

# Présentation du programme Salers Biogaz

*Déploiement de la méthanisation sur un territoire  
de moyenne montagne*



# Contexte territorial sur la CC du Pays de Salers

- Volonté politique de valoriser les ressources locales pour un développement énergétique durable :
- L'agriculture et plus particulièrement l'élevage comme principale activité économique. Plus de 500 exploitations présentes sur le territoire.
- Un territoire vaste et diffus (642 km<sup>2</sup> et 8 855 habitants)
- Une énergie chère sur le territoire pour les activités tertiaires ou industrielles



x 40 000

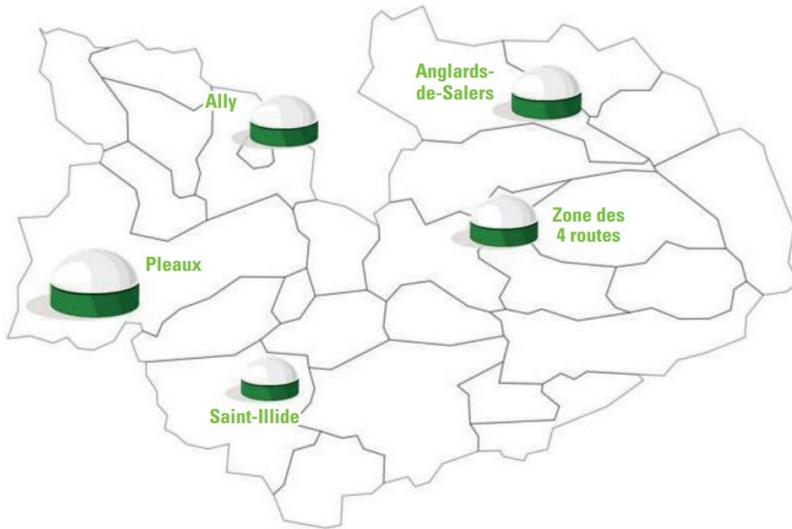
=



1 million de litre  $\Leftrightarrow$  102 GWh

# Salers Biogaz : un premier programme sur le Cantal

## Déploiement d'unités

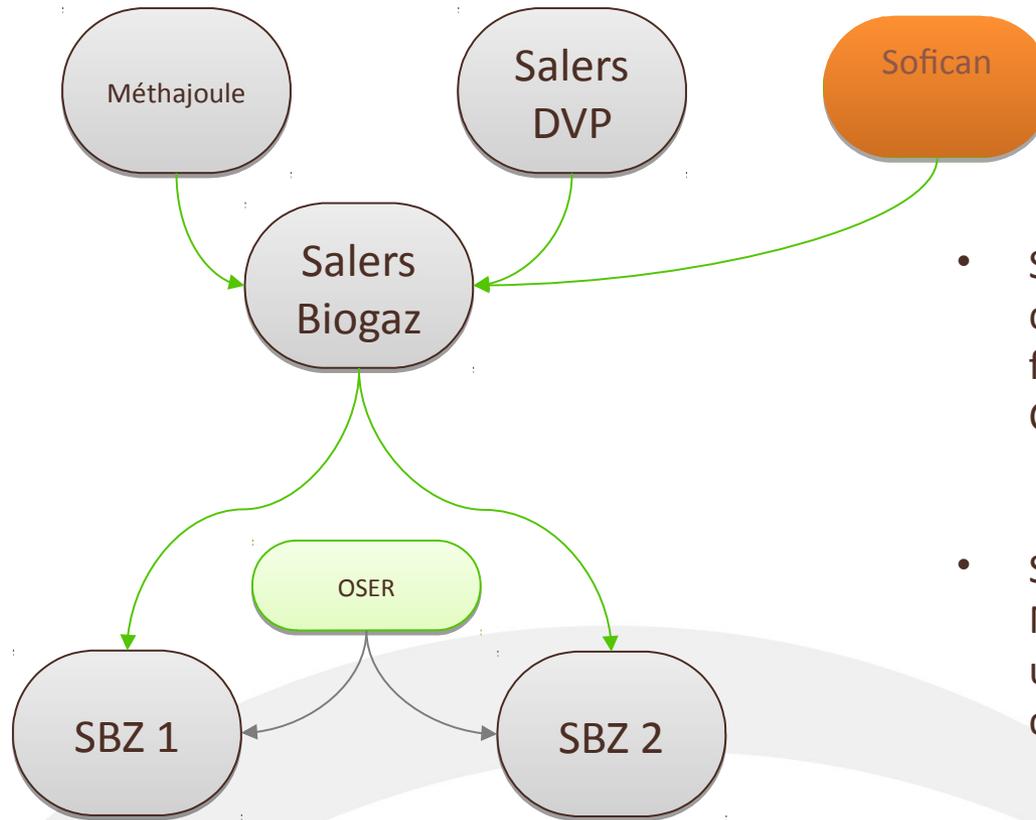


## Unité modèle



- Plusieurs sites potentiels
  - Répartition basée sur les besoins énergétiques communaux
  - Spécialisation des sites
    - Fourniture de chaleur
    - Compostage
    - Production de froid
- Voie sèche discontinuée
  - Projet entre 3,5 et 4 millions d'euro
  - Puissance de 330 à 500 kW
  - Base d'intrants : 11 000 tonnes d'effluents agricoles & déchets verts et résidus de culture

# Salers Biogaz : fruit d'un partenariat public privé novateur



- Salers Biogaz est la société dédiée à l'exploitation des futures installations de la CCPS
- Salers Biogaz regroupe Méthajoule, la CCPS à travers une SEM et le fond départemental SOFICAN
- Salers Biogaz est l'investisseur principal dans les sociétés de projet liées à chacun des sites
- Le fond régional OSER investit au côté de Salers Biogaz dans

# Présentation du fonds OSER

- ✓ Capital initial du fonds OSER : **9,5 M€**
- ✓ Actionnariat public-privé : Région, Caisse des Dépôts et 8 acteurs privés du territoire
- ✓ **Prise de participation minoritaire dans les sociétés de projet qui portent les projets d'ENR**

**Investisseur territorial** : accompagnement de collectivités,  
✓ développeurs, industriels, collectifs agricoles...

**OSER** : intervient majoritairement sur la phase de **construction**,  
✓ mais peut être présent sur le **développement** !



# Le premier site : Saint Bonnet de Salers

**Construit**



Capacité de traitement de 16 000 tonnes

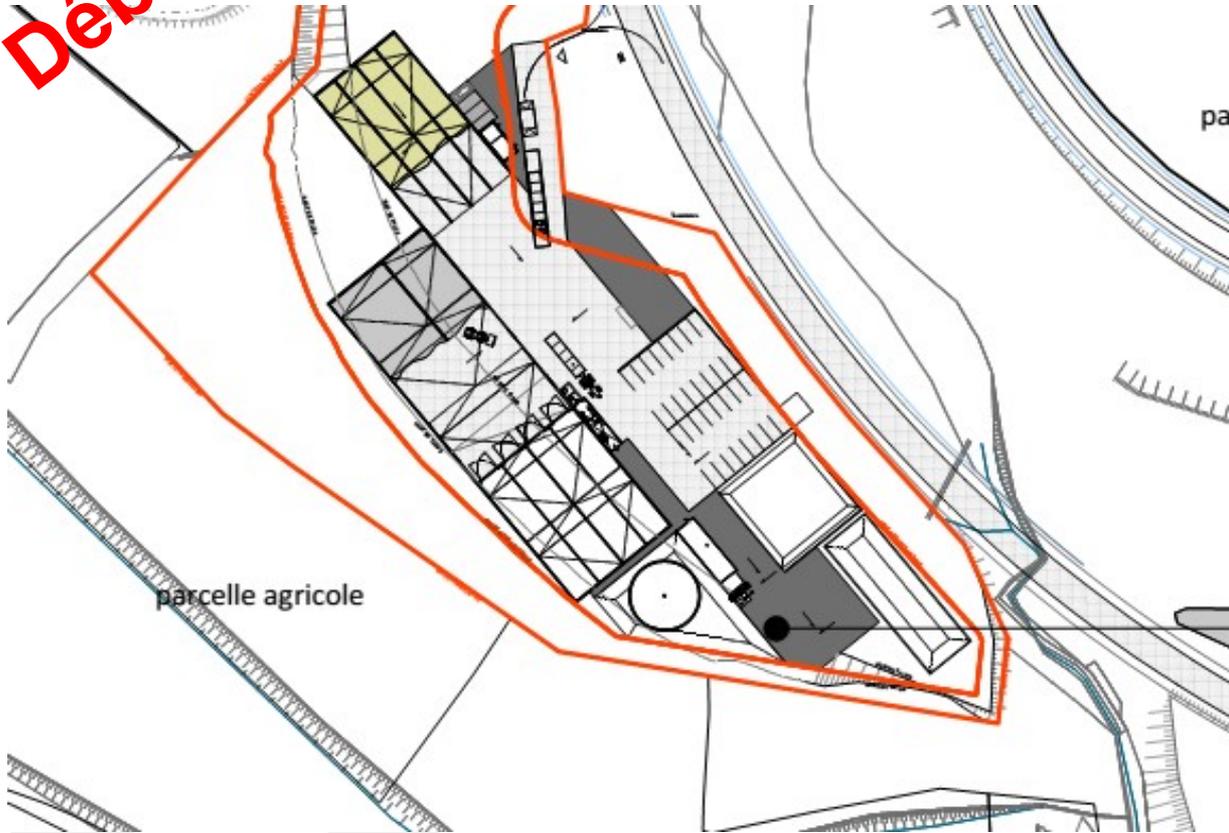
- Puissance initiale 330 kW (extension possible à 500 kW)
- 9 exploitants agricoles fédérés autour de ce site
- 100 kW de puissance froid à destination de la laiterie voisine



- Mise en service provisoire 27/03/2017
- 4 premiers batchs en cours (1000 tonnes déjà introduites)
- Mise en service définitive juin 2017

# Le deuxième site : les 4 routes de Salers

Début des travaux



- Début des travaux Avril 2017
- Puissance initiale 500 kW
- 7 exploitants agricoles fédérés autour de ce site
- Utilisation de résidus de culture pour compléter le gisement
- Distribution de chaleur sur la zone d'activité avoisinante

# Difficultés rencontrées

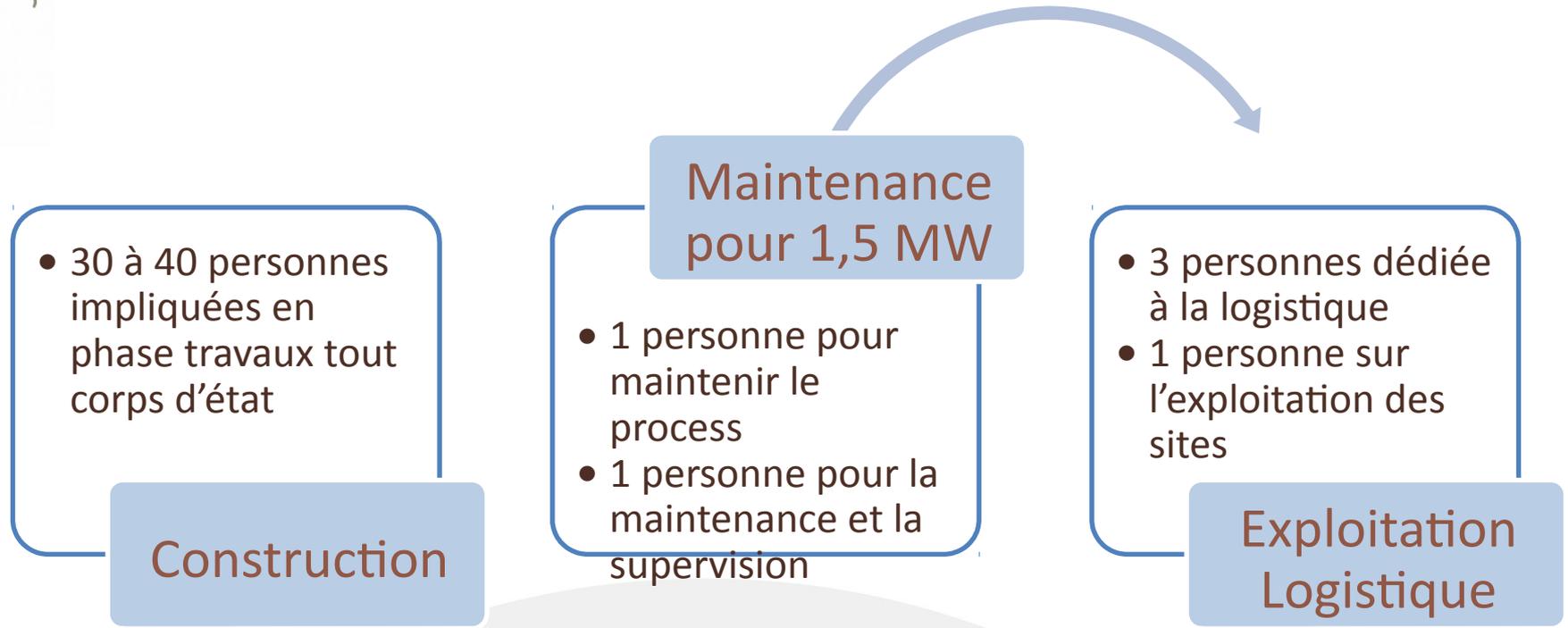
## Financement de projet

- Frilosité du monde bancaire / à la méthanisation
  - Multi cautionnement obligatoire
- 
- Obtenir des offres en adéquation avec la capacité de financement du projet :
    - L'effet manne du début du solaire reste encore trop présent dans la tête des différents fournisseurs
  
  - Jeunesse et contre-références du secteur :
    - Pas d'ingénierie de détail chez la plus part des bureaux d'étude / constructeur
    - Maîtres d'ouvrage qui choisissent un constructeur sans analyse du risque
  
  - Réseau ERDF HTA peu entretenu :
    - Coût de raccordement prohibitif pour des puissances modestes
    - Obliger de « jouer » avec la réglementation
  
  - Disparités régionales / départementales fortes
    - Interprétation de la réglementation différente d'un département à l'autre
    - Déroulé des procédures (ICPE / Raccordement / Subvention) totalement différent d'une région à l'autre

# Intérêt de la mutualisation des installations

- Organiser une logistique efficace et pérenne :
  - Équiper une flotte,
  - Massification du service sur un petit périmètre
  - Diminuer les coûts de transport de presque un facteur 2
  - Pas de dépendance par rapport à un tiers
- Maintenir des compétences pour l'exploitation et la maintenance :
  - Via l'effet volume, facilité à faire intervenir des techniciens très expérimentés
- Robustesse de l'ensemble :
  - Une panne peut survenir sur une installation, toute la production n'est pas arrêtée
- Acceptation plus simple pour les riverains :
  - Pas de concentrations exagérées de tonnage en 1 point donné
  - Rayon de collecte faible autour des sites

# Activités directes ou indirectes



- De manière indirecte ;
  - Besoin d'ingénierie présent
  - Travail collaboratif avec des négociants de produits agricoles
  - Bureau de contrôle
  - Fourniture d'une solution de traitement du déchet pour des industriels

# Notre analyse du secteur

Nous croyons en notre modèle :

- Le nouvel arrêté tarifaire renforce l'idée et l'analyse que nous avons dès 2014 (maillage d'unités de moins de 500 kW et capable de traiter 10 à 16 kT par an)
  - Développeur / constructeur : seul positionnement compatible avec la vie économique d'une entreprise sur ce secteur
- 
- Des grands développeurs du secteur des ENR se tournent de manière presque irréversible vers la méthanisation (Vol'V, Fonroche)
  - Importance d'arriver rapidement à une taille critique