



Le Comunità Energetiche

Un modello partecipativo e decentralizzato

La tariffa incentivante, il contributo in conto capitale e l'ultimo decreto CER

Francesco Forte, **Promozione e Assistenza alle Imprese**

IL GRUPPO GSE

Il **Gestore dei Servizi Energetici – GSE S.p.A.** è interamente partecipato dal **Ministero dell’Economia e delle Finanze**, e svolge le proprie attività secondo gli **indirizzi strategici** del **Ministero dell’Ambiente e della Sicurezza Energetica (MASE)**

120,6 MLD € fatturato di gruppo nel 2022 risultando al **3° posto** nella classifica delle aziende del settore dell’industria e dei servizi

Il **Gruppo GSE opera attraverso tre società**, tutte con finalità pubblicistiche, controllate al 100% dalla capogruppo GSE



LE ATTIVITÀ DEL GSE

- Gestiamo i **meccanismi di incentivazione** per lo sviluppo degli impianti a fonti rinnovabili, degli interventi di efficienza energetica e della mobilità sostenibile
- monitoriamo raggiungimento **obiettivi di sostenibilità intermedi e al 2030 del PNIEC** (Piano Nazionale Integrato Energia e Clima)
- produciamo **report statistici e relazioni periodiche**
- supportiamo le **PA e le imprese** per l'attuazione delle proprie politiche energetiche
- garantiamo **supporto al MASE nell'aggiornamento del PNIEC** e nella definizione della struttura normativa e di regolamentazione
- siamo **soggetto attuatore di varie misure del PNRR** per favorire la corretta allocazione delle risorse destinate ad accelerare la transizione energetica

Gestione linee di investimento per l'energia e la mobilità sostenibile

 **Sviluppo sistemi di teleriscaldamento**
[Avviso pubblico \(linea di Investimento 3.1, Missione 2, Componente C.3 del PNRR - M2C3-I.3.1\)](#)

 **Parco agrisolare**
[Avviso pubblico \(Linea di Investimento 2.2, Componente 1, Missione 2 del PNRR - M2C1-2.2\)](#)

 **Produzione di biometano**
[Decreto Ministeriale del 15/09/2022 \(Linea di Investimento 1.4, Componente 2, Missione 2 del PNRR - M2C2-1.4\)](#)

 **Infrastrutture di ricarica centri urbani**
[Decreto Ministeriale n.10 del 12/01/2023 \(Linea di Investimento 4.3, Componente 2, Missione 2 del PNRR – M2C2 4.3\)](#)

 **Infrastrutture di ricarica superstrade**
[Decreto Ministeriale n.11 del 12/01/2023 \(Linea di Investimento 4.3, Componente](#)

 **CER e gruppi di autoconsumatori nei comuni < 5.000 ab**
[M2C2 Investimento 1.2 Promozione rinnovabili per le comunità energetiche e l'auto-consumo](#)

 **Sviluppo agrivoltaico**
[M2C2 investimento 1.1 - Sviluppo agro-voltaico](#)

Cofinanziamento per le misure dedicate alle PA

 Missione 4 e 2 - SCUOLA

 Missione 2 - ERP Sicuro, Verde e Sociale

 Missione 5 - PINQUA

 Missione 6 – Sanità

 Missione 1 – Musei e borghi

QUESITI RICORRENTI

1. Contributi previsti

2. Cumulabilità della tariffa incentivante
3. Beneficiari del contributo PNRR
4. Cumulabilità del contributo PNRR
5. Referente
6. Determinazione del contributo in conto esercizio

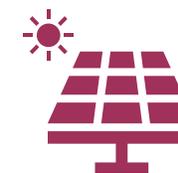
STRUMENTI DI SOSTEGNO PER LE CACER – DM 414/2023 MASE



Incentivi in conto esercizio

Servizio autoconsumo diffuso

Misura 1 - Disciplina le modalità di incentivazione dell'energia elettrica da impianti FER inseriti nelle configurazioni di autoconsumo per la condivisione di energia rinnovabile (CACER)
fino al 31 dicembre 2027 o
per un **contingente complessivo pari a 5 GW**



Incentivi in conto capitale

Misura PNRR per i gruppi e le comunità energetiche nei comuni < 5.000 abitanti

Misura 2 - Definisce criteri e modalità per la concessione dei **contributi in conto capitale** per impianti FER, nei comuni con **popolazione inferiore ai 5.000 abitanti**, previsti dalla Missione 2, Componente 2, Investimento 1.2 (Promozione rinnovabili per le comunità energetiche e l'autoconsumo) del PNRR, per una potenza complessiva pari almeno a 2 GW nel limite delle risorse finanziarie attribuite pari a **2,2 miliardi di euro**



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU

Il Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica è il titolare della misura PNRR che verrà gestita con il supporto del GSE



CONTRIBUTI SPETTANTI ALL'AUTOCONSUMO DIFFUSO

Riepilogo per configurazione

CONTRIBUTI ECONOMICI SPETTANTI A CIASCUNA CONFIGURAZIONE		1  CER	2  GRUPPO DI AUTOCONSUMATORI	3  AUTOCONSUMATORE A DISTANZA
PNRR	Contributo in conto capitale 40%	✓ ¹⁾	✓ ¹⁾	
INCENTIVAZIONE	Tariffa Premio	✓	✓	✓
	Trasmissione	✓	✓	✓
VALORIZZAZIONE	Distribuzione		✓ ²⁾	
	Perdite di rete evitate		✓ ²⁾	

1) Solo per gli impianti realizzati in comuni < 5.000 ab e messi nella disponibilità di una CACER

2) Limitatamente alla parte dell'energia elettrica autoconsumata imputabile agli impianti di produzione da FER di potenza inferiore a 1 MW, ubicati nell'edificio o nel condominio a cui è riferito il gruppo



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 successivamente alla data del 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%, ma possono beneficiare solo del Corrispettivo di valorizzazione

PERIMETRO: CABINA DI TRASFORMAZIONE PRIMARIA DI RIFERIMENTO PER LA CONFIGURAZIONE

[Mappa interattiva
delle cabine
primarie \(gse.it\)](#)





LA TARIFFA PREMIO

- **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** (solo per impianti FTV)

Potenza nominale kW	Tariffa fissa definita in base alla potenza dell'impianto	Tariffa variabile in funzione del Prezzo Zonale	Tariffa massima fonti non fotovoltaiche	Tariffa massima totale impianti FTV		
				Sud	Centro	Nord
$P \leq 200$	80 €/MWh (+ comp. geografica per FTV)	0 ÷ 40 €/MWh	120 €	120 €	124 €	130 €
$200 < P \leq 600$	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 €



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

VALORIZZAZIONE

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

¹ Limitatamente alla parte dell'energia elettrica autoconsumata imputabile agli impianti di produzione da FER di potenza inferiore a 1 MW, ubicati nell'edificio o condominio a cui è riferito il gruppo



QUESITI RICORRENTI

1. Contributi previsti
- 2. Cumulabilità della tariffa incentivante**
3. Beneficiari del contributo PNRR
4. Cumulabilità del contributo PNRR
5. Referente
6. Determinazione del contributo in conto esercizio



CUMULABILITÀ DELLA TARIFFA INCENTIVANTE

La tariffa incentivante **è pienamente cumulabile** con:

- ✓ i contributi erogati a copertura dei soli costi sostenuti per gli studi di prefattibilità e le spese necessarie per attività preliminari allo sviluppo dei progetti, ivi incluse le spese necessarie alla costituzione delle configurazioni
- ✓ le detrazioni fiscali con aliquote ordinarie [articolo 16-bis, comma 1, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917]
- ✓ altre forme di sostegno pubblico diverse dal conto capitale che non costituiscono un regime di aiuto di Stato

La tariffa incentivante **non è cumulabile** con:

- ✗ altre forme di incentivo in conto esercizio
- ✗ Superbonus (articolo 119, comma 7, del decreto-legge 19 maggio 2020, n. 34 e ss.mm.ii.)
- ✗ contributi in conto capitale in misura maggiore del 40% dei costi di investimento ammissibili
- ✗ altre forme di sostegno pubblico che costituiscono un regime di aiuto di Stato diverso dal conto capitale in misura maggiore del 40% dei costi di investimento ammissibili



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 e autorità locali, 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

QUESITI RICORRENTI

1. Contributi previsti
2. Cumulabilità della tariffa incentivante
- 3. Beneficiari del contributo PNRR**
4. Cumulabilità del contributo PNRR
5. Referente
6. Determinazione del contributo in conto esercizio



SOGGETTI BENEFICIARI DEL CONTRIBUTO PNRR



Il **Soggetto Beneficiario sostiene l'investimento per la realizzazione** dell'impianto/potenziamento di impianto per il quale viene richiesto il contributo

Tipologia di configurazione

1

CER



Il Soggetto Beneficiario è la **medesima CER o un produttore e/o cliente finale** socio/membro della CER

2

**GRUPPO DI
AUTOCONSUMATORI**



Il Soggetto Beneficiario è il legale rappresentante dell'edificio o condominio o un produttore/cliente finale che fa parte del gruppo



Prima dell'invio della richiesta, il gruppo o la comunità **dovranno essere già costituiti**



I CONTRIBUTI PNRR PER GLI IMPIANTI NEI COMUNI < 5.000 AB

I contributi **in conto capitale** sono rivolti alle **CER** e ai **Gruppi-AUC** per la **realizzazione di impianti da FER** nei comuni < 5.000 ab.

Il valore del contributo, **cumulabile** con la **Tariffa Premio**, può essere al massimo il **40% delle spese ammissibili** nel limite del costo di investimento massimo di riferimento, pari a:

Potenza impianto	Massimale ammissibile
$P \leq 20 \text{ kW}$	1.500 €/kW
$20 \text{ kW} < P \leq 200 \text{ kW}$	1.200 €/kW
$200 \text{ kW} < P \leq 600 \text{ kW}$	1.100 €/kW
$600 \text{ kW} < P \leq 1.000 \text{ kW}$	1.050 €/kW



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU

La determinazione del contributo in conto capitale verrà, quindi, effettuata considerando il minimo tra la spesa ammissibile effettivamente sostenuta e il massimale previsto.



Il **soggetto beneficiario del contributo** è il **soggetto che sostiene l'investimento per la realizzazione dell'impianto/potenziamento** di impianto per il quale viene richiesto il contributo.

QUESITI RICORRENTI

1. Contributi previsti
2. Cumulabilità della tariffa incentivante
3. **Beneficiari del contributo PNRR**
4. **Cumulabilità del contributo PNRR**
5. Referente
6. Determinazione del contributo in conto esercizio



CUMULABILITÀ DEL CONTRIBUTO PNRR

Il contributo PNRR **è cumulabile** con:

- ✓ **altri contributi in conto capitale diversi da quelli nella gestione dell'UE** (nel caso in cui il soggetto beneficiario sia un'amministrazione pubblica, quest'ultima si impegna a non trasferire il contributo di cofinanziamento non PNRR all'interno di altri fondi nella gestione UE), di intensità non superiore al 40%;
- ✓ **i contributi erogati a copertura dei soli costi sostenuti per gli studi di prefattibilità** e le spese necessarie per attività preliminari allo sviluppo dei progetti, ivi incluse le spese necessarie alla costituzione delle configurazioni;
- ✓ **la tariffa incentivante decurtata** in ragione dell'intensità del contributo ricevuto.

Il contributo PNRR **non è cumulabile** con:

- ✗ Incentivi in **conto esercizio diversi dalla tariffa incentivante**;
- ✗ **Superbonus** (articolo 119, comma 7, del decreto-legge 19 maggio 2020, n. 34 e ss.mm.ii.);
- ✗ **detrazioni fiscali con aliquote ordinarie** (articolo 16-bis, comma 1, lettera h), del testo unico delle imposte sui redditi di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1986, n. 917);
- ✗ **altri contributi in conto capitale nella gestione dell'UE**;
- ✗ **altre forme di sostegno pubbliche** che costituiscono un regime di **aiuto di Stato diverso dal conto capitale**.

QUESITI RICORRENTI

1. Contributi previsti
2. Cumulabilità della tariffa incentivante
3. **Beneficiari del contributo PNRR**
4. **Cumulabilità del contributo PNRR**
5. **Referente**
6. Determinazione del contributo in conto esercizio

REFERENTI

Nelle **CACER**, il ruolo del Referente è di particolare importanza ai fini della **gestione tecnica e amministrativa della richiesta di accesso al servizio** per l'autoconsumo diffuso.

IL REFERENTE È:

- **responsabile del trattamento dei dati e controparte del contratto con il GSE** per l'ottenimento dei benefici previsti dal servizio;
- **destinatario di tutte le comunicazioni** relative al procedimento di ammissione al servizio;
- **deputato a emettere fattura** nei confronti del GSE relativamente agli importi spettanti.

Tipologia di configurazione

Soggetto Referente

1

CER



- Rappresentante legale dalla medesima comunità
- Produttore/cliente finale, membro della CER
- Produttore "terzo" che risulti essere una ESCO certificata UNI 11352

2

**GRUPPO DI
AUTOCONSUMATORI**



- Amministratore del condominio/proprietario dell'edificio
- Produttore/cliente finale, membro del gruppo
- Produttore "terzo" che risulti essere una ESCO certificata UNI 11352

3

**AUTOCONSUMATORE
A DISTANZA**



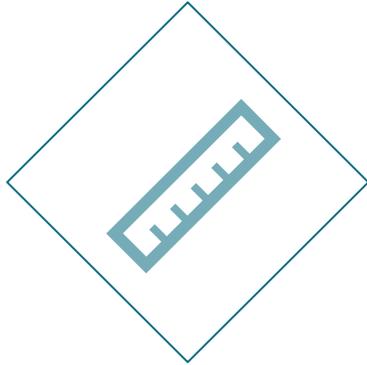
- Cliente finale
- Produttore "terzo" che risulti essere una ESCO certificata UNI 11352

QUESITI RICORRENTI

1. Contributi previsti
2. Cumulabilità della tariffa incentivante
3. **Beneficiari del contributo PNRR**
4. **Cumulabilità del contributo PNRR**
5. Referente
6. **Determinazione del contributo in conto esercizio**



ELEMENTI PRINCIPALI PER IL CALCOLO DELL'INCENTIVO IN CONTO ESERCIZIO



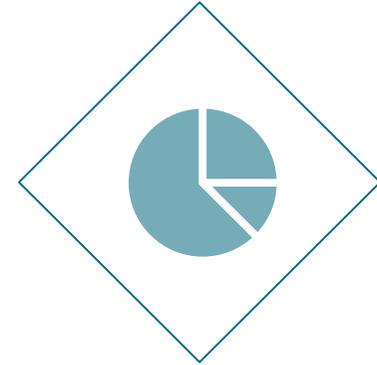
Quantitativo di energia per il calcolo della tariffa incentivante

Come si calcola il valore dell'energia condivisa per definire la tariffa incentivante?



Tariffe Incentivanti considerate nel computo del beneficio

Come si definisce il beneficio totale conseguibile dalla CACER?



Modalità di regolazione dell'importo della tariffa premio eccedentaria

Quali sono i meccanismi di allocazione dei proventi fra i partecipanti alla CACER?



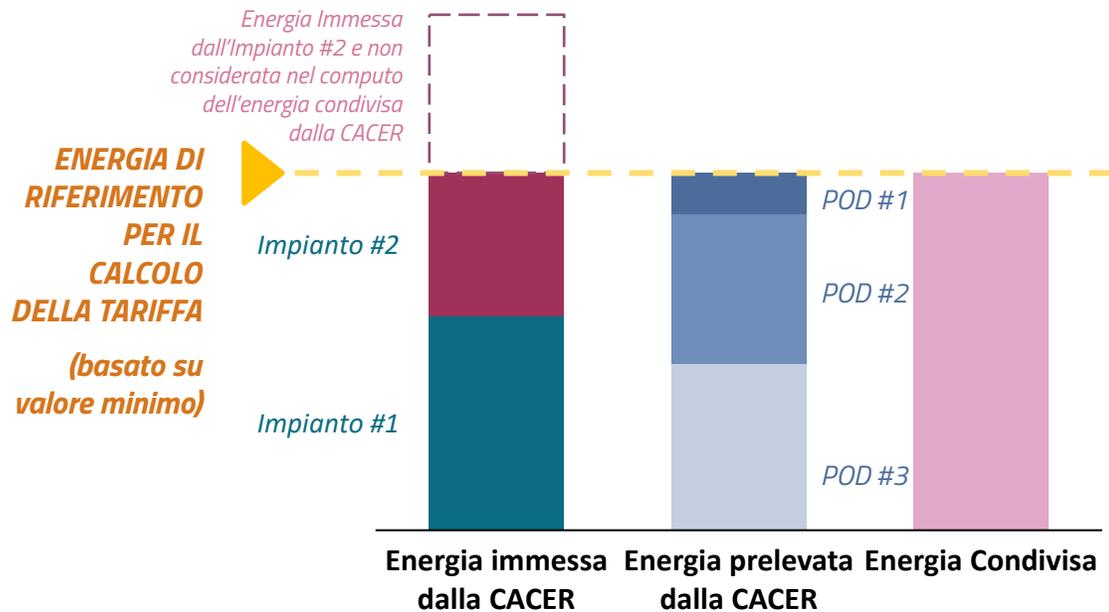
ELEMENTI PRINCIPALI PER IL CALCOLO DELL'INCENTIVO [1/3]

Quantitativo di energia per il calcolo della Tariffa Incentivante

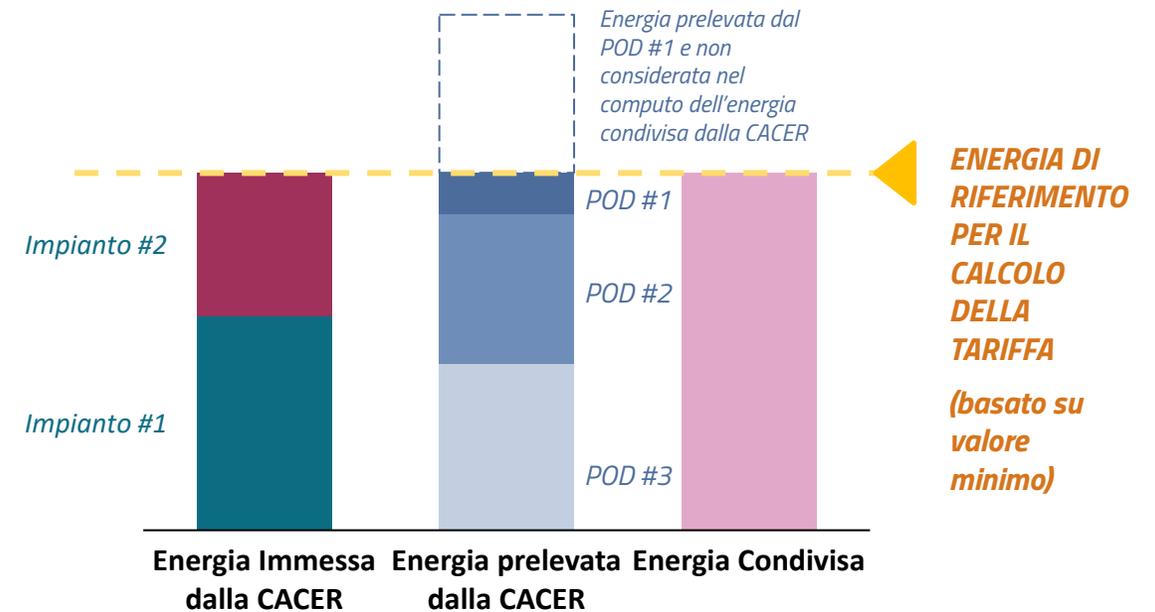
L'energia condivisa per l'autoconsumo, sulla quale viene effettuato il calcolo della Tariffa Premio oltre che del corrispettivo di valorizzazione, è calcolata sul **valore minimo orario** fra:

- **energia immessa**, all'interno della stessa cabina primaria, dall'insieme degli impianti che partecipano a una CACER
- **energia prelevata** dai POD, facenti parte della CACER, sottesi alla medesima cabina primaria

ESEMPIO ILLUSTRATIVO 1) Energia prelevata < Energia immessa



ESEMPIO ILLUSTRATIVO 2) Energia prelevata > Energia immessa





ELEMENTI PRINCIPALI PER IL CALCOLO DELL'INCENTIVO [2/3]

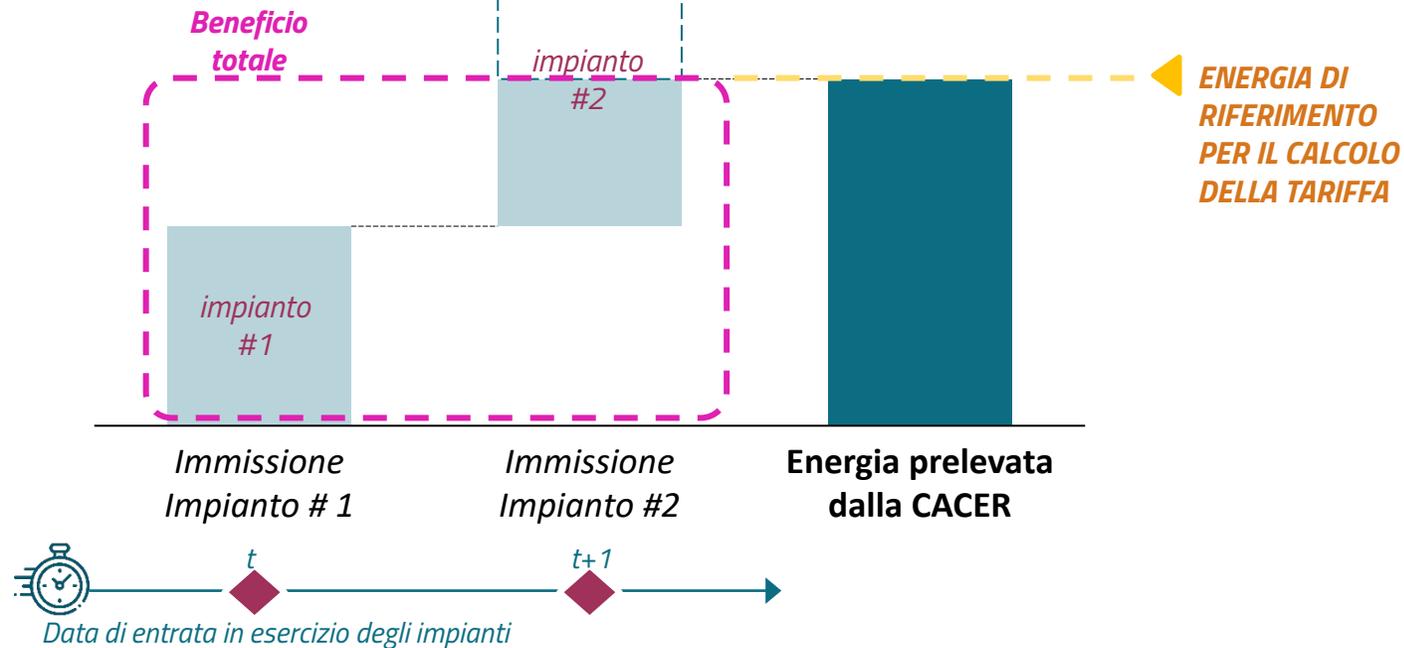
Tariffe incentivanti considerate nel computo del beneficio

Il **beneficio totale** conseguibile dalla CACER è calcolato sulla base delle tariffe incentivanti per la **quota di energia immessa** spettanti agli impianti di produzione, **ordinati in base alla data di entrata in esercizio** (cd. principio del «*first in*»).

La tariffa incentivante viene **erogata** al **soggetto referente della CACER**, sulla base del valore delle tariffe incentivanti assegnate ai singoli impianti la cui quota entra in regime di condivisione.

ESEMPIO ILLUSTRATIVO: Energia prelevata < Energia immessa

Energia Immessa dall'Impianto #2 e non considerata nel calcolo del beneficio totale della CACER





ELEMENTI PRINCIPALI PER IL CALCOLO DELL'INCENTIVO [3/3]

Modalità di regolazione dell'importo della tariffa premio eccedentaria

Se, **su base annua, l'energia condivisa incentivabile** della CACER supera il valore-soglia del 55% rispetto al totale dell'energia immessa, sono possibili **due meccanismi di allocazione dei proventi** derivanti dall'energia immessa:

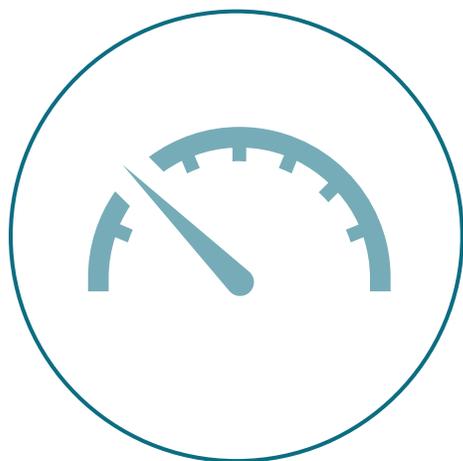
- 1** i proventi dell'energia eccedente il valore soglia del 55% possono essere ripartiti «**ai soli consumatori diversi dalle imprese**»;
- 2** i proventi dell'energia eccedente il valore soglia del 55% **possono essere re-investiti dalla CACER** per finalità sociali aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti per la condivisione.

Il valore soglia del 55% è ridotto al 45% nei casi di cumulo della tariffa premio con un contributo in conto capitale (es. contributi PNRR).

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.

PROSSIMI PASSI



**SIMULATORE PER LA
VALUTAZIONE ENERGETICA ED
ECONOMICA DELLE INIZIATIVE**



**APERTURA PORTALE GSE PER
L'INVIO DELLE RICHIESTE DI
ACCESSO ALL'INCENTIVO E LE
RICHIESTE DI VERIFICA
PRELIMINARE**



**APERTURA PORTALE PER LA
PRESENTAZIONE DELLE
RICHIESTE DI ACCESSO AL
CONTRIBUTO PNRR**

**Aperto fino al 31 marzo 2025 o al
raggiungimento di 2,2 miliardi di €**

COMUNICAZIONE, PROMOZIONE E ASSISTENZA GSE PER LE CACER

CONFIGURAZIONI PER L'AUTOCONSUMO DIFFUSO



MAPPA INTERATTIVA DELLE CABINE PRIMARIE



Canale telefonico dedicato tramite numero verde 800.16.16.16



Vademecum e guide per la realizzazione delle iniziative



Sportello virtuale per gli incontri individuali con gli esperti GSE



Video tutorial e webinar tematici di supporto, in programma tre volte alla settimana



Simulatore per la valutazione energetica ed economica delle iniziative



Prequalifica a progetto e procedura guidata per l'invio delle richieste di supporto



Supporto all'individuazione di percorsi alternativi per chi non ha i requisiti di accesso

GRAZIE PER L'ATTENZIONE

