



# Commission Consultative des Services Publics Locaux

9 décembre 2019

- Julien CARONNET
- J.caronnet@sde07.com

## Ordre du jour:

- **Présentation des CRAC Enedis – GrDF**
- **Fin des tarifs réglementés C5**
- **Projet d'autoconsommation collective à Privas**
- **DSP EBORN**

- 7° L'article L. 337-7 est ainsi rédigé :

- 

« Art. L. 337-7.-I.-Les tarifs réglementés de vente d'électricité mentionnés à l'article L. 337-1 bénéficient, à leur demande, pour leurs sites souscrivant une puissance inférieure ou égale à 36 kilovoltampères :

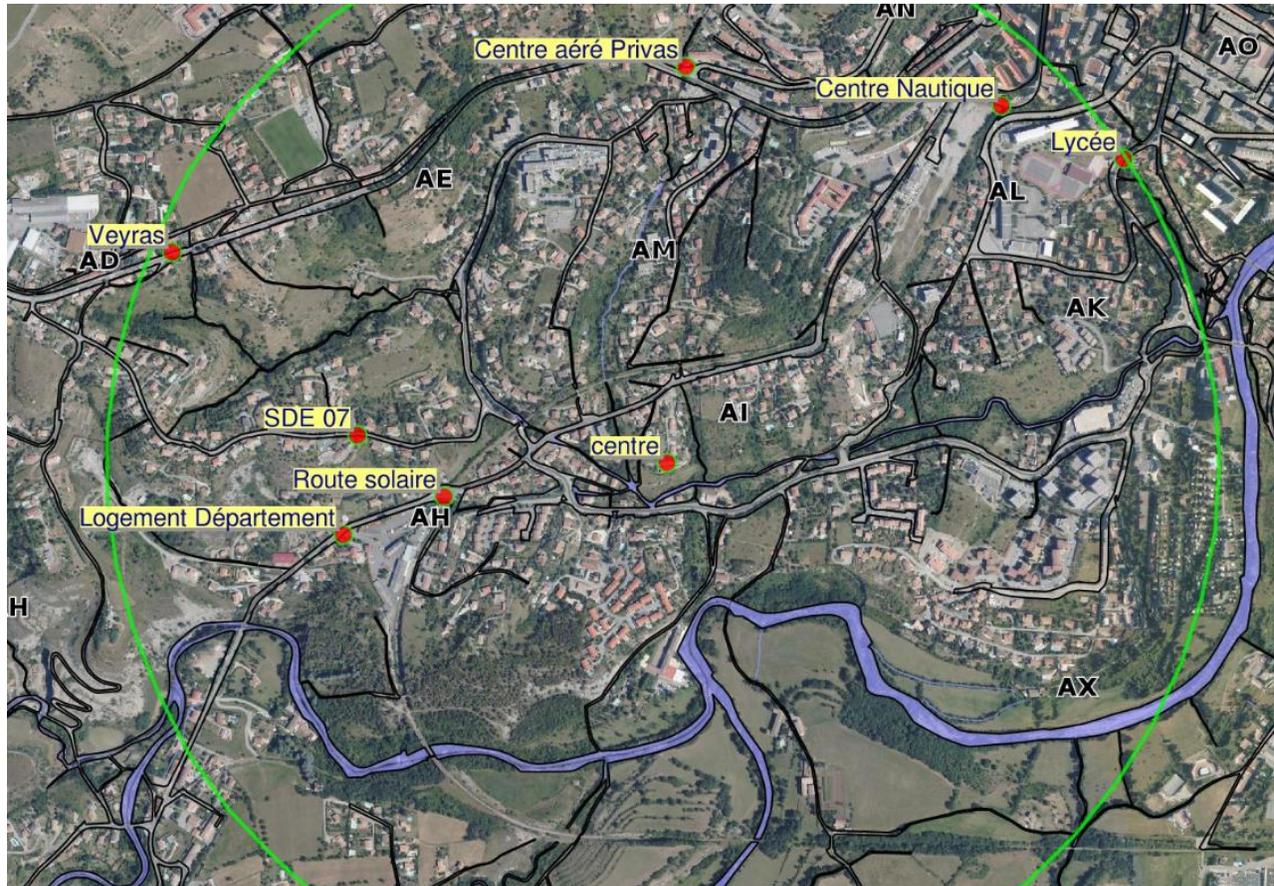
« 1° Aux consommateurs finals domestiques, y compris les propriétaires uniques et les syndicats de copropriétaires d'un immeuble unique à usage d'habitation ;

« 2° Aux consommateurs finals non domestiques qui emploient moins de dix personnes et dont le chiffre d'affaires, les recettes ou le total de bilan annuels n'excèdent pas 2 millions d'euros.

« II.-Pour la souscription d'un nouveau contrat aux tarifs réglementés, les clients non domestiques attestent préalablement qu'ils remplissent les critères d'éligibilité mentionnés au 2° du I et portent la responsabilité du respect de ces critères d'éligibilité pour leur contrat d'alimentation.

« III.-Les clients finals non domestiques qui disposent d'un contrat aux tarifs réglementés de vente d'électricité sont tenus de le résilier dès lors qu'ils ne respectent plus les critères mentionnés au 2° du I et portent la responsabilité du respect de ces critères d'éligibilité pour leur contrat d'alimentation. » ;

# Projet autoconsommation



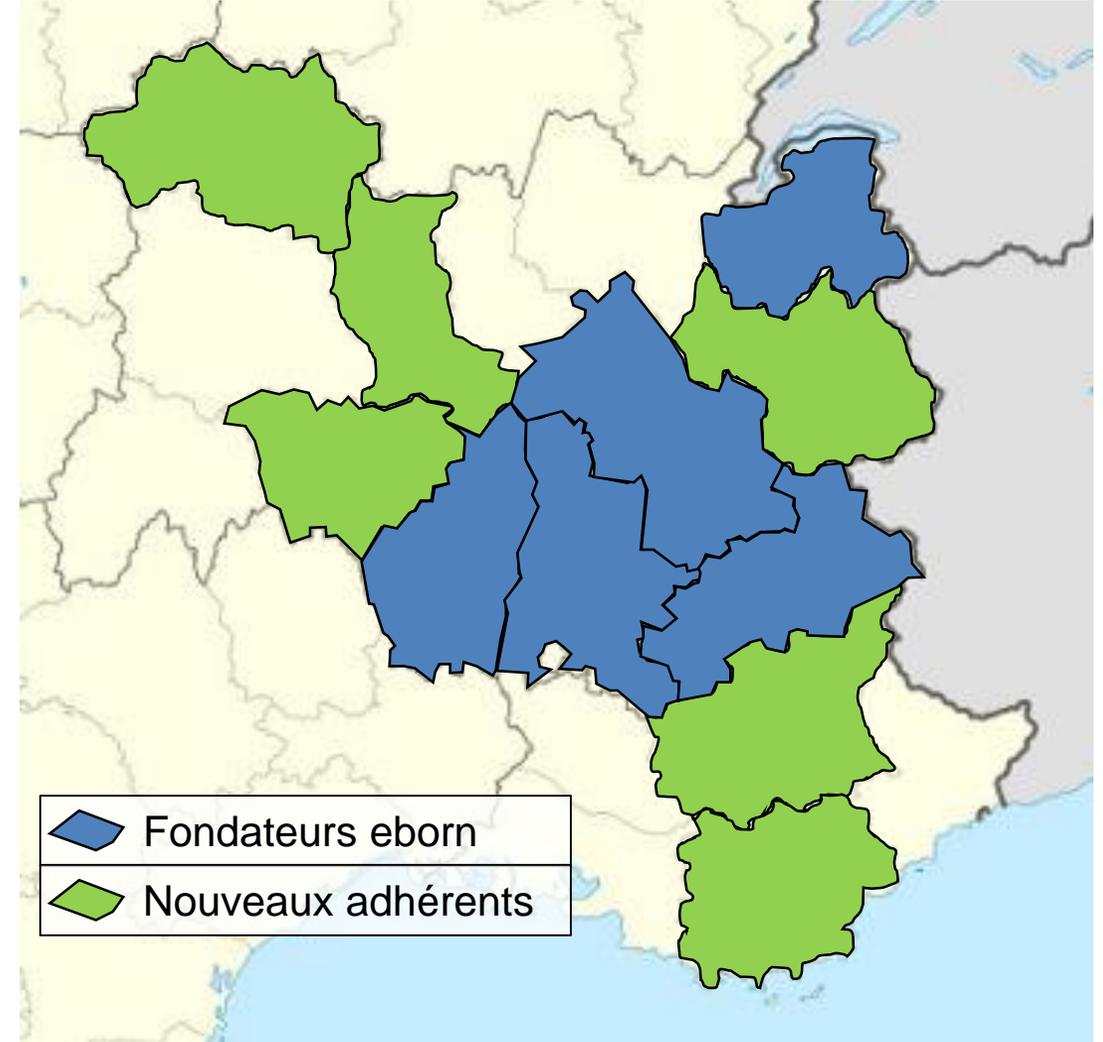
- Installation 3 centrales de productions :
- SDE 07 : 2,7 kWc
- Département : 6 kWc
- Route Solaire : 9 kWc
  
- Création d'une PMO
  
- Intégration des bâtiments publiques
- Ouverture des particuliers dans un second temps

# DSP EBORN



Origine du projet: Etude de faisabilité conduite par le SDE 07 en 2014 et dispositif d'aides de l'Etat mis en place en 2015 pour des projets réalisés avant l'été 2018

- Le SDE 07 s'est doté de cette compétence optionnelle en juillet 2014
- A décembre 2018, 102 communes ont transféré leur compétence au SDE 07 et 111 bornes de recharge accélérée et rapide ont été déployées sur l'Ardèche
- Le réseau est déployé au travers d'un groupement de commande avec les syndicats d'énergie.



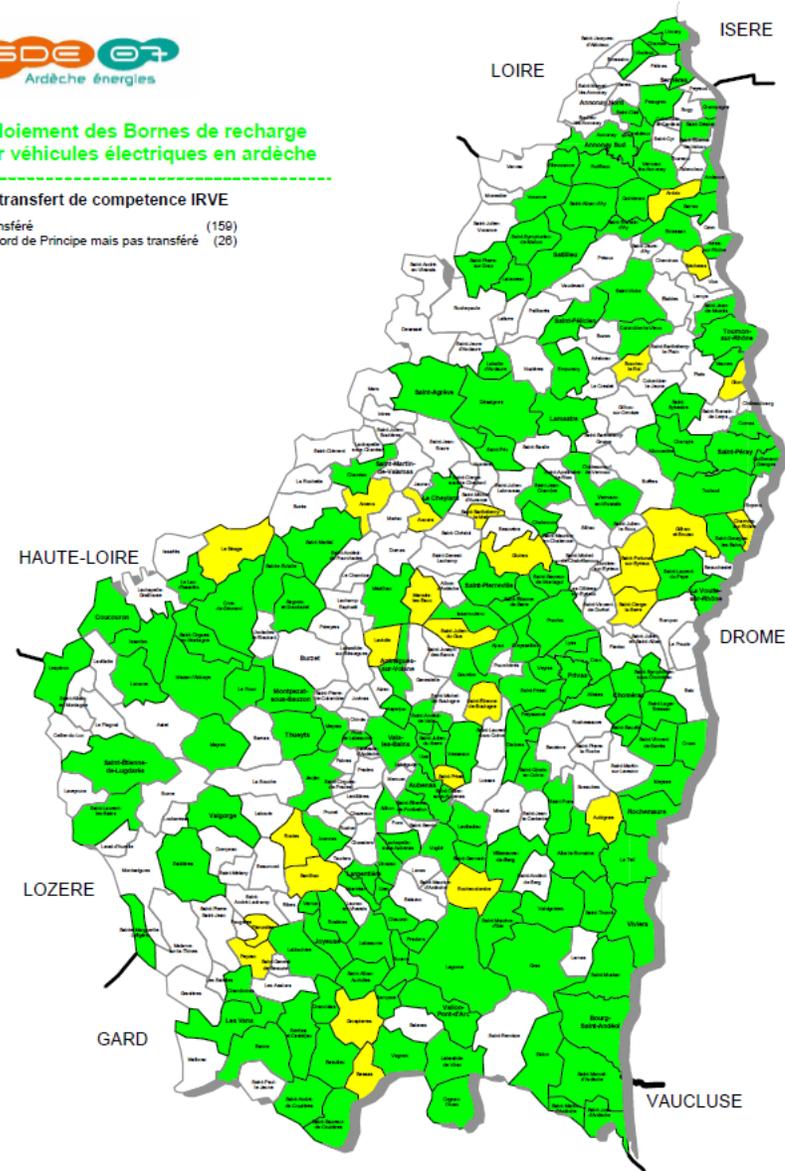
# PERIMETRE GEOGRAPHIQUE DSP



## Déploiement des Bornes de recharge pour véhicules électriques en ardèche

Carte transfert de compétence IRVE

- Transféré (159)
- Accord de Principe mais pas transféré (26)



# Planning prévisionnel



- Consultation pour la mise en place d'une DSP
- 3 candidats dans la consultation :  
ALLEGO, SPIE, EASY CHARGE
- Négociation en cours

- Calendrier :

- 24 juin 2019: date limite de remise des candidatures et offres
- 25-27 septembre 2019 : négos #1
- 4 novembre 2019 : remise Offre Améliorée
- 6 janvier 2020 : remise Offre Finale
- 20 janvier au 21 février 2020 : mise au point du contrat et délibérations des comités
- Mars – Juin 2020 : période de tuilage
- 15 juin 2020 : prise d'effet du contrat

# STATISTIQUES EBORN 2019



259 abonnés



8452 charges



91,3 MWh  
consommés



536 926 km  
parcourus



1365 abonnés



66 509 charges



697,80 MWh  
consommés



4 104 705 km  
parcourus

**Merci pour votre attention**  
**Si vous avez des questions, n'hésitez pas...**



CCSPL du 9 décembre 2019

contrat regroupé du SDE07 (41 communes)

*La synthèse des données 2018  
du contrat de Viviers  
sont disponibles dans une  
présentation à part*

1. Données économiques et clientèle
2. Déploiement des compteurs communicants
3. La transition énergétique

## Clientèle



**26 090**

Nombre de clients



**219**

Nombre de premières mises en service clients



**971 GWh**

Quantités de gaz acheminées



**79**

Nombre de réclamations

## Économie



**88 254 €**

Redevance R1 versée



**2,05M€**

Investissements réalisés sur la concession



**9,51M€**

Recettes acheminement et hors acheminement

## Patrimoine



**672,15 km**

Longueur totale de canalisations



**24 518**

Nombre de compteurs résidentiels actifs

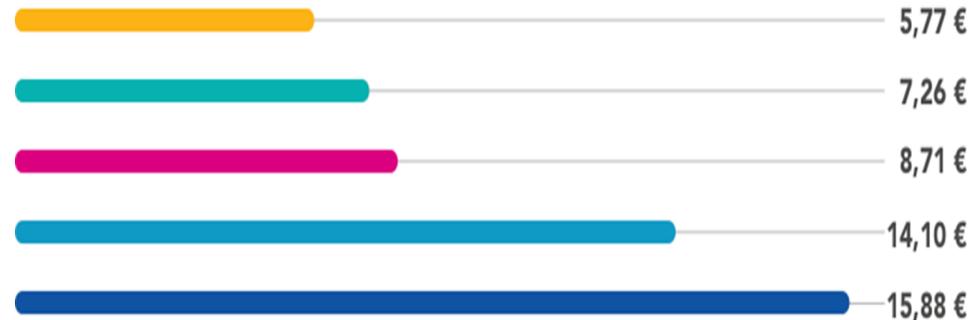
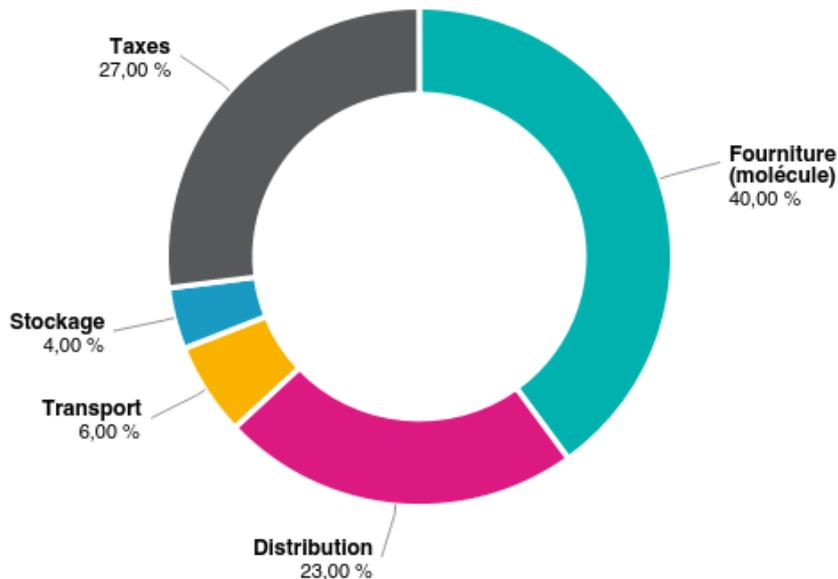


**2,23 km**

Longueur de réseau développé

# Quelques éléments de Tarif

## Facture type d'un client résidentiel



**Bois granulés en vrac**

Prix complet de 100 kWh PCI (livraison Vrac de 5 tonnes à 50 km). Source : CEBB/Propellet

**Gaz naturel**

Prix complet de 100 kWh PCI au tarif B1, 3 usages. Consommation annuelle de 23,26 MWh PCS.

**Fioul domestique**

100 kWh PCI de FOD, au tarif C1 (livraison de 2000 à 5000 litres). PCI 11,8 kWh/litre.

**Propane**

100 kWh PCI de propane en citerne. Hors mise à disposition et entretien de citerne et compteur.

**Électricité**

Prix complet de 100 kWh PCI (puissance 12 kVa double tarif). Consommation de 13 MWh dont 5 MWh en heures creuses.

source : site Internet de la CRE

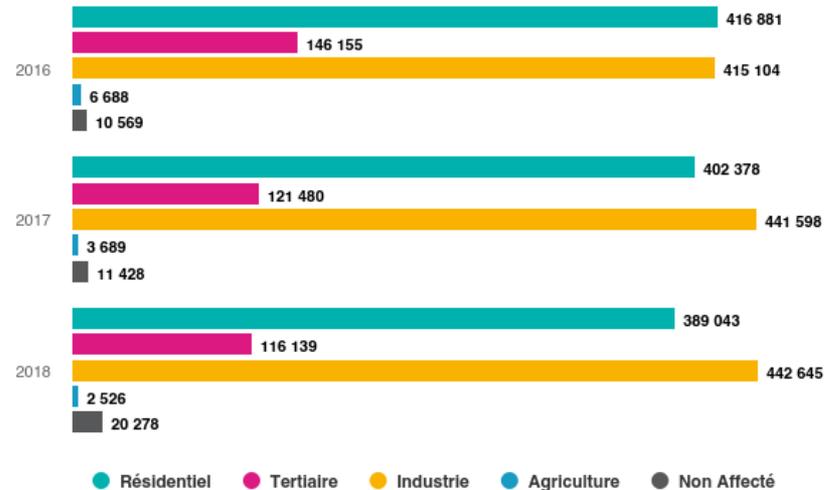
source : données du Ministère de la Transition Ecologique et Solidaire (bases de données du SDES et de la DGEC)

## Evolution du nombre de clients par secteur d'activité



sur votre concession

## Evolution des quantités de gaz acheminées (en MWh) par secteur d'activité



sur votre concession

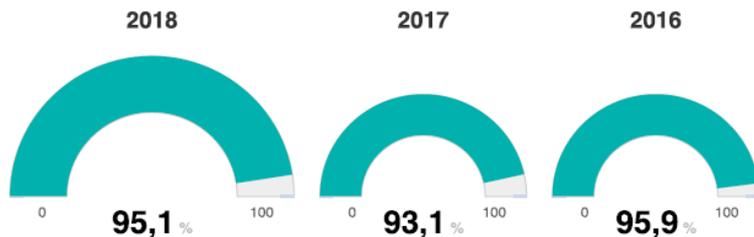
En 2018, le nombre total de clients sur votre concession est de **26 090**. Ce nombre était de 25 924 en 2017, et de 25 067 en 2016.

En 2018, la quantité totale de gaz acheminé sur votre concession est de **971** GWh. Cette quantité était de 981 GWh en 2017, et de 995 GWh en 2016.

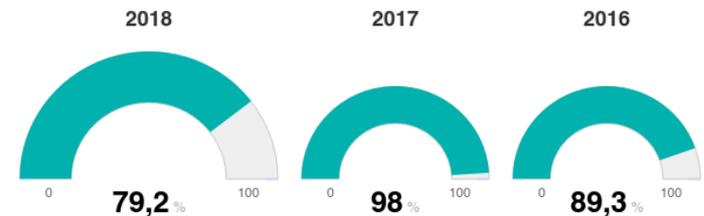
## Principales demandes de prestations réalisées

	2018	2017	2016
Mise en service (avec ou sans déplacement, avec ou sans pose compteur)	3 689	3 570	3 165
Mise hors service (initiative client ou fournisseur)	2 236	2 491	2 372
↓ Intervention pour impayés (coupure, prise de règlement, rétablissement)	145	161	270
↑ Changement de fournisseur (avec ou sans déplacement)	1 193	851	570
Demande d'intervention urgente ou express par rapport au délai standard	144	162	158
Déplacement vain	99	86	73
↓ 1ère mise en service	219	320	231

## Taux de respect du délai catalogue des demandes reçues des fournisseurs



## Taux de raccordement dans les délais catalogue



1. Données économiques et clientèle
2. Déploiement des compteurs communicants
3. La transition énergétique

Des compteurs communicants, objets connectés au service de 11 millions de clients particuliers, professionnels et collectivités

## 3 objectifs majeurs

**Améliorer**  
la satisfaction des clients



Relevé à distance **automatique**  
**et quotidien** des consommations  
de gaz

**Développer**  
la Maîtrise de l'Energie



Mise à disposition  
de données de consommation  
**plus fréquente**

**Optimiser**  
le réseau de distribution



**Modernisation et performance**  
du réseau de distribution

Les enjeux pour GRDF dans le cadre de sa mission de service public et dans le respect de la réglementation en vigueur

## Favoriser l'utilisation des données



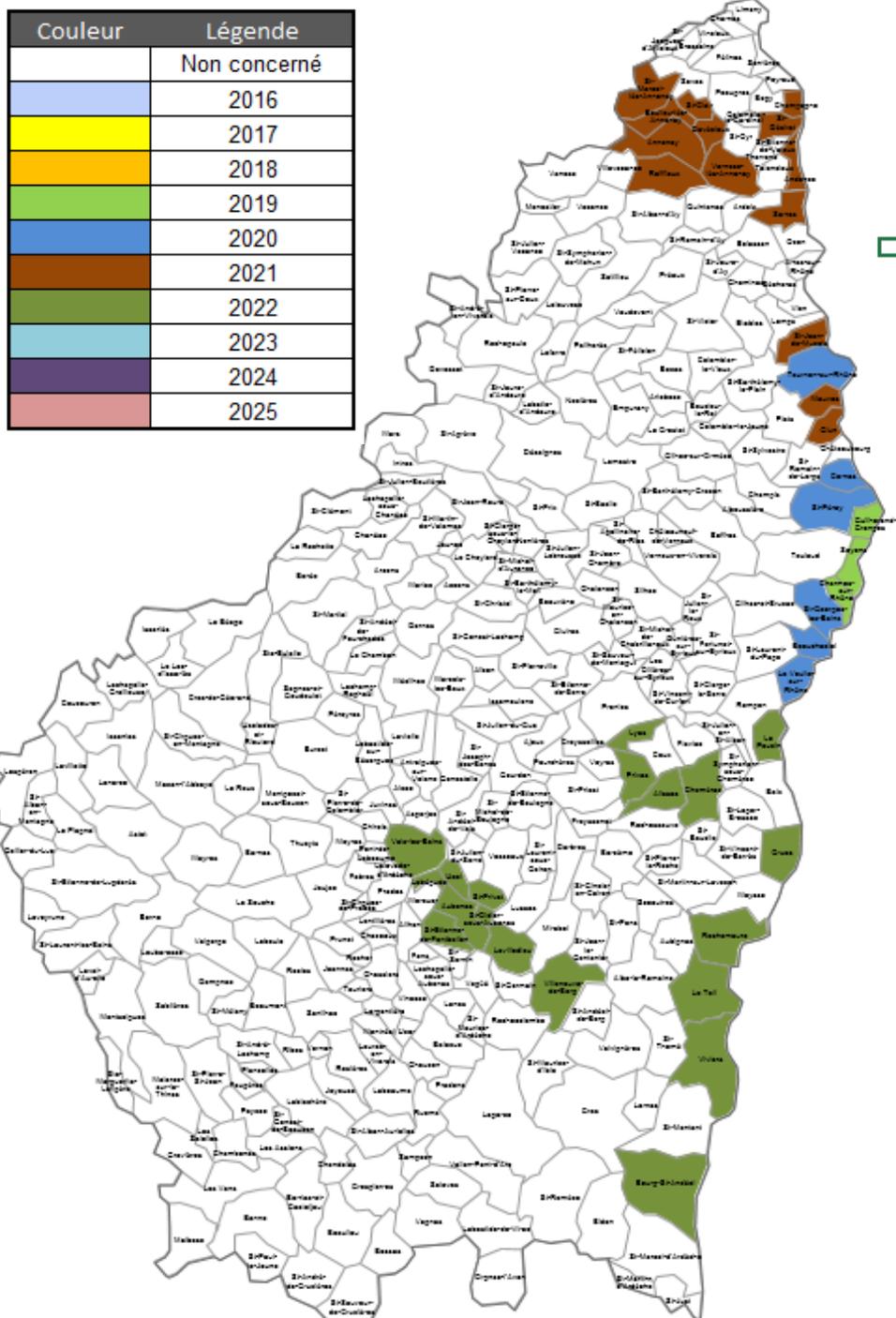
- Mises à disposition des données aux clients, aux fournisseurs et à des acteurs tiers autorisés
- Accompagnement des acteurs de la MDE pour l'utilisation des données

## Veiller à la sécurité et à la confidentialité des données



- Développement d'interfaces sécurisées de mise à disposition des données
- Gestion exemplaire du consentement des consommateurs pour la diffusion de données aux acteurs tiers

Couleur	Légende
	Non concerné
	2016
	2017
	2018
	2019
	2020
	2021
	2022
	2023
	2024
	2025



=

## Déploiement du compteur communicant

Déploiement intensif par saturation géographique

Les concentrateurs sont posés, en principe, entre 6 et 12 mois avant les compteurs. La télérelève des compteurs dépend du positionnement des concentrateurs.



COMMUNE	Marché	Nb PCE Actifs non équipés (30/06/19)	2020	Zoom 2020 (mois de début de pose)
BEAUCHASTEL	SR4 - LS SERVICES	255	255	avril
CORNAS	SR4 - LS SERVICES	461	461	Mars
LA VOULTE SUR RHONE	SR4 - LS SERVICES	1023	1023	Février
LE POUZIN	SR4 - LS SERVICES	356	356	mars
LYAS	SR4 - LS SERVICES	26	26	Fevrier
PRIVAS	SR4 - LS SERVICES	1963	1963	Janvier
ST GEORGES LES BAINS	SR4 - LS SERVICES	236	236	mars
TOURNON SUR RHONE	SR4 - LS SERVICES	2691	2691	Aout

## Perspective de déploiement des compteurs GAZPAR en mode « industrialisé »

A date – 3287 compteurs communicants posés (Guilherand Granges et Charmes sur Rhône) sur l'Ardèche à début août 2019 sur 24 927 PCE actifs, soit 13 % des clients.

Dont 2155 compteurs déjà télérelevés (19 concentrateurs mis en service).

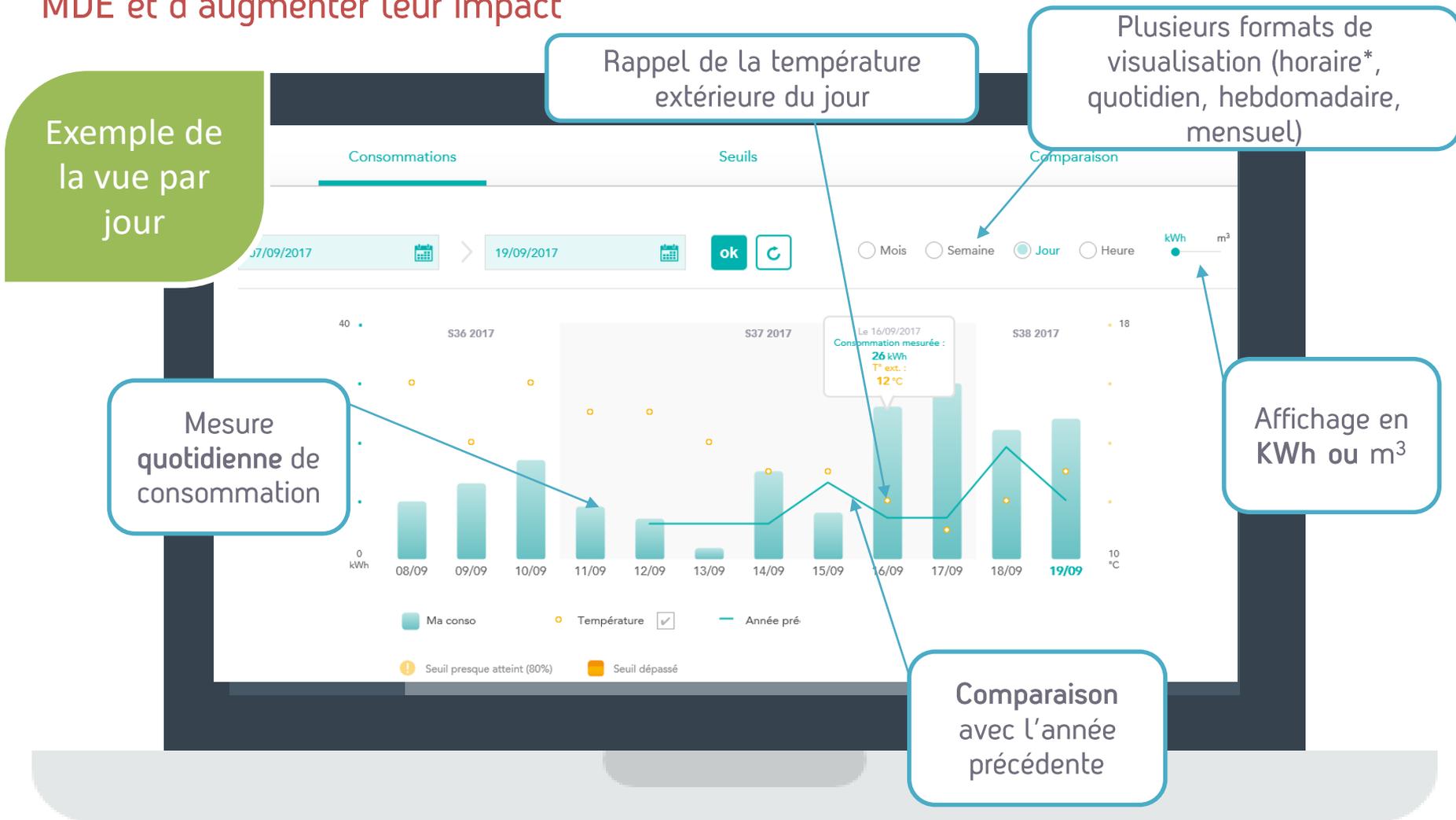
7000 compteurs sur 8 communes en 2020

7800 compteurs sur 15 communes en 2021

# La gestion des Clients

Le suivi de consommation sur *Mon Espace GRDF*

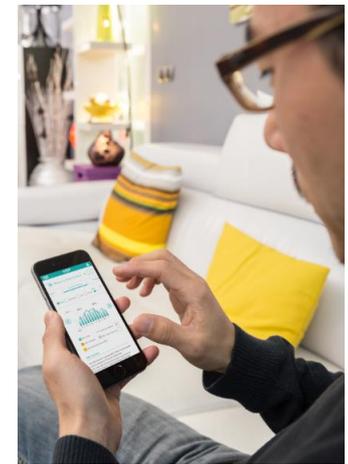
La visualisation de la consommation permet de mesurer l'efficacité des actions de MDE et d'augmenter leur impact



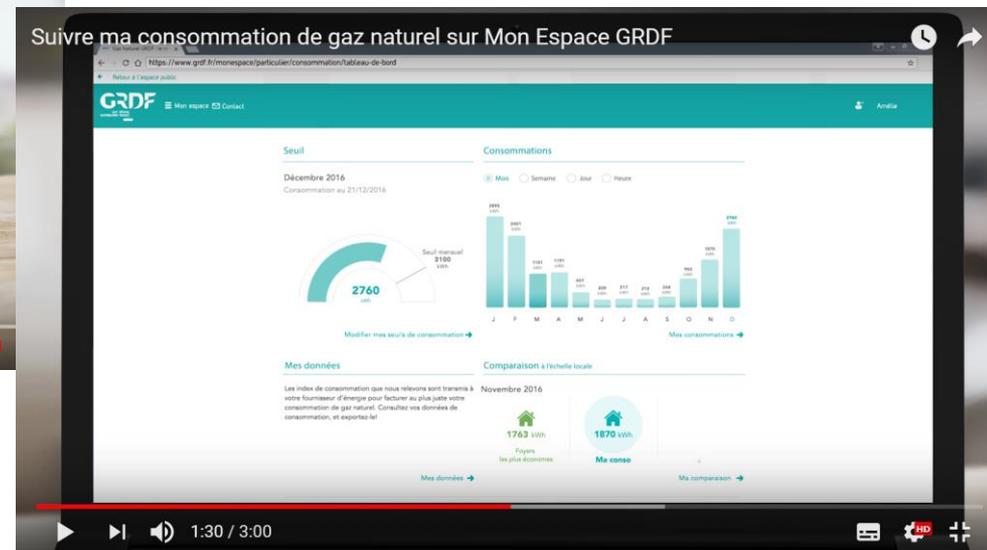
# La gestion des Clients

Des vidéos tutoriels pour favoriser l'appropriation de  
*Mon Espace GRDF*

[Pour créer son espace en ligne...](#)



[... et pour s'approprier Mon Espace GRDF](#)



Création de l'espace client en ligne

<https://www.grdf.fr/particuliers/services-gaz-en-ligne/mon-espace-grdf>

1. Données économiques et clientèle
2. Déploiement des compteurs communicants
3. La transition énergétique

# Biométhane : une économie circulaire au cœur des territoires

Réduire les émissions de Gaz à Effet de Serre

Climat



Déchets



Agriculture



Énergie



Eaux



Transport  
(qualité de l'air)



Valoriser les ressources locales et les infrastructures existantes

Créer des emplois locaux non délocalisables et diversifier les revenus des exploitations agricoles

*Les projets biométhane créent de nouvelles synergies entre les acteurs locaux*

Renforcer la durabilité de l'agriculture locale - qualité des sols et des nappes phréatiques, engrais naturel

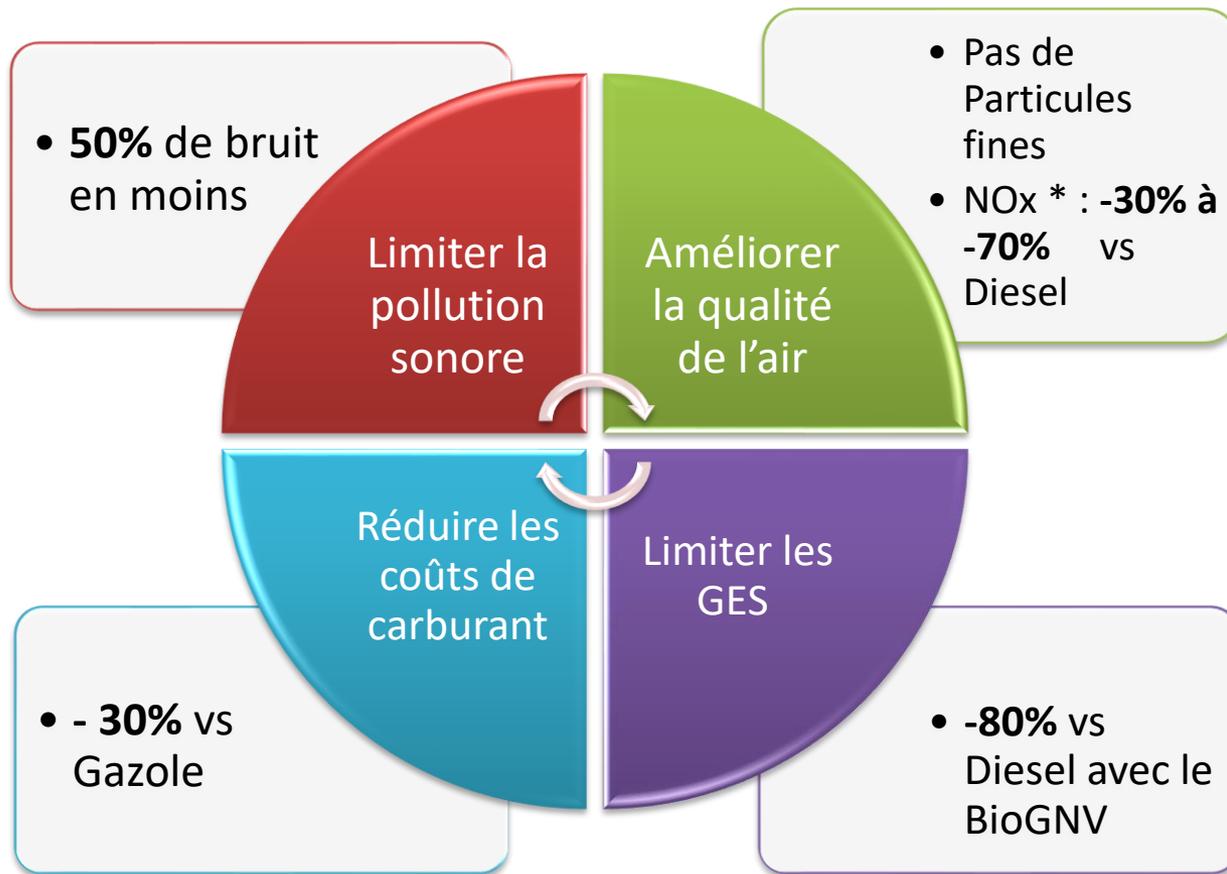
Augmenter la production d'énergie décentralisée et renouvelable

Améliorer la gestion des déchets & effluents

Les acteurs de la filière biométhane

Développer une filière renouvelable à coût maîtrisé

# Mobilité au GNV / BioGNV



Moteurs GNV plus simples, notamment au niveau des post-traitements

\* Source données ADEME



**CHOISIR LE GAZ  
C'EST AUSSI  
CHOISIR L'AVENIR**



QUEL QUE SOIT  
VOTRE FOURNISSEUR

L'énergie est notre avenir, économisons-la !

GRDF, Société Anonyme au capital de 1 800 745 000 euros. Siège social : 6 rue Condorcet, 75009 Paris. RCS Paris 444 786 511