



## **Energia elettrica rinnovabile verso l'obiettivo UE del -55%:**

**Strategia, caratteristiche e potenza disponibile  
nei nuovi meccanismi d'asta**



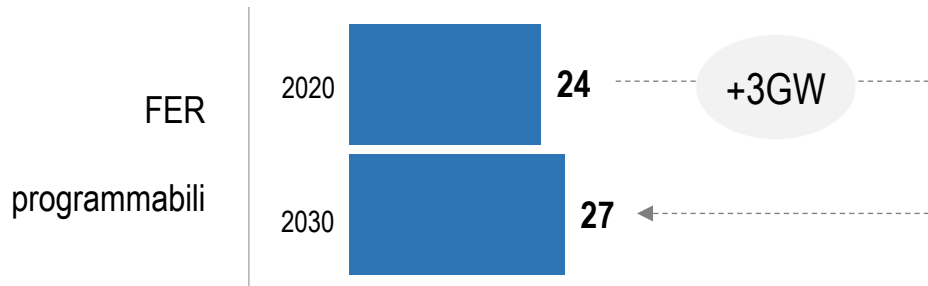
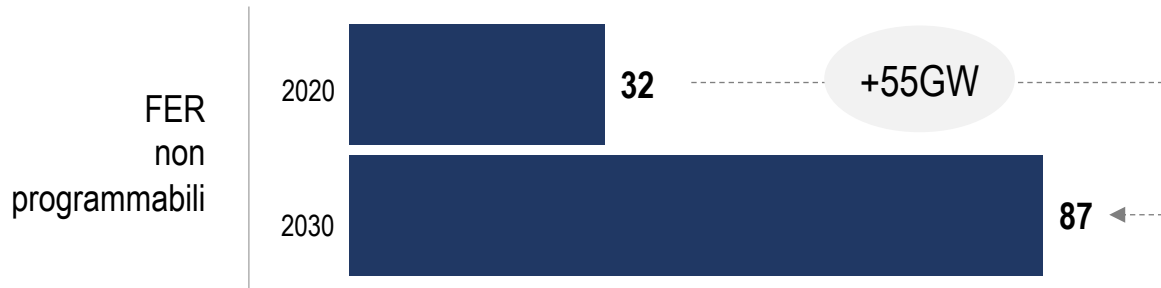
## Premessa

- I **nuovi meccanismi di asta** (per grandi impianti) e bandi per piccoli impianti si integrano con un **ampio set di misure di sostegno**: contributi in conto capitale (PNRR), detrazioni fiscali (Ecobonus), PPA, obbligo di integrazione nei nuovi edifici, etc.
- I **contingenti di potenza** che si intende mettere complessivamente a disposizione sono **dimensionati** per raggiungere, insieme alle altre misure, l'obiettivo di potenza rinnovabile necessaria per i **target** delineati dal pacchetto «**fit for 55**». La modulazione delle quantità negli anni dipende anche dalla **reale capacità del sistema** nazionale di **autorizzare gli impianti e di sviluppare, in modo adeguato e predittivo, la rete elettrica**
- Gli **orientamenti** qui descritti e le misure di semplificazione sono parte integrante dello schema di decreto legislativo di attuazione della direttiva RED2, pertanto potranno essere attuati solo a conclusione del processo, con le valutazioni delle **Commissioni Parlamentari** e della **Conferenza Unificata**. Ulteriori affinamenti potranno derivare dalla nuova Direttiva RED3 e dalla revisione delle Linee Guida su Aiuti di Stato per energia e ambiente.
- I meccanismi di asta sono stati analizzati in dettaglio per **eolico e fotovoltaico** (le fonti da cui è atteso il massimo incremento) ipotizzando anche una crescita differenziata della potenza **annua** secondo una **logica di progressività**, connessa agli effetti attesi dall'entrata a regime delle misure di semplificazione

# Fonti rinnovabili elettriche: la potenza necessaria in ottica «fit for 55»

## Rinnovabili – Potenza installata (GW)

Incremento di potenza per raggiungere il target «fit for 55» al 2030



!

~ **60** GW di nuova potenza installata al 2030



~ **43** GW di nuova potenza FV da installare al 2030



~ **12** GW di nuova potenza WIND da installare al 2030

# Caratteristiche dei nuovi meccanismi di asta

1

## Stabilità ed efficienza

- **Programmazione** di lungo termine (**5 anni**) che renda visibili per gli investitori gli obiettivi della politica pubblica
- Frequenza **continua**: potenza attribuita in **più sessioni (almeno 3 all'anno)**
- Accesso competitivo e **contratti per differenza**, per stimolare la riduzione dei costi e seguire andamento del mercato

2

## Semplificazione

- **Eliminazione registri** per piccoli impianti competitivi fino a 1 MW
- Semplificazione delle garanzie (**fidejussioni**) per grandi impianti competitivi
- Esame da parte del GSE (su richiesta del proponente) **in parallelo** all'**iter autorizzativo** per accelerare i tempi e ridurre i contenziosi

3

## Innovazione

- **Incentivi** orientati all'**autoconsumo** e ai modelli che fanno ricorso allo **storage**, anche **centralizzato**
- Incentivi dedicati per **impianti** con potenza fino a 1 MW inseriti in **comunità energetiche**



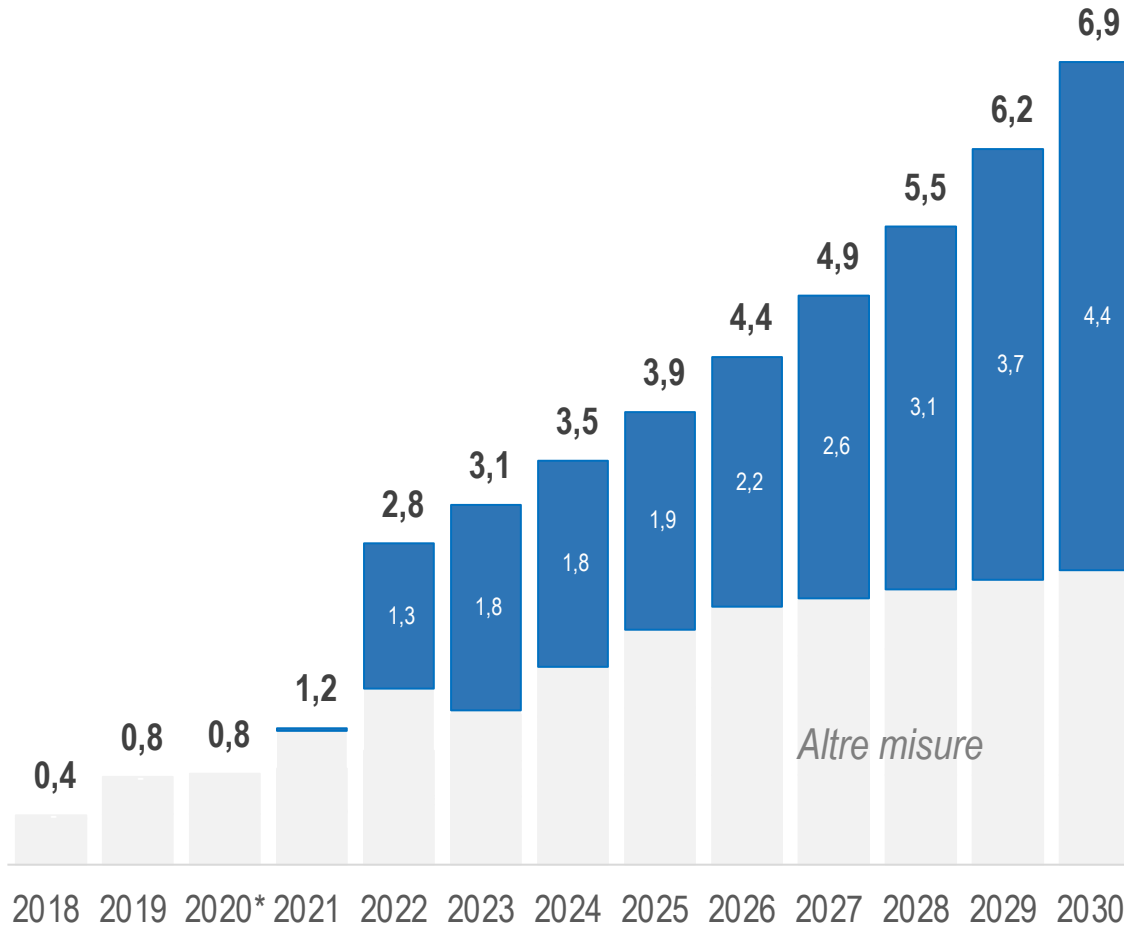
## PNRR

Come **strumento trasversale** di **accelerazione** e **accompagnamento** (prestiti o conto capitale) per stabilizzazione finanziaria degli investimenti in comunità energetiche, agrovoltaico, impianti innovativi integrati, isole minori

# Fotovoltaico: valori di potenza annua ad asta



## Nuova potenza fotovoltaica in esercizio in ogni anno tramite meccanismi di asta (GW)



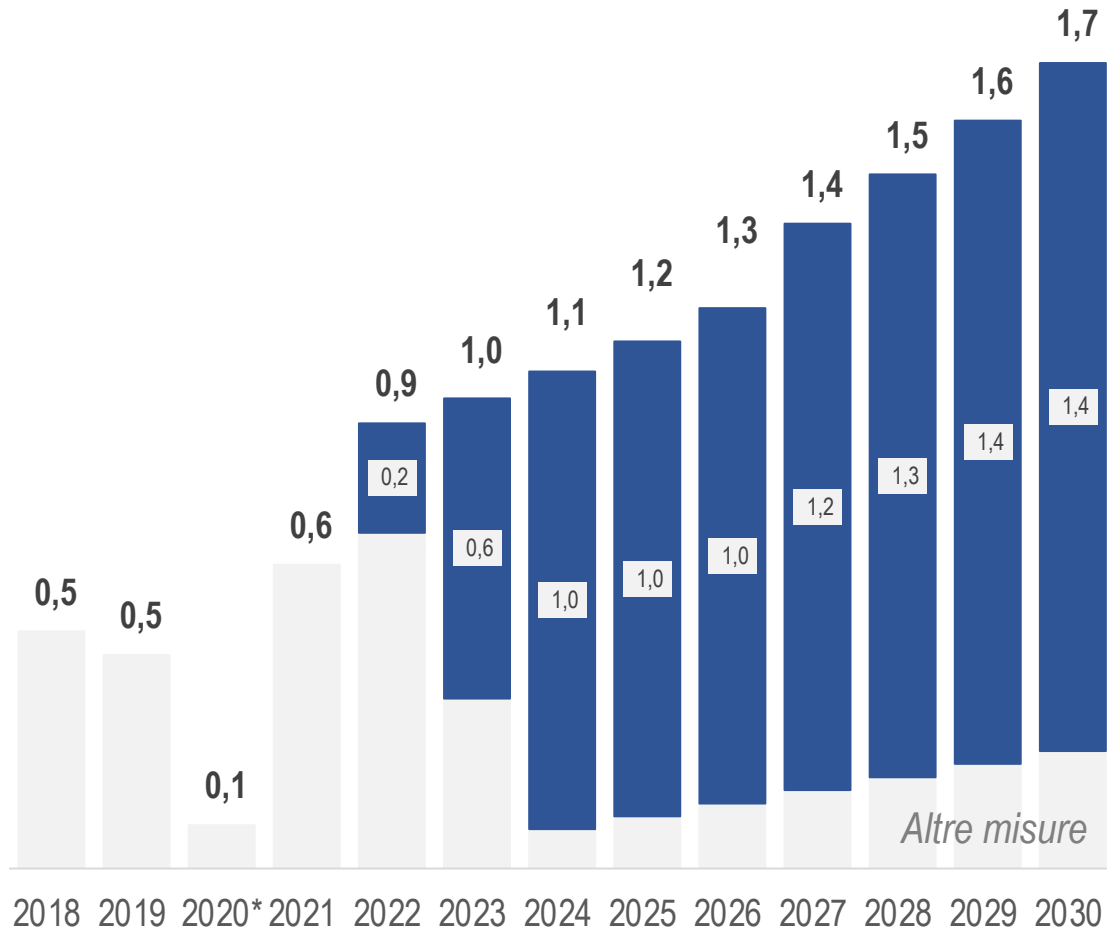
## STRATEGIA

- Nella prima fase, si può contare sui seguenti interventi:
  - ✓ proroga aste FER1
  - ✓ nuove aste con programmazione quinquennale e semplificazione
  - ✓ ammissibilità agrivoltaico (anche con PNRR)
- Nella seconda fase, si può accelerare grazie alla definizione delle aree idonee e alla semplificazione delle autorizzazioni per nuovi siti e siti esistenti

# Eolico: valori di potenza annua ad asta



## Nuova potenza eolica in esercizio in ogni anno tramite meccanismi di asta (GW)

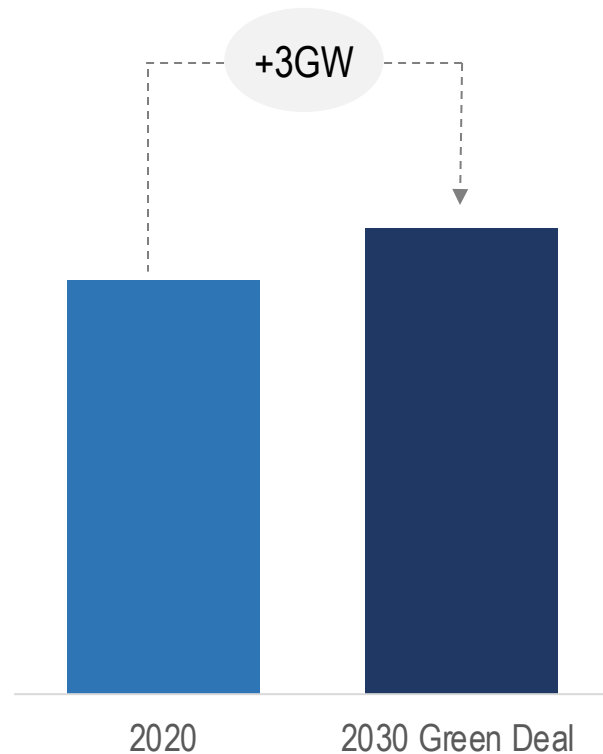


## STRATEGIA

- Nella prima fase, si può contare dei seguenti interventi:
  - ✓ proroga aste FER1
  - ✓ nuove aste con programmazione quinquennale e semplificazione
  - ✓ decisione sui procedimenti di autorizzazione con dissenso
  - ✓ sviluppo tecnologico off-shore, anche con risorse PNRR
- Nella seconda fase, si può accelerare contando su:
  - ✓ definizione delle aree idonee e del relativo percorso autorizzativo semplificato
  - ✓ sviluppo industriale da eolico off-shore con particolare riguardo alla tecnologia floating (con contingenti dedicati)
  - ✓ capacità di sviluppo della rete elettrica e dei sistemi di accumulo



## Altre rinnovabili: nuova potenza in esercizio dal 2020 al 2030 tramite meccanismi di asta (GW)



### Bioenergie: + 1,5 GW

- **Nuovi impianti** biogas in assetto efficiente, non rientranti nel progetto di sviluppo di biometano
- Mantenimento **potenza in esercizio** tenendo conto della sostenibilità delle materie prime e dell'avvenuto ammortamento degli impianti

### Idro : + 0,5 GW

- Mantenimento efficiente delle **produzioni esistenti**, secondo criteri di **miglioramento delle prestazioni ambientali**

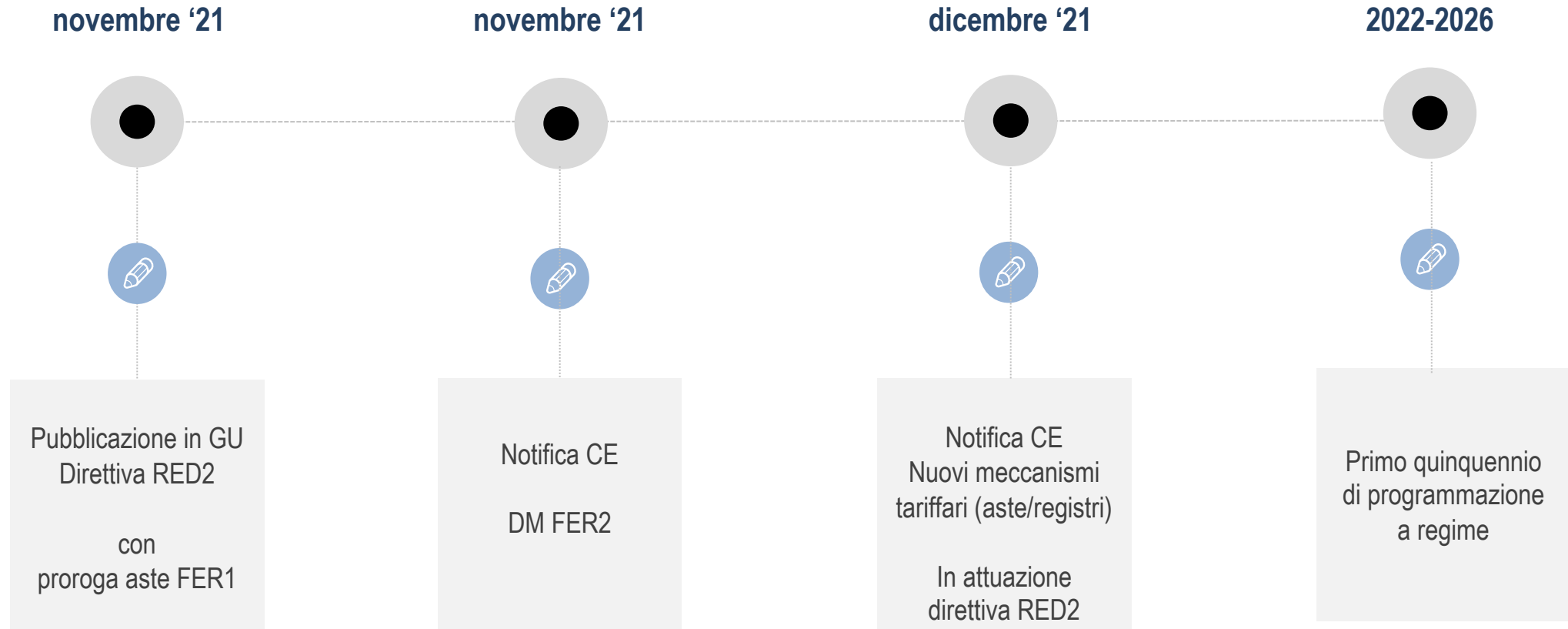
### Geo: +0,2 GW

- Valorizzazione delle **nuove produzioni** secondo criteri di **minimo impatto ambientale**

### Solare termodinamico, energia oceanica: + 0,8 GW

- Attesa al 2030 prima potenza aggiuntiva, anche grazie alle risorse di **Mission Innovation** per contribuire alla ricerca e alla definitiva maturità di mercato

# Prossimi passi: i provvedimenti attuativi

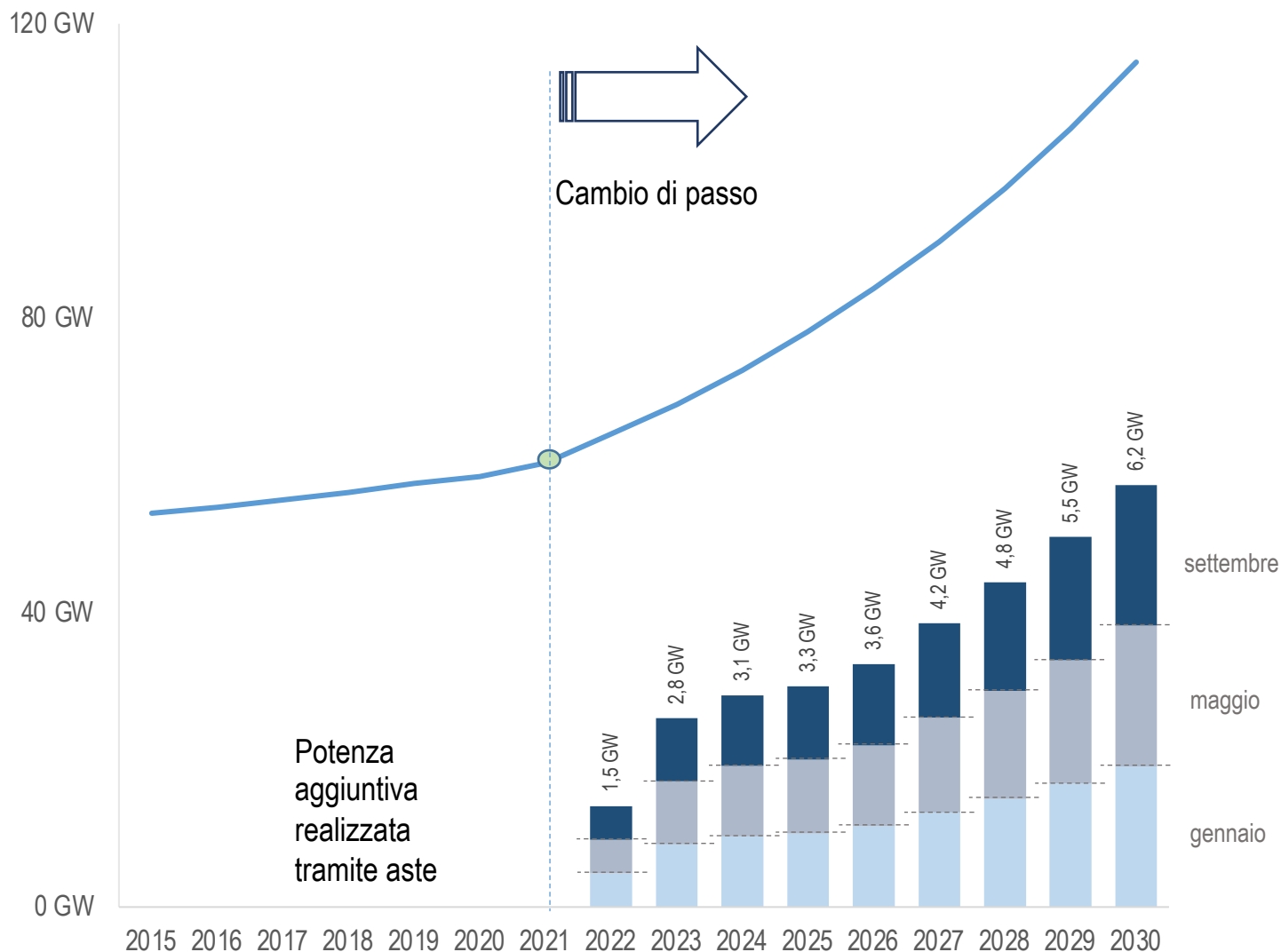




# Esiti della nuova strategia: il cambio di passo atteso e il calendario delle aste

## Rinnovabili – Curva della potenza installata

Incremento di potenza per raggiungere il target «fit for 55» al 2030

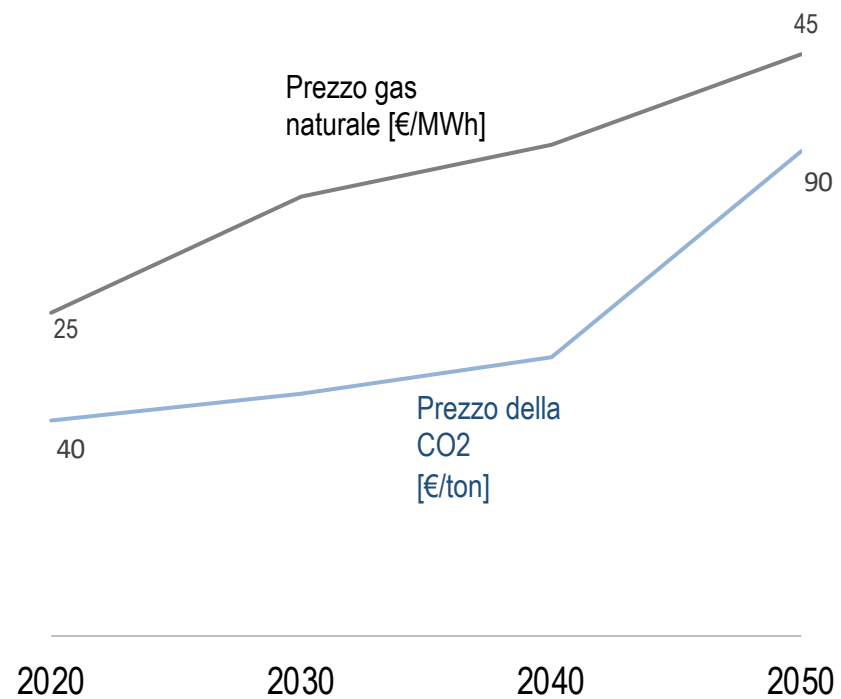


- La **potenza** messa ad **asta** è parte della strategia complessiva per realizzare il **cambio di passo** necessario per raggiungere i target del pacchetto «fit for 55»
- Il **calendario** sarà affinato eventualmente prevedendo contingenti per zone geografiche, per favorire le sinergie con lo sviluppo del sistema elettrico e l'individuazione delle aree idonee, e una differenziazione delle basi d'asta a livello territoriale per tener conto della diversa redditività dell'investimento
- Sarà previsto un **monitoraggio** dell'andamento della capacità disponibile per l'offerta nelle aste e sarà prevista la possibilità, in caso di previsione di offerta insufficiente, di spostare nel tempo una parte dei quantitativi messi all'asta
- Le **riforme** e gli **investimenti PNRR** sono parte **essenziale** di questa strategia

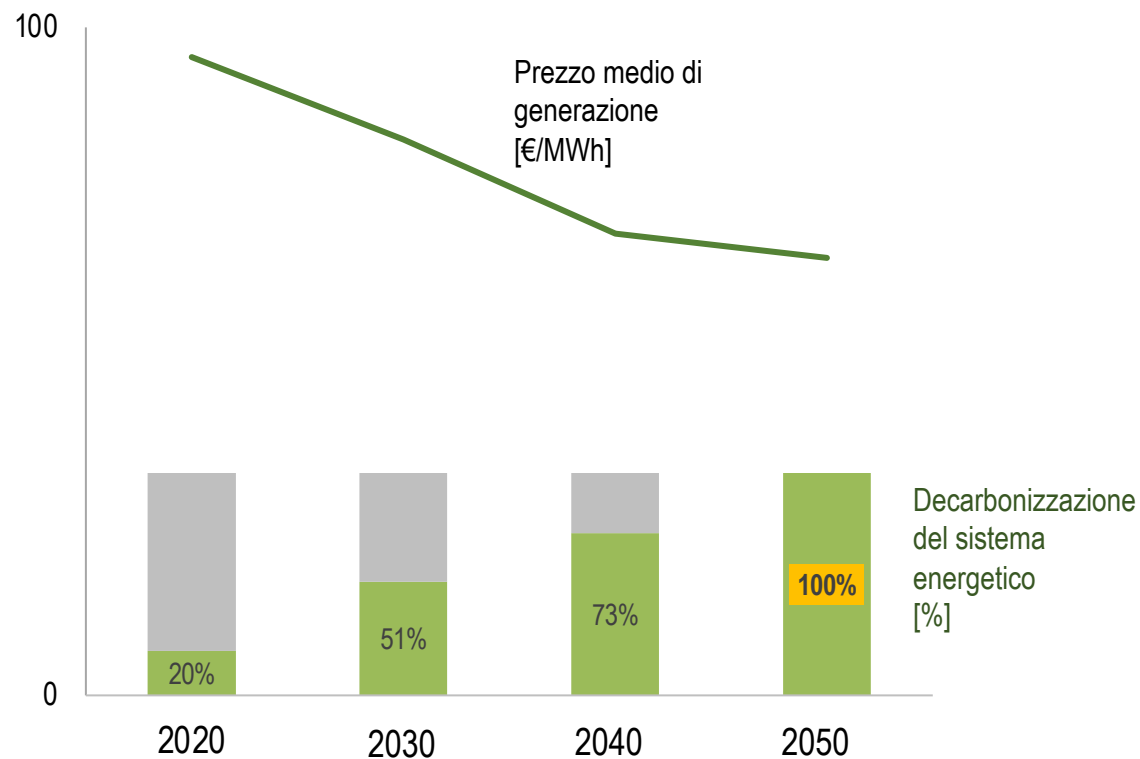
# Esiti della nuova strategia: accelerare per ridurre i costi dell'energia



Tendenziali su lungo periodo del prezzo delle materie prime fossili e della CO2



Stima riduzione costo di generazione elettrico al crescere della % di decarbonizzazione



- E' necessario **accelerare** sulla **decarbonizzazione** per rendere **indipendente** il prezzo dell'energia dal **prezzo del fossile e della CO<sub>2</sub>**
- **Il mix rinnovabile ipotizzato** sarà **efficiente** e quindi **compatibile** con il percorso di **riduzione degli oneri generali** di sistema