



Quale sarà il ruolo della Regione Puglia nella sfida della transizione energetica?

La Rete di Trasmissione Nazione a supporto della transizione energetica

Chiara Giordano – Programmazione Territoriale Efficiente

Taranto, 16 Maggio 2025



Processo di connessione



Legenda



Richiedente la
connessione



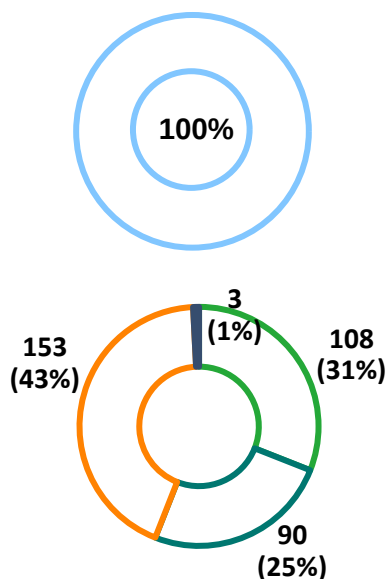
Terna

Contesto energetico

Richieste di connessione solare, eolico e idroelettrico

RICHIESTE DI CONNESSIONE SOLARE, EOLICO E IDROELETTRICO

Le **richieste di connessione su rete AT e AAT** pervenute a dicembre 2024 **si discostano** in maniera significativa **dallo scenario di riferimento «Fit-for-55» e dal Burden Sharing** previsto dall'ultima bozza del Decreto cd. Aree Idonee, sia in termini di quantità specifiche che di mix tecnologico.



TARGET BURDEN SHARING

2030
+80

GW total

Incremento della capacità
FER prevista al 2030

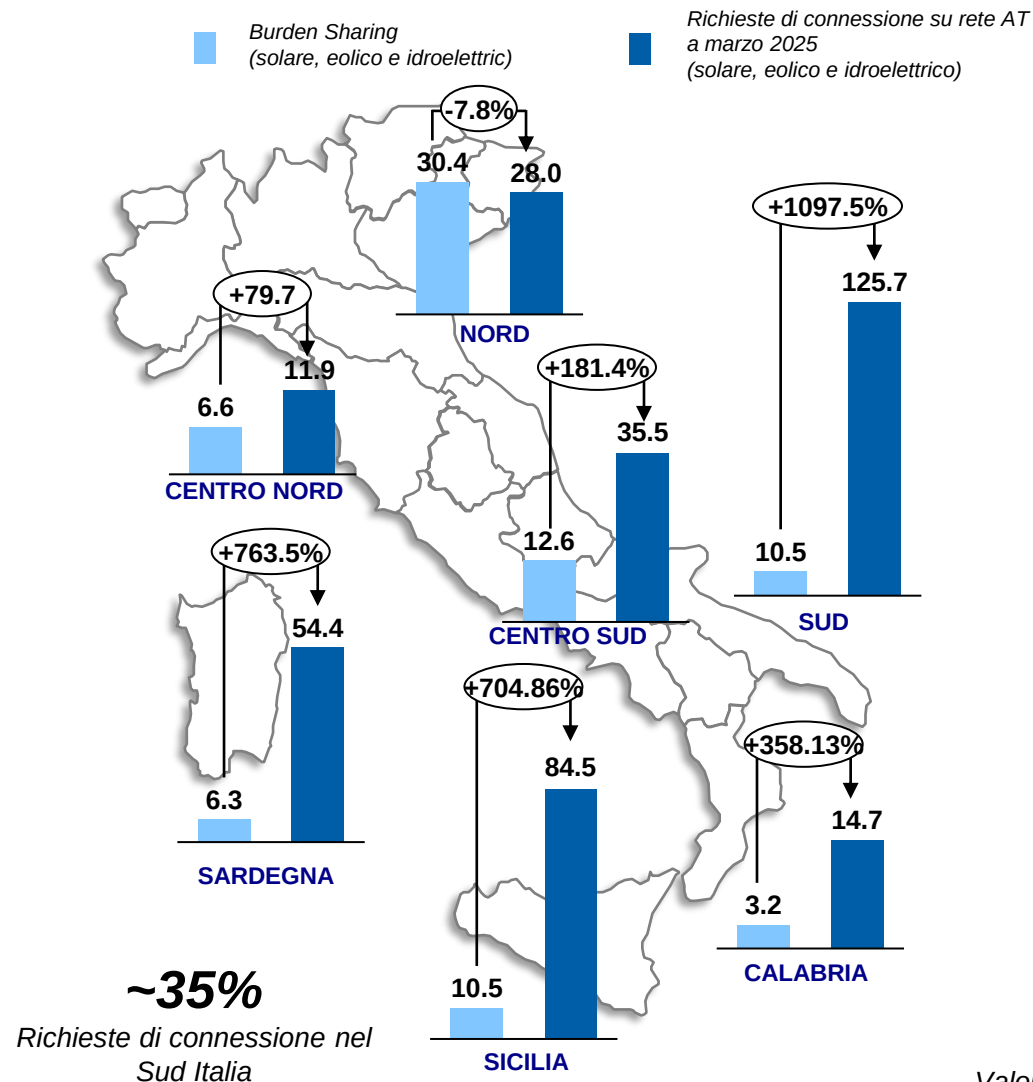
RICHIESTE DI CONNESSIONE

~355

GW total

Richieste di
connessione su rete
AAT/AT a marzo 2025

Eolico on-shore Eolico off-shore Solare Idroelettrico Totale

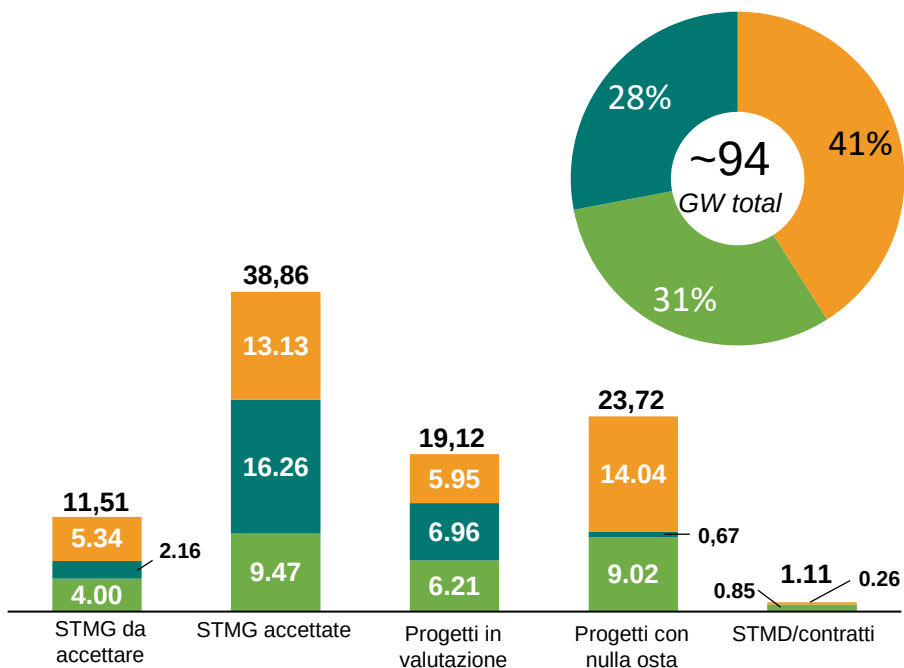


Valori in GW

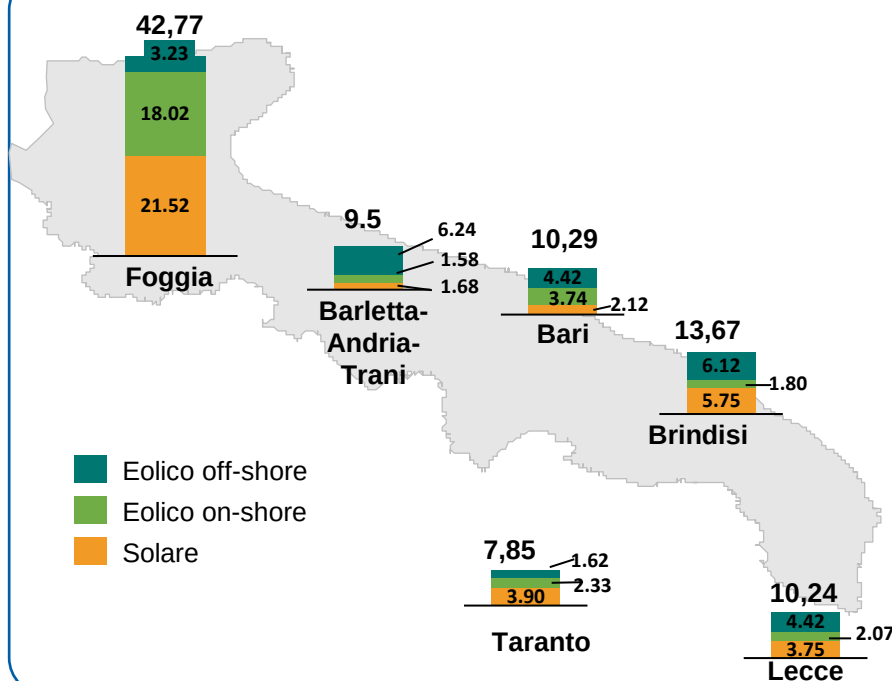
Richieste di connessione AAT/AT

Focus impianti solari ed eolici a marzo 2025: Regione Puglia

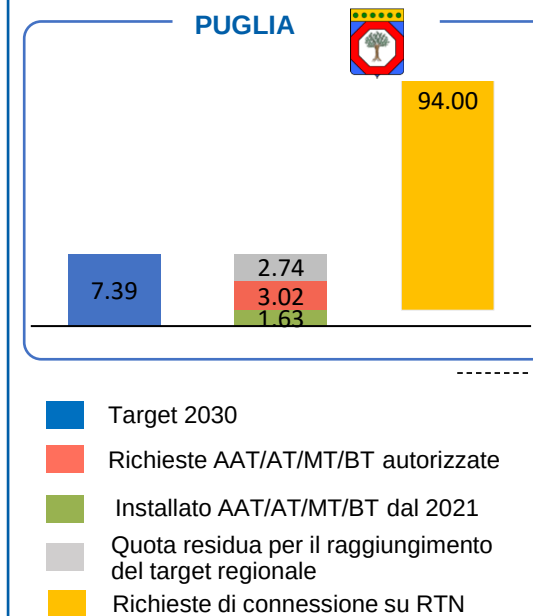
STATO PRATICA RICHIESTE SOLARE ED EOLICO [GW]



LOCALIZZAZIONE RICHIESTE SOLARE ED EOLICO [GW]



STATO ATTUALE IMPIANTI FER VS TARGET 2030 [GW]



Installato AAT/AT
impianti solari ed
eolici
3,43 GW

Solare
34 impianti
488 MW

Eolico
129 impianti
2.943 MW

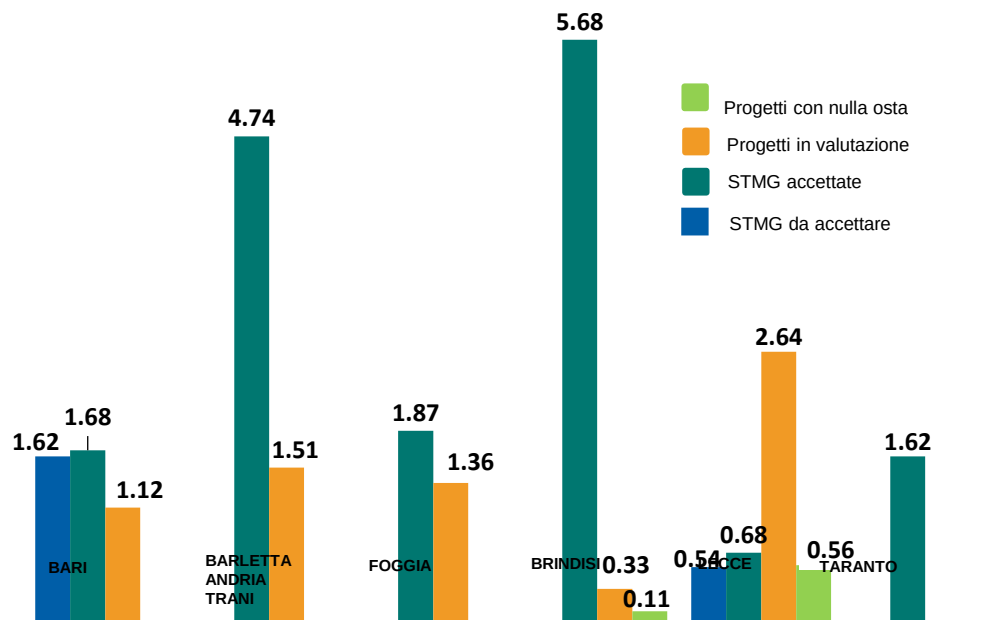
Per maggiori informazioni sull'evoluzione
delle richieste di connessione e gli impianti
in esercizio, consultare il portale digitale
TE.R.R.A o la piattaforma Econnexion,
disponibili online

**Valori in GW di
solare + eolico +
idroelettrico**

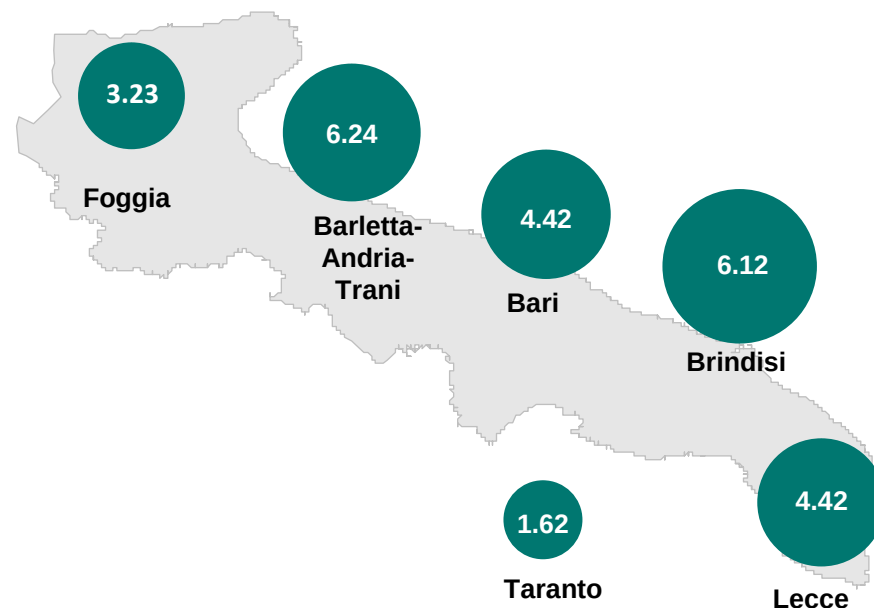
Richieste di connessione AAT/AT

Focus eolico off-shore a marzo 2025: Regione Puglia

**RICHIESTE EOLICO OFF-SHORE [GW]
PER PROVINCE E STATO PRATICHE**



LOCALIZZAZIONE RICHIESTE EOLICO OFF-SHORE [GW]



**Richieste di
connessione eolico
off-shore**
26,05 GW

Eolico off-shore
35 impianti

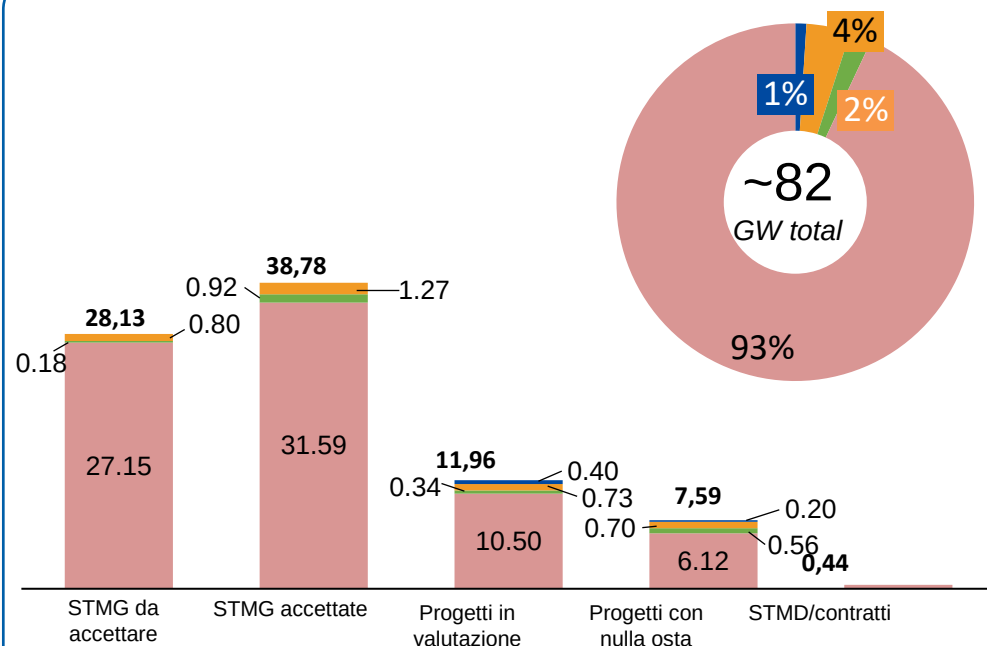
STMG da accettare: 3
STMG accettate: 20
Progetti in valutazione: 10
Progetti autorizzati: 2

*Per maggiori informazioni sull'evoluzione delle
richieste di connessione e gli impianti in esercizio,
consultare il portale digitale TE.R.R.A o la piattaforma
Econnexion, disponibili online*

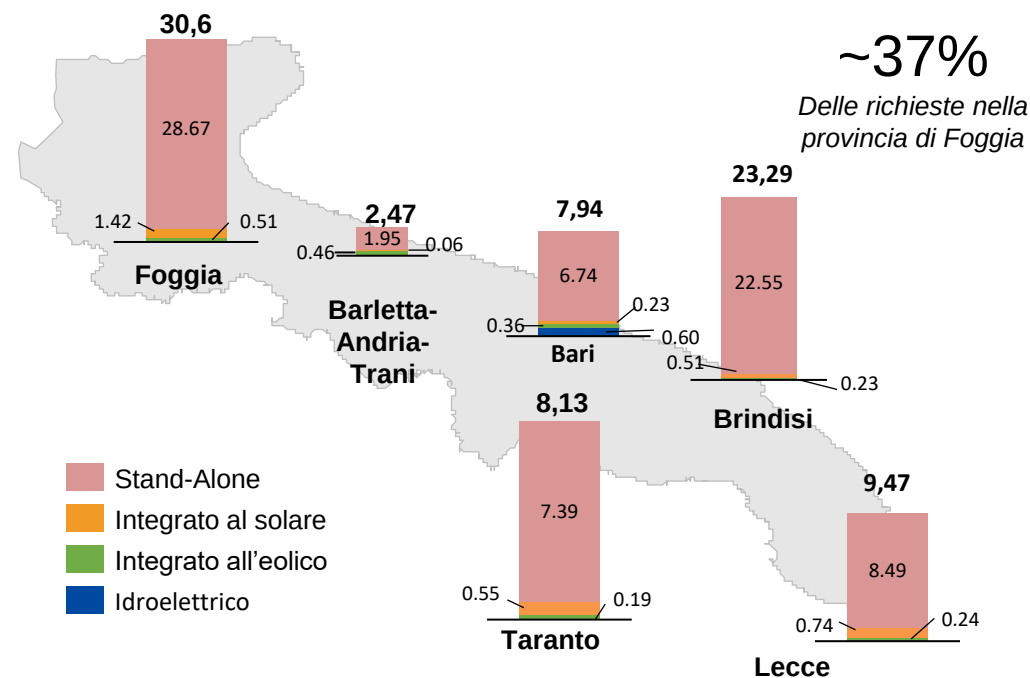
Richieste di connessione AAT/AT

Focus impianti di accumulo a marzo 2025: Regione Puglia

RICHIESTE DI CONNESSIONE IMPIANTI DI ACCUMULO [GW]



LOCALIZZAZIONE RICHIESTE IMPIANTI DI ACCUMULO [GW]



Installato AAT/AT
accumuli

0 MW

Integrato al solare

0 impianti
0 MW

Stand alone

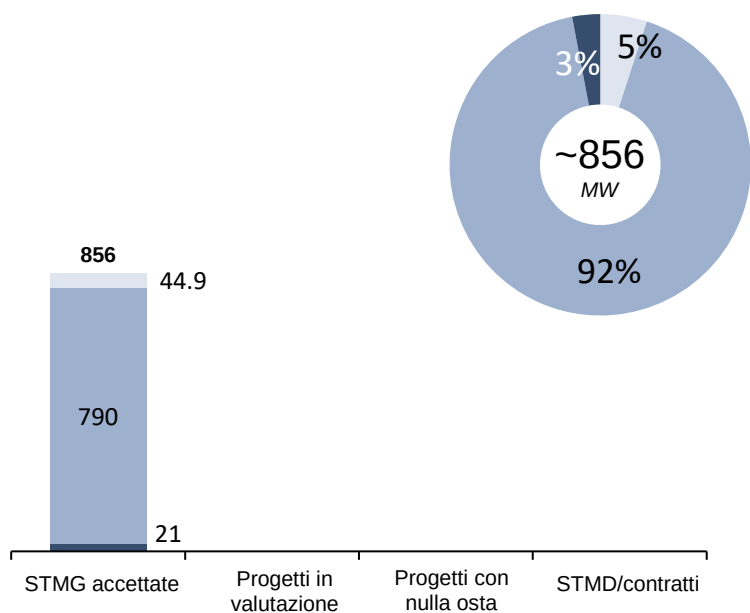
0 impianti
0 MW

Per maggiori informazioni sull'evoluzione delle richieste di connessione e gli impianti in esercizio, consultare il portale digitale TE.R.R.A o la piattaforma Econnexion, disponibili online

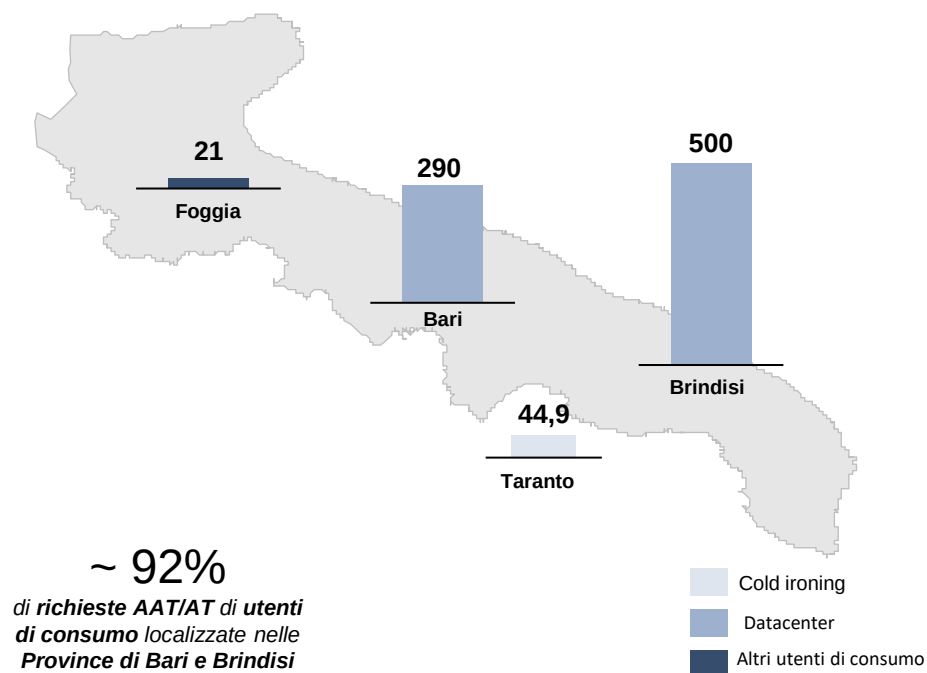
Richieste di connessione AAT/AT

Focus impianti di consumo a marzo 2025: Regione Puglia

DTATO PRATICA RICHIESTE AAT/AT UTENTI DI CONSUMO [MW]



LOCALIZZAZIONE RICHIESTE AAT/AT UTENTI DI CONSUMO [MW]



Evoluzione verso un modello di Programmazione Territoriale Efficiente



CONTESTO E CRITICITA'

Saturazione virtuale della rete



L'attuale modalità di analisi delle richieste di connessione prevede un criterio sequenziale di assegnazione delle soluzioni di connessione, con una valutazione che presuppone le richieste di connessione precedenti "impegnino" la capacità di rete.

Rischio sovradimensionamento infrastrutturale



Soluzioni di rete dimensionate sulla base delle richieste ricevute (superiori di un ordine di grandezza ai target di policy al 2030), che "a consuntivo" rischiano di dimostrarsi sovradimensionate rispetto all'effettiva capacità FER che verrà realizzata.

Tavoli tecnici che rallentano realizzazione FER

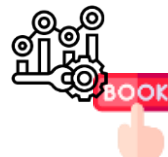


Realizzazione degli impianti FER impattata sia dalla complessità autorizzativa delle Opere RTN prescritte, che dalle dinamiche che si instaurano nei "tavoli tecnici" in cui i produttori devono accordarsi per la progettazione delle Opere stesse.



NUOVO PARADIGMA

Soluzioni Microzonal Efficienti



Dimensionamento e progettazione di infrastrutture ottimizzate per il raggiungimento degli obiettivi PNIEC di installato FER (con opportuna ridondanza).

Presidio territorio per maggiore coerenza autorizzativa



Rafforzamento delle interazioni tecniche con gli Enti Autorizzanti (principalmente Regioni) al fine di favorire soluzioni autorizzative coerenti che intercettino le vocazioni del Territorio e la necessaria sinergia tra FER e RTN

Stakeholder management



Nuovo modello operativo di stakeholder management, che guidi il Proponente nelle varie fasi del processo end-to-end e abiliti un monitoraggio puntuale dello stato di avanzamento delle singole pratiche.

Evoluzione verso un modello di Programmazione Territoriale Efficiente

MICROZONE

La «**microzona**» è una porzione di RTN **sub-regionale** (e, quindi, sub-zonale) individuata come insieme di comuni, che consente di modellare in modo efficace i principali **vincoli intrazonali** al trasporto dell'energia, pur mantenendo, se paragonato a un approccio nodale, la **semplicità modellistica** necessaria per il problema in esame.

Zone di Mercato	N. Regioni	N. Microzone
Nord	8	18
Centro-Nord	2	8
Centro-Sud	4	19
Sud	3	14
Calabria	1	4
Sicilia	1	8
Sardegna	1	5
TOTALE	20	76



Evoluzione verso un modello di Programmazione Territoriale Efficiente



MISSION

- **Integrazione efficiente** delle nuove risorse con il sistema elettrico nazionale.
- **Ottimizzazione della programmazione** per ridurre l'impatto territoriale e velocizzare i processi autorizzativi.
- **Coinvolgimento e trasparenza** con istituzioni, enti locali e operatori del settore per un processo condiviso.



PRINCIPALI STAKEHOLDERS

DSO



UTENTI



ASSOCIAZIONE
DI SETTORE



ENTI e
AMMINISTRAZIONE



Grazie per l'attenzione!