## Audizione nel corso dell'indagine conoscitiva sul ruolo dell'energia nucleare nella transizione energetica e nel processo di decarbonizzazione

Camera dei Deputati: commissioni VIII^ Ambiente e X^ Attività Produttive 4 febbraio 2025



# Gli scenari delineano obiettivi di decarbonizzazione ambiziosi e guidano anche i piani di sviluppo del nucleare

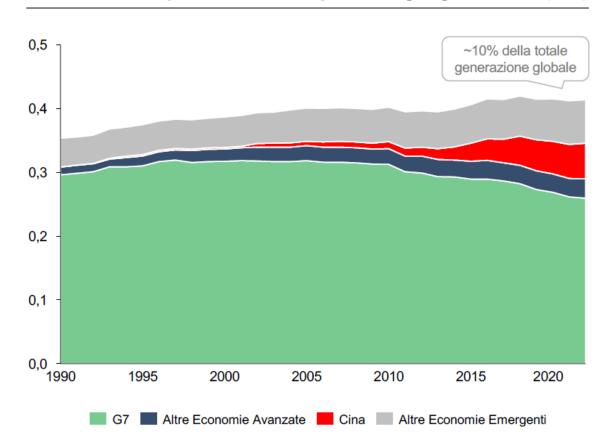


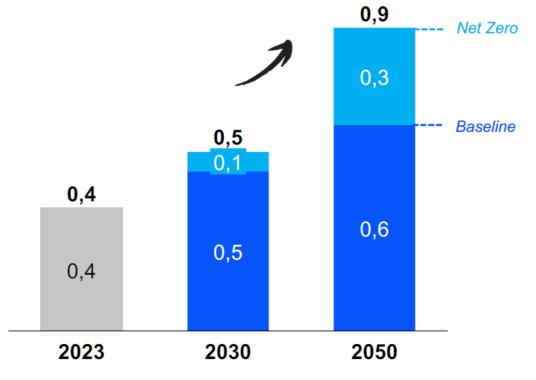
Evoluzione Capacità Nucleare per area geografica<sup>1</sup>

(TW)



(TW)





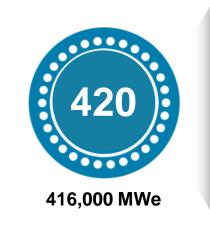
Fonte: IEA, 2023, World Energy Outlook – Baseline: scenario STEPS,

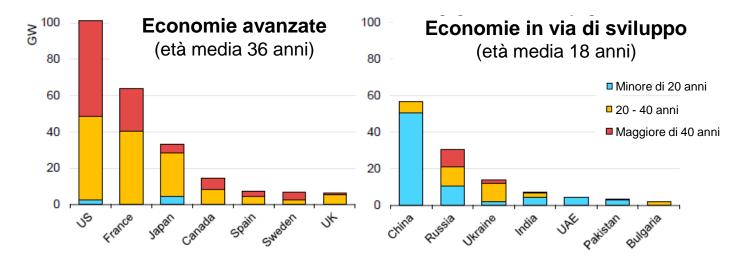
Net zero: scenario NZE

### Il nucleare nel mondo oggi

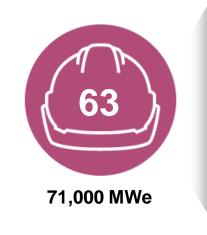


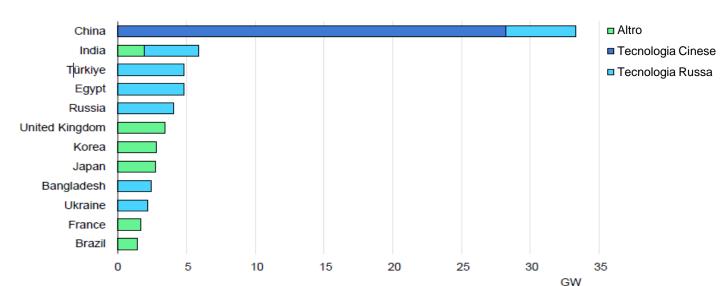
Reattori in esercizio (Numero / Capacità netta)





Reattori in costruzione (Numero / Capacità netta)





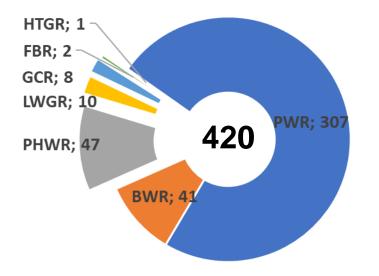
Fonte: IEA, 2024, World Energy Outlook

## La tecnologia oggi disponibile

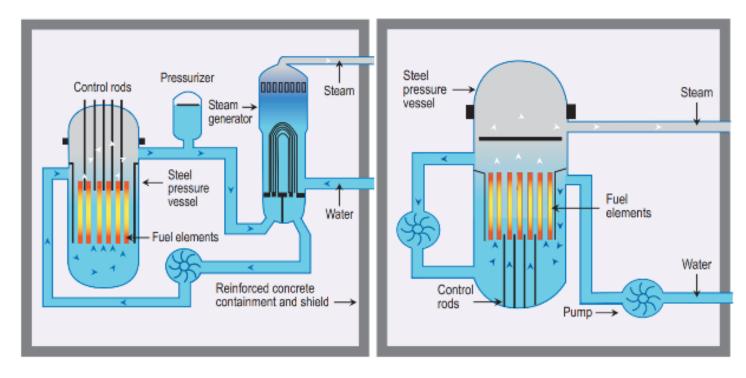




#### Reattori in Esercizio



Più dell' **80%** dei reattori **operanti** nel mondo ed il **90%** di quelli **in costruzione** sono ad **acqua** 

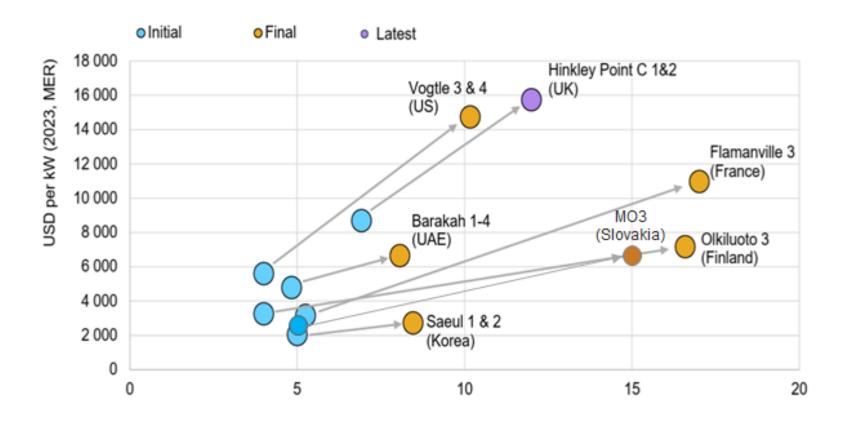


Pressurized Water Reactor (PWR)

Boiling Water Reactor (BWR)

## CAPEX, tempi di costruzione e struttura di costo degli ultimi progetti nucleari di grande taglia<sup>1</sup>



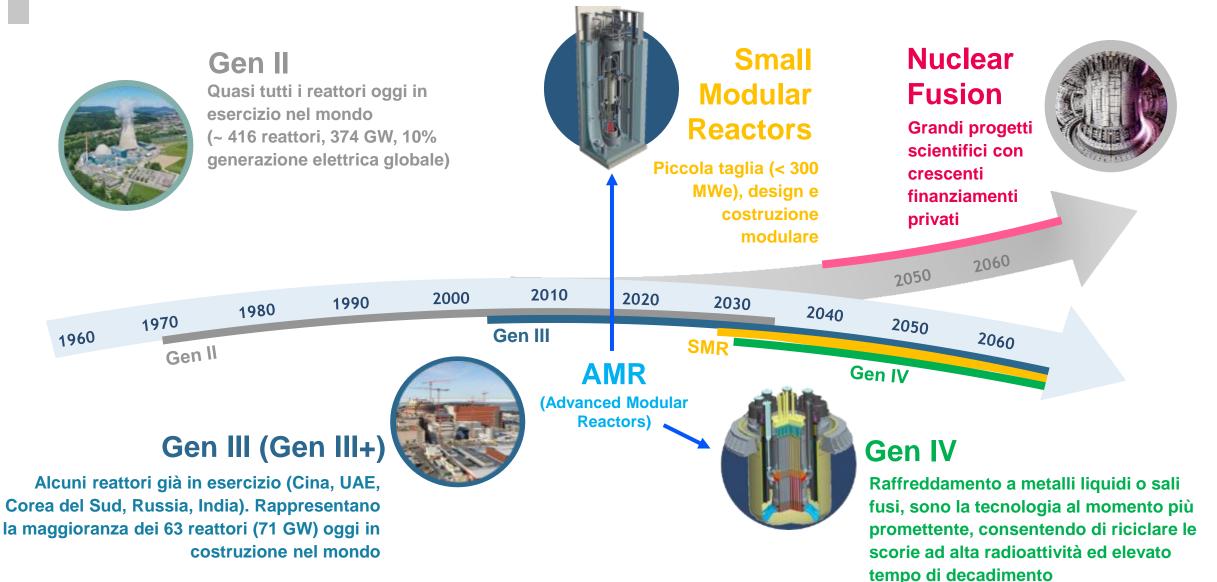


- I principali progetti Nucleari di grande taglia nei paesi occidentali hanno sofferto di ritardi e sovraccosti tipici dei progetti First Of A Kind
- Allungamento dei tempi e
   costi di costruzione sono oggi
   tra le principali cause delle
   difficoltà di sviluppo di nuovi
   progetti nucleari in occidente

1 IEA | 2 NUCNET Unlocking reductions in the Construction Costs of Nuclear: A practical Guide for stakeholders, OECD, NEA, 2020

## L'evoluzione della tecnologia

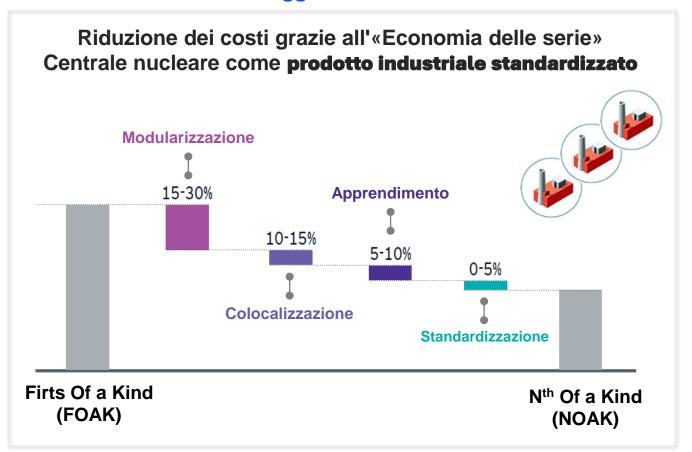




## E' atteso che gli Small Modular Reactor (SMR) riducano i tempi di costruzione e dunque i costi



Evoluzioni e vantaggi attesi da soluzioni SMR



- La modularità riduce investimento iniziale e permette di anticipare i ricavi
- Standardizzazione e prefabbricazione ridurranno i tempi di costruzione

Attesi CAPEX competitivi rispetto alle grandi centrali nucleari

Capex range: 3-5 k\$/kWe

LCOE range: 70-110 \$/MWh

## Pur non prevedendo investimenti in nuovi impianti, Enel ha un'importante esperienza nel campo nucleare





#### SPAGNA - ESPERIENZA DI ESERCIZIO

- 6 impianti, 6,3 GW, tecnologia PWR II° Generazione
- Costruiti prima del 1990, interventi di Life Extension 10 anni e Power Uprates per un totale di 810 MW (+11%).



#### SLOVACCHIA – ESPERIENZA INGEGNERIA E COSTRUZIONE

- 2 reattori, 950MW complessivi
- Costruzione avviata nei primi anni 2000, il primo reattore entrato in esercizio nel 2023, il secondo entrerà in esercizio nel 2025



#### ITALIA – TEST COMPONENTI INNOVATIVI IN SIET

- Uno dei più importanti player al mondo nella sperimentazione e testing di componenti di reattori nucleari Small Modular Reactor
- Enel detiene partecipazione del 42% di SIET

#### Tecnologie nel parco Enel





## La nostra visione, una staffetta tecnologica





**Fusione** R&D macchine ad alto campo



#### SMR III+ (LWR type)



#### Focus della NewCo Italiana

Superamento delle sfide ancora irrisolte di una specifica tecnologia ad alto livello di maturità (SMR III+): sviluppo ingegneria, qualifica supply chain e conferma target di costo (3M€/MW a regime) nei prossimi 3 anni, successiva realizzazione di un prototipo dimostratore di un impianto completo in Italia con meccanismo di finanziamento pubblico-privato (con funzione di sandbox economico-tecnologico-regolatoria)

**Design to Cost** 

Fase 1, 3 anni

#### Selezione tecnologica

Identificazione SMR (LWR) tra quelle occidentali: Nuward (Francia), AP300, Nuscale, BWRX (USA), Rolls Royce (UK)

Partnership tecnologica / commerciale

Accordo di partnership, trasferimento tecnologico e diritti commerciali al soggetto industriale italiano capofila

Co-sviluppo di alcuni moduli della tecnologia selezionata

da parte dell'industria italiana (Sistemi di sicurezza, BOP), target 3-5M€/MW

Supporto a licensing e regolatorio

Adeguata definizione del sistema regolatorio, in linea con i nuovi criteri realizzativi degli SMR ed in collaborazione con le autorità Europee

### Conclusioni



- Oggi il sistema energetico italiano è strutturalmente corto, ovvero la produzione interna di energia elettrica non riesce a soddisfare la domanda e siamo costretti ad importare energia dall'estero.
- Nei prossimi anni i consumi elettrici cresceranno ulteriormente per l'elettrificazione del settore residenziale, della mobilità elettrica, dei data centers. Di contro la produzione interna diminuirà per il progressivo phase-out della generazione termoelettrica.
- Nel breve-medio termine lo sviluppo delle rinnovabili rappresenta la via prioritaria per perseguire gli
  obiettivi di decarbonizzazione.
- Tuttavia per la sicurezza e la stabilità del sistema elettrico sarà necessaria una generazione baseload, che oggi è fornita dal gas. Nel medio-lungo termine le nuove tecnologie nucleari ed i nuovi modelli da esse abilitati, rappresentano l'unica alternativa al gas per raggiungere l'obiettivo «net zero carbon».
- Considerando i diversi stadi di maturità e tempi di deployment riteniamo logico pensare ad una staffetta tecnologica che parta dagli SMR di Generazione III (principale focus della NewCo italiana in fase di costituzione) e che contemporaneamente supporti la ricerca e lo sviluppo delle tecnologie di IV Generazione e Fusione.
- E' necessario che le istituzioni pongano le condizioni perché, una volta verificata la fattibilità tecnicoeconomica, si possa investire nelle nuove tecnologie nucleari, abilitando economie di serie; ciò richiederà azioni di risk-sharing e de-risking degli investimenti ed interventi tesi a garantire omogeneità e semplificazione regolatoria a livello europeo e stabilità nel tempo.