Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

Syndicat Départemental d'Énergies de l'Yonne

territoire d'énergie YONNE

# DELIBERATION DU COMITE DEPARTEMENTAL

Séance du 7 octobre 2026

L'an deux mille vingt-six, le sept du mois d'octobre à quinze heures, se sont réunis dans les locaux du SDEY à Migennes, les membres du Comité Départemental du Syndicat Départemental d'Energies de l'Yonne sous la présidence de Monsieur Guillaume DUMAY, Président du SDEY, dûment convoqués le premier octobre deux mille vingt-six.

**Présents** : Jean-François ALLIOT - Mahfoud AOMAR - Jacques BALOUP – Jean-Pierre BARRET – Christian BOULEY - Anne BRUNIOT - Patrick BÜTTNER - Patrick CESCHIN - Jérôme CHARDON - Laurent CHAT - Rémy CLÉRIN - Alain COMMARET – Yannick CORDET, suppléant de Patrice HENNEQUIN - Gérard d'ASTORG - Jacqueline de DEMO - Jean-Baptiste de FONTENILLES - Gérard DELAGNEAU - Jean DESNOYERS – Jean-Marc DICHE - Grégory DORTE - Guillaume DUMAY - Richard FAURE - Joël FAYADAT - Pierre FERRIER - Michel FOURREY - Jean-François GALLIMARD - Rémi GAUTHERON - Danielle POUTHÉ - Jean-Pierre GÉRARDIN - Ghislain GISBRAN - Claude LAVENTUREUX - Jean-Luc LÉGER - Isaac MANSANTI – Mathieu MONNOT, suppléant de Sébastien RICHARD - Denis POUILLOT - Hervé RATON - Michel SONNOIS - Stéphane VITCOQ - Richard ZEIGER

**Absents** : Christophe BERTHY - Bruno COUARD - Jorge GUILHOTO - Éliane MÉNART - Jean-Luc PRÉVOST - Jean-Philippe SAULNIER-ARRIGHI - Pascal VOVOS

**Le secrétariat de séance a été assuré par Monsieur Laurent CHAT**

| | |
|---|---|
| Nombre de Membres en exercice : | 46 |
| Nombre de Membres présents : | 39 |
| Nombre de suffrages exprimés : | 39 |
| Votes Pour : | 39 |
| Votes Contre : | - |
| Abstentions : | - |
| Ne prennent pas part au vote | - |

**N° 61/2026**

**Objet : Présentation du compte rendu annuel d'activité de concession 2025 de GRDF**

Le compte rendu annuel d'activité de la concession gaz sur les données 2025 du périmètre des 43 communes du SDEY a été présenté par un représentant du concessionnaire.

Les sujets abordés portent sur la maintenance des ouvrages, la sécurité des personnes et des biens, la qualité du service, les aspects économiques de la concession ainsi que les différentes actions menées par GRDF en matière de solidarité et de biodiversité.

Ce compte rendu a fait l'objet d'un avis favorable de la Commission Consultative des Services Publics Locaux (CCSPL) réunie le mardi 21 juillet 2026.

**Après en avoir délibéré, le comité départemental, à l'unanimité des votes exprimés :**

- **Prend acte** de la présentation du compte rendu annuel d'activité de la concession de GRDF pour l'année 2025.

Fait et délibéré en séance

Le 7 octobre 2026
Le Président
Guillaume DUMAY

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE



CRAC 2025

# Syndicat d'Energies de l'Yonne (SDEY)

Le 21 juillet 2026

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Sommaire

01. Introduction

02. Au rendez-vous de la performance

03. Accompagnement à la décarbonation

04. Gaz Verts

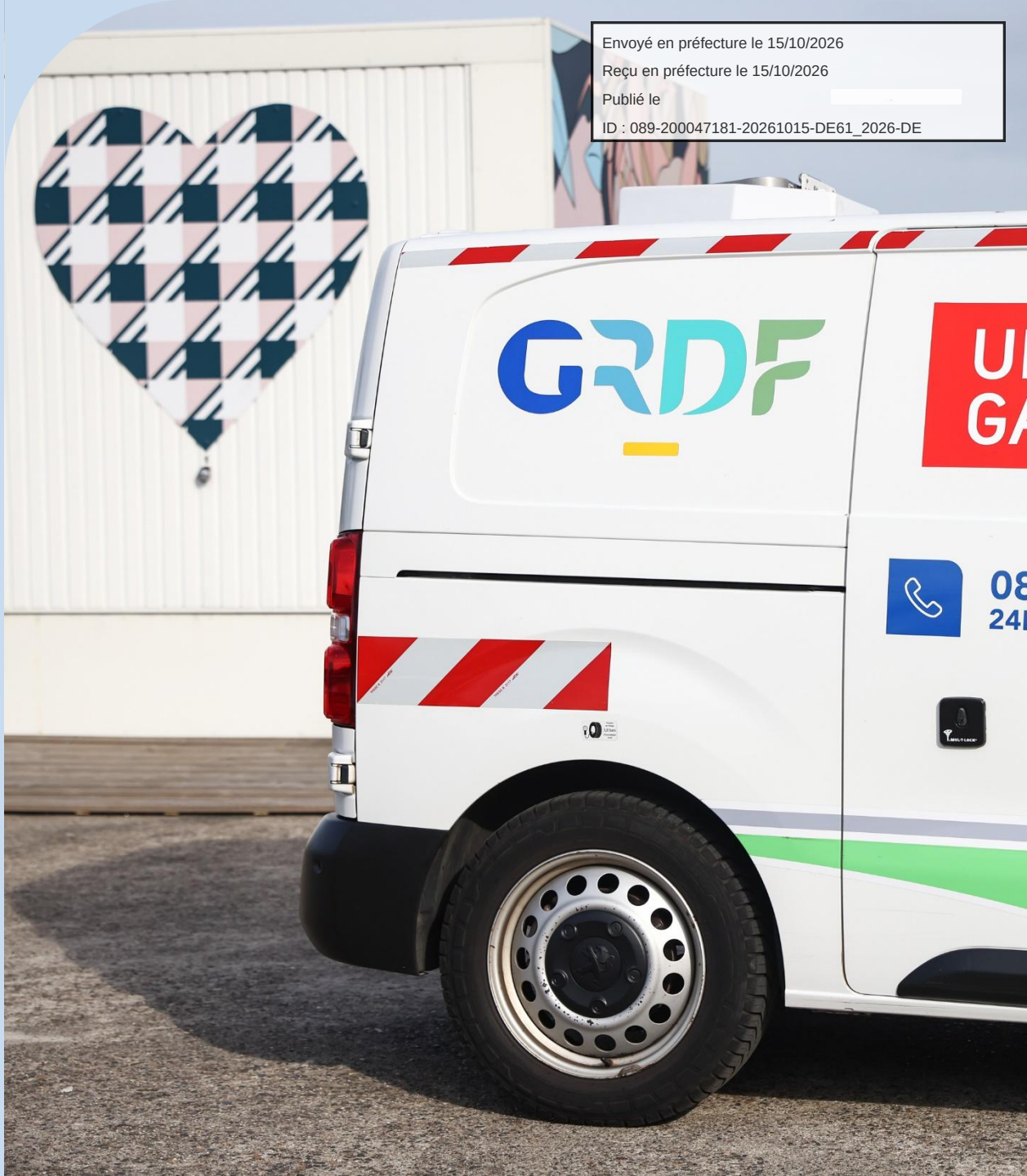
05. Eléments financiers

06. Conclusion et contacts

07. Annexes

# 01.

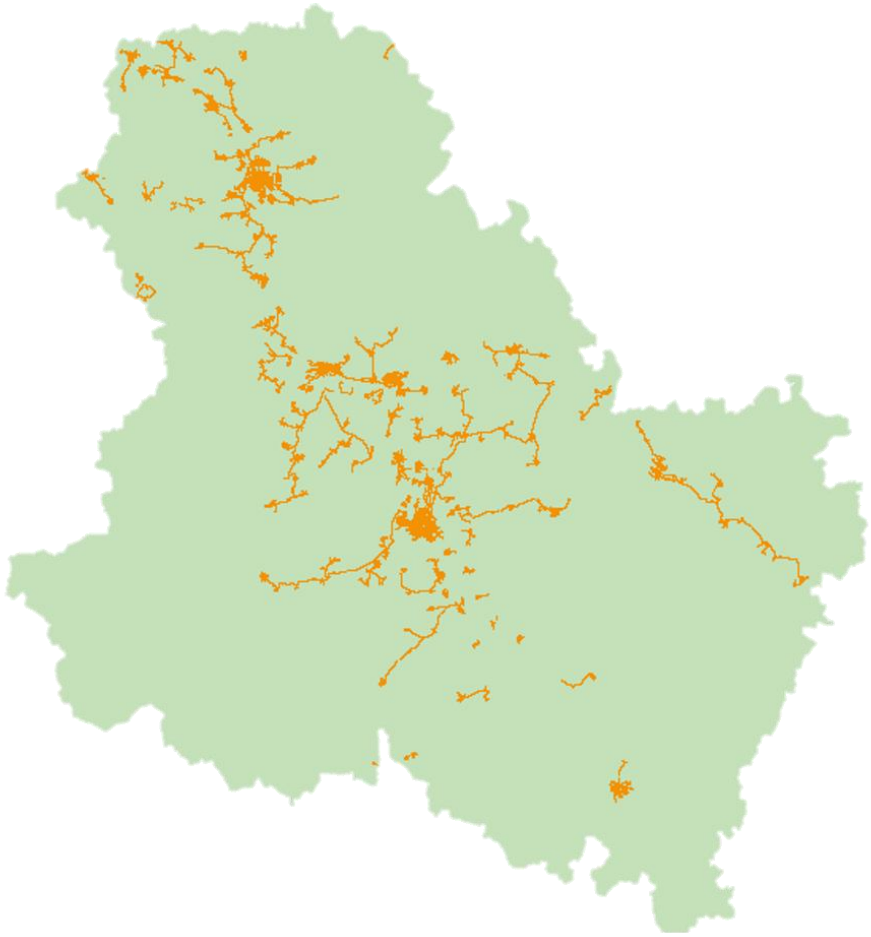
# Introduction




Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# La place du réseau gaz dans l'**Yonne**



Réseaux de gaz GRDF

## LES CHIFFRES CLÉS DU TERRITOIRE

**1 874 km** de réseau
**1,3 TWh** de consommation de gaz en 2025, dont **226,5 GWh** sur le Territoire du SDEY

**423** communes dont **36 %** raccordées au réseau
**332 267** habitants dont **54 426** clients GRDF

**35** emplois GRDF directs
**767** emplois issus de la filière des professionnels du gaz

**6** stations GNV/BioGNV dont **5** publiques

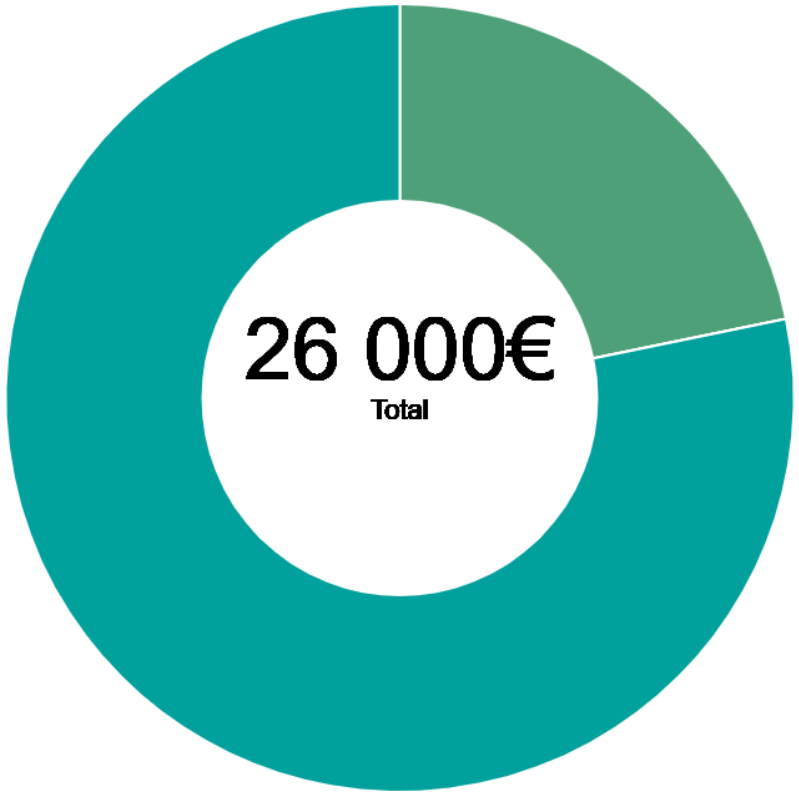
Source : Données GRDF

*Réseau opéré par GRDF

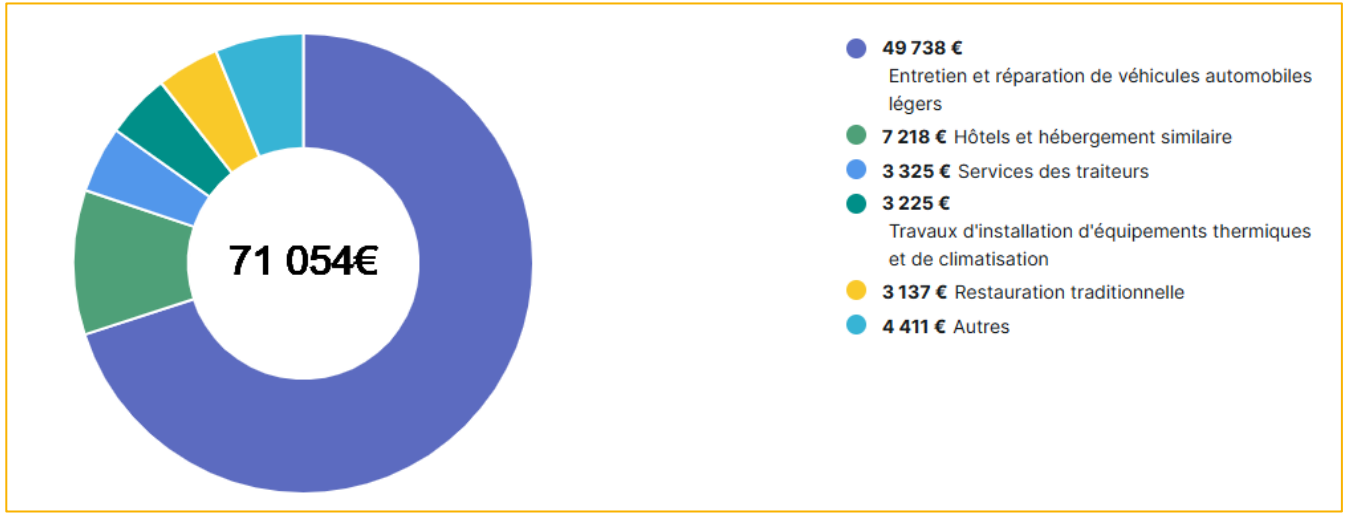
Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Notre contribution au tissu économique local

## Contribution fiscale locale




## Tissu économique




⇒ 71 054 € d'achats réalisés en 2025 auprès d'entreprises locales régionales – 11 fournisseurs locaux

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

02.

# Être au rendez-vous de la performance



# Les clients

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

## Les réclamations

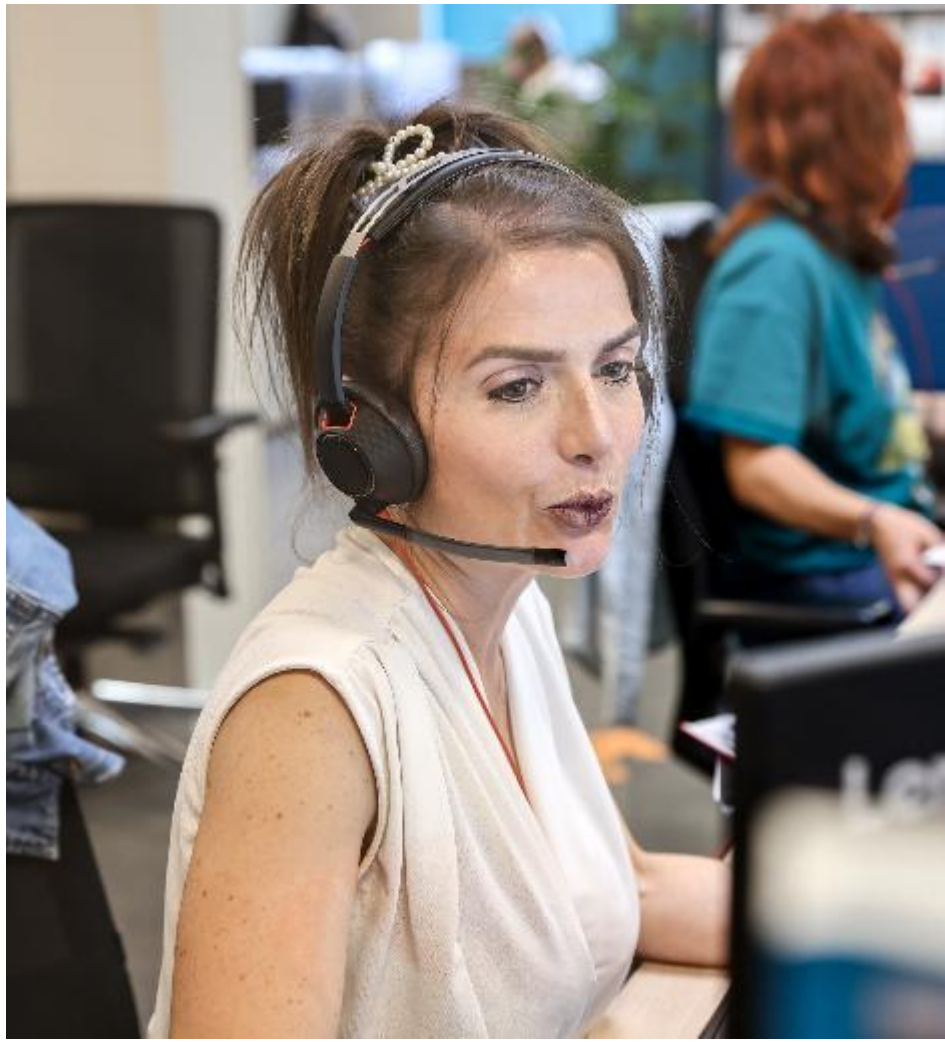
**21** réclamations

dont :

- **12** thèmes « comptage»
- **4** thèmes « conduite »

**Taux de réponse sous 15 jours :**

**95,2%**



## Demandes et prestations

**1 414** prestations réalisées

- **43 %** des prestations concernent une mise en service ;
- **+ 17,2 %** des mises en service ;
- **+23** premières mises en service ;
- **- 12 %** des interventions pour impayés.

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

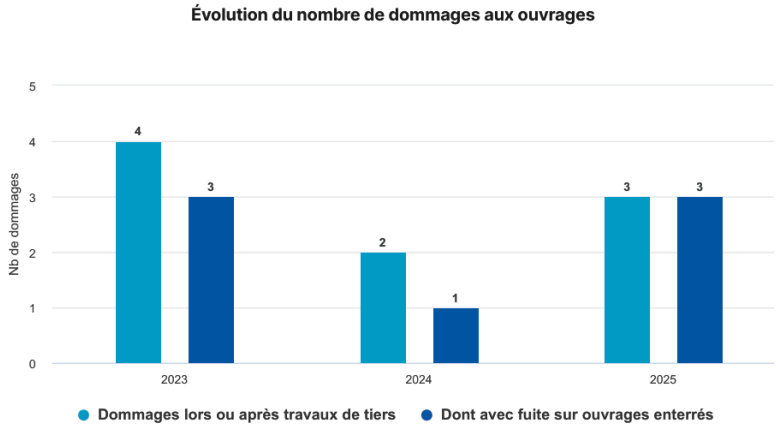
# La sécurité

URGENCE SECURITE GAZ
0 800 47 33 33 Service & appel gratuits

## Total des appels
(clients, pompiers, collectivités locales, GRDF…)

126 → **162**
en 2024 en 2025

| Dépannage | | Intervention sécurité | | |
|---|---|---|---|---|
| 50 → **74** | | 76 → **88** | | |
| en 2024 en 2025 | | en 2024 en 2025 | | |
| Manque de gaz | Autres dépannages | Fuite ou odeur | Incendie ou explosion | Autres motifs sécurité |
| 42 → **65** | 8 → **9** | 42 → **53** | 10 → **5** | 24 → **30** |




**100** % des interventions réalisées dans le délai (<60 minutes)

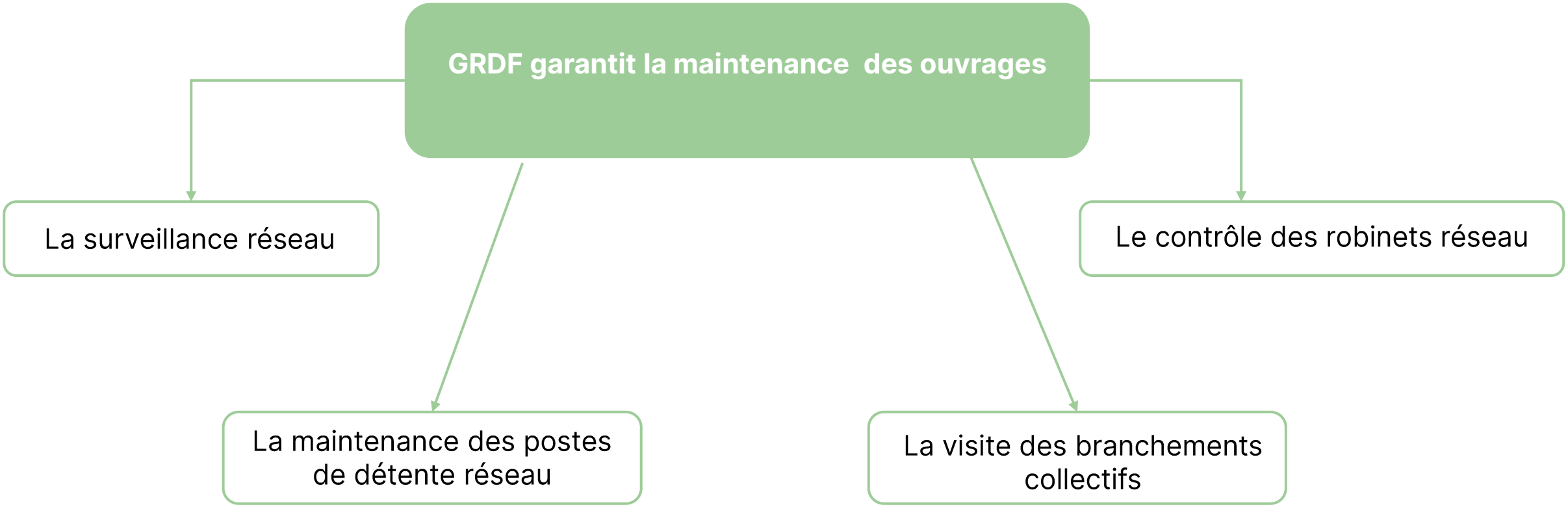
**3** PGR déclenchées

## Evolution du nombre de dommages aux ouvrages

| | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|
| Nb de DO avec fuite sur ouvrages enterrés | 3 | 1 | 3 |
| Nb de DICT sur ouvrages GRDF | 662 | 596 | 697 |
| Taux | 0,45% | 0,17% | 0,43% |

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# La maintenance



Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Les chantiers

→ Raccordement et TE

En 2025, ces travaux ont représenté 94 m sur votre réseau.

| Raccordements et transition écologique | Longueur | Brch. Coll. | Brch. Ind. |
|---|---|---|---|
| RUE DE LA COMMANDERIE - MONETEAU | 52 m | 0 | 1 |
| VOIE DE POMMERAT - HERY | 42 m | 0 | 1 |

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# 03.

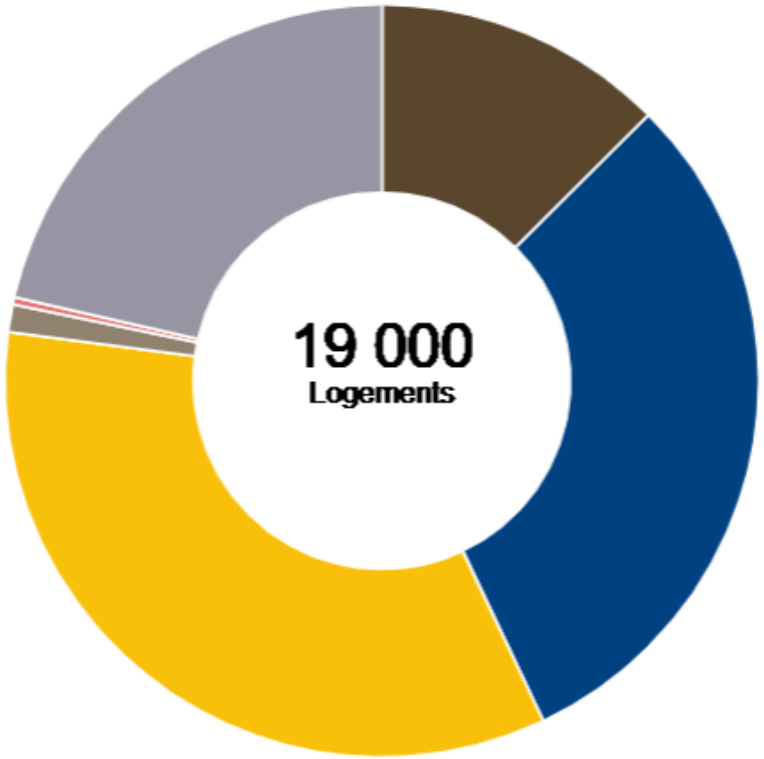
# Accompagnement à la décarbonation



# Fiche territoire

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

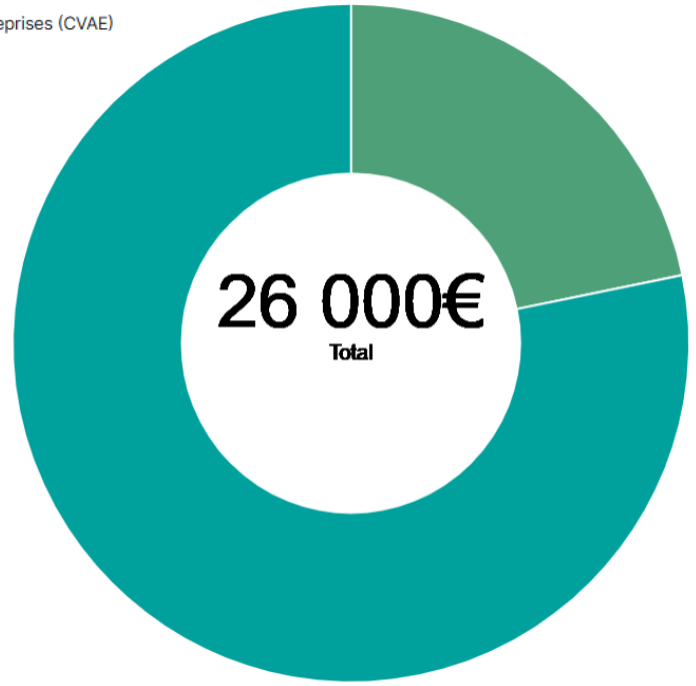
## Caractéristiques générales




- **2 337 Logements** Fioul
- **5 683 Logements** Électricité
- **6 371 Logements** Gaz naturel
- **221 Logements** Butane/propane
- **57 Logements** Réseau de chaleur urbain
- **4 002 Logements** Autre

## Contribution fiscale locale

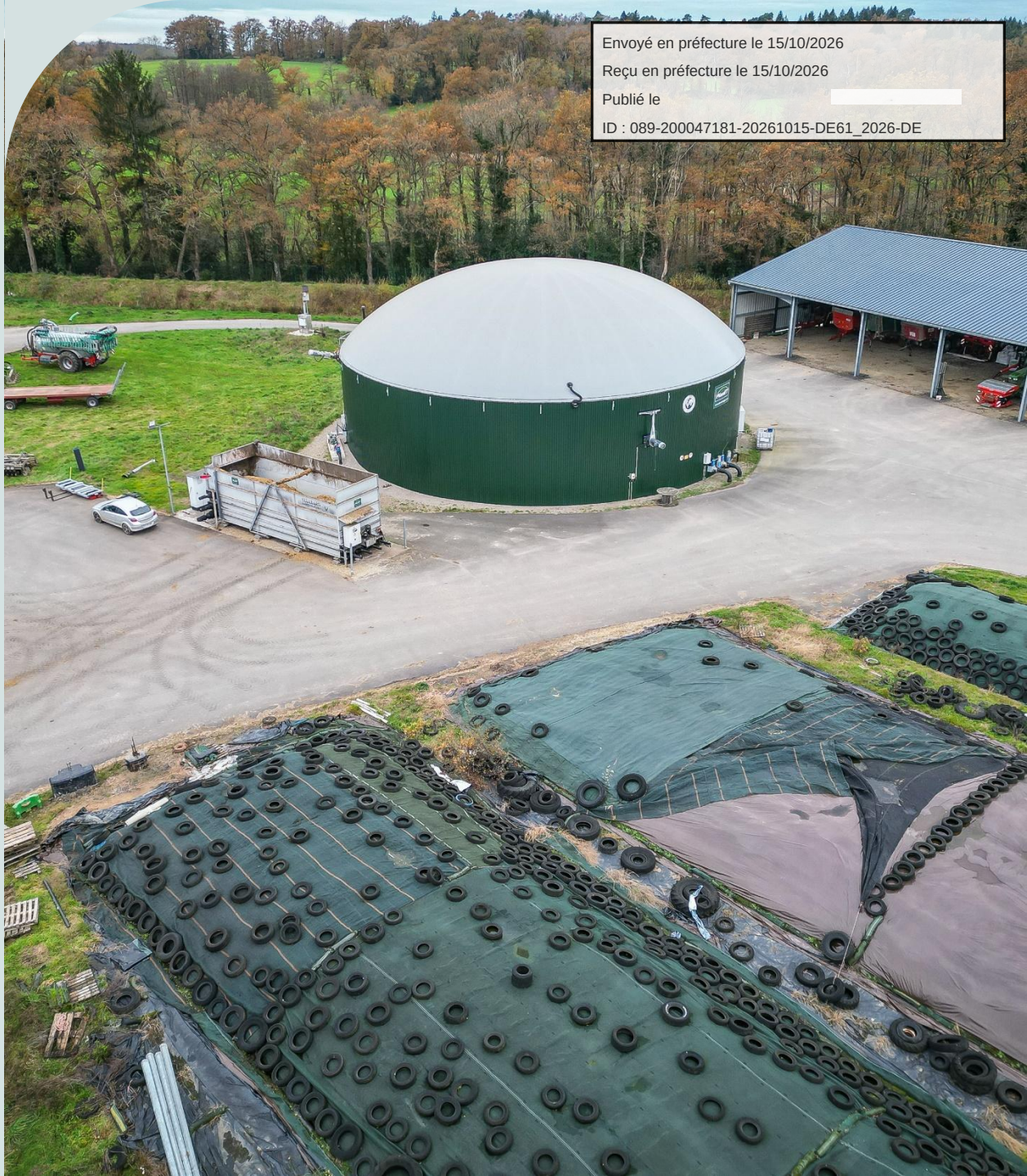
- **5 629 €** Cotisation Foncière des Entreprises (CFE)
- **0 €** Taxe Foncière (TF)
- **20 211 €** Cotisation sur la Valeur Ajoutée des Entreprises (CVAE)




dont 2 276 logements Fioul, situés dans des communes ayant délégué la compétence gaz et desservies par le réseau de gaz.

# 04.

## Gaz Verts

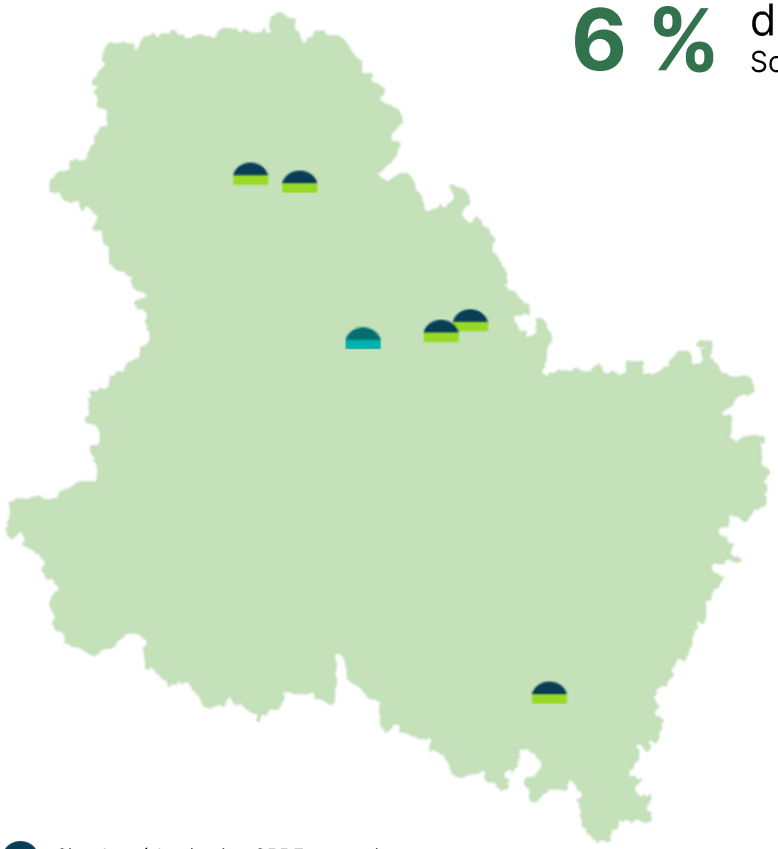


Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Le **biométhane** : une réalité déjà ancrée dans l'Yonne

**6 %** de la consommation de gaz* de l'Yonne **est d'origine renouvelable**
Soit l'équivalent de la consommation annuelle de **12 700 logements** neufs**



Site de méthanisation GRDF en service
Site de méthanisation GRDF en construction

**5** sites de méthanisation en service

avec une capacité de production de **76,3** GWh/an

**1** en construction

Le gaz vert se développe sur votre territoire.

Ces 3 dernières années, GRDF a investi **875k €** pour la transition écologique de votre territoire.

*Production tous réseaux/ consommation 2025 GRDF | **Selon une consommation moyenne de 6 MWh par logement et par an | Source : ODRE et Données GRDF

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

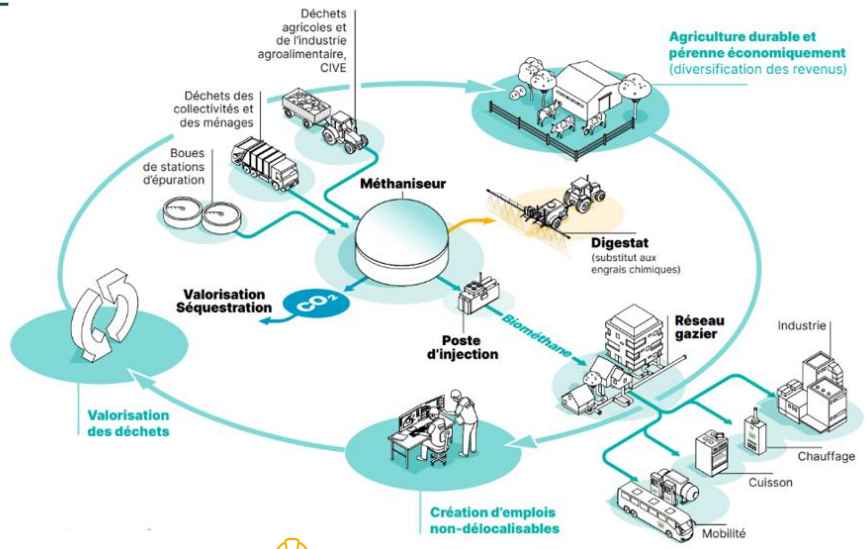
# La méthanisation, une contribution à l'économie locale

Yonne

## VALORISATION DES DÉCHETS

Une partie des déchets de votre territoire est valorisée via la méthanisation :

**17 700 tonnes de biodéchets** mobilisés chaque année* permettent la production de **17,5 GWh** de biométhane par an.




## CRÉATION D'EMPLOIS LOCAUX**

Le développement et l'exploitation des **5** sites de méthanisation génèrent **62 emplois locaux**, dont **17** emplois directs non délocalisables.

## DIGESTAT***

Le digestat, en sortie de méthanisation, est valorisable comme un engrais organique inodore :

**190 tonnes d'engrais** sont utilisées pour fertiliser vos terres agricoles locales.

## INDÉPENDANCE ÉNERGÉTIQUE

Depuis 2017, les exploitants ont produit **251 GWh** de gaz vert sur votre territoire, pour :

- leur propre consommation
- alimenter le territoire

Cette production permet de réduire l'importation de gaz naturel et renforcer l'indépendance énergétique du territoire !

*Source : Estimations Données GRDF

**Source : Étude SER, UTOPIES et Colombus Consulting

***Source : Simulateur Esti'métha GRDF

Le digestat permet de substituer une part importante d'engrais chimique, réduisant ainsi les coûts pour l'agriculteur et les pollutions associées.

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# **Le résidentiel** au cœur de la transition énergétique

## Le secteur résidentiel, en chiffres

Consommation GRDF :

- **1,3** TWh de consommation de gaz
- dont **553,7** GWh - secteur résidentiel
  - Soit 42 % des consommations GRDF du 89

Clients GRDF :

- **50 097** clients résidentiels
  - Soit 92 % des clients GRDF du 89

## Sa décarbonation grâce aux usages

Depuis 2012,

**8 600** installations de nouvelles chaudières très haute performance**

⇒**29** GWh économisés

- Soit l'équivalent de la consommation annuelle de 4 900 logements neufs***

⇒ **11 000** tonnes de CO2 évitées

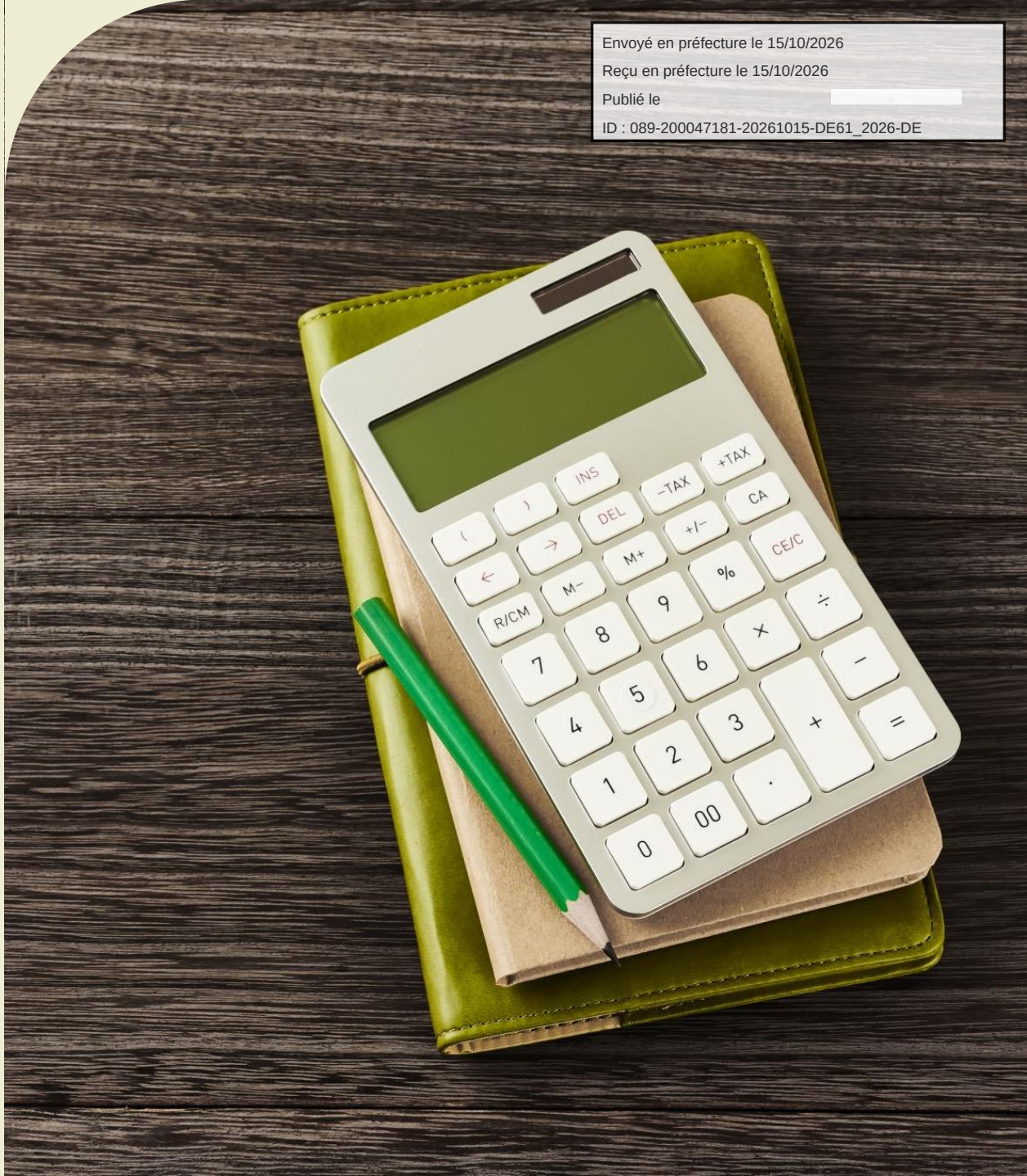
La production de gaz vert de l'Yonne équivaut à

**13,8 %** de la consommation de gaz* du secteur résidentiel

*Production tous réseaux/ consommation GRDF | **Installations dans des logements existants | ***Selon une consommation moyenne de 6 MWh par logement et par an | Source : ODRE et Données GRDF

# 05.

# Eléments financiers



Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Les investissements *par finalités – flux (en euros)*

## Nos investissements

en 2025

**69** k€ - raccordement et transition écologique
**3.8** k€ - modification à la demande de tiers
**35** k€ - adaptation et modernisation des ouvrages
**117,2** k€ - comptage, modernisation de la carto. et autres

**Au total,**
**225 k€ investis**
**en 2025**

A retrouver dans le CRAC

**Investissements par finalité - flux (en euros)** Détails

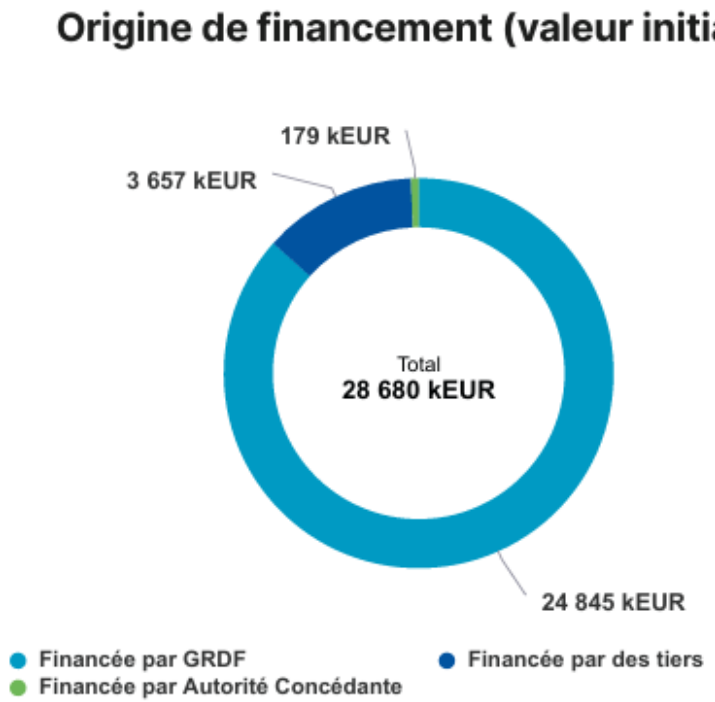
| | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|
| **Total** | **454 326** | **404 108** | **225 320** |
| RACCORDEMENT ET TRANSITION ÉCOLOGIQUE | 214 072 | 55 198 | 69 126 |
| MODIFICATION D'OUVRAGES À LA DEMANDE DE TIERS | 57 240 | 76 403 | 3 846 |
| ADAPTATION ET MODERNISATION DES OUVRAGES | 7 094 | 141 652 | 35 144 |
| MODERNISATION DE LA CARTOGRAPHIE ET INVENTAIRE | 7 947 | 8 163 | 7 870 |
| COMPTAGE | 60 914 | 17 417 | 21 176 |
| AUTRES | 107 064 | 105 272 | 88 164 |

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Les origines de financement

## Origines de financement (en euros)

A retrouver dans le CRAC




**86.6% des ouvrages financés par GRDF**

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# La valorisation du patrimoine

En **2025**, la somme de **2,6 M€** a été **remboursée** par les clients (à travers la part acheminement de leur facture de gaz)

## Valorisation du patrimoine (en euros)

Détails

| | VNE début d'année | VNE fin d'année | Remb. éco. réeval. de l'année | Coût de financement de l'année | Charges d'invest. de l'année |
|---|---|---|---|---|---|
| **Total** | **16 636 208** | **15 871 598** | **936 487** | **687 743** | **1 624 232** |
| OUVRAGES RÉSEAU ET BRANCHEMENTS | 15 156 796 | 14 513 929 | 731 663 | 612 673 | 1 344 335 |
| OUVRAGES INTERFACES UTILISATEURS | 861 111 | 812 253 | 65 448 | 46 233 | 111 688 |
| BIENS MUTUALISÉS | 618 296 | 545 413 | 139 374 | 28 838 | 168 210 |

A retrouver dans le CRAC

Fin **2025**, il reste **32,7 M€** d'actifs à rembourser

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Compte d'exploitation synthétique

## Recettes d'acheminement : +15%

L'évolution du tarif au 1er juillet 2024 (+27,5%) et au 1er juillet 2025 (+6,06%) contribue à maintenir un niveau de recettes d'acheminement compatibles avec la couverture des charges, dans un contexte de baisse du portefeuille client et des consommations.

## Charges nettes d'exploitation : + 24 %

Baisse des CNE principalement engendrée par la performance opérationnelle du concessionnaire, ainsi que par un montant de recettes extratarifaires en progression par rapport à 2024

## Charges d'investissement : - 0,3 %

Stabilité des CCN par rapport à 2024 expliquée par un investissement maîtrisé et une moindre inflation en 2025

## Produits moins charges :

Volumes acheminés à nouveau en baisse (-18 TWh vs 2024) en lien notamment en lien notamment avec une météo chaude (écart à référence +0,4°C) et avec la poursuite des efforts de sobriété et de maîtrise de l'énergie générant un manque à gagner pour GRDF; le terme Produits moins charges est cependant positif et la concession est solidaire du système de péréquation tarifaire. La ligne « Autres » demeure positive s'expliquant par le lissage de l'évolution tarifaire sur période ATRD7 et les écarts entre trajectoires prévisionnelles et réelles.

**Compte d'exploitation synthétique (en euros)**

| | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|
| **Recettes d'acheminement** | **2 372 k€** | **2 673 k€** | **3 085 k€** |
| Part Abonnement | 963 k€ | 1 103 k€ | 1 253 k€ |
| Part Consommation | 1 251 k€ | 1 396 k€ | 1 640 k€ |
| Part Capacité (+Terme distance TP) | 90 k€ | 103 k€ | 119 k€ |
| Part commissionnement (reversé aux fournisseurs) | 67 k€ | 69 k€ | 70 k€ |
| **Charges nettes d'exploitation** | **1 275 k€** | **1 160 k€** | **1 442 k€** |
| Charges d'exploitation brutes | 1 407 k€ | 1 266 k€ | 1 556 k€ |
| Recettes liées aux prestations complémentaires | -131 k€ | -106 k€ | -114 k€ |
| **Charges d'investissements** | **1 635 k€** | **1 629 k€** | **1 624 k€** |
| Remboursement économique | 914 k€ | 927 k€ | 936 k€ |
| Rémunération de la base d'actifs | 721 k€ | 702 k€ | 687 k€ |
| **Produits moins charges** | **-538 k€** | **-116 k€** | **18 k€** |
| Impact climatique | -56 k€ | 49 k€ | 78 k€ |
| Contribution à la péréquation | -63 k€ | -91 k€ | -295 k€ |
| Autres (régularisation du tarif précédent, impayés...) | -418 k€ | -74 k€ | 236 k€ |

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Merci pour votre écoute



**VOTRE INTERLOCUTRICE DÉPARTEMENTALE**
**Bérénice LEVASSEUR**
Conseillère Collectivités Territoriales de l'YONNE
berenice.levasseur@grdf.fr
06.76.64.45.04

# Solutions gaz

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

## Réduire l'empreinte carbone des bâtiments, quelques exemples

### Logements



- 30 % d'économie possible entre une ancienne chaudière à gaz et une chaudière dernière génération. **1,6 à 3 millions de tonnes de $CO_2$ évités** avec la **PAC hybride**, qui permet de bénéficier d'une complémentarité efficace des deux énergies, électricité et gaz.
- **Engagement** auprès des acteurs de la **rénovation** performante des logements et **accompagnement** de la conversion du fioul vers le gaz d'un peu plus de **18 400** logements existants, soit une **économie** annuelle d'environ **35 000** tonnes de $CO_2$ en 2025.

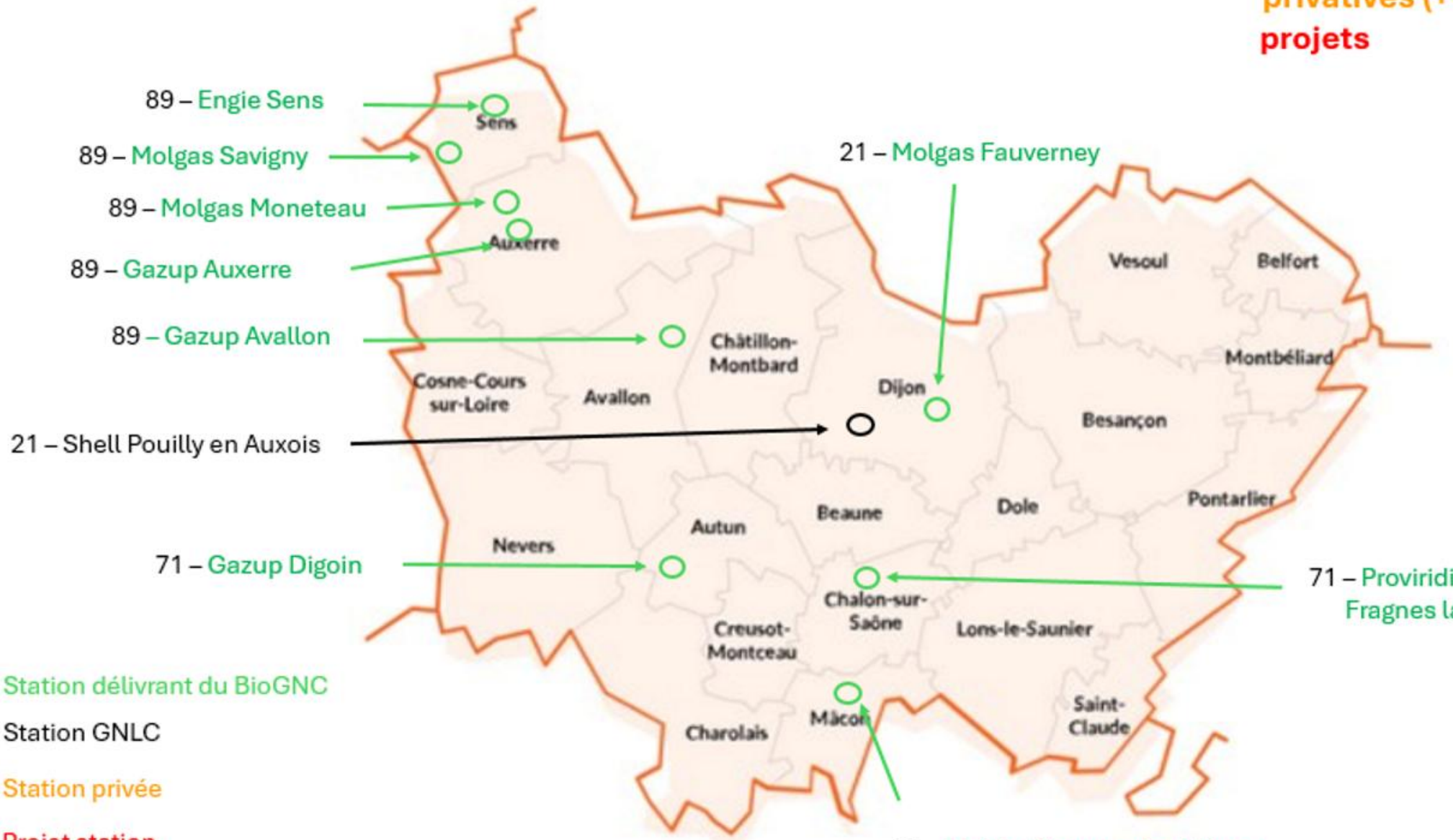
### Tertiaire et industrie

- **Accompagnement** des clients dans leurs stratégies de décarbonation : guide des bonnes pratiques dans les industries de la forge et de la fonderie, et création de la **mention gaz vert**.
- **Chaudière CHOC :** GRDF a mis en route le démonstrateur de la chaudière CHOC en juin 2025, une chaudière permettant de réduire de 90 % les émissions directes de $CO_2$.

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Stations GNV BFC au 05/26

**10 stations publiques privatives (+ 1 GRDF)**
**projets**




- Station délivrant du BioGNC
- Station GNLC
- Station privée
- Projet station

Envoyé en préfecture le 15/10/2026
Reçu en préfecture le 15/10/2026
Publié le
ID : 089-200047181-20261015-DE61_2026-DE

# Les nouvelles filières de production du gaz vert en France

| Intrants | Technologies | Procédés | 2030* | 2050* |
|---|---|---|---|---|
| Biomasse humide, lisier, boues, microalgues | Gazéification hydrothermale | Insertion des intrants sous haute pression (300 bars) et haute température (400-700°C) | 2 TWh | 50 TWh |
| Biomasse sèche et ligneuse, combustible solide de récupération | Pyrogazéification | Insertion des intrants sous basse pression (1-30 bars) et haute température (800-1400°C) | 6 TWh | 90 TWh |
| Electricité renouvelable ou bas-carbone | Power-to-methane | Combinaison du $CO_2$ et de l'hydrogène issu de l'électrolyse** pour produire du méthane de synthèse | 2 TWh | 50 TWh |

De nouvelles technologies se développent en complément de la méthanisation pour produire du gaz vert. Elles valoriseront des intrants variés, sans entrer en concurrence avec les usages existants du biométhane.

Ces filières contribueront pleinement aux objectifs de développement du gaz vert dans les réseaux, notamment pour atteindre 20% à l'horizon 2030, à la maille nationale.

*Estimations d'après l'ADEME et l'ATEE

**Production d'hydrogène à partir d'eau et d'électricité