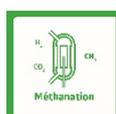
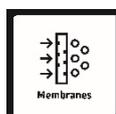




Quel est votre rôle au sein du projet GreenGas ?

Mon rôle principal est celui de chef de projet. Il consiste à gérer le projet dans son ensemble (études, planification, suivi financier) et coordonner la réalisation avec toutes les parties prenantes : entreprises, EPFL (pour le réacteur de méthanation et les membranes), ressources internes.



De même, le projet ayant obtenu différentes subventions, notamment de l'OFEN, du Canton de Vaud et de l'ASIG, des rapports intermédiaires et finaux doivent être remis en contrepartie desdites subventions.

A noter que la réussite du projet GreenGas est avant tout due à un excellent travail d'équipe réalisé avec des ressources engagées, compétentes, au bénéfice d'un large savoir-faire.

Quels sont les principaux défis de ce projet ?

Tout d'abord, la collaboration entre Gaznat - entreprise industrielle - et l'EPFL - milieu académique - a été un défi important notamment au niveau de la communication qui a eu une grande importance du fait de méthodes de travail forts différentes. Dans cette collaboration Gaznat a pu apporter son expertise industrielle dans les domaines du développement/design ainsi que dans l'exploitation et la maintenance d'infrastructures.

Il en a été de même avec GRZ Technologies, start-up spécialisée dans les installations en lien avec l'hydrogène, et qui a réalisé le design complet du réacteur de méthanation, ainsi que sa construction et sa mise en service.

D'autre part, du fait de la grande diversité des équipements, la gestion des différentes interfaces a été un défi important, de même que la définition des modes opératoires de l'installation dans son ensemble.

En quoi les deux innovations actuellement en test (le réacteur de méthanation et les membranes pour la capture du CO2) sont-elles prometteuses pour le futur des énergies renouvelables ?

Il s'agit de deux installations innovantes qui pourront contribuer à l'atteinte des objectifs climatiques, pour les motifs suivants :

- Le réacteur de méthanation pour la production de méthane de synthèse, avec un taux de conversion du CO₂ (> 99%) qui n'a pas égalé à ce jour, ainsi qu'un rendement énergétique global élevé grâce à la récupération de l'énergie thermique dégagée par le processus de conversion ;
- Les membranes pour la capture du CO₂ notamment sur des sites à fort taux d'émission de CO₂, sa valorisation, voire aussi son stockage en milieu souterrain. Grâce à la performance de ces membranes en graphène, les coûts pour la capture du CO₂ seront très compétitifs par rapport à des installations classiques actuellement disponibles sur le marché.

Dans quel horizon temps pensez-vous possible d'injecter du gaz de synthèse neutre en CO2 dans le réseau de gaz desservi par Gaznat ?

Dans le cadre du projet GreenGas les premières injections de gaz de synthèse ont déjà eu lieu, lors des phases de mise en service et tests de performance.

Une production et injection de gaz de synthèse de manière régulière est prévue lorsque tous les tests de performances auront été effectués, soit dès novembre 2023 environ.