



76° CONGRESSO NAZIONALE ATI
ROMA 15/17 SETTEMBRE 2021

TRANSIZIONE ECOLOGICA E DIGITALE:
Il ruolo dell'energia



SAPIENZA
UNIVERSITÀ DI ROMA

Facoltà di Ingegneria Civile
e Industriale

GREEN HYDROGEN

Programmi e obiettivi



Apulia Green Hydrogen Valley

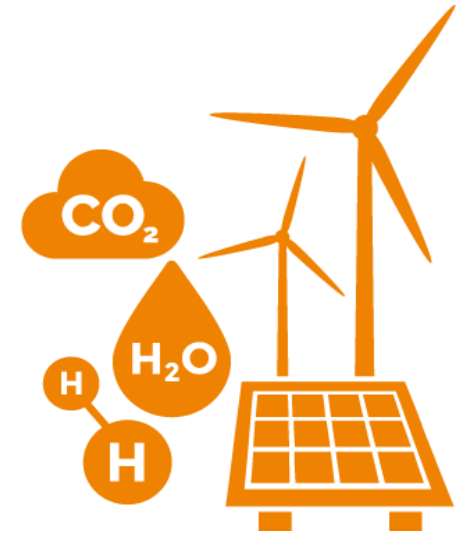
**Idrogeno, prospettive e applicazioni
di oggi e di domani**

28 Giugno, 2021



Agenda

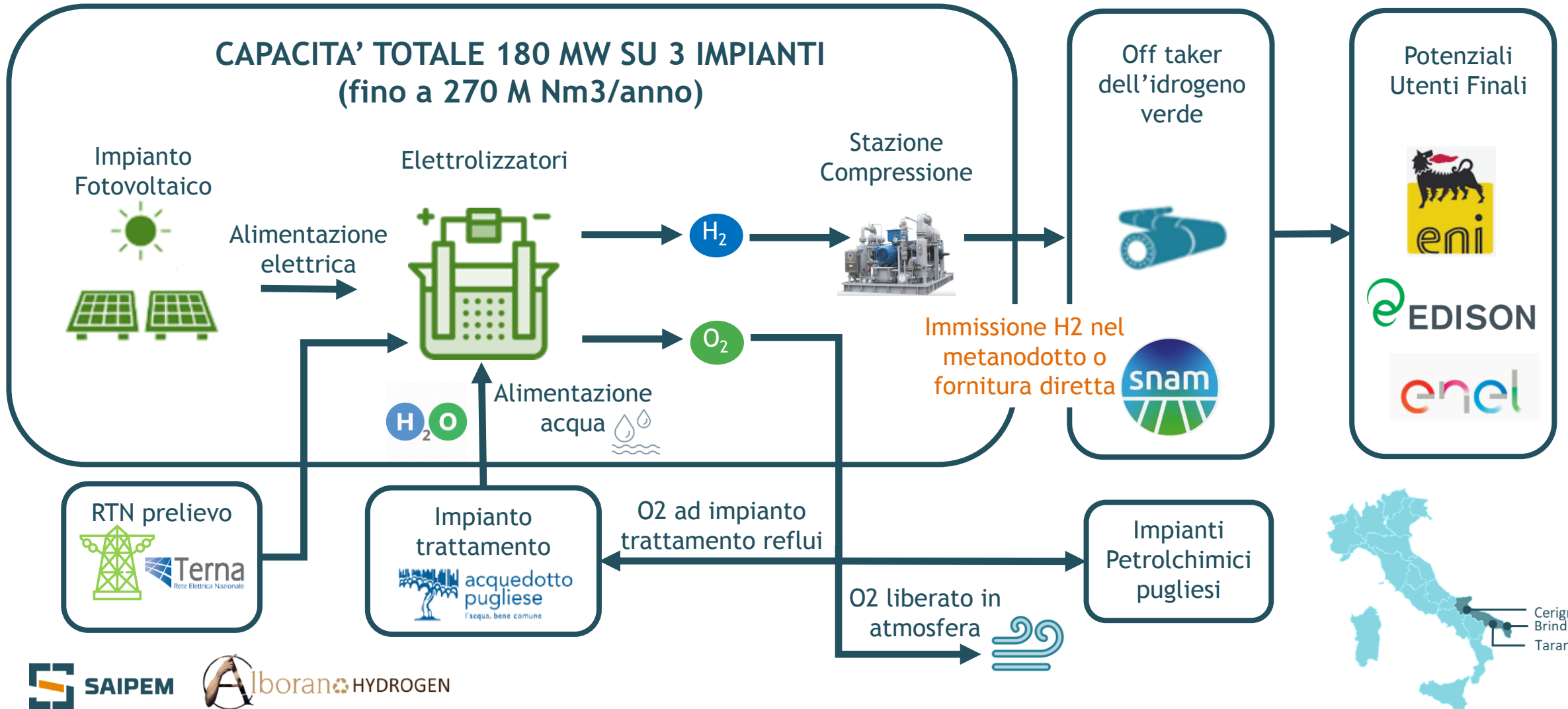
- ❑ Descrizione progetto
 - Scopo del progetto
 - Localizzazione strategica impianti
 - Tempistiche preliminari del progetto
- ❑ Collaborazioni e partenariato
- ❑ Obiettivi, opportunità e sfide progettuali
- ❑ Aspetti economici ed occupazionali del progetto
- ❑ Aspetti ambientali del progetto
- ❑ Inquadramento Normativo ed Iter autorizzativo



Apulia green hydrogen valley

Scopo del progetto

ZERO emissioni di CO2



Apulia green hydrogen valley

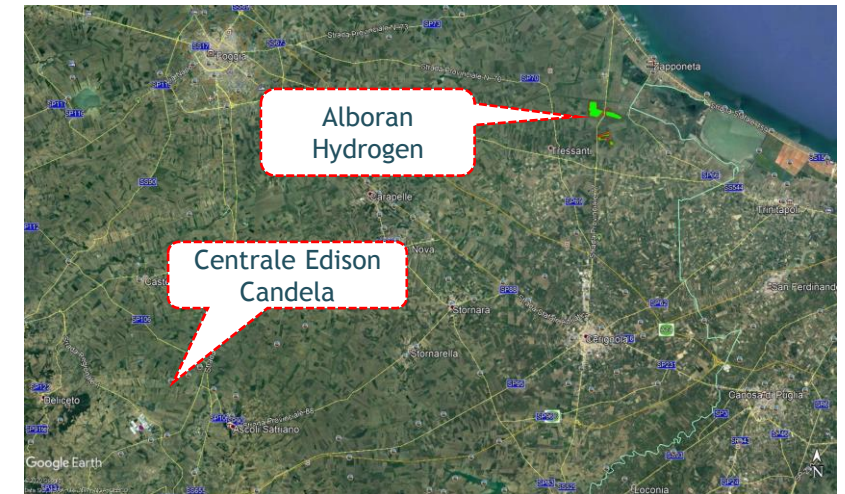
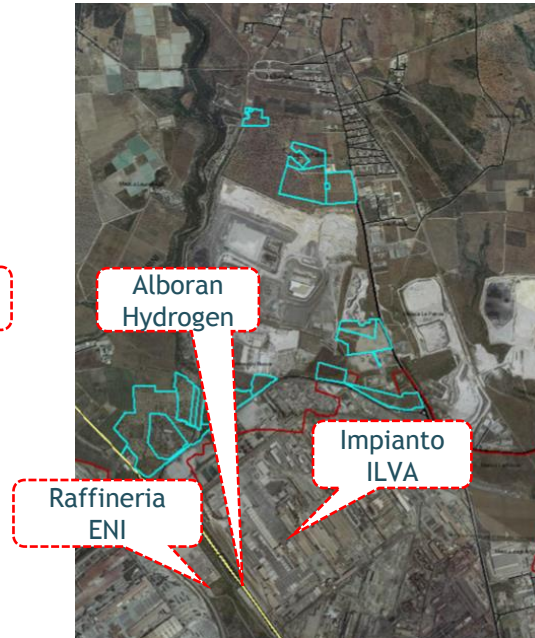
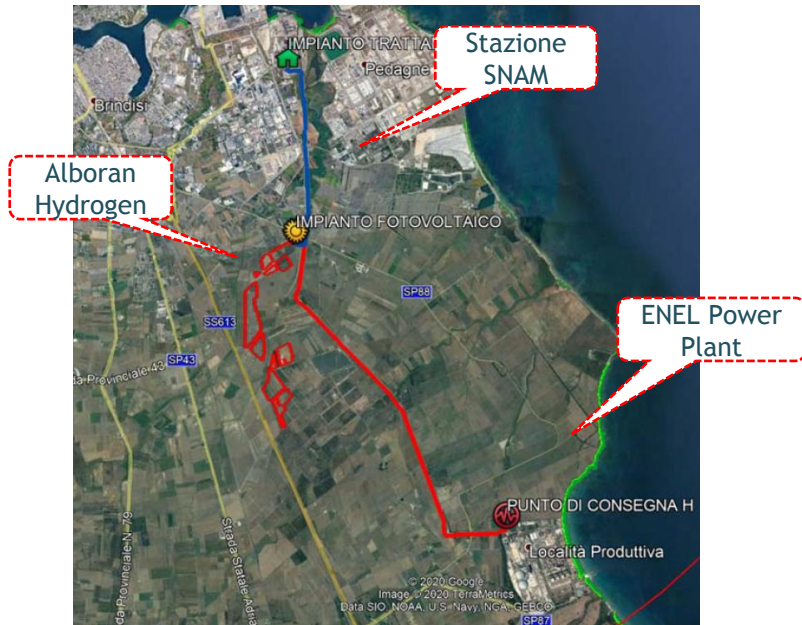
Localizzazione strategica impianti



Brindisi
(circa 100 ha)

Taranto
(circa 100 ha)

Cerignola
(circa 185 ha)



Superficie utilizzata	≈ 65 ha
Superficie a coltivazione - no food (area SIN)	≈ 35 ha
Potenza installata (*)	≈ 57 MWp

Superficie utilizzata	≈ 70 ha
Superficie libera	≈ 30 ha
Potenza installata (*)	≈ 61 MWp

Superficie utilizzata (agrovoltaico)	≈ 150 ha
Superficie libera a coltivazione	≈ 35 ha
Potenza installata (*)	≈ 132 MWp

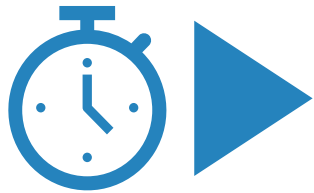
(*) Per garantire l'ottimizzazione dell'impianto idrogeno, si sta valutando la possibilità di raddoppiare la potenza installata degli impianti fotovoltaici mediante l'asservimento di ulteriori impianti rinnovabili esistenti o in corso di autorizzazione nelle aree limitrofe

Apulia green hydrogen valley

Tempistiche preliminari del progetto

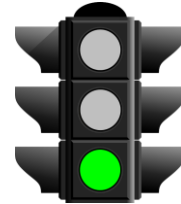
2020

Lancio del progetto Apulia green hydrogen valley



2021

Progetti autorizzati entro dicembre 2021



2023

lavori di costruzione dell'impianto



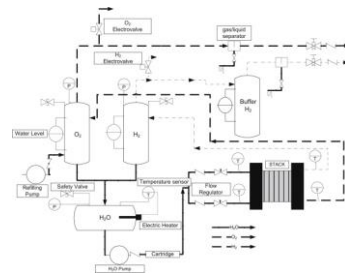
2020

2021

2022

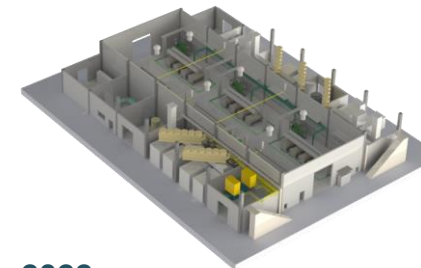
2023

2024



2021

Progettazione finalizzata all'ottenimento delle necessarie autorizzazioni



2022

Progettazione di dettaglio finalizzata alla costruzione dell'impianto ed all'acquisto dei materiali e delle apparecchiature



2024

Messa in marcia dell'impianto

COLLABORAZIONI E PARTENARIATO

Alboran Hydrogen
Proponente e stakeholder
coordinator



Snam
Off-taker Idrogeno



Acquedotto Pugliese
Fornitore H2O di scarico e
utilizzatore O2



Potenziali
fornitori
elettrolizzatori

nel

McPhy



SIEMENS

Saipem
Co-sviluppatore,
Progettista, EPC Contractor



H2Engineering
Progettista FV



ENI/ENEL/EDISON
Potenziali utilizzatori
finali



Università e Centri di
ricerca e sviluppo



Potenziali fornitori cavi elettrici,
inverters, pannelli solari

SIEMENS

TENKA
solar

CanadianSolar

SUNPOWER

Apulia Green Hydrogen Valley

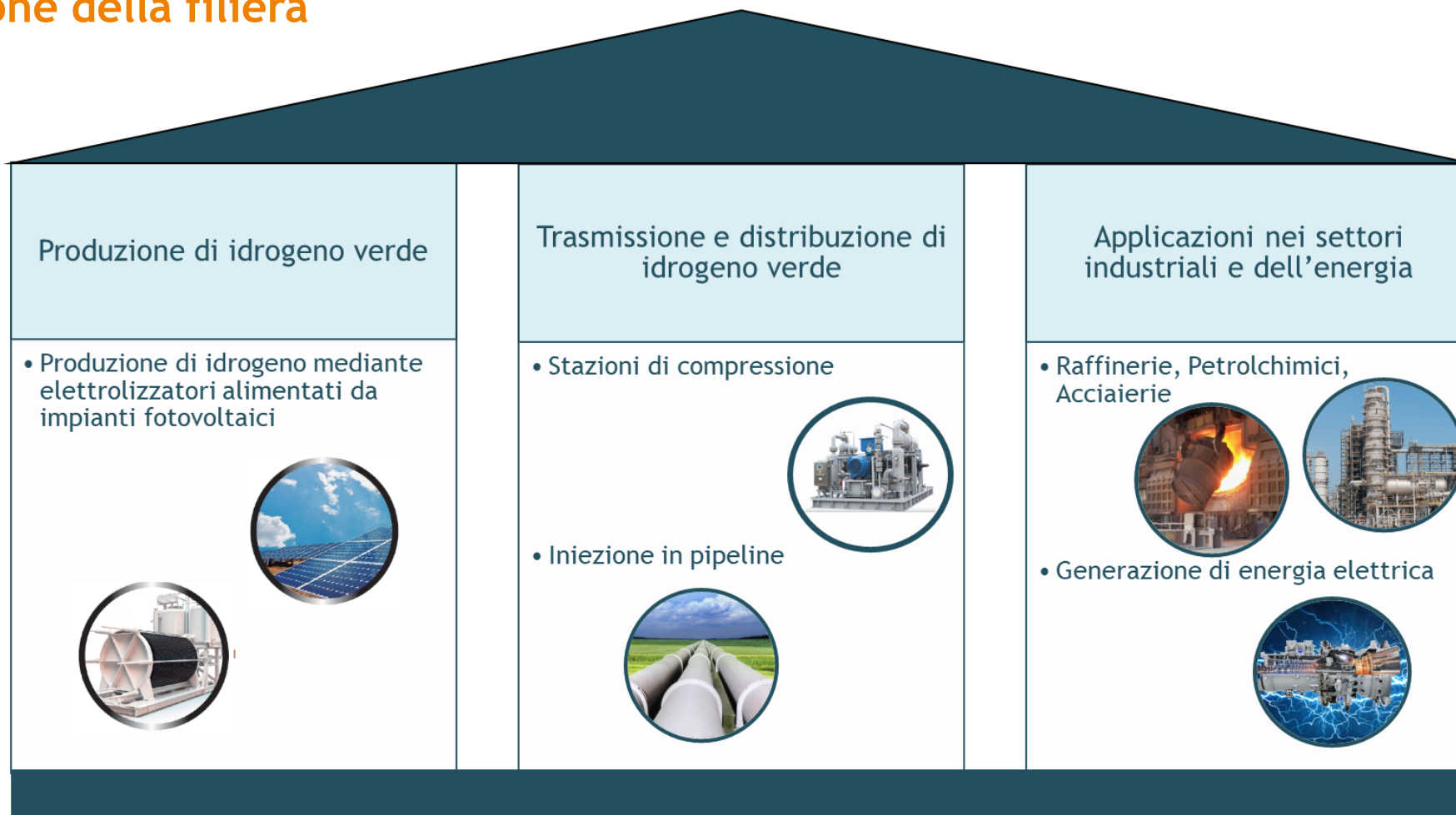
Apulia green hydrogen valley

Principali obiettivi



Apulia Green Hydrogen Valley

Integrazione della filiera



Ecosistema integrato di produzione, consumo, sperimentazione e formazione per la diffusione dell'idrogeno verde

Apulia green hydrogen valley

Aspetti economici ed occupazionali del progetto

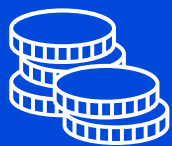
Produzione

Posti di lavoro

Stima d'investimento

circa 600 M €

di cui 50M€ per R&S,
formazione e apertura
nuove aziende di filiera



circa 7,000 posti di
lavoro diretti/ indiretti

(*)

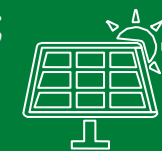


(*) stima posti di lavoro
diretti/indiretti 10-15 per MM€
investito (fonte Hydrogen Europe)

circa 200 M m3 all'anno di
H2 verde;



circa 1000 GWh di
energia fotovoltaica
annuale;



Apulia green hydrogen valley

Aspetti ambientali del progetto



Apulia green hydrogen valley

Quadro normativo e iter autorizzativo

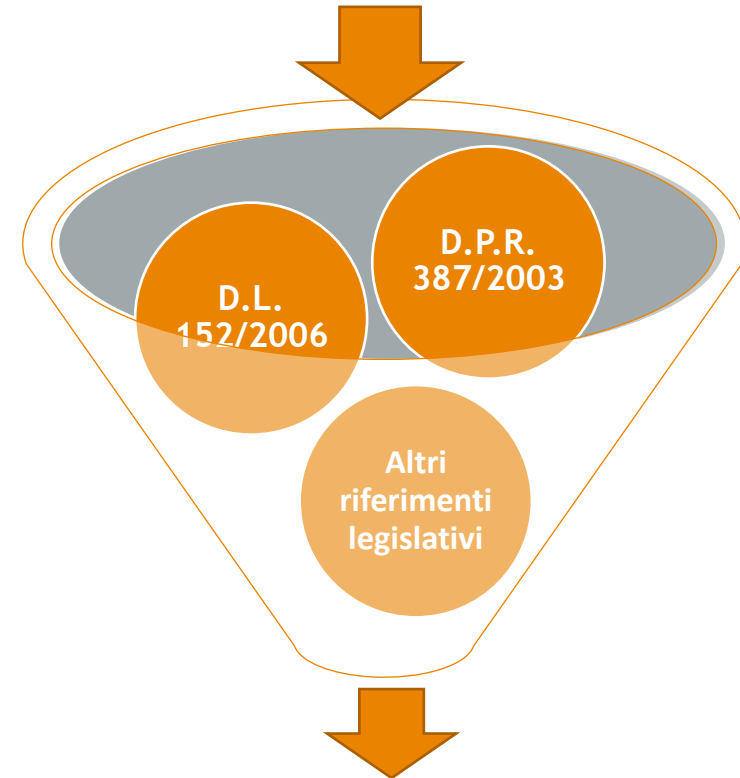


6 GW e fino a 1 Mt H2 rinnovabile entro il 2024

40 GW e fino a 10 Mt di H2 rinnovabile entro il 2030

Sulla base degli obiettivi europei, l'Italia deve definire una Strategia ufficiale per la promozione di una filiera italiana del settore idrogeno

Progetto innovativo: non esiste normativa di riferimento per la gestione dell'iter permissistico



Necessario chiarimento per identificazione e semplificazione dei procedimenti amministrativi e/o deroghe transitorie alla regolazione vigente



Grazie per l'attenzione - Paolo Carrera

www.saipem.com

paolo.carrera@saipem.com