



ERG TECHNOLOGICAL INNOVATION

WEBINAR TECHNOLOGY WATCH



18-04-2023

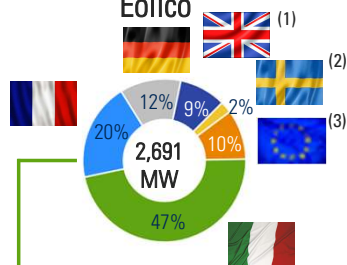
ERG @OGGI



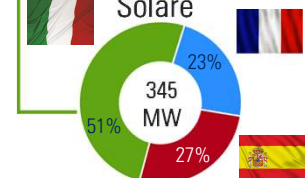
Totale capacità installata

- Wind Farm in operation
- Wind Pipeline
- Solar Plant in operation
- Solar Pipeline

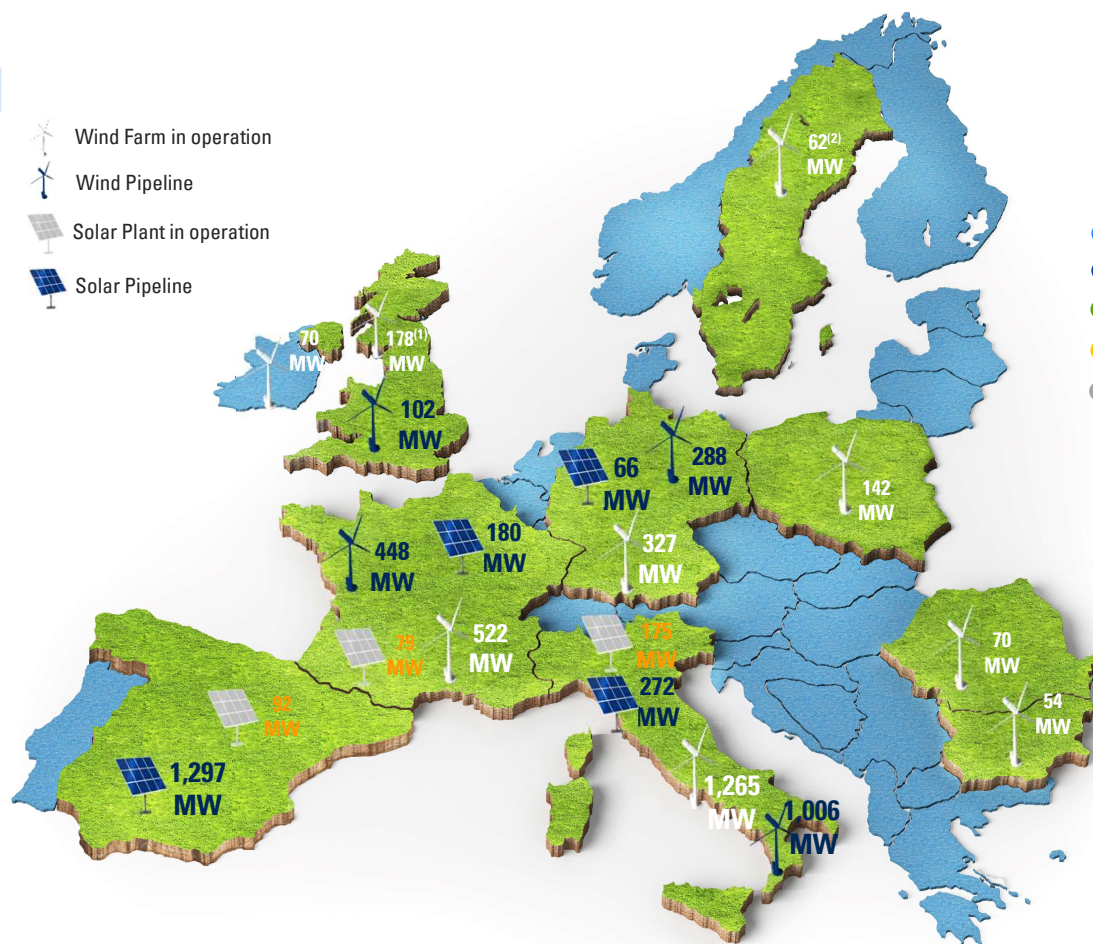
Eolico



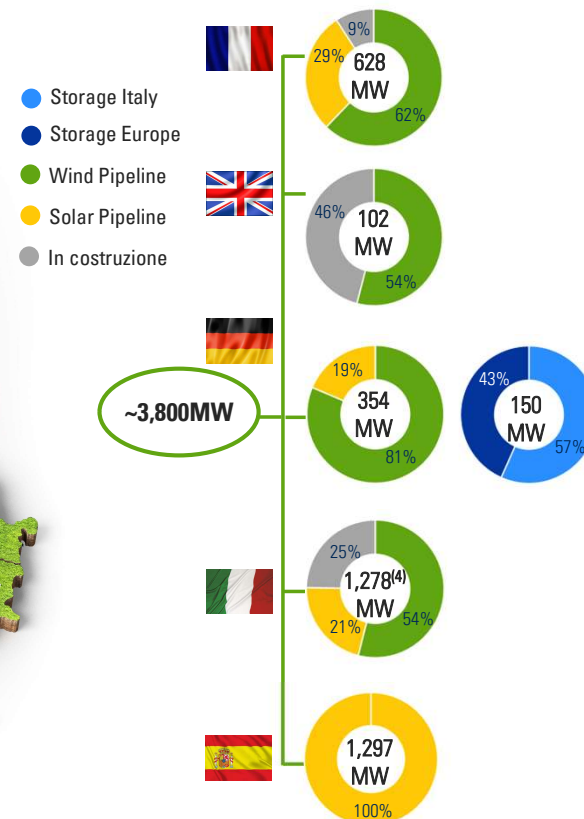
Solare



3,036MW



Wind, Solar & Storage Pipeline



(1) Include la wind farm di Creag Riabhach (92MW, commissionata il 12 gennaio, 2023) e la wind farm di Sandy Knowe (86MW commissionata in due fasi, rispettivamente il 13 ottobre 2022 e il 16 Dicembre 2022)
 (2) Fa riferimento alla wind farm di Furuby (62MW), entrata in operation il 25 novembre 2022
 (3) Si riferisce a Polonia, Romania e Bulgaria
 (4) Repowering costituisce una grossa porzione

WIND INNOVATION

An aerial photograph of a wind farm at sunrise. The sky is a mix of orange, yellow, and grey. Four white, rounded rectangular text boxes are overlaid on the image, each containing a different innovation area. The wind turbines are visible in the foreground and middle ground, with their blades partially illuminated by the low sun.

Repowering & Reblading

Gestione Circolare Asset

Production Optimization

Floating Offshore Wind

SOLAR INNOVATION



Revamping Sunrise

**Progetti «Social Purpose
for Solar Revamping»**

Agrivoltaico & Procurement

Production Optimization

CROSS INNOVATION



Digitalization



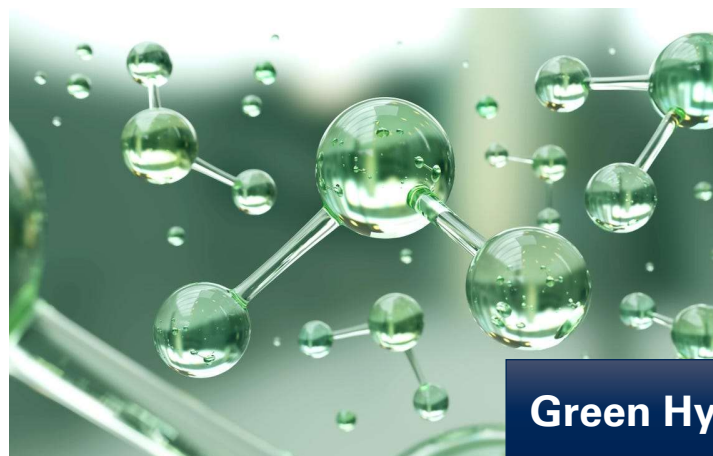
Energy Storage



Sistemi ibridi



Green Hydrogen



CONTATTI



FRANCESCO DURANTE SCHIAVONE

Head of Engineering Innovation
fduranteschiavone@erg.eu
+39 3456023422

BERNARDO MARTINO VISIGALLI

Technology Innovation Specialist
bvisigalli@erg.eu
+39 3476340372



BACKUP



IL RUOLO DELLE FER NELLA TRANSIZIONE

- Dalla crisi energetica è emersa **l'importanza strategica delle rinnovabili** – eolica e solare in testa – per ridurre la dipendenza dai combustibili fossili stranieri, combattere i cambiamenti climatici e stabilizzare il costo dell'energia
- Nonostante questa evidenza e l'abbondanza di risorse in tutta Europa - più sole al Sud, più vento al Nord - permangono **ritardi strutturali** nei processi di sviluppo (5 anni permitting per eolico, 2/3 anni permitting per fotovoltaico)
- E' necessario un **indirizzo nazionale condiviso dai territori** sullo sviluppo delle rinnovabili
- Lo **sviluppo delle reti** e le **connessioni** devono essere gestite in modo **coordinato e coerente**
- Misure emergenziali non coordinate confondono gli investitori e **arrestano la crescita** delle energie rinnovabili.
- **Razionalizzazione del permitting** e **riprogettazione delle aste** per implementare le FER, con tariffe a base d'asta progettate nel 2019 (vs Greenflation)



**Le FER sono le fonti di energia elettrica più affidabili e convenienti, ma...
occorre un cambio di passo per conseguire gli obiettivi per il 2030**