



Comunità Energetica Rinnovabile



Camera di Commercio Cosenza

PANORAMICA TECNICA

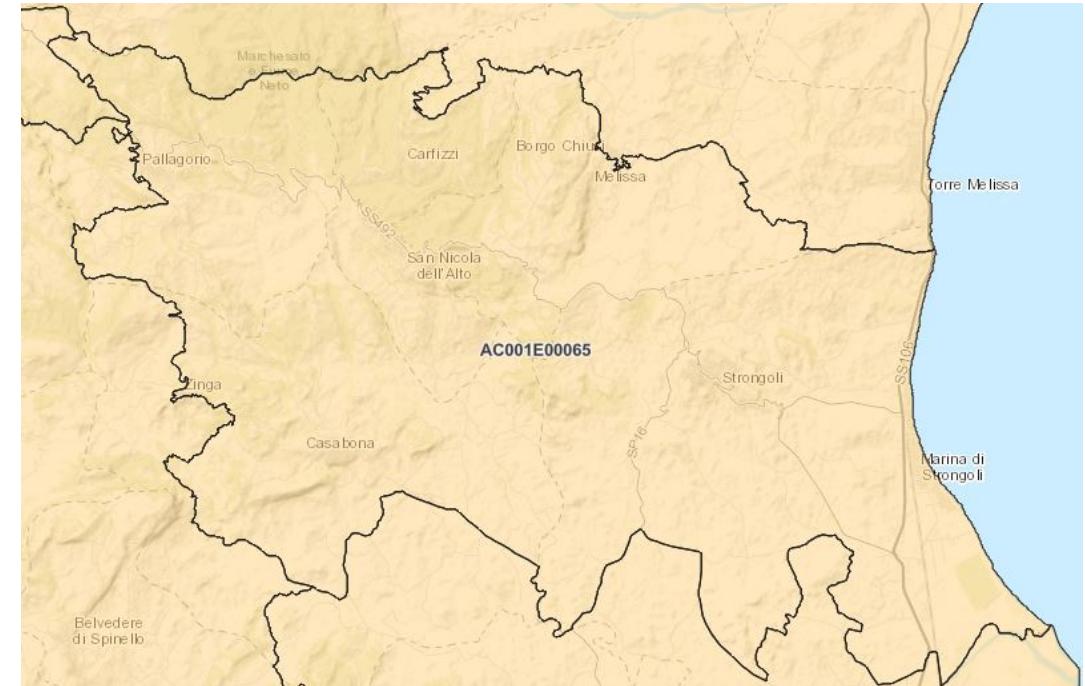
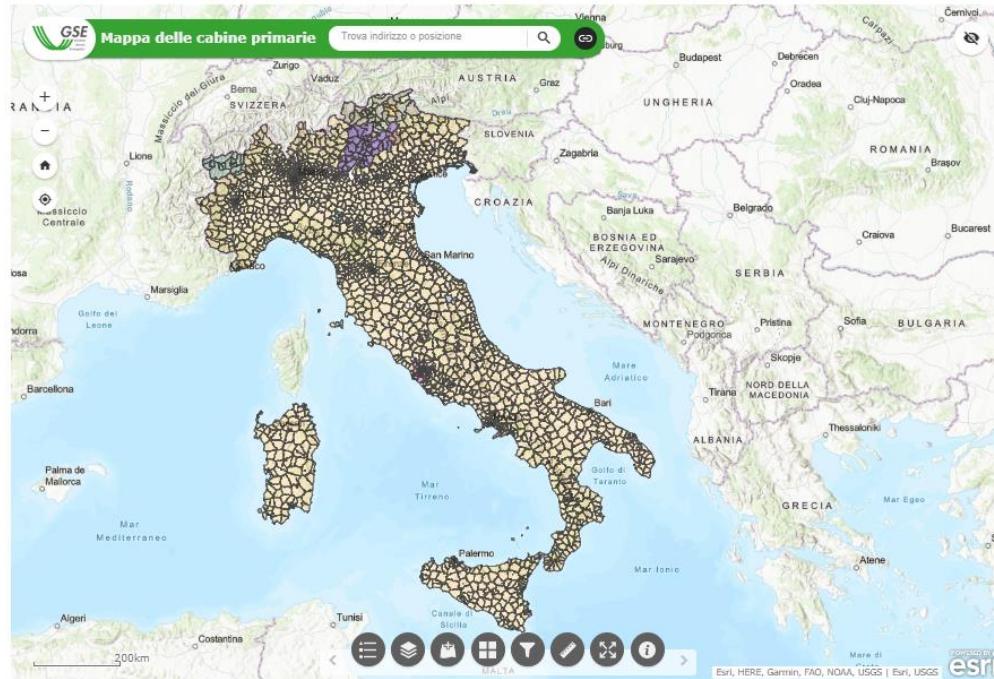
Convegno del 17/09/ 025

INDIVIDUAZIONE AREA DELLA CONFIGURAZIONE - MAPPA CABINE PRIMARIE

<https://www.gse.it/servizi-per-te/autoconsumo/mappa-interattiva-delle-cabine-prime>

MAPPA INTERATTIVA DELLE CABINE PRIMARIE

Il GSE, in collaborazione con le imprese distributrici, mette a disposizione la mappa interattiva delle aree convenzionali sottese alle cabine primarie presenti sul territorio nazionale.



Inserendo un indirizzo specifico o le coordinate geografiche, è possibile visualizzare la relativa area convenzionale e il codice di riferimento (composto da 11 cifre alfanumeriche, ad esempio "**AC001E00065**"**Comune di San Nicola dell'Alto**).

Lo strumento consente di localizzare le aree convenzionali e di verificare che i punti di connessione siano inclusi nell'area sottesa alla medesima cabina primaria.



GLI IMPIANTI INCENTIVABILI

- Alimentati da fonti rinnovabili di potenza massima 1 MW
- Di **nuova costruzione o nuove sezioni di impianti esistenti**
- Anche **più impianti in ciascuna configurazione** con produttori diversi
- **Entrati in esercizio a partire dal 16 dicembre 2021**
- Realizzati esclusivamente con **componenti di nuova costruzione nel caso di fotovoltaici, o rigenerati per le altre tipologie**
- In linea con i requisiti previsti dal principio **DNSH (Do Not Significant Harm)**
- Impianti a biogas o biomassa: rispetto criteri descritti dal Decreto CACER
- Non finalizzati alla produzione di idrogeno con emissioni >3 ton CO2eq./ton H2
- Non in SSP o beneficiari di altri incentivi sulla produzione di energia elettrica
- Esclusa la quota di potenza realizzata per soddisfare **l'obbligo di integrazione delle rinnovabili negli edifici** di nuova costruzione



Gli impianti già in esercizio al 15/12/2021 possono essere inseriti in una configurazione, nel limite del 30% della potenza totale per le CER, ma possono beneficiare solo del corrispettivo di valorizzazione

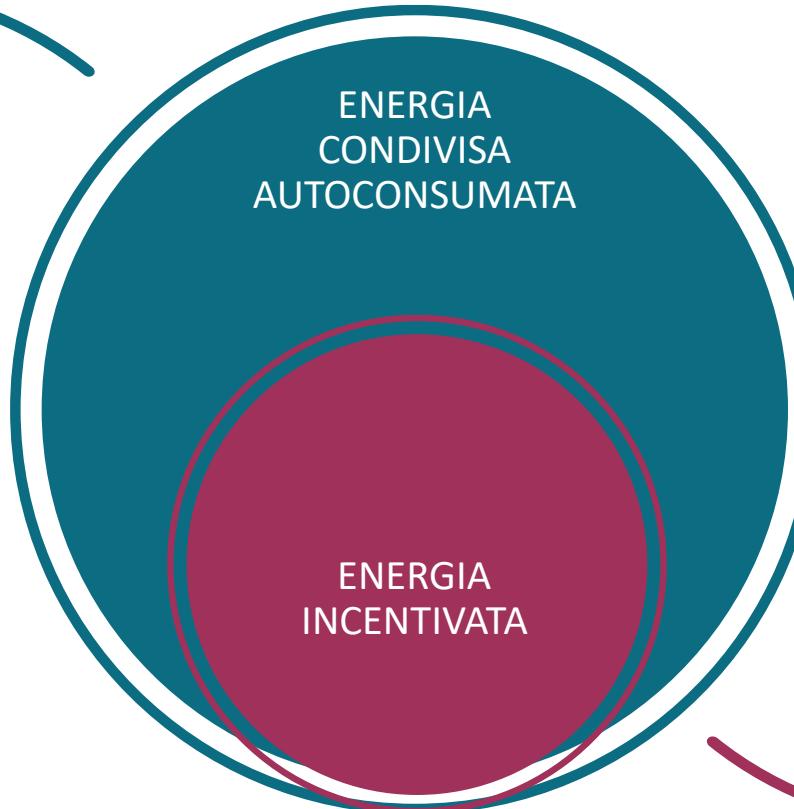
L'ENERGIA CONDIVISA

ENERGIA ELETTRICA CONDIVISA AUTOCONSUMATA

È il minimo su base oraria tra l'energia elettrica immessa in rete ai fini della condivisione e l'energia elettrica prelevata ai fini della condivisione.

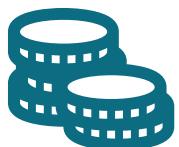
I punti di connessione devono essere ubicati nella stessa cabina primaria

CONFIGURAZIONI - Insieme di clienti finali/produttori/prosumer che si organizzano/accordano per bilanciare consumi e produzione di energia elettrica (condividere energia)



ENERGIA INCENTIVATA

È parte dell'energia elettrica autoconsumata prodotta da impianti incentivabili (nuovi, FER, di potenza fino a 1 MW,...)



CONTRIBUTI PREVISTI

Tariffa premio sull'energia incentivata + corrispettivo di valorizzazione sull'energia condivisa autoconsumata
Ritiro dell'energia elettrica immessa in rete da parte del GSE (RID) o vendita al mercato elettrico



LA TARIFFA INCENTIVANTE

- **Parte fissa per 20 anni** più alta per gli impianti di piccola taglia, più bassa per gli impianti più grandi
- **Parte variabile** in funzione del prezzo di mercato dell'energia, che aumenta se il prezzo di mercato diminuisce
- Massimale in funzione della **zona geografica**

Potenza nominale kW	Tariffa fissa	Tariffa variabile in funzione del Prezzo Zonale max (0; 180 – PZ)	Tariffa massima fonti non fotovoltaiche	Tariffa massima totale impianti FTV		
				Sud	Centro	Nord
P≤200	80 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	120 €	120 €	124 €	130 €
200<P≤600	70 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	110 €	110 €	114 €	120 €
P>600	60 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	100 €	100 €	104 €	110 €



Gli impianti esistenti possono essere inseriti nelle configurazioni, nel limite del **30%** della potenza totale per le configurazione di CER, ma **non sono incentivati**



LA TARIFFA INCENTIVANTE - RIDUZIONE

Nel caso di **accesso a:**

- contributi in conto capitale nella misura massima del 40% dei costi di investimento ammissibili
- altre forme di sostegno pubblico che costituiscono aiuto di Stato purché l'equivalente sovvenzione non superi il 40% dei costi di investimento ammissibili

la **tariffa incentivante sarà ridotta** con un **fattore proporzionale** al contributo ricevuto (F)

La decurtazione **non si applica** all'energia elettrica condivisa da punti di prelievo nella titolarità di enti territoriali, persone fisiche, enti religiosi, enti del terzo settore e di protezione ambientale



DECURTAZIONE TARIFFA PREMIO PER CUMULABILITÀ CON CONTRIBUTO IN CONTO CAPITALE

$$TIP_{\text{Conto Capitale}} = Tip * (1 - F)$$

*TIP= tariffa premio
F = fattore che varia tra 0 e 0,5 con la percentuale di contributo conto capitale riconosciuta*



VALORI SOGLIA DELL'ENERGIA CONDIVISA INCENTIVATA

Allegato 1 DM CACER

Il Decreto prevede che le CACER assicurino che l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario, rispetto a quello determinato in applicazione del valore soglia dell'energia oggetto di incentivazione, sia destinato ai soli consumatori diversi dalle imprese e\o utilizzato per finalità sociali aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti per la condivisione

VALORE SOGLIA APPLICAZIONE ART.3 COMMA 2 LETT. G) DM CACER

55%

[45% in caso di contributi in conto capitale]

Tale previsione è inserita nello Statuto delle CER, ovvero nell'accordo di diritto privato per i Gruppi di Autoconsumatori e resa al GSE sottoforma di dichiarazione sostitutiva.

Il Referente in fase di richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso dovrà dichiarare che l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario è destinato al/ai consumatore/i diversi dalle imprese e\o utilizzato per finalità sociali aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti di produzione per la condivisione



CORRISPETTIVO DI VALORIZZAZIONE

Per ciascun kWh di energia elettrica **autoconsumata** viene riconosciuto dal GSE un corrispettivo unitario, definito contributo di **valorizzazione**, relativo alla **tariffa di trasmissione** a cui può aggiungersi un contributo relativo alle **tariffe di distribuzione** e alle **perdite di rete**



1

CER



2

GRUPPO DI
AUTOCONSUMATORI



3

AUTOCONSUMATORE
A DISTANZA

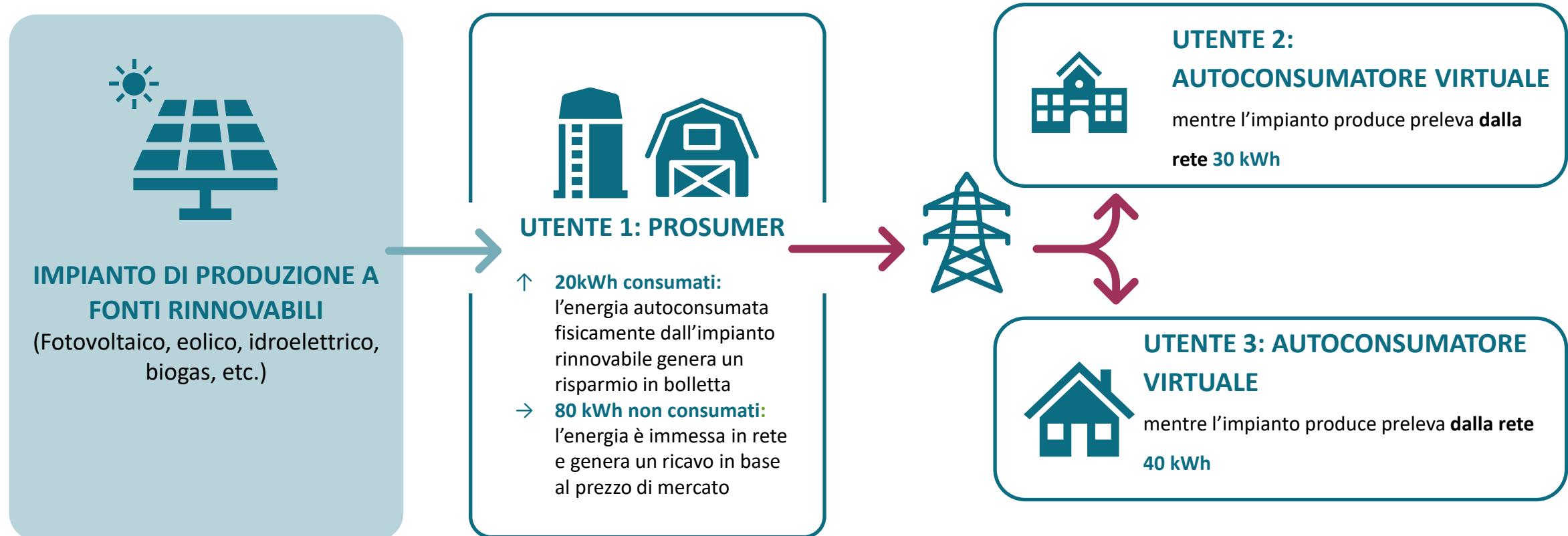
VALORIZZAZIONE	TRASMISSIONE	DISTRIBUZIONE	PERCENTUALE DI RETE EVITATE
	10,57 €/MWh	10,57 €/MWh	10,57 €/MWh
		0,65 €/MWh	
			1,2% in MT e 2,6% in BT del prezzo zonale di mercato

I valori delle tariffe di **trasmissione** e **distribuzione** sono definiti annualmente da ARERA
I valori riportati nella tabella sono relativi al 2024

AUTOCONSUMO VIRTUALE: IL MODELLO ALLA BASE DELLE CACER

Un **esempio di comunità** con 1 impianto e 3 utenti:

- un utente è cliente finale e produttore dell'impianto, il suo punto di prelievo è connesso all'impianto e quindi è **un “prosumer”**
- gli altri **due sono clienti finali che autoconsumano virtualmente**, ovvero prelevano dalla rete energia mentre l'impianto produce



I **30+40=70 kWh** prelevati dalla rete dagli autoconsumatori virtuali mentre l'impianto produce generano i **benefici economici da condividere all'interno della CER**

MISURE, SETTLEMENT E PAGAMENTI



MISURE

I dati di misura dell'energia sono acquisiti con **cadenza mensile e dettaglio orario** dai GdR (GESTORI DI RETE) e nel caso **riprofilati dal GSE**



ALGORITMI & CALCOLI

Il GSE provvede a **calcolare l'energia condivisa su base oraria**, il **contributo spettante espresso in €**, comprensivo del corrispettivo unitario e della tariffa premio e, se richiesto, **il valore dell'energia ritirata**

Vengono resi disponibili al Referente, sul portale informatico, **i dati e le grandezze energetiche**, di **ogni singolo punto di connessione afferente alla configurazione**, utilizzate per la valorizzazione dei contributi spettanti (misure, tipo di profilo, prezzi e tariffe, livello di tensione, ...)

Il **GSE eroga mensilmente**, e al raggiungimento della soglia minima di 50€, tramite bonifico bancario, nel mese successivo alla pubblicazione dei contributi, gli importi spettanti: l'erogazione dell'incentivo avviene attraverso il seguente meccanismo:

- erogazione in corso d'anno di un **acconto mensile**, determinato sulla base di una stima dell'energia elettrica condivisa incentivabile e della tariffa premio spettante
- riconoscimento a partire dall'anno successivo a quello di riferimento (**conguaglio**), del contributo economico di incentivazione effettivamente spettante sulla base delle misure di energia trasmesse al GSE dai gestori di rete



PAGAMENTI

COMUNITÀ ENERGETICHE COME PUNTO DI PARTENZA





Grazie per l'attenzione

*Ing. Angelo Viteritti
CEO Blue engineering*

*Angelo Corrado
Energy Manager*

*Camera di Commercio Cosenza
17/09/ 2025*

*contatti:
info@blueengineering.it*