

CRITICITÀ E POTENZIALITÀ PER L'ULTERIORE SVILUPPO DELLE FER IN PUGLIA

Ing. Francesco CORVACE, Regione Puglia

TARANTO, 29 SETTEMBRE 2026



Stato dell'Arte: la consistenza installata

La Puglia consolida la sua **leadership nazionale nelle rinnovabili**, con una pipeline di richieste di connessione senza precedenti e un quadro programmatico stabile.

3,7 GW

Eolico
Primato nazionale assoluto

4,1 GW

Fotovoltaico
Top-tier in Italia

11.250 GWh/y

Producibilità annua cumulata da FER

> 42 %

Rispetto alla produzione annua di energia elettrica
Top-tier in Italia

91 GW

Pipeline Terna
28% della pipeline nazionale



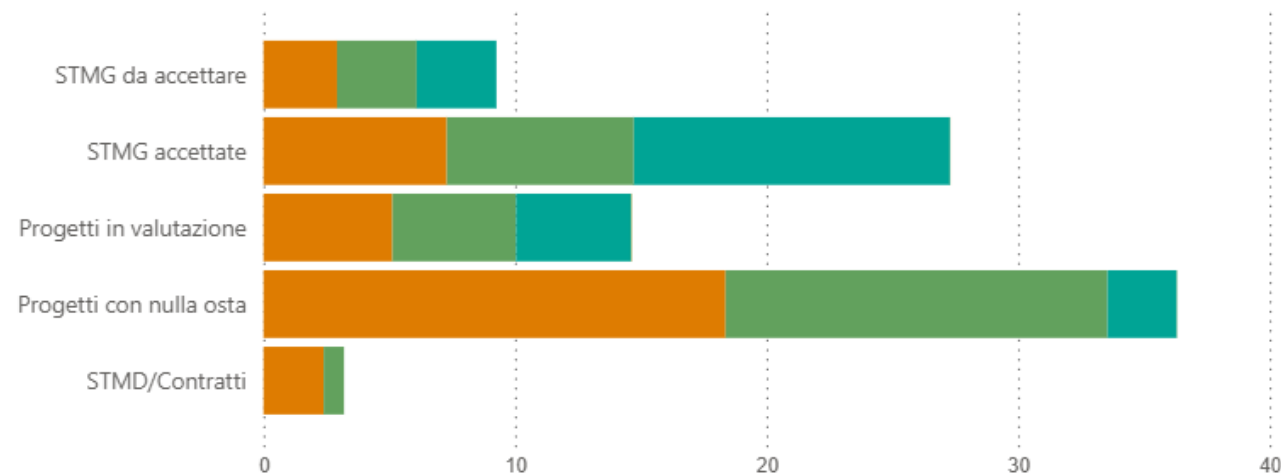
Richieste di connessione al 31/08/2026

Totale	Solare	Eolico on-shore	Eolico off-shore	Idroelettrico	Geotermico	Biomasse
90.73 GW	36.09 GW (39.78%)	31.52 GW (34.74%)	23.07 GW (25.43%)	0.00 GW (0.00%)	0.0 GW (0.00%)	0.05 GW (0.05%)
1,474 Pratiche	852 Pratiche	588 Pratiche	31 Pratiche	0 Pratiche	0 Pratiche	3 Pratiche

Legenda Solare Eolico on-shore Eolico off-shore Biomasse

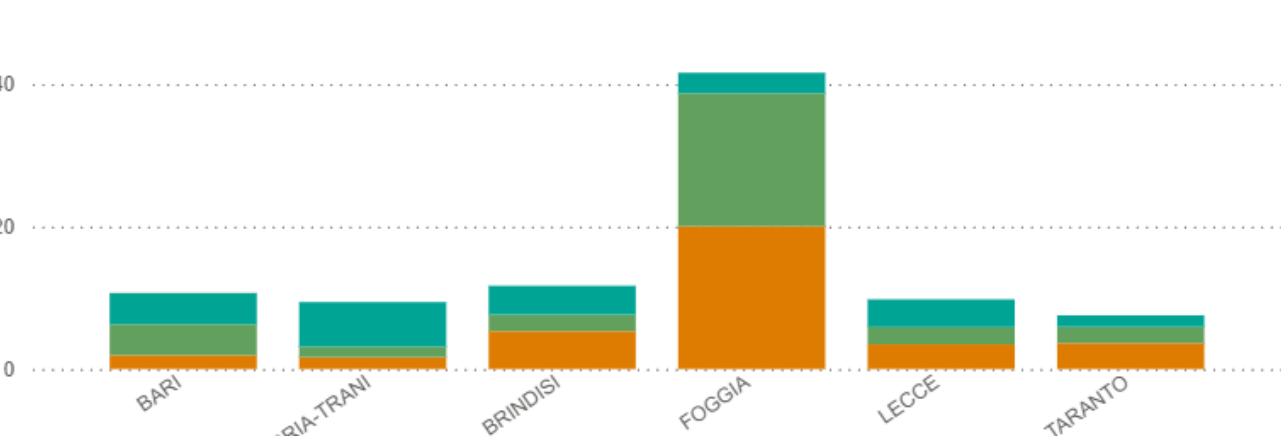
Stato di Connessione

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e stato pratica



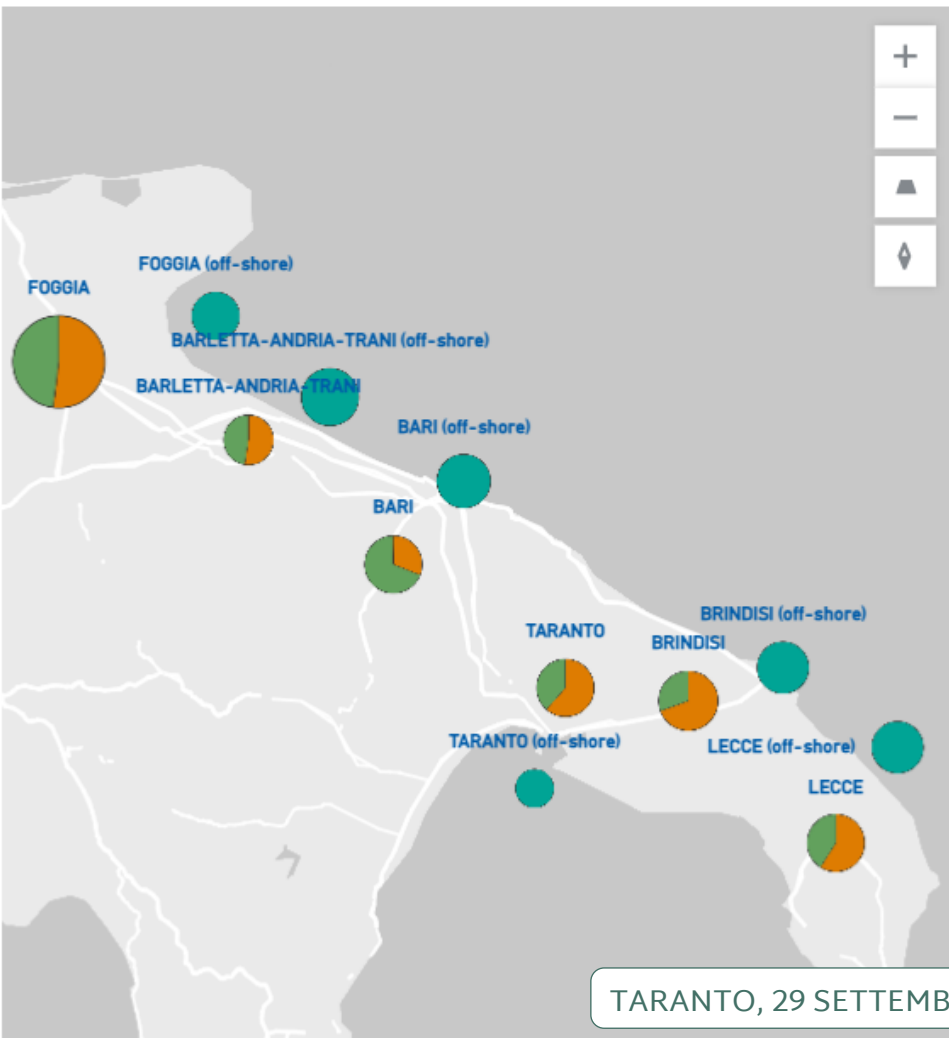
Richieste per Regione

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e regione



Distribuzione Territoriale

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e regione



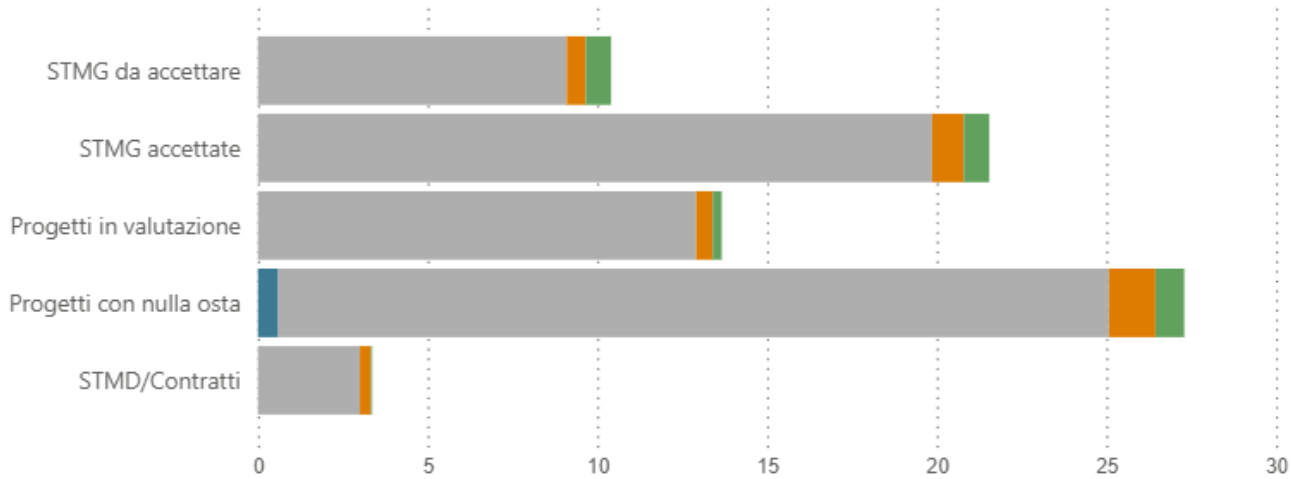
Richieste di connessione al 31/08/2026

Totale	Pompaggio Puro	Pompaggio Misto	Accumulo Stand-Alone	Accumulo Integrato a Solare	Accumulo Integrato a Eolico
76.28 GW	0.60 GW (0.79%)	0.0 GW (0.00%)	69.36 GW (90.93%)	3.68 GW (4.82%)	2.64 GW (3.46%)
840 Pratiche	2 Pratiche	0 Pratiche	608 Pratiche	160 Pratiche	70 Pratiche

Legenda ● Pompaggio puro ● Accumulo stand-alone ● Integrato a solare ● Integrato a eolico

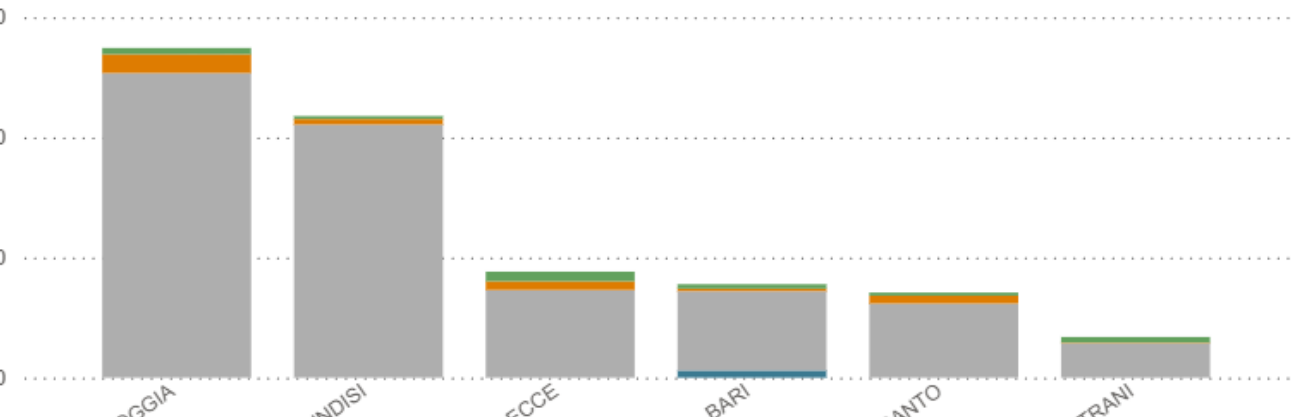
Stato di Connessione

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e stato pratica



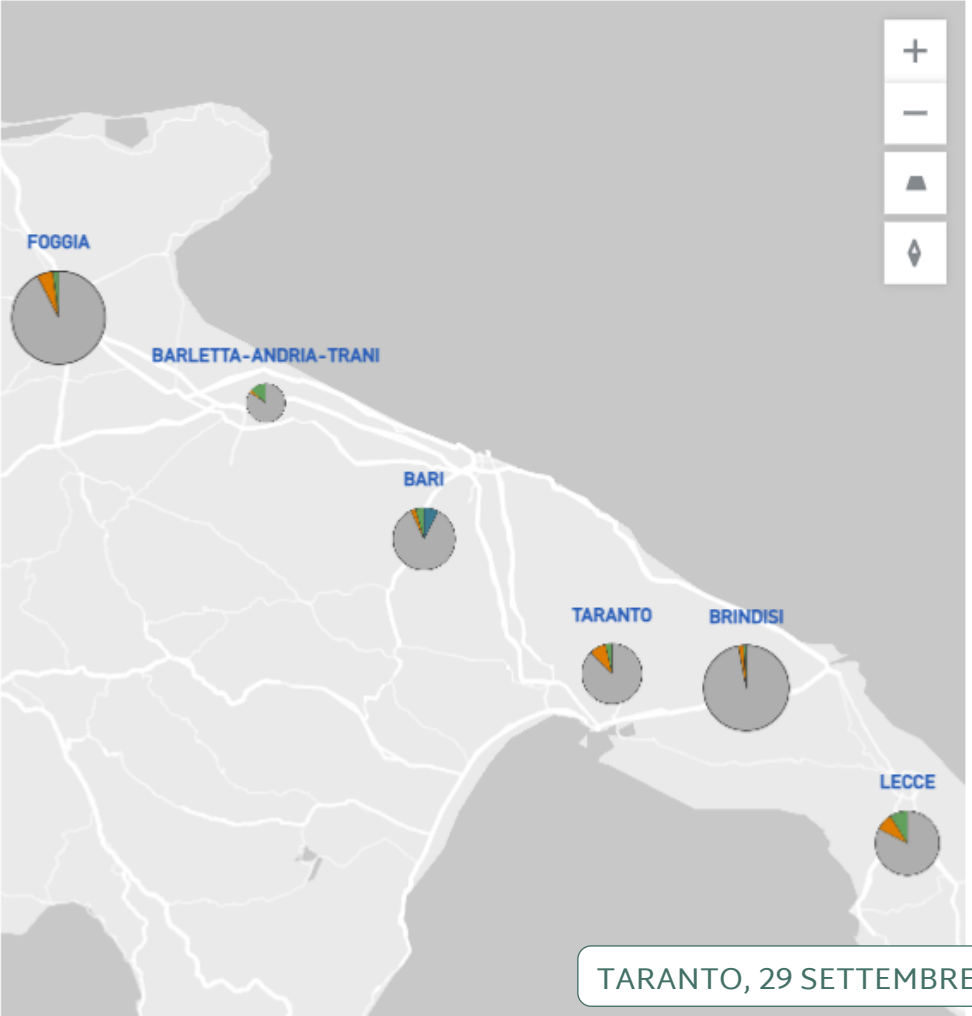
Richieste per Regione

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e regione



Distribuzione Territoriale

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e regione



9.65 GW

50 Pratiche

8.28 GW (85.81%)

30 Pratiche

0.04 GW (0.47%)

2 Pratiche

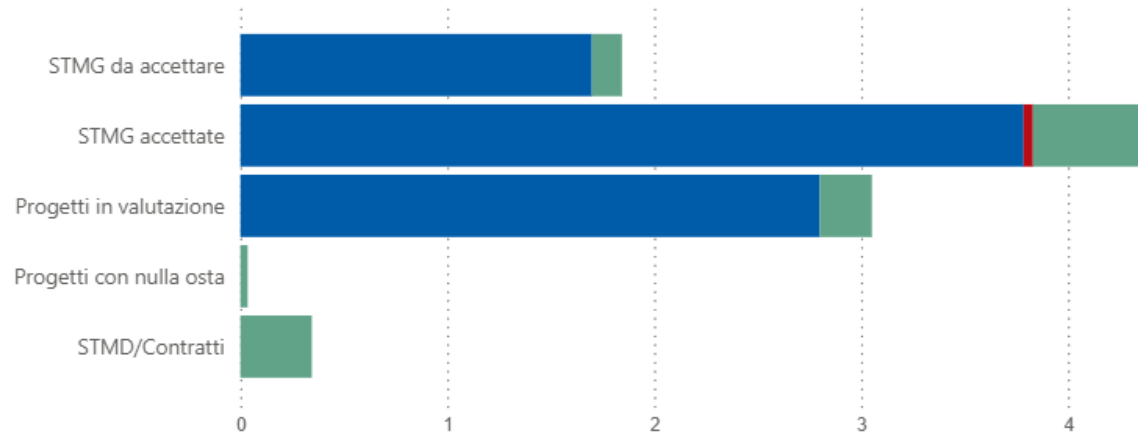
1.33 GW (13.73%)

18 Pratiche

Legenda ● Data center ● Cold ironing ● Altri utenti di consumo

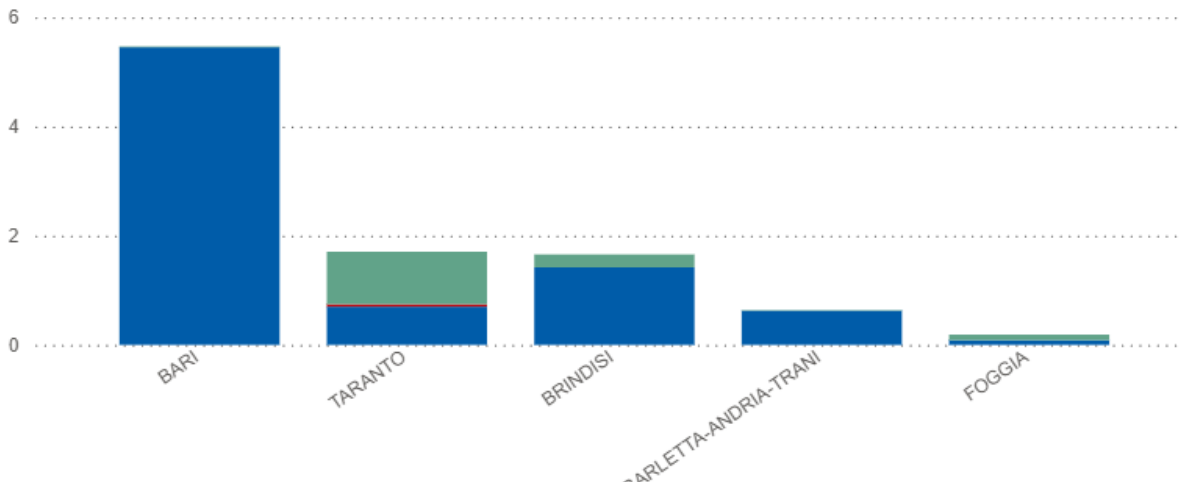
Stato di Connessione

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e stato pratica



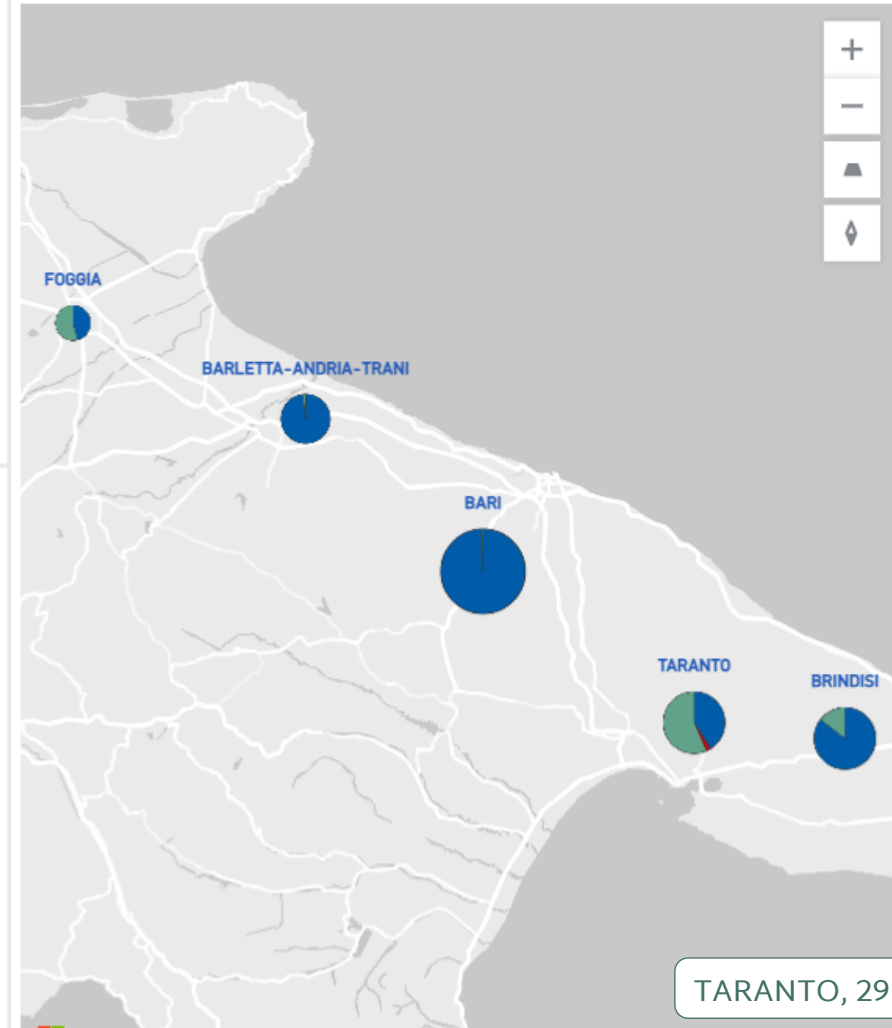
Richieste per Regione

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e regione



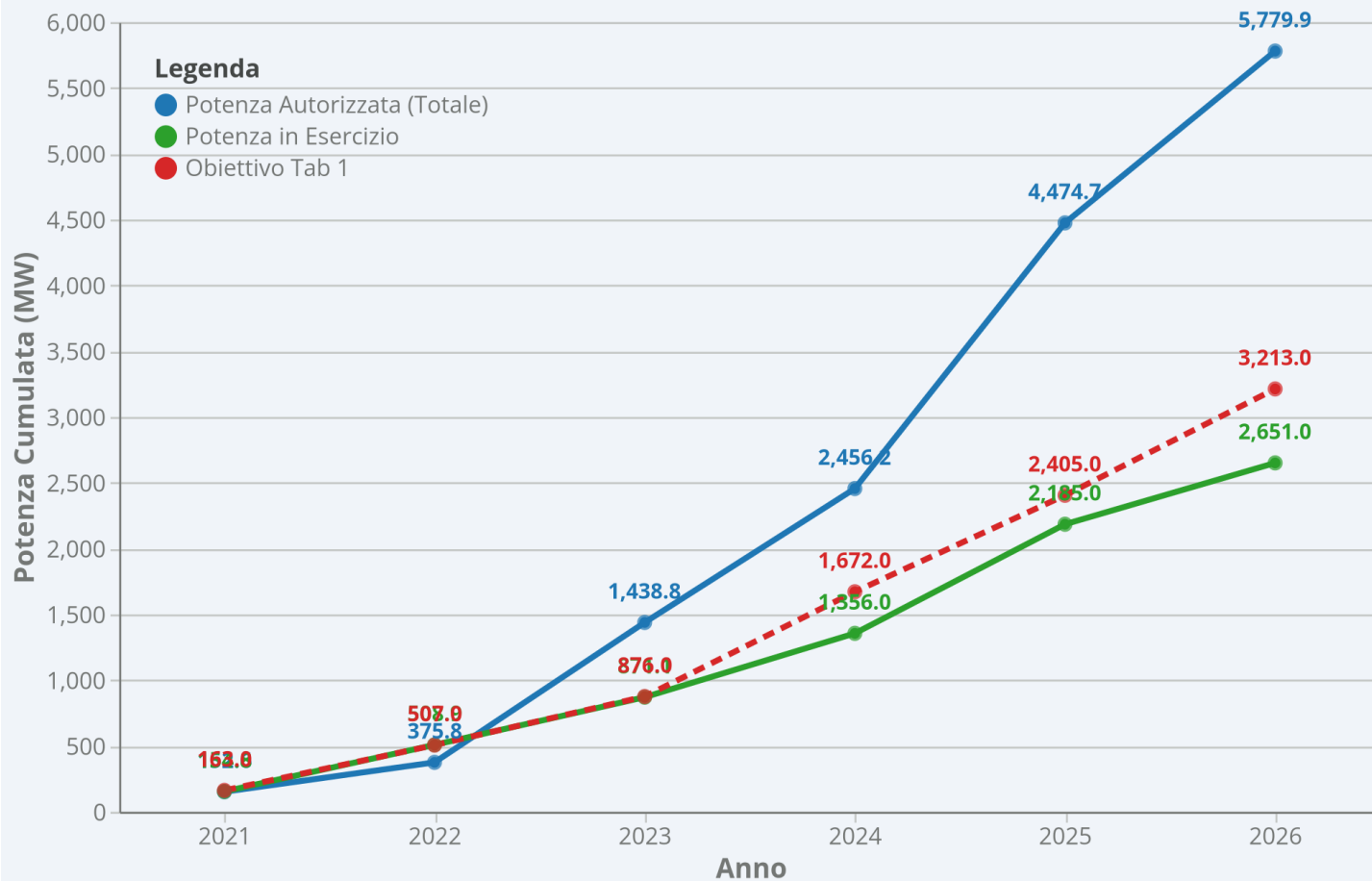
Distribuzione Territoriale

Richieste di Connessione AAT/AT per fonte (GW) e regione



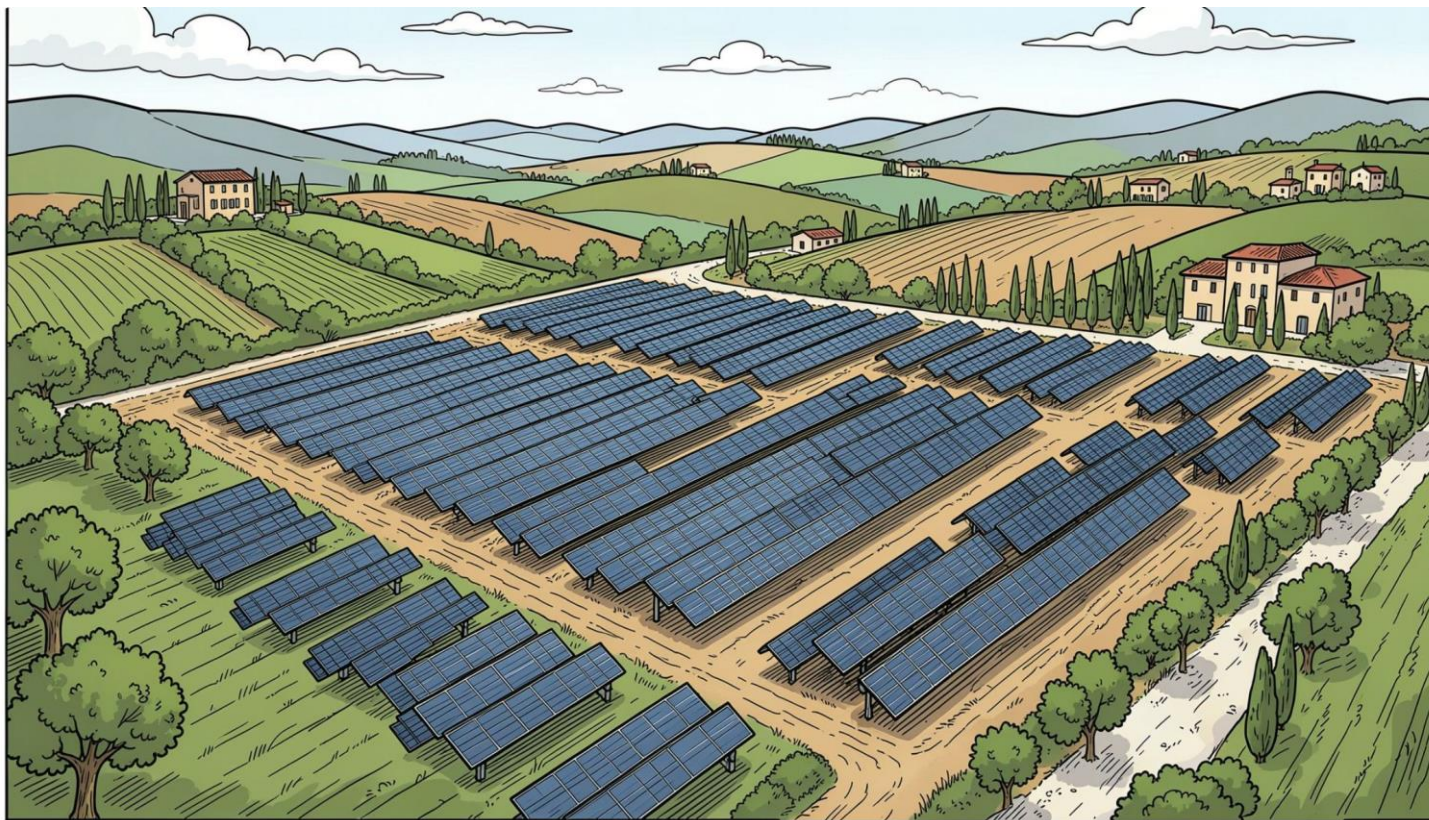
Evoluzione Cumulata della Potenza (2021 - 2026)

Confronto tra Potenza Autorizzata Totale, Potenza in Esercizio e Obiettivo Tabella 1 (D.Lgs. 190/2024)



- **Target autorizzativi ampiamente superati:** 5.780 MW autorizzati al 2026, superando l'obiettivo di 3.213 MW del +80%.
- **Potenza in esercizio sotto i target:** 2.651 MW operativi al 2026, con un deficit di 562 MW rispetto all'obiettivo e un ritardo maturato dal 2024.
- **Forte bottleneck di cantierizzazione:** Oltre il 54% della potenza autorizzata (3.129 MW) attende la reale messa in esercizio.

Nuove Tendenze e Potenzialità



Aree Idonee e bilanciamento

Emergono nuove aree idonee con DDL 31/2026, ma con un **aggravio nel bilanciamento** tra sviluppo energetico e tutela del territorio. Rientrano post- VIA temi poco contemplati nella VIA statale, come uso agricolo del suolo, impatto cumulative e interferenze, eccezioni su aree industriali, attendibilità dei sistemi agrovoltaici su grossa taglia

Aggiornamento del PPTR

L'evoluzione del Piano Paesaggistico Territoriale Regionale dovrà integrare il **paesaggio energetico**, superando approcci puramente conservativi. Verrà superato l'approccio anacronistico?



Nuove Sensibilità: Agrovoltaico e Consumo Locale



Agrovoltaico

Crescente attenzione alla simbiosi tra produzione elettrica e attività agricola. I numerosi progetti autorizzati possono costituire già una prima base statistica di monitoraggio e controllo per tarare il modello.



Consumo Locale

Orientamento verso le **autoconsumo e filiera corta**: concentrazione degli impianti vicino ai centri di consumo per ridurre perdite di rete e valorizzare l'energia prodotta. Meglio su **Zone di Accelerazione**



Aree Industriali

Priorità a siti dismessi, aree degradate e SIN: massima producibilità con minimo impatto paesaggistico e agricolo.

Prossimi Interventi di Pianificazione Energetica

Interventi Dovuti

Zone di Accelerazione FER — Perimetrazione obbligatoria su aree industriali, dismesse e SIN (DGR 1271/2025) per contrarre drasticamente i tempi di permitting.

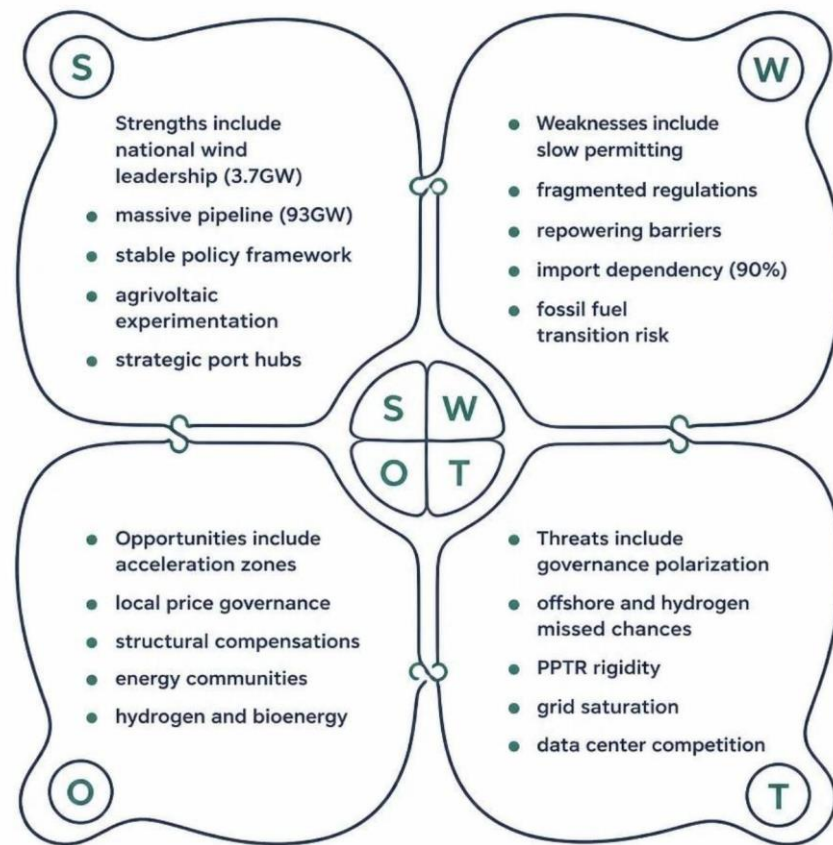
Interventi Opzionali

- **Governance locale dei prezzi** — Agire sulle leve di formazione del prezzo tramite PPA locali e aggregazione della domanda
- **Razionalizzazione AI delle istanze** — Anche in ragione dell'esaurimento della spinta assistenziale PNRR

SWOT Analysis: Visione d'Insieme

L'analisi SWOT evidenzia un quadro complesso: la Puglia dispone di **risorse e posizionamento unici**, ma deve affrontare rischi concreti legati alla governance, alla rigidità normativa e alla competizione sugli investimenti.

- ❏ Il principale rischio è la **paralisi decisionale**: su temi percepiti come divisivi, l'assenza di scelte chiare può tradursi in perdita irreversibile di opportunità.



Strengths

1

Leadership Produttiva FER

Primato nazionale eolico (3,7 GW) e fotovoltaico (4 GW), con producibilità netta al vertice in Italia.

2

Attrattività e Pipeline

Oltre 90 GW di richieste Terna (28% nazionale), segnale inequivocabile di fiducia del mercato.

3

Quadro Programmatico

Continuità strategica e dispositivi autorizzativi maturi (PAUR, L.R. 28/2022).

4

Sperimentazione Agrivoltaico

Progetti autorizzati in monitoraggio per validare la simbiosi agricoltura-energia.

5

Hub Portuali e Industriali

Taranto e Brindisi designati snodi strategici per l'eolico offshore galleggiante (Decreto Porti 2025).

Weaknesses

W1. Complessità del Permitting

Lentezza nella perimetrazione di Aree Idonee e Zone di Accelerazione.

W2. Quadro Normativo Non Organico

Stratificazioni normative regionali poco coordinate con le spinte nazionali.

W3. Freni al Repowering

Incertezza normativa su nuovi permessi su Vecchi siti (condizionati da usi civici, vincoli paesaggistici, etc)

W4. Dipendenza da Importazioni

Assenza di manifattura locale: quasi il **90% dei componenti** è importato.

W5. Rischio Recrudescenza Fossile

Incertezza sulla transizione dei poli industriali (ex-Ilva, Cerano).

Opportunities



O1. Zone di Accelerazione FER

Pianificazione strategica su aree industriali, SIN e aree di autoconsumo per ridurre i tempi di permitting (DGR 1271/2025).



O2. Governance Locale dei Prezzi

PPA locali e aggregazione della domanda per trasferire il minor costo zonale alle imprese.



O3. Autoconsumo e CER/CERS

Comunità Energetiche Rinnovabili e Solidali per redistribuire valore dal basso (PR FESR, Reddito Energetico).



O4. Filiera Idrogeno e Bioenergie

#H2Puglia2030 (160 MW IPCEI) e cascami termici (anche da biomasse residuali) per decarbonizzare l'Hard-to-Abate.



O5. Compensazioni Strutturali

Trasformare le compensazioni (L.R. 28/22) in opere di rigenerazione e azzeramento bollette comunali.

Threats

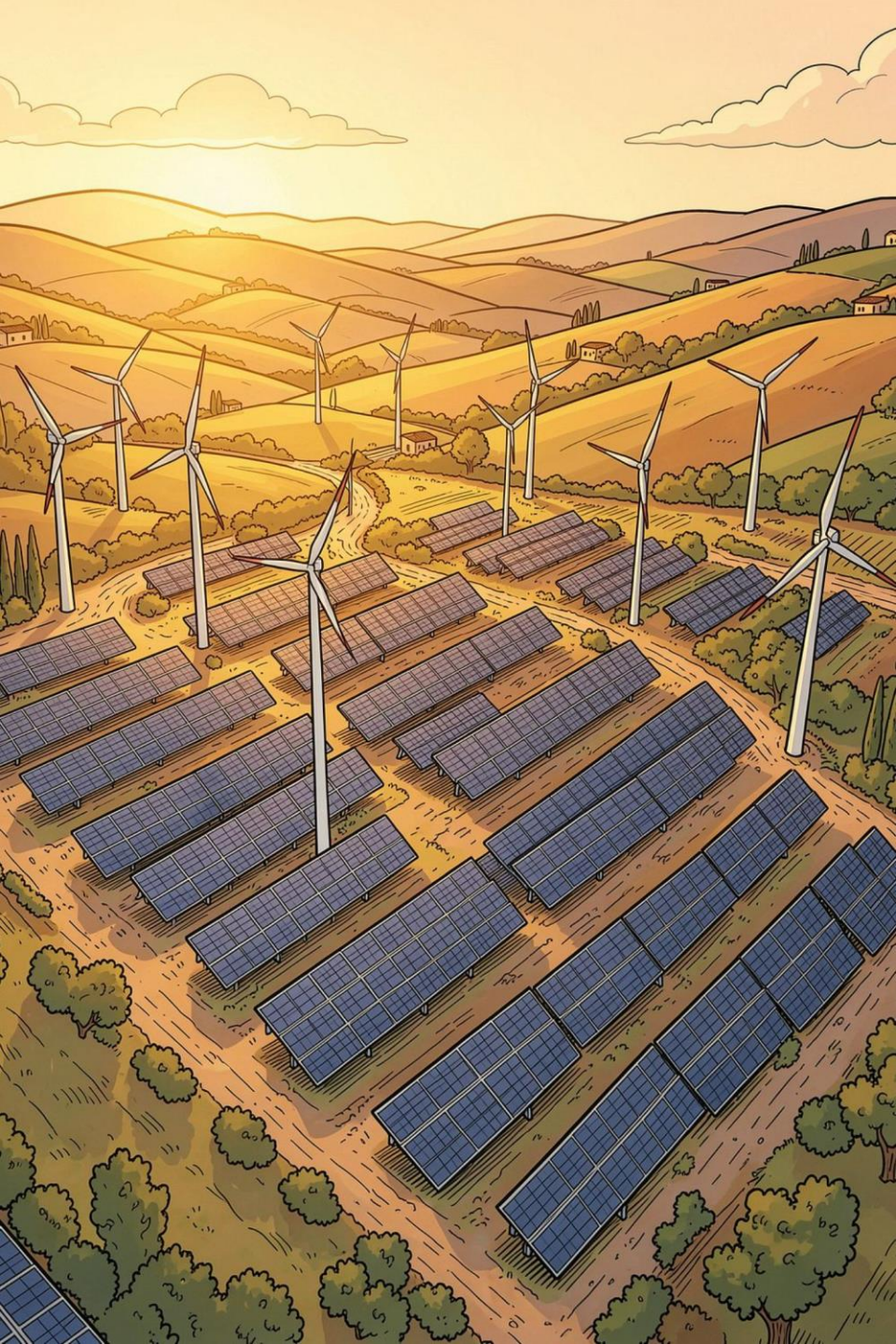


Le principali minacce da monitorare

La **polarizzazione politica** su temi energetici rischia di paralizzare le scelte strategiche. L'assenza di offtaker certi per l'idrogeno e la lentezza nell'adeguamento portuale possono causare una **fuga irreversibile degli investimenti**.



Senza accumuli (BESS) e nuove dorsali HVDC, il rischio di curtailment della produzione pulita è concreto e crescente.



SEZIONE TRANSIZIONE ENERGETICA — REGIONE PUGLIA

Dalla Gestione Seriale alla Selezione Strategica

La **Shovel Readiness** (Cantierabilità Effettiva) come filtro per la Transizione Energetica in Puglia.

Trasformare il ruolo della Sezione Transizione Energetica regionale da gestore passivo di code infinite a **selezionatore della qualità e della reale cantierabilità**, filtrando le speculazioni e concentrando l'istruttoria sui progetti con alta probabilità di messa a terra immediata.

Il Paradosso dei "Gigawatt di Carta"

Decine di GW in istanza non corrispondono alla capacità reale di investimento, ma spesso alla sola **occupazione di capacità di rete**. L'istruttoria applicata indistintamente a progetti validi e "fantasma" paralizza il sistema.

L'Illusione dei Volumi

Migliaia di MW presentati = saturazione virtuale delle reti, non investimenti reali.

Il Paralizzatore della PA

Rischio sistemico di contenzioso per silenzio-inadempimento e collasso operativo.

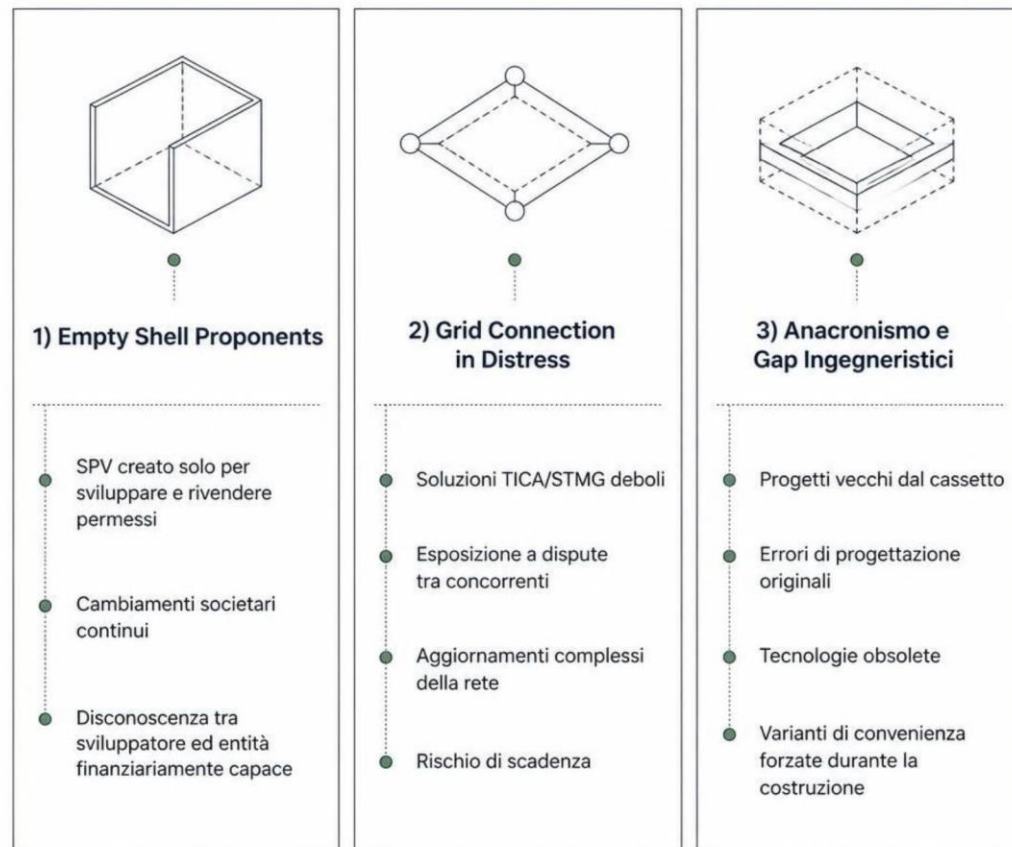
Il Danno ai Progetti Validi

I progetti solidi restano incagliati nelle stesse code dei progetti speculativi.



Anatomia della Patologia Progettuale

Tre categorie di criticità che compromettono la **Shovel Readiness** prima ancora dell'avvio dell'iter autorizzativo.



Queste tre macro-patologie — **compagini scatole vuote, connessioni alla rete in affanno e progetti anacronistici** che complicano il post permitting — rappresentano il principale ostacolo alla cantierabilità effettiva degli impianti rinnovabili in Puglia.

I 4 Pilastri del Filtro a Monte

Quattro criteri per misurare la **Cantierabilità Reale** e selezionare solo i progetti pronti per il cantiere.

1

Rating & Trasparenza della Compagine

Verifica della forza economico-finanziaria e presenza di *binding agreement* o off-taker industriali a monte dell'istanza.

2

Stabilità e Svincolo della Connessione

Integrazione dei decreti anti-saturazione (DL 21/2026, DM 291/2026): attestazioni di accettazione senza riserve o contenziosi; Salvaguardia delle Soluzioni di Connessione (STMG) esistenti già a procedibilità avanzata

3

Qualità Tecnica Zero-Difetti

Improcedibilità immediata per omissioni nell'analisi dei luoghi, sottoservizi e interferenze con impianti terzi.

4

Cogenza Temporale — Nessun Soccorso Infinito

Applicazione rigida dell'archiviazione al reiterato inadempimento dei presupposti minimi d'ingresso.

EFFICIENZA NEL CONTROLLO SELETTIVO FER PUGLIA

FILTRAGGIO INTELLIGENTE (IA + ESPERTI) PER SELEZIONARE LE DOMANDE MIGLIORI



I Benefici per l'Amministrazione Regionale

-40%/50% Pratiche Pendenti

Riduzione del Contenzioso

Sgombero immediato del tavolo di conferenza dalle pratiche speculative o zoppicanti.

Provvedimenti più solidi, fondati su presupposti giuridico-tecnici certi e verificabili.

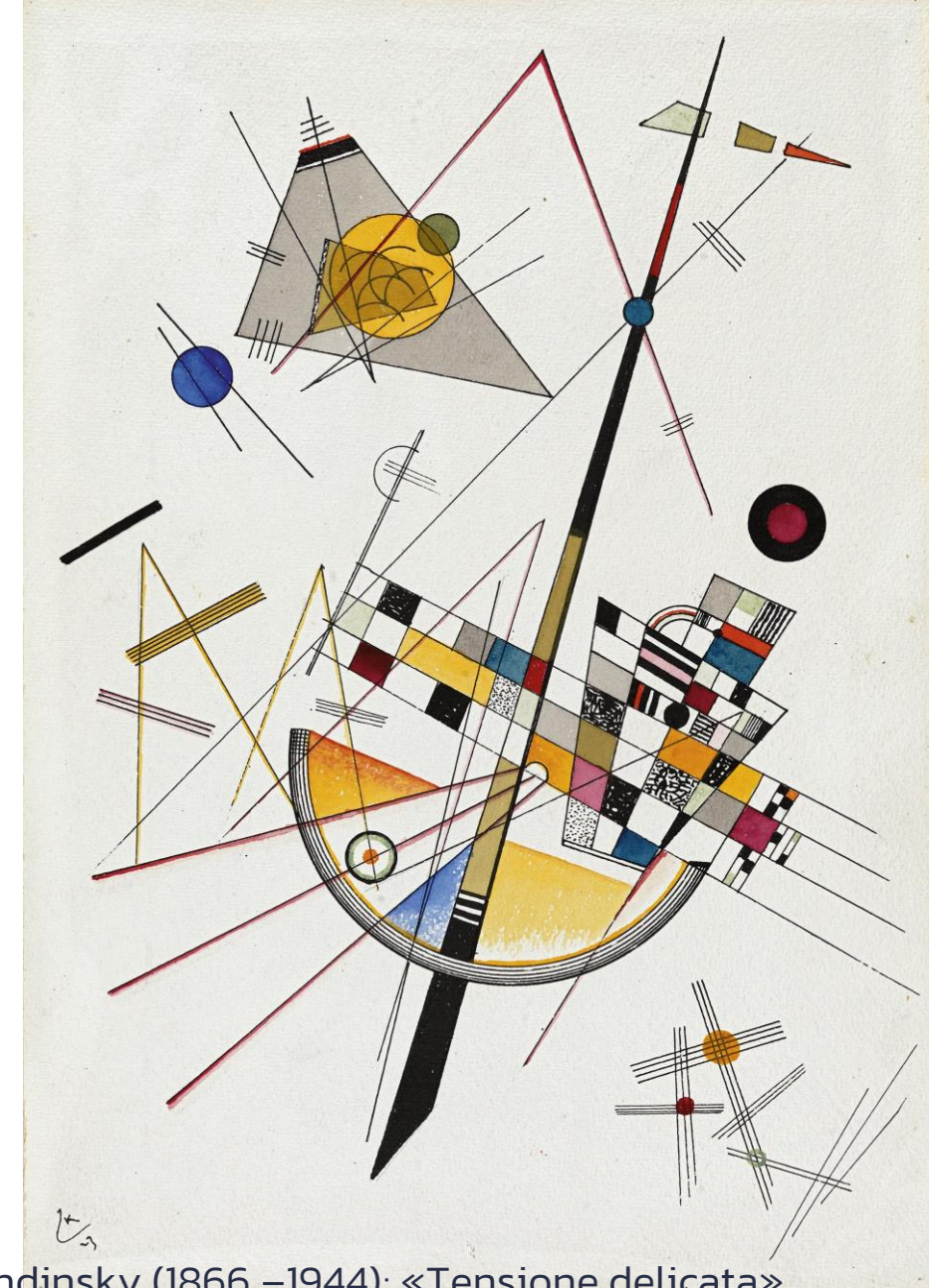
Obiettivi PNIEC Reali

Megawatt autorizzati = cantieri reali, investimenti sul territorio e compensazioni concrete per i Comuni.

Istituzionalizzare la selezione significa **governare la transizione** con strumenti certi, riducendo il carico e massimizzando i risultati sul territorio.

Suggerimento : l'interscalarità delle forme dell'energia

- **Il Punto / Il sito puntuale:** Come per Kandinsky il punto è l'elemento primario e concentrato da cui nasce la forma, nel sistema energetico rappresenta il singolo impianto diffuso (dalla micro-generazione domestica alla comunità energetica locale).
- **La Linea / Le direttrici di connessione:** La linea, che per l'artista incarna la tensione, la direzione e il movimento, corrisponde alla rete infrastrutturale e ai canali logico-funzionali che connettono i singoli punti e trasferiscono i flussi di energia.
- **La Superficie / L'area vasta:** Il piano della tela è lo spazio condiviso in cui gli elementi trovano equilibrio, proprio come il territorio e l'area vasta accolgono la scala industriale (grandi parchi eolici e solari), orchestrando il paesaggio energetico.
- **La Composizione / La dimensione interscalare:** L'astrattismo kandinskiano non vive nei singoli elementi ma nella loro sintesi; allo stesso modo, la transizione energetica funziona come un'opera sistemica in cui il micro-puntuale, la rete di trasporto e il macro-territoriale dialogano in un'unica armonia funzionale.



Wassily Kandinsky (1866 –1944); «Tensione delicata»,
Museo Nacional Thyssen-Bornemisza, Madrid

Valore scalabile delle soluzioni mirate:

Un'innovazione nata per rispondere a un'esigenza specifica genera benefici indiretti molto più ampi rispetto alla sua funzione originaria.

Dall'accessibilità alla quotidianità: Le rampe sui marciapiedi, create per persone con ridotte capacità motorie, semplificano il passaggio anche a passeggini, valigie e carrelli.

Dalla sostenibilità alla sicurezza: Le energie rinnovabili, promosse per abbattere le emissioni di gas serra, garantiscono oggi anche occupazione, resilienza, indipendenza geopolitica e competizione al ribasso nella formazione del prezzo.

Fonte: «Toscana Sostenibile Agenda 2030»

L'effetto rampa delle rinnovabili:

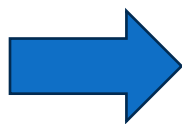
perché fanno molto di più
di quanto pensiamo





«Se riuscissimo a disaccoppiare il costo delle energie rinnovabili, che è molto basso, dal costo del gas, cosa ancora non possibile a causa del prezzo unico di mercato, riusciremmo ad abbassare il costo dell'energia per la bolletta delle famiglie, soprattutto quelle più fragili, e abbasseremmo il costo dell'energia per le nostre aziende, che diventerebbero più competitive» (A. Decaro, Presidente Regione Puglia, 25 settembre 2026)

**Si può fare in Puglia?
Attiviamoci**



Attivare PPA territoriali in una logica di prezzo zonale è l'evoluzione naturale del mercato. La Puglia ha le risorse naturali per essere il laboratorio europeo di questa transizione: non più una regione che "esporta" la sua energia pulita subendo i prezzi fossili altrui, ma un ecosistema che usa la propria sovrapproduzione rinnovabile per stipulare contratti blindati a vantaggio del proprio tessuto sociale e produttivo.

Grazie per l'attenzione

CRITICITÀ E POTENZIALITÀ
PER L'ULTERIORE SVILUPPO DELLE FER IN
PUGLIA



Francesco Corvace
Dirigente tecnico ingegnere

