



SAS SAINT GEORGES METHAGRI (49)

LE PLAN BIOGAZ POUR SOUTENIR LE DÉVELOPPEMENT DE LA FILIÈRE

Soutenu par l'ADEME et les régions, animé par AILE, le plan biogaz vise l'émergence de projets de méthanisation à la ferme ou multipartenarial en codigestion, insérés dans leur territoire.



La SAS Saint Georges Méthagri regroupe six exploitations situées sur la commune de Saint Georges sur Loire (49). Ces exploitations sont en bovin lait, bovin viande, volaille et ovin pour une SAU de 1 000 ha. Le projet est né par la volonté de créer une dynamique sur le territoire et de conforter les exploitations associées au projet.

Au travers de la SAS, les objectifs des exploitants sont de produire une matière fertilisante riche dans un contexte de terre relativement pauvre pour amoindrir la dépendance à des achats d'engrais minéraux et en même temps une optimisation de la gestion des engrais de ferme en rationalisant leur épandage sur le territoire local. La réflexion des exploitants commence en 2008, elle s'accompagne d'un voyage d'étude sur la méthanisation.

En mars 2012 ils consultent les bureaux d'étude et leur choix s'arrête sur Solagro. Ensuite au cours de l'année les démarches administratives se succèdent.

Au début de l'année 2013, ils déposent le dossier de demande de subventions. Différentes réunions et rencontres sont animées par la Chambre d'agriculture. Un accompagnement à la fois sur le volet technique, administratif et social a été engagé avec celle-ci dès 2010.

Les travaux ont commencé en juin 2014.

La biologie a été mise en route courant mai 2015, le 1er kWh est injecté sur le réseau en juillet 2015.

L'unité est alimentée par 10 000 tonnes de matières (effluents, CIVE, marcs de pommes, issues de céréales)



L'UNITÉ DE MÉTHANISATION		LES INVESTISSEMENTS	2 573 209 € HT
Constructeur :	Naskeo-Méthajade	Aménagement du site	371 193 € HT
Technique mise en place :	Voie sèche	Réception et gestion des substrats	173 019 € HT
Volume des digesteurs :	4 x 588 m ³	Digesteur et stockage digestat	1 151 208 € HT
Stockage du digestat :	925 m ³	Valorisation du biogaz	392 140 € HT
Valorisation du biogaz :	Cogénération	Valorisation de la chaleur	249 030 € HT
Puissance électrique installée :	250 kWelec	Automatisme et équipements de mesure	81 924 € HT
Puissance thermique installée :	275 kWth	Ingénierie	154 695 € HT
		LES SUBVENTIONS PUBLIQUES	882 000 €
		ADEME	492 000 €
		FEADER	390 000 €

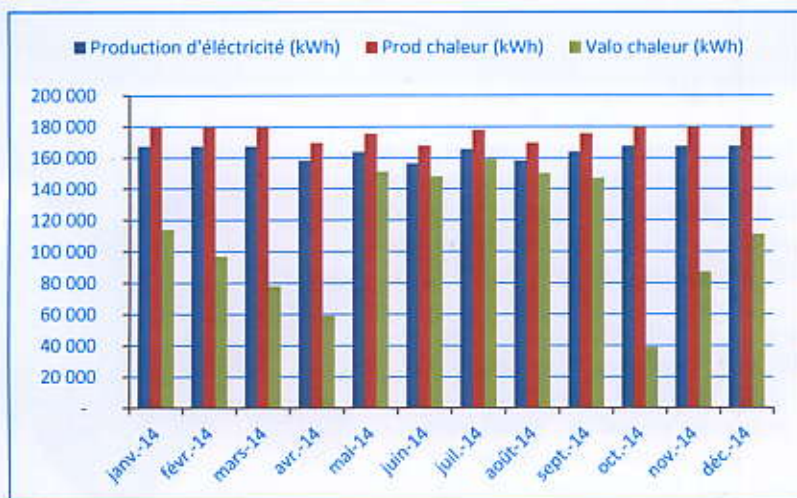
AILE
73 rue de Saint Briec
CS 56520
35065 RENNES Cedex

Vos interlocutrices:
Bretagne
Jeanne Lencauchez
02 99 54 63 23
Pays de la Loire
Simone Hurschka
02 40 16 36 22





Bilan énergétique



Bilan prévisionnel de fonctionnement

Énergie primaire produite	5 263 230 kWh
Production d'électricité	1 970 707 kWh _{el}
Chaleur valorisée	1 340 000 kWh _{th}
Rendement électrique	41%
Taux de valorisation énergétique	70%
Économie de gaz à effet de serre	1 140 t
Énergies fossiles substituées	6 304 kg (avec 57 MWh substitué et 13,8 kWh/kg propane)

Énergie thermique valorisée

Séchoir	669 000 kWh
EHPAD chauffage	428 000 kWh
EHPAD ECS	218 000 kWh
Bâtiment CCL	55 000 kWh
Deux maisons riveraines	32 000 kWh

Une fois la puissance nominale atteinte pendant l'hiver l'EHPAD, le bâtiment CCL et les maisons riveraines peuvent être chauffés. En été un séchoir multi-produit conçu pour des plantes médicinales sera alimenté avec la chaleur produite par la cogénération. En année de fonctionnement optimal l'objectif est d'atteindre un taux de valorisation énergétique de 70%.

Bilan financier prévisionnel

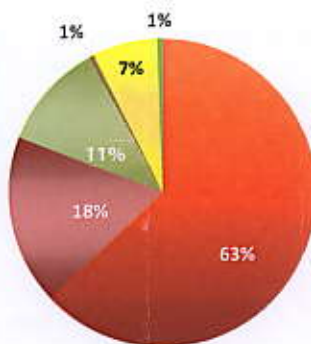
La vente d'électricité représente la plus grande part des recettes avec le tarif de base (63%), la prime à l'efficacité énergétique (18%) et la prime de valorisation des effluents d'élevage (11%). Sur cette unité la part des recettes des redevances de traitement est minime. Dès le départ le projet a mis l'accent sur l'efficacité énergétique en différenciant les clients chaleur ce qui permet une recette supplémentaire qui présente 8% des recettes totales.

Du côté des charges d'exploitation 31% sont liées à la gestion des matières premières y compris la logistique, 20% liées à la maintenance de la cogénération et 26% à la main d'œuvre sur l'unité.

L'épandage est pris en charge par les exploitations

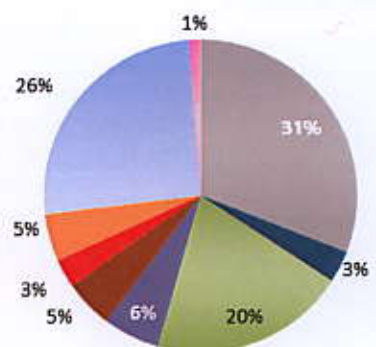
Le bilan financier prévisionnel est positif après la première année de montée en régime.

Recettes



- Vente d'électricité
- Prime efficacité énergétique
- Prime effluents d'élevage
- Traitement de déchets
- Vente de chaleur EHPAD
- Bâtiment CCL

Charges



- Matières premières
- Maintenance cogénérateur
- Électricité
- Assurance
- Turpe
- Analyses
- Maintenance unité
- Flou chargéur télescopique
- Main d'œuvre

Le mot du président :

L'unité de méthanisation devrait nous permettre de conforter nos exploitations, dynamiser et pérenniser l'agriculture locale dans un état d'esprit collectif. Un beau projet de territoire !!!



Nos références de construction en France

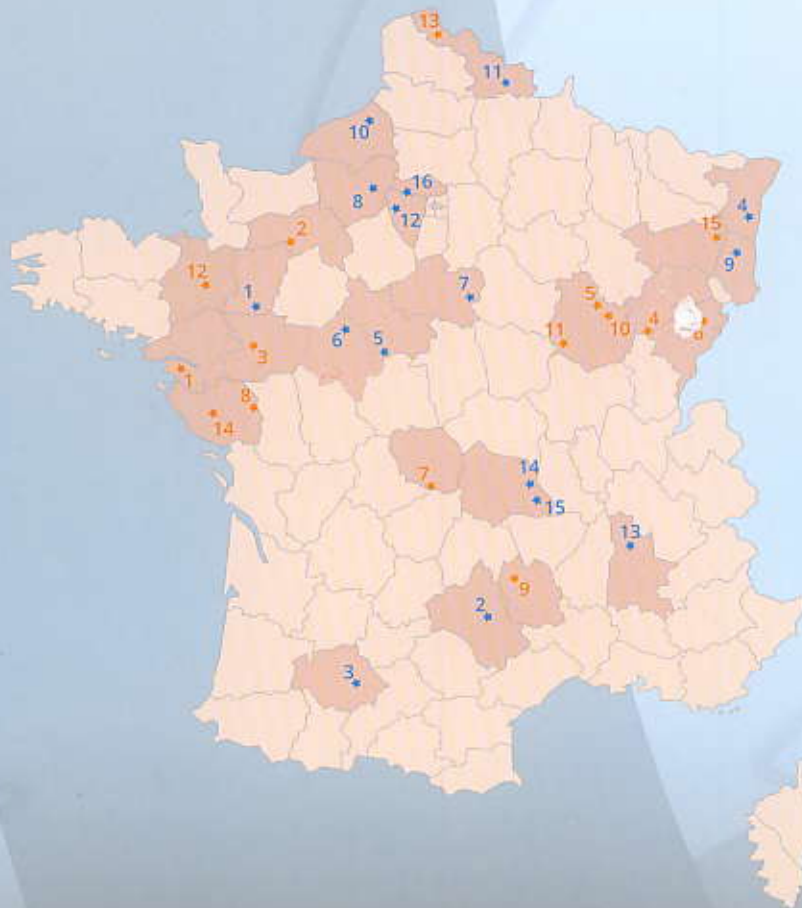


Projets en voie liquide ★

- 1 - Biogaz de Château-Gontier
Château-Gontier (53)
1 189 kWél
Projet de territoire
2015-2016
- 2 - EARL du Lac de Matefan
Séguir (12)
170 kWél
Projet agricole
2015-2016
- 3 - Biogaz du Grand Auch
Auch (32)
1 067 kWél
Projet de territoire
2012-2013
- 4 - Lycée agricole d'Obernai
Obernai (67)
240 kWél
Agricole individuel
2012-2013
- 5 - Zoo de Beauval
Saint-Aignan (41)
265 kWél
Agricole individuel
2014
- 6 - CapVert Bioénergie
Nouzilly (37)
250 kWél
Agricole/territorial
2013
- 7 - Gâtinais Biogaz
Château-Renard (45)
600 kWél
Agricole collectif
2013
- 8 - Biogaz de Gaillon
Gaillon (27)
725 kWél
Projet de territoire
2012-2013
- 9 - DS Smith Kayersberg
Kayersberg (68)
Chaudière
Industriel
2011
- 10 - CAPIK
Fresnoy-Folny (76)
775 kWél
Territorial
2010

Projets en voie sèche discontinuée ★

- 1 - EARL Guilbaud
Chéméré (44)
55 kWél
Projet agricole
2013
- 2 - GAEC de Beauséjour
Gandelain (61)
250 kWél
Projet agricole
2014
- 3 - SAS Saint Georges Méthagri
Saint Georges sur Loire (49)
250 kWél
Projet agricole collectif
2015
- 4 - SAS Métanchottes
Sornay (70)
160 kWél
Projet agricole
2015
- 5 - GAEC Schneider
Salives (21)
170 kWél
Projet agricole
2015
- 6 - SAS Energie du Mont Lage
Rahon (25)
160 kWél
Projet agricole collectif
2015
- 7 - GAEC Châtoux Pichon
Gentiloux Pigerolles (23)
100 kWél
Projet agricole
2015
- 8 - GAEC des Vallons
Menomblet (85)
150 kWél
Projet agricole
2015
- 9 - SAS Agriénergie 48
Aumont Aubrac (48)
160 kWél
Projet agricole
2016
- 10 - GAEC Asdrubal
Is-sur-Tille (21)
170 kWél
Projet agricole
2016
- 11 - GAEC Livas
Sussey (21)
160 kWél
Projet agricole
2016
- 12 - GAEC Les Hautes Marettes
Châteaugiron (35)
160 kWél
Projet agricole
2016
- 13 - SARL Agri Methazebrouck
Hazebrouck (59)
160 kWél
Projet agricole
2016
- 14 - SAS Etabiogaz
La Roche Sur Yon (85)
Injection de biométhane
Projet de territoire
2017
- 15 - SEML Methaval
Ban de Laveline (88)
150 kWél
Projet agricole
2015



Naskeo Environnement

52, rue Paul Vaillant Couturier
92 240 MALAKOFF
Tél. + 33 (0)1 57 21 34 70
info@naskeo.com

Naskeo Methajade

14, rue Gutenberg - ZAC de la Bouvre
44 340 BOUGUENAIS
Tél. + 33 (0)2 49 09 84 00
contact@methajade.fr

Direction commerciale

Sylvain FREDERIC
Tél. + 33 (0)2 49 09 84 00
Port. + 33 (0)6 37 27 58 65
sylvain.frederic@naskeo.com



Management de la
Qualité
ISO 9001:2008

Développement et construction
d'unités de méthanisation

