

Le Comunità Energetiche Rinnovabili a Desio



ORE 20.45

LUNEDI' 27 MARZO 2023

Sala Consiliare del Comune di Desio
entrata da piazza Giovanni Paolo II



Città di Desio

Assessorato Ambiente,
Ecologia ed Energia

con il Patrocinio di



in collaborazione con



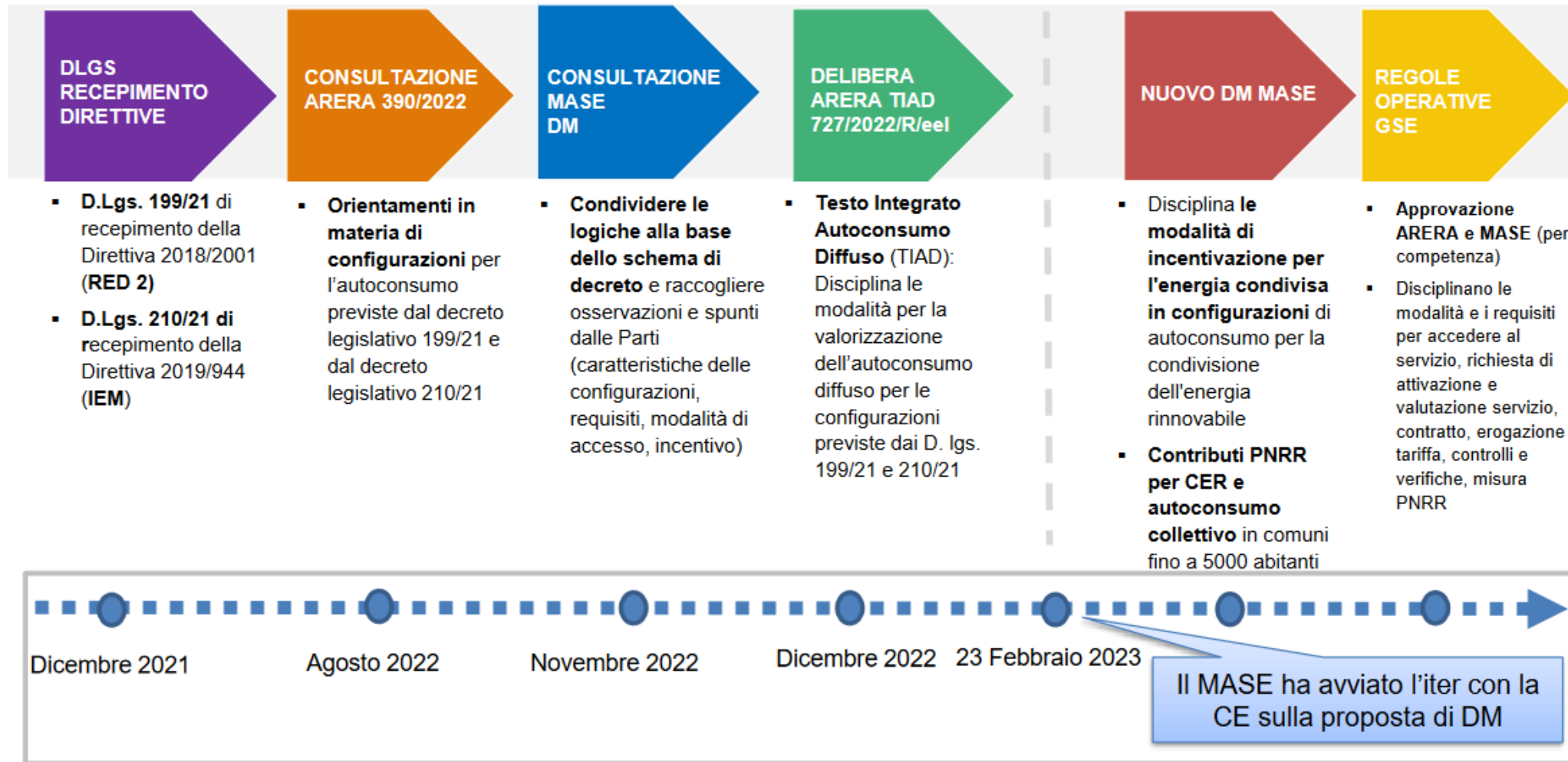
Quali sono gli incentivi e le agevolazioni della CER?



Giuseppe Maffei
TerrAria srl






Contesto normativo e regolatorio



TIAD: testo integrato autoconsumo diffuso

L'ARERA ha confermato nel TIAD il modello regolatorio «virtuale» (sperimentato **nella fase transitoria**) che consente di **valorizzare l'autoconsumo diffuso** reale **senza dover richiedere nuove connessioni o realizzare nuovi collegamenti elettrici** o installare nuove apparecchiature di misura

Esso consiste nel

-  consente a ogni soggetto partecipante di modificare le proprie scelte con facilità, sia in relazione alla configurazione di autoconsumo, sia delle proprie scelte di approvvigionamento dell'energia;
-  garantisce trasparenza e flessibilità per tutti coloro che intendono prendervi parte: **ogni cliente e produttore continua ad avere la propria autonomia e garantisce flessibilità ai gruppi di autoconsumo collettivo e alle comunità**, che possono organizzarsi come ritengono più opportuno;
-  **valorizza l'autoconsumo in modo esplicito** in funzione della miglior stima possibile dei benefici indotti dall'autoconsumo

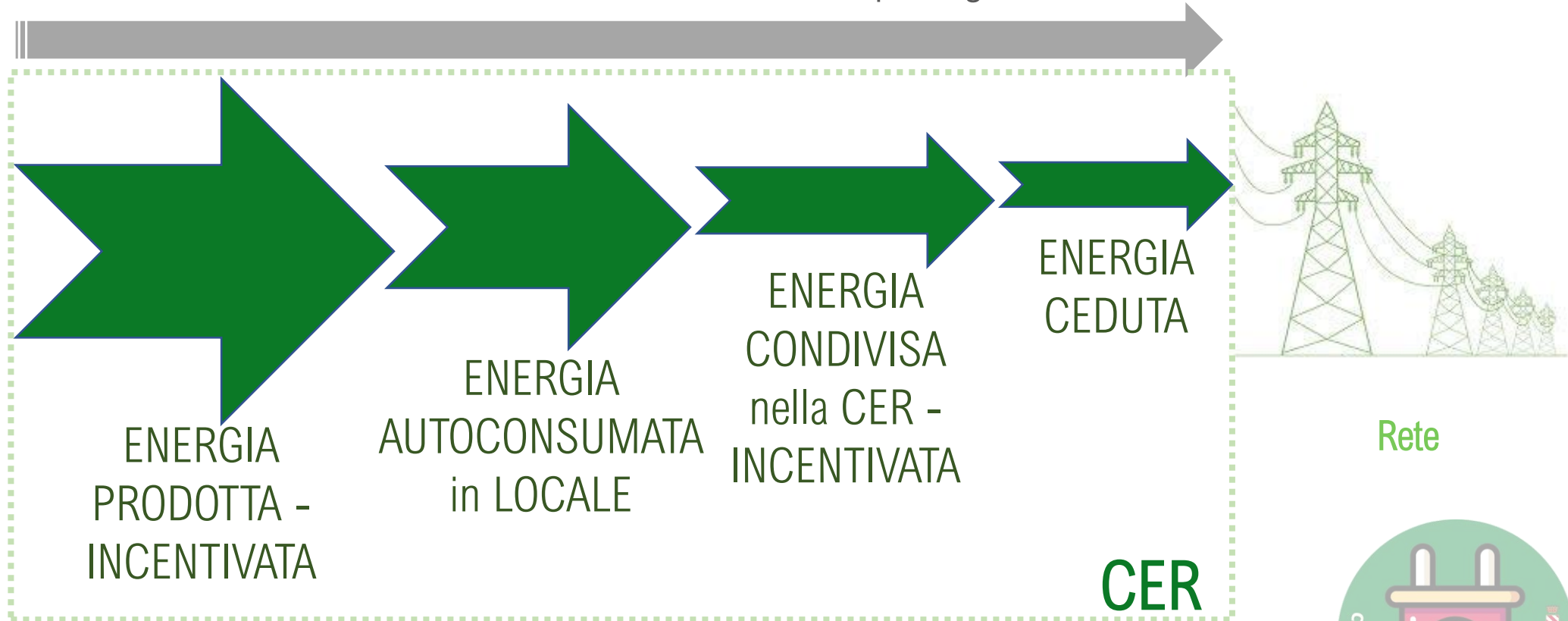


Flusso energia elettrica: prodotta, condivisa, autoconsumata, incentivata e ceduta




FLUSSO di ENERGIA dall'IMPIANTO alla RETE per ogni ORA



Impianto FV






TIAD: Configurazioni di autoconsumo diffuso

AUTOCONSUMATORI INDIVIDUALI A DISTANZA	AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE DI ENERGIA RINNOVABILE "A DISTANZA" CHE UTILIZZA LA RETE DI DISTRIBUZIONE	
	CLIENTE ATTIVO "A DISTANZA" CHE UTILIZZA LA RETE DI DISTRIBUZIONE	
	AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE DI ENERGIA RINNOVABILE "A DISTANZA" CON LINEA DIRETTA	
GRUPPI DI AUTOCONSUMATORI	GRUPPO DI AUTOCONSUMATORI DI ENERGIA RINNOVABILE CHE AGISCONO COLLETTIVAMENTE	
	GRUPPO DI CLIENTI ATTIVI CHE AGISCONO COLLETTIVAMENTE	
COMUNITA' ENERGETICHE	COMUNITA' ENERGETICA RINNOVABILE O COMUNITA' DI ENERGIA RINNOVABILE	
	COMUNITA' ENERGETICA DEI CITTADINI	

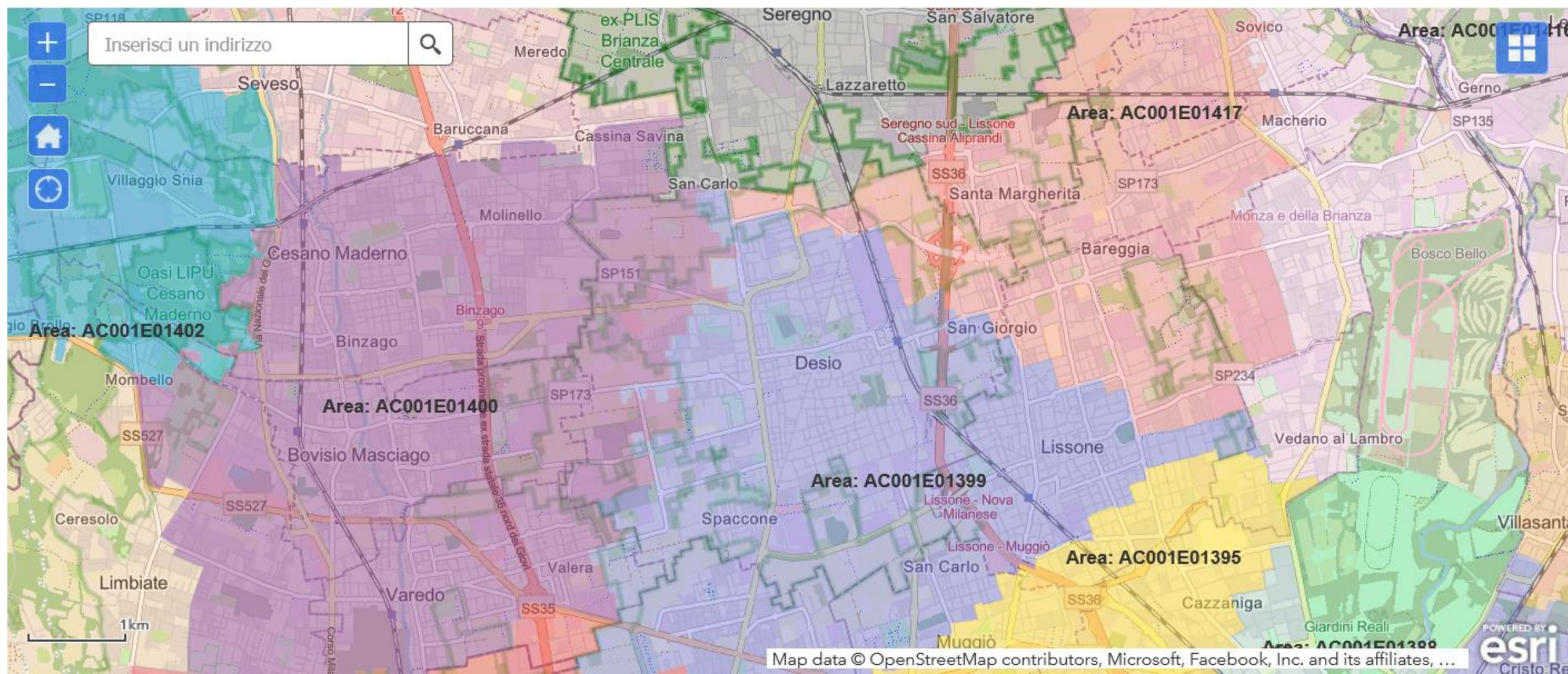


Comunità energetiche:

-  **CARATTERISTICHE:** Soggetto giuridico senza scopo di lucro, i cui membri sono **clienti finali e/o produttori** nel rispetto delle definizioni, titolari di punti di connessione ubicati nella porzione della rete di distribuzione sottesa alla stessa cabina primaria
-  **FONTI UTILI PER LA PRODUZIONE:** Fonti rinnovabili, in esercizio dopo il 15/12/2021 o esistenti prima ma con P totale non > 30% della Ptot CER; Pimpianto < 1 MWp
-  **UTENTI:** Clienti finali, produttori. Gli impianti possono essere gestiti da soggetti diversi dalla comunità, purché in relazione all'energia immessa gli impianti di produzione siano nella disponibilità e sotto il controllo della comunità



CABINE PRIMARIE a DESIO (E-Distribuzione)



BOZZA del DM del MASE sulle CER (GSE)

Il decreto:

1. disciplina, ai sensi dell'articolo 8 del decreto legislativo n. 199 del 2021, **le modalità di incentivazione per sostenere l'energia elettrica prodotta da impianti a fonti rinnovabili inseriti in configurazioni di autoconsumo per la condivisione dell'energia rinnovabile:**

- **Sistemi di autoconsumo individuali di energia rinnovabile a distanza**
- **Sistemi di autoconsumo collettivo da fonti rinnovabili**
- **Comunità energetiche rinnovabili**



1,6 GW installato 2022 al 30/9/2022

Viene fissato un contingente di potenza incentivata **pari a 5 GW** fino al 31 **dicembre 2027**;

2. **definisce criteri e modalità per la concessione dei contributi in conto capitale previsti dalla Missione 2, Componente 2, Investimento 1.2 (Promozione rinnovabili per le comunità energetiche e l'autoconsumo) del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR), per una potenza complessiva pari almeno a 2 GW ed una produzione indicativa di almeno 2.500 GWh/anno e nel limite delle risorse finanziarie attribuite a valere sul PNRR 2,2 miliardi di euro, fino al 30 giugno 2026.**



BOZZA del DM del MASE sulle CER (GSE)

PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELLE AGEVOLAZIONI

□ Requisiti di ammissibilità alla tariffa incentivante:

- **Potenza** del singolo impianto **FER/intervento di potenziamento ≤ 1 MW (*)**
- Configurazioni realizzate nel **rispetto delle condizioni previste dagli articoli 30 e 31 del d. lgs. n. 199/21**
- Punti di connessione degli impianti di produzione e consumo **facenti parte della medesima cabina primaria**, fatta eccezione per i punti ubicati nelle isole minori (*)
- Gli impianti posseggono i requisiti prestazionali e di tutela ambientale necessari per rispettare il principio del “**Do No Significant Harm**” (DNSH)

□ Modalità di accesso all’incentivo:

- **Accesso diretto agli incentivi**, nei limiti del contingente posto pari a **5 GW nel periodo 2023-2027**
- **Possibilità** di richiedere al GSE una **verifica preliminare** di ammissibilità dei progetti
- **Diritto di accesso agli incentivi valutato dal GSE** sulla base della documentazione presentata **con l’istanza definitiva**

() Per le CER realizzate dai Ministeri della Difesa, dell’Interno, della Giustizia e dagli Uffici giudiziari il perimetro geografico è l’intera Italia, mentre alle CER da loro costituite e dalle Autorità portuali non si applica il limite di 1 MW degli impianti FER*



BOZZA del DM del MASE sulle CER (GSE)

PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELLE AGEVOLAZIONI

❑ Incentivo:

- Tariffa Premio fissa per 20 anni sulla quota parte di energia elettrica condivisa all'interno della cabina primaria
- Fattore di correzione tariffa per impianti FTV per tener conto dei livelli diversi di insolazione
- Energia prodotta e immessa in rete resta nella disponibilità del produttore con facoltà di cessione al GSE

❑ Contributo in conto capitale (Missione 2, Componente 2, Investimento 1.2 - Promozione rinnovabili per le comunità energetiche e l'autoconsumo del PNRR):

- I soggetti beneficiari sono le iniziative realizzate all'interno di CER o di sistemi di autoconsumo collettivo nei Comuni fino a 5.000 abitanti
- Sono ammissibili al contributo le spese sostenute per la realizzazione di impianti FER, inclusi i potenziamenti, nei limiti stabiliti nel DM
- Cumulabile con la tariffa incentivante fino al 40% dell'investimento con alcune eccezioni e applicazione di un fattore di decurtazione
- L'accesso ai contributi avviene attraverso la presentazione delle domande a sportello al GSE
- Avvio dei lavori dopo la presentazione della domanda e successivamente rendicontazione al GSE per l'erogazione del contributo

❑ Ruolo del GSE: soggetto attuatore del meccanismo incentivante e della misura PNRR



BOZZA DM MASE: all. 1 calcolo della tariffa spettante all'energia condivisa incentivabile



IMPIANTO DI POTENZA >600 kWp

TIP(€/MWh): $60 + \max(0; 180 - Pz)$

Dove Pz è il prezzo zonale orario dell'EE.

La tariffa premio non può eccedere il valore di 100 €/MWh



IMPIANTO DI POTENZA >200 kWp e <600kWp

TIP(€/MWh): $70 + \max(0; 180 - Pz)$

Dove Pz è il prezzo zonale orario dell'EE.

La tariffa premio non può eccedere il valore di 110 €/MWh



IMPIANTO DI POTENZA <200 kWp

TIP(€/MWh): $80 + \max(0; 180 - Pz)$

Dove Pz è il prezzo zonale orario dell'EE.

La tariffa premio non può eccedere il valore di 120 €/MWh

ZONA CLIMATICA

REGIONI DEL NORD: Lombardia

Fattore di correzione +10 €/MWh

BOZZA DM MASE



Grazie per l'attenzione



GIUSEPPE MAFFEIS
g.maffeis@terraria.com

