

Le rinnovabili dalla SEN al PNIEC: alcune leve su cui agire per centrare gli obiettivi



Marco Carta, AGICI FINANZA D'IMPRESA

Roma, 25 settembre 2019

CHI SIAMO?

Agici Finanza d'Impresa è una società di ricerca e consulenza specializzata nel settore delle utilities, delle rinnovabili, delle infrastrutture e dell'efficienza energetica.

Collabora con imprese, associazioni, amministrazioni pubbliche e istituzioni per realizzare politiche di sviluppo capaci di creare valore.



UTILITIES



Osservatorio sulle
Alleanze e le Strategie
nel Mercato Pan-
Europeo delle Utilities



INFRASTRUTTURE



Osservatorio
I Costi del
Non Fare



Optimal
Sustainable
Mobility Mix



RINNOVABILI



Osservatorio
Internazionale
sull'Industria e la
Finanza delle Rinnovabili



EFFICIENZA ENERGETICA



Centro Studi per
l'Economia e il
Management
dell'Efficienza Energetica



ACQUA



Osservatorio sulla
Sostenibilità del Sistema
Idrico

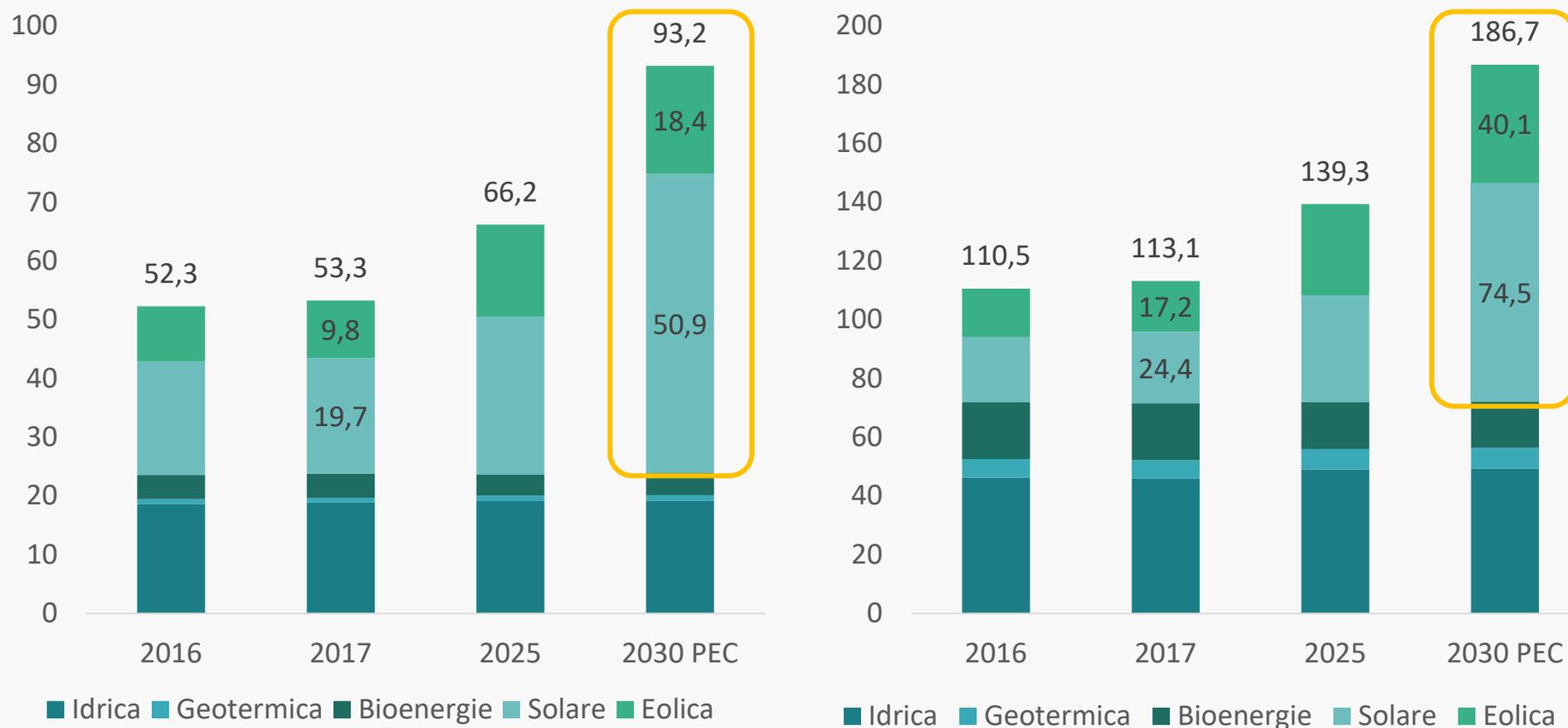


RINNOVABILI, MOBILITÀ, EFF. ENERGETICA



Monitor
Piano Energia e Clima

Mix di potenza installata e produzione da FER nello scenario PEC al 2030 (GW e TWh)



Fonte: Agici, Terna e RSE

LE CRITICITA' DEL PARCO FER E IL TEMA DEL FINE INCENTIVI

CALO DI PRODUZIONE STIMATO



Fotovoltaico

- Calo di produzione medio annuo del **2%**
- **400 MW** persi ogni anno
- Saldo negativo al 2030 di **5 GW**



Eolico

- 7 GW non più incentivati al 2030



Idroelettrico

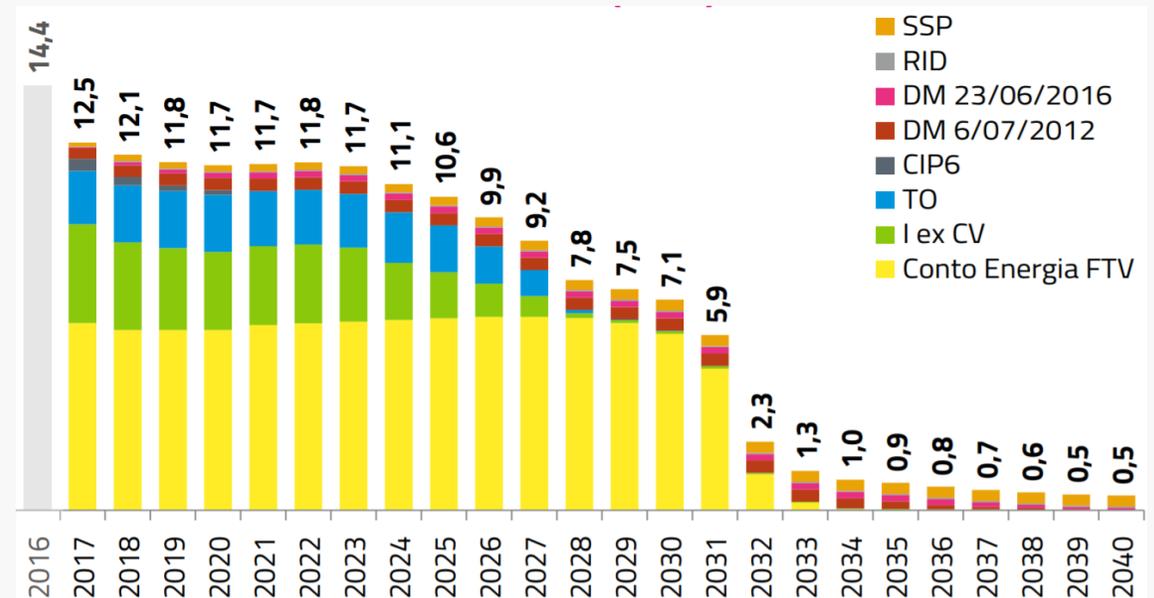
- Stallo delle concessioni: a rischio 2 GW di impianti



Geotermico

- 3-5% di declino annuo della risorsa geotermica

Scenario di evoluzione dell'onere di incentivazione A3 (mld€)



Fonte: GSE

IL POTENZIALE DI REVAMPING E REPOWERING



FOTOVOLTAICO

- **Revamping leggero:** incrementi di produzione di **2,5 TWh (+8%)**
- **Repowering:** incrementi di produzione di **6 TWh (+30%)**



IDROELETTRICO

- **Smart repowering:** incrementi di produzione del **5-30%**
- **Revamping:** incrementi di produzione **da 1,25 TWh a 7,5 TWh**



EOLICO

- **Reblading:** incrementi di produzione di **2 TWh (+16%)**
- **Integrale ricostruzione:** incrementi di produzione di **7 TWh**



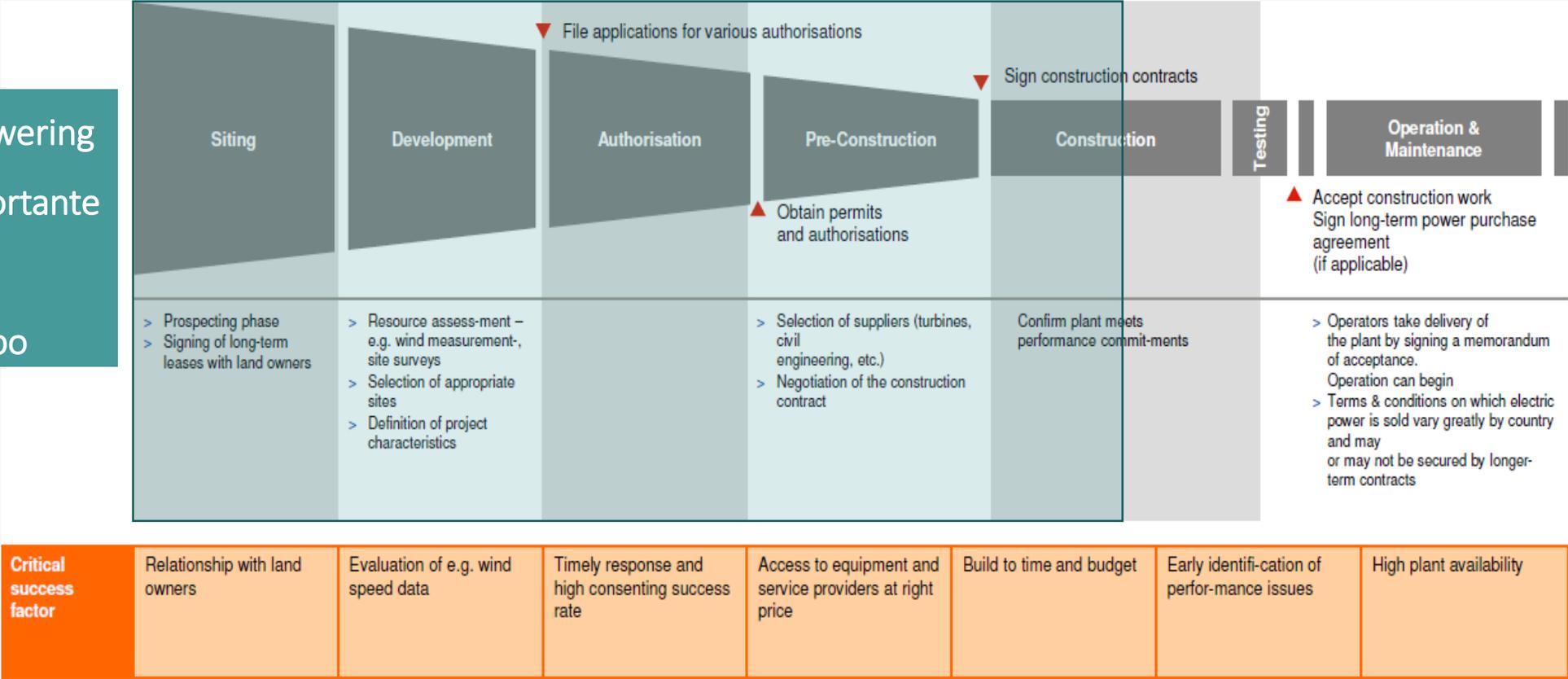
GEOTERMICO

- **Attività di refurbishment:** incrementi di produzione di **0,6-1,1 TWh/anno**

REVAMPING E REPOWERING: BENEFICI SUL CICLO DI INVESTIMENTO

Principali aspetti e fattori critici di successo del processo di investimento nelle FER

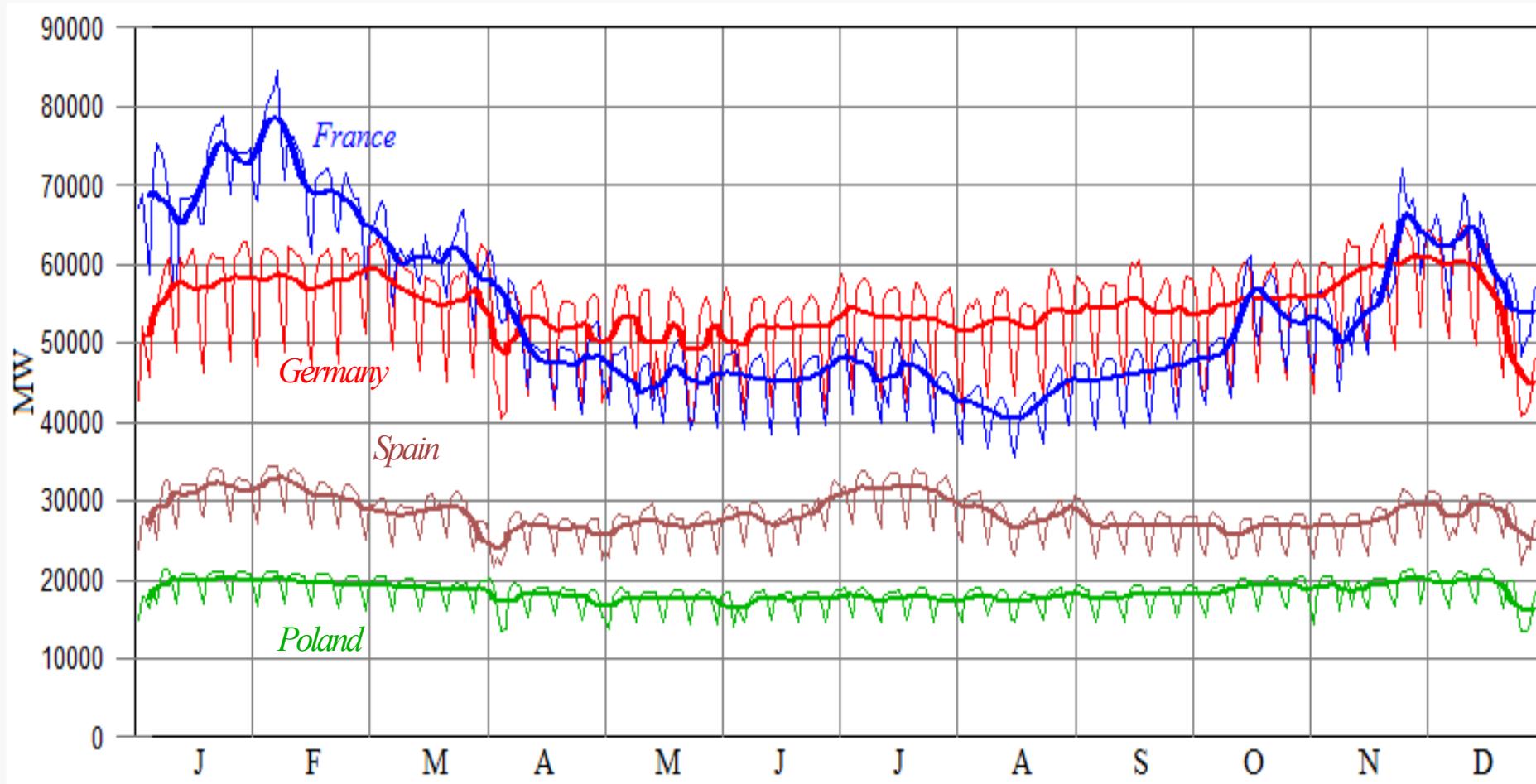
Il revamping e il repowering hanno un effetto importante in termini di risparmio di tempo



Fonte: Goldman Sachs

ELETTRIFICAZIONE DEI CONSUMI E IMPATTO SULLA DOMANDA

Andamento delle curve di carico per una selezione di paesi Europei (2015)

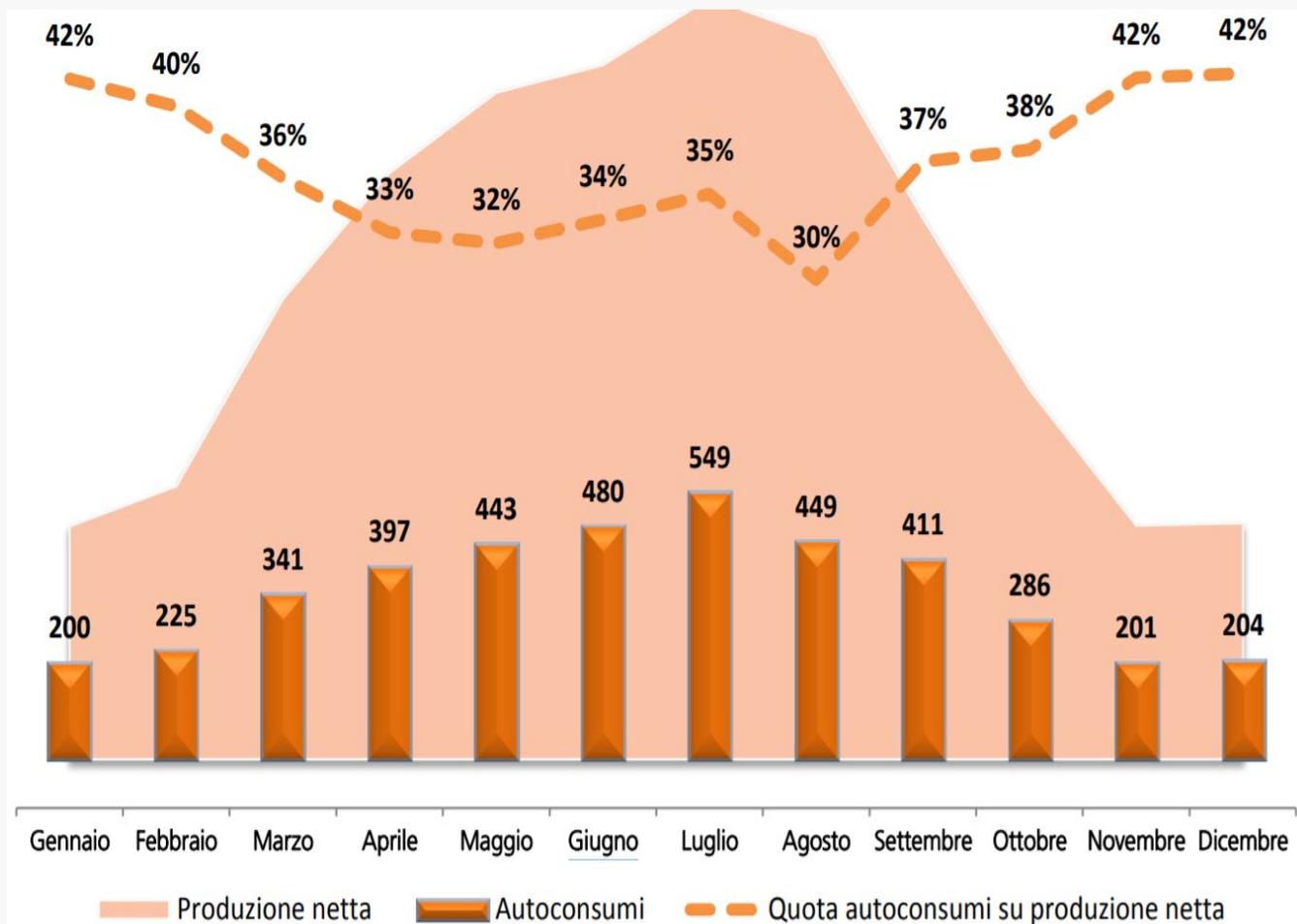


CRITICITÀ

- Aumento dei picchi
- Domanda invernale
- Rampa nelle ore mattutine
- Rampa nelle ore serali

CURVA DI PRODUZIONE DEL FOTOVOLTAICO

Autoconsumo da impianti fotovoltaici nel 2016



Fonte: GSE

CRITICITÀ

- La produzione del fotovoltaico è minima nei momenti in cui servirebbe di più in uno scenario di elettrificazione spinta dei consumi
- Fondamentale lo sviluppo di storage distribuito, nei nodi di rete e allacciato ai grandi impianti
- Va sviluppato lo storage stagionale
- Attenzione all'impatto sui prezzi

COME USCIRE DAL CARBONE



30 TWh/anno di elettricità prodotta da impianti a carbone in Italia



Chiusura prevista entro il 2025



CRITICITÀ

- Ricadute negative in termini di risarcimenti ai proprietari di impianti
- Perdita di occupazione
- Perdita di capacità baseload
- Perdita di capacità modulabile

LE DIVERSE SOLUZIONI

- Impianti a gas
- Gas+FER+storage+flessibilità
- FER+storage+flessibilità

Analisi Costi Benefici per valutare la soluzione più conveniente e poi partire in tempi rapidissimi con iter velocizzati

Snellire la
burocrazia
e velocizzare
gli iter
autorizzativi.

Centrale
il ruolo delle
Regioni e
la condivisione
delle buone
pratiche.

IL PROCESSO AUTORIZZATIVO

1. INDIVIDUAZIONE SITI ESCLUSI
2. INDIVIDUAZIONE SITI PREFERENZIALI
3. SEMPLIFICAZIONE DEI VINCOLI AUTORIZZATIVI
4. SBLOCCO DEL REVAMPING E REPOWERING
5. COORDINAMENTO PIANI ENERGETICI REGIONALI CON GLI ALTRI PIANI

LA PIANIFICIZIONE TERRITORIALE

Non è auspicabile concentrare i nuovi impianti nei soli territori ad alta insolazione/ventosità.

Ciò ridurrebbe il costo di generazione ma comporterebbe una 'esplosione' degli investimenti nelle reti e nei sistemi di back-up generando un saldo negativo per il Sistema-Paese.



Distribuzione regionale della potenza fotovoltaica installata (MW)

-  > 1500 MW
-  > 1000 MW; < 1500 MW
-  < 1000 MW

Fonte: Agici e GSE



PER MAGGIORI INFORMAZIONI
marco.carta@agici.it