

Presentazione e_distribuzione

Abitare l'Autoconsumo diffuso



E-distribuzione è il primo distributore sul territorio italiano con oltre 31 Mln di clienti

e-distribuzione



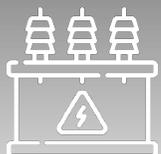
31,6Mln

Clienti



1,165Mln

Km di rete MT e BT



454k

Cabine di
trasformazione

Autoconsumo Diffuso

Quadro normativo e regolatorio

2018/2019

2020

2021

2022

2023

2024

mar

ago - dic

dic

gen

Direttive europee

- **Direttiva UE 2018/2001 – RED II** (scadenza recepimento: *giugno 2021*)
- **Direttiva UE 2019/944 – Mercato interno dell'energia** (scadenza recepimento: *dicembre 2020*)

DL Milleproroghe

DL 162/2019
(legge 8, 28 febbraio 2020)

DCO-Delibera ARERA

DCO 112/2020/R/eel
Delibera 318/2020/R/eel

Decreto MISE

Decreto
15 settembre 2020

schema transitorio valido fino all'adozione dei provvedimenti attuativi dei decreti di recepimento

D. lgs. recep. RED II

DECRETO LEGISLATIVO 8 novembre 2021, n. 199 (entrata in vigore: 15/12/21)

D. lgs. recep. Mercato interno dell'energia

DECRETO LEGISLATIVO 8 novembre 2021, n. 210 (entrata in vigore: 26/12/21)

Delibera ARERA 120/2022/R/eel

Delibera che avvia i procedimenti per aggiornamento della regolazione

DCO ARERA 390/22

DCO 390/2022/R/eel
(agosto 2022)

Delibera ARERA 727/22

Delibera 727/2022/R/eel
(27 dicembre 2022)

DM CER 7 dicembre 2023

Decreto MASE recante disposizioni in materia di incentivi

DM 414
(in vigore dal 24 gennaio 2024)



Delibera ARERA 15/24

Delibera 15/2024/R/eel
(30 gennaio 2024)

Aggiornamento definizioni

Posticipo data di abrogazione schema transitorio

Approvazione regole operative accesso al servizio



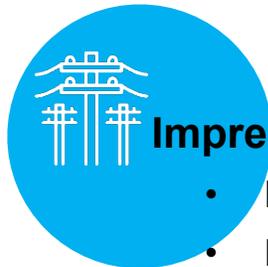
Referente per la costituzione e la gestione della configurazione per l'Autoconsumo Diffuso

- Rappresenta la configurazione nei confronti del GSE. Può essere uno dei componenti stessi o un terzo che riceve mandato senza rappresentanza da essi.



GSE (Gestore dei Servizi Energetici)

- Eroga il servizio per l'autoconsumo diffuso (incompatibile con il regime di scambio sul posto)
- Verifica che siano rispettati i requisiti necessari alla costituzione della configurazione
- Calcola la quantità di energia elettrica condivisa oraria e mensile

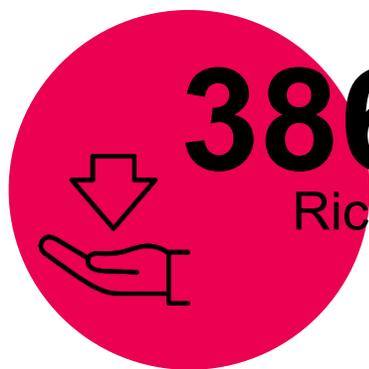


Impresa Distributrice (DSO)

- Definisce le aree sottese alle cabine primarie
- Mette a disposizione del GSE i dati di misura
- Fornisce al GSE una matrice di correlazione POD - ubicazione del punto di connessione

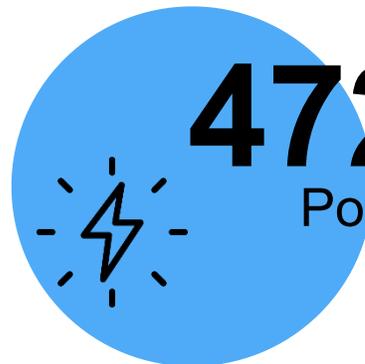
Iter di connessione

Le richieste pervenute nel 2023 hanno confermato il trend di crescita visto nel 2022



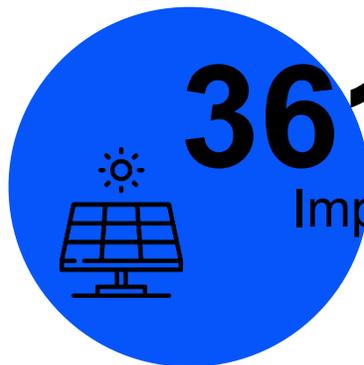
386k

Richieste ricevute



4726MW

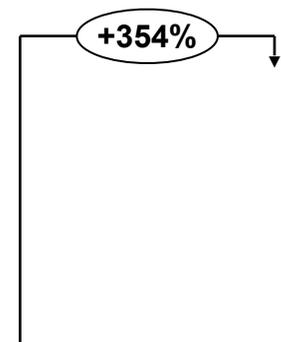
Potenza installata



361k

Impianti attivati

■ n° Attivazioni
Valori in migliaia

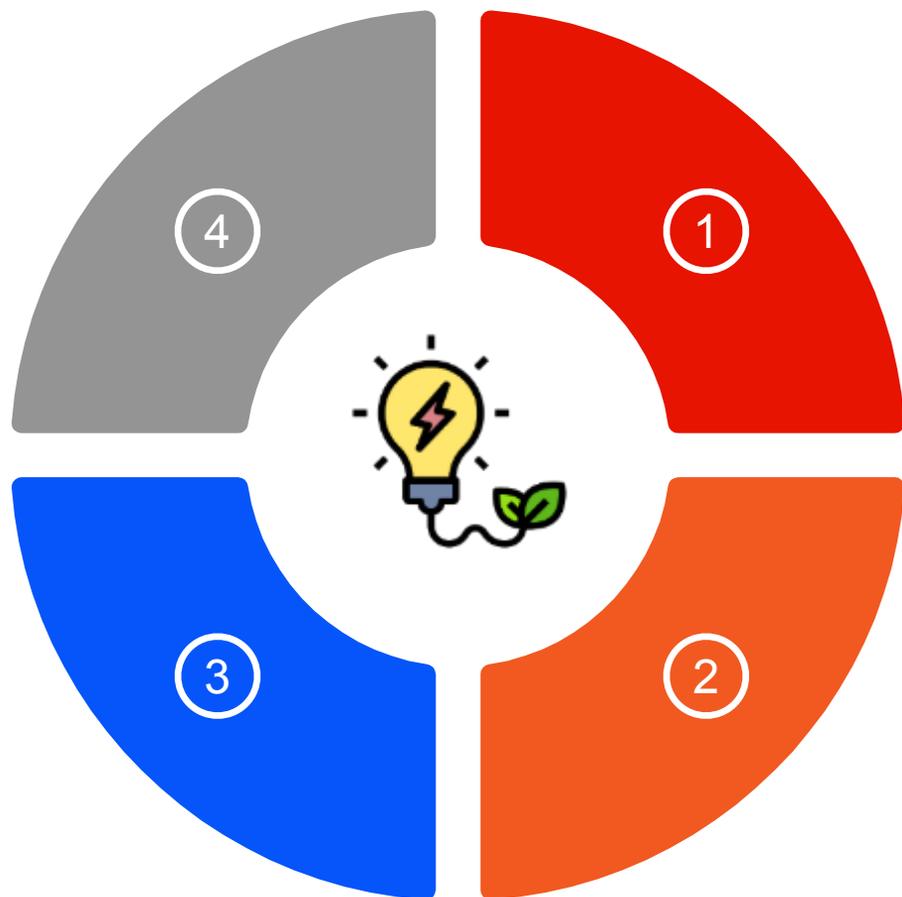


2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023



Principali step del processo di installazione di un impianto rinnovabile

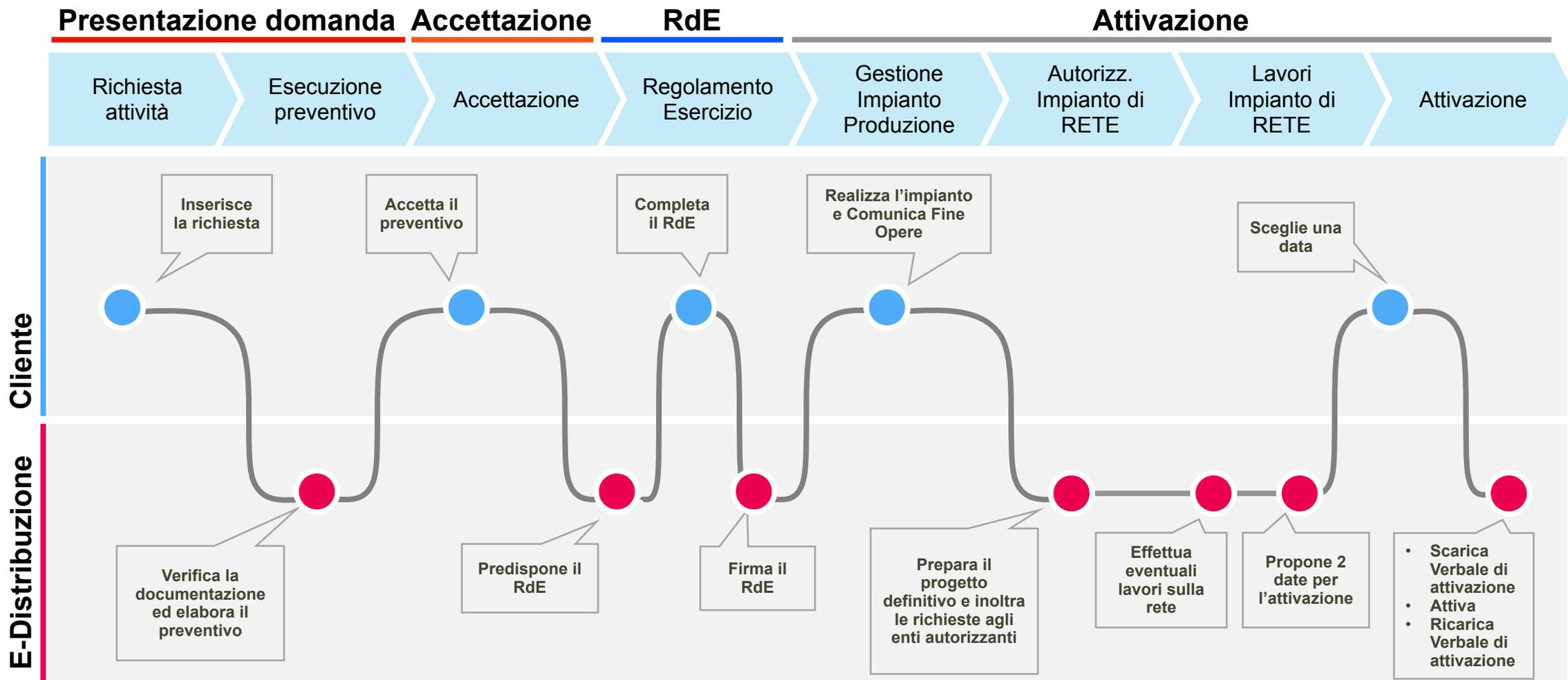
e-distribuzione



- 1 Presentazione della domanda**
Informazioni complete e documenti chiari e leggibili aiutano a velocizzare le attività
- 2 Accettazione preventivo**
L'accettazione è lo step che avvia fattivamente l'iter di connessione dell'impianto
- 3 Regolamento di esercizio**
È fondamentale che le informazioni fornite siano coerenti con l'effettiva realizzazione dell'impianto perché verranno controllate in fase di attivazione
- 4 Attivazione**
Per garantire la sicurezza elettrica è indispensabile la presenza del Responsabile Impianto assieme al personale e-d



Overview generale del processo per una nuova connessione di impianto rinnovabile BT



La Delibera 361/2023/R/eel permette l'attivazione in telegestione per impianti con determinate caratteristiche



Le **condizioni** da soddisfare per l'**attivazione in telegestione** sono le seguenti:

- **Potenza** nominale **fino a 20 kW**
- Non sono tenuti agli obblighi e agli adempimenti previsti dagli articoli 53 e seguenti del Testo Unico delle Accise (DL 504/95)
- **Non** ricevono incentivazioni che **necessitino** della **misura dell'energia lorda prodotta**
- Accedono al mercato come **unica Unità di Produzione** (Unica modalità commerciale di immissione di energia in rete)
- **Non condividono il punto di connessione** alla rete con altri impianti o Unità di Produzione

Per questi impianti è possibile evitare l'installazione dei misuratori di produzione M2 e **tentare l'attivazione da remoto**

Per impianti con accumulo potrebbe essere comunque necessaria l'installazione del contatore di produzione



Qualora un impianto abbia le caratteristiche per l'attivazione da remoto ma:

- Installi un **sistema di accumulo**
- voglia far **parte** di una **configurazione di Autoconsumo Diffuso**

In funzione della modalità di inserzione di detto sistema di accumulo si dovrà **provvedere all'installazione del misuratore** funzionale alla **misure dell'energia scambiata** dal sistema di accumulo

- **M2** se SdA installato lato produzione
- **M3** se installato lato post-produzione

Infatti le relative misure saranno utilizzate dal GSE nei calcoli dell'energia "incentivata" con il nuovo DM CACER.

È stata **implementata** sul Portale Produttori la **logica** funzionale alla **determinazione di questa necessità** sulla base di domande effettuate **in fase di compilazione**.

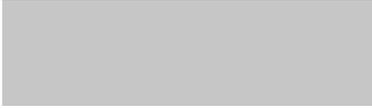


È importante affidarsi a professionisti del settore per evitare errori che portano a dilatazione dei tempi



- Si raccomanda di **affidarsi a professionisti** del settore o **installatori qualificati** alla firma di progetto e dichiarazione di conformità **ex DM 37/08** sia per la **gestione** della **pratica** sia per la **produzione** della **documentazione tecnica**
- **Ulteriore materiale** è disponibile sulla [sezione dedicata del sito di E-Distribuzione](#) su cui è presente anche una guida dedicata alle [regole tecniche per le domande di connessione](#)
- È possibile visualizzare il **webinar** tenutosi il 27 marzo del 2023 a [questo link](#)





Grazie