



Observatoire du biométhane

Benchmark des filières européennes

Septembre 2017

<http://france-biomethane.fr/>

Le biométhane en Europe - Synthèse

Le secteur garde dans l'ensemble une forte croissance grâce à l'émergence de nouveaux leaders et à une production plus efficace

Le biométhane, un secteur en plein essor à l'échelle européenne

- La filière compte en 2016 un peu plus de **480 unités de production de biométhane** sur les neufs pays concernés par l'étude.
- La progression a été particulièrement forte sur l'année 2015. En effet on enregistre sur cette année **20% d'unités de biométhane supplémentaires** alors que le nombre de sites de production de **biogaz était en augmentation de 1,3%**. Cette croissance du biométhane se poursuit en 2016 avec une hausse d'environ 13%.
- Chacun des 9 pays présentés bénéficie d'au moins un **mécanisme d'aide directement lié au biométhane** (pour l'injection dans le réseau de gaz, la production d'électricité ou l'utilisation comme carburant). Ces mécanismes visent à atteindre les objectifs fixés par les autorités européennes ou nationales.
- Au-delà des performances nationales, les liens entre les pays producteurs se renforcent. 2016 voit la **création de l'ERGaR** (European Renewable Gas Registry), composé de 9 entreprises dans 8 pays. Ce registre donnera une vue transparente des échanges de biométhane, un premier pas vers un marché Européen.

Des mutations notables dans les modes de production du biométhane

- Une **hausse sensible des capacités moyennes** de traitement du biogaz est observée sur l'ensemble des pays étudiés. Les unités de production installées en 2015-2016 ont en moyenne des **capacités 15% plus élevées** que celles qui leurs sont antérieures.
- **Les cultures énergétiques**, bien que proscrites dans plusieurs pays, restent le substrat le plus utilisé en nombre d'unités et en volume de biogaz traité. **La co-digestion** se développe rapidement et pourrait devenir majoritaire tant elle permet de **mutualiser différents flux d'entrants** et **d'accroître les capacités**.
- Les procédés d'épuration par absorption chimique, populaires entre 2008 et 2012, laissent progressivement la place aux **technologies membranaires**. En 2015, **43 unités sur 67 installées** ont opté pour cette technologie qui pourrait rapidement dépasser le lavage à l'eau utilisé historiquement pour traiter le biogaz.

Une Europe du biométhane particulièrement hétérogène

- **La filière allemande** domine largement le marché Européen, avec plus de **200 unités** elle représente plus de **50% de la capacité** de production des 9 pays.
- **Le Royaume-Uni affiche une croissance impressionnante** en dépassant en moins de 6 ans la Suède, pays historique de la filière, qui connaît, comme les Pays-Bas, une légère stagnation sur les 2 dernières années.
- Le secteur du **biométhane en France** enregistre aussi une **forte hausse du nombre d'unités mais manque de capacité** pour rejoindre les leaders européens contrairement au **Danemark** qui possède en moyenne les **unités les plus volumineuses** d'Europe.
- Les pays se distinguent enfin par les **modes de valorisation** privilégiés pour le biométhane, eux-mêmes orientés par les aides et avantages accordés par les états aux producteurs. La présence de **tarifs de rachat dédiés au biométhane** a été moteur pour l'Allemagne et permet aujourd'hui à la France, au Danemark et au Royaume-Uni de croître rapidement.



Analyse comparée des données pays

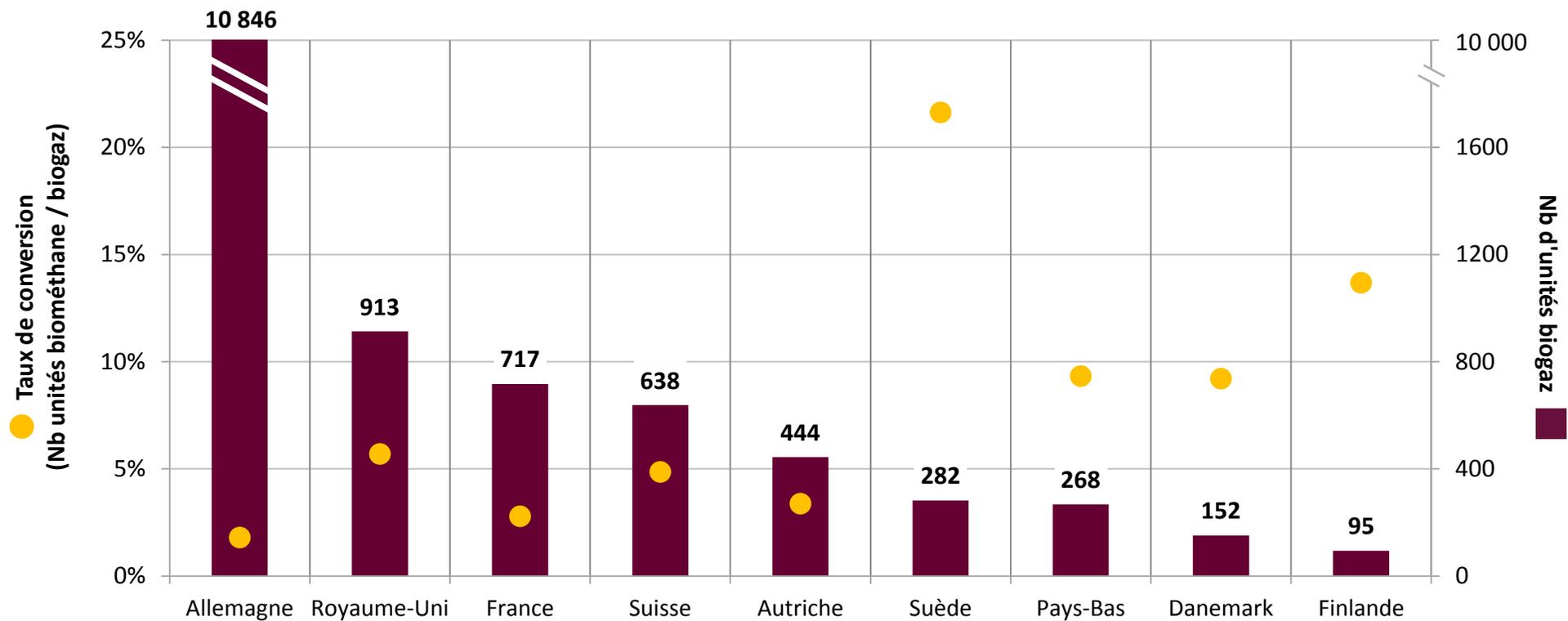


Fiches pays



Vos contacts

Taux de conversion des unités biogaz en unités biométhane et nombre d'unités biogaz à fin 2015



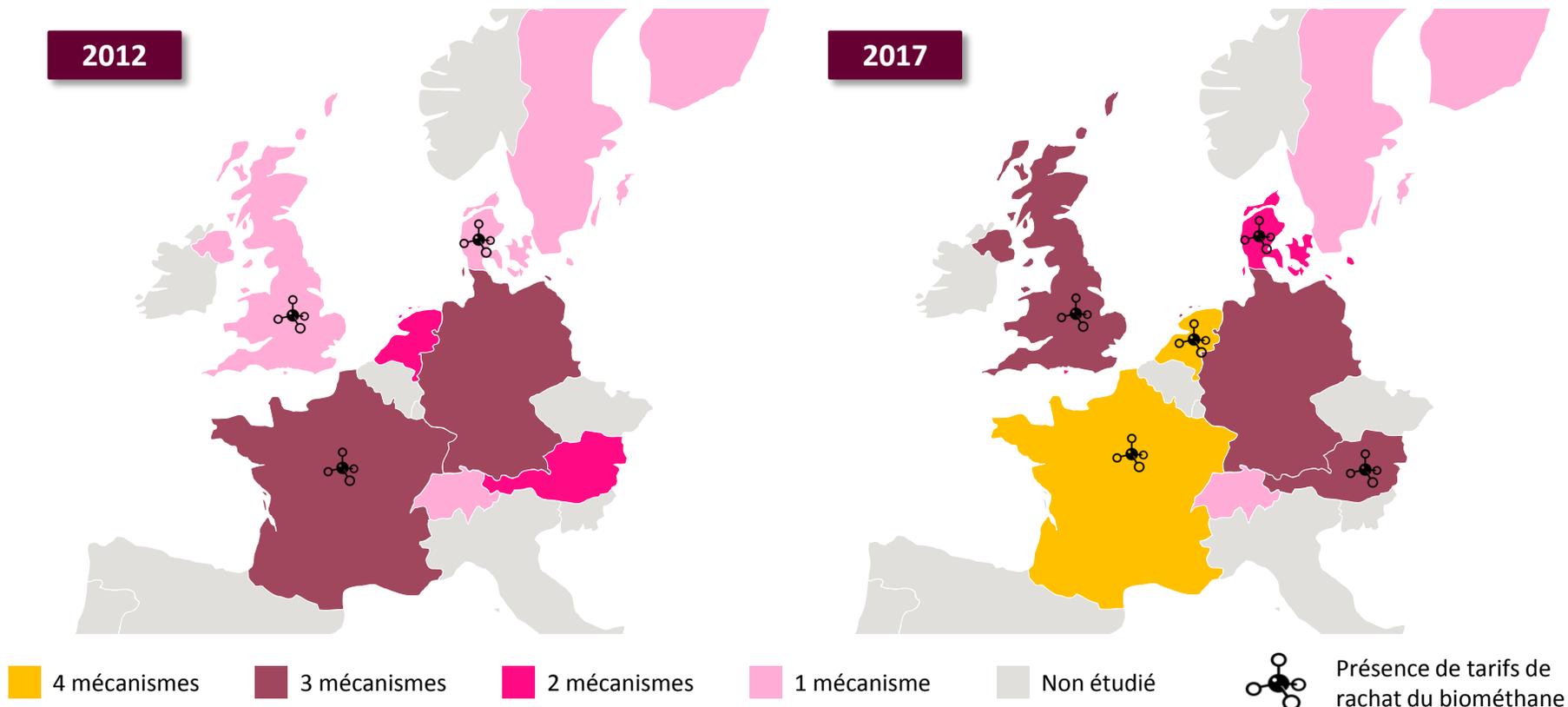
L'analyse porte sur 418 unités de production de biométhane en opération à fin 2015 au sein de l'Allemagne, de l'Autriche, du Danemark, de la Finlande, de la France, des Pays-Bas, du Royaume-Uni, de la Suède et de la Suisse.

siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après EBA
Mise à jour septembre 2017

Avec plus de 10 000 centrales de biogaz et un taux de conversion de 2%, l'Allemagne dispose d'un potentiel rapidement exploitable pour développer son secteur biométhane. La Suède, les Pays-Bas, le Danemark et la Finlande disposent d'un secteur biogaz plus modeste et en utilisent une part conséquente pour produire leur biométhane. La marge de progression par épuration de biogaz reste importante pour ces pays mais la croissance du secteur est limitée sur le long terme.

Evolution du nombre de mécanismes d'aide par pays entre 2012 et 2017



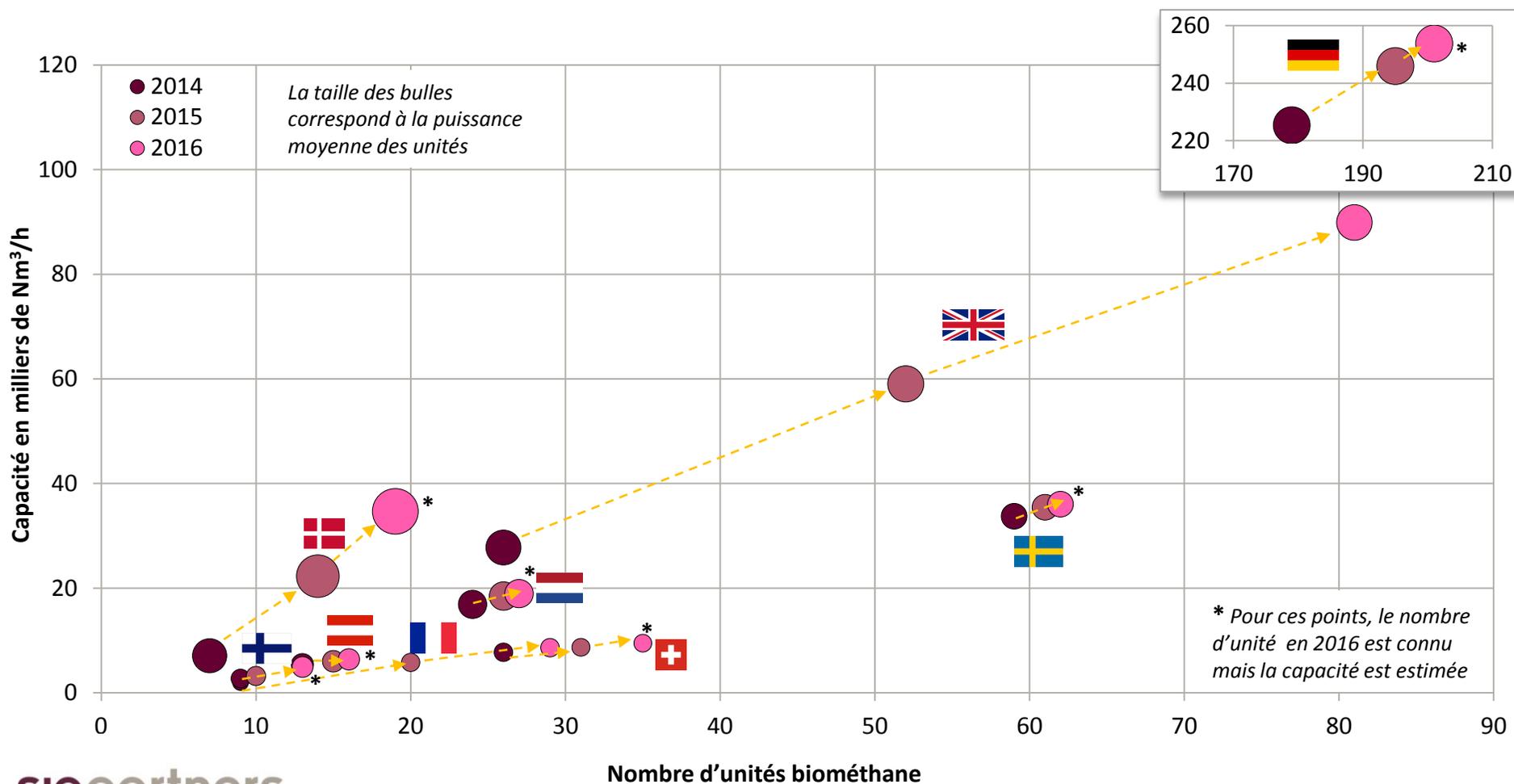
Les 4 mécanismes considérés sont les tarifs de rachat du biométhane, la priorité d'injection sur le réseau, les subventions et les garanties d'origine ou quotas de gaz vert.

siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après IEA, Green Gas Grids & RES Legal
Mise à jour septembre 2017

5 pays ont mis en place un tarif de rachat lié exclusivement au biométhane (au kWh de gaz injecté ou au kWh d'électricité produit à partir de biométhane) afin d'orienter les producteurs de biogaz vers l'épuration. Au-delà des mécanismes d'aide, des exemptions de taxe sur les biocarburants permettent de développer la filière biométhane. Cela est particulièrement avéré en Suède, en Finlande et au Danemark où les objectifs du biométhane sont axés vers le transport.

Positionnement des pays en nombre d'unités et en capacité entre 2014 et 2016

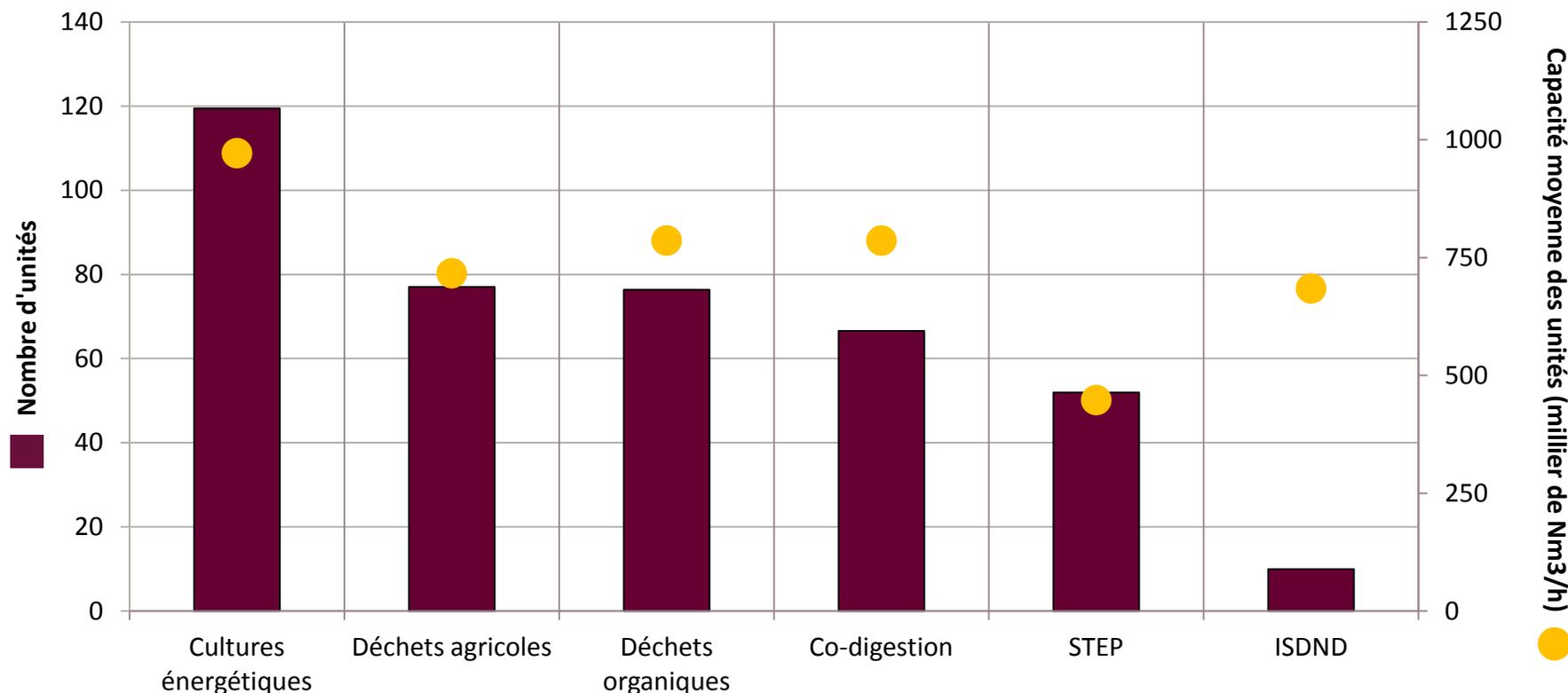


siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après IEA
Mise à jour septembre 2017

L'Allemagne représente de loin le premier marché de la filière en Europe avec plus de 200 unités en opération en 2016. Les pays connaissant les plus fortes dynamiques sont la Suisse, le Danemark, la France et plus particulièrement le Royaume-Uni qui a triplé son nombre d'unités sur les 3 dernières années. Les filières les plus anciennes semblent connaître un ralentissement depuis 2014, comme en Suède, en Autriche ou aux Pays-Bas.

Capacité moyenne et nombre de centrales par type d'entrant à fin 2015



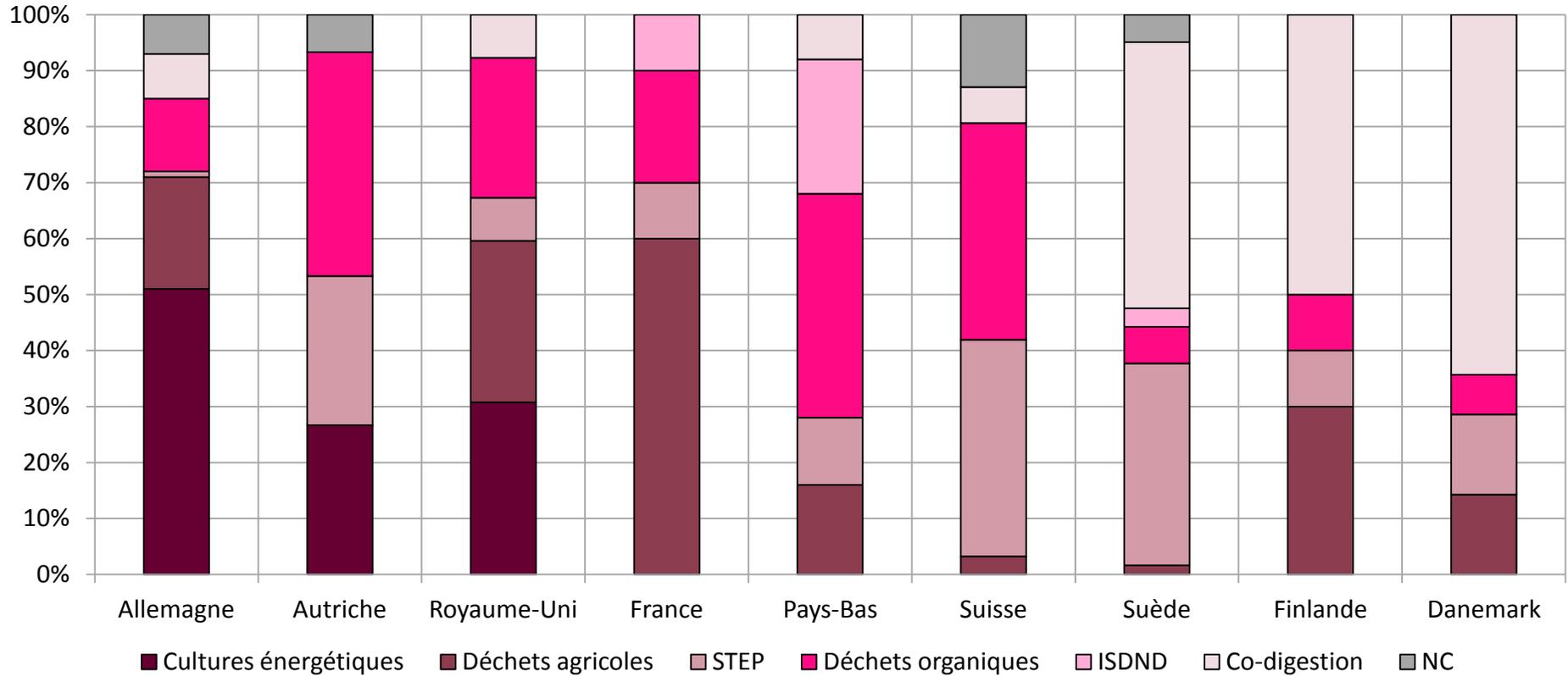
L'analyse porte sur 418 unités de production de biométhane en opération à fin 2015 au sein de l'Allemagne, de l'Autriche, du Danemark, de la Finlande, de la France, des Pays-Bas, du Royaume-Uni, de la Suède et de la Suisse.

siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après IEA, Malmberg, Host, DMT, Sepuran, Biogas Portal
Mise à jour septembre 2017

Les cultures énergétiques représentent actuellement la plus importante source de substrat, cela est principalement dû à une utilisation très répandue en Allemagne et au Royaume-Uni. La co-digestion est pratiquée dans de nombreuses unités et permet de mélanger déchets agricoles et organiques (et cultures énergétiques). Les unités de stockage (ISDND) et de traitement des eaux (STEP) sont assez peu utilisées et représentent un axe de développement important de la filière.

Répartition des unités nationales par type d'entrant utilisé à fin 2015



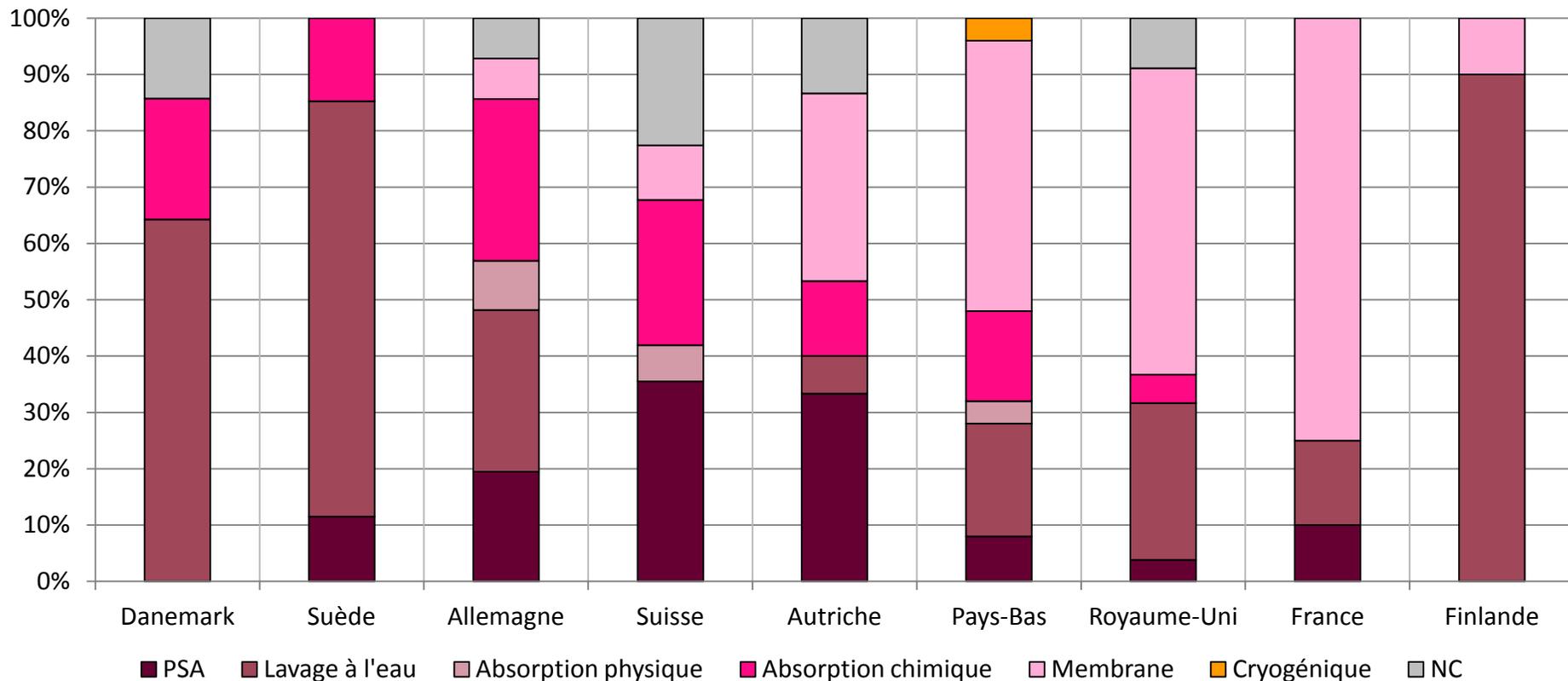
L'analyse porte sur 418 unités de production de biométhane en opération à fin 2015 au sein de l'Allemagne, de l'Autriche, du Danemark, de la Finlande, de la France, des Pays-Bas, du Royaume-Uni, de la Suède et de la Suisse.

siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après IEA, Malmberg, Host, DMT, Sepuran, Biogas Portal
Mise à jour septembre 2017

On reconnaît dans l'ensemble les pays ayant une agriculture forte et utilisant les cultures énergétiques et/ou les déchets agricoles pour produire du biométhane : France, Allemagne et Royaume-Uni. Les pays comme la Suisse et la Suède combinent une agriculture moins intensive par l'usage de boues de STEP. Les déchets organiques sont utilisés de manière conséquente dans chaque pays, au travers de la co-digestion avec des déchets agricoles dans les pays Nordiques.

Répartition des unités nationales par technologie d'épuration utilisée à fin 2015



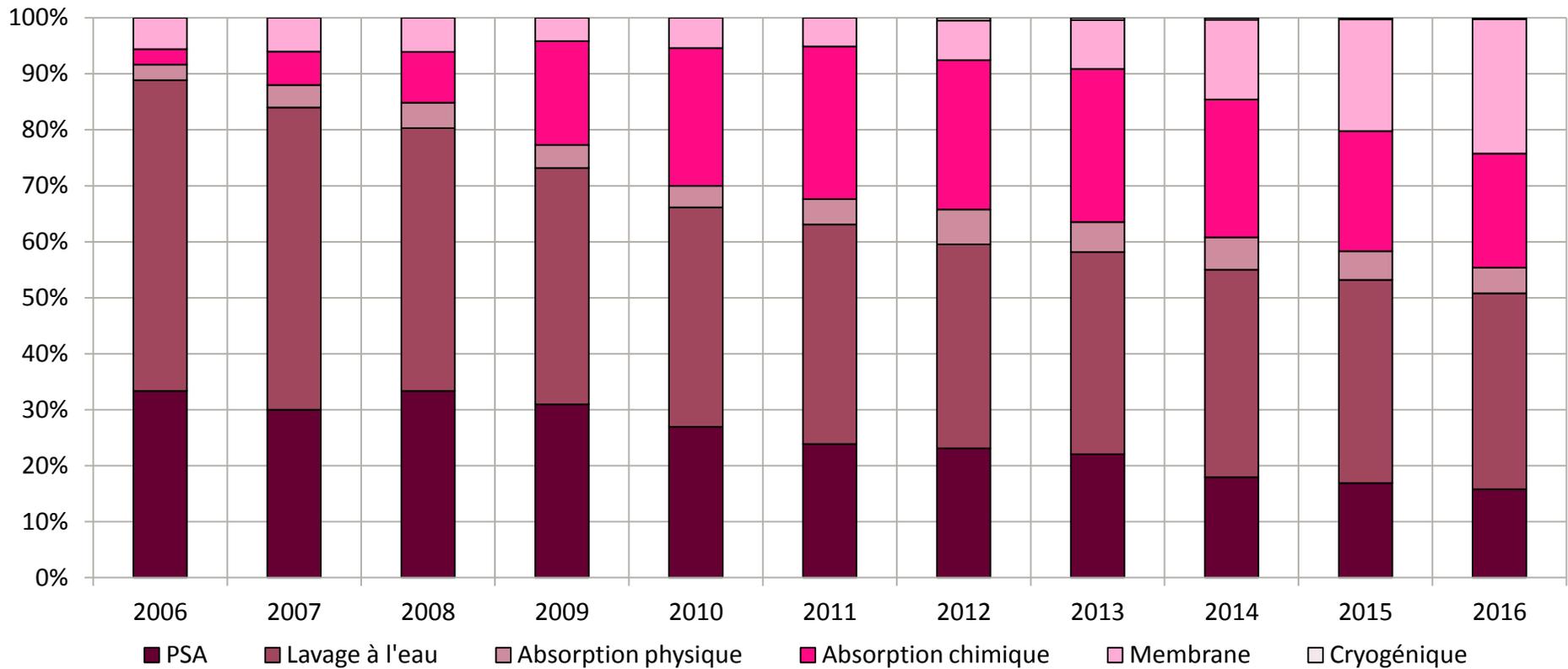
L'analyse porte sur 418 unités de production de biométhane en opération à fin 2015 au sein de l'Allemagne, de l'Autriche, du Danemark, de la Finlande, de la France, des Pays-Bas, du Royaume-Uni, de la Suède et de la Suisse.

siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après IEA, Malmberg, Host, DMT, Sepuran, Biogas Portal
Mise à jour septembre 2017

Dans l'ensemble, les pays ont adopté une ou deux technologies majoritaires en fonction des acteurs présents sur le marché. L'épuration du biogaz par lavage à l'eau reste majoritaire car moins coûteuse. Les technologies membranaires sont plus onéreuses mais offrent des rendements plus importants. Enfin les procédés d'absorption chimique demandent les investissements les plus lourds mais bénéficient d'une plus grande simplicité d'utilisation (à pression atmosphérique).

Evolution de la répartition des centrales biométhane par technologie d'épuration



L'analyse porte sur 432 unités de production de biométhane en opération à fin 2016 au sein de l'Allemagne, de l'Autriche, du Danemark, de la Finlande, de la France, des Pays-Bas, du Royaume-Uni, de la Suède et de la Suisse.

siapartners

Source : analyse Sia Partners d'après IEA, Malmberg, Host, DMT, Sepuran, Biogas Portal
Mise à jour septembre 2017

Six technologies permettent aujourd'hui de traiter et d'épurer le biogaz en biométhane. Initialement dominatrices du marché, les technologies PSA (Pressure Swing Adsorption) et lavage à l'eau laissent progressivement la place aux procédés d'absorption chimique et plus particulièrement aux technologies membranaires qui enregistrent de très faibles pertes de méthane au cours de l'épuration du biogaz.



Analyse comparée des données pays



Fiches pays



Vos contacts

Grille de lecture des fiches pays



Allemagne

Volumes injectés

9,4 TWh (2016)

Filières biométhane existantes

Mécanismes d'aide

Historique de la filière

- 2005 : Le GasNZV (German ordinance of gas network access) définit les conditions d'accès au réseau pour les unités biométhane
- 2006 : 1ère centrale de biométhane
- 2012 : L'EEG 2012 (German Renewable Energy Act) introduit une prime supplémentaire au tarif de rachat de l'électricité si cette dernière est produite à partir du biométhane
- 2014 : L'EEG 2014 supprime la prime liée à la production d'électricité via le biométhane
- 2016 : Les sociétés Landwärme et Dena sont membres de l'ERGAR (European Renewable Gas Registry) qui tracera la quantité de biométhane injecté, un premier pas vers un marché européen

Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Green Gas Grids

Evolution des unités de biométhane

Année	Nombre de centrales	Capacité (milliers de Nm ³ /h de biogaz traité)
2006	3	0
2007	8	0
2008	15	0
2009	33	48
2010	50	71
2011	87	113
2012	123	155
2013	151	190
2014	179	225
2015	195	246
2016	201	254 (e)

Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Biogaspartner

Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)

10 846 unités

Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)

201 unités

Source : Analyse Sia Partners d'après IEA, Biogaspartner

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)

246 000 Nm³/h

Source : Analyse Sia Partners d'après IEA, Biogaspartner & DBFZ

CONFIDENTIAL © Sia Partners 12

Présentation des dates clés de la filière biométhane

Présentation des caractéristiques des unités de biogaz et de biométhane

Evolution du nombre d'unités de biométhane et de leur capacité de production (en Nm³/h de biogaz traité)

Part des unités biogaz valorisant leur production sous forme de biométhane (avec ou sans injection)

Répartition des unités de biométhane selon la technologie d'épuration du biogaz

Répartition des capacités de production (en Nm³/h de biogaz traité) des unités de biométhane selon la type d'entrant



Allemagne

Volumes injectés

9,4 TWh (2016)

Filières biométhane existantes



Mécanismes d'aide



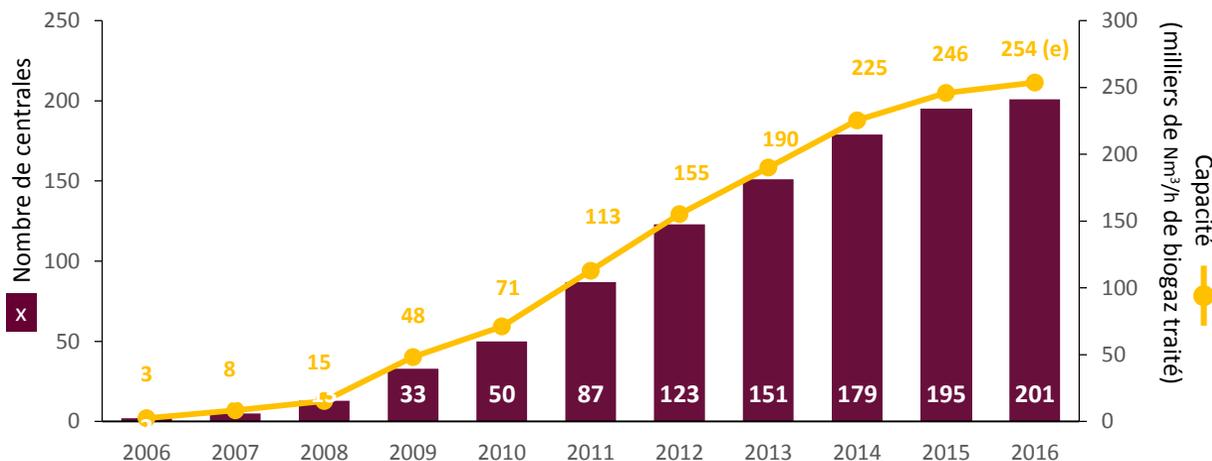
Historique de la filière



- 2005** : Le GasNZV (German ordinance of gas network access) définit les conditions d'accès au réseau pour les unités biométhane
- 2006** : 1ère centrale de biométhane
- 2008** : Le MAP (Market Incentive Program) finance 30% de l'investissement pour la construction d'unités de plus de 350 Nm³/h
- 2012** : L'EEG 2012 (German Renewable Energy Act) introduit une prime supplémentaire au tarif de rachat de l'électricité provenant de biométhane
- 2014** : L'EEG 2014 supprime la prime liée à la production d'électricité via le biométhane
- 2016** : Suppression de l'exemption de taxes pour le biométhane carburant

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

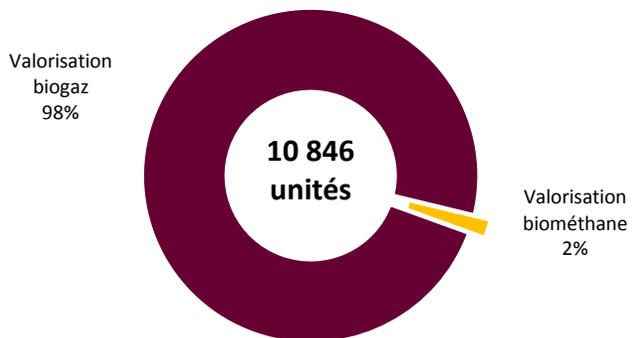
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Biogaspartner

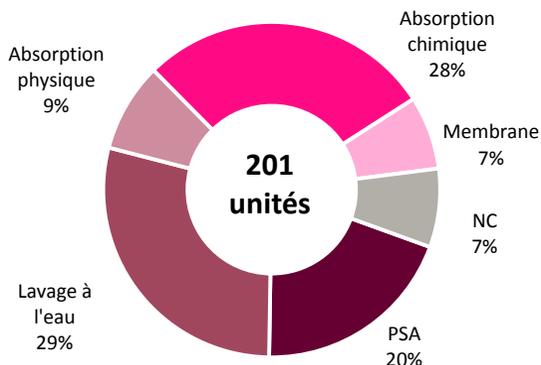
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



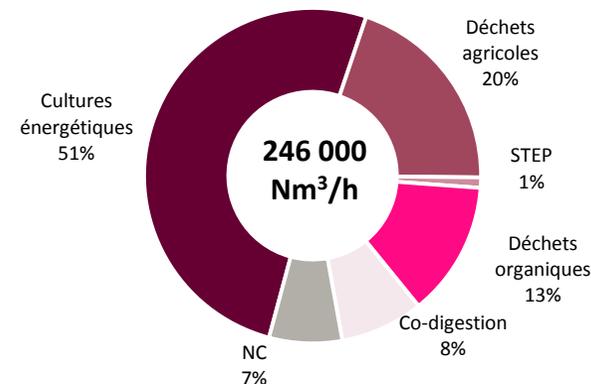
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA, Biogaspartner

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA, Biogaspartner & DBFZ

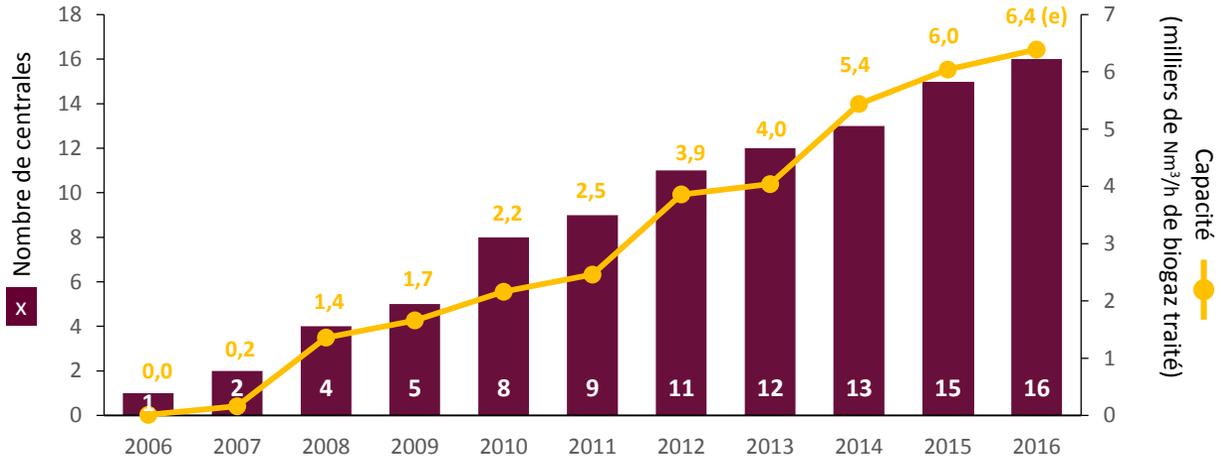


Historique de la filière

- **2005** : Le Green Electricity Act propose de financer les installations d'épuration de biogaz jusqu'à 25% du capital d'investissement
- **2005** : 1^{ère} unité de biométhane
- **2006** : Le biométhane carburant apparaît en Autriche. Il est composé à 20% de biométhane
- **2012** : Le New Green Electricity Act introduit un bonus au tarif de rachat d'électricité pour les cogénérations utilisant du biométhane
- **2016** : Le nouvel amendement du Green Electricity Act met l'accent sur l'efficacité énergétique. Les unités de plus de 150 kW sont incitées à purifier et à injecter le biogaz pour alimenter des unités de cogénération à haute performance.

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

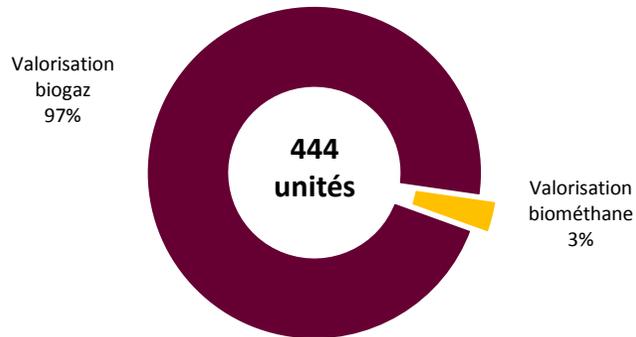
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Austrian Compost & Biogas Association

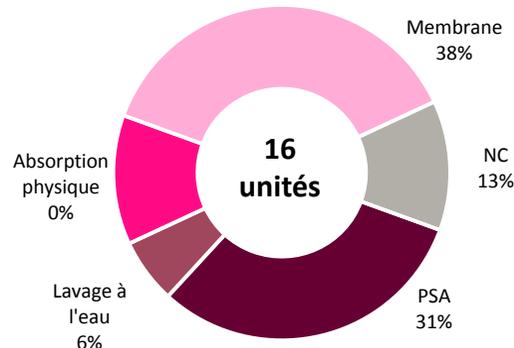
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



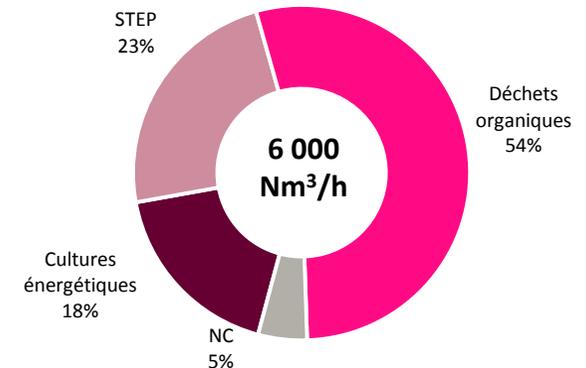
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA, Austrian Compost & Biogas Association

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)

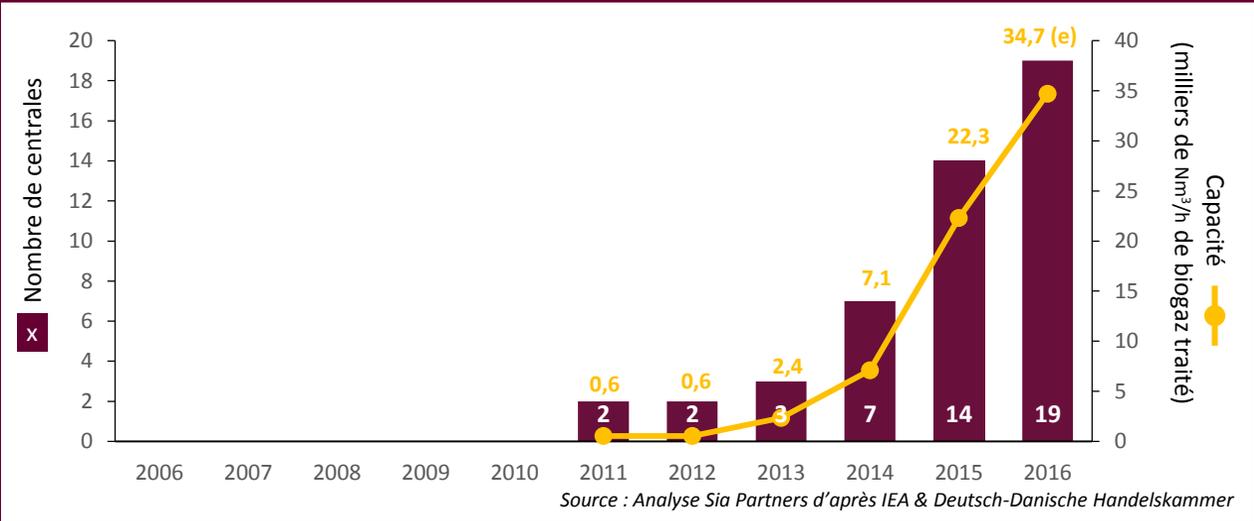


* Puissance installée en Nm³/h de biogaz traité

Historique de la filière

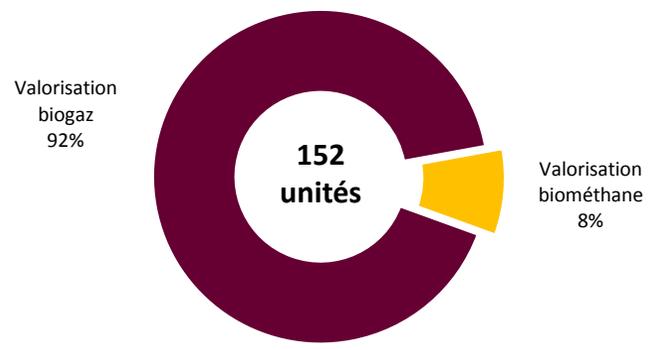
- **2011** : 1^{ère} unité de biométhane
 - **2009** : La Green Growth Initiative se fixe comme objectif d'utiliser 50% du fumier pour produire de l'énergie d'ici 2020
 - **2012** : L'Energy Agreement introduit les tarifs de rachat pour l'injection de biométhane
 - **2013** : Le gouvernement propose de financer les unités de biométhane (principalement les unités à base de fumier)
 - **2016** : L'île danoise de Samso (de la taille de Paris) se fixe pour objectif d'être 100% indépendante des énergies fossiles d'ici 2050. Une grande partie des carburants sera remplacée par du biométhane.
- Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal*

Evolution des unités de biométhane

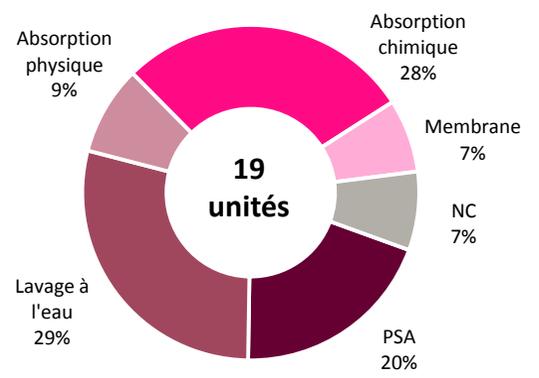


Typologie des unités de production

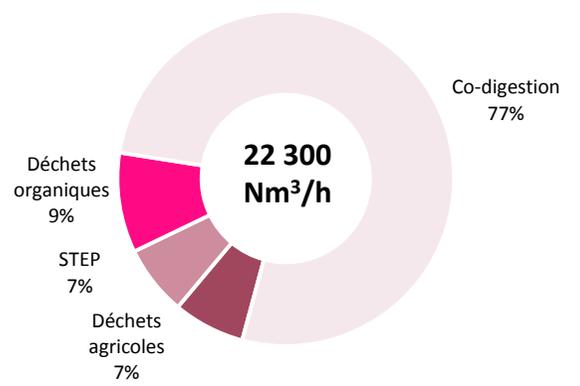
Unités biogaz par valorisation (2015)



Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)





Finlande

Volumes injectés

80 GWh (2016)

Filières biométhane existantes



Mécanismes d'aide



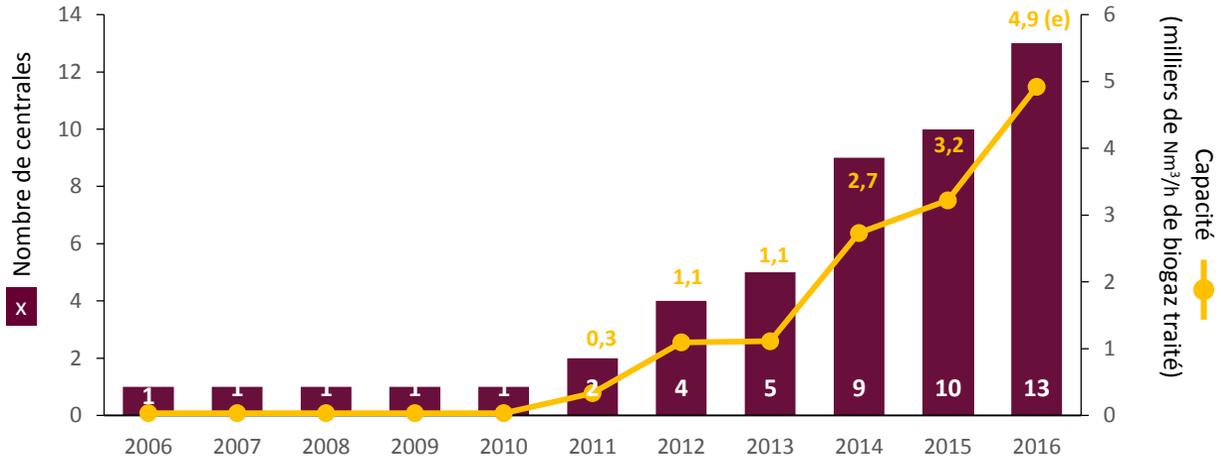
Historique de la filière



- 2002 : 1^{ère} unité de biométhane
- 2011 : Des aides de financement pour la construction de centrales biogaz (15 à 40% des investissements) sont proposées
- 2011 : 1^{ère} injection de biométhane dans le réseau
- 2015 : Le gouvernement annonce un objectif de 50% de valorisation du fumier et des eaux usées d'ici 2025
- 2016 : Le gouvernement met en place une interdiction de déposer des déchets organiques en décharge. Les déchets doivent être brûlés ou méthanisés

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

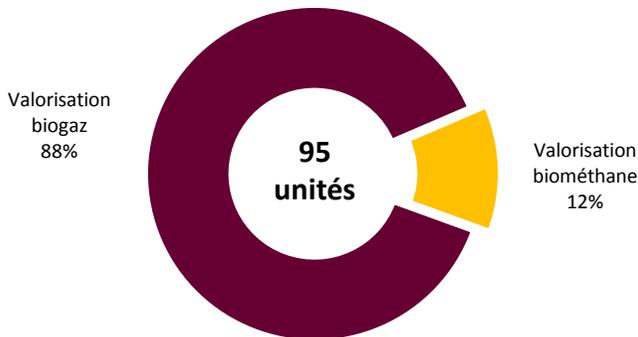
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Gasum

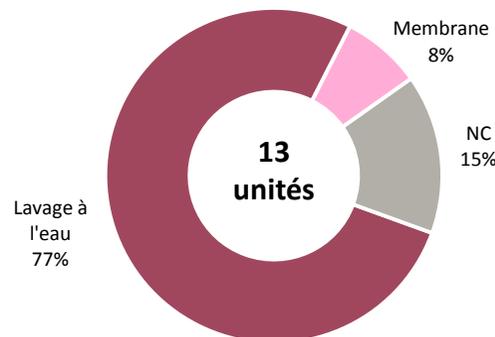
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



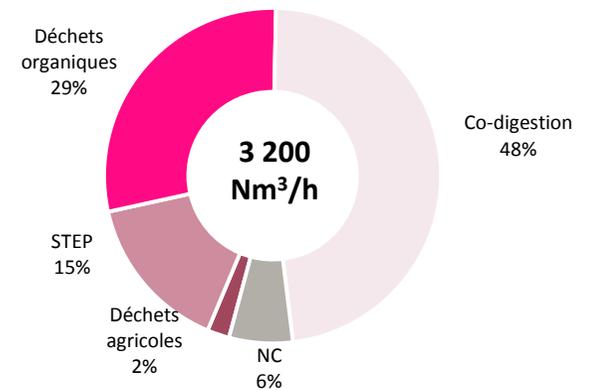
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)

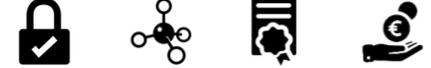


Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & CBG

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & Malmberg

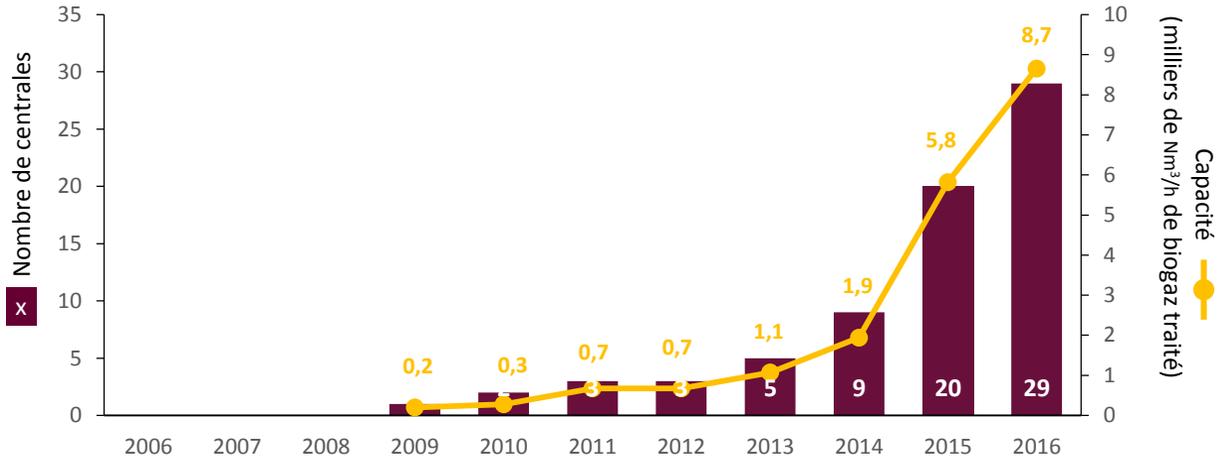


Historique de la filière

- **2010** : L'injection de biométhane sur le réseau est autorisée et bénéficie d'un accès prioritaire
- **2011** : 1^{ère} unité de biométhane
- **2011** : Le gouvernement introduit des tarifs de rachat pour l'injection de biométhane
- **2012** : L'ADEME et les régions proposent de financer 25% des centrales de biométhane
- **2015** : Introduction de tarifs premiums qui s'ajoutent au tarifs initiaux suivant les substrats utilisés pour la production de biométhane
- **2016** : La programmation pluriannuelle de l'énergie fixe des objectifs d'injection de biométhane de 1,7 TWh pour 2018 et 9 TWh en 2023.

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

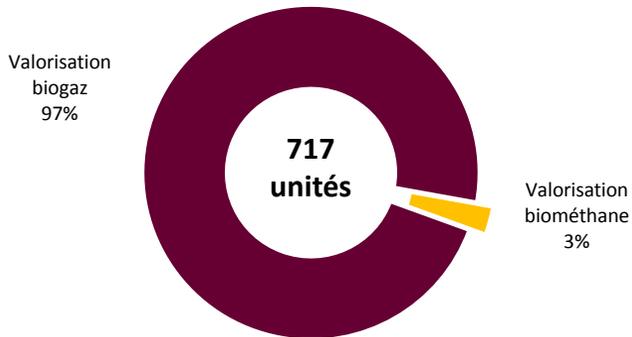
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et ADEME

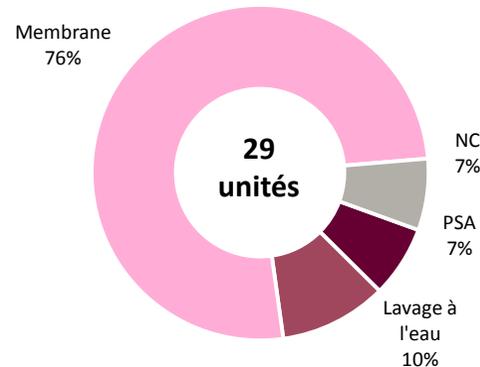
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



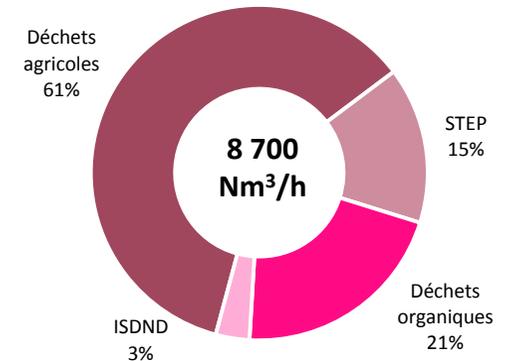
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & ADEME

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & ADEME

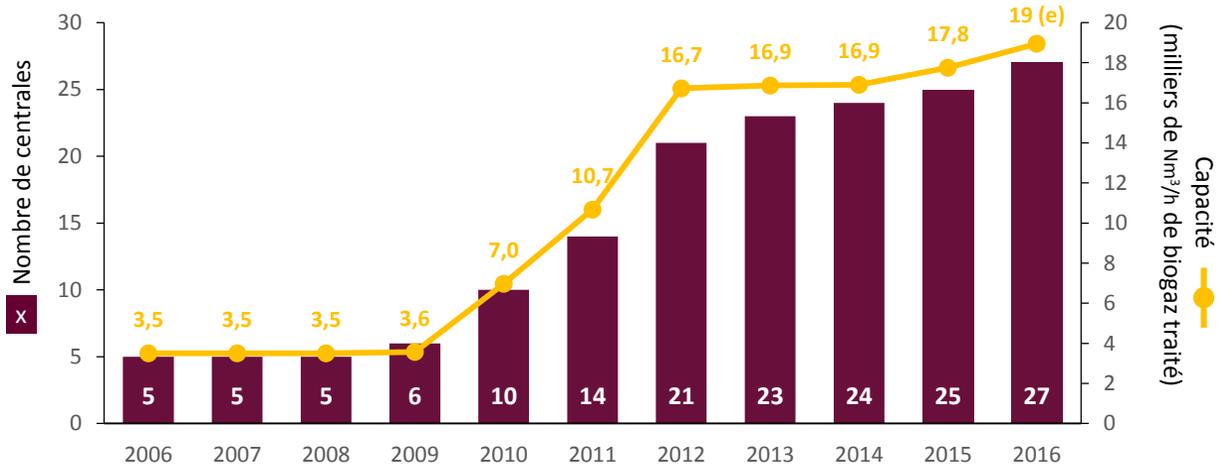


Historique de la filière

- 1987 : 1^{ère} centrale de biométhane
- 2007 : L'EIA (Energy Investment Allowance) permet aux producteurs de biométhane de déduire 41,5% de leurs coûts d'investissements de leurs taxes
- 2009 : Un système de suivi et de traçabilité du biométhane injecté est mis en place
- 2012 : Le plan de développement des énergies renouvelables (SDE+) introduit les tarifs de rachat pour l'injection de biométhane
- 2015 : Introduction de quotas de biofuels à respecter par les fournisseurs de carburant
- 2016 : 150 millions d'euros sont débloqués pour financer la construction d'unités de production de biométhane à partir de fumier.

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

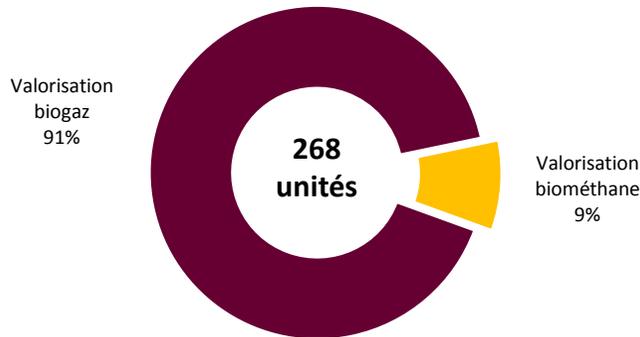
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & VGGP & Green Gas Initiative

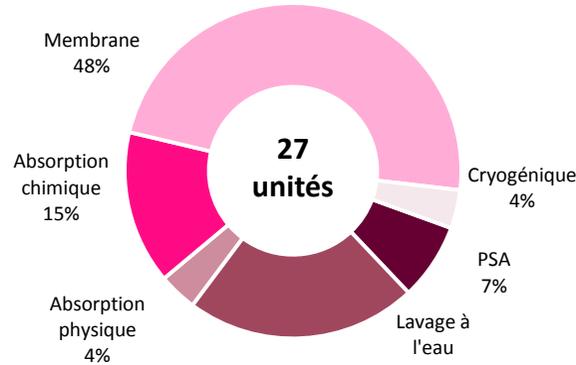
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



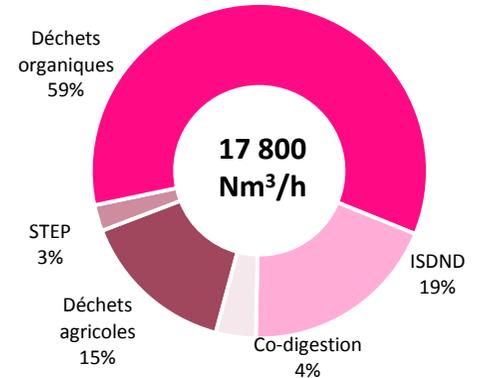
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & Host

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA

* Puissance installée en Nm³/h de biogaz traité



Royaume-Uni

Volumes injectés

3,6 TWh (2016)

Filières biométhane existantes



Mécanismes d'aide



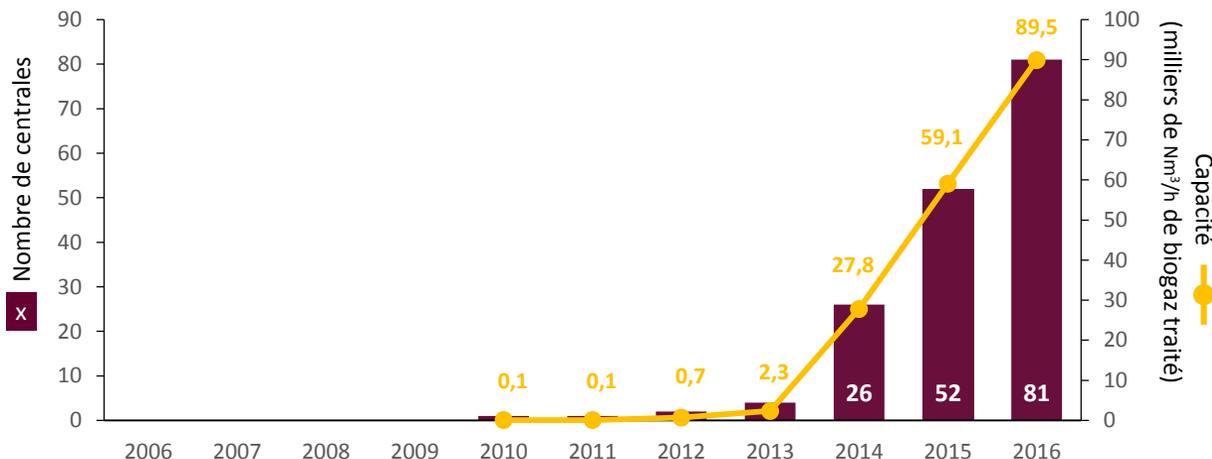
Historique de la filière



- 2010 : 1^{ère} unité de biométhane
- 2011 : Le RHI (Renewable Heat Incentive) introduit les tarifs de rachat pour l'électricité produite à partir de biométhane injecté
- 2011 : Des RTFC (Renewable Transport Fuel Certificates) sont attribués aux producteurs de biométhane et peuvent être vendus aux fournisseurs de carburant
- 2013 : Des aides de financement sont proposées pour la construction d'unités de biométhane
- 2017 : 1er export de biométhane par pipeline. Une connexion a été ouverte entre l'Angleterre et les Pays-Bas.

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal & CNG

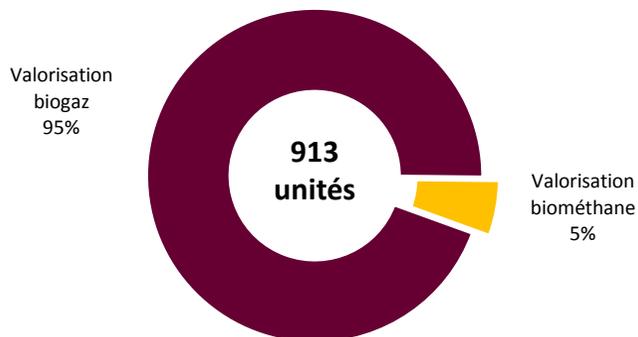
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Portal Biogas

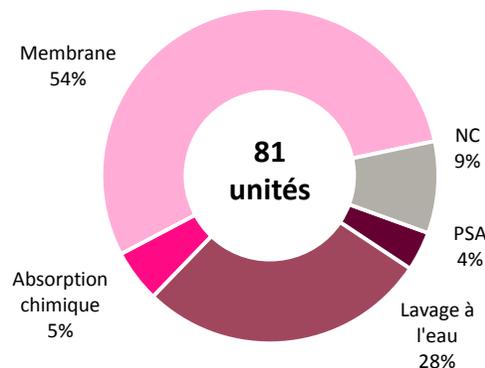
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



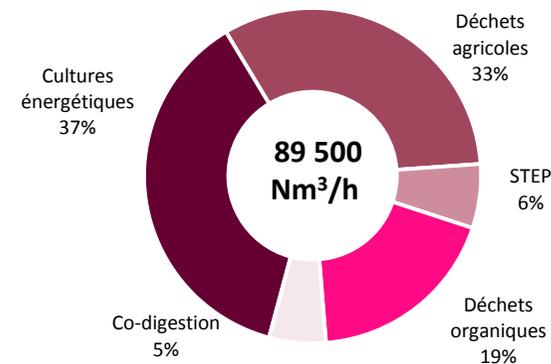
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après REA & Portabl Biogas

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après Portal Biogas



Suède

Volumes injectés

470 GWh (2015)

Filières biométhane existantes



Mécanismes d'aide

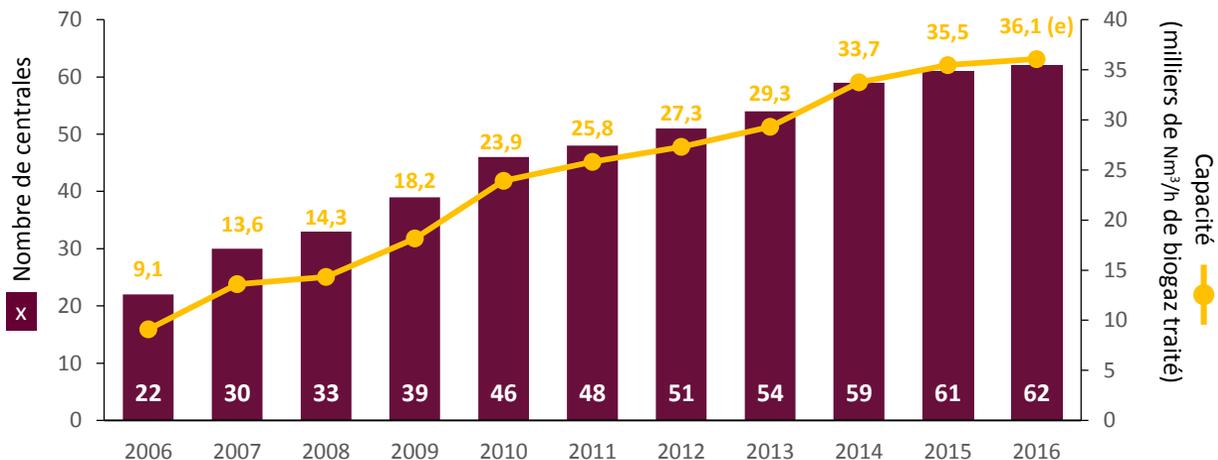


Historique de la filière

- 1999 : 1ère unité de biométhane
- 2009 : Le Swedish Rural Development Programme finance à 30% les unités de biométhane à base de fumier
- 2014 : La Swedish Gas Industry vise le 100% biométhane pour le gaz véhicule d'ici 2030 et le 100% biométhane sur le réseau de gaz d'ici 2050
- 2010 - 2015 : De nombreuses incitations sont lancées pour développer le biométhane carburant : exemption de taxe sur les véhicules et le carburant, parking gratuit, projet BiMe de développement de poids lourds au biométhane
- 2016 : La part du biométhane atteint 83 % dans le gaz naturel véhicule.

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

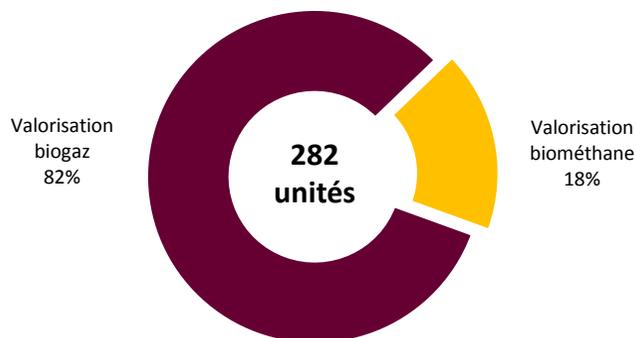
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & Malmberg & Green Gas Initiative

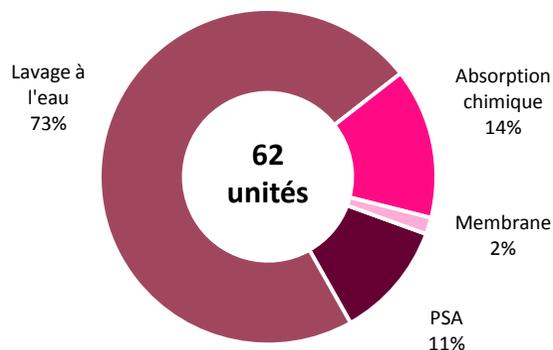
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



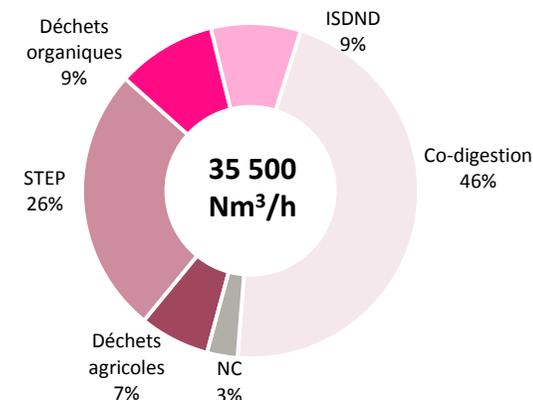
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & EBA

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & Malmberg

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & Biogasportalen

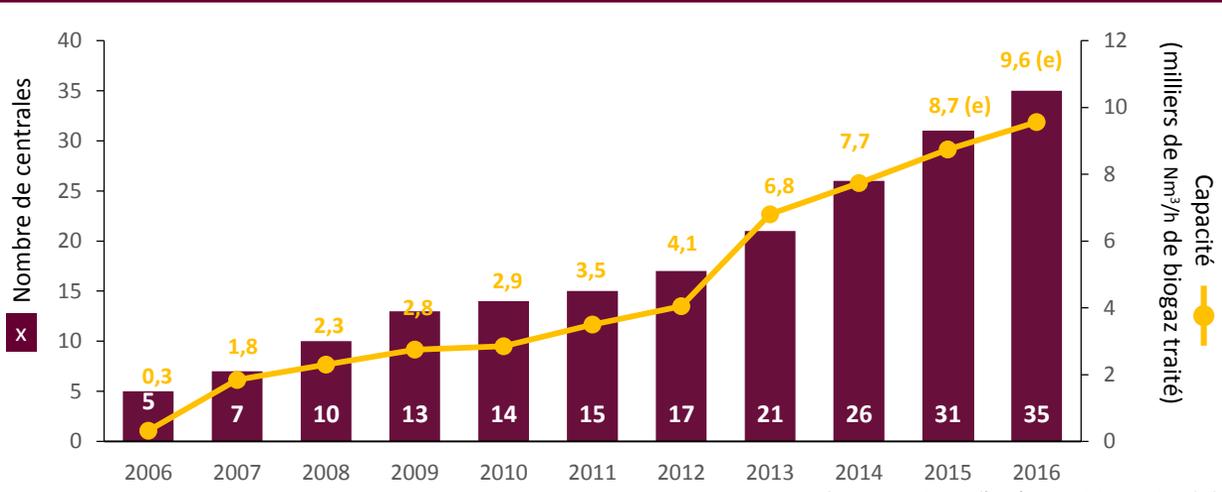
* Puissance installée en Nm³/h de biogaz traité

Historique de la filière

- 1995 : 1^{ère} unité de biométhane
- 2009 : Le plan de développement KEV Scheme exempte le biométhane de taxe sur les carburants
- 2011 : La Swiss Gas Association lance un programme de financement avec pour objectif d'atteindre 300 GWh de volume injecté en 2017
- 2014 : Le Swiss Positive List est rédigé par le Federal Office of Agriculture donnant des recommandations sur la production de biométhane
- 2016 : L'Association Suisse de l'Industrie Gazière (ASIG) encourage les installations injectant du biométhane. En 2016, 2,8 millions CHF ont été versés à ce titre via le Fond Biogaz.

Source : Analyse Sia Partners d'après Green Gas Grids & RES Legal

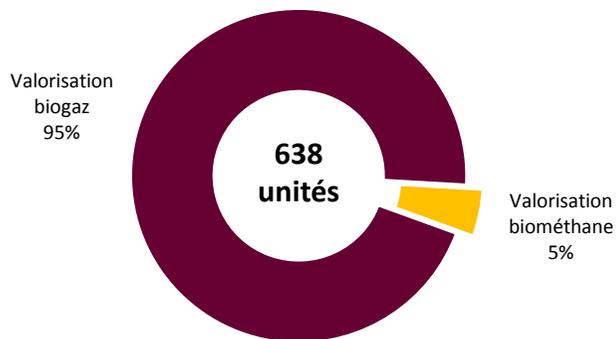
Evolution des unités de biométhane



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA et Gaz Naturel ch

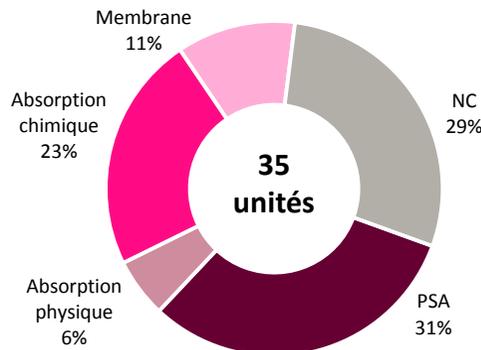
Typologie des unités de production

Unités biogaz par valorisation (2015)



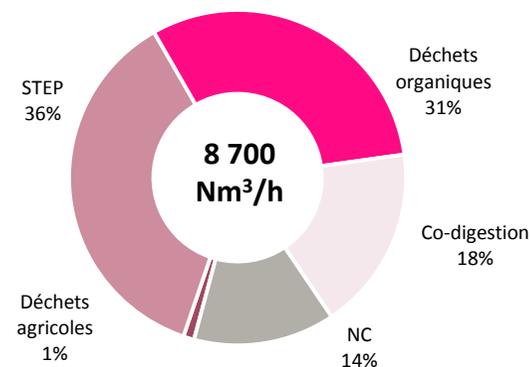
Source : Analyse Sia Partners d'après IEA & Gaz naturel ch

Unités biométhane par technologie d'épuration (2016)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA

Capacité de biogaz par type d'entrant* (2015)



Source : Analyse Sia Partners d'après IEA

* Puissance installée en Nm³/h de biogaz traité



Analyse comparée des données pays



Fiches pays



Vos contacts

A propos de France Biométhane, le think tank dédié au biométhane

Objectifs et fonctionnement

Mot du président Cédric de Saint Jouan :

« A l'aube des élections présidentielles, le think tank France Biométhane vise à envoyer des messages pour faire prendre conscience des enjeux liés au biométhane par les moyens suivants, apporter des **éléments de décryptage** pour rendre accessible aux pouvoirs publics, aux médias et au grand public les problématiques sociétales liées au biométhane, présenter les **nouvelles applications** du biométhane, notamment dans la mobilité, mettre en exergue les enjeux économiques liés au biométhane que sont la création d'une **filière d'excellence** créatrice d'emplois et de savoir-faire, le **soutien à la filière agricole** pour lui permettre de trouver un nouvel équilibre financier ».

Objectifs :

Ce think tank doté d'ambitions fortes se positionne sur une approche sociétale didactique montrant comment le biométhane va jouer un rôle important dans la transition énergétique de demain. L'approche n'est pas la défense des intérêts directs des acteurs de la filière (comme peuvent le faire les syndicats professionnels, comme le SER - Syndicat des Energies Renouvelables - ou le Club Biogaz ATEE).

Il offre une approche pédagogique des enjeux du biométhane et interviendra dans le débat public et politique. Il a pour objet de promouvoir cette énergie comme énergie verte auprès des décideurs nationaux, de capitaliser le savoir-faire des pays précurseurs et de réunir des partenaires d'affaires.

Fonctionnement :

Ce think tank, France Biométhane, à présidence tournante d'une durée de 2 ans, vise à accélérer l'acceptation sociétale et l'image du biométhane. Cédric de Saint Jouan en assurera la présidence pour ce premier mandat, Simon Clodic (Cryo Pur) a été nommé Secrétaire du think tank et Frédéric Flipo (Evergaz), trésorier.

Experts, professeurs, chercheurs, universitaires, industriels, techniciens et financiers, à l'instar de **Philippe Chalmin**, professeur à Dauphine, économiste et spécialiste des matières premières, **de Denis Clodic**, co-lauréat du Prix Nobel de la Paix 2007, feront partie de ce think tank voulu par **Cédric de Saint Jouan**, expert en énergie renouvelable et président du groupe Vol-V.

Sia Partners, représenté par Charlotte de Lorgeril, Associate Partner Energy, Utilities & Environment, et Antoine Fontaine, Consultant, assurera l'observatoire du biométhane. La Banque Populaire d'Atlantique, experte dans ce secteur, fera également partie de ses membres fondateurs, ainsi qu'Alain Planchot, président d'Evergaz, Frédéric Flipo, Directeur Général Délégué d'Evergaz, Pierre De Froidefond et Hervé Lucas, co-fondateurs de Cap Vert Energie, Jacques-Pierre Quaak, représentant l'Association des Agriculteurs Méthaniseurs de France (AAMF), Julien Schmit, Responsable du projet biométhane de GRTgaz, Bertrand de Singly, Délégué stratégie de GRDF et Simon Clodic (Cryo Pur).

L'observatoire du biométhane

Objectifs et méthode

Mot de Sia Partners, représenté par Charlotte de Lorgeril, Associate Partner Energy, Utilities & Environment, et Antoine Fontaine, Consultant :

« Cet observatoire s'inscrit tout d'abord dans une volonté de mettre à disposition des données fiables et des décryptages de références sur une filière peu connue et jugée souvent trop technique. Il s'adresse tant au grand public qu'aux populations d'experts. Outil faisant partie intégrante de la démarche du think tank, il a pour vocation de faire la promotion du biométhane dans un contexte de développement d'une filière d'excellence génératrice d'emplois. Sia Partners cabinet de conseil indépendant proposera ainsi des données brutes sur l'état de la filière, des indicateurs calculés permettant des comparaisons simples avec des mécanismes ou usages connus ainsi que des éléments de tendance. Des focus technologiques et réglementaires pourront être traités ainsi que des comparaisons pays. Au lancement de l'observatoire, nous proposerons près d'une quinzaine d'indicateurs qui seront enrichis quasi en temps réel. L'ensemble sera disponible et accessible gratuitement sur le site internet France Biométhane et le blog énergie de Sia Partners »

Objectifs :

La 1^{ère} édition de l'observatoire a été lancée en mars 2016, à travers le site internet <http://france-biomethane.fr/>.

Il a pour objectif de fournir des décryptages et des **indicateurs sur la filière biométhane afin d'éclairer le débat public**, notamment sur les aspects suivants :

1. Eléments de langage
2. Tarifs et pouvoir méthanogène
3. Etats de la filière en France et en Europe
4. Perspectives de développement
5. Mobilité & biométhane carburant

Méthode :

La méthode poursuivie se fonde sur des données publiques émanant des acteurs du secteur, des organisations professionnelles et des pouvoirs publics, complétées de l'expertise du think tank et de Sia Partners. Les indicateurs sont calculés, estimés et analysés par Sia Partners en toute indépendance. En cas d'estimation, les hypothèses seront toutes présentées.

L'ensemble des données et indicateurs sont actualisées au fil de l'actualité et téléchargeables gratuitement sur le site de France Biométhane (<http://france-biomethane.fr/>) et le Blog Energie de Sia Partners (<http://www.energie.sia-partners.com/>).

Vos contacts



Charlotte de LORGERIL

Sia Partners

Associate Partner Energy

Tel: +33 6 24 73 18 34

Mail: charlotte.delorgeril@sia-partners.com

 @cdelorgeril



Cédric de SAINT JOUAN

France Biométhane

Président

Tel: +33 6 80 92 98 68

Mail: france.biomethane@gmail.com

 @FrBiomethane



Antoine Fontaine

Sia Partners

Consultant

Tel: +33 6 48 39 82 57

Mail: antoine.fontaine@sia-partners.com

Martine LAUSSEURE

AGM communications

Relations presse et institutionnelles

Tel: +33 6 15 02 82 60 / +33 6 80 86 84 24

Mail: media@agmpresse.com / martine@lausseure.com



Le magazine Energies et Environnement de Sia Partners

<http://www.energie.sia-partners.com>

 @SiaEnergie

 Participez aux discussions sur le Groupe LinkedIn :
[Sia Partners – Energies & Environnement](#)



Asia

Hong Kong

701, 77 Wing Lok St,
Sheung Wan, HK
T.+852 3975 5611

Singapore

3 Pickering street #02-38
048660 Singapore
T.+ 65 8112 5823

Tokyo

Level 20 Marunouchi Trust
Tower-Main
1-8-3 Marunouchi, Chiyoda-
ku
Tokyo 100-0005 Japan

Europe

Amsterdam

Barbara Strozziilaan 101
1083 HN Amsterdam -
Netherlands
T. +31 20 240 22 05

Brussels

Av Henri Jasparlaan, 128
1060 Brussels - Belgium
T. +32 2 213 82 85

London

Princess House,
4th Floor, 27 Bush Lane,
London, EC4R 0AA – United
Kingdom
T. +44 20 7933 9333

Lyon

Tour Oxygène,
10-12 bd Vivier Merle
69003 Lyon - France

Milan

Via Medici 15
20123 Milano - Italy
T. +39 02 89 09 39 45

Paris

18 bd Montmartre
75009 Paris - France
T.+33 1 42 77 76 17

Rome

Via Quattro Fontane 116
00184 Roma - Italy
T. +39 06 48 28 506

Middle East & Africa

Dubai, Riyadh, Abu Dhabi

PO Box 502665
Shatha Tower office 2115
Dubai Media City
Dubai, U.A.E.
T. +971 4 443 1613

Casablanca

14, avenue Mers Sultan
20500 Casablanca -
Morocco
T. +212 522 49 24 80

North America

New York

115 Broadway 12th Floor
New York, NY10006 - USA
T. +1 646 496 0160

Montréal

600 de Maisonneuve
Boulevard West, Suite 2200
Montreal, QC H3A 3J2 -
Canada

Pour plus d'informations: www.sia-partners.com

Suivez-nous sur LinkedIn et Twitter  [SiaPartners](#)

siapartners

Driving Excellence