\*

\*1 logement = 6 MWh

Marchémoret, en construction



**3,7 M€** investissements GRTgaz

**557 GWh** de biométhane  
supplémentaire équivalent ~ 92 800 logements\*

1 logement = 6 MWh

# Vers 100% de gaz vert à l'horizon 2050

## Développement d'une 2<sup>nd</sup>e génération de gaz renouvelables

### Pyrogazéification (horizon 2025)

Traitement des déchets solides tels que plastique, pneus usagés etc. et permettre de produire du méthane et de l'hydrogène.

### Méthanation (horizon 2027)

Assemblage d'hydrogène avec une récupération de CO<sub>2</sub>.

Exemple du démonstrateur Jupiter 1000.

## Développement d'une 3<sup>ème</sup> génération de gaz renouvelable (horizon 2030)

### Gazéification hydrothermale

Traitement adapté aux déchets liquides tels que les boues de boues de STEP et les digestats. Ce procédé permet également de produire de l'hydrogène et du méthane.