



**Chamonix**  
Congrès Gesec  
2026

**12 JUIN 2026**

**ATELIER**

**GESEC**



**GRDF**

GAZ RÉSEAU  
DISTRIBUTION FRANCE





► **Bienvenue à l'atelier :**  
**'Gaz verts et hybridation des systèmes :**  
**des leviers concrets de décarbonation'.**



**Sylvain CHAULET**  
Responsable Grands Comptes  
GRDF



**Carine SERRELI**  
Responsable Partenariats Filière  
GRDF - CEGIBAT





## « Avec le gaz vert, la France a une incroyable énergie ! »

**Incroyable, vraiment ?** Oui.

Parce que le gaz vert est produit en France, dans nos territoires.

Parce qu'il est renouvelable, issu de déchets organiques et porté en grande partie par les agriculteurs.

Parce qu'il contribue déjà, concrètement, à la décarbonation.



## ► Les gaz renouvelables

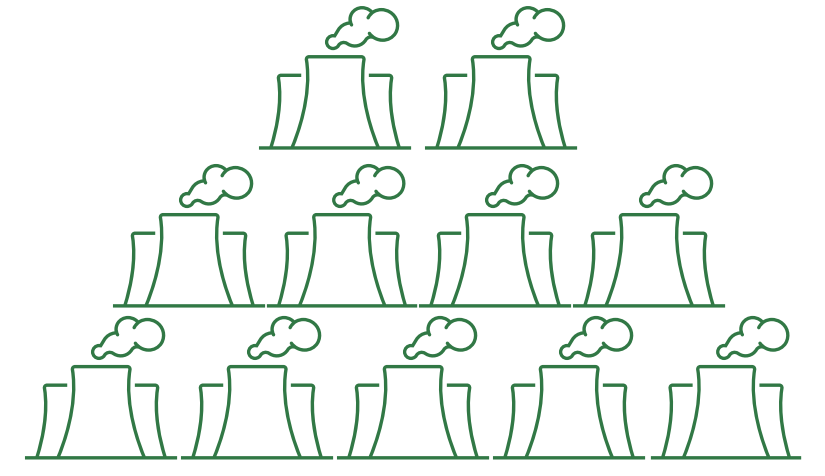


**826 sites** de méthanisation en service en avril 2026



**En 2030**  
**Une production totale > 60 TWh de gaz renouvelable**

Equivalent en réacteurs nucléaires\* :  
ou à 4 000 000 logements neufs chauffés



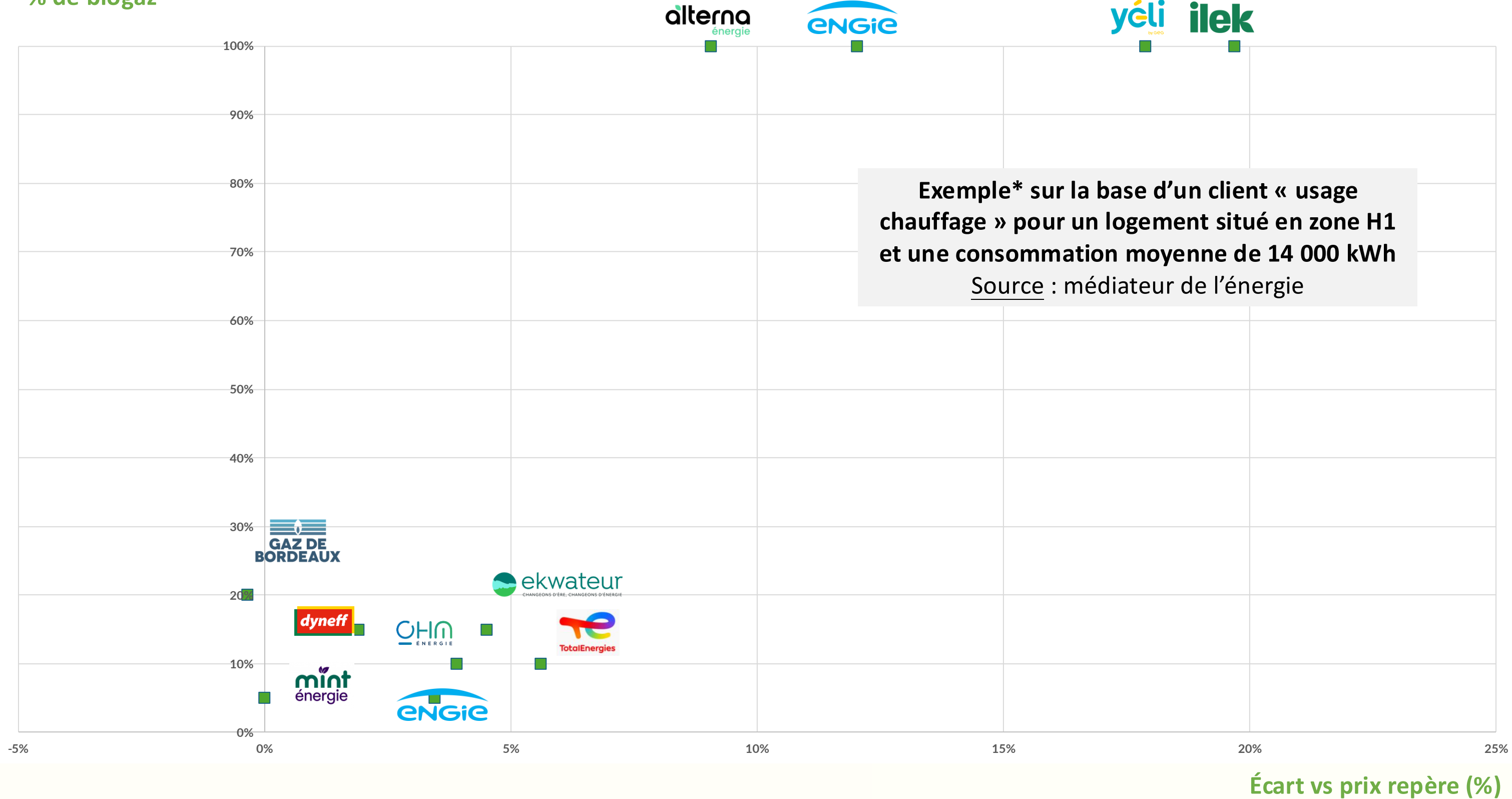
\*Taux de disponibilité d'un site de méthanisation : 90%; taux de disponibilité d'un réacteur nucléaire : 70%, puissance de réacteur : 900 MW

## ► Les gaz renouvelables

C'est aussi une réalité pour nos clients :  
1 million de clients bénéficient déjà d'un contrat incluant du biométhane



% de biogaz

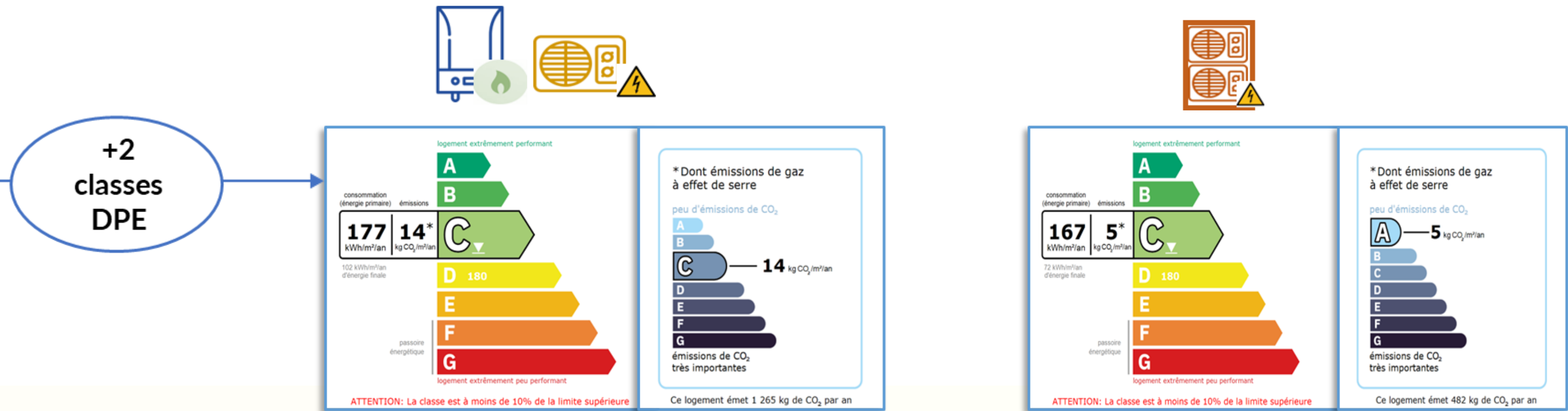
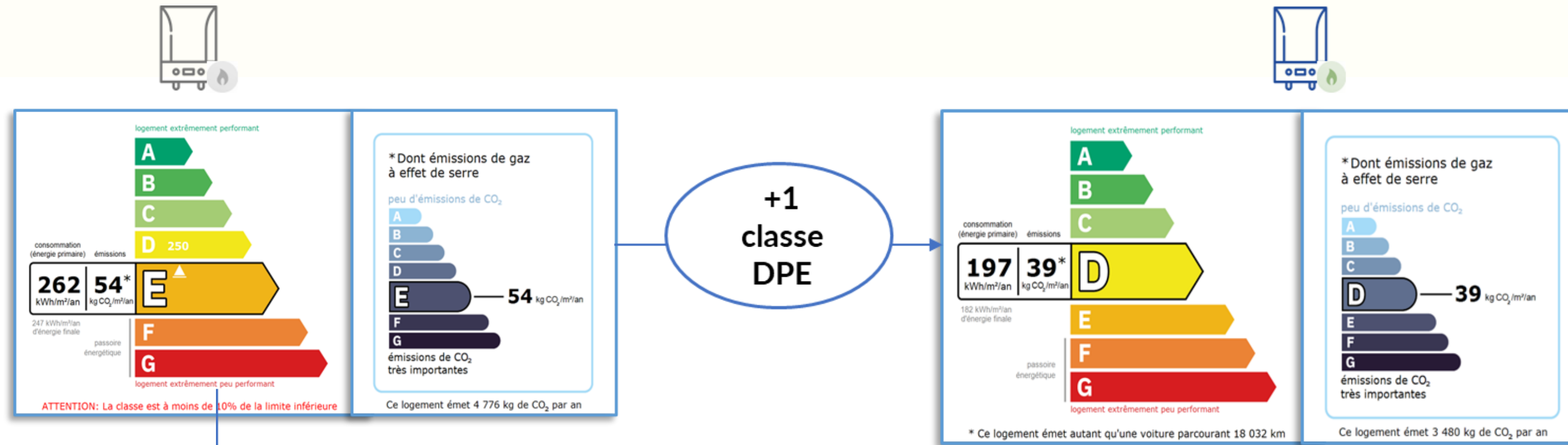


Exemple\* sur la base d'un client « usage chauffage » pour un logement situé en zone H1 et une consommation moyenne de 14 000 kWh  
Source : médiateur de l'énergie



\*Liste non exhaustive des offres de gaz vert disponibles sur le marché

# Les solutions gaz performantes



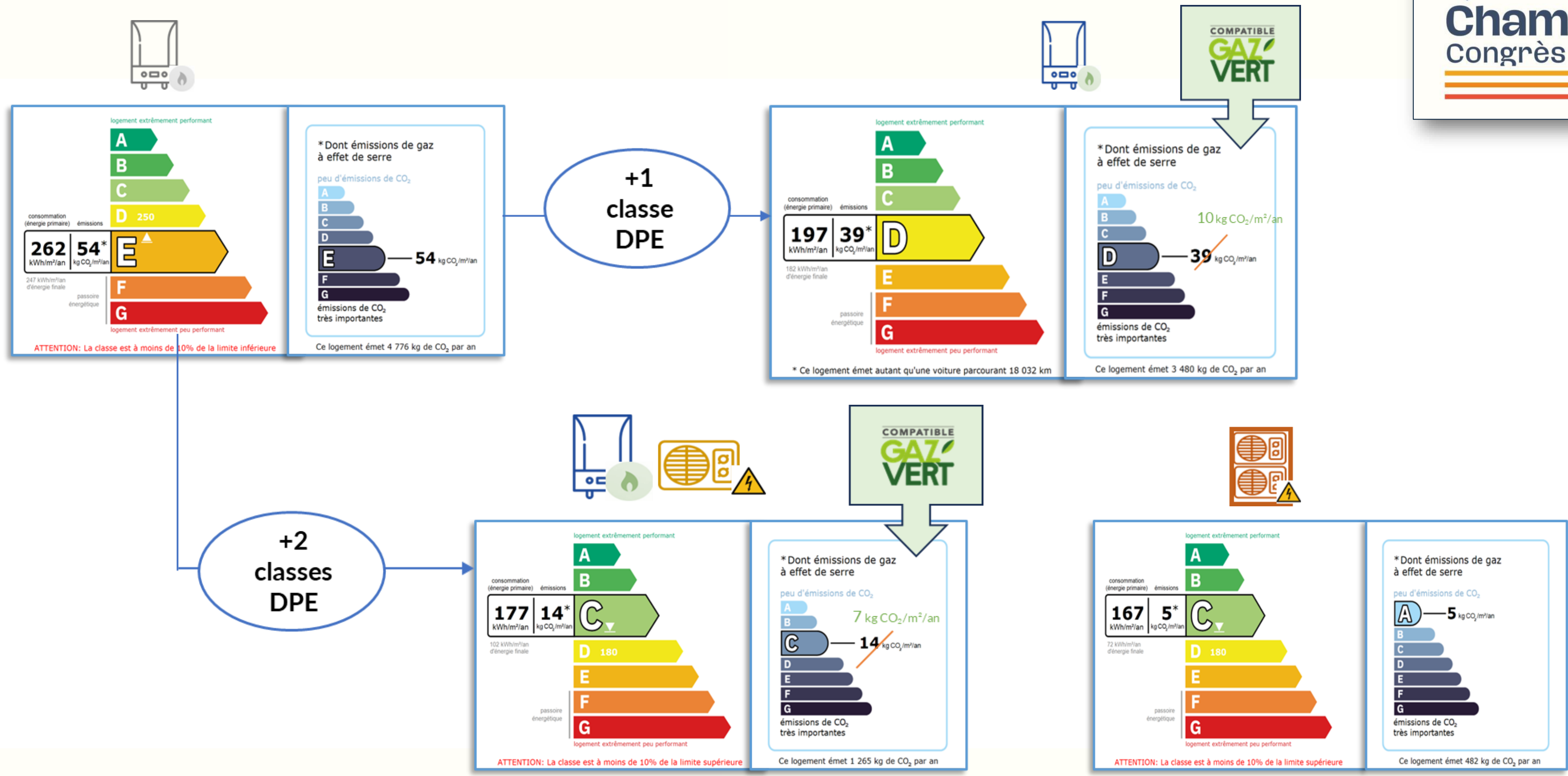
ATTENTION: La classe est à moins de 10% de la limite inférieure

ATTENTION: La classe est à moins de 10% de la limite supérieure

ATTENTION: La classe est à moins de 10% de la limite supérieure

Ce logement émet 482 kg de CO₂ par an

# Les solutions gaz performantes



## Les solutions gaz performantes

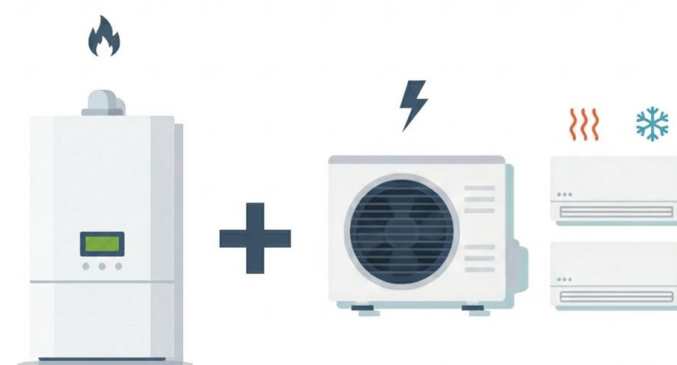
Afin de mieux aider le client à réduire sa consommation d'énergie et réduire son empreinte carbone, GRDF souhaite mettre en avant, en complément de la PAC hybride, d'autres solutions d'hybridation



### Solutions gaz hybrides : remplacement de chaudière + autre équipement



PAC hybride gaz



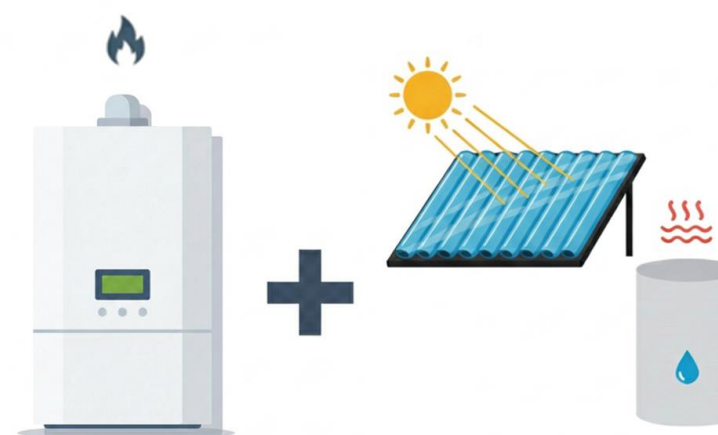
THPE + PAC A/A



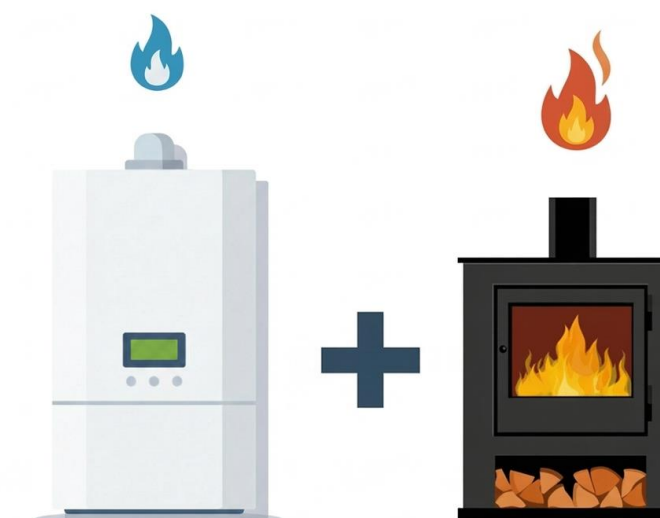
THPE + SSC



THPE + CET



THPE + CESI



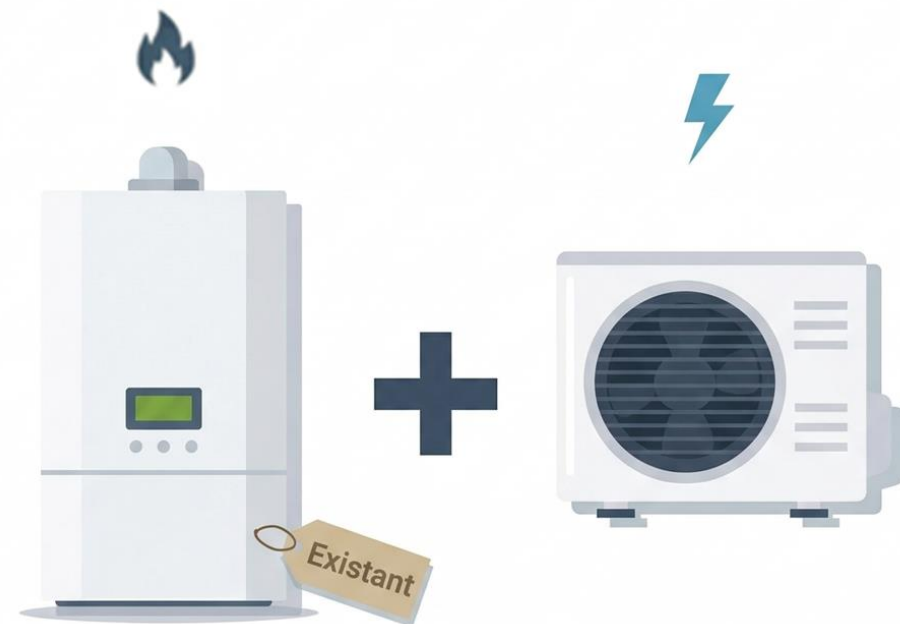
THPE + Poêle à bois

## Les solutions gaz performantes



Afin de mieux aider le client à réduire sa consommation d'énergie et réduire son empreinte carbone, GRDF souhaite mettre en avant, en complément de la PAC hybride, d'autres solutions d'hybridation

### Solutions de complément chaudière : maintien de la chaudière existante + autre équipement



THPE + PAC A/E en add-on

## Accompagnement



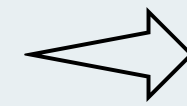
### Interlocuteur privilégié GRDF

Evènements : Club  
Performance, Visite de sites, ...

## Formations



À destination du BtoC,  
BtoB, installateurs, BET, ...



**Se rapprocher de vos  
interlocuteurs GRDF habituels**

## Webinaires



Rex instrumentations  
Schémas hydrauliques  
En lien avec les fabricants  
[Les webinaires GRDF | GRDF.FR](#)  
[Evènements | Cegibat](#)

## Librairie



[Vecteur Gaz \(CEGIBAT\)](#)  
[Fiches Techniques de  
CEGIBAT](#)

[Actualités PG](#)  
+ La Revue G (PG) Adhérents PG

## Sites internet



Pour le BtoC :

[Pro Du Gaz](#) (site et appli)  
[Site GRDF](#) (acteurs de la  
Réno)

Pour le BtoB : [CEGIBAT](#)

## Instrumentation



- 22 sites identifiés  
Résidentiel/Tertiaire  
[Observatoire des coûts  
de la PAC hybride  
collective](#)



**Merci de votre attention**





# Annexes





« Il n'y a pas de problème de bouclage de biomasse d'ici 2035 ! »

Des volumes suffisants pour décarboner AUCSI le bâtiment !

**Gisements sécurisés à 2050**

- ❖ Méthanisation **130 TWh**
- ❖ Pyrogazéification **90 TWh**
- ❖ Gazéification hydrothermale **50 TWh**
- ❖ Power to méthane **50 TWh**

**Total des gisements 320 TWh**

- ❖ Hydrogène 100 TWh

**Consommation prévisionnelle totale de gaz à 2050**

Sources : Perspectives Gaz 2022 et 2024, scénario S3 Ademe, négaWatt, ...

**~200 TWh**



# Annexes : un accompagnement filière complet



>> [Cegibat lance l'Académie PAC hybride collective | Cegibat](#)

>> [Vidéo de témoignages des participants](#)

>> [Vecteur Gaz : numéro spécial hybridation](#)

>> [Voir le replay du webinaire Thématique : Rex des instrumentations le 04/11](#)

>> [Synthèse de l'observatoire des coûts](#)

>> [Accéder à la rubrique Pac Hybride](#)



**CEGIBAT** Webinaire

04/11/2025 11h - 12h

**PAC hybrides collectives : enseignements pour fiabiliser et optimiser vos projets en 2026**

Ça m'intéresse !



## ► La PPE 3 – présentée le 12/02/2026 pour la période 2026-2035

**Contexte** : objectif principal : atteindre la neutralité carbone à l’horizon 2050.

Nouveauté : **clause de revoyure courant 2027** afin d’ajuster la trajectoire selon les besoins effectifs en énergie, notamment pour les ENR électriques.

### En synthèse :

Gaz verts : Objectif de production de biogaz à 50 TWh à horizon 2030, dont 44 TWh injectés dans les réseaux gaziers, et **entre 50 et 85 TWh en 2035** (dont 47 à 82 TWh injectés).

Précédente version du projet de PPE 3		Version finale de la PPE 3	
2030	2035	2030	2035
Biogaz/Biométhane			
44 TWh injectés	-	= 44 TWh injectés	47-82 TWh injectés
50 TWh de biogaz	50-85 TWh de biogaz	= 50 TWh de biogaz	= 50-85 TWh de biogaz

Donc bonne nouvelle pour le gaz vert, reconnu comme vecteur de décarbonation,

Optimisation de l’utilisation des infrastructures gazières actuelles

MAIS un « **grand plan d’électrification** » des usages est en cours, après une phase de concertation avec une nécessité d’adaptation des réseaux électriques (besoin de le moderniser pour améliorer sa flexibilité et sa résilience).

# Annexes PPE

Annexes : Comparaison des objectifs par filières entre la PPE 3 publiée, et le projet diffusé en mars 2025

Précédente version du projet de PPE 3		Version finale de la PPE 3	
2030	2035	2030	2035
<b>Nucléaire</b>			
360-400 TWh 57 réacteurs en service		↗ 380-420 TWh 57 réacteurs en service	
<b>Photovoltaïque</b>			
54 GW ~66 TWh	65 – 90 GW ~92 – 110 TWh	↘ 48 GW ~59 TWh	↘ 55 – 80 GW ~67 – 98 TWh
<b>Eolien terrestre</b>			
33 GW ~72 TWh	40-45 GW ~91 – 103 TWh	↘31 GW ~68 TWh	↘35 – 40 GW ~80 – 91 TWh
<b>Eolien en mer</b>			
3,6 GW ~14 TWh	18 GW ~71 TWh	= 3,6 GW ~14 TWh	↘15 GW ~59 TWh
<b>Hydroélectricité</b>			
26,3 GW (avec STEP) ~54 TWh	28,7 GW (avec STEP) ~54 TWh	= 26,3 GW (avec STEP) ~54 TWh	= 28,7 GW (avec STEP) ~54 TWh
<b>Chaleur et froid renouvelable et de récupération<sup>2</sup></b>			
276 TWh chaleur	328-421 TWh chaleur	↗ 297 TWh chaleur	= 328-421 TWh chaleur
2 TWh froid livré par les réseaux	2,5-3 TWh froid livré par les réseaux	= 2 TWh froid livré par les réseaux	= 2,5 – 3 TWh froid livré par les réseaux
<b>Réseaux de Chaleur efficaces</b>			
53 TWh dont 75% ENR&R	68-90 TWh dont 80% ENR&R	= 53 TWh dont 75% ENR&R	= 68-90 TWh dont 80% ENR&R
<b>Biogaz/Biométhane</b>			
44 TWh injectés	-	= 44 TWh injectés	47-82 TWh injectés
50 TWh de biogaz	50-85 TWh de biogaz	= 50 TWh de biogaz	= 50-85 TWh de biogaz
<b>Biocarburants</b>			
55 TWh dans le transport	70 - 90 TWh (transport et hors transport)	= 55 TWh dans le transport	= 70 - 90 TWh (transport et hors transport)
<b>Hydrogène</b>			
Jusqu'à 4,5 GW (9-19 TWhpci)	Jusqu'à 8 GW (16-40TWhpci)	= Jusqu'à 4,5 GW (9-19 TWhpci)	= Jusqu'à 8 GW (16-40TWhpci)



## ► **Enquête Image du Gaz – Baromètre 2025**

# Contre toute attente, l'image du gaz progresse en 2025\*

Les points clés de l'enquête :

Une image du gaz en progression malgré le contexte : Près de deux tiers des Français ont aujourd'hui une image positive du gaz (+2 points vs 2024) et le niveau de recommandation progresse nettement.

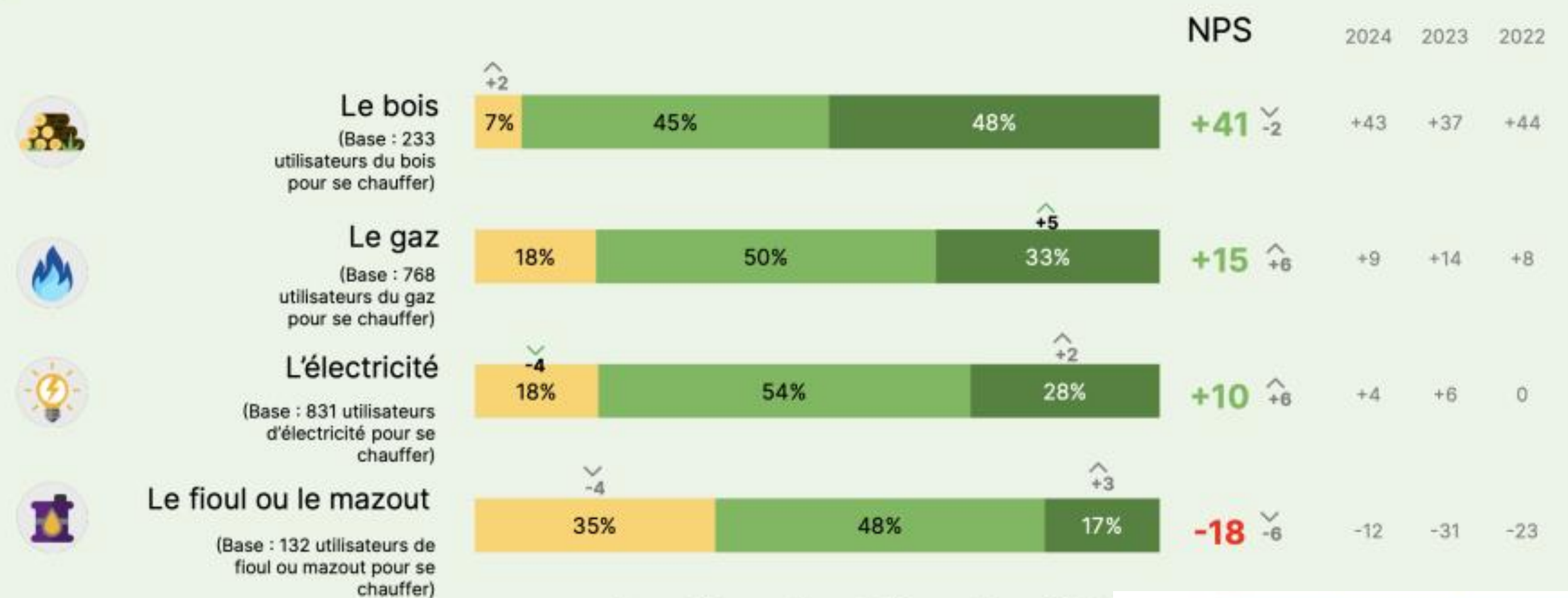
Gaz vert : un levier crédibilité de décarbonation : Près de 9 Français sur 10 ont une bonne image du gaz vert

Équipements : La notoriété des PAC électriques reste très élevée (8/10) ; Progression de celle de la PAC hybride (plus de 6/10)

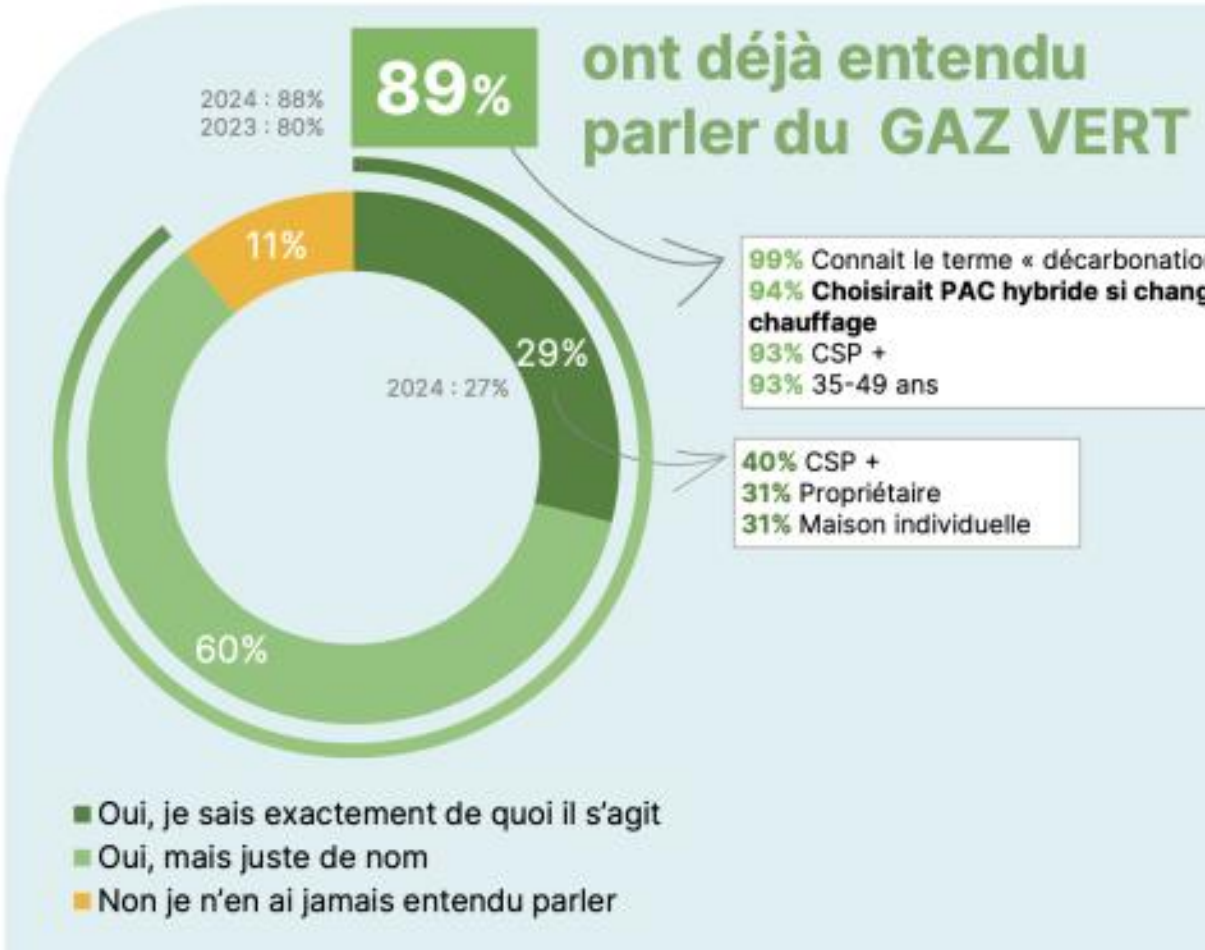
Mix énergétique : la fin des oppositions, l'installation d'une vision mature : Près de 8 Français sur 10 perçoivent le gaz vert, l'électricité verte et le nucléaire comme des **énergies complémentaires**, répondant à des enjeux distincts et stratégiques.

**Cette adhésion valide le positionnement de GRDF en faveur d'un mix énergétique équilibré, où le gaz vert joue un rôle souple et local pour accélérer la décarbonation, au-delà des approches exclusivement électriques.**

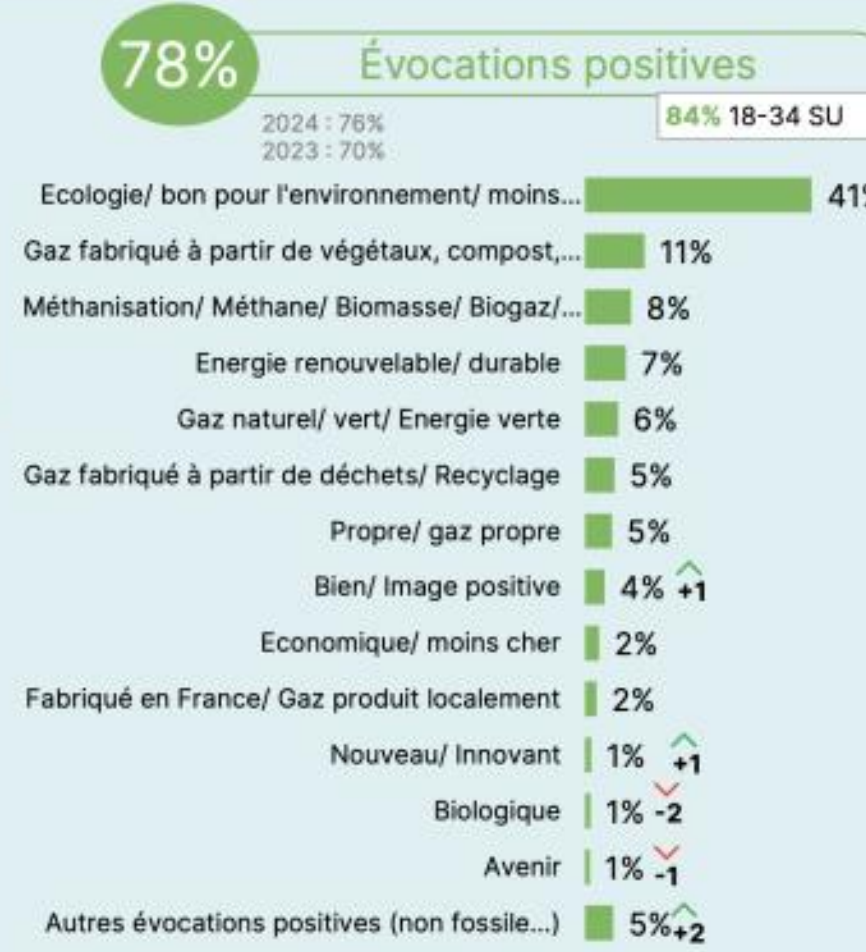
# Annexes Enquête Gaz - Baromètre 2025



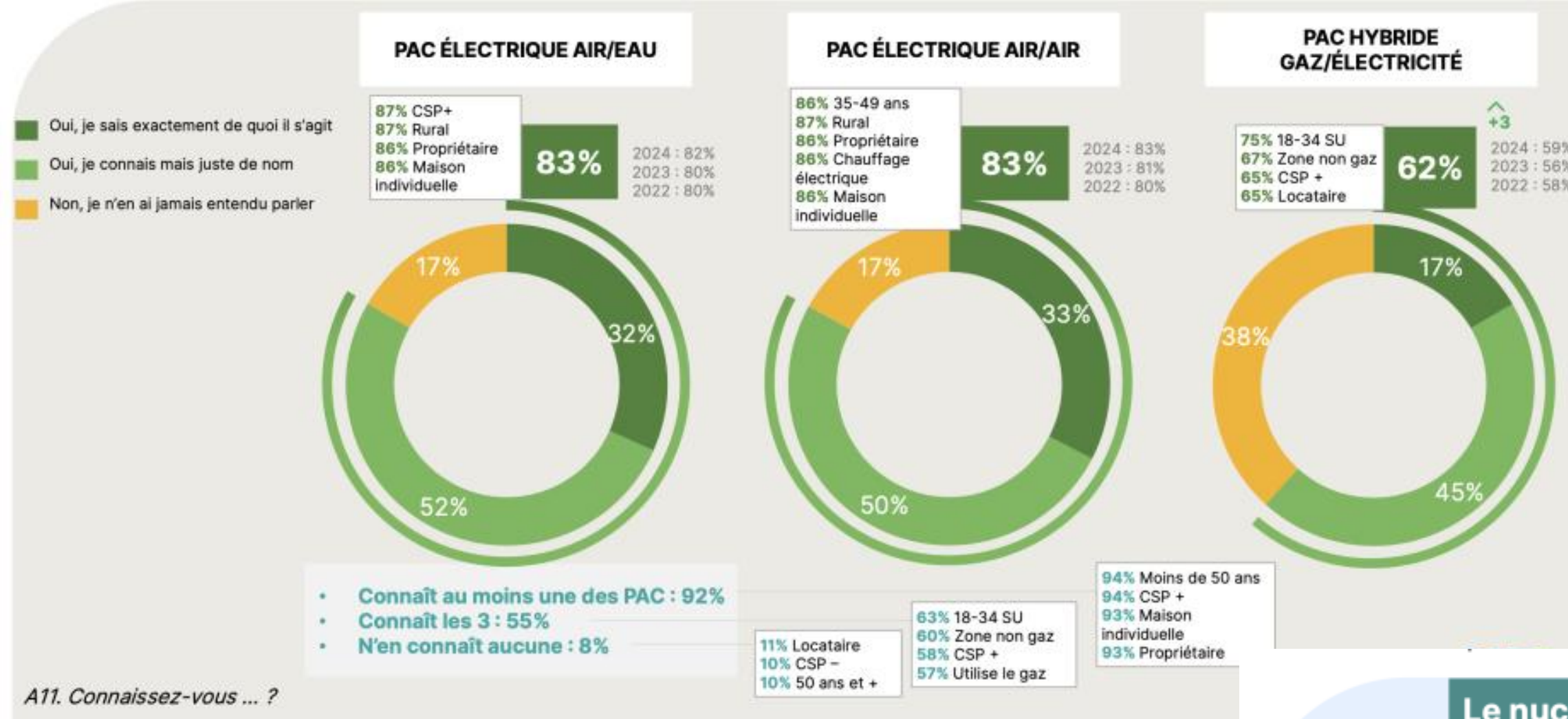
E6. Sur une échelle de 0 à 10, quelle note de recommandation attribueriez-vous à cette énergie ?



C1. Connaissez-vous le gaz vert ?



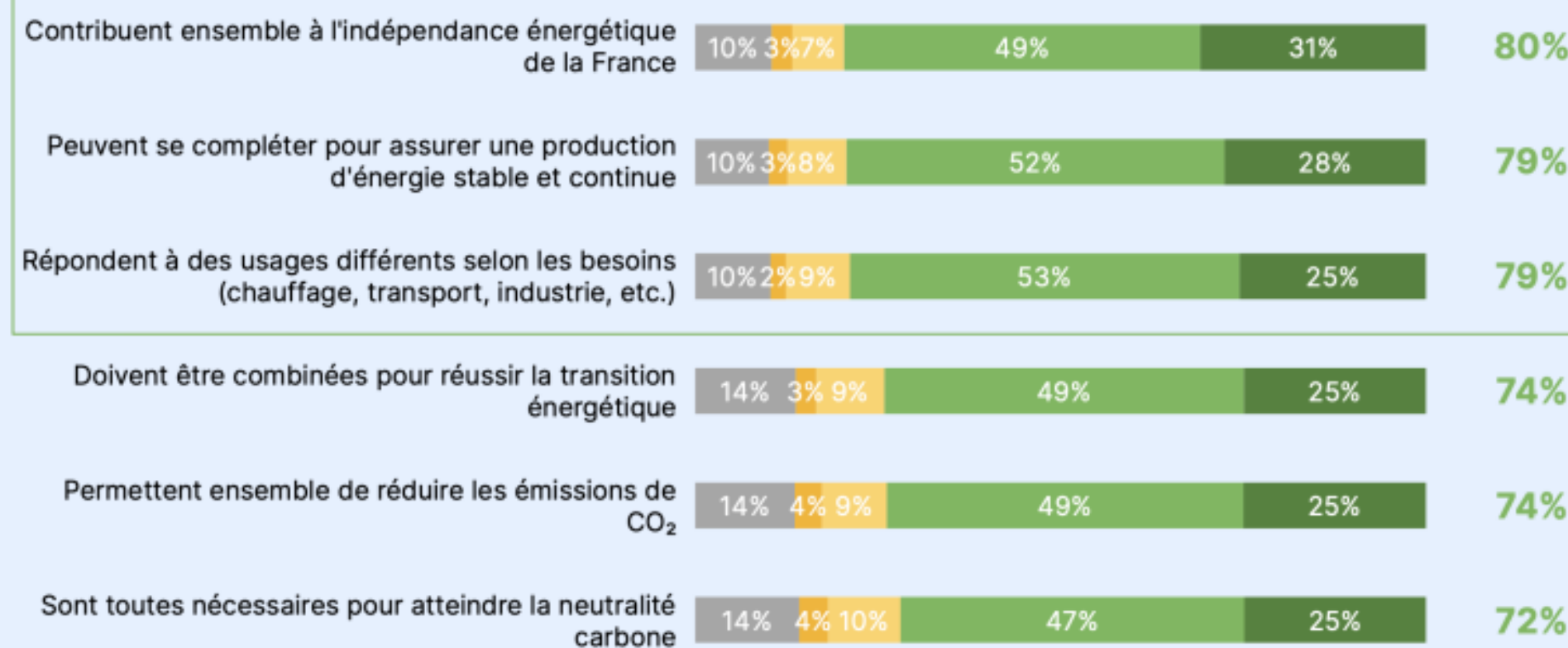
# Annexes Enquête Gaz - Baromètre 2025



A11. Connaissez-vous ... ?

## Le nucléaire, l'électricité verte et le gaz vert ...

ST D'accord



84% CSP +  
82% Propriétaire  
81% 35 ans ou +

84% CSP +  
83% 65 ans ou +  
82% Propriétaire

81% Propriétaire  
81% Moins de 100 000 hab.  
80% 35 ans ou +

80% CSP +  
76% Propriétaire

79% 65 ans ou +  
77% Propriétaire  
76% CSP +

76% CSP +  
75% Propriétaire  
75% 65 ans ou +

■ Ne sait pas ■ Pas d'accord du tout ■ Plutôt pas d'accord ■ Plutôt d'accord ■ Tout à fait d'accord

F4. Selon vous, le nucléaire, l'électricité verte et le gaz vert peuvent-ils être complémentaires ? Nouvelle question 2025

# Chiffres biométhane



Indicateur	T1 2026	Évolution
Installations de biométhane en injection	823 unités	+11,1 % sur un an
Capacité maximale de production biométhane	15,9 TWh/an	+1 % vs fin 2025 ; +11,1 % sur un an
Nouvelles installations biométhane	20 unités	—
Capacité des nouvelles installations	217 GWh/an	-50 % vs T1 2025 (432 GWh/an)
Petites unités (< 15 GWh/an)	16 sur 20	137 GWh/an cumulés
Production de biométhane	3,6 TWh PCS	Stable vs T4 2025 ; +14 % sur un an
Part du biométhane dans les injections de gaz	3,3 %	—
Projets biométhane en attente de raccordement	1 227 projets	+10 % sur un an
Capacité des projets en attente	20,8 TWh/an	+11 % vs fin 2025
Nouveaux projets inscrits en file d'attente	140 projets	vs 69 au T1 2025
Capacité des nouveaux projets inscrits	2,53 TWh/an	+169 % vs T1 2025 (937 GWh/an)
Installations électriques au biogaz	1 121 unités	Stable
Puissance électrique installée	583 MW	vs 582 MW fin 2025
Nouvelles installations électriques au biogaz	7 unités	+1 MW
Installations déracordées	0	—
Production d'électricité à partir de biogaz	718 GWh	-9 % sur un an
Part dans la consommation électrique française	0,5 %	—
Projets électriques au biogaz en attente	75 projets	—
Puissance des projets en attente	56,4 MW	—