

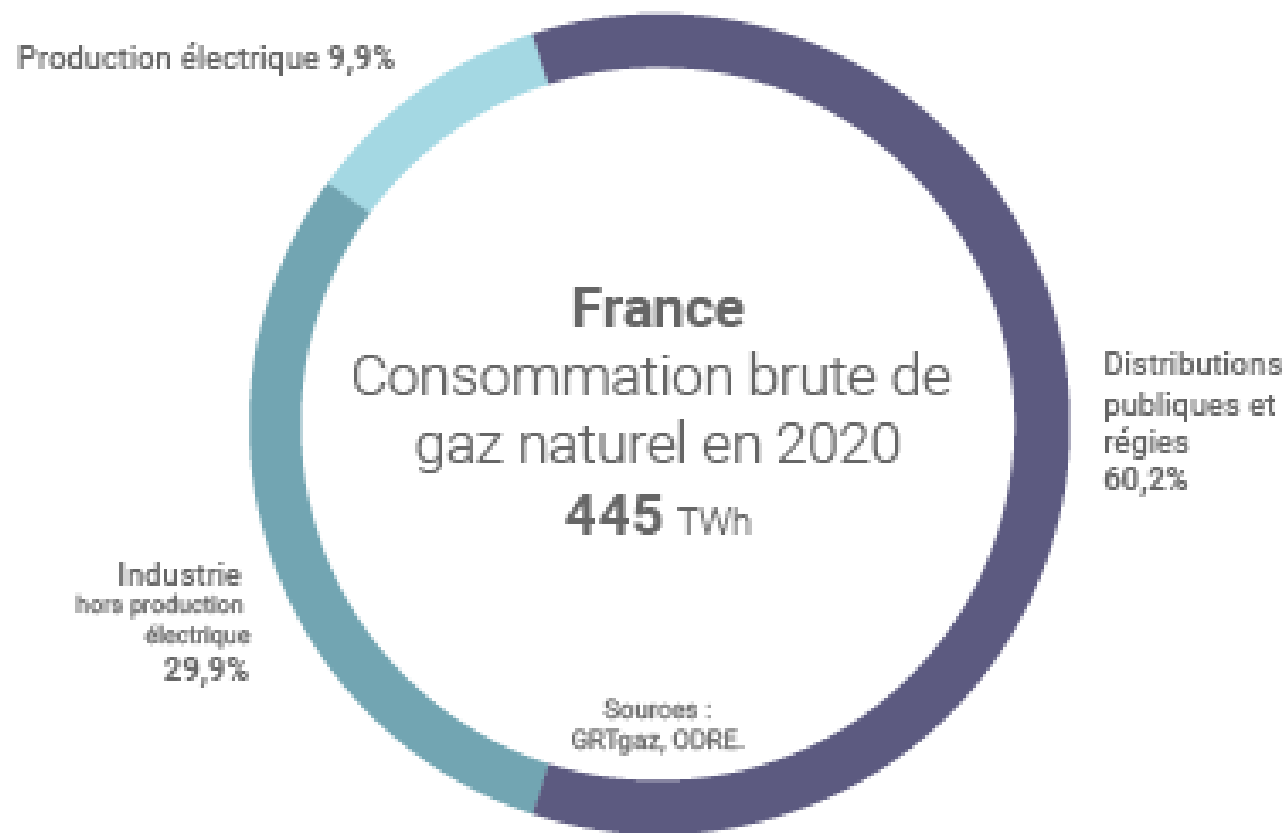
Visite ATEE Occitanie Bioroussillon



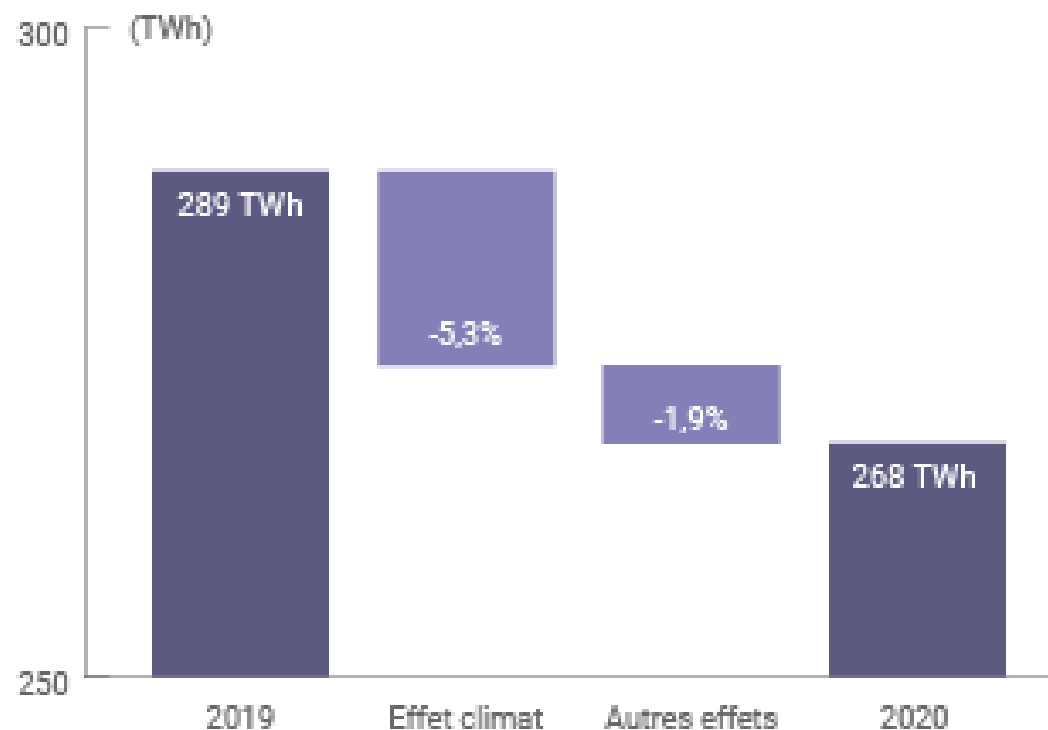
Mathieu.ourliac@grdf.fr

07 62 39 24 26

La consommation de gaz en France

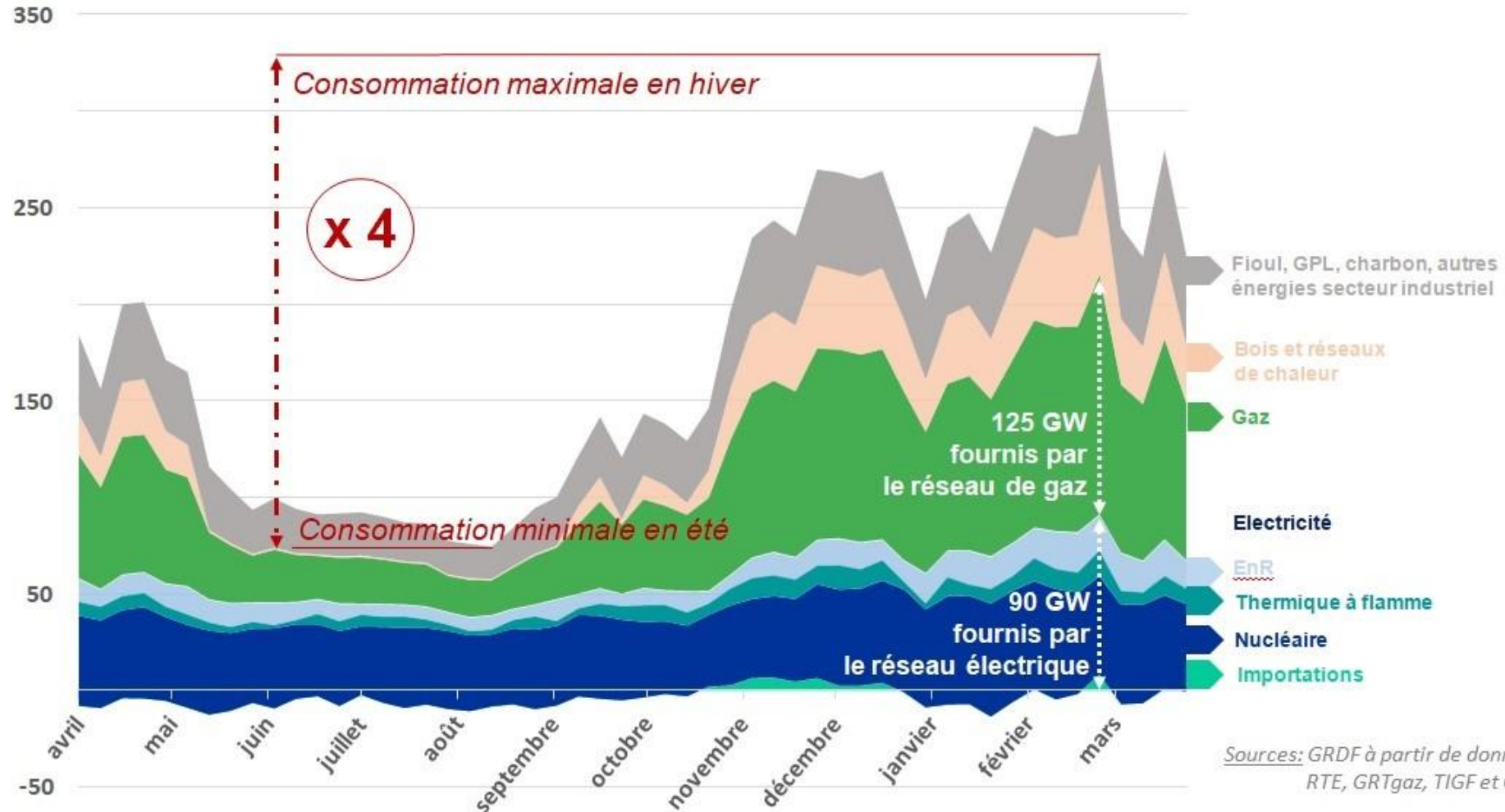


Décomposition de l'évolution de la consommation brute des distributions publiques et régies en France



Le Mix Énergétique Français en pointe

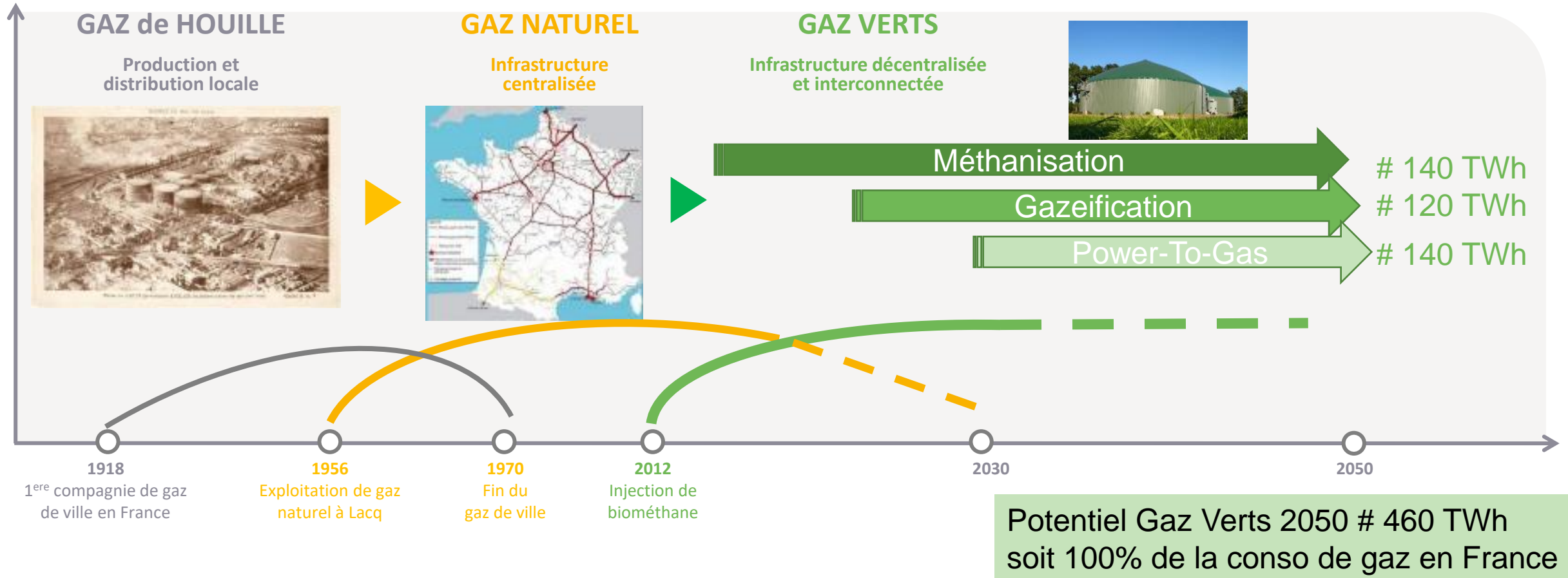
Pointe de puissance hebdomadaire à 8h du matin
sur la période du 1^{er} avril 2017 au 31 mars 2018, en GW



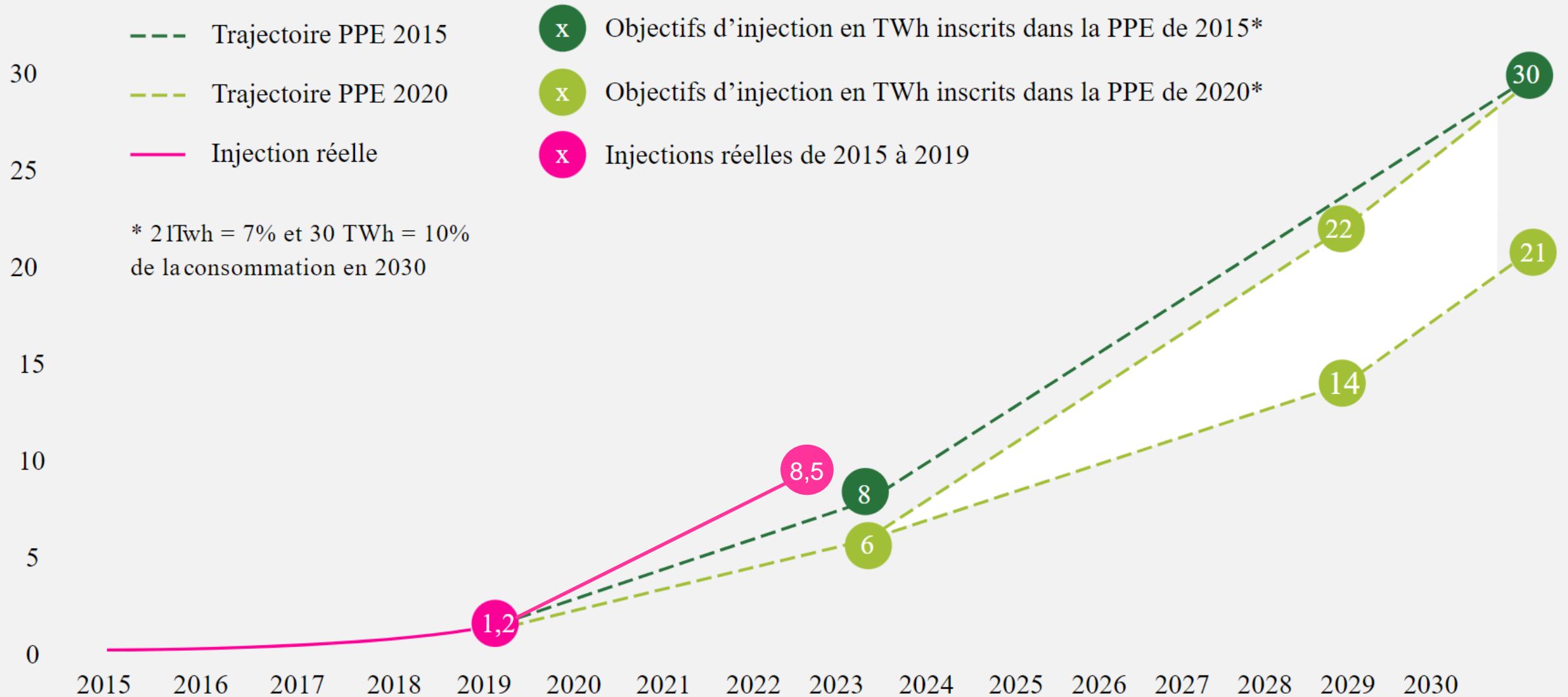
Sources: GRDF à partir de données de RTE, GRTgaz, TIGF et CEREN

Depuis 2012, le gaz a entamé sa 3ème révolution

En route pour le 100% de gaz renouvelable en 2050 ?



Les ambitions de la France : Renforcer notre indépendance gazière et accélérer la transition énergétique en cohérence avec les spécificités de chaque territoire

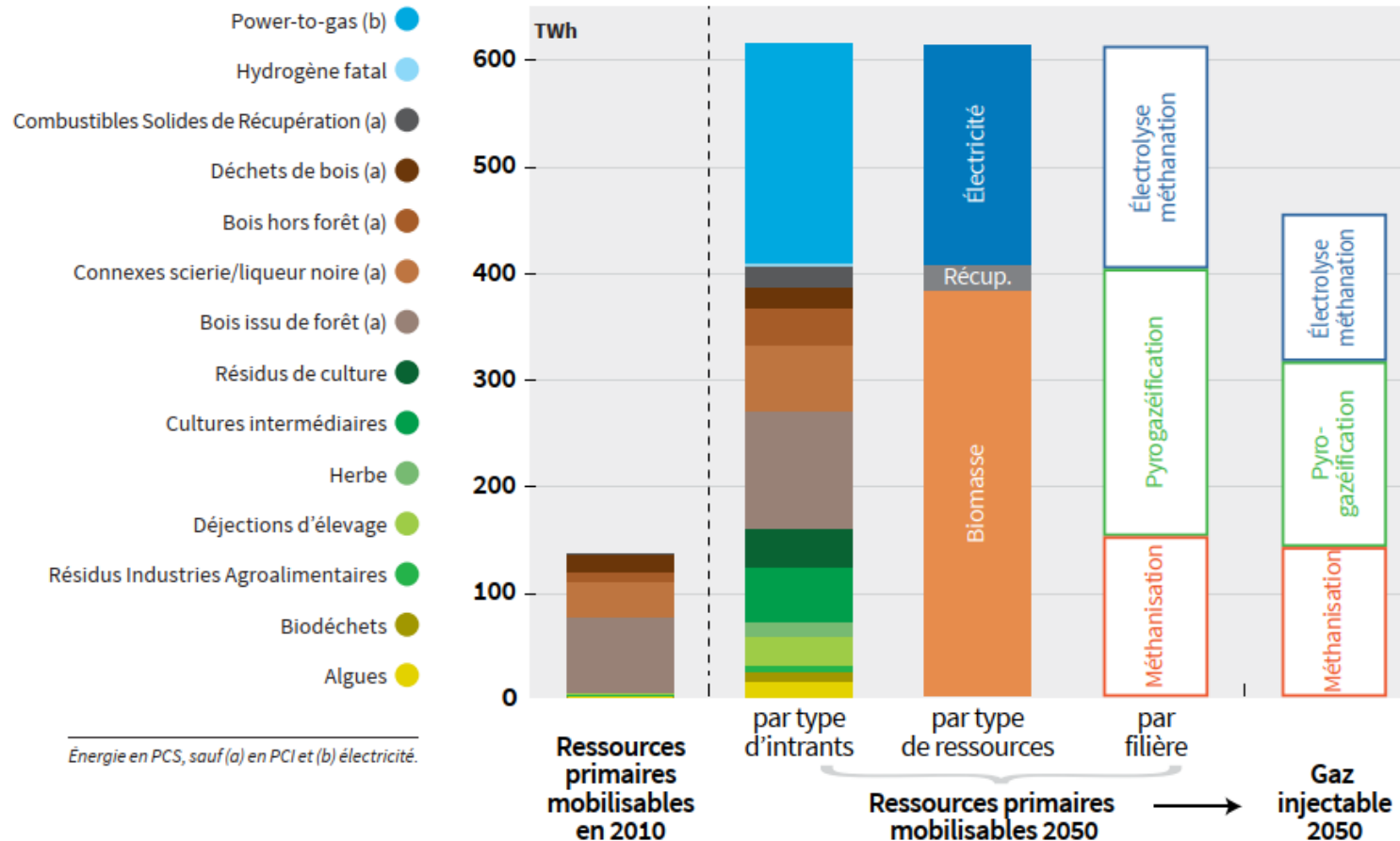


Trois filières pour une indépendance gazière



3.1. Un potentiel théorique de 460 TWh de gaz renouvelable

FIGURE 2 : DISPONIBILITÉ EN RESSOURCES ET PRODUCTION POTENTIELLE



La méthanisation agricole et la troisième révolution gazière : un enjeu majeur pour GRDF

RAPPEL

GRDF est un opérateur régulé par la commission de régulation de l'Énergie (Art L452-2 du code de l'Énergie)

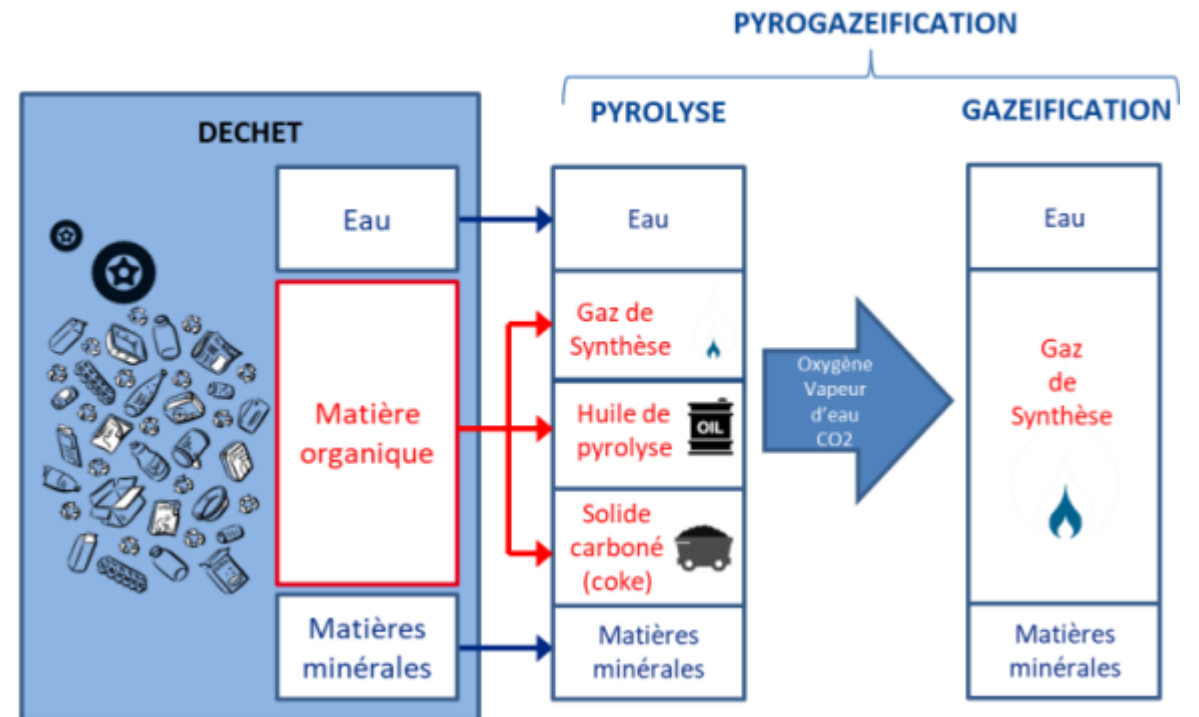
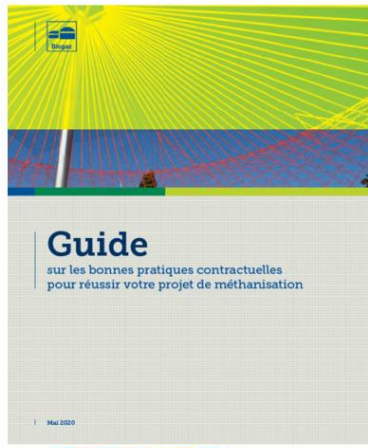
Le tarif de distribution du gaz (ATRD) détermine l'essentiel des revenus de GRDF et il est décidé par la CRE pour une période de 4 ans.

Ces tarifs couvrent l'ensemble des coûts supportés par le gestionnaire, **dans la mesure où ces coûts correspondent à ceux d'un gestionnaire de réseau efficace**

Le coût de la distribution est supporté par la communauté des 11 millions d'utilisateurs à travers leurs factures de gaz.

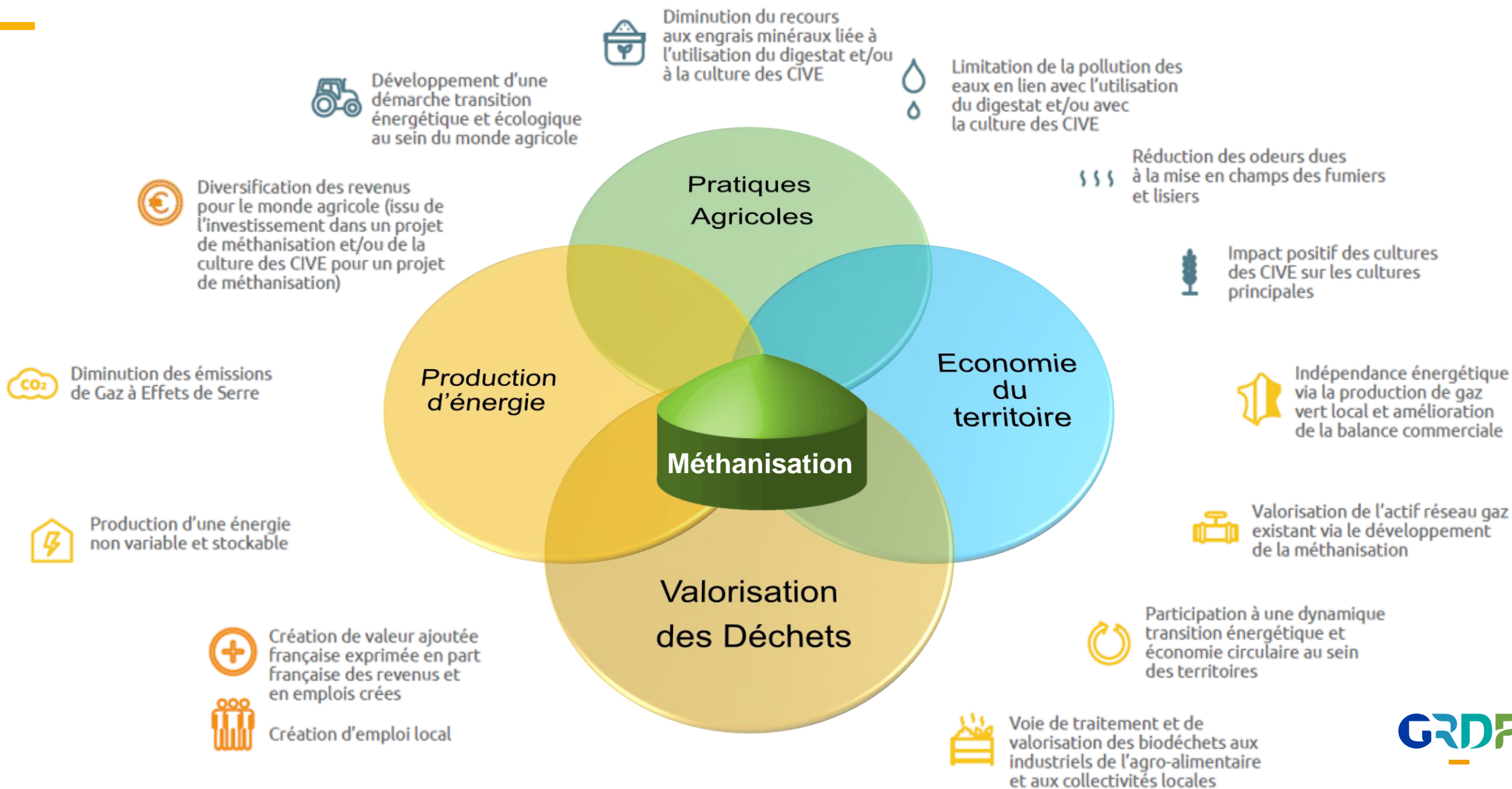
Dans le cadre de sa mission de service public GRDF doit contribuer à la transition énergétique

L'ATEE structure les filières de gaz vert



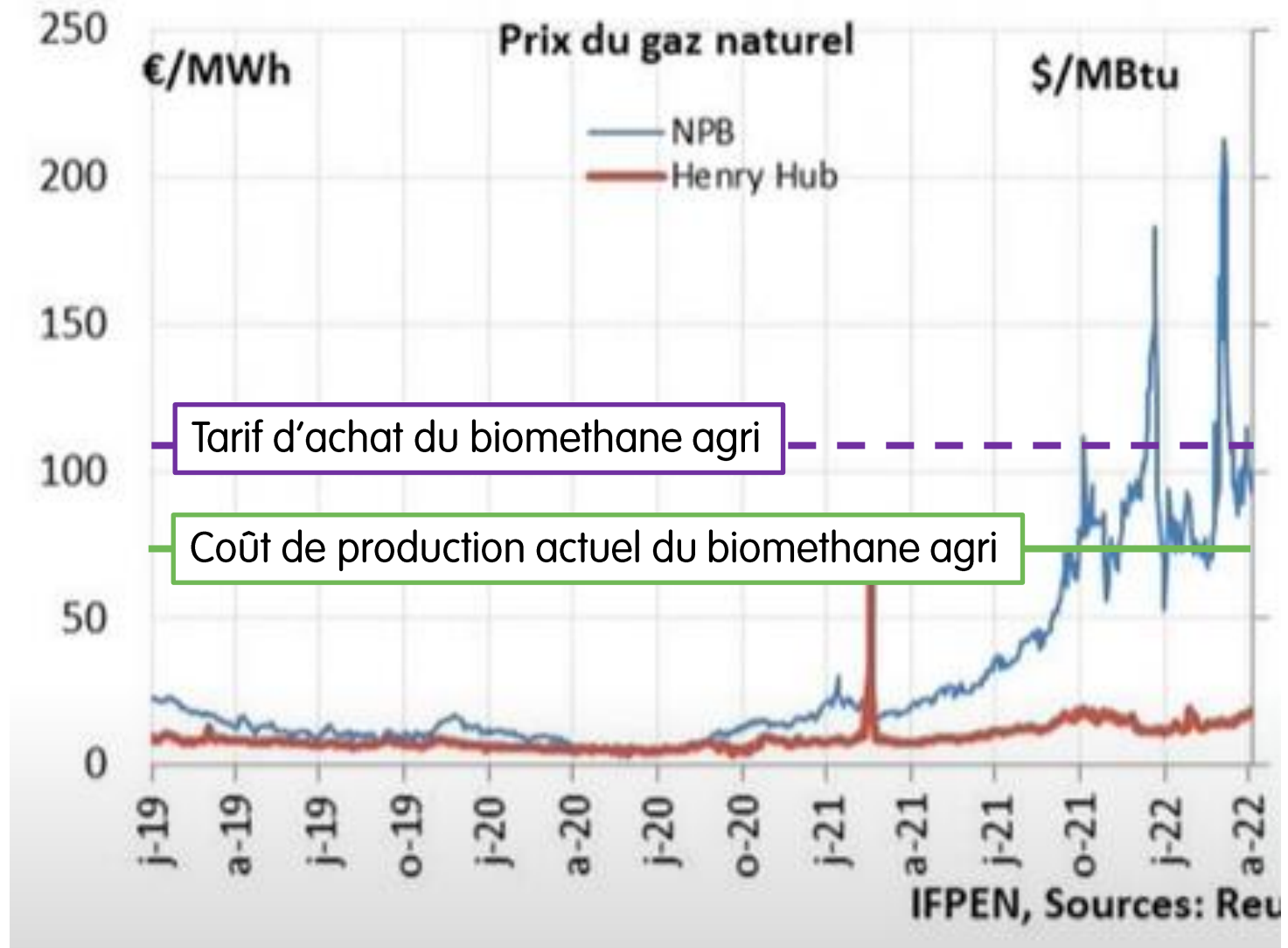
La Méthanisation au cœur des enjeux nationaux et territoriaux

Agricoles, Energétiques, valorisation des Déchets et de diversification Economique



La méthanisation une solution renouvelable pour réduire notre exposition aux fluctuations de marché

Prix du Gaz (Europe NBP et US Henry Hub)



La Méthanisation : un procédé simple et naturel ...

BIODÉCHETS



Fumier, lisier, lactosérum,
déchets de céréales,
ensilage (inter-cultures)...



Sous-produits industriels
(agroalimentaire, chimie
verte...), déchets de légumes,
marc de raisin, graisses,
déchets abattoirs...



Déchets verts,
restes alimentaires,
boues de station d'épuration...

MÉTHANISATION



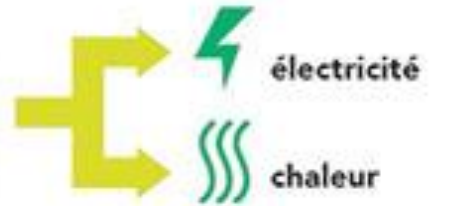
DIGESTEUR
fermentation

VALORISATION

BIOGAZ



cogénération



électricité

chaleur

BIOGAZ



biométhane injecté
dans le réseau



biocarburant

DIGESTAT

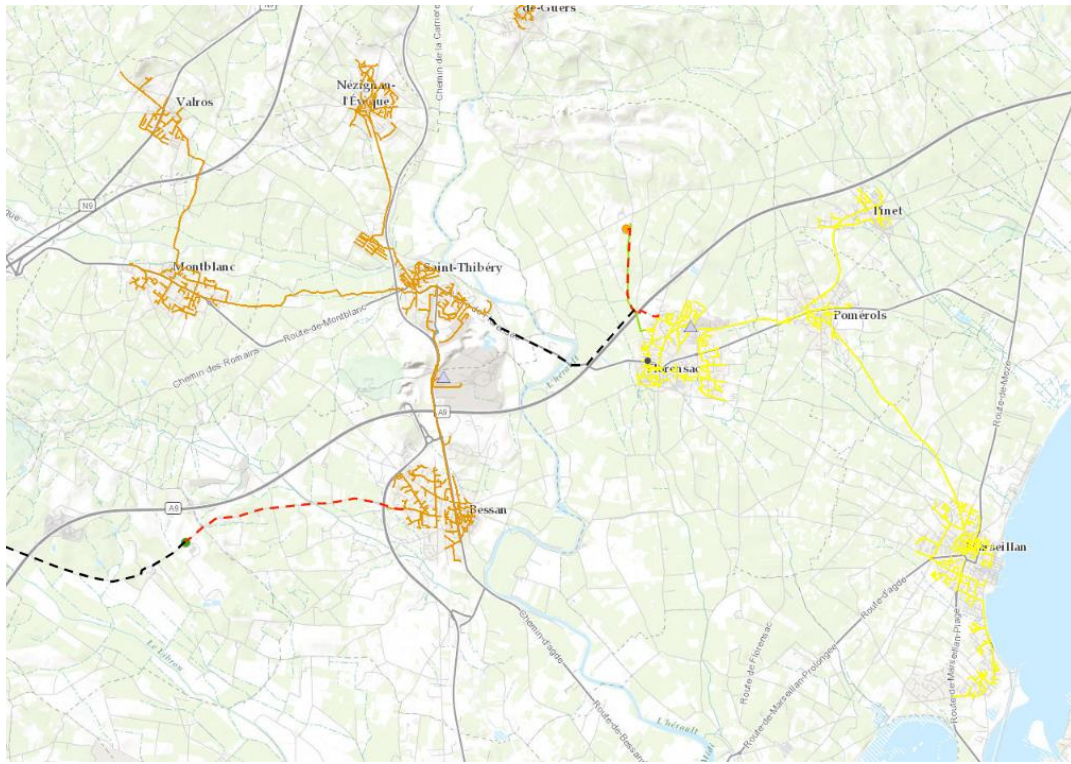


fertilisant naturel
épandage

 evergaz

 GRDF

Exemple de Boucle locale : BIOMETHAGRI 34 à Florensac

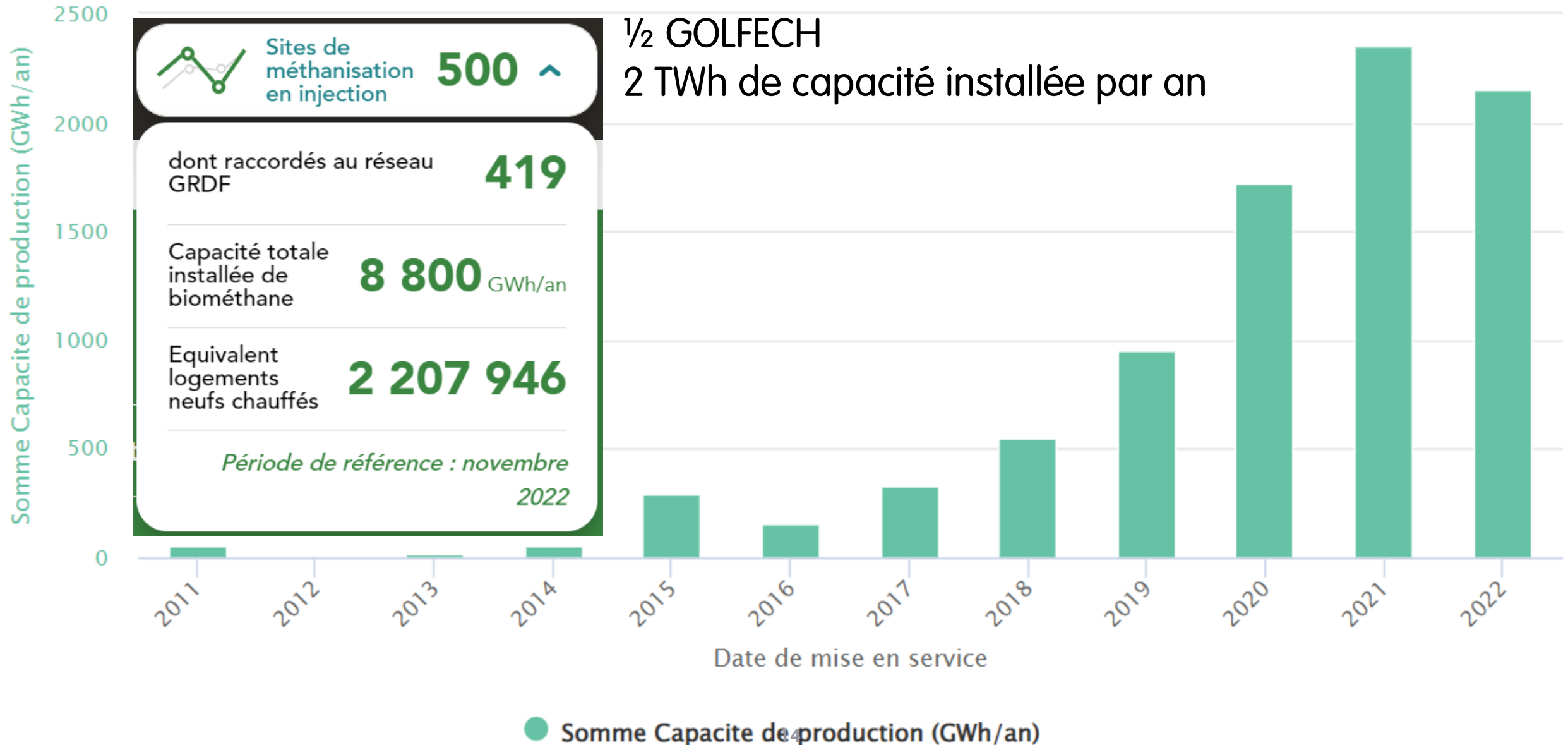


- Traite 10 000 tonnes/an de Cultures intermédiaires et de résidus de culture
- Produit 13 GWh PCS de biométhane soit l'intégralité de besoins en gaz de Florensac, Pomerols, Marseillan et Pinet.
- En été le surplus de production est envoyé vers Saint Thibery/Bessan voire Béziers

A quoi ressemblent les unités de méthanisation Agricole Occitanes ?



La méthanisation en injection en France : Une dynamique lancée



En Occitanie: Aujourd'hui et demain

17 sites injectent aujourd'hui

6 mises en service depuis le 1^{er} janvier 2021 (100% agricoles)

400 GWh Capacité installée de biométhane injecté (1/2 de la consommation annuelle de CUPMM)

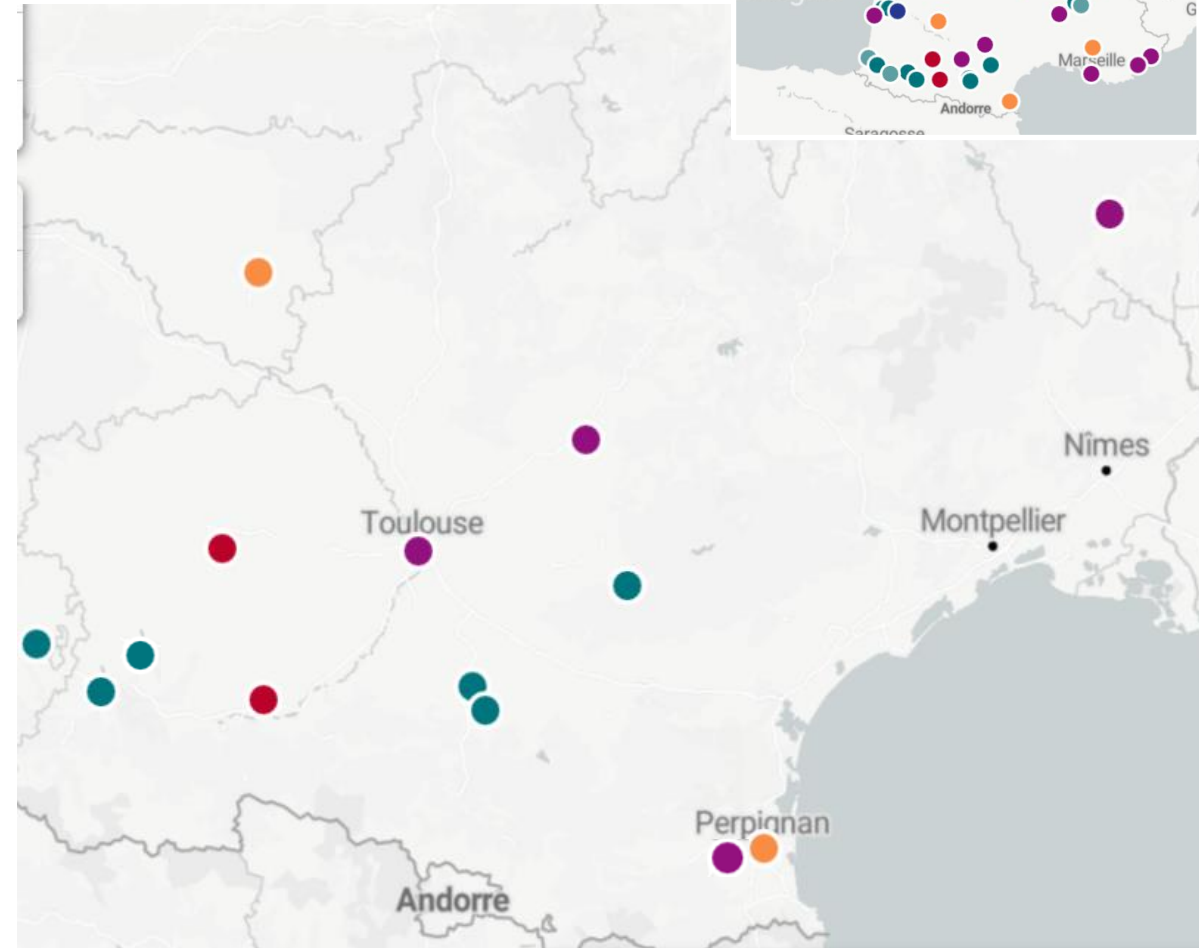
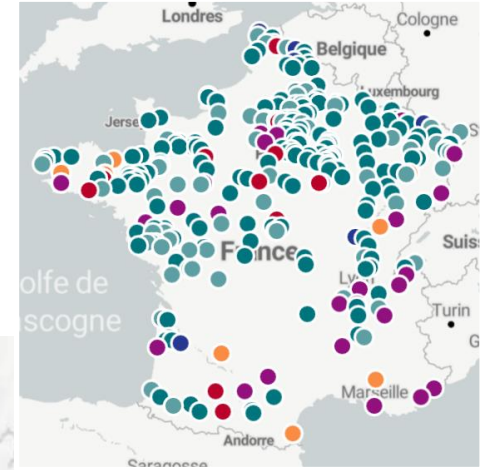
46 projets au registre (MES < 2025)

1,2 TWh Capacité de biométhane injecté au registre (19 TWh de conso Occitanie)

Points d'injection de biométhane en France

Type de site (Compte)

- | | |
|--|--|
|  Industriel territorial |  Agricole territorial |
|  ISDND |  Déchets ménagers |
|  Station d'épuration |  Agricole autonome |



Comment valoriser du biomethane produit/injecté ?

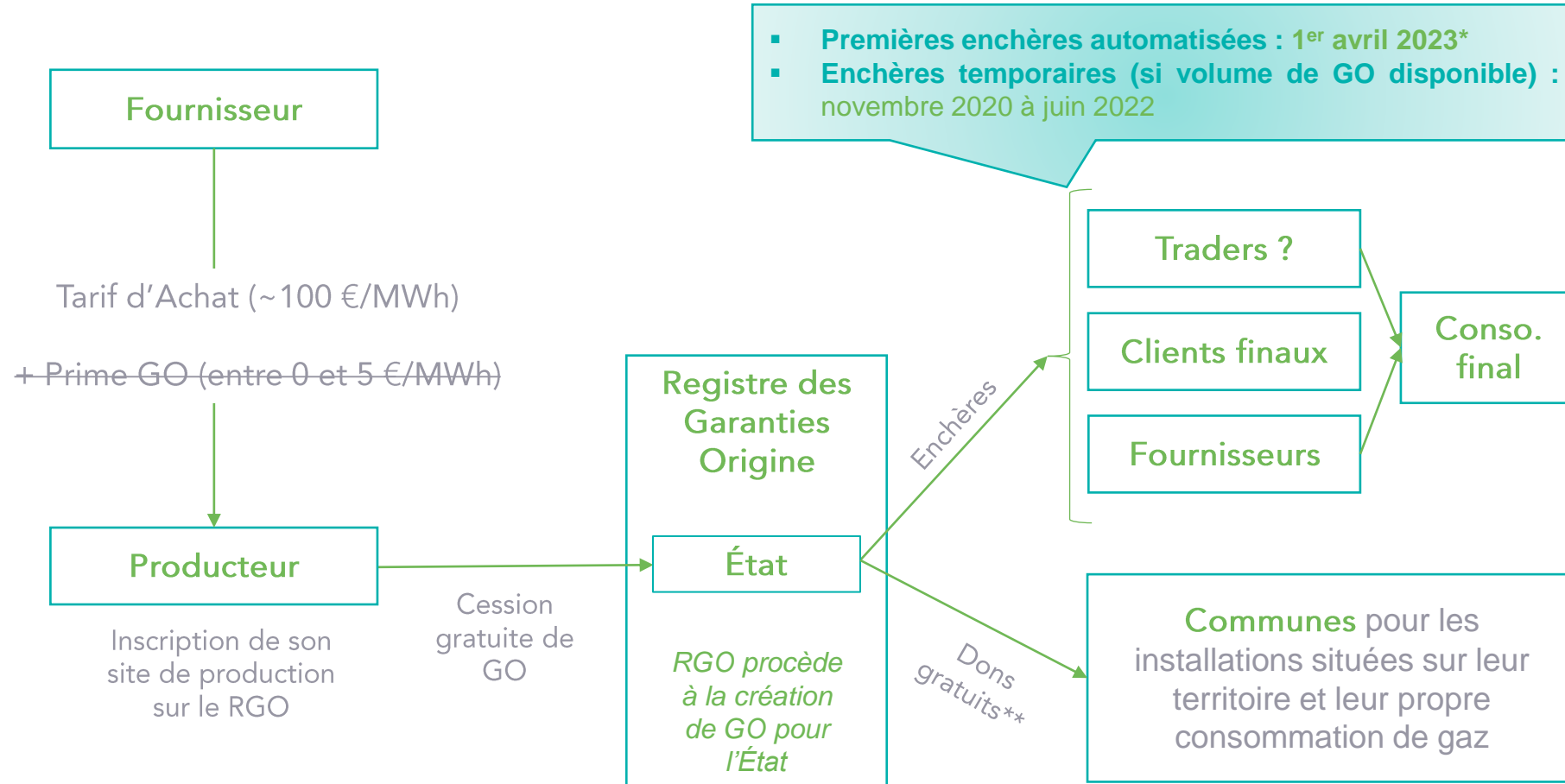
Tarif d'achat pour < 25 GWh/an

Appel offre CRE pour > 25 GWh/an

CPB : Mécanisme hors budgétaire pour 2025

BPA : Mécanisme gré à gré ...

Comment acheter du biométhane ?



Autres sujets en vrac

- La nouvelle ICPE 2781
- Le contrat de progrès
- La directive RED 2
- Le digestat
- Les CIVE
- L'acceptabilité locale des projets
- Les hausses de coûts
- Le droit à l'injection
- L'augmentation des taux d'intérêt
- Les nouveaux tarifs
- La baisse des subventions
- Le bioGNV
- Le bac à sable réglementaire

MERCI de votre attention

Pour aller plus loin...



Site d'information collaboratif vise à rassembler les **connaissances scientifiques à jour** sur la méthanisation et ses effets. <https://www.infometha.org>



Site de GRDF sur la méthanisation avec l'**actualité**, des **témoignages** (vidéo, podcast) et un **outil** en ligne pour simuler son potentiel biogaz <https://projet-methanisation.grdf.fr/>



Mathieu Ourliac
Ingénieur d'Affaires Biométhane
et Interlocuteur Commercial

Direction Clients Territoires
16, rue de Sébastopol
31000 Toulouse

☎ 07 62 39 24 26
@ mathieu.ourliac@grdf.fr

Occitanie
et
Correspondant
Appropriation



Frédéric Pouchou
Ingénieur d'Affaires Biométhane
et Interlocuteur Commercial

Direction Clients Territoires
16, rue de Sébastopol
31000 Toulouse

☎ 07 61 87 01 15
@ frederic.pouchou@grdf.fr

Départements :
09, 11, 30, 34,
66, 81