









Matinée de l'IGEDD

22 mai 2023

L'hydrogène, nouveau vecteur de la transition énergétique?











Matinée animée par Nicolas Merlet



















Introduction par Paul Delduc

Chef du service de l'Inspection générale de l'environnement et du développement durable (IGEDD)













Table ronde 1 : État des lieux de la mise en œuvre de la stratégie nationale

Christophe Kassiotis

Directeur de cabinet du directeur général de l'énergie et du climat

Jean-Philippe Bonnet

Directeur adjoint du pôle Stratégie, Prospective et Evaluation de RTE

Valérie Bouillon-Delporte

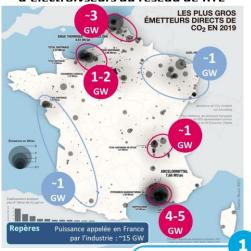
Vice-présidente de France Hydrogène, Michelin

Michel Rostagnat (IGEDD) et Emmanuel Clause (CGE), co-auteurs du rapport "Sécurité du développement de la filière hydrogène "

L'hydrogène : d'abord la décarbonation des usages, ensuite l'équilibre du système électrique



Demandes cumulées de raccordement d'électrolyseurs au réseau de RTE



Décarboner les usages via le remplacement des énergies fossiles dans l'industrie ou le transport

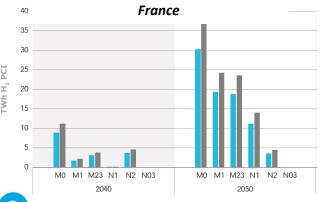


Pour répondre aux objectifs nationaux et internationaux de décarbonation

→ Opportunités dès maintenant



Besoins d'hydrogène pour l'équilibrage du système électrique en



Contribuer à l'équilibre du système électrique en apportant une solution de stockage/déstockage



Stockage saisonnier via la boucle power-to-gas-to-power

→ Solution indispensable aux scénarios M0, M1, M23 et N1 à compter de l'horizon 2040

Boucle power-to-hydrogen-to-power

■ Boucle power-to-methane-to-power

Horizon 2030-2035

Horizon 2050

L'hydrogène : une exigence de flexibilité à intégrer dès maintenant à tous les étages !

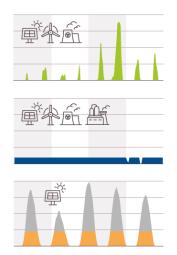


A l'amont, une électricité décarbonée à un prix abordable plus ou moins disponible...

En période de marginalité renouvelable ou nucléaire

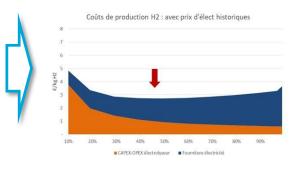
En base, hors situations de tension

Couplage avec de l'autoproduction (par exemple photovoltaïque)



Différents modes de fonctionnement d'un électrolyseur flexible

...qui influe sur le coût complet de l'électrolyse...



Coût moyen de l'hydrogène produit en fonction du taux d'utilisation de l'électrolyseur ... et qui nécessite aussi une certaine flexibilité à l'aval dans les modes de consommation de l'hydrogène.

Aujourd'hui

Flexibilité des usages de l'hydrogène, stockage des produits finis (methanol, ammoniac, DRI,...), arbitrage électrolyse / vaporeformage...

Demain

Développement d'infrastructures de transport et de stockage de l'hydrogène

Quelques solutions pour garantir la flexibilité du « système hydrogène » Etats des lieux de la mise en œuvre de la stratégie nationale



Valérie BOUILLON-DELPORTE

1ere Vice-Présidente France Hydrogene

Stratégie nationale : « Faire de la France un leader de l'hydrogène bas carbone »



Des champions industriels identifiés et soutenus



IPCEI

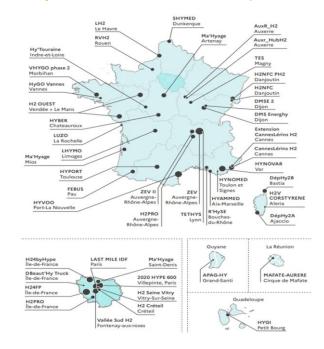
Hy2Tech: 15 pays et 35 entreprises, 5,4 milliards d'euros

de subventions

Hy2Use: 13 pays et 29 entreprises et 5,2 milliards

d'euros de subventions

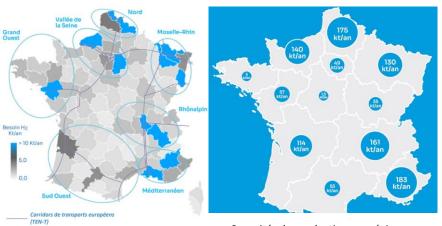
Des écosystèmes territoriaux soutenus par l'ADEME



138 dossiers de candidature et **46 projets retenus**Aide de **320 MEUR** pour un investissement total de 1,2 MM€

Le déploiement à 2030 : Facteur 1000 et un « pipe » ambitieux de projets





Capacités de production par région en milliers de tonnes par an (kt/an)

7 bassins

Départements concentrant un besoin

- Production H2 par électrolyse Ambition: 6500 MW 10 000 MW
- · de 1000 H2, publiques en majorité

Retour terrain: des projets à différents niveaux de maturité:

Départements concentrant un besoin

- Peu d'écosystèmes d'échelle semi-centralisée: 70% des projets collectés
 3MW et 80% des volumes sur 24 projets
- 95% des modalités de production par électrolyse
- 915 stations [747 VL + 168 PL]

Des volumes de consommation horizon 2030 proches du scénario initial

	Scénario Ambition (en tH ₂ /an)	Scénario Ambition+ (en tH ₂ /an)	Déploiements projetés à 2030 (en tH ₂ /an) – décembre 2022
Industries	475 000	635 000	815 000*
Mobilités	160 000	325 000	230 000
Energie	45 000	130 000	25 000
Total	680 000	1 090 000	1 070 000

- Les positions relatives des 3 secteurs industrie, mobilités, énergie sont conformes aux prévisions
- Mais les écarts relatifs sont accentués :
 - L'industrie est le secteur d'usage dominant, mais intègre des usages dont l'utilisateur final est le secteur des transports
 - Les mobilités hydrogène « direct » sont en retrait
 - Le secteur de l'énergie (électricité et chaleur réseau) est en retrait

Enjeux pour la filière française et conditions de réussite



Conditions de ressources

 Accès à une énergie primaire renouvelable ou bas carbone

Plus de 50TWh d'électricité renouvelable ou bas carbone nécessaires à horizon 2030

Ressource en eau

Des besoins non négligeables mais de l'ordre de 0,2% de la consommation d'eau nationale

Foncier

Une ressource clé pour le déploiement des capacités de production, de conditionnement et distribution Des zones cibles déjà sous contraintes Un impact sur les conditions de déploiement très déterministe et dimensionnant

Conditions de réussite

Déployer l'ensemble de la chaine de valeur industrielle

- Disponibilité des technologies clés de la chaine de valeur, notamment électrolyseurs, piles à combustibles, réservoirs, stations de recharge, VUL, camions, bus, BOM, etc...
- Préparer les infrastructures pour le stockage (cavités salines) et le transport (infrastructure gazière)
- S'assurer de la maturité industrielle des procédés, notamment électrolyse haute température, électrolyseurs massifs, thermolyse / pyrolyse de biomasse
- Sécuriser la demande (usages)

Comment atteindre le Facteur 1000



Passer des intentions de projet à la FID

Dans un contexte de raréfaction de l'argent public :

- mobiliser les bons outils de financement et articuler les financements publics et privés aux différents niveaux (régional, national et européen);
- Proposer des modèles pour assurer l'offtake (commande publique, achat groupé...)
- Stabiliser le cadre institutionnel et règlementaire!

En France : poursuivre l'engagement dans la Stratégie nationale

> Lancer le mécanisme de soutien à la production et garantir le soutien à la mobilité hydrogène

Au niveau européen : de fortes ambitions ... et de complexes négociations

- > Fit For 55 renforcé par REPowerEU : comment produire 10Mt H2 en Union européenne et importer 10Mt supplémentaires de régions partenaires d'ici 2030 ?
- ➤ Net Zero Industry Act et Critical Raw Materials Act

Il nous faut réussir la révision de la SNH dans un contexte européen et international très dynamique

Il faut agir vite car le monde ne nous attend pas!

Merci pour votre attention!













Table ronde 2 : Où en est-on du développement des écosystèmes territoriaux autour du développement des usages de l'hydrogène ?

Hoang Bui

Coordonnateur des stratégies nationales « hydrogène décarboné » et « décarbonation de l'industrie », Secrétariat général pour l'investissement

Vincent Lemaire

Président de Safra

Marie-Claire Aoun

Directrice prospective et relations institutionnelles de Terega

Pierre-Emmanuel Meyers

Directeur commercial d'Air Liquide France industrie

Arthur Parenty

Responsable des affaires publiques, Hynamics





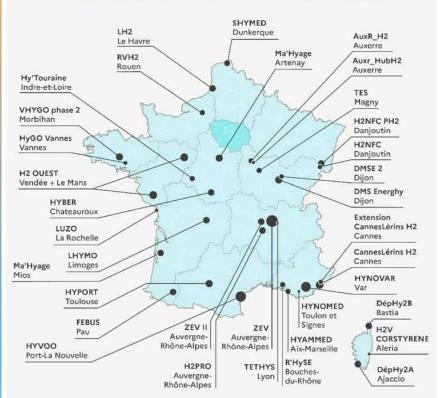


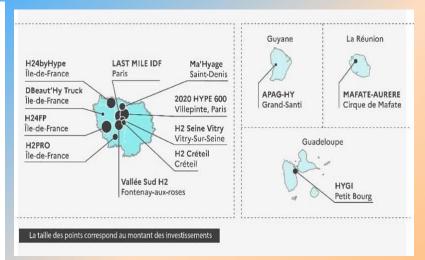






Découvrez tous les écosystèmes hydrogène soutenus par l'ADEME















Accélérer la transition écologique et énergétique du transport routier de passagers par la fabrication d'autobus hydrogène et le développement du rétrofit d'autocars interurbains

Permettre le développement d'une ETI industrielle innovante en région, acteur pionnier de la mobilité durable et engagée pour la souveraineté européenne permettant la création de 1 000 emplois industriels directs en Europe à horizon 2030

Promouvoir la « mobilité circulaire » en prolongeant la durée de vie des véhicules par le rétrofit



>68 ans expérience



>10 ans R&D sur l'hydrogène



205 collaborateurs



27% effectifs R&D



Bus et rétrofit H2



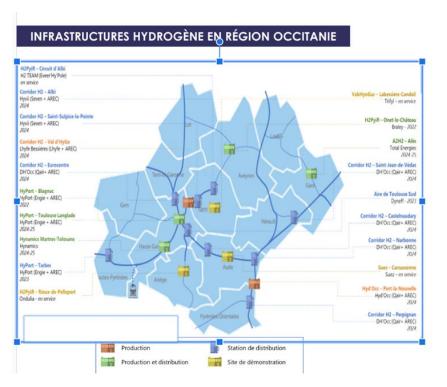








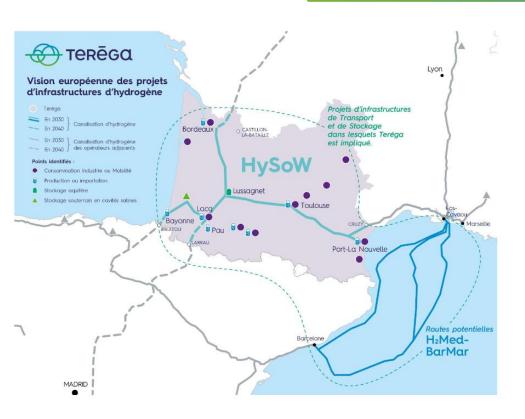
Une forte dynamique sur l'hydrogène dans les régions Occitanie et Nouvelle Aquitaine







Le projet HySoW (Hydrogen South West corridor of France)



La dorsale de l'hydrogène dans le Sud-Ouest au service de la décarbonation de l'industrie et de la mobilité Clusters de consommation :

- - Corridor mobilité Occitanie
 - Toulouse (secteur aéronautique)
 - Bordeaux (secteur portuaire et industriel)
 - Lacq (secteur industriel)
 - Bayonne (secteur portuaire)
 - Possibilités de H2 to Power
- → Stockage d'hydrogène d'une capacité de 500 GWh en 2030 avec un potentiel d'1 TWh à terme.
- → 600 km de canalisations avec 30% de canalisations reconverties et 70% de canalisations neuves
- → POINTS CLÉS :
 - Capacités 44 GWh/j à Cruzy et 60 GWh/j à Bordeaux
 - CAPEX 1222 M€ +/-50%
 - Mise en service prévue en 2030
- → Lancement d'un Appel à manifestation d'intérêt fin juin 2023



des industriels s'engagent



Premier réseau H₂ mondial à faible émission de carbone

- SMR historique + CryocapTM
- **Reprise du SMR** connecté au réseau
- 3 Nouvelle installation CryocapTM
- Investissement dans un électrolyseur H₂
- **Exploiter l'infrastructure industrielle** pour **déployer la mobilité** H₂
- 6 Capture du carbone avec d'autres industriels du bassin



HYNAMICS EN FRANCE – LES PREMIERS ÉCOSYSTÈMES

PROJETS PUBLICS - HORS PROSPECTION

- Projets mis en service
- Projets en réalisation
- Projets en développement avec une mise en service prévue d'ici 2025
- Projets industriels

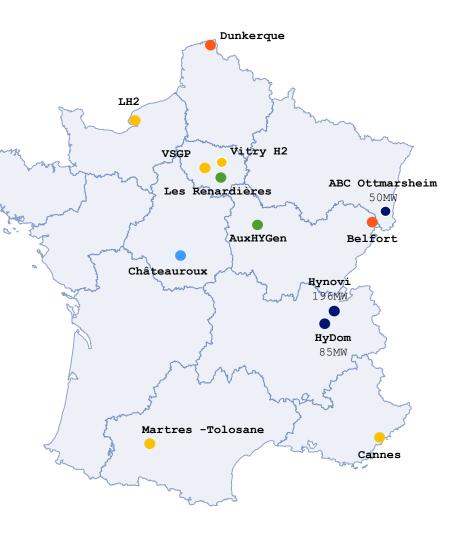














Table ronde 3 : Quelle place pour l'hydrogène dans le futur mix énergétique européen et au niveau international ?

Julien Agier

Chef de projet responsable des nouvelles filières de gaz renouvelables et décarbonés, direction générale de l'énergie et du climat

Antoine Seyller

Directeur des relations institutionnelles de Mc Phy

Valérie Ruiz Domingo

Vice-présidente hydrogène, Engie







VÉRITABLE PURE PLAYER EUROPÉEN À FORTE CROISSANC



Projets signés : commandes avec bons de commandes signés.
 ** Partenaire privilégié : partenaire privilégié et sous réserve de la réussite du projet, considérant que certains de ces projets devraient avoir un impact sur les revenus à partir de 2023.

Le rôle fondamental de l'hydrogène pour atteindre nos objectifs de décarbonation



Source : IEA, scénario Net Zero Emission

- L'hydrogène bas-carbone comme **matière première** pour décarboner les industriels consommateurs d'un hydrogène carboné (raffinage, ammoniac, méthanol et industrie chimique) ou les futurs industriels consommateurs d'hydrogène décarboné par transformation de leurs process (e-fuels, sidérurgie, ciment, etc.)
- L'hydrogène bas-carbone comme **vecteur énergétique** et solution de stockage pour accompagner le développement des énergies renouvelables intermittentes
- · L'hydrogène bas-carbone comme vecteur énergétique et carburant dans le secteur des transports

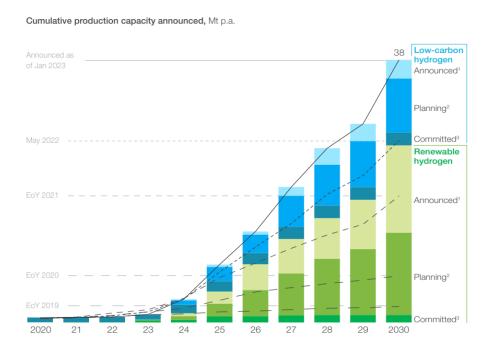
Un intérêt exponentiel mais des décisions d'investissement qui se font attendre

Un marché encore naissant

- En 2021, dans le monde, les capacités d'électrolyse représentaient moins de 1 GW
- Des objectifs ambitieux de développement de l'hydrogène d'ici 2030, notamment en Europe
- Le chantier reste immense : en Europe par exemple, les capacités d'électrolyse représentent moins de 0,2% de l'objectif de la Commission pour 2030

La nécessité de dynamiser la demande

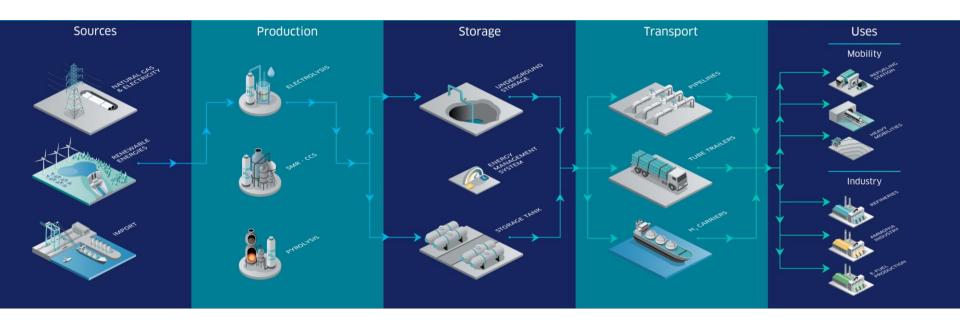
- Le développement de la filière exige désormais que la demande « tire » les projets d'usage
- La mise en place des mécanismes nationaux et européens pour soutenir la production d'hydrogène sera déterminante
- · Le cadre réglementaire doit se stabiliser



Source: Hydrogen Insights May 2023 Hydrogen Council, McKinsey & Company

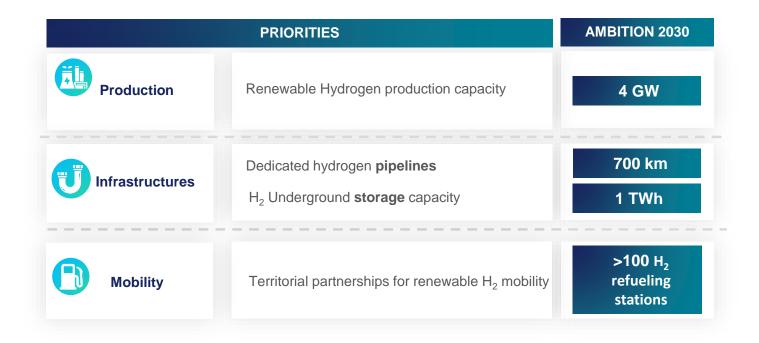


ENGIE a key partner all along the H₂ value Chain





Our H₂ ambitions by 2030





Production of renewable H₂: A pipeline of 30 large-scale projects













Conclusion par Pierre-Franck Chevet

Président de l'IFPEN













Merci à tous!

