

**La séance va bientôt démarrer.**

---

**Le webinar sera enregistré. Nous vous invitons à bien couper votre micro.**

# La place du gaz en Haute Savoie : pédagogie, diagnostic, perspectives et enjeux

---

Webinaire de restitution de l'étude menée par le  
SYANE et GRDF

Vendredi 6 février 2025 – de 14h à 16h

09/02/2026



## Ouverture de séance

---



Patrice COUTIER  
Vice-président du Syane

# Ordre du jour de la séance et principaux objectifs

---

- Ouverture de séance
- Quelques fondamentaux sur le fonctionnement des marchés et des infrastructures gazières
- La place du gaz en Haute Savoie aujourd’hui
- La place du gaz en Haute Savoie à horizon 2035
  - Exercices de scénarisation et résultats
  - Premières conclusions
- Les ambitions partagées du Syane et de GRDF

## Principaux objectifs du webinaire

- Eclairer les acteurs du territoire sur le fonctionnement du secteur gazier
- Situer la place du gaz actuelle et future – et de ses infrastructures – en Haute Savoie
- Identifier les enjeux actuels et futurs du service public de la distribution publique de gaz naturel
- Exposer les ambitions de long terme du Syane et de GrDF sur le service public de distribution de gaz naturel

## Modalités d'échanges

---



**Des temps de questions / réponses sont prévus en cours de présentation. Dans l'intermédiaire, n'hésitez pas à les poser par écrit dans la conversation (section Q&R).**



Q&R

## Présentation des intervenants

---



**Sandra Rossini**

Directrice territoriale Alpes

GRDF

[sandra.rossini@grdf.fr](mailto:sandra.rossini@grdf.fr)

**Anthony Sintes**

Responsable grands projets

GRDF

[anthony.sintes@grdf.fr](mailto:anthony.sintes@grdf.fr)



**Julien Grosse**

Direction énergie – service

« Services publics de l'énergie »

[j.grosse@syane.fr](mailto:j.grosse@syane.fr)

**Thibaut Irigoin**

Direction énergie – service

« Accompagnement des territoires  
à la transition énergétique »

[t.irigoin@syane.fr](mailto:t.irigoin@syane.fr)

**Vincent Harrop**

Direction énergie – service

« Services publics de l'énergie »

[v.harrop@syane.fr](mailto:v.harrop@syane.fr)

## Aconymes utilisés pendant cette présentation

---

EnR = énergie renouvelable

ADEME = Agence de l'environnement et de la maîtrise de l'énergie

PTEF : Plan de transformation de l'économie française

SNBC : Stratégie nationale bas carbone

AME : Avec mesures existantes

AMS : Avec mesures supplémentaires

PPE : Programmation pluriannuelle de l'énergie

GES : Gaz à effet de serre

AODG : autorités organisatrices de la distribution publique de gaz naturel

ATRD : Accès des tiers au réseau de distribution

ELD : Entreprise locale de distribution

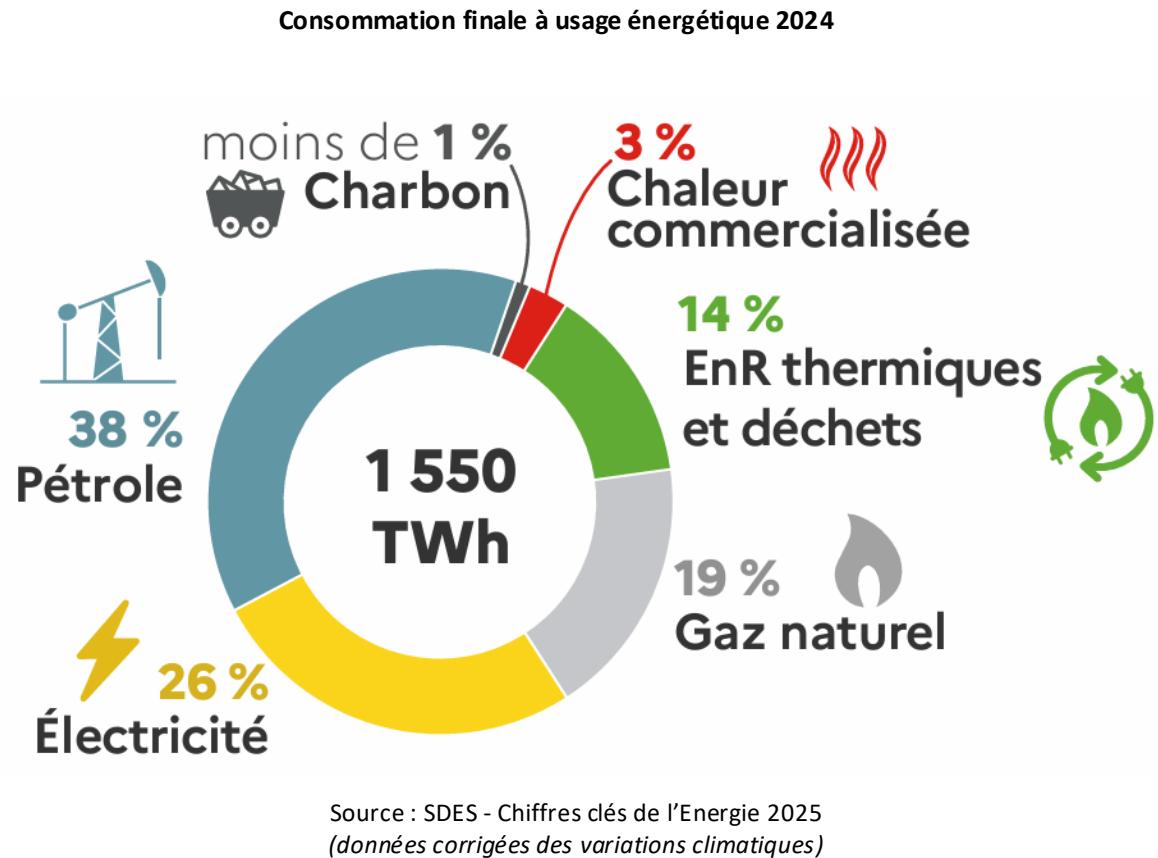
# Quelques fondamentaux sur le fonctionnement du marché et des infrastructures gazières

---

09/02/2026

# Gaz naturel : place, propriétés et spécificités

« Une énergie encore carbonée et centrale, en raison de ses spécificités et propriétés, dans le mix énergétique français »



## Les + :

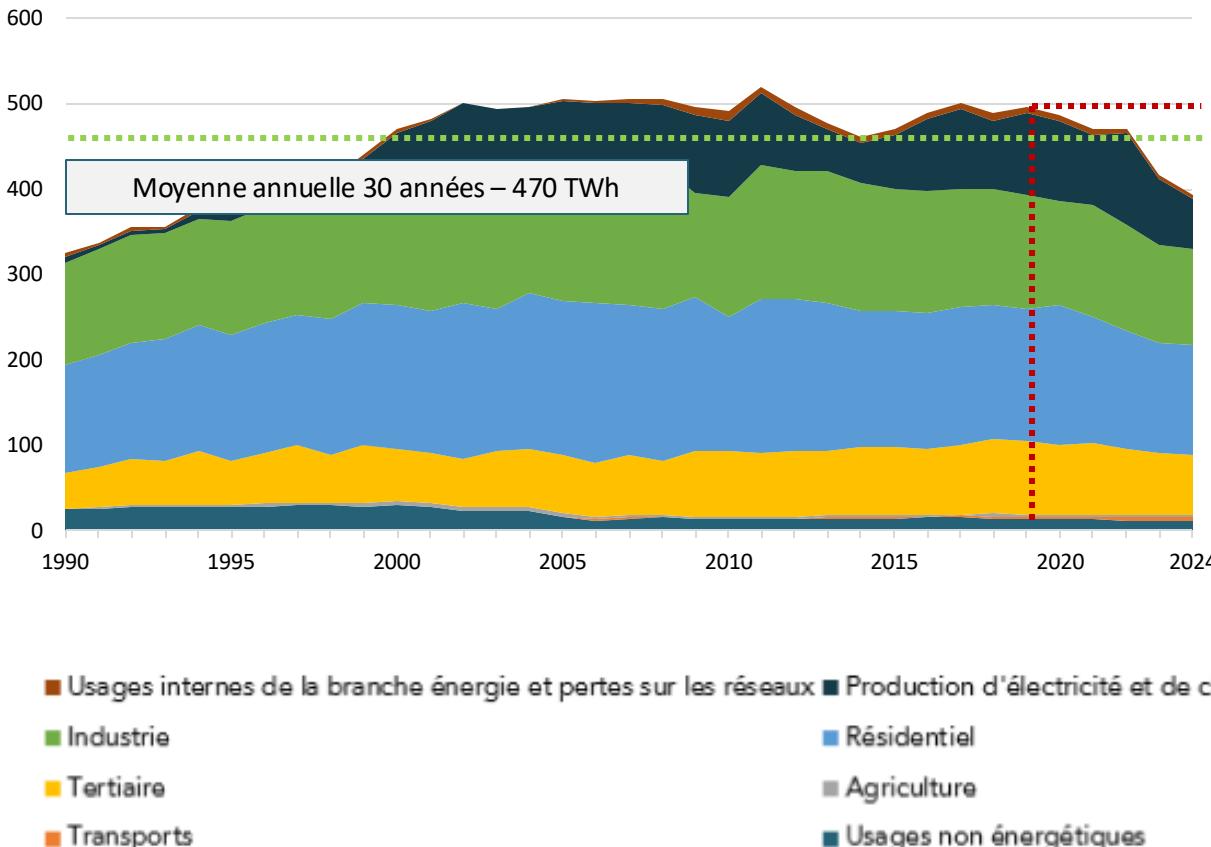
- rendement énergétique et thermique ;
- transportabilité et stockabilité ;
- infrastructures existantes, relativement récentes
- puissance de pointe permettant d'assurer l'équilibre du système énergétique en période hivernale
- coûts relatifs à d'autres énergies compétitifs (à date).

## Les - :

- dépendance géostratégique pour le gaz naturel ;
- filière industrielle (recherche et extraction) pouvant avoir un impact environnemental ;
- émissions de GES (CO<sub>2</sub> et méthane) ;
- contribution forte au réchauffement climatique ;
- risques d'exploitation non nuls (pour les biens et les personnes).

# Les usages du gaz et leurs évolutions

« Une énergie avec de nombreux usages dans un contexte de baisse structurelle et récente des consommations. »



Trois principaux usages (2024 – 361 TWh)

- Résidentiel (32%)
- Industrie (29%)
- Tertiaire (18%)
- Production d'électricité/chaleur (15%)

Gaz couvrant  
40 % des  
besoins de  
chaleur français

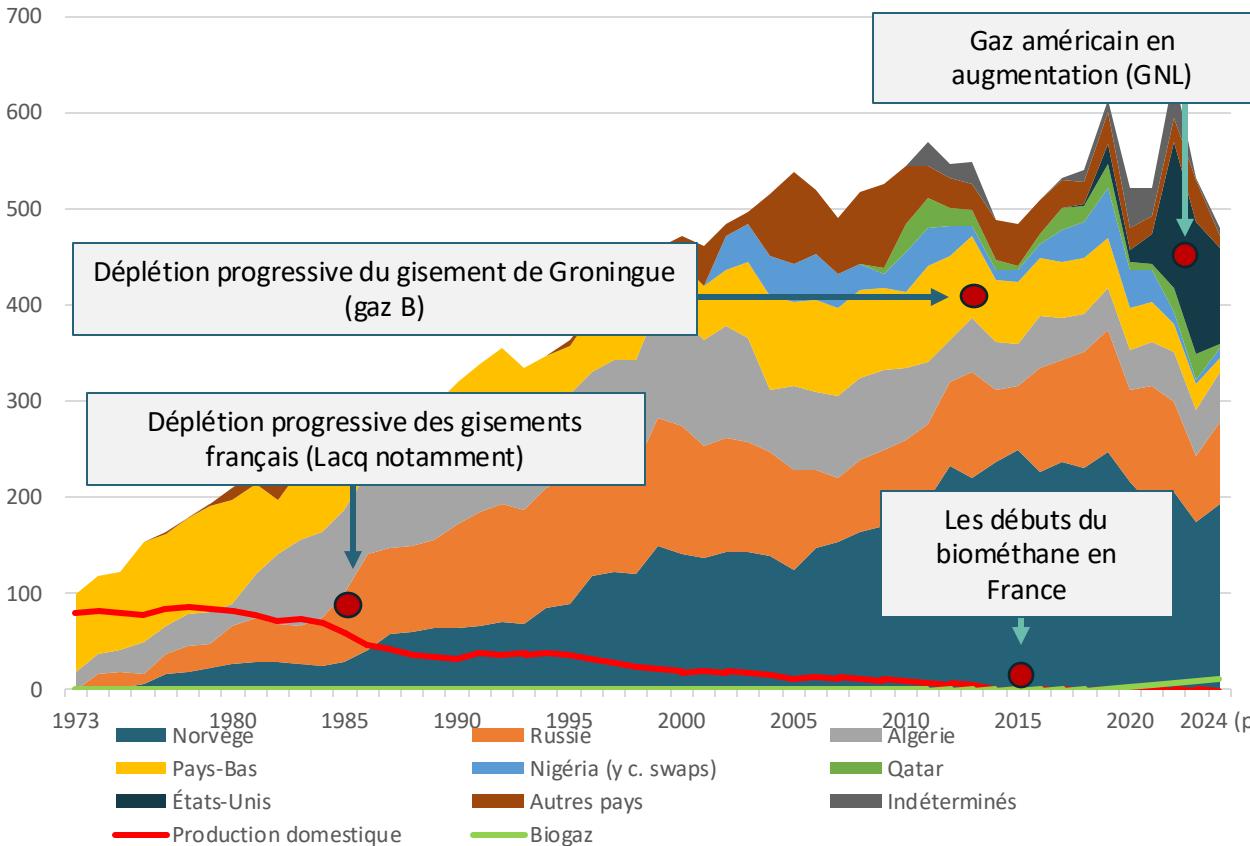
Une baisse de la consommation depuis 2020

Plusieurs facteurs :

- Rigueur climatique
- Baisse de certaines activités économiques à la suite du COVID
- Sobriété des usages, renforcée avec l'augmentation des prix lors de la crise énergétique de 2022
- Efficacité énergétique

# Les origines du gaz en France

« Des enjeux de sécurité d'approvisionnement et de souveraineté fort. Une production domestique encore à ses débuts. »



Graphique Syane, données SDES, Bilan énergétique de la France

Une énergie importée (terrestre ou maritime) depuis les principaux pays suivants (2024) :

- Norvège
- USA
- Russie
- Algérie

480 TWh en 2024 ((ré)exportation de 125 TWh)

Solde des échanges gaziers français :

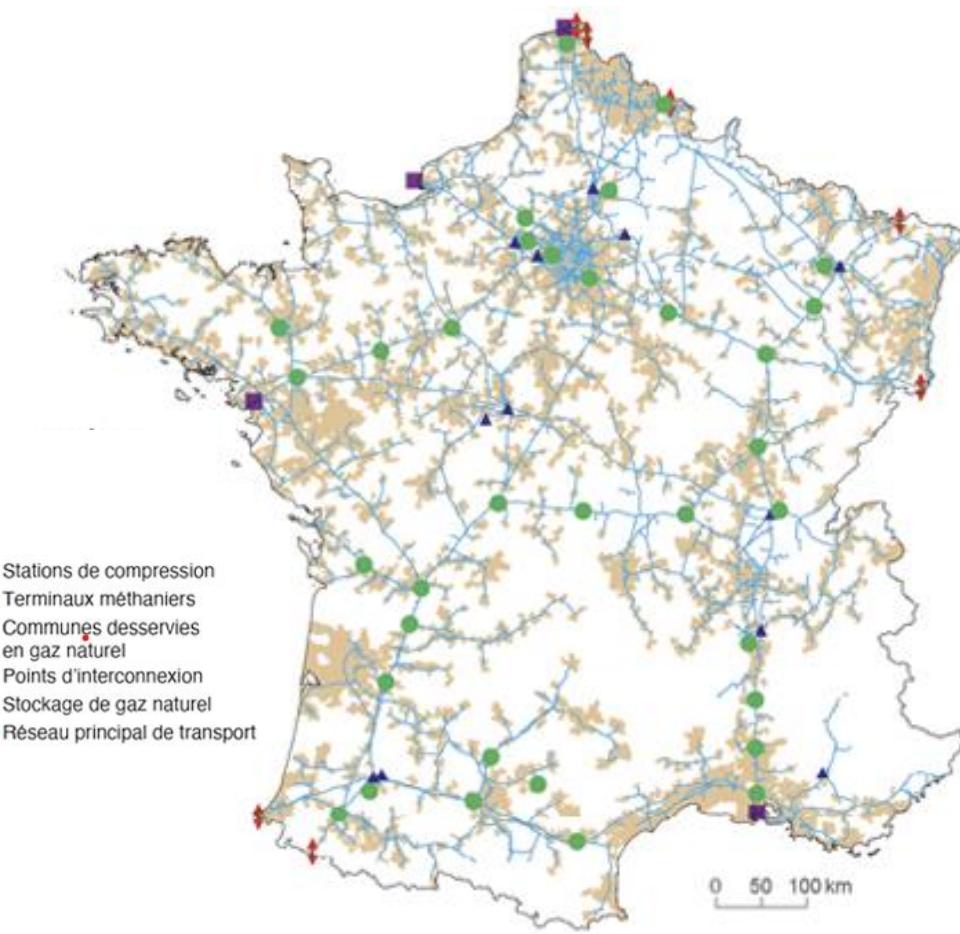
- 26 milliards d'€

Une production locale en développement :

- 12 TWh en 2024 (biométhane) avec 731 sites de production (contre 6 sites il y a 10 ans)
- 3,5 % de la consommation finale de gaz (2024)
- Le biogaz représente 6% des EnR en France (2024)

# L'importation, l'acheminement, le stockage et la distribution du gaz

« Des infrastructures existantes, nécessaires, et encore appelées à jouer un rôle crucial dans les décennies à venir. Des réseaux de distribution de gaz naturel, relativement jeunes, proposant une desserte rationnelle mais non intégrale du territoire français. »

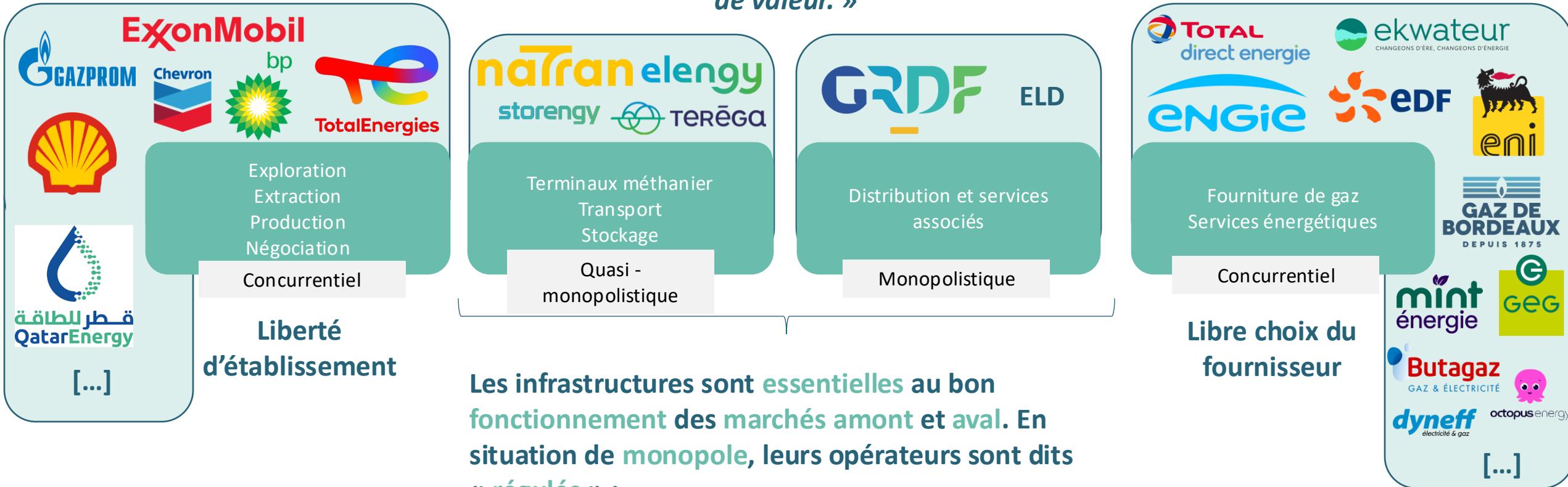


Graphique Syane, données SDES, Bilan énergétique de la France

- Les réseaux de transport (gaz gazeux) import, transit, livraison, ...
- Les terminaux méthaniers (gaz liquéfié) import export
- Les installations de stockage (gaz gazeux)
- Réseau de distribution (périmètre GRDF) :
  - **11 millions de consommateurs** ;
  - **âge moyen des canalisations exploitées par GRDF est ainsi de 28 ans, (83% du réseau a été construit ou renouvelé à partir des années 1980).**
  - **une durée d'exploitation résiduelle longue, d'au moins 50 ans en moyenne.**

# Un système verticalement intégré et libéralisé

« Depuis le milieu des années 1990, un secteur gazier libéralisé autour d'une séparation claire des activités de la chaîne de valeur. »

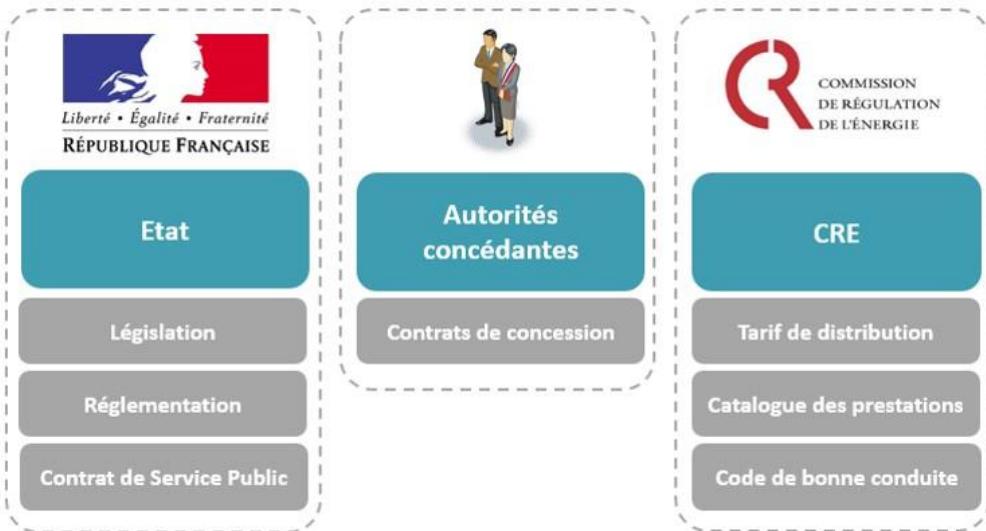


**CRE**  
COMMISSION  
DE RÉGULATION  
DE L'ÉNERGIE

# La distribution publique de gaz naturel – les missions du gestionnaire du réseau

## « Des missions encadrées par trois autorités. »

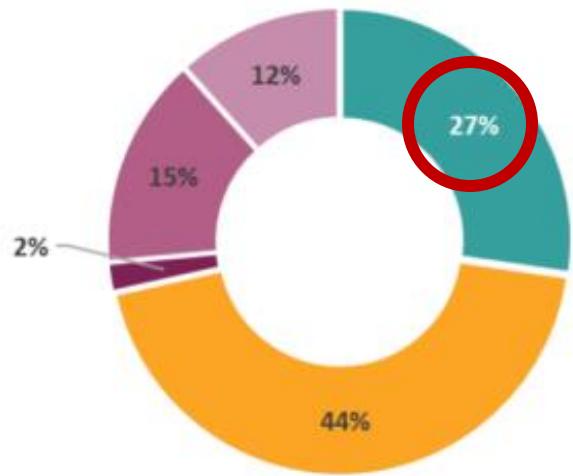
Des missions légalement définies et précisées par les cahiers des charges de concession et le contrat de service public GRDF-Etat :



- Conception, construction, exploitation et maintenance des réseaux ;
- Acheminement du gaz pour le compte des fournisseurs
- Activités de comptage pour les utilisateurs raccordés (fourniture, pose, contrôle métrologique, entretien et renouvellement des compteurs).
- L'ensemble de ces missions sont financés par la perception du tarif de distribution (ARTD), encadré par la CRE
- Dans un système concessif, le distributeur est le principal investisseur et exploite les ouvrages à ses risques et périls

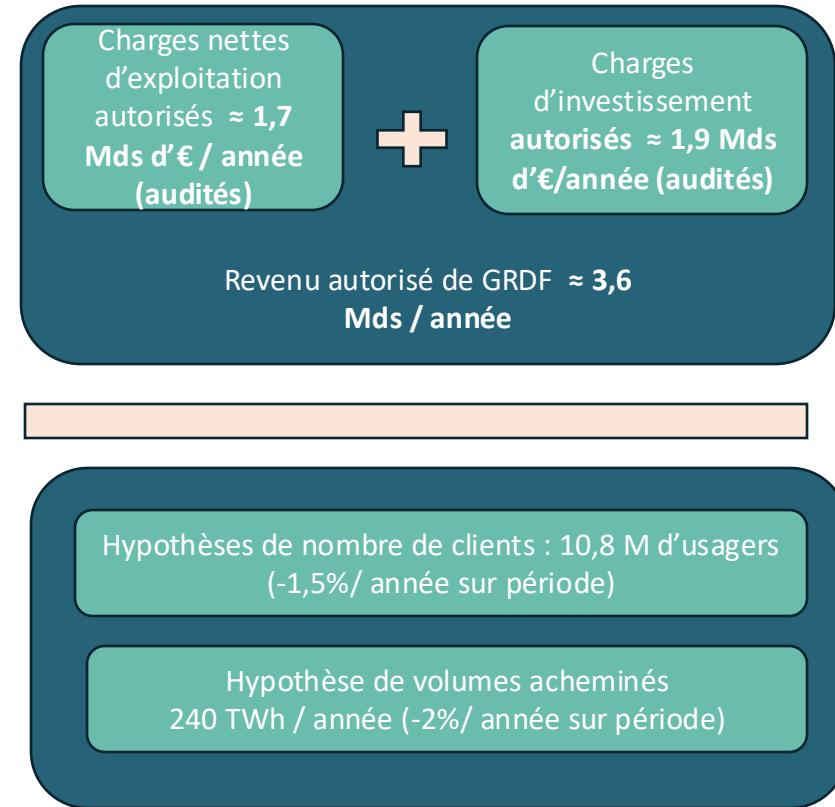
# La tarification de la distribution du gaz naturel

« Un tarif avec un cadre pluriannuel, évoluant annuellement, et qui couvre les coûts d'un gestionnaire de réseau efficace. Un niveau de charge à couvrir sur une assiette évolutive d'usagers et de consommation. »



- Réseau
- Fourniture
- CTA
- TVA
- TICGN

Tarifs ATRD



Graphique CRE, Rapport sur le fonctionnement des marchés de détails

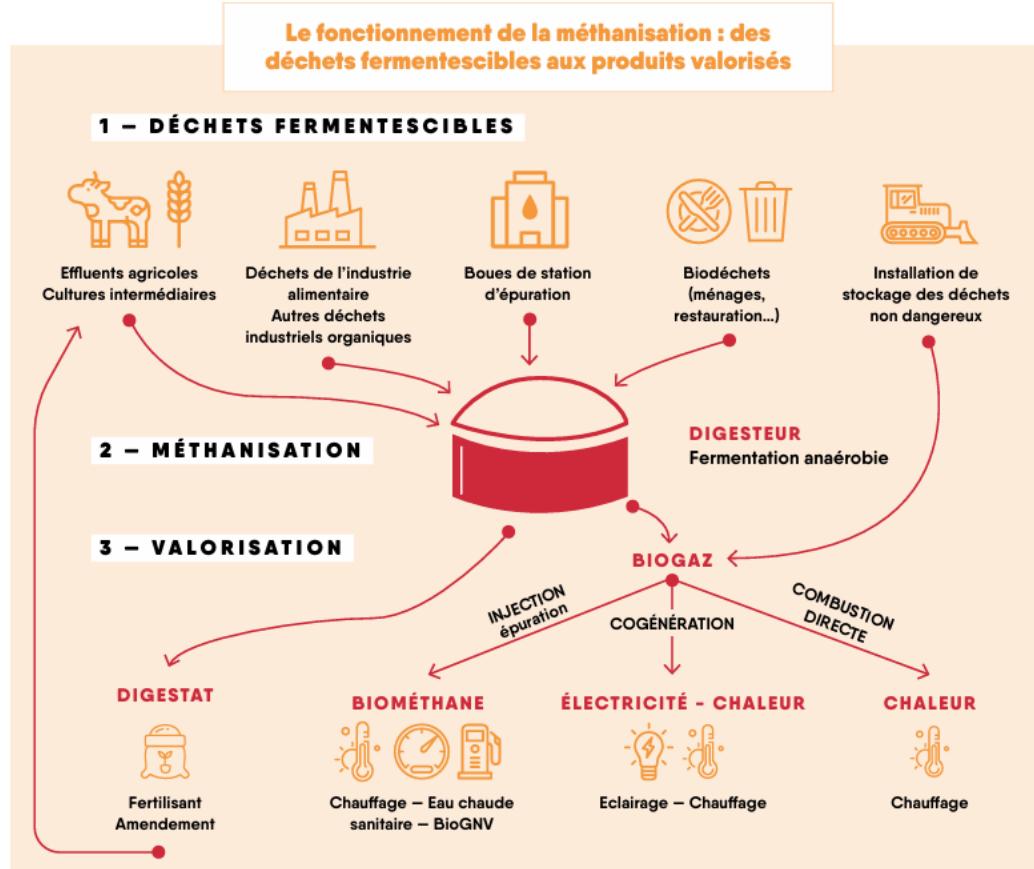
Composante d'une facture d'énergie :

- la part **fourniture** : 44 %
- la part **fiscalité** : 32%
- la part « **réseau** » 27% :
  - stockage (~3%),
  - transport (~4%)
  - distribution (~20%)

\*En pratique, dans le cadre d'un contrat dit unique, c'est le fournisseur qui facture et recouvre l'intégralité des composantes de la facture, y compris la part « réseau » pour le compte des gestionnaires de réseaux.

# Le biométhane : une filière en développement

« La méthanisation, une filière mature en développement depuis 15 ans, qui amène des bénéfices allant plus loin que la décarbonation du mix gazier »



- Capacité de production de près de 14 TWh/an de biométhane, avec près de 1400 projets (32 TWh) de capacité de production (quasi nulle il y a 10 ans).
- Des coûts de production de 80 à 120 €/MWh, comparable à d'autres filières EnR (PV, Bois énergie)
- Un contenu carbone comparable à d'autres EnR (PV)

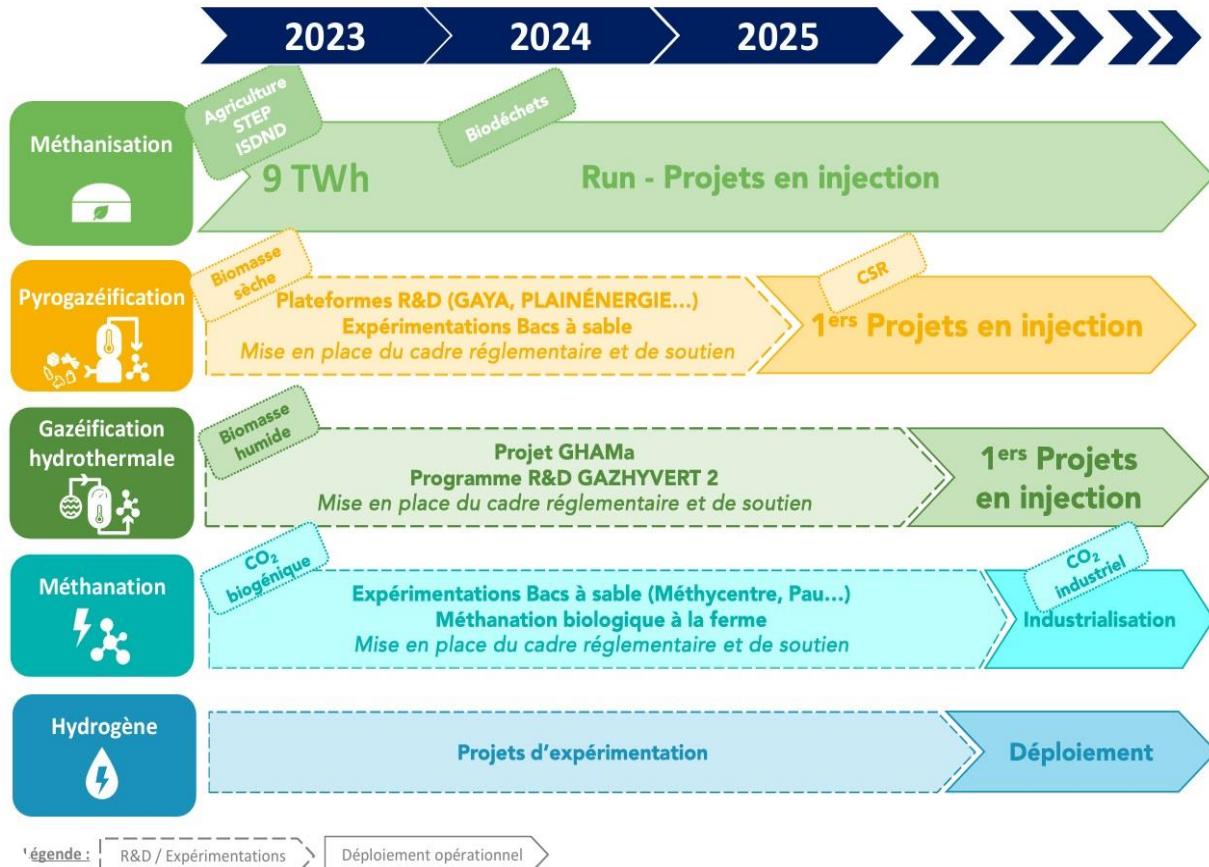
Au-delà de la production locale d'énergie, des bénéfices multiples :

- Valorisation de déchets agricoles et biodéchets
- Transition vers l'agro-écologie : réduction des émissions de méthane des effluents d'élevage, digestat permettant de réduire le recours à des engrains d'origine fossile... seule EnR permettant un retour au sol
- 85% de la valeur économique en France, 2100 emplois locaux (60 000 à terme), 1/3 des entreprises françaises en AURA

Source : CLER

# Les autres filières de production de gaz renouvelable

« De nouvelles filières de production de gaz renouvelables en émergence »



Trois filières en cours d'industrialisation :

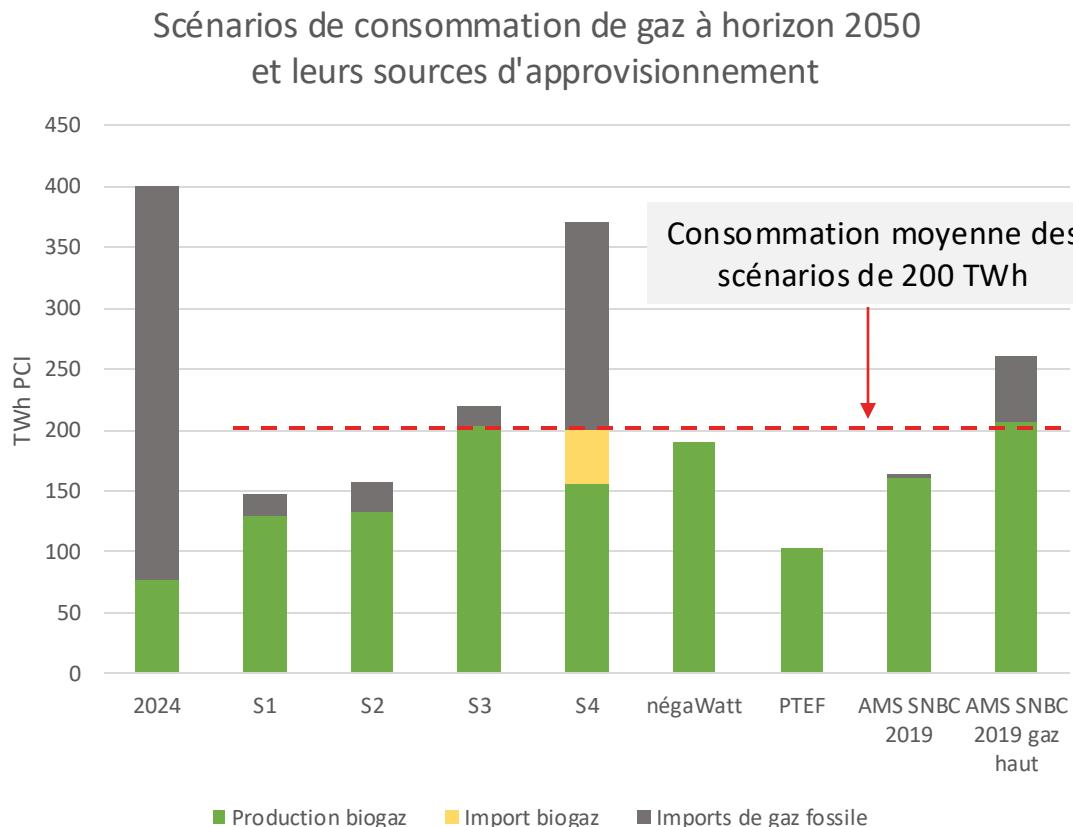
- Pyrogazéification et gazéification hydrothermale
- Méthanation
- Hydrogène

Enjeux :

Des filières faisant l'objet de nombreux travaux R&D mais qui nécessitent aujourd'hui un cadre réglementaire et des soutiens publics pour atteindre une maturité industrielle

# Les trajectoires de politiques publiques

« Tous les scénarios visent à une diminution des consommations de gaz, couplé à une augmentation de la part de gaz renouvelable»



- Objectifs de neutralité carbone pour l'ensemble des pays de l'UE à horizon 2050
- - 55% de GES à 2030 (par rapport à 1990) ;
- Un objectif atteignable en baissant les consommations gaz tout en augmentant la production de gaz renouvelable : la PPE3 vise 15% de gaz renouvelable dans la consommation à 2030 ( objectif de 20% par les opérateurs gaziers)

Les leviers de baisse des consommations gaz :

- Sobriété et rénovation
- Développement de systèmes énergétiques gaz plus efficaces : chaudières haute performance, pompes à chaleur hybrides, ...
- Bascule vers d'autres énergies : électrification de certains usages , bascule vers d'autres systèmes comme les réseaux de chaleur

## Conclusions et questions intermédiaires

---

- Une énergie encore carbonée et centrale, en raison de ses spécificités et propriétés, dans le mix énergétique français.
- Une énergie avec de nombreux usages dans un contexte de baisse structurelle et récente des consommations.
- Des infrastructures existantes, nécessaires, et encore appelées à jouer un rôle crucial dans les décennies à venir.
- Des réseaux de distribution de gaz naturel, relativement jeunes, proposant une desserte rationnelle mais non intégrale du territoire français.
- Un tarif avec un cadre pluriannuel, évoluant annuellement, et qui couvre les coûts d'un gestionnaire de réseau efficace. Un niveau de charge à couvrir sur une assiette évolutive d'usagers et de consommation.
- Tous les scénarios visent à une diminution des consommations de gaz, couplé à une augmentation de la part de gaz renouvelable





# La place du gaz en Haute Savoie

---

- Etat des lieux
- Diagnostic territorial



# L'histoire du gaz en Haute Savoie

Date de mise en gaz des communes de Haute-Savoie

## Fin XIX<sup>e</sup> – début XX<sup>e</sup> siècle

Annecy et Annemasse s'équipent d'installations pour produire et distribuer du gaz de houille (éclairage, usages domestiques et industriels) L'usine d'Ambilly (Annemasse) est un site majeur

**1950**  
Création du SYANE

## 1960 – 1970

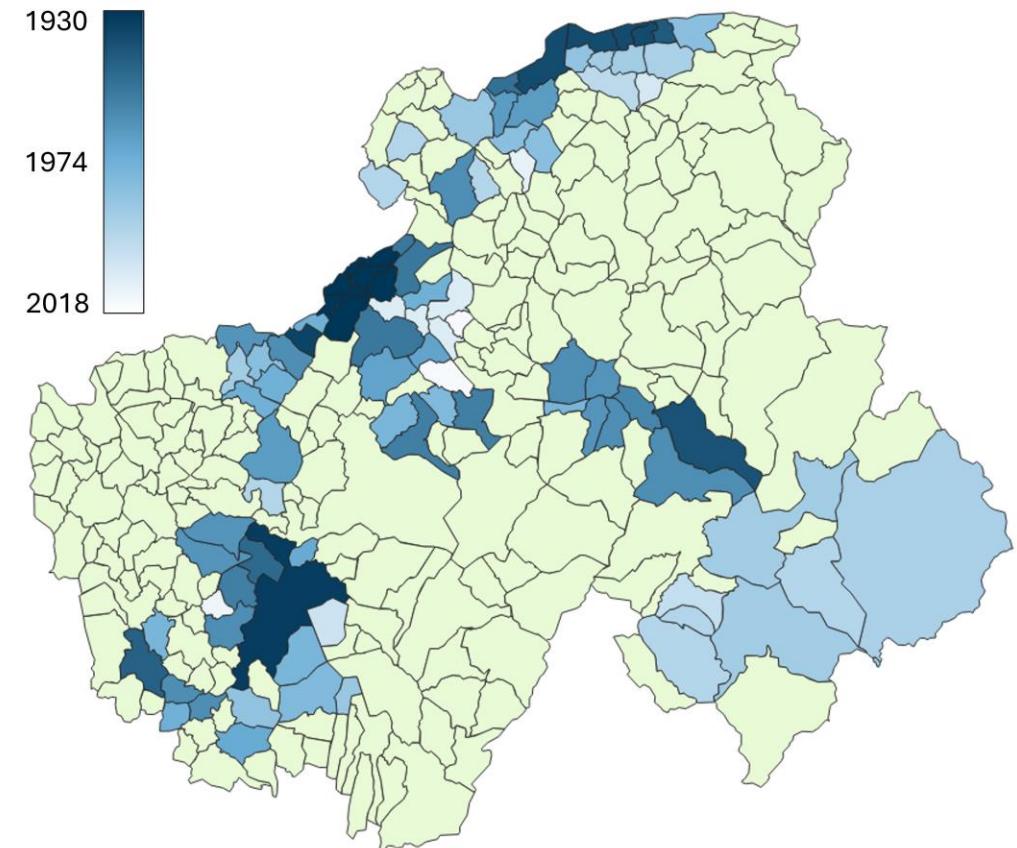
Interconnections avec la Suisse (La Louvière et Saint Julien en Genevois) facilitant l'importation et la distribution

## 1980 – 1990

Nouvelles connections avec la Suisse, l'Ain, sécurisation de l'approvisionnement via l'axe « Artère de Savoie »

## 2003

Le Syane devient AODG pour les communes qui choisissent de lui transférer la compétence



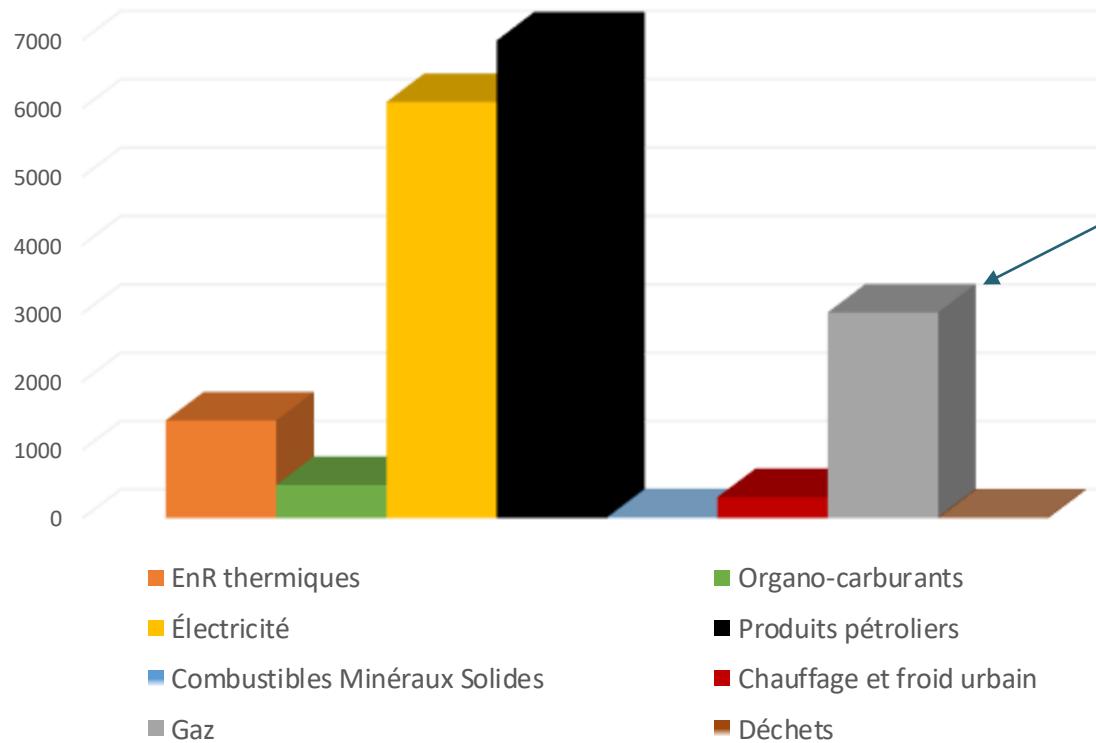
## 2017

Première installation de production de biogaz en injection sur le réseau

# Place relative du gaz naturel sur le département

« Une énergie encore carbonée répartie entre différents secteurs de la vie haut-savoyarde ».

Consommation d'énergie finale en Haute-Savoie par type



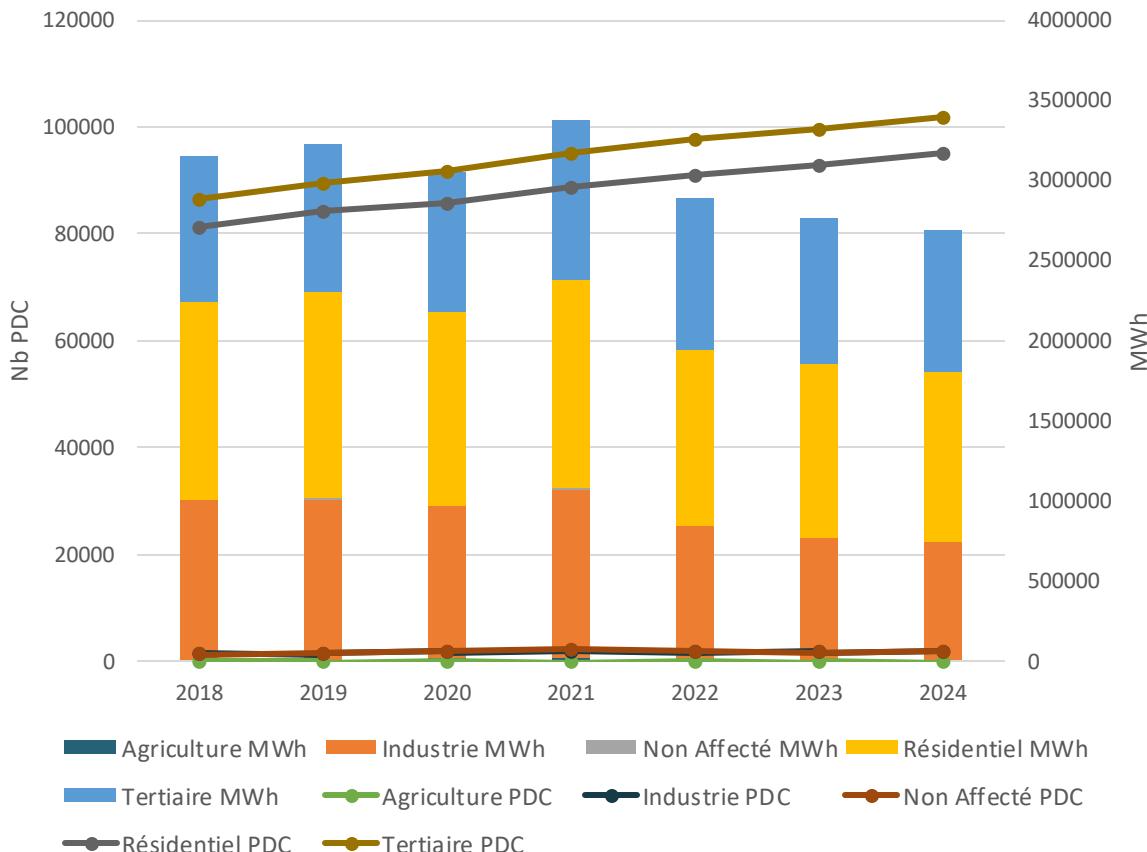
4<sup>ème</sup> poste de consommation d'énergie finale :

16% de l'énergie finale consommée sur le département (18 % des GES du territoire) :

- 18% de la consommation du résidentiel
  - 33 % des GES du secteur
- 30% du tertiaire
  - 43 % des GES du secteur
- 27% industrie
  - 41 % des GES du secteur
- 4 % agriculture

# Evolution et répartition de l'usage du gaz sur le département

« Un territoire attractif et dynamique engagé dans la réduction des consommations de gaz ».



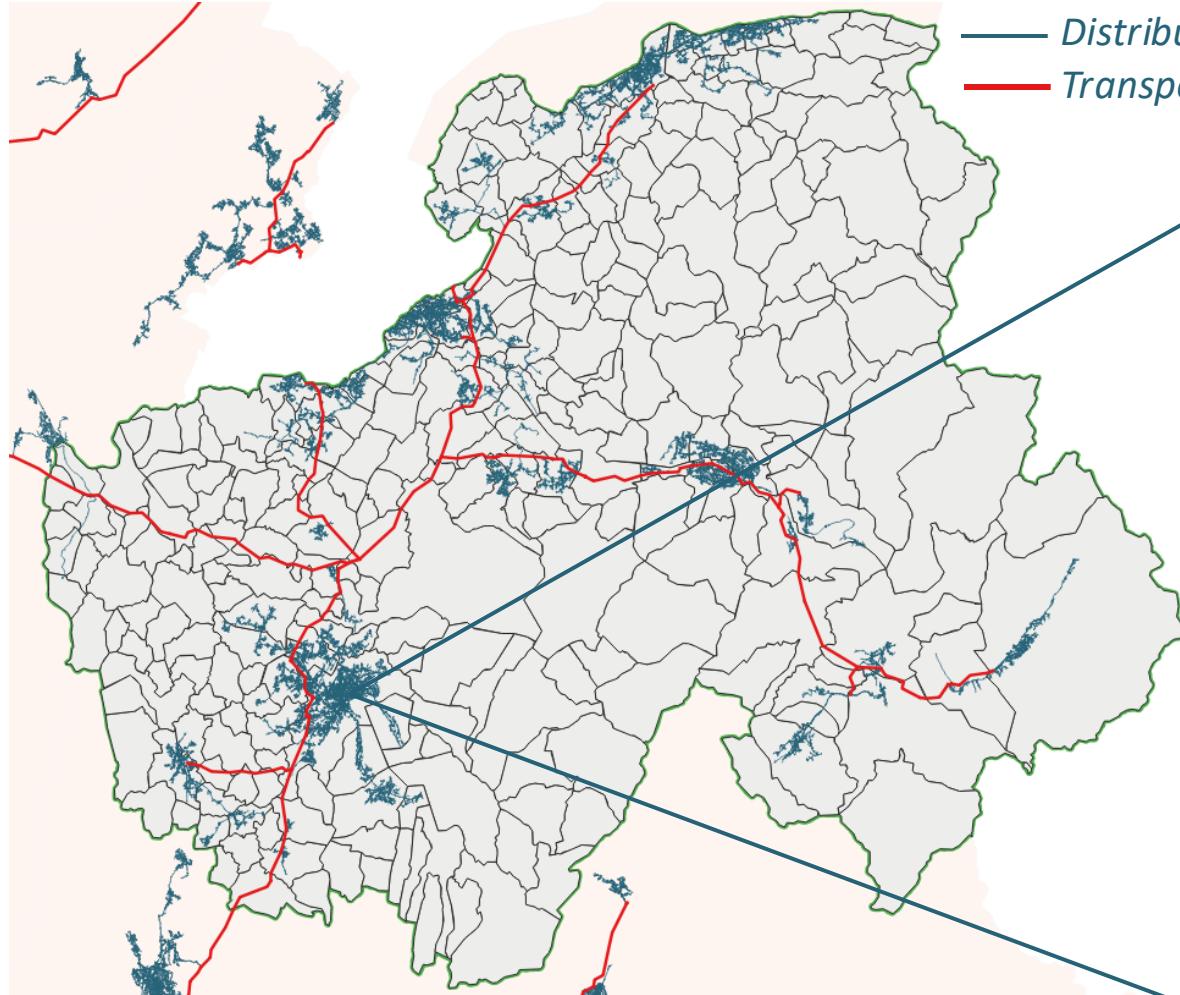
Réduction des consommations de gaz de -2,2%/an  
Dont :

- Résidentiel -1,6%/an\* / +2180 PCE/an
- Tertiaire -0.6%\* / +300PCE/an
- Industrie -4,1% / +75PCE/an

- Solde client en constante hausse +3%/an (+12860 unités entre 2018 et 2023 dont 10900 PCE en Résidentiel)
- 91% de clients résidentiels
- 27% de consommation pour les industriels

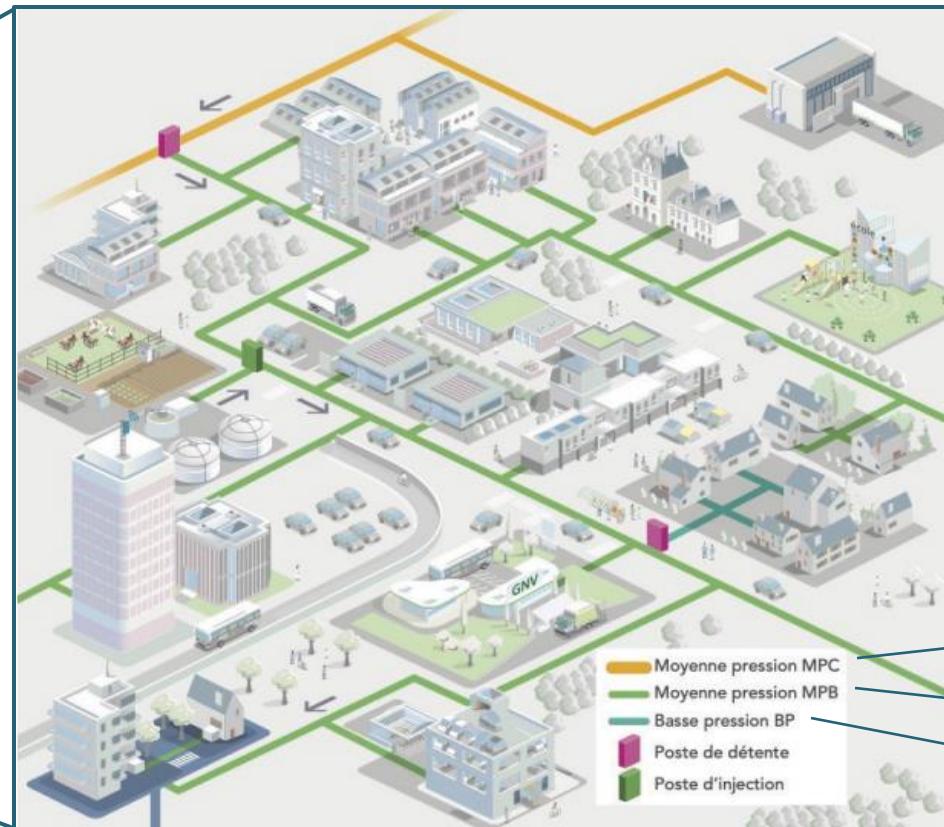
# Réseaux de gaz en Haute-Savoie

« Le réseau de distribution achemine le gaz depuis les postes de livraison du réseau de transport jusqu'aux points de livraison des clients consommateurs. »



— Distribution : 2 075 km de réseau de canalisations en Haute-Savoie  
— Transport (16 bar < P < 95 bar 80 mm < DN < 1200 mm)

Zoom sur le réseau de distribution



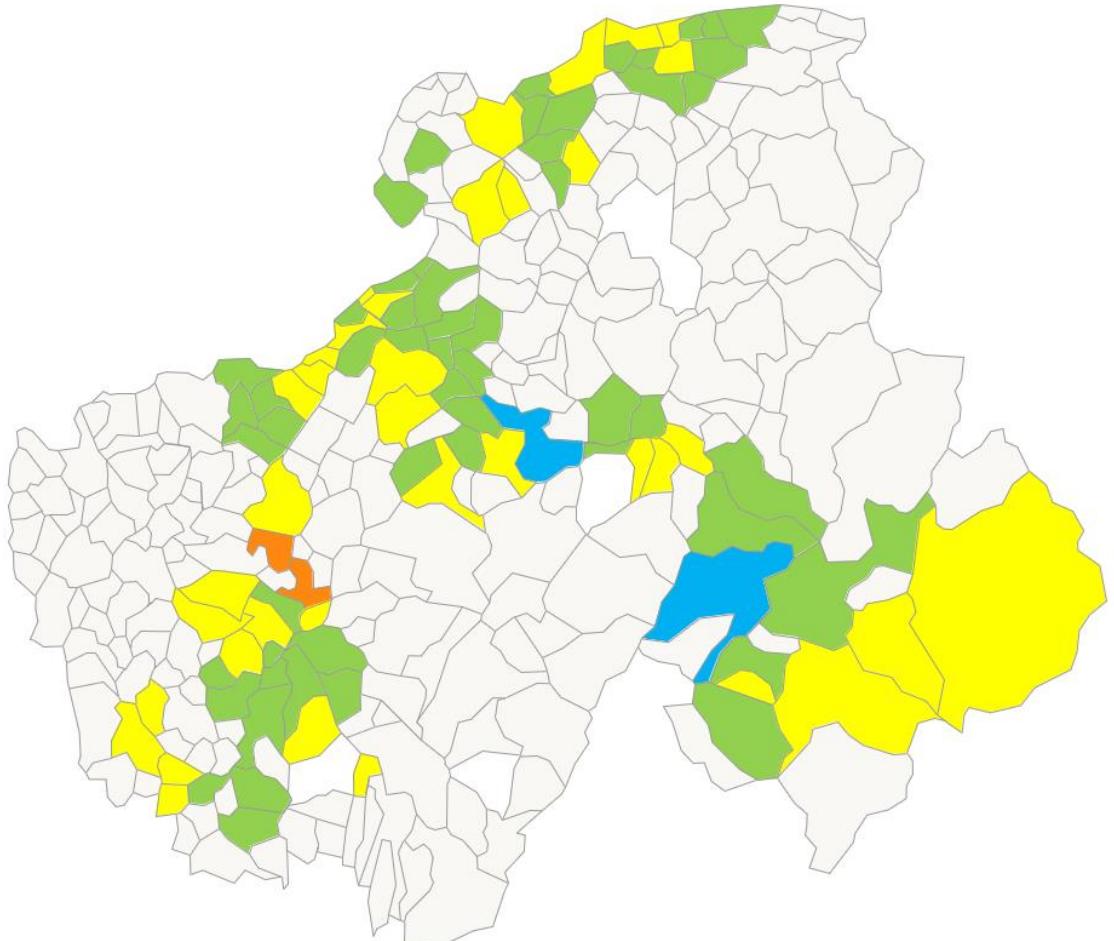
4 bar < P < 25 bar

0,4 bar < P < 4 bar

P < 50 mbar

# Organisation de la distribution publique de gaz en Haute-Savoie

« Une organisation territoriale coordonnée de la distribution de gaz : des périmètres définis par autorité concédante et gestionnaire de réseau. »



Périmètre (communes desservies en gaz)	Autorités concédantes	Gestionnaires de réseau de distribution
52 communes	SYANE	GRDF
38 communes	Communes	GRDF
2 communes	SIESS	GRDF
commune de Bonneville	BONNEVILLE	REGIE MUNICIPALE GAZ ELECTRICITE DE BONNEVILLE
commune de Sallanches	SALLANCHES	REGIE MUNICIPALE GAZ ELECTRICITE DE SALLANCHES

# Rôle des Autorités Organisatrices de la Distribution publique de Gaz (AODG)

---

« Assurer un service public de distribution de gaz au service des territoires. »

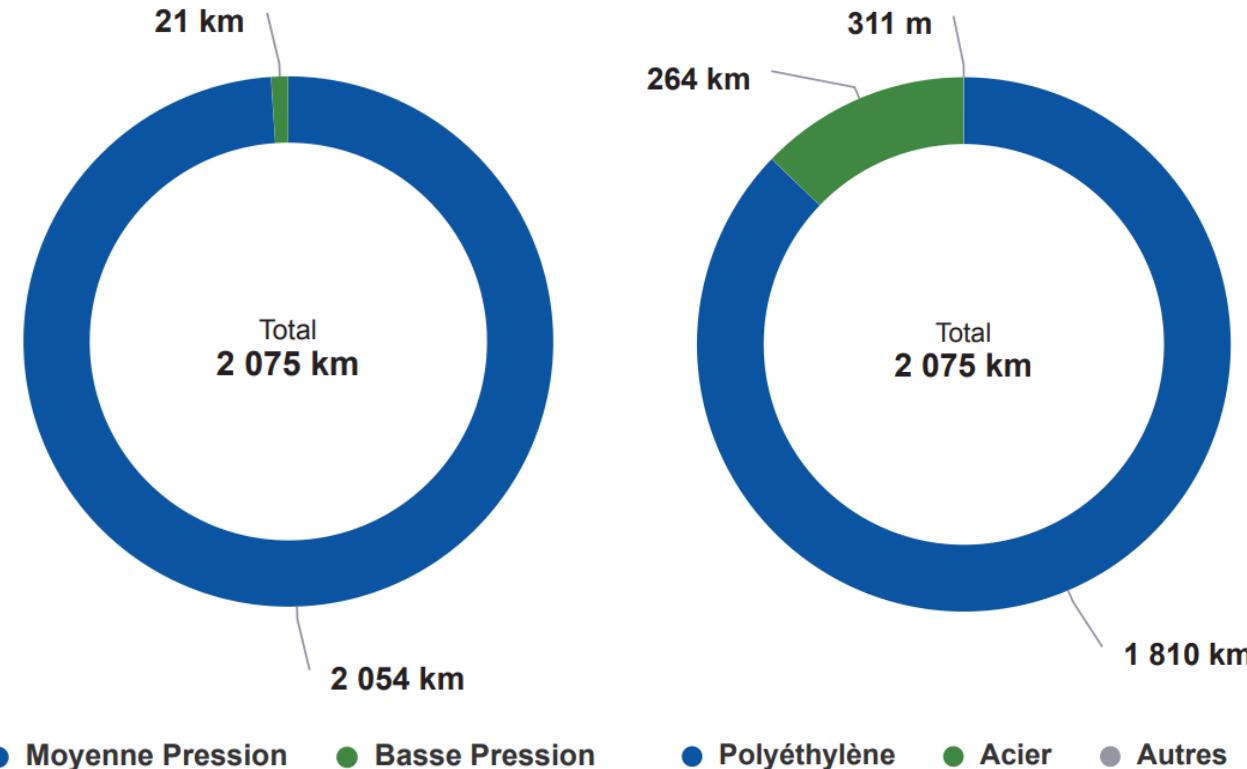


## Communes SIESS

- Propriétaire des réseaux de gaz
- Contrôle et suit la bonne exécution du service public par GRDF / régies
- Négocie et suit l'exécution des contrats
- Défend les intérêts des collectivités et des usagers
- Accompagne la planification territoriale
- Anime la transition énergétique

# Inventaire des canalisations et ouvrages

« Patrimoine relativement jeune, avec des ouvrages bien identifiés. »



Indice de connaissance du patrimoine de 92/100  
(moyenne nationale de 90)

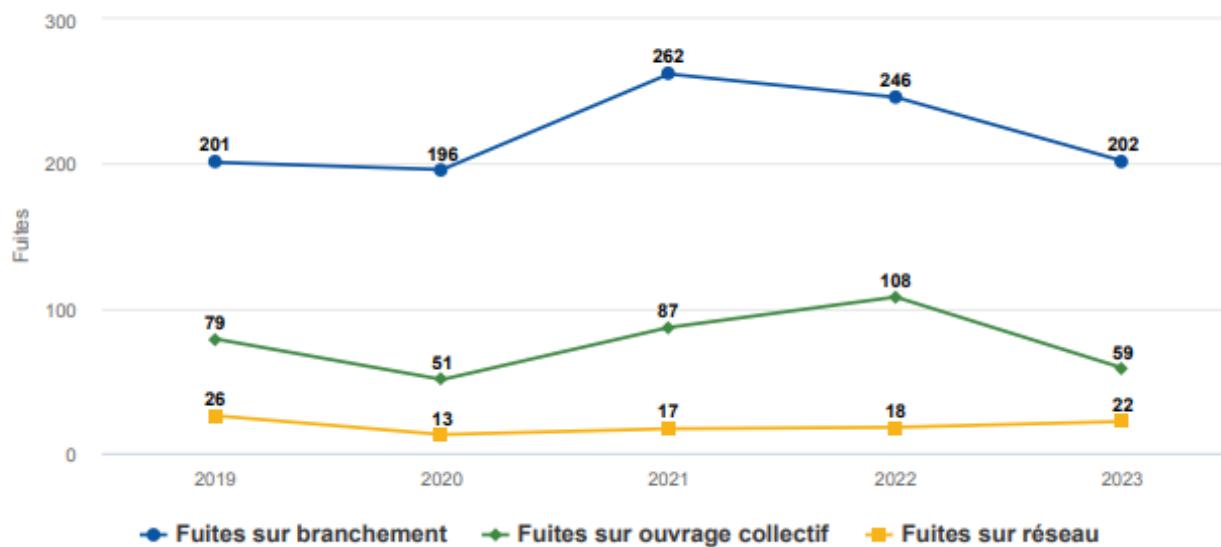
Age moyen du réseau 27 ans (2024)

- 72 postes de détente réseau (2023)
- 905 robinets de réseau (2023)
- 8 963 branchements collectifs (2023)

# Diagnostic du patrimoine territorial

« Un niveau de sécurité élevé, des délais maîtrisés »

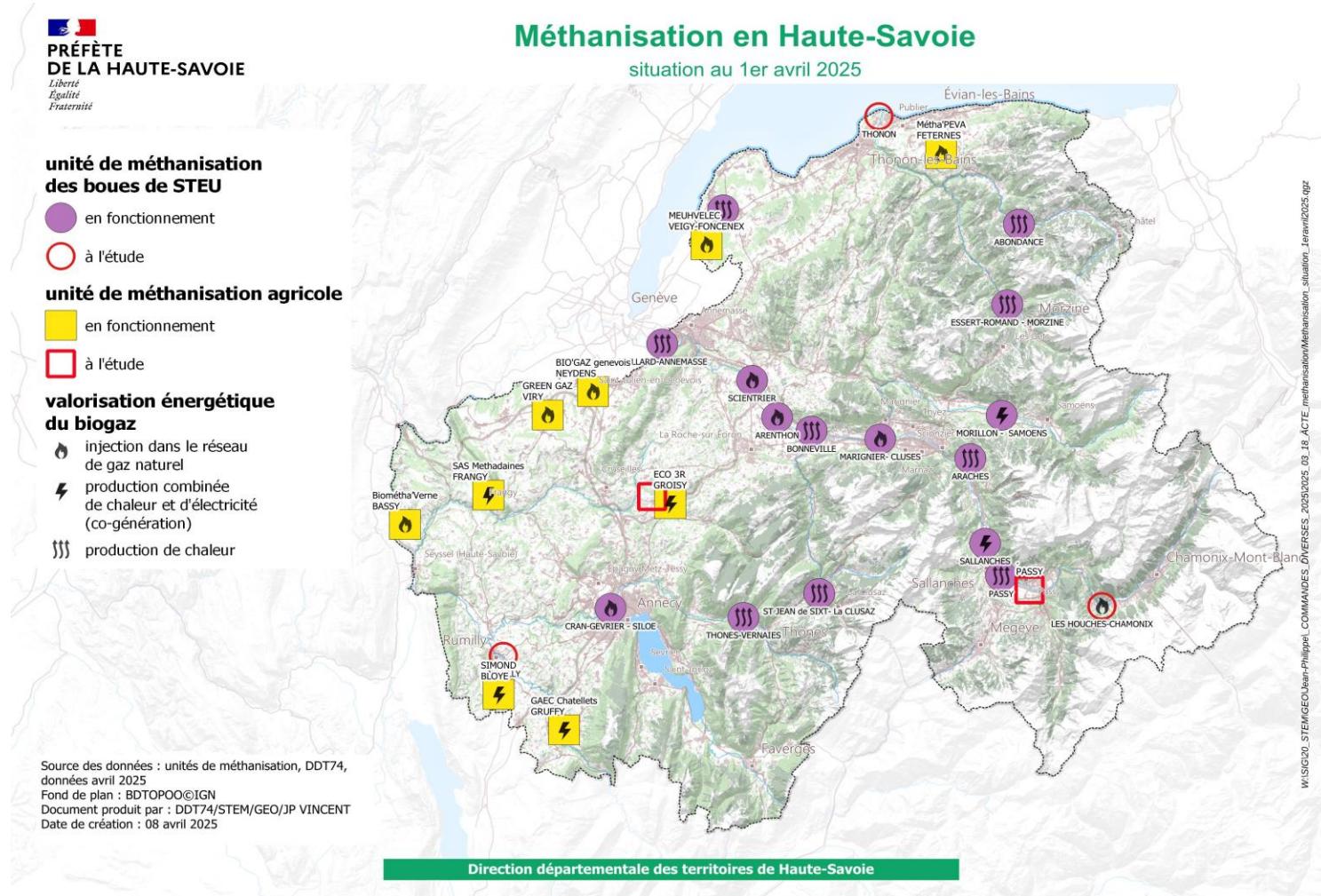
Évolution des fuites par type d'ouvrage



- 90 % des fuites sur réseau sont liés à des dommages sur ouvrages
- 2786 appels ont mené à 1477 interventions de sécurité
- Délai d'intervention inférieur à 60 minutes dans 99,2% des cas

## **Le gaz produit localement, diagnostic et état des lieux**

**« Une filière du biogaz bien implantée avec des installations et mode de valorisation variés. »**



## 9 méthaniseurs agricoles :

- 4 produisent de l'électricité en cogénération, dont 2 valorisent tout ou partie de la chaleur
  - 5 injectent le gaz produit sur les réseaux

## 15 méthaniseurs sur STEPS/STEU

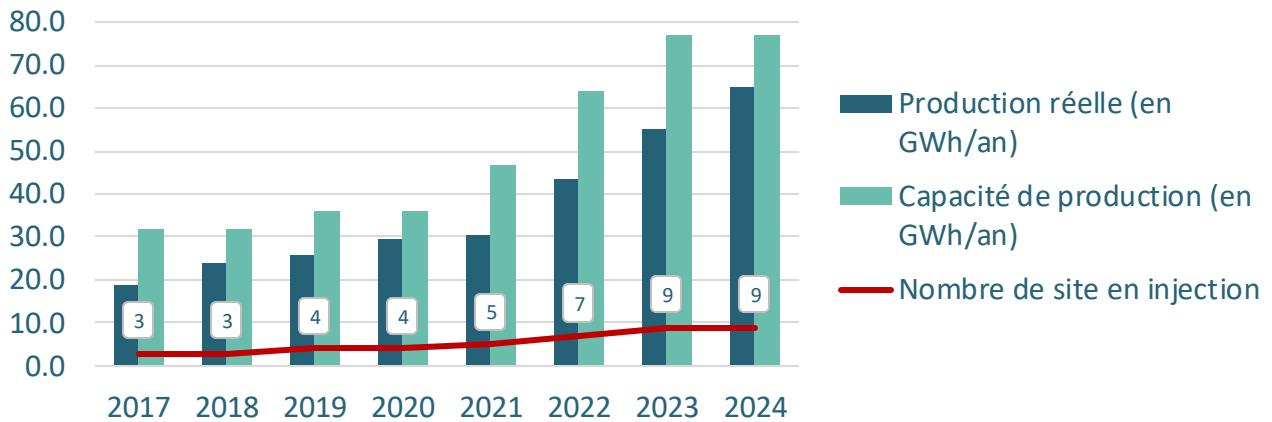
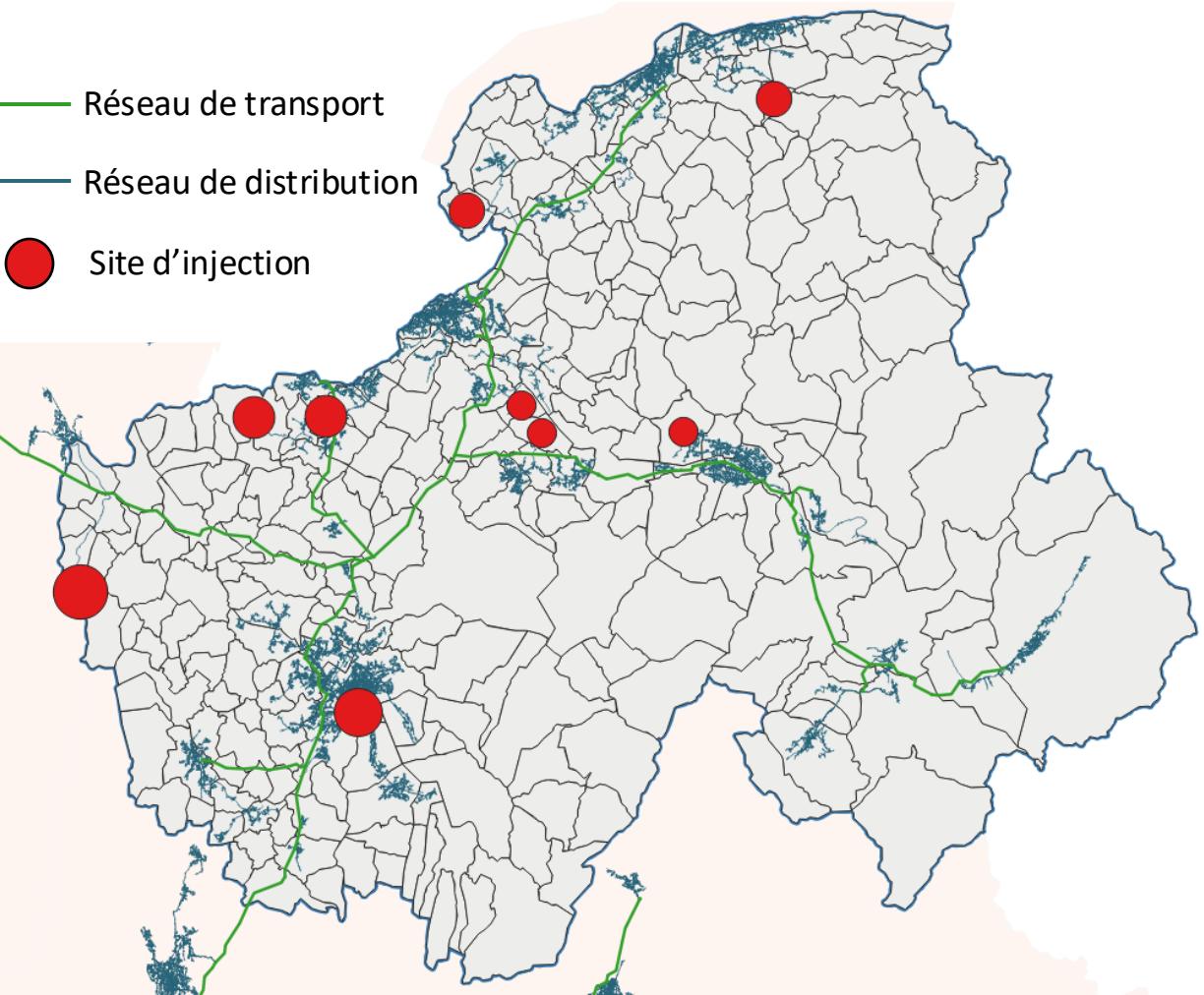
- 9 produisent uniquement de la chaleur
  - 2 produisent de la chaleur et de l'électricité grâce à une cogénération
  - 4 injectent le gaz produit sur les réseaux

## 5 projets à l'étude

# Panorama des sites en injection en Haute-Savoie

« Un développement dynamique sur les dernières années malgré un contexte local spécifique »

- Réseau de transport
- Réseau de distribution
- Site d'injection



Commune	Type de site	Capacité de production (GWh/an)	Année de mise en service
Bassy	Agricole	16,1	2022
Annecy	Station d'épuration	14,7	2017
Neydens	Agricole	10,7	2023
Viry	Agricole	10,7	2021
Vinzier	Industriel	9,8	2017
Veigy-Foncenex	Agricole	7,2	2017
Arenthon	Station d'épuration	4,5	2019
Marignier	Station d'épuration	4,0	2023
Scientrier	Station d'épuration	3,8	2022

## Conclusion intermédiaire et questions

---

- La distribution publique de gaz naturel est un service public local contrôlé et orienté par des autorités concédantes, propriétaires des réseaux de gaz naturel.
- Une compétence « AODG » qui est encore morcelée.
- Le gaz occupe une place relative encore importante dans la consommation finale d'énergie du département et ce avec une bonne dynamique de développement (hausse du nombre de clients malgré la baisse globale de consommation)
- Un réseau sur le département qui est relativement jeune, à l'incidentologie maîtrisé, et sans gros besoin de renouvellement à horizon 2050.
- Une réelle dynamique de développement de la méthanisation ces dernières années sur le département.
- De réels enjeux de baisse de consommation pour tenir les trajectoires énergétiques et climatiques.





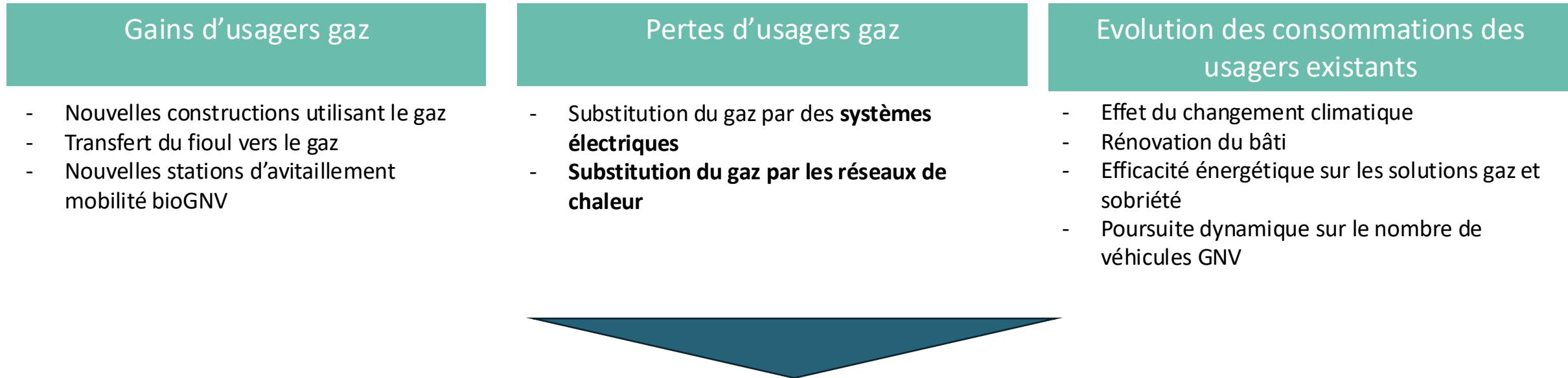
# Quelle place du gaz en Haute-Savoie à l'horizon 2035 et 2050 ?

- Scénarisation territoriale à 2035
- Tendances et enjeux à 2050



# Place du gaz à l'horizon 2035 : éléments méthodologiques

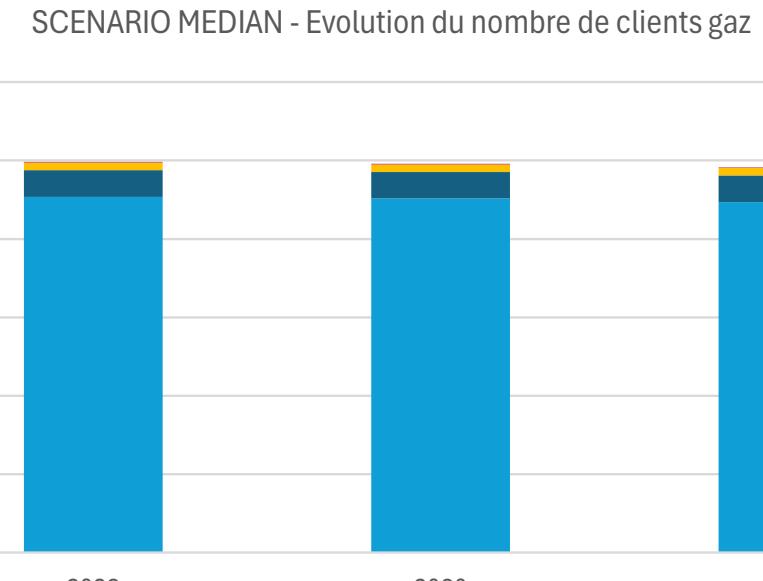
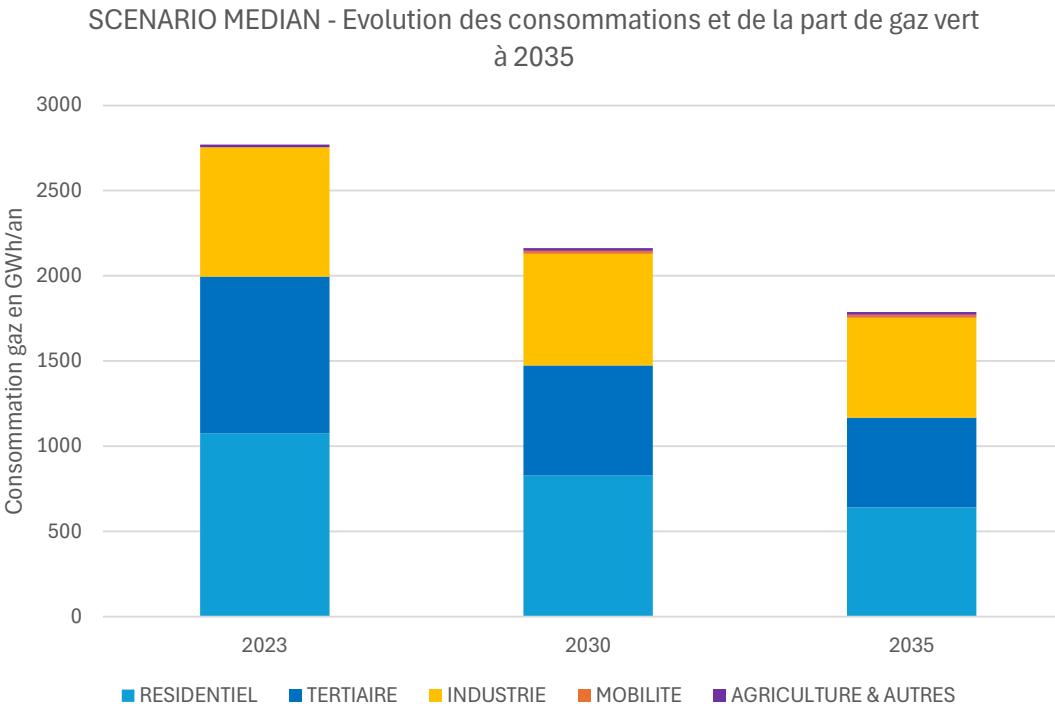
« Une analyse intégrant l'évolution des usagers et consommations pour 3 scénarios »



- **Scénario médian (tendanciel)** : poursuite des dynamiques territoriales + dynamique sur le vecteur gaz, au regard des dernières années et réglementation à venir dans le bâtiment
- **Scénario bas** : l'énergie gaz est peu soutenue au niveau national et local
- **Scénario haut** : le vecteur gaz et le gaz vert, valorisé d'avantage comme vecteur de décarbonation

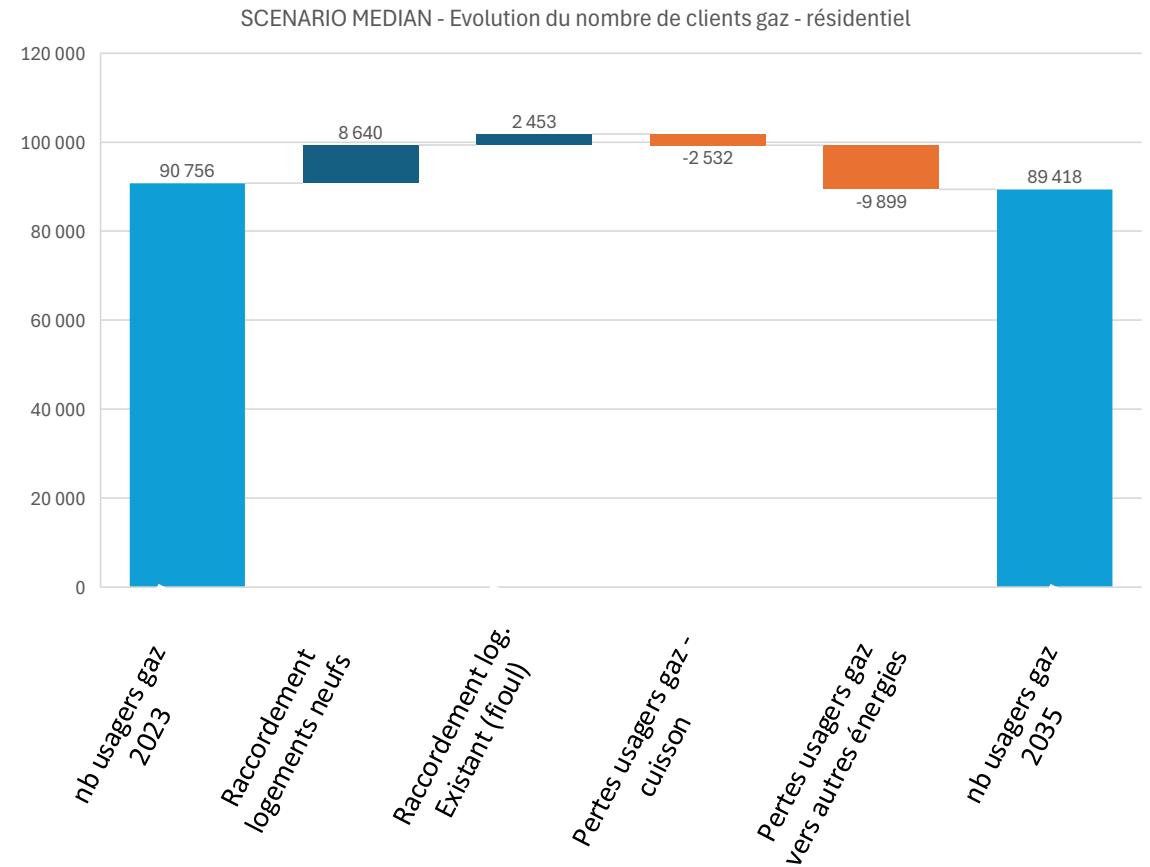
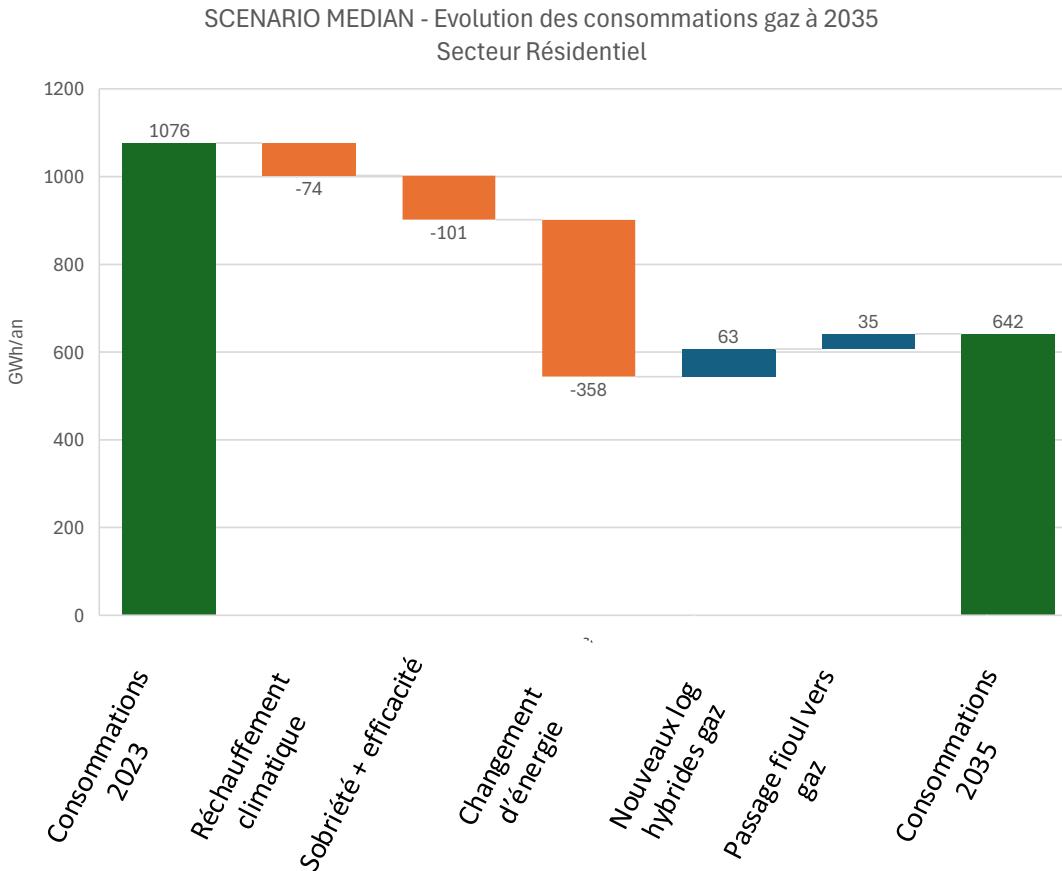
# Place du gaz à 2035 en Haute-Savoie : résultats du scénario MEDIAN

« Une baisse des consommations à 2035 de 35% (- 3,6% par an), supérieure au scénario S3 de l'ADEME, tout en maintenant un nombre de clients relativement stables (- 1,5% en 2035) »



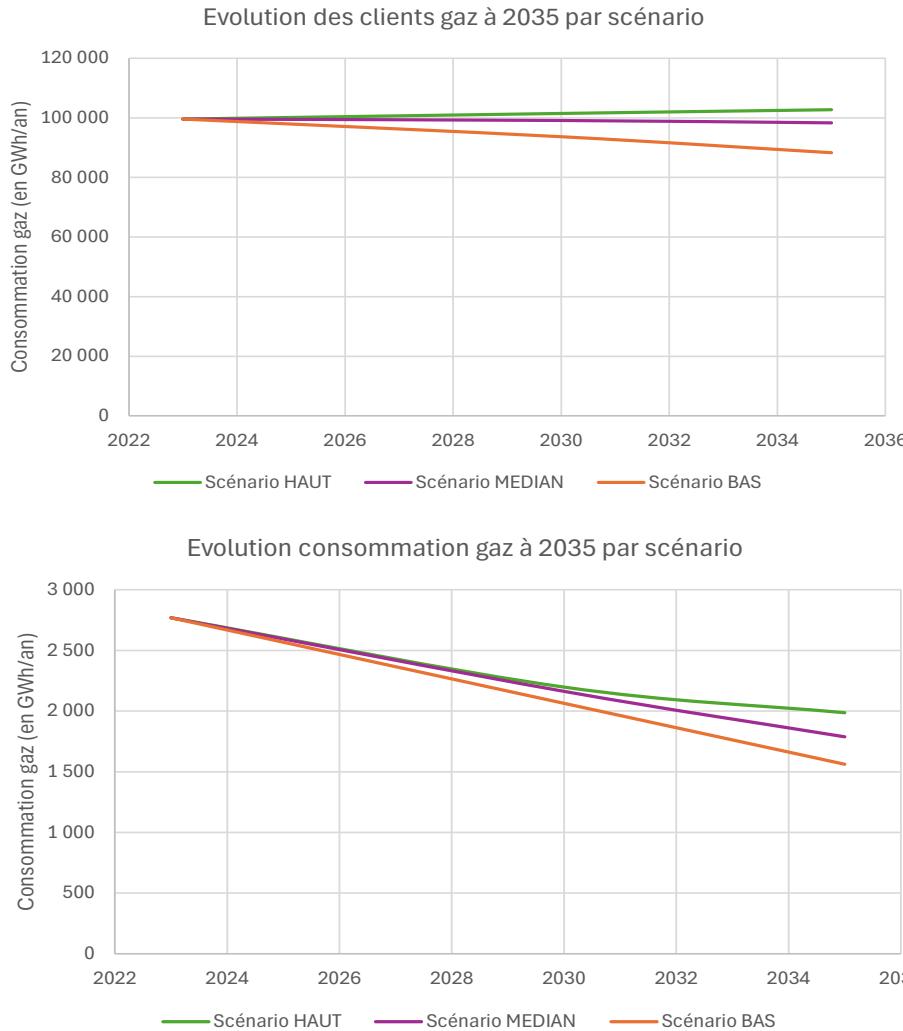
# Place du gaz à 2035 en Haute-Savoie : focus secteur résidentiel

« Dans le secteur résidentiel, la baisse des consommations est fortement liée au transfert d'énergie notamment vers les réseaux de chaleur, tandis que l'évolution des usagers est fonction de la dynamique de raccordement au gaz des bâtiments neufs »



# Place du gaz à 2035 en Haute-Savoie : comparaison des scénarios

*« Des scénarios aboutissant tous à une baisse sensible des consommations à horizon 2035. La baisse du nombre d'usager reste contrastée en fonction des scénarios choisis. »*



Des évolutions du nombre d'usagers contrastés :

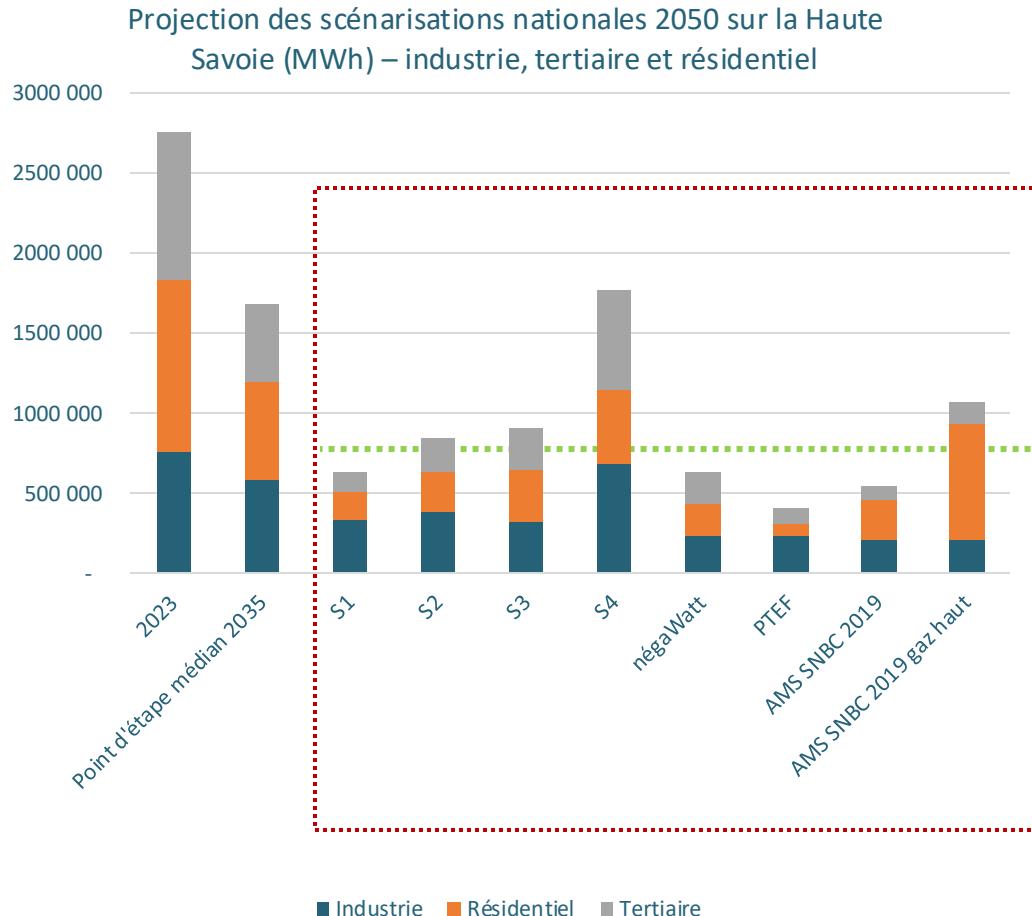
- place du gaz dans la construction neuve
- dynamique des conversions gaz vers fioul
- dynamique de développement des réseaux de chaleur

Des trajectoires de consommations en baisse dans tous les scénarios

- dynamique de rénovation, de sobriété et d'efficacité énergétique
- place du gaz dans les rénovations
- rigueur climatique
- développement de nouveaux usages du gaz

# Les places possibles du gaz naturel en Haute Savoie en 2050

*« Un maintien du gaz, dans tous les scénarios, à 2050 mais avec un effort de baisse demeurant conséquent sur la période 2035 à 2050 ».*



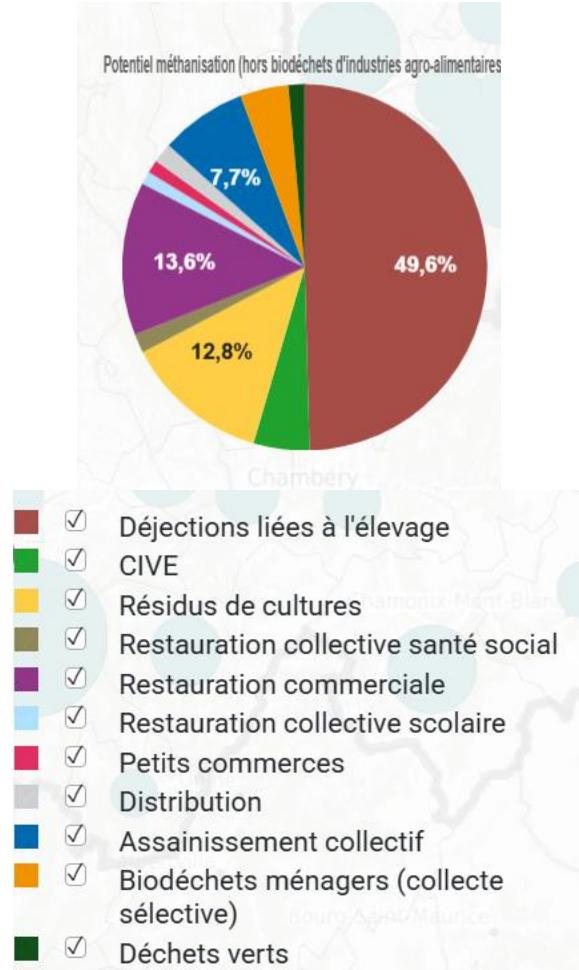
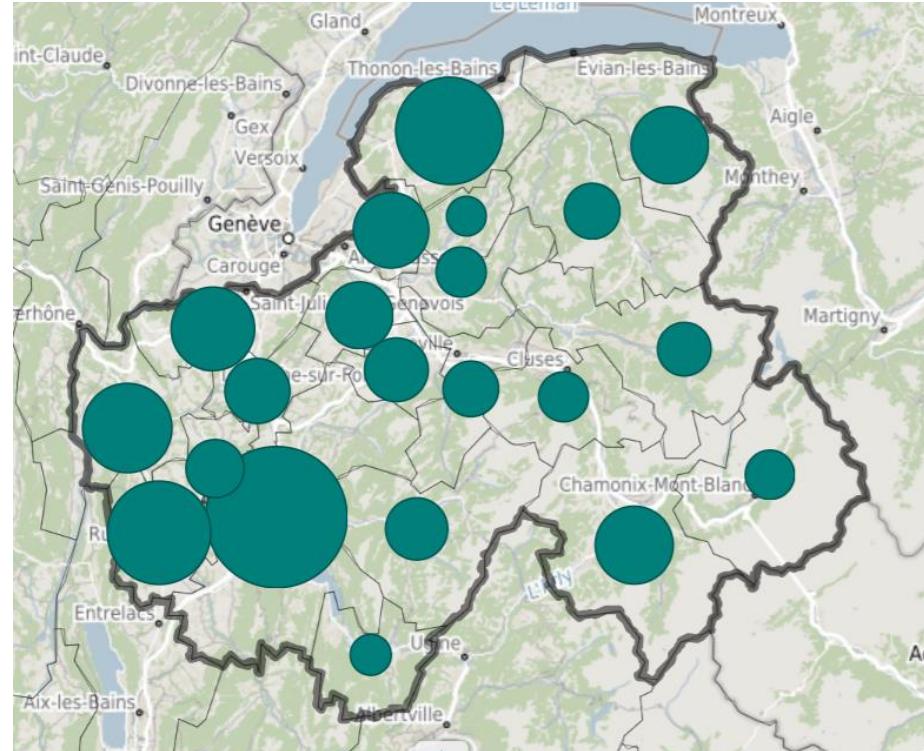
Une énergie qui aura encore une place en 2050 :

- mais qui pourra être divisée par 3 par rapport à aujourd’hui – moyenne des scénarisation à 850 GWh\* ;
- qui devra trouver un équivalent domestique de production de gaz décarbonée (à date environ 90 GWh / année) ;
- pour laquelle le réseau devra trouver un mode de financement pérenne.

\*Sur la base d'une consolidation et extrapolation (lorsqu'absents) des diagnostics et stratégies des PCAET et des SDE des EPCI du département, le Syane trouve une valeur proche à cet horizon de temps, environ 1 000 GWh à l'échelle départementale en 2050.

# Potentiel de développement de la méthanisation

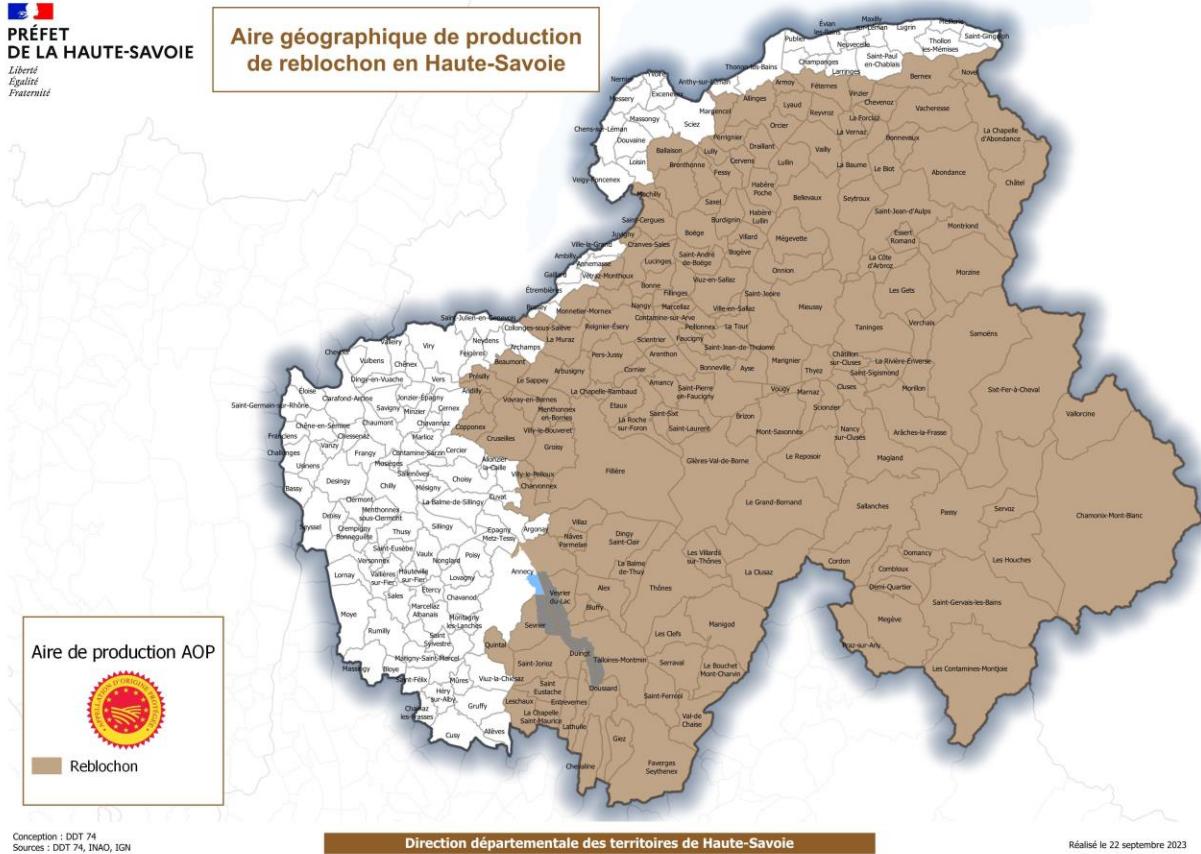
«La Haute-Savoie dispose d'un potentiel méthanisable restant évalué à 225 GWh/an »



- Un potentiel majoritairement composé d'effluents d'élevage (50%)
- A noter : le potentiel n'intègre pas le potentiel lié aux biodéchets des industries agro-alimentaires qui peuvent être des sources pertinentes de production de gaz renouvelables.

# Freins au développement de la filière méthanisation

« Un potentiel théorique qui nécessite de lever des freins, dont certains spécifiques à la Haute-Savoie »



## D'une manière générale :

- Accès au foncier
- Acceptabilité
- Modèle économique qui nécessite d'avoir des intrants méthanogènes
- Réglementation interdisant le mélange boues de STEP et biodéchets
- Petites exploitations qui demandent de se regrouper

## Spécifiquement en Haute-Savoie :

- AOP contraignantes sur l'épandage de digestats issus de méthanisation valorisant des biodéchets carnés
- Questionnement sur les potentiels conflits d'usage des Cultures Intermédiaires à Vocation Energétiques
- Typologie d'agriculture (alpage)
- Topographie du territoire

# Clés de réussite d'un projet

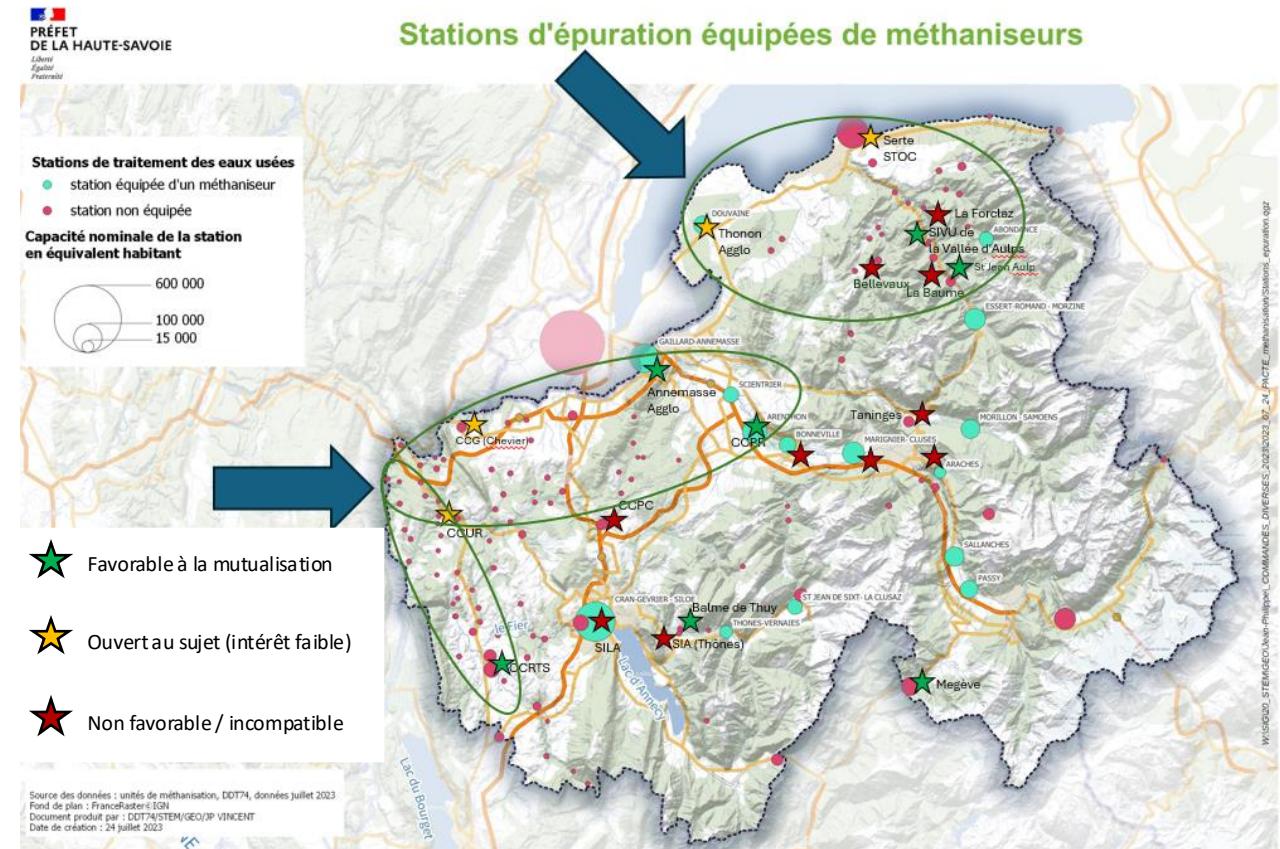
---

« Au-delà de la viabilité financière et technique, le travail sur l'acceptabilité sera une condition importante de l'émergence de nouvelles unités »



# Focus : Potentiel de méthanisation des boues de station d'épuration

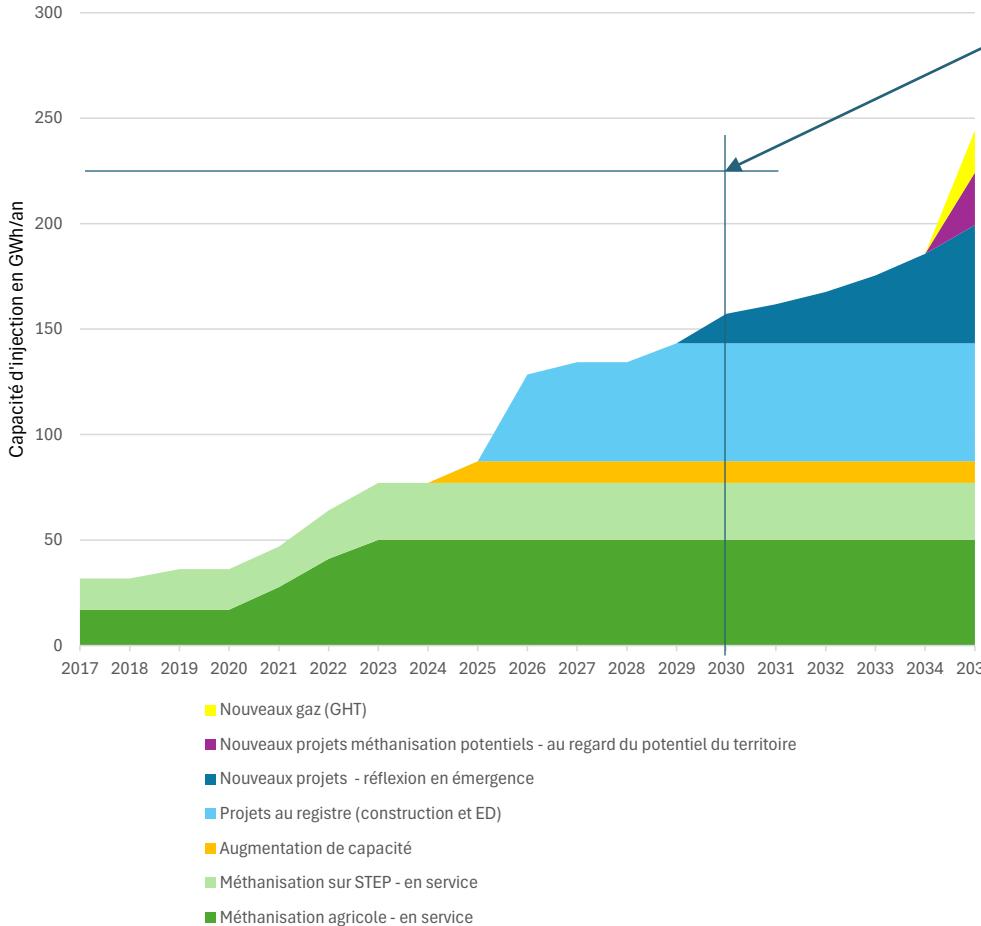
« Etude pour la mutualisation des boues de stations non équipées d'unité de méthanisation »



- Inspiré d'une démarche dans la Loire (SIEL)
- Une enquête menée en 2025
  - 3 zones identifiées
- Contexte peu propice à cette solution
  - Distance entre les sites
  - Technologies d'épuration incompatibles
  - Volonté politique

# Perspectives de développement du gaz renouvelable à 2035

« A l'horizon 2035, la Haute-Savoie pourrait atteindre une production de gaz renouvelable de près de 244 GWh/an »



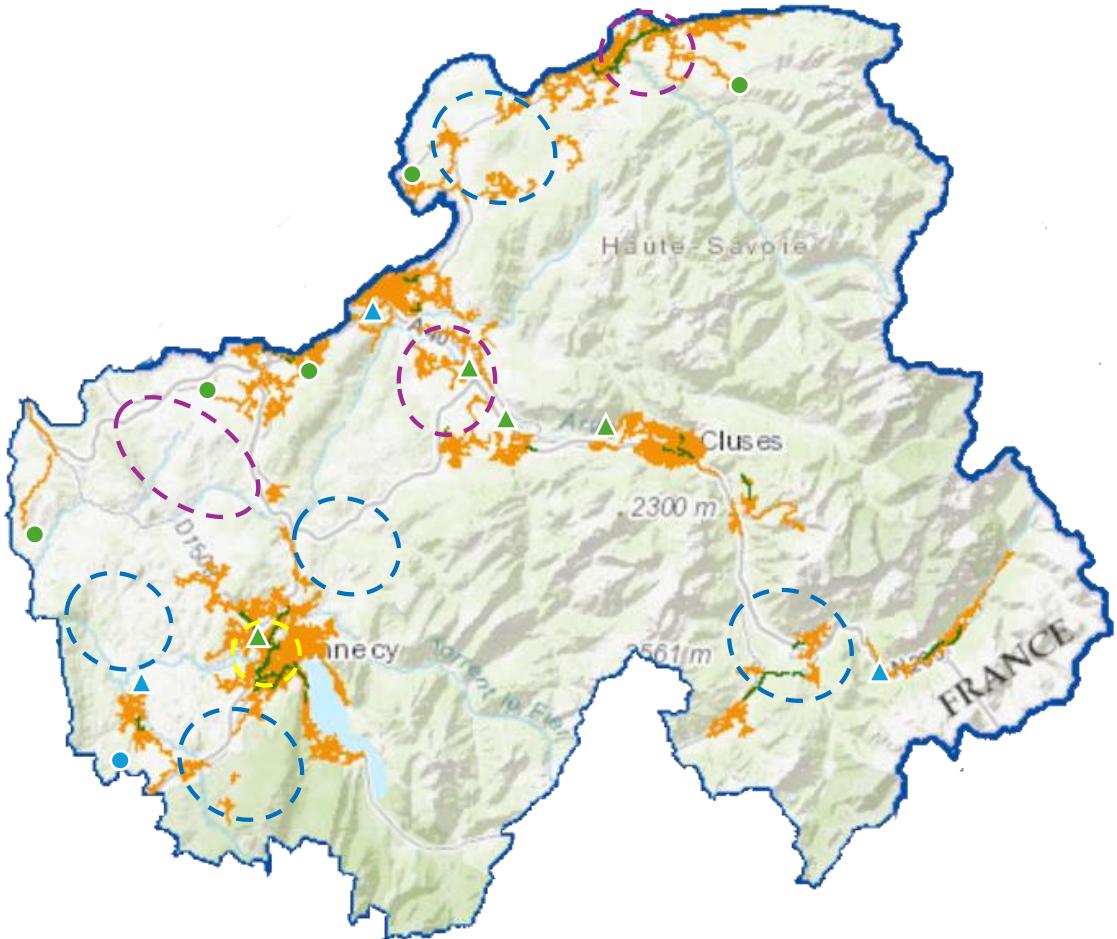
Objectif SRADDET (Le schéma régional d'aménagement, de développement durable et d'égalité des territoires) territorialisé pour la Haute-Savoie

Une projection construite sur la base des dynamiques actuelles et potentiels :

- Augmentation des capacités existantes ;
- Projets en études aujourd'hui ;
- Projets associés à des dynamiques territoriales identifiées
- Nouveaux projets au regard du potentiel territorial résiduel
- Nouveaux gaz pouvant être technologiquement mûr à horizon 2035 (gazéification hydrothermale)

# Perspectives de développement du gaz renouvelable à 2035

« 6 à 8 nouveaux projets d'ici 2035 envisageables »



A 2035, 6 à 8 nouveaux projets (sur STEP et agricoles), en complément des projets déjà en études ou construction pourraient être envisageables, au regard du potentiel et des contraintes spécifiques à la méthanisation sur le département.

## Légende

- Méthanisation existante - agricole
- ▲ Méthanisation existante - STEP
- Unité en projet - agricole
- ▲ Unité en projet - STEP
- Zone de développement avec projet en émergence ou dynamique territoriale
- Zone de développement potentiel au regard du gisement méthanisable restant
- Zone de développement nouveaux gaz

## Conclusion intermédiaire et questions

---

- Une baisse relative de la place du gaz dans tous les scénarios à 2035.
- Des points d'atterrissement 2050 ambitieux (division jusqu'à 3)
- De forts enjeux sur le résidentiel/tertiaire, qui constitue les principaux usages du territoire.
- Des facteurs et hypothèses clés et sensibles : dynamique de construction, rénovation, développement de réseaux de chaleur
- Des enjeux forts de développements de gaz "verts" et des freins à collectivement lever
- Des leviers bien identifiés : sobriété, efficacité, etc.
- Des conséquences sur les infrastructures à analyser (cf. partie suivante)



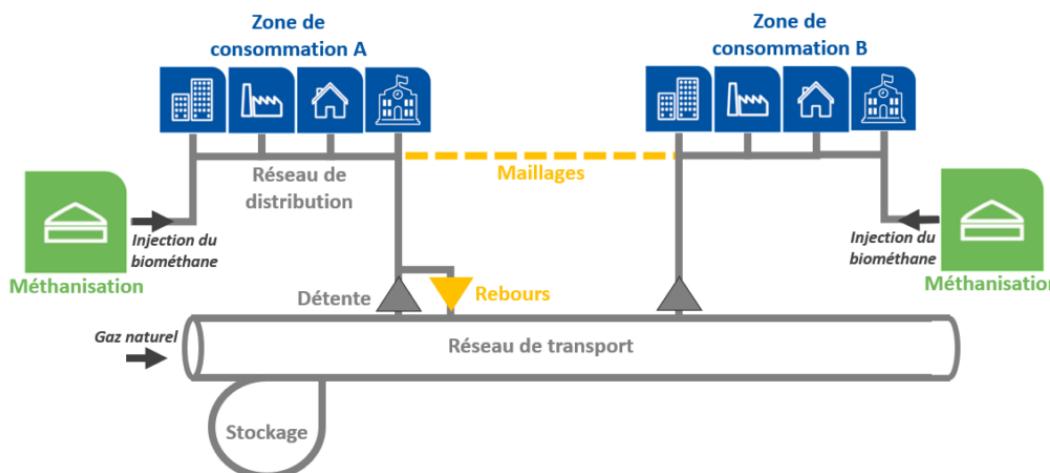
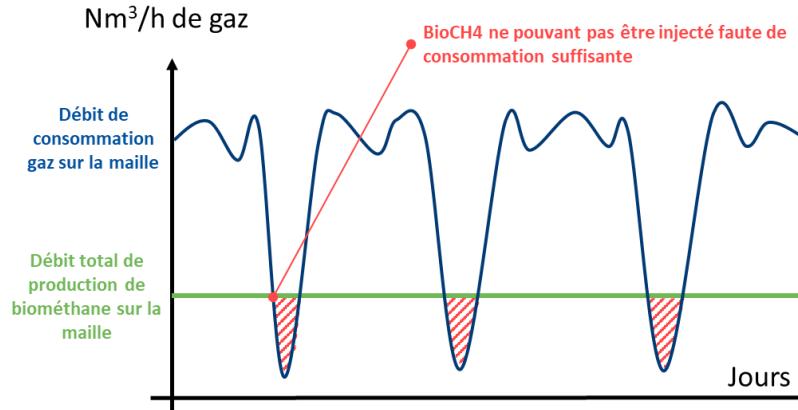


# Les enjeux relatifs aux réseaux de distribution publique de gaz naturel

- 
- Accompagner l'évolution des usages et la décarbonation du gaz
  - Garantir la pérennité d'un service public essentiel

# Décarbonation du gaz : quels enjeux pour la distribution gaz en Haute-Savoie ?

« Un enjeu de maintien de consommation gaz en période estivale afin de maximiser l'injection de gaz renouvelable »



La consommation de gaz varie fortement entre la saison hivernale et estivale, alors que la production de biométhane est stable toute l'année. Les capacités d'injection sont déterminées par la consommation estivale car il n'est pas possible d'injection plus que ce que la maille consomme.

Un des leviers pour favoriser l'injection de gaz renouvelable est l'adaptation des réseaux grâce :

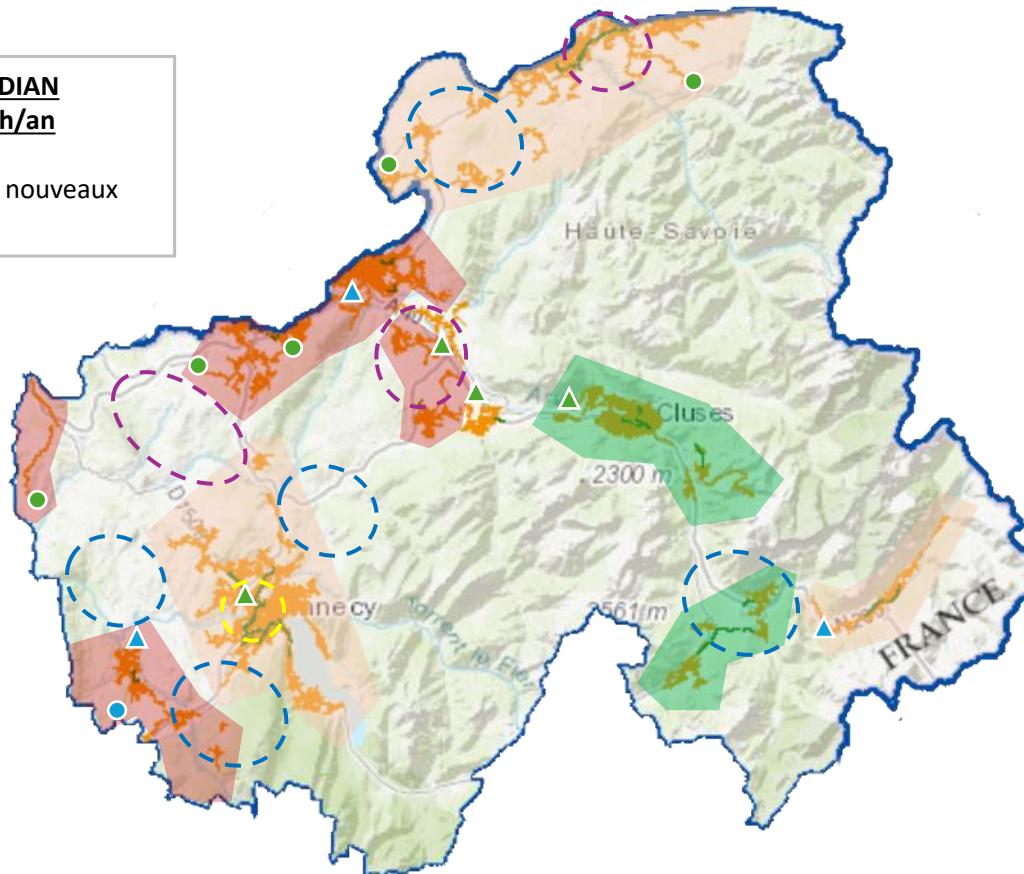
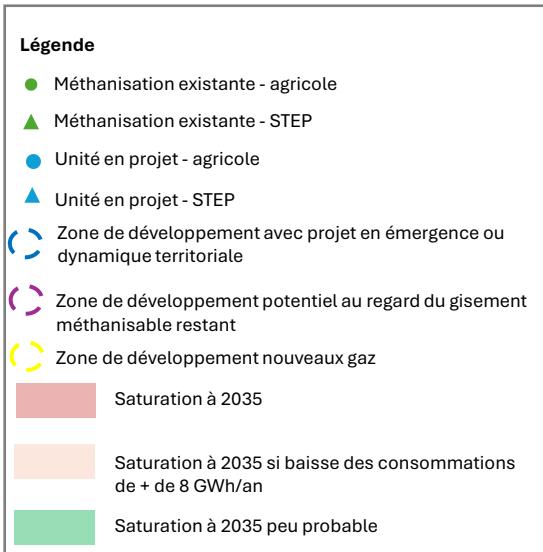
- À des mailles, permettant d'agrandir des zones de consommations
- Des rebours, permettant de comprimer le gaz et de l'injection sur le réseau de transport

# Décarbonation du gaz : quels enjeux pour la distribution gaz en Haute-Savoie ?

« En Haute-Savoie, l'atteinte des objectifs de production de gaz renouvelables à 2035 demandera d'adapter les réseaux mais aussi d'avoir une vision multi-énergie plus structurée»

**Consommation à 2035 - Scénario MEDIAN**  
**Développement gaz vert à - 244 GWh/an**

Pas de maillage entre mailles réseau liés aux nouveaux projets



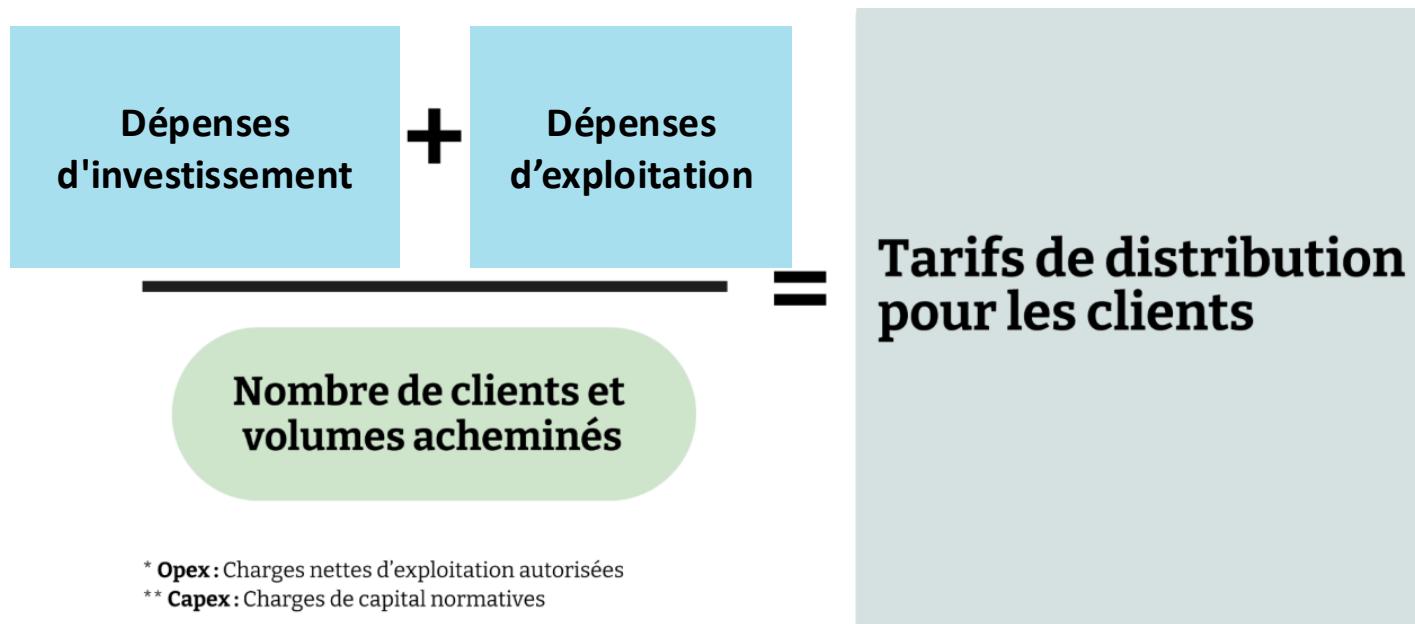
Sans adaptation du réseau de distribution, et dans une perspective tendancielle (scénario MEDIAN) d'évolution des consommations, l'injection de nouveaux projets pourraient être contrainte à 2035 sur certaines zones.

L'adaptation du réseau (maillage) pourrait permettre de trouver des solutions sur certaines zones.

Une vision multi-énergie, intégrant les interactions entre injection de gaz renouvelable et développement de réseaux de chaleur notamment, sera cependant nécessaire pour maximiser la production de gaz renouvelable sur la Haute-Savoie.

# Maintien d'un service public pérenne : quelles pistes ?

« Dans un contexte de baisse des consommations de gaz, plusieurs pistes d'optimisation à trouver pour maintenir un tarif de distribution compétitif pour les usagers gaz »

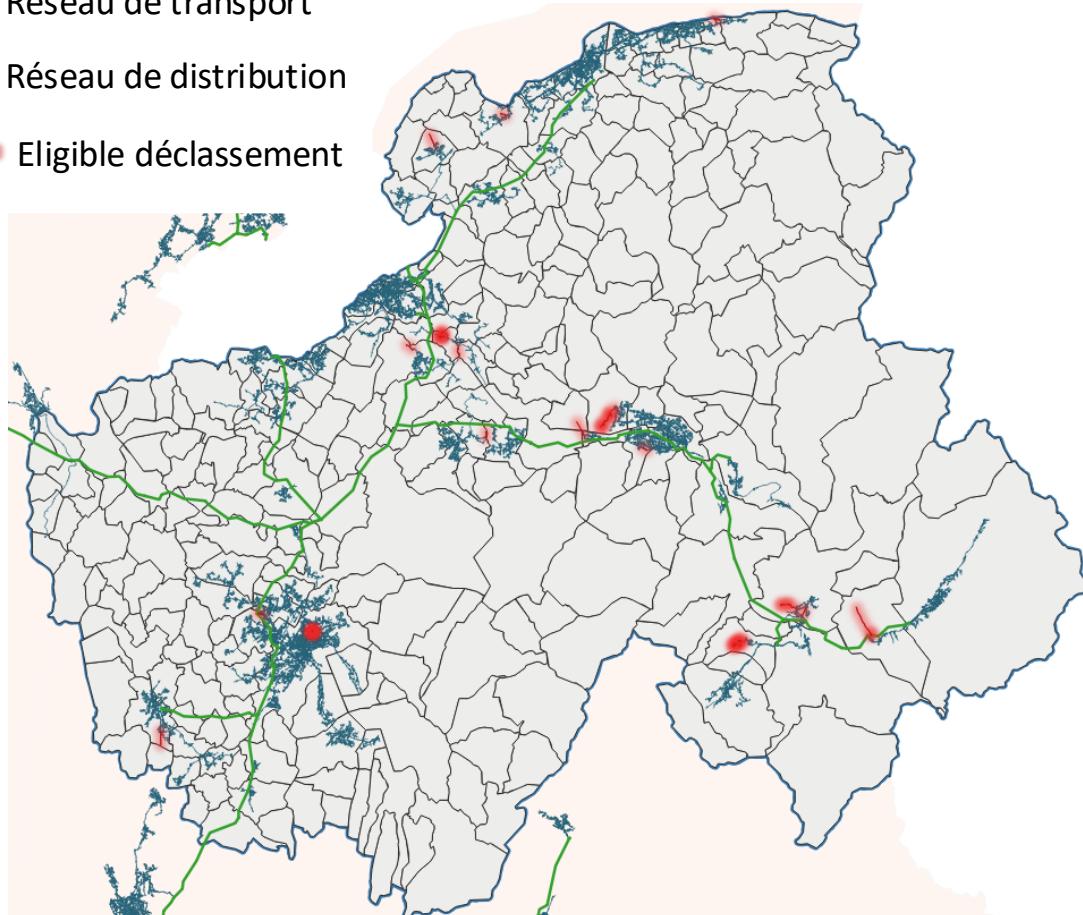


- Baisser les consommations tout en maintenant un nombre d'usagers gaz suffisants : accompagner les usagers actuels vers plus de performance énergétique.
- Limiter les charges d'exploitation grâce à des efforts de performance et d'optimisation de l'activité de GRDF :
  - Efforts sur les achats
  - Modernisation des ouvrages
  - Réorganisation et plus d'efficacité de certaines activités

# Maintien d'un service public pérenne : quelles pistes ?

« Si le déclassement de réseau peut être une piste de réflexion pour optimiser les coûts d'exploitation, il semble offrir, selon l'étude Amorce, un potentiel d'optimisation limité pour la Haute-Savoie »

- Réseau de transport
- Réseau de distribution
- Eligible déclassement

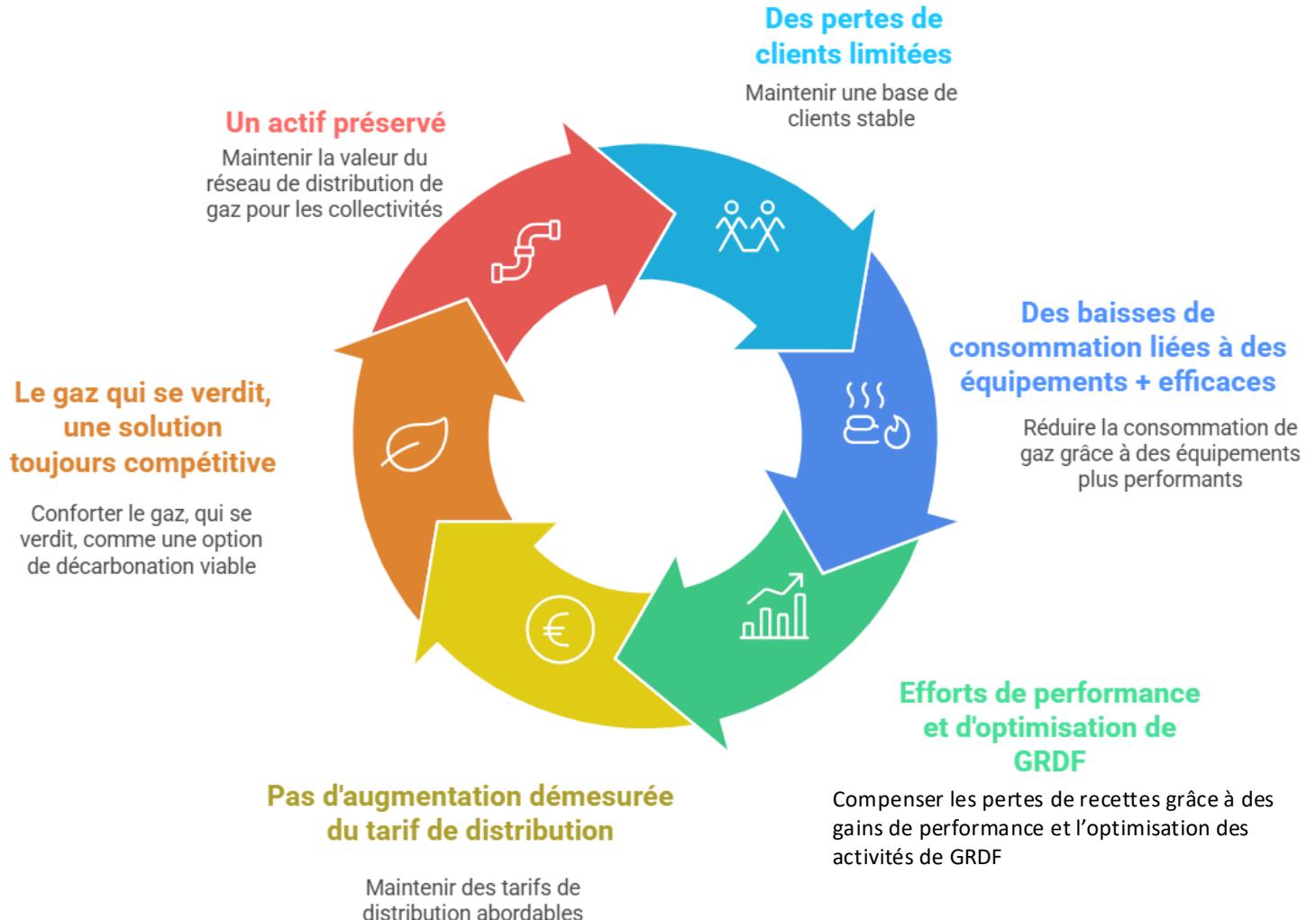


- Etude menée sur trois profils territoriaux
  - Urbain dense (région lyonnaise)
  - Péri-urbain (Haute-Savoie, périphérie Syane)
  - Rural (Allier)
- Trois scénarios de baisse de consommation
  - Perspectives gaz 2024 (Opérateurs)
  - SFEC 2025 (Stratégie Française)
  - Baisse amplifiée
- Critères d'éligibilité à un déclassement
  - Prise en compte de valeurs d'usage
  - > 500 m
  - Pertes exploitation > coût de déclassement

→ 1% à 2% de canalisations éligible au déclassement pour une limitation de la hausse du prix du gaz inférieure à 1%.

# Maintien d'un service public pérenne : quelles pistes ?

« La pérennité du service public gaz nécessitera de tendre vers un cercle vertueux, renforcée par les ambitions partagées entre les autorités concédantes et GRDF »



## Conclusion intermédiaire et questions

---

- Un double mouvement de baisse des consommations et de hausse de l'injection de biogaz à pleinement accompagner.
- Un équilibre économique de long terme du service qui est dépendant des consommations et du nombre d'usagers :
  - préserver les tarifs de distribution ;
  - préserver le mode de financement du service.
- Il est nécessaire de pleinement coordonner le développement des énergies et de leurs infrastructures sur le département :
  - des enjeux de maintien/préservation de poches de consommation pour le développement du biogaz territorial ;
  - des enjeux d'optimisation, à long terme, des réseaux de distribution publique de gaz naturel

Un exercice de consolidation de la compétence « AODG » et des contrats de concession communaux nécessaire pour traiter collectivement et pertinemment ces enjeux.





# Les ambitions partagées du Syane et de GrDF sur le service public de la distribution publique de gaz naturel

---

Période 2025 - 2035

## Ambitions partagées

---

- Accompagner et faciliter la production et l'injection locale de gaz renouvelables et bas carbone
- Participer à la planification des infrastructures énergétiques territoriales dans une vision multi-énergie
- Pleinement accompagner la sobriété et la maîtrise des consommations de gaz
- Accompagner le développement de la mobilité bioGNV et la mise en œuvre d'expérimentations
- Soutenir les démarches de développement durable et d'achats responsables
- Pleinement prendre en compte ces enjeux dans le pilotage et la gouvernance des investissements de long terme

Distribution publique de gaz naturel

### Qu'est ce que c'est ?

#### Article L.2224-31 du C.G.C.T

- Exercice du contrôle du bon accomplissement des missions de service public
- Passation avec les entreprises déléguées
- Représentation et défense des intérêts des usagers
- Maîtrise d'ouvrage des investissements
- Maîtriser la demande en énergies de réseau



#### Rôle du Syane dans la compétence gaz

##### Négocier/Collaborer

- Négociation et conclusion des contrats de concession
- Contrôle de la réalisation des missions de service public
- Réalisation d'études de faisabilité, organisation de procédures de DSP
- Interlocuteur des instances nationales, régionales et départementales
- Pilotage d'investissements sur le réseau
- Pilotage d'actions en lien avec la transition énergétique
- Avis sur les zonages de raccordement



### Pourquoi transférer ?

#### Les enjeux d'un nouveau contrat de concession

- Nouveau modèle de contrat
- Un interlocuteur du territoire dédié
- La réalisation du contrôle de concession
- Une ingénierie
- Une mutualisation des moyens



# Transférer la compétence AODG au Syane

Contacter :

[infoconcession@syane.fr](mailto:infoconcession@syane.fr)



# Merci pour votre participation !

---



09/02/2026

# Annexes

---



09/02/2026