

LA DECARBONIZZAZIONE SECONDO ENI | ROAD TO 2050



90%

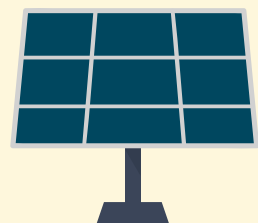
della produzione upstream sarà composta dal

GAS

Per l'ONU

"il metano ha un potenziale di riscaldamento globale più di 80 volte superiore a quello dell'anidride carbonica nei 20 anni successivi al suo rilascio nell'atmosfera"

Fonte: [unep.org](https://www.unep.org)



60 GW

generazione elettrica da

FONTI RINNOVABILI

al **2050**

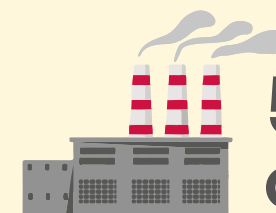
“ Il piano ha una grande flessibilità per adattarsi ai cambiamenti dei mercati ”

ENI, Piano strategico 2050



10 MTPA

BIOCARBURANTI



50 MTPA

CO₂ da catturare e stoccare



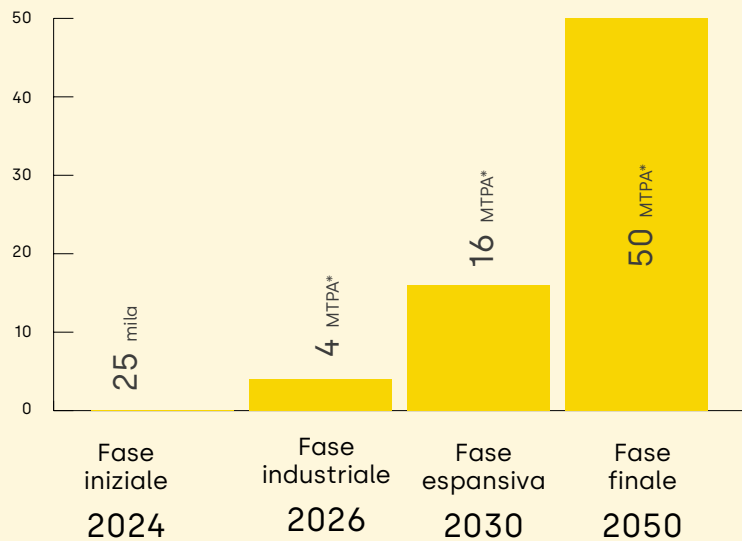
25 MTPA

CO₂ da compensare

I NUMERI DEL CCS A RAVENNA

PIANO PROGRESSIVO DI STOCCAGGIO DELLA CO₂

Obiettivo: 500 milioni di tonnellate di CO₂ come capacità totale di stoccaggio



* Milioni di tonnellate di CO₂ all'anno

INVESTIMENTO STIMATO

30 TOTALI
MILIARDI DI EURO
1,5 ANNUI



poco meno della
MANOVRA DI BILANCIO ITALIANA | 2023
(COSTATA 35 MILIARDI DI EURO)

RICADUTA OCCUPAZIONALE PREVISTA

17 MILA POSTI DI LAVORO
AL TRA **2050**



DIRETTO



INDIRETTO



INDOTTO



TIMELINE DEL CCS A RAVENNA

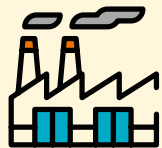


APPLICAZIONE CCS MISURE CHIAVE PER RAGGIUNGERE I PRINCIPI DI NEUTRALITÀ CLIMATICA

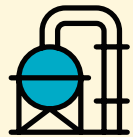
APPLICAZIONE CCS



Emissioni di processo



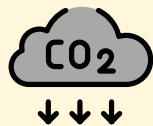
Emissioni da combustibili fossili in impianti industriali



Produzione di idrogeno decarbonizzato



Produzione di energia elettrica



Emissioni negative

MISURE CHIAVE PER RAGGIUNGERE I PRINCIPI DI NEUTRALITÀ CLIMATICA

Sfruttare la CCS come unica soluzione disponibile per la decarbonizzazione di queste emissioni

Sfruttare la complementarità tra le diverse soluzioni disponibili, valorizzando il potenziale delle tecnologie più mature e più facilmente integrabili nei sistemi esistenti

Sfruttare la CCS per favorire la creazione del mercato dell'idrogeno rinnovabile

Considerare il ruolo vantaggioso del gas nel fornire l'adeguatezza e la flessibilità necessarie per massimizzare l'integrazione delle fonti rinnovabili

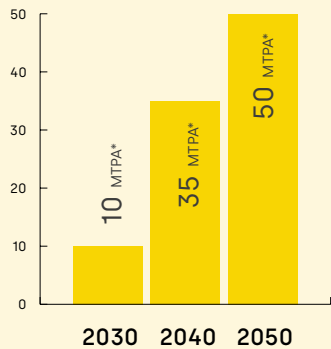
Sfruttare le tecnologie di produzione delle bioenergie con CCS (BECCS) e di cattura della CO₂ atmosferica (DACCS) per compensare le emissioni negative in linea con il principio di neutralità tecnologica

GLI ALTRI IMPIANTI CCS DI ENI

Progetti strategici

ENI

Piano progressivo
di stoccaggio della CO₂



* Milioni di tonnellate di CO₂ all'anno

REGNO UNITO

HyNet North West

(Liverpool Bay)

200 MT CO₂

REGNO UNITO

Bacton Thames Net Zero

(Mare del Nord meridionale)

300 MT CO₂

ITALIA

Ravenna CCS

500 MT CO₂

START UP
FASE 1 2024
FASE 2 2026

NORVEGIA

Progetto Sleipner

16 MT CO₂

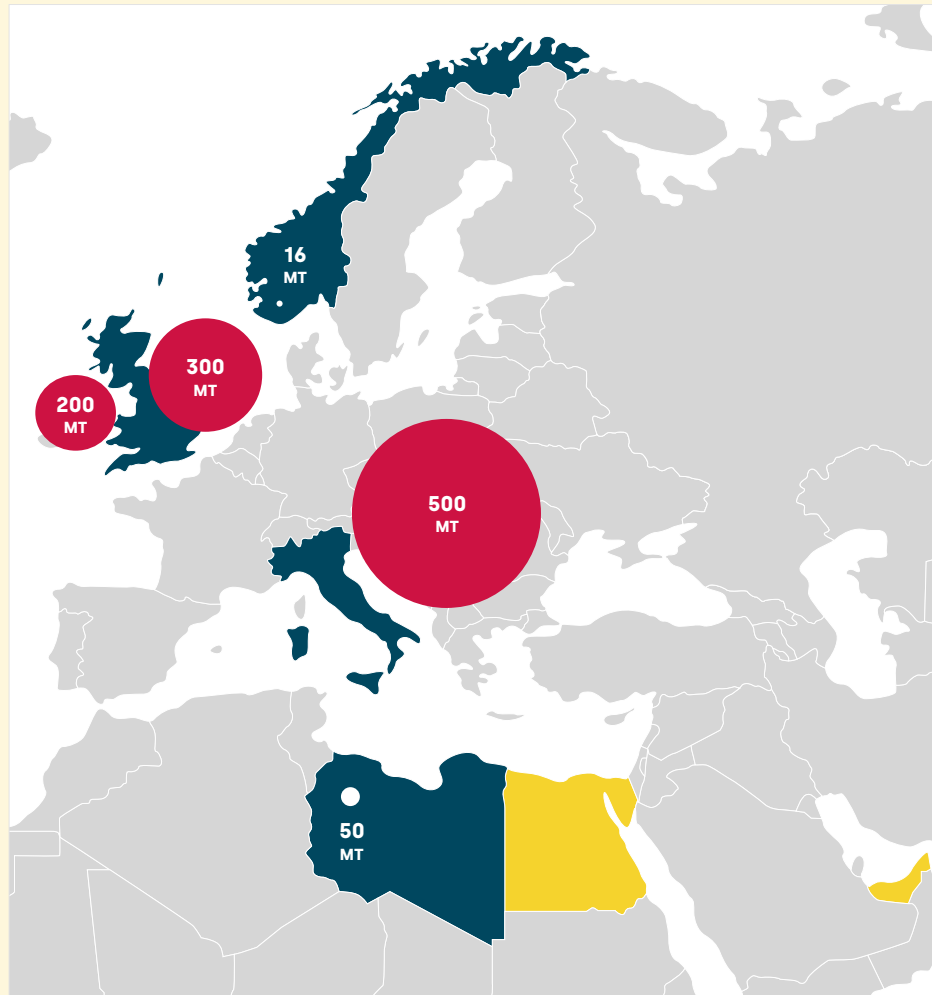
DAL 1996

LIBIA

Bahr Essalam

50 MT CO₂

START UP 2027



ENI PUNTA A SVILUPPARE
NUOVI PROGETTI DI CCS IN:

EGITTO

EMIRATI ARABI UNITI

Gasha

AUSTRALIA E TIMOR LESTE

D-BU CCS

DARWIN-BAYU UN DAN CCS HUB

~10 MTPA CO₂ al 2027

PROGETTI OPERATIVI

AL 2025

- Sleipner
- Hynet (start-up)
- Ravenna (fase 1)

VOLUME LORDO
DI CARBONIO
IMMAGAZZINATO

AL 2030

~30 MTPA

