



Le Comunità Energetiche: il ruolo del distributore

Juan Ortiz

Responsabile Sviluppo Rete

juan.ortiz@e-distribuzione.com

 e-distribuzione

Piano industriale 2023-25

Driver strategici

e-distribuzione

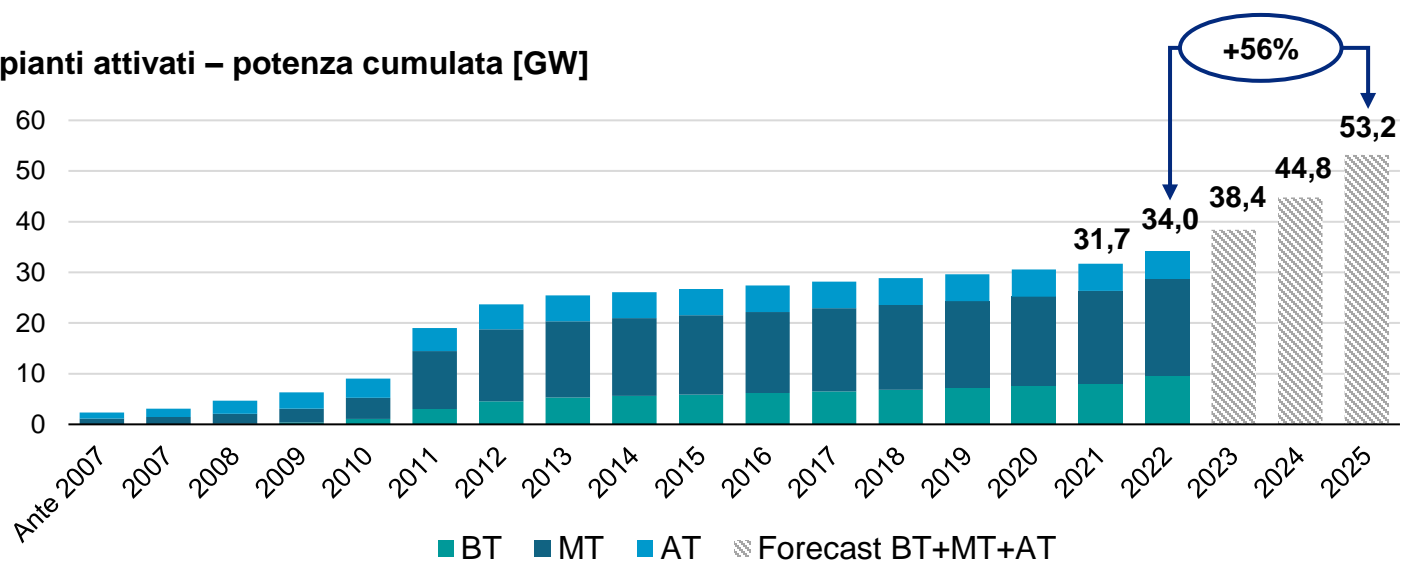


Generazione Distribuita

Potenza e impianti connessi alla rete



Impianti attivati – potenza cumulata [GW]



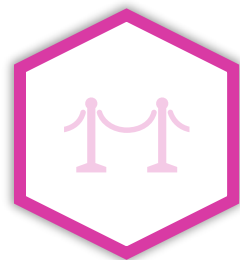
2022



e-distribuzione

- ✓ **1,16 milioni di clienti** connessi alla rete alla fine del 2022
- ✓ Nel 2022 connessi circa **2,3 GW**, con un incremento del **103%** rispetto al 2021
- ✓ Nel 2023 previsto un raddoppio della potenza installata rispetto al 2022
- ✓ Ulteriore forte crescita prevista nei prossimi anni (capacità installata al 2025 **+56% (+19 GW)** vs 2022)
- ✓ **Pipeline** in esecuzione di **oltre 38 GW**
- ✓ Ulteriori sviluppi infrastrutturali per incremento Hosting Capacity: prevista realizzazione di nuove CP e potenziamento di impianti esistenti (in costante **coordinamento con Terna**)

Smart Grid



Infrastruttura Tecnologica

- Automazione evoluta
- Rete TLC *always on*
- Sensoristica diffusa
- IoT



Prosumers e nuovi stakeholder

- Generazione distribuita
- **Comunità Energetiche Rinnovabili**
- Sistemi di accumulo
- Infrastruttura di ricarica



Servizi innovativi

- Sistemi di domotica
- Servizi digitali
- Smart Metering: misure quortorarie



Processi digitalizzati

- Robotics
- Realtà virtuale
- Decision Making Tools



e-distribuzione

Obiettivi



Favorire l'**integrazione** di fonti di **energia rinnovabile (incluse CER)**



Garantire la **qualità** e la **resilienza** del sistema elettrico

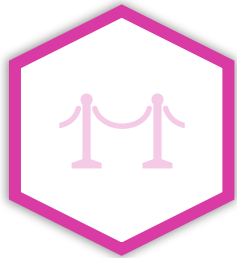


Abilitare lo sviluppo di **nuovi servizi** per il **cliente** e per il **sistema**

Rete elettrica **in grado di integrare, in modo intelligente, il comportamento e le azioni di tutti gli utenti** allo scopo di realizzare, in modo efficiente, un **approvvigionamento elettrico sostenibile, economico e sicuro***

Elettrificazione, Flessibilità e Resilienza Climatica

e-distribuzione



ELETRIFICAZIONE

Incremento della **capacità della rete** di far fronte ai fabbisogni atti a traguardare la transizione energetica.

- ✓ **Potenziamento** e adeguamento delle **infrastrutture**
- ✓ Migliorare la **qualità** del servizio
- ✓ Favorire la **diffusione delle CER**
- ✓ Connessioni di stazioni di ricarica per la **mobilità elettrica**



FLESSIBILITA'

Digitalizzazione delle infrastrutture, per abilitare la **gestione evoluta delle risorse distribuite** e **nuovi servizi** per il sistema e per gli operatori di mercato.

- ✓ Piano strategico di **telecomunicazioni**
- ✓ **Sensoristica** diffusa sulla rete MT
- ✓ **Automazione evoluta**
- ✓ **Osservabilità** della generazione distribuita



RESILIENZA CLIMATICA

Incremento della **capacità della rete** per fare fronte a eventi climatici estremi: manicotto di ghiaccio, ondate di calore o caduta piante.

- ✓ **Rinforzo strutturale**
- ✓ **Magliatura di rete**
- ✓ **Sensoristica e monitoraggio Real Time**
- ✓ **Telecontrollo**

Piano investimenti che abilita la Transizione Energetica e la capacità di integrare Generazione Distribuita

Piano 2023-25

Incremento attività piano 23-25 vs piano 20-22

e-distribuzione

CLIENTI

Attivazioni connessioni
clienti e spostamenti [n.]

+16%

~663.500

Attivazioni connessioni
produttori [n.]

+173%

~ 924.000

Attivazioni connessioni
produttori [MW]

+330%

~19.100

PERSONE: Energie per crescere

5.500

Risorse da formare
[n.]

1.800

Risorse già richieste
dalle imprese [n.]

176

Imprese che hanno
aderito [n.]

+200%

~220

+104%

~21.500

+6.900%

~3.500

Nuovi/adequamenti
impianti primari [n.]

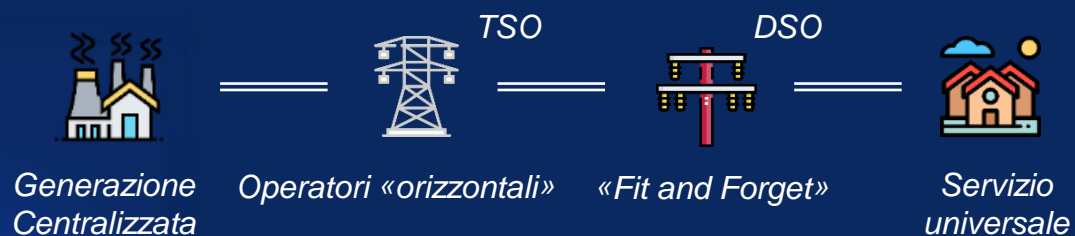
Linee
MT-BT [km]

Linee MT in
automazione evoluta
[n.]

SVILUPPI INFRASTRUTTURALI

Il ruolo chiave del DSO nella transizione energetica: abilitatore

e-distribuzione



- **Partecipazione attiva** clienti/prosumer (incremento autoconsumo)
- Modello **distribuito**
- Nuovi attori emergenti (CER, aggregatori, storage)
- Modello «**Fit and Control**»



La rete di distribuzione è pronta ad accogliere le **Comunità Energetiche Rinnovabili (CER)**

Individuazione delle aree di convenienza

Prossime scadenze

e-distribuzione

28 febbraio 2023

Termine per la pubblicazione da parte dei distributori, sui propri siti internet, **della prima versione delle aree** valida fino al 30 settembre 2023.

30 luglio 2023

Termine per la messa a disposizione dei **layer georeferenziati delle aree al GSE**.

e-distribuzione

31 maggio 2023

La prima versione delle aree dovrà essere **oggetto di consultazione fino al 31 maggio 2023** e, a seguito delle osservazioni, i distributori potranno prevedere modifiche funzionali alla nuova identificazione delle aree.

30 settembre 2023

Termine per la **pubblicazione dei layer georeferenziati delle aree sul sito internet del GSE**. Eventuali controlli di congruità tra gli indirizzi saranno effettuati dal GSE tramite il Sistema Informativo Integrato.

Individuazione semplificata delle aree sottese alle cabine primarie, con aggiornamento biennale, sulla base della struttura delle reti elettriche, degli assetti di funzionamento, dello sviluppo prospettico delle reti e di ulteriori aspetti di tipo geografico.



Piazza di San Marco (Venezia)

Grazie!

e-distribuzione