

Filière Hydrogène France :

le moment est venu de changer d'échelle!

> Philippe BOUCLY Président de l'AFHYPAC

Cercle des Ambassadeurs d'ENGIE 20 Juin 2018





MEMBRES DE L'AFHYPAC

<u>Groupes Industriels, ETI et institutions financières</u>

Air Liquide , ENGIE
GRTgaz,
CMI Group ,
EDF-EIFER,
EFI Automotive,
Faurecia
AREVA Stockage d'Energie
Compagnie Nationale du Rhône
Michelin,
Naval Group,
Plastic Omnium,
TOYOTA
Caisse Des Depôts , AXA

Utilisateurs finaux

Dassault Aviation, SNCF, Keolis, Transdev

Organismes de Recherche, laboratoires, universités et Centres techniques

CEA, CNRS, INERIS Fédération FC-LAB, LEMTA CNRS GdR HysPAC, Institut Carnot Mines

30 Membres Individuels

PME, PMI et Start up

AD-VENTA, 2BEGAS H2 **AAQIUS, Actys-BEE** Alca Torda Applications ALCRYS ATAWEY AREVA H2Gen **Avenhyr Conseil** Bulane, Cesame-Exadebit. **ENERCAT, ERGOSUP, ETIA,** FlexFuel Energy Developpement Green GT Technologies, H2SYS, **H2V Product**, Haffner Energy, Hera France/ALBYON, **Howden BC Compressors HASKEL France. HEROSE.** HINICIO, HP Systems, Hydrogène de France, Justy, MAHYTEC, Maximator, ITM Power McPhy Nova Swiss. **NEXEYA, POWIDIAN** Pragma Industries, Proviridis, PV Puech Long, RAIGI SEED-Energy, Seiya Consulting Sertronic, Sylfen, Top Industrie, STELIA Composites, STEP, **SWAGELOK** Symbio, Tronico-Alcen, VDN

Associations, collectivités, poles de compétitivité, syndicats d'énergie

AprISTHY, COENOVE
Association Française des Gaz
Comprimés, AVERE France, CNPA,
Mission Hydrogène
TENERRDIS, Capenergies,
Pole Energie 2020,
Pôle Véhicule du Futur
Wind for Future

Chambre de Commerce et d'Industrie du Var

Région Bourgogne-Franche-Comté, Région Centre-Val de Loire, Région Normandie, Région Nouvelle Aquitaine, Région Occitanie/Pyrénées-Méditerranée

Communauté d'Agglo. du Grand Dole, Conseil Départemental de la Manche Grenoble Alpes Métropole Métropole Rouen Normandie Durance Luberon Verdon Agglomération Nantes Métropole, Valence Romans Agglo

Morbihan Energies, SIPPEREC, SyDEV, SMTU de Pau, Trifyl



Objectifs

- Proposer une vision globale et quantifiée, adaptée au paysage énergétique français
- Poser les jalons du déploiement de l'hydrogène en France
- Aller au-delà des simples prévisions, pour élaborer une prospective à la fois ambitieuse et réaliste

Participants



















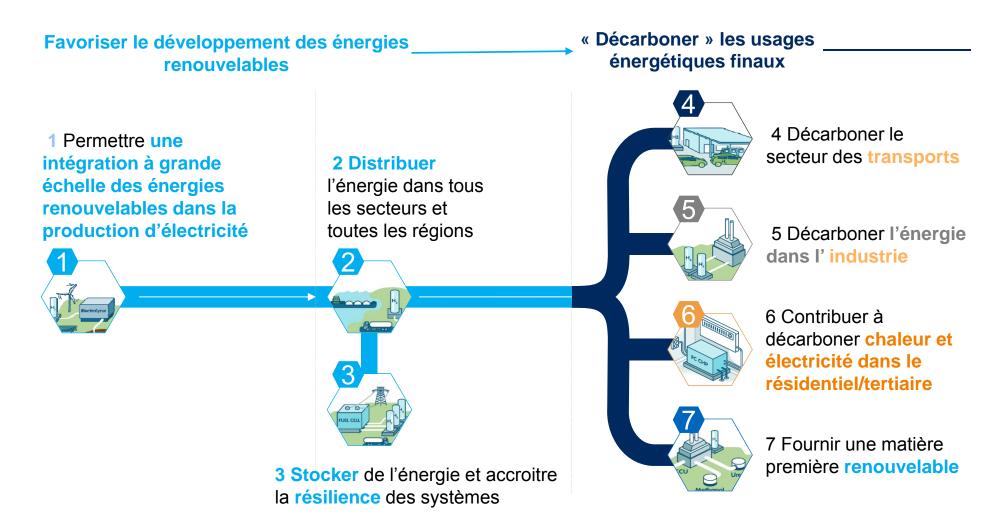








L'hydrogène peut jouer un rôle majeur dans la transition énergétique





A l'horizon 2050, l'hydrogène pourrait profiter au système énergétique, à l'environnement et à l'économie de la France

~20 %

de la demande d'énergie finale¹ ~55 Mt

de réduction annuelle des émissions de CO₂² ~40 Md€

de chiffre d'affaires annuel (hydrogène et équipements)

~15 %

de réduction des émissions locales (CO, NO_{x,} particules) 150 000

emplois (secteurs de l'hydrogène et des équipements et industries amont)³

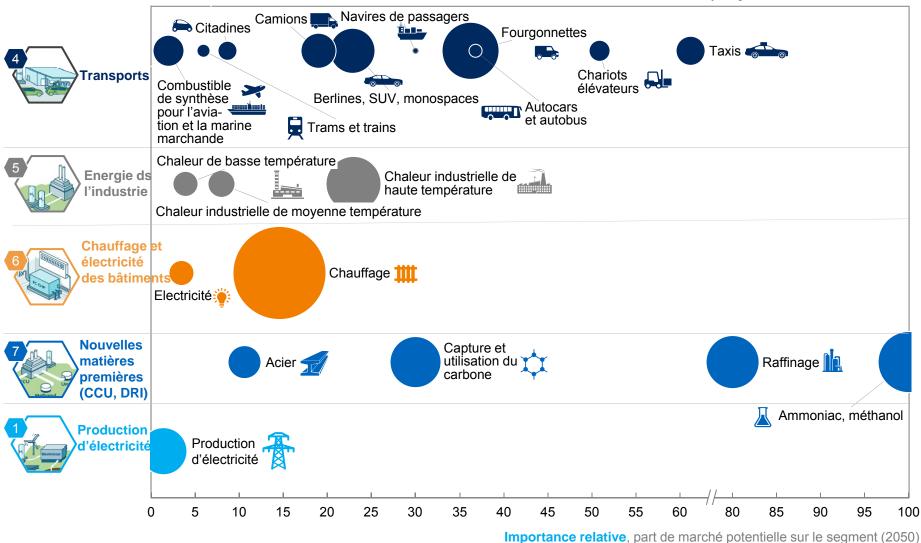
Vision Hydrogène 2050 (chiffres annuels)

1 Inclus matière première ; 2 Par rapport au scénario de référence ; 3 Hors effets indirects

VISION : Les taux d'adoption et le potentiel global de l'hydrogène à horizon

2050 varient suivant les secteurs et les segments

La taille des bulles indique le potentiel de l'hydrogène en 2050 en EJ

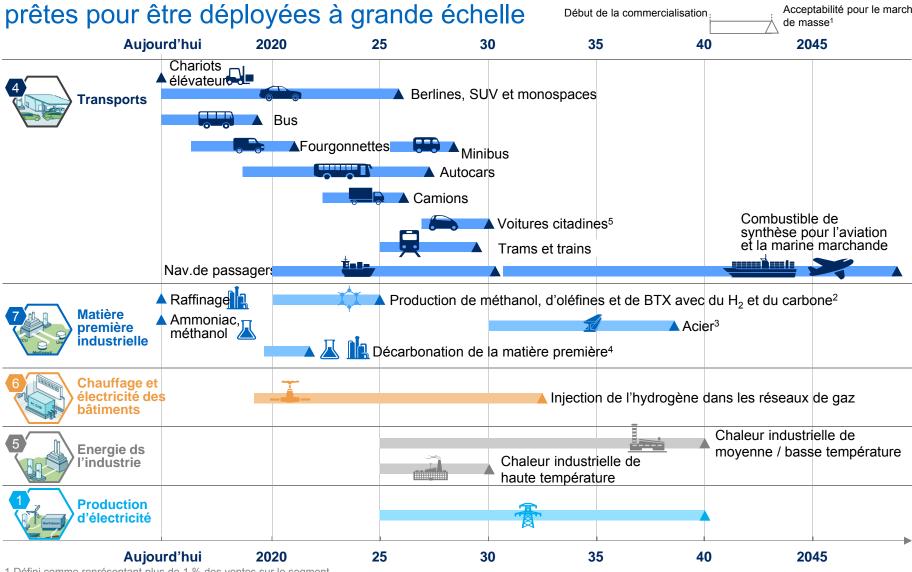






Association française pour l'hydrogène et les piles à combustible

De nombreuses technologies d'utilisation de l'hydrogène seront bientôt Acceptabilité pour le marché Début de la commercialisation



¹ Défini comme représentant plus de 1 % des ventes sur le segment

² La part de marché correspond au volume de production qui utilise de l'hydrogène et du carbone capturé pour remplacer la matière première

³ Minerai préréduit avec réduction écologique via le H₂, en haut fourneau, et autres procédés faiblement intensifs en carbone utilisant du H₂ pour l'élaboration de l'acier

⁴ La part de marché correspond au volume de matière première produit à partir de sources faiblement intensives en carbone

⁵ La date de commercialisation, pour la France, a été réajustée en fonction de la feuille de route globale et en cohérence avec la date de la montée en puissance



Des jalons à court et moyen terme cohérents avec la vision à long terme

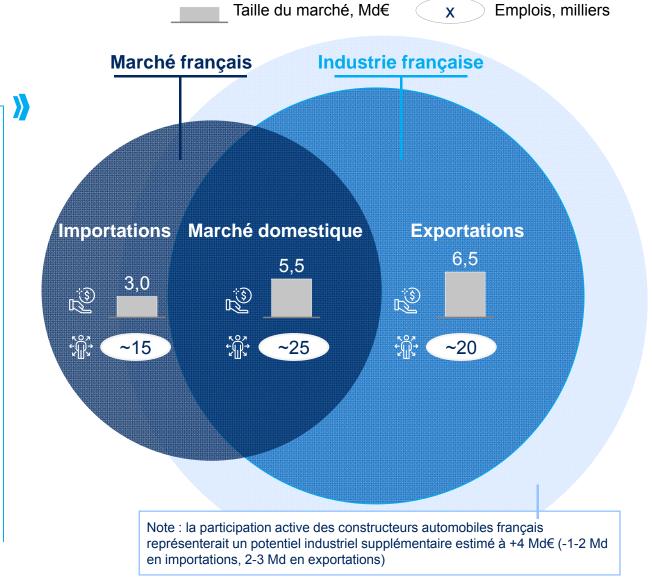
		2023	2028	
	II y aura	~10 000	~200 000	véhicules électriques à PAC sur les routes
	et 1 taxi vendu sur	~50	~8-10	sera un véhicule électrique à hydrogène
	Seront déployées	~1401	~400	stations de recharge hydrogène
	Les premiers projets utiliseront	~2 000 t	~12 000 t	d'hydrogène pour générer de la chaleur de haute température dans le cadre de dispositifs de grande envergure
The Con-	II y aura	~0,1 TWh	~1,5 TWh	d'hydrogène mélangé dans les réseaux de gaz naturel
	soit un taux de mélange de	<0,1 %	~0,5-1 %	
	Les projets CCU utiliseront	~40 000 t	~300 000 t	de CO ₂ pour la production de produits chimiques tels que le méthanol
Globa- lement	L'hydrogène sera fourni par	< 100 MW	800 à1000 MW	de capacité d'électrolyse
	pour une consommation d'électricité de	~0,5 TWh	6 à 8 TWh	d'électricité

¹ Mix de petites, moyennes et grandes stations de recharge

A l'horizon **2030**, stimulée par les exportations d'équipements et de composants, la production de l'industrie française pourrait dépasser la taille du marché intérieur

Méthodologie d'estimation

- Potentiel des marchés français et européen d'après la vision pour l'hydrogène
- Estimation de la part de l'industrie française sur les marchés français et européen, d'après les données statistiques fournies par l'industrie et les entretiens avec les industriels
- Multiplicateurs de chiffre d'affaires et d'emplois estimés d'après les modèles globaux d'entrée-sortie
- Participation supposée limitée des constructeurs automobiles français





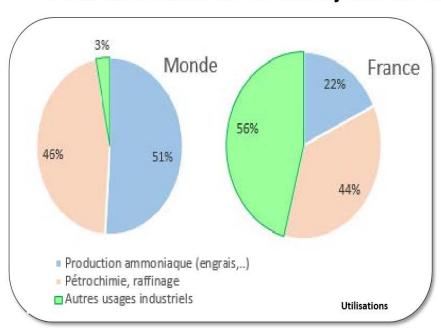
Les mesures du plan Hydrogène – 1^{er} Juin

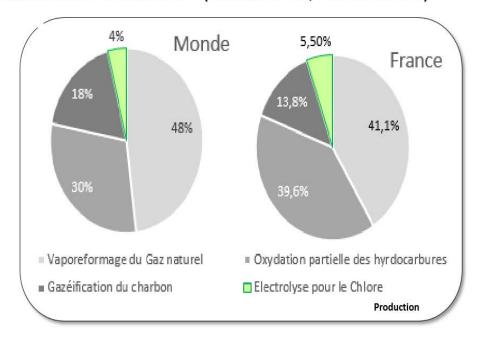
- Créer une filière industrielle décarbonée
- Développer des solutions zéro émission pour les transports routiers, ferrés, fluviaux, etc.
- ➤ Développer des capacités de stockage des énergies renouvelables



Créer une filière industrielle décarbonée

Le marché mondial de l'H2 est aujourd'hui essentiellement industriel (Monde 61 Mt, France 900kT)





- Usages principaux
 - Production d'ammoniaque
 - Raffinage des carburants
 - Chimie

- avec un H2 d'origine fossile
 - o Reformage du méthane (10 kg_{CO2}/kg_{H2})
 - Oxydation partielle des hydrocarbures $(15 \text{ kg}_{\text{CO2}}/\text{kg}_{\text{H2}})$
 - O Gazéification du charbon (20 kg_{CO2}/kg_{H2})



Association française pour l'hydrogène et les piles à combustible

Décarboner la Mobilité

2028

Généralisation de l'infrastructure Verdissement de la production H2 Marché du véhicules particuliers amorcé



Flottes de bus



et auto partage











50.000 véhicules 1000 stations

2023

Qualité de l'air dans les métropoles

Mobilité à usage intense en zone urbaine et périurbaine

6+i Hy régions pilotes



Utilitaires légers et fourgons pour logistique 'dernier kilomètre'



Flottes de taxis véhic



Flottes de véhicules publics et auto partage



Engins d'entretien et manutention



Flottes de bus



Véhicules d'intervention et de secours



Mini cars pour transport personnes



Maillage métropolitain de stations + corridors



H2 distribué





Production mutualisée sur hub territorial – Electrolyse

6.000 véhicules 250 stations

2017 Modèle flottes

captives



Flottes utilitaires légers



1 station





Flottes de taxis à Paris



1 station par flotte



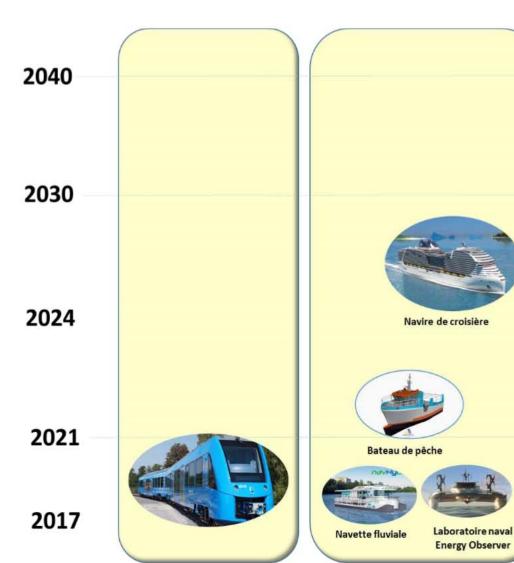


300 véhicules 20 stations

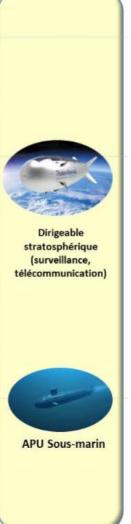




Décarboner toutes les mobilités









L'hydrogène au service d'une mobilité





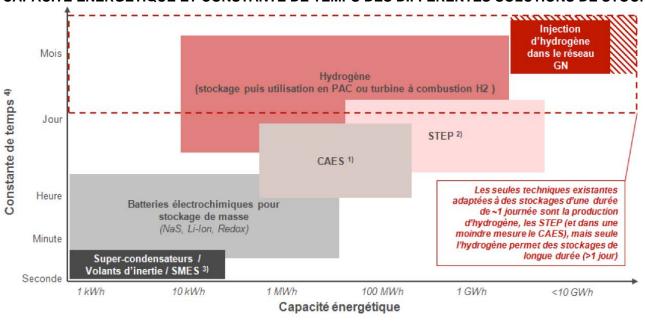
Développer des capacités de stockage des énergies renouvelables

- ➤ Lancer rapidement des expérimentations dans les territoires isolés
- ➤ Identifier les besoins de stockage par hydrogène pour les ZNI
- ➤ Identifier les services rendus par l'hydrogène aux réseaux électriques
- ➤ Déterminer les conditions techniques et économiques d'injection d'hydrogène acceptables pour les réseaux gaziers



L'hydrogène est aujourd'hui la technologie la plus adaptée pour le stockage massif de longue durée

CAPACITE ENERGETIQUE ET CONSTANTE DE TEMPS DES DIFFERENTES SOLUTIONS DE STOCKAGE D'ELECTRICITE



^{1) «} Compressed Air Energy Storage » : Stockage d'Energie par Air Comprimé

Son unité est une unité de temps (le plus souvent, l'heure)

²⁾Station de transfert d'energie par pompage - De l'eau est pompée dans un réservoir haut, puis turbinée pour régénérer l'électricité, sur le même principe qu'un barrage hydroélectrique

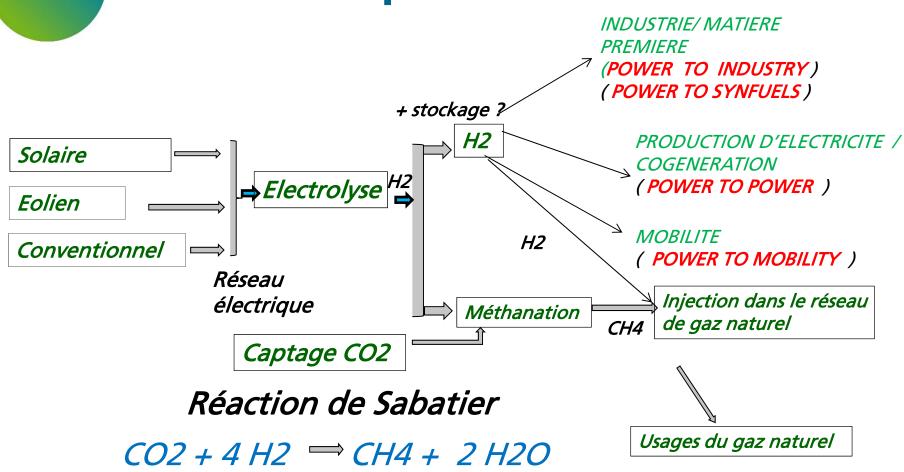
^{3) «} Superconduction magnetic energy storage » = Stockage d'énergie par supraconducteurs - A très basse température, les matériaux supraconducteurs permettent de stocker de l'électricité dans des boucles, le courant pouvant y tourner indéfiniment puisque soumis à aucune perte.

⁴⁾ La constante de temps d'un stockage est égale au ratio « Capacité énergétique / Puissance maximale » du stockage.

Elle caractérise le temps mis par un stockage pour se vider (ou se charger) entièrement lors d'un fonctionnement à puissance maximale.

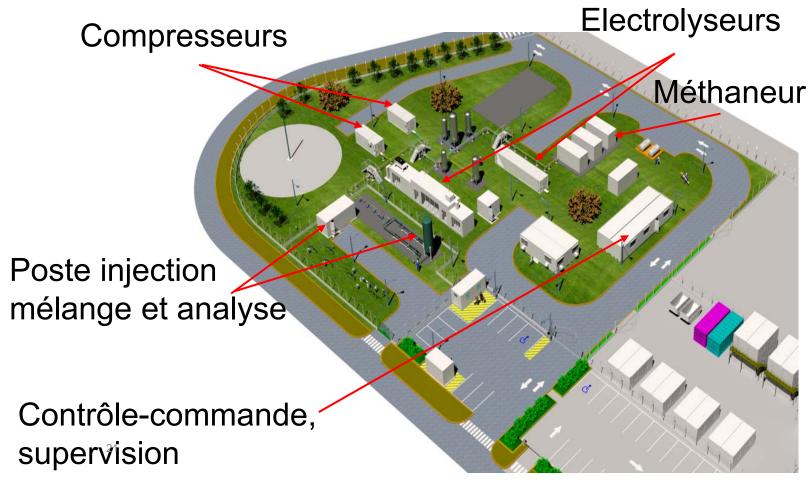


Qu'est ce que le Power To Gas ?





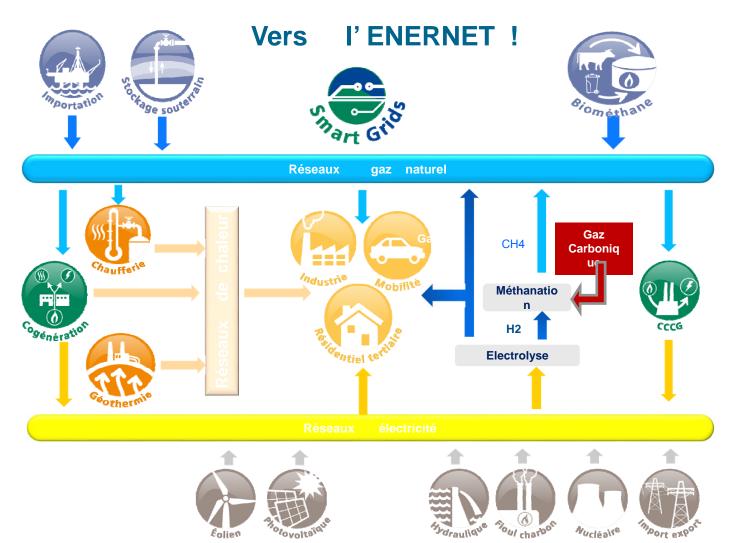
JUPITER 1000 en 3D





Développer des capacités de stockage des EnR









L'hydrogène, vecteur énergétique polyvalent

