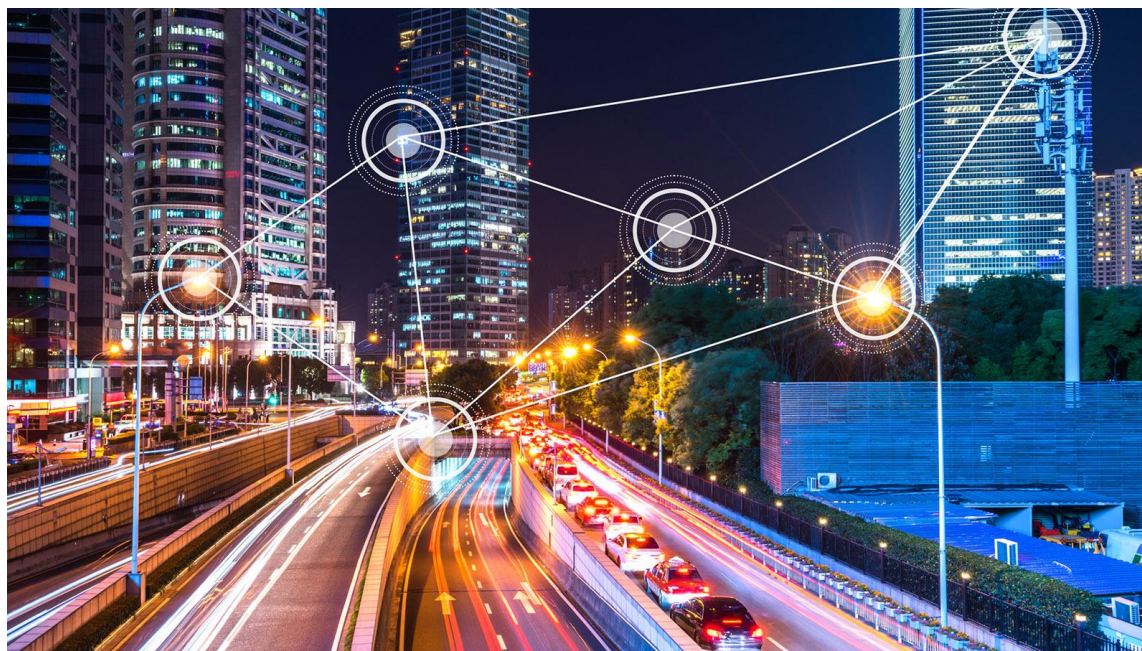


Webinar
16 dicembre 2019

Manutenzione e ammodernamento degli impianti fotovoltaici incentivati

Adempimenti previsti per la sostituzione dei moduli

Elettricità Futura



10.00

Introduzione – Prospettive del Fotovoltaico al 2030: l'importanza di mantenere in piena efficienza il parco italiano

Luisa Calleri – *Elettricità Futura*

10.20

Sostituzione dei pannelli fotovoltaici incentivati – Procedure e principali obblighi in capo ai Soggetti Responsabili

Camillo Settimi – *GSE*

10.40

La gestione del fine vita dei moduli fotovoltaici – L'esperienza di un sistema collettivo di smaltimento

Rosa Narcisi – *PV Cycle*

11.00

Domande e risposte



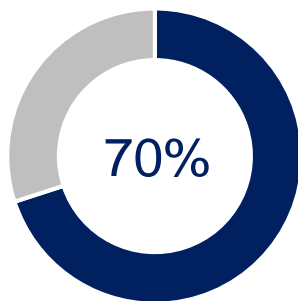
Introduzione

Prospettive del Fotovoltaico al 2030
L'importanza di mantenere in piena efficienza il parco italiano

Luisa Calleri

Elettricità Futura

Elettricità Futura è la principale Associazione del mondo elettrico italiano, unisce produttori di energia elettrica da fonti rinnovabili e da fonti convenzionali, distributori, venditori, trader e fornitori di servizi, al fine di contribuire a creare le basi per un mercato elettrico efficiente e pronto alle sfide del futuro



Dell'elettricità consumata in Italia è assicurata da aziende associate a Eletticità Futura

600
OPERATORI

40.000
ADDETTI

75.000 MW
POTENZA INSTALLATA

1.150.000 km
LINEE

Siamo membri di:



eurelectric



Wind[•]
EUROPE



**RES4
MEDI**

FREE
coordinamento

MOTUS-E



Decarbonizzazione del mix energetico europeo per raggiungere gli obiettivi climatici ed ambientali anche attraverso il rafforzamento del sistema ETS

Elettrificazione nei settori del trasporto e del riscaldamento e raffreddamento per ridurre i consumi energetici accompagnando l'evoluzione tecnologica



Fonti rinnovabili tramite meccanismi efficienti e orientati al mercato per garantire stabilità delle regole e continuità degli investimenti

Mercato elettrico efficiente per le decisioni di investimento e disinvestimento anche grazie a segnali di prezzo di lungo periodo



Digitalizzazione e informazione per rendere i clienti più consapevoli del loro ruolo nel libero mercato anche grazie a reti intelligenti e sistemi di domotica

Salute e Sicurezza delle persone e rispetto dell'Ambiente condividendo le migliori pratiche e promuovendo una cultura del lavoro con l'obiettivo «infortuni zero»



TARGET FER

- Target RES europeo 2030 pari al **32%** con possibile modifica in incremento nel 2023
- 1,3% incremento medio RES in riscaldamento e raffrescamento nel periodo 2021-2030
- Target FER 2030 nel trasporto pari al 14%

INCENTIVI FER

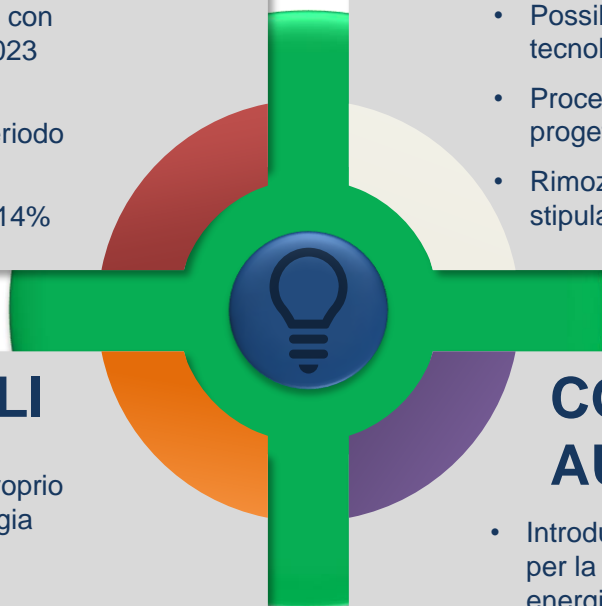
- Possibilità di aste rinnovabili differenziate per tecnologia con programmazione quinquennale
- Processo di autorizzazione semplificato per nuovi progetti e repowering (max 3 anni)
- Rimozione delle barriere amministrative alla stipulazione di contratti PPA rinnovabili

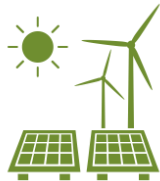
PIANI NAZIONALI

- Ogni Stato Membro deve redigere il proprio Piano Nazionale Integrato Clima Energia 2021-2030
- Previsioni nazionali di sviluppo delle rinnovabili dovranno considerare la formula contenuta nella direttiva

COMUNITÀ FER E AUTOCONSUMO

- Introduzione delle Comunità Energetiche Rinnovabili per la produzione, stoccaggio, vendita e consumo di energia rinnovabile
- Consumatori avranno la possibilità di autoconsumare la propria energia anche attraverso accordi peer to peer





30 %

Quota FER nei Consumi Finali Lordi di energia

(Dato Italia 2017: 18,3%)



55,4 %

Quota FER nel settore elettrico

(Dato Italia 2017: 34,1%)



43 %

target efficienza energetica rispetto a scenario PRIMES 2007

(Target UE 2030: 32,5%)



33 %

riduzione gas effetto serra rispetto al 2005 per tutti i settori non ETS

(Target UE 2030: 30%)

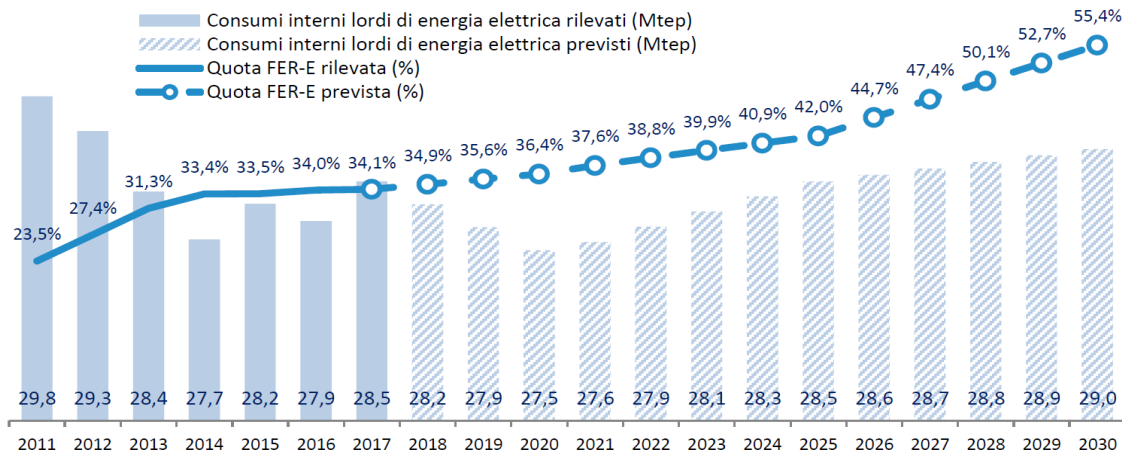
Questi potrebbero essere rivisti al rialzo in relazione all'incremento dei target 2030 europei
proposti dal neo Presidente della Commissione Europea Ursula von der Leyen

Previsioni di sviluppo al 2030 del Governo Italiano

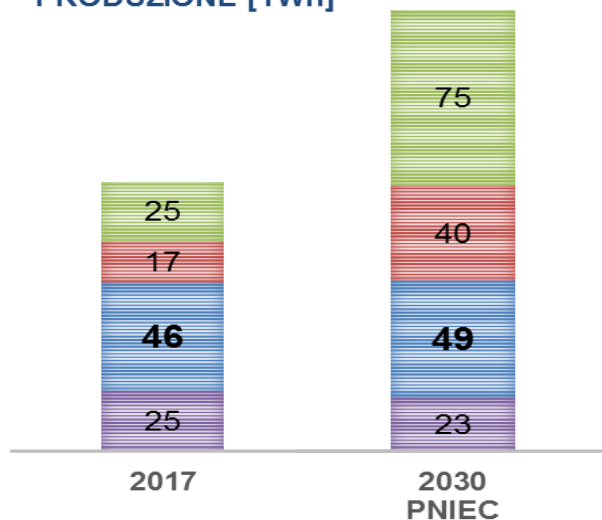
Importante trasformazione del parco di generazione elettrica grazie all'obiettivo di phase-out della generazione da carbone al 2025 e alla **promozione delle FER**

Il settore elettrico raggiungerà **16 Mtep al 2030 di generazione da FER**, pari a 187 TWh

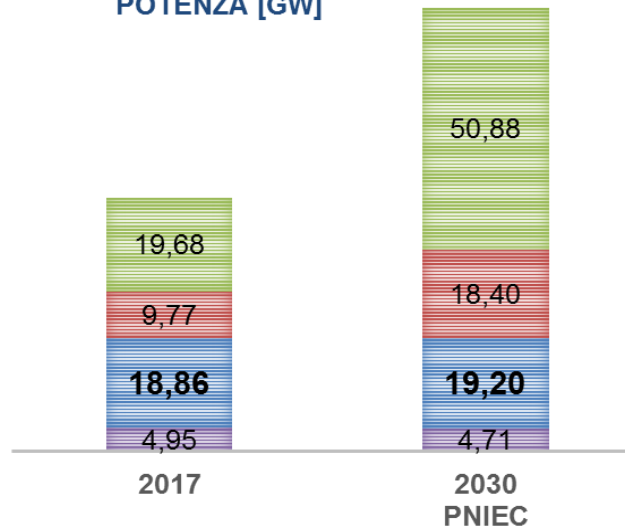
Figura 8 – Traiettoria della quota FER elettrica [Fonte: GSE e RSE]

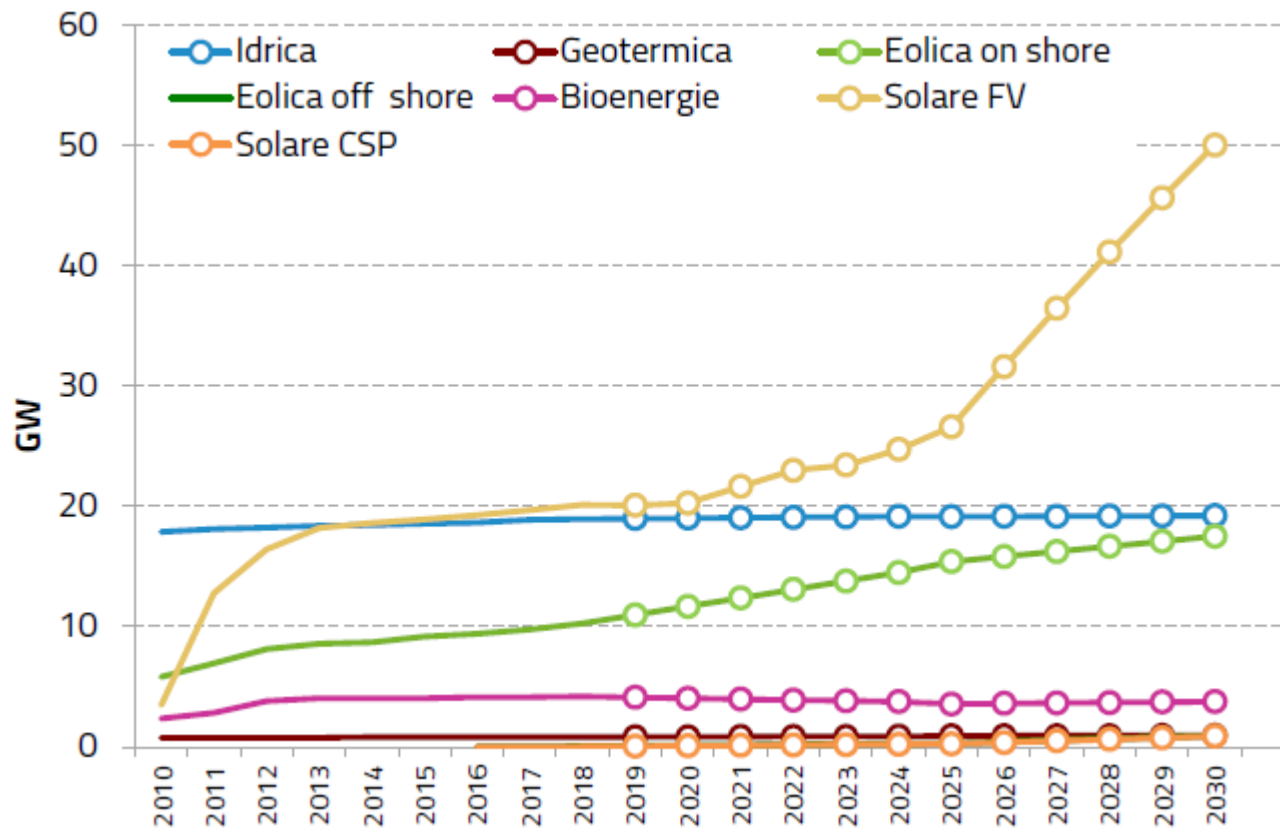


PRODUZIONE [TWh]



POTENZA [GW]





Maggior contributo previsto per la fonte fotovoltaica (+30GW) ed eolica (+8GW)

Specifici Driver individuati dal PNIEC per le FERe

- Favorire l'**installazione di nuovi impianti**.
- Preservare la produzione di energia elettrica da impianti esistenti, promuovendo le iniziative di **revamping e repowering**
- **Indirizzare lo sviluppo** degli impianti fotovoltaici verso iniziative che **minimizzano il consumo di territorio**, promuovendone l'installazione innanzitutto su edificato, tettoie, parcheggi, aree di servizio
- **Prevedere comunque la diffusione anche di grandi impianti fotovoltaici a terra**, privilegiando zone improduttive, non destinate ad altri usi, quali le superfici agricole non utilizzate

Misure per grandi impianti (potenza sopra 1 MW)

- Contratti per differenza da stipulare a seguito di gare competitive
- Power Purchase Agreement (PPA)



Misure per piccoli impianti (potenza sotto 1 MW)

- Misure regolatorie ed economiche per l'autoconsumo singolo e collettivo
- Procedure autorizzative semplificate per l'installazione di nuovi impianti e per iniziative di Revamping e Repowering
- Consentire l'aggregazione di piccoli impianti
- Premio amianto

Principali Misure del PNIEC a favore dell'Autoconsumo

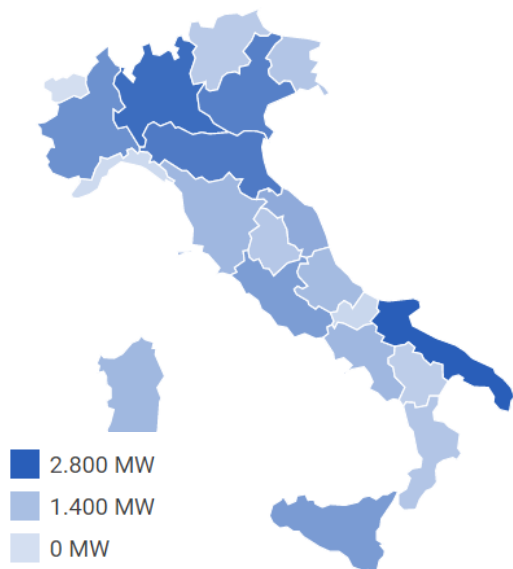
- **Promozione autoconsumo singolo e collettivo** con misure che prevedano l'applicazione delle componenti variabili degli oneri di rete e degli oneri di sistema solo sull'energia elettrica prelevata dalla rete pubblica e non su quella auto consumata. Tale esenzione verrà monitorata nel tempo al fine di garantire un'equa ripartizione dei costi tra tutti i clienti finali
- **Regolamentazione delle comunità energetiche rinnovabili**
- **Evoluzione dello scambio sul posto** a favore di un premio riconosciuto agli impianti (anche in esercizio) dotati di sistemi di accumulo
- **Potenziamento della quota minima di FER negli edifici** nuovi o sottoposti a ristrutturazioni rilevanti ed estensione progressiva e graduale di obbligo minimo di FER anche negli edifici esistenti
- **Procedure semplificate per impianti di potenza fino a 1 MW**
- **Aggregazione di piccoli impianti** ai fini della partecipazione alle procedure di accesso agli incentivi sull'energia immessa in rete



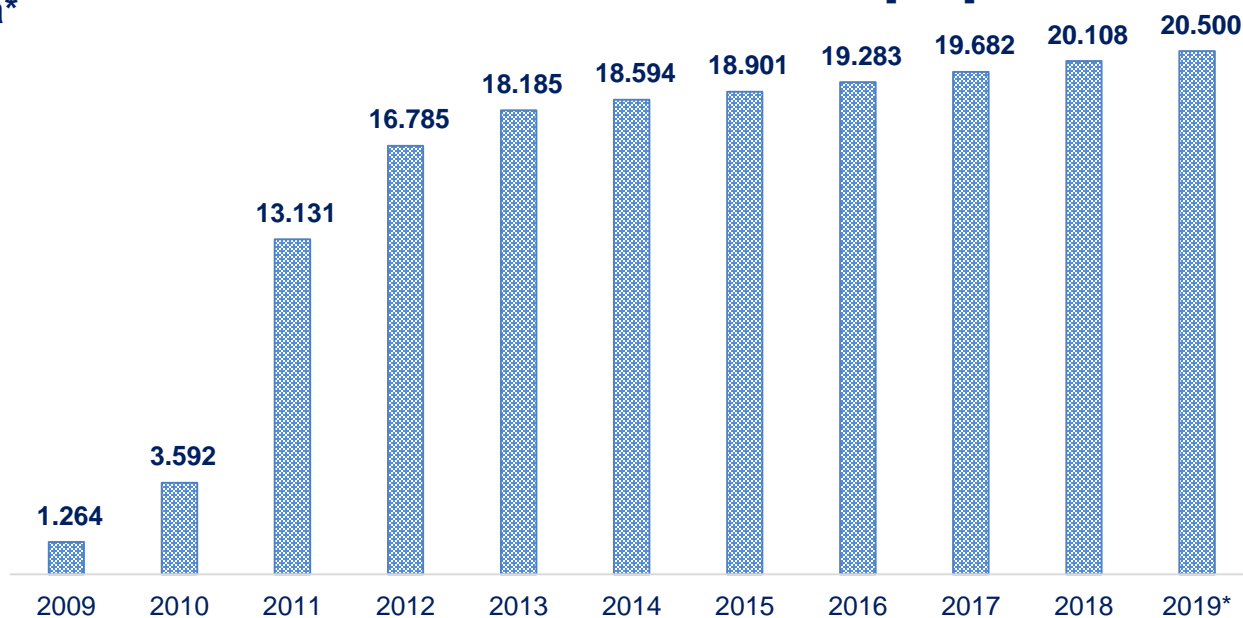
- **440 MW** installati nel 2018
- **20,1 GW** potenza cumulata al 2018
- **Numero di impianti totali**
 - **≈ 76.000** (2009)
 - **≈ 822.000** (2018)

↓ **≈ X11 volte**

Distribuzione capacità FV in Italia*

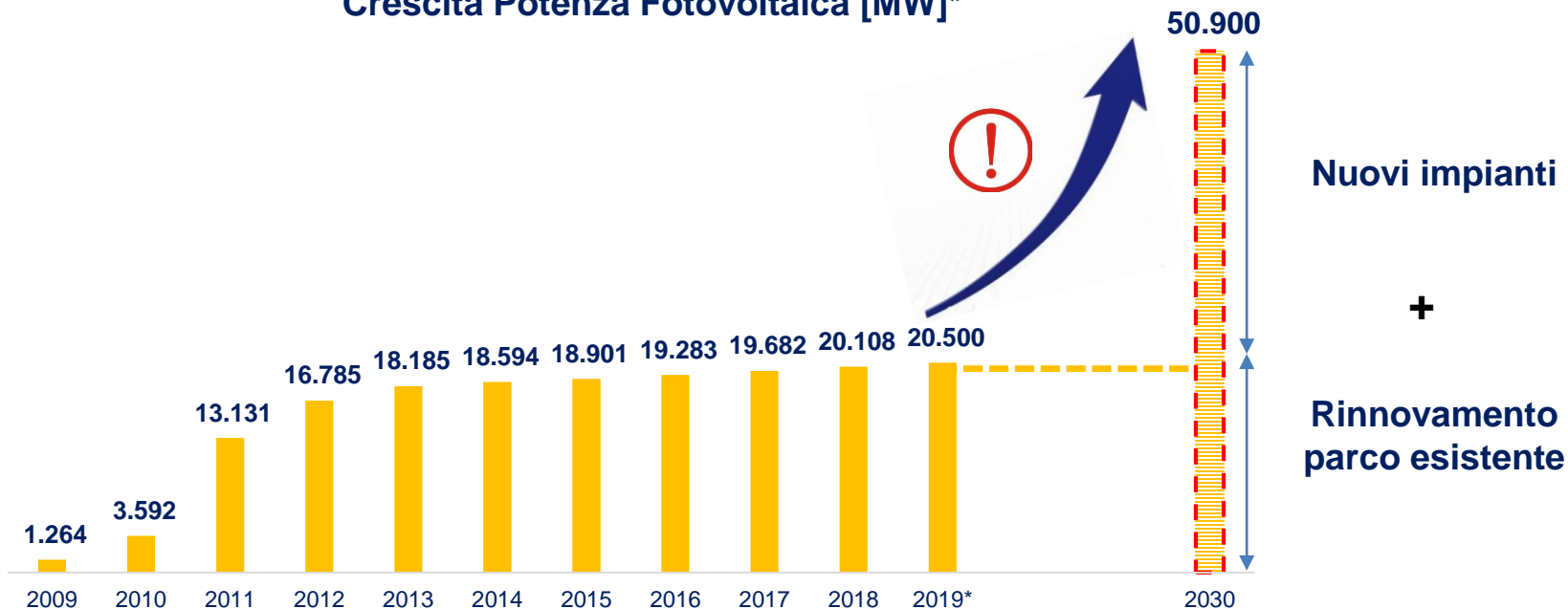


Crescita Potenza Fotovoltaica [MW]*



Il Sistema ha assistito ad una crescita significativa del numero di impianti fotovoltaici

Crescita Potenza Fotovoltaica [MW]*



Sarà necessaria un'**opportuna programmazione di medio lungo/termine** e un **chiaro quadro regolatorio** per garantire il raggiungimento del target (che potrà essere anche più elevato)

Ovvero una **collaborazione sinergica** di tutti gli stakeholder coinvolti (istituzionali e non) al raggiungimento degli obiettivi che il nostro Paese deciderà di perseguire



Sviluppo FV al 2030 – Impianti «Green field» e Rinnovamento impianti esistenti

Secondo la proposta di PNIEC, la **tecnologia fotovoltaica** sarà chiamata a ricoprire un ruolo primario nel mercato elettrico

L'obiettivo non potrà che essere raggiunto affiancando allo sviluppo di **Nuove installazioni** (attraverso impianti di piccole/medie dimensioni e utility scale) sul territorio nazionale, iniziative di **Revamping/Repowering** volte a consentire il rinnovamento e l'efficientamento del parco esistente e quindi il prolungamento del suo ciclo di vita



Necessario definire un **chiaro quadro regolatorio** con **appropriate semplificazioni autorizzative** per il **rinnovamento di progetti esistenti** in grado di ridurre gli impatti sul territorio e sulle componenti naturali/antropiche presenti

Iter autorizzativo attuale

Ai sensi del D.Lgs. 28/2011, molti interventi di revamping/repowering vengono considerati di **modifica «sostanziale»**, pertanto sottoposto ad un **procedimento di autorizzazione e/o di valutazione ambientale, ordinario**, con presumibili iter complessi e lunghi tempi di approvazione

Proposta EF di semplificazione

Adottare delle modifiche normative a livello centrale/locale, rendendo possibile il **ricorso dell'istituto della procedura abilitativa semplificata (PAS)** per quegli interventi realizzati nel rispetto di specifici criteri ambientali/progettuali

Sviluppo FV al 2030 – Misure a favore degli impianti di Generazione Distribuita



- **Semplificare l'attuale quadro** che regola la generazione distribuita, prevedendo una definizione univoca di autoconsumo e, ove possibile, semplificando gli adempimenti fiscali
- **Regolamentare** in via sperimentale la realizzazione di **nuovi sistemi in autoconsumo, anche nella configurazione “uno a molti”** (compresi i Sistemi di Distribuzione Chiusi), evitando un'inefficiente duplicazione della rete, purché alimentate da impianti FER e/o CAR e caratterizzati da elevati standard di qualità del servizio e di sicurezza della rete privata e in relazione all'intero sistema elettrico



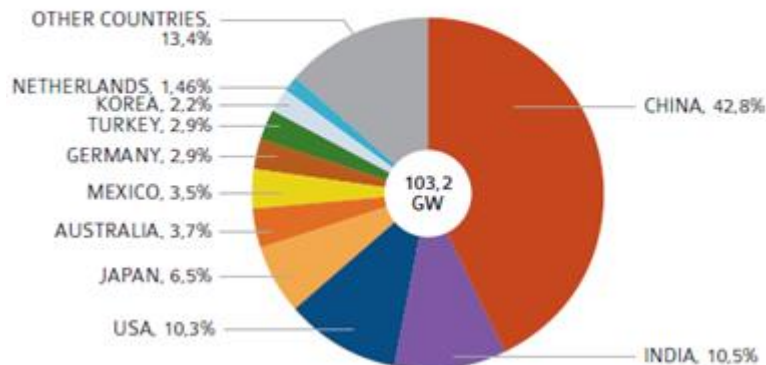
- Definire misure chiare a favore dei sistemi in autoconsumo, nel **rispetto del principio di “cost reflectivity”** del Clean Energy Package, per consentire un monitoraggio costante della loro diffusione e garantirne un'integrazione nel sistema elettrico crescente e sostenibile nel tempo
- Valutare l'adozione nel **medio-lungo periodo**, per le nuove configurazioni in autoconsumo, di **misure di supporto di tipo esplicito**, controllabili e trasparenti e **mantenere nel breve periodo l'incentivazione indiretta** in quanto di rapida applicazione



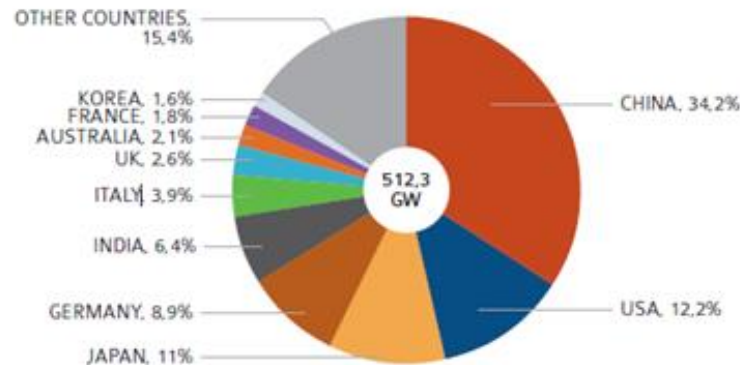
- Valutare la **regolamentazione delle Comunità Energetiche**, purché alimentate da FER e/o CAR e circoscritte ad un ambito territoriale locale, anche prima del recepimento del CEP, garantendo piena integrazione nei meccanismi di mercato e assicurando il mantenimento dei diritti dei clienti finali compresi al loro interno
- Regolamentare sia la possibilità di **scambio virtuale** – ad esempio attraverso lo “scambio sul posto perimetrale” anticipato dall'Autorità – che di **scambio fisico** – attraverso reti fisiche interne

Analizzando il mercato in altri Paesi è facile accorgersi che...

GLOBAL PV MARKET IN 2018



CUMULATIVE PV CAPACITY END 2018



...l'Europa ha perso la sua posizione di leadership...MA alcuni mercati europei sono ancora rappresentativi in termini di capacità cumulata e leader in termini di....

Installazioni FV/abitate [W/inhab]



1° Posto – Germania (5° Posto – Italia)

PV Penetration



1° Posto – **Italia** (Tra tutti i Paesi IEA-PVPS)



Ampi margini di miglioramento e rilevanti potenzialità di tutti i Paesi

Obiettivo: Incremento dell'energia elettrica prodotta da impianti fotovoltaici rispetto alla domanda e piena integrazione nel mercato

Grazie per l'attenzione!

Contatti

Luisa Calleri

Elettricità Futura

luisa.calleri@elettricitafutura.it



Elettricità Futura
Piazza Alessandria, 24 - 00198 Roma
Via G.B. Pergolesi, 27 - 20124 Milano
T +39 06 85372831
www.elettricitafutura.it

Seguici su:

