



UNIONCAMERE  
EMILIA-ROMAGNA



COMUNITÀ  
ENERGETICHE  
RINNOVABILI

## L'ABC DI UNA CER

Se e come sfruttare il contributo PNRR, analisi per enti pubblici, per imprese e condomini

18.03.25 | WEBINAR

*Massimo Carbone – ESPERTO DINTEC*

UNIONCAMERE

DINTEC  
CONSORZIO PER L'INNOVAZIONE  
TECNologICA



## I passi per creare una CER

- 1- Si identificano soggetti interessati nella stessa area (perimetro della cabina primaria)
- 2- si simula il fabbisogno di energia dati i consumi dei soggetti interessati a diventare membri della CER
- 3- si identificano le aree disponibili per realizzare gli impianti di produzione (coperture e/o terreni nelle disponibilità dei membri)
- 4- si costituisce l'ente giuridico
- 5- si realizzano uno o più impianti condivisi
- 6- i membri continuano a pagare le bollette (oggetto di proposta di modifica in parlamento)
- 7- si ripartiscono gli incentivi sull'energia autoconsumata tra i membri della CER

## Le possibilità per un ente pubblico

Valutare opportunità offerte dalle 3 possibili forme di CACER per un ente pubblico

- 1) autoconsumatore individuale a distanza che utilizza la rete di distribuzione, configurazione utile a valorizzare aree e superfici comunali anche lontano dai principali centri di consumo dell'ente locale, spesso localizzati in aree vincolate come i centri storici;
- 2) gruppo di autoconsumatori, utilizzabili dove una o più utenze comunali siano ubicate all'interno di un edificio o condominio in cui siano presenti altri clienti finali/produttori diversi dal Comune, come nel caso di un edificio misto pubblico-privato con più utenze;
- 3) comunità di energia rinnovabile, che prevedono il coinvolgimento di diversi altri clienti finali e/o produttori del territorio.

## Considerazioni su variazioni alle regole per accedere al contributo PNRR

- Proroga scadenza dal 31-3-2025 al 30-11-2025 (Decreto a breve in gazzetta)
- Aumento limite abitanti da 5.000 a 30.000 (in attesa di ok da Bruxelles)
- Estensione del contributo a fondo perso del 40% anche alle configurazioni di autoconsumo individuale a distanza (in attesa di ok da Bruxelles)

## Le possibilità per un ente pubblico

Valutare opportunità offerte dalle 3 possibili forme di CACER per un ente pubblico

- 1) autoconsumatore individuale a distanza che utilizza la rete di distribuzione, configurazione utile a valorizzare aree e superfici comunali anche lontano dai principali centri di consumo dell'ente locale, spesso localizzati in aree vincolate come i centri storici;
- 2) gruppo di autoconsumatori, utilizzabili dove una o più utenze comunali siano ubicate all'interno di un edificio o condominio in cui siano presenti altri clienti finali/produttori diversi dal Comune, come nel caso di un edificio misto pubblico-privato con più utenze;
- 3) comunità di energia rinnovabile, che prevedono il coinvolgimento di diversi altri clienti finali e/o produttori del territorio.

# Considerazioni generali

- I gruppi di autoconsumatori e le comunità di energia rinnovabile sono un'opportunità per gli Enti che non dispongano di risorse e/o di un patrimonio utile allo sviluppo di propri impianti da fonti rinnovabili, cosicché possano compartecipare come consumatori ai benefici generati dalle configurazioni. Promuoverne la costituzione è però soprattutto un modo per sviluppare politiche a favore del territorio e perseguire obiettivi strategici che rientrano nelle competenze agli Enti Locali
- L'autoconsumo individuale a distanza ha un impatto compensativo sui costi energetici degli enti locali e, insieme all'autoconsumo fisico, ha un impatto diretto sul contenimento della bolletta energetica del Comune, utile ad alleggerire il bilancio dagli oneri energetici e a liberare risorse per finalità diverse.
- Ciascun Ente locale può attivare in parallelo una o più configurazioni, fermo restando che una stessa utenza di consumo o una unità di produzione non può far parte di più di una configurazione

## Informazioni iniziali da raccogliere

- un inventario del proprio patrimonio edilizio, completo delle caratteristiche di ciascun immobile e dei consumi elettrici e termici, comprese le superfici potenzialmente in grado di ospitare impianti fotovoltaici;
- un inventario dei propri *asset* infrastrutturali (impianti di illuminazione, sistemi di pompaggio, colonnine di ricarica, CED, etc.), completo di una cognizione dello stato tecnologico e dei consumi elettrici e termici;
- un quadro statistico quanto più completo possibile dei consumi elettrici e termici del territorio, aggregato per tipologia di utenza (cittadini o imprese) e, nel rispetto della *privacy* degli utenti, aggregato per unità territoriali amministrative minime (quartiere, circoscrizioni, frazioni etc.);
- un quadro degli impianti di produzione da fonti rinnovabili presenti sul territorio con relativa tipologia e potenza, desumibile anche dalla partecipazione alle attività di autorizzazione energetica e alla gestione delle autorizzazioni edilizie;
- un quadro dei programmi di sviluppo delle infrastrutture di rete, elettrica e gas, rispetto ai quali i Comuni hanno compiti autorizzativi;
- un quadro delle aree potenzialmente “idonee” ai fini dell’installazione di rinnovabili presenti sul territorio, in coerenza con la disciplina nazionale e regionale vigente.

## Casi particolari di edifici comunali

- caso di un edificio pubblico dato in concessione ad associazione con fini sociali (ad esempio CER in forma di associazione);
- caso di un edificio pubblico dato in concessione a cooperativa di cui non è parte il Comune (ad esempio CER in forma di cooperativa);
- caso di un edificio dato in concessione ad un privato all'interno di un contratto in cui è prevista anche la manutenzione ordinaria e straordinaria;
- caso di un centro sportivo di proprietà del Comune ma in concessione ad una ASD;

# Considerazioni su contributo PNRR per comuni < 5000 ab.

## TIPO DI IMPIANTI

- essere realizzato tramite intervento di nuova costruzione o potenziamento ed avere potenza non superiore a 1 MW;
- disporre di titolo abilitativo alla costruzione e all'esercizio dell'impianto, ove previsto;
- disporre di preventivo di connessione alla rete elettrica accettato in via definitiva, ove previsto;
- essere ubicato nell'area sottesa alla medesima cabina primaria a cui fa riferimento la configurazione di CER o di Gruppo di autoconsumatori di cui l'impianto/UP farà parte;
- avere **data di avvio lavori successiva alla data di presentazione della domanda di contributo** da parte del soggetto beneficiario;
- **entrare in esercizio entro** diciotto mesi dalla data di ammissione al contributo e, comunque, non oltre **il 30 giugno 2026**;
- essere inserito, una volta realizzato, in una configurazione di gruppo di autoconsumatori o di CER per la quale risulti attivo il contratto per l'erogazione della tariffa incentivante di cui all'Appendice B.

# Considerazioni su contributo PNRR per comuni < 5000 ab. SOGGETTO BENEFICIARIO

- Il contributo è per singolo impianto
- Il soggetto beneficiario del contributo (soggetto attuatore esterno) deve essere il soggetto che sostiene l'investimento per la realizzazione dell'impianto
- Le richieste di accesso al contributo dovranno essere presentate dal soggetto beneficiario, soggetto dotato di autonomia patrimoniale, che potrà essere:
  - nel caso di CER, la medesima CER, ovvero un produttore e/o cliente finale socio/membro della CER;
  - nel caso di Gruppo di autoconsumatori, il legale rappresentante dell'edificio o condominio ovvero un produttore/cliente finale che fa parte del gruppo di autoconsumatori

# Considerazioni su contributo PNRR per comuni < 5000 ab. SPESE AMMISSIBILI

1. realizzazione di impianti a fonti rinnovabili (a titolo di esempio: componenti, inverter, strutture per il montaggio, componentistica elettrica, etc.)
2. fornitura e posa in opera dei sistemi di accumulo;
3. acquisto e installazione macchinari, impianti e attrezzature hardware e software, comprese le spese per la loro installazione e messa in esercizio;
4. opere edili strettamente necessarie alla realizzazione dell'intervento;
5. connessione alla rete elettrica nazionale;
6. studi di prefattibilità e spese necessarie per attività preliminari, ivi incluse le spese necessarie alla costituzione delle configurazioni;
7. progettazioni, indagini geologiche e geotecniche il cui onere è a carico del progettista per la definizione progettuale dell'opera;
8. direzioni lavori, sicurezza;
9. collaudi tecnici e/o tecnico-amministrativi, consulenze e/o supporto tecnico-amministrativo essenziali all'attuazione del progetto.

LE VOCI DA 6 A 9 MAX 10% DEL TOTALE

## Considerazioni su contributo PNRR per comuni < 5000 ab. MASSIMALI SPESE AMMISSIBILI

Le spese di cui sopra sono ammissibili nel limite del costo di investimento massimo di riferimento pari a:

- 1.500 €/kW, per impianti fino a 20 kW;
- 1.200 €/kW, per impianti di potenza superiore a 20 kW e fino a 200 kW;
- 1.100 €/kW per potenza superiore a 200 kW e fino a 600 kW;
- 1.050 €/kW, per impianti di potenza superiore a 600 kW e fino a 1.000 kW.

## Simulazione ripartizione progressiva o proporzionale

	IMMISSIONE	PRELIEVI	PRELIEVI		TP
	kWh	kWh	%		0,12 €
TOTALE	<b>1000</b>	<b>1000</b>	<b>100%</b>		<b>120,00 €</b>
	1000	800	80%	MEMBRO 1	96,00 €
		40	4%	MEMBRO 2	4,80 €
		20	2%	MEMBRO 3	2,40 €
		20	2%	MEMBRO 4	2,40 €
		20	2%	MEMBRO 5	2,40 €
		20	2%	MEMBRO 6	2,40 €
		20	2%	MEMBRO 7	2,40 €
		20	2%	MEMBRO 8	2,40 €
		20	2%	MEMBRO 9	2,40 €
		10	1%	MEMBRO 10	1,20 €
		10	1%	MEMBRO 11	1,20 €

	IMMISSIONE	PRELIEVI	PRELIEVI		TP PROP	TP %	TP PROG	TP %
	kWh	kWh	%		0,12 €		0,12 €	
TOTALE	<b>500</b>	<b>1000</b>	<b>100%</b>		<b>60,00 €</b>	<b>100%</b>	<b>60,00 €</b>	<b>100%</b>
	500	800	80%	MEMBRO 1	48,00 €	80%	36,00 €	60%
		40	4%	MEMBRO 2	2,40 €	4%	4,80 €	8%
		20	2%	MEMBRO 3	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		20	2%	MEMBRO 4	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		20	2%	MEMBRO 5	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		20	2%	MEMBRO 6	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		20	2%	MEMBRO 7	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		20	2%	MEMBRO 8	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		20	2%	MEMBRO 9	1,20 €	2%	2,40 €	4%
		10	1%	MEMBRO 10	0,60 €	1%	1,20 €	2%
		10	1%	MEMBRO 11	0,60 €	1%	1,20 €	2%

## Simulazione scelta detrazione 50% o contributo 40%

descrizione	pot imp kW	tot prod kWh	consumi diurni	autocons diretto	immissione	autocons condiviso	quota autocons	cap
		1200						
utenza condominiale	35	42000	5000	5000	37000	0	0%	
altri condòmini (20)	0	0	16000	0	0	16000	43%	34%
utenze aziende (4)	0	0	10000	0	0	10000	27%	21%
<b>totale</b>	<b>35</b>	<b>42000</b>	<b>31000</b>	<b>5000</b>	<b>37000</b>	<b>26000</b>	<b>70%</b>	<b>55%</b>

descrizione	ricavo 1	ricavo 2	ricavo 3	ricavo 4 lordo	cap	ricavo 4 netto	totale ricavi
utenza condominiale	1.250,00 €	3.700,00 €	- €	- €			4.950,00 €
altri condòmini (20)	- €	- €	160,00 €	1.920,00 €		2.173,85 €	2.333,85 €
utenze aziende (4)	- €	- €	100,00 €	1.200,00 €	253,85 €	946,15 €	1.046,15 €
<b>totale</b>	<b>1.250,00 €</b>	<b>3.700,00 €</b>	<b>260,00 €</b>	<b>3.120,00 €</b>	<b>253,85 €</b>	<b>3.120,00 €</b>	<b>8.330,00 €</b>
percentuale ricavo	15%	44%	3%		3%	37%	100%

val autocons diretto	0,25 €	ricavo 1	autocons diretto che genera sconto costo energia condominiale
val immissione	0,10 €	ricavo 2	è quanto paga il GSE per energia messa a disposizione dell'autoconsumo collettivo
val arera	0,01 €	ricavo 3	è quanto riconosce ARERA per energia autoconsumata sul luogo di produzione
val condivisione	0,12 €	ricavo 4	è la tariffa premio per autoconsumo di tutti i membri della configurazione

costo imp f 35 kW	1.200,00 €	costo a kw
costo totale	42.000,00 €	costo impianto da 35 kw
<b>detrazione fiscale</b>	<b>21.000,00 €</b>	<b>recupero fiscale membri</b>
ricavo annuale	8.330,00 €	somma 4 voci di ricavo
ricavo 20 anni	166.600,00 €	ricavo complessivo
costi annuali	1.500,00 €	gestione CER e manut impianto
PAYBACK ANNO	3,07	senza contare costo del denaro

TEMPO	0	1	2	3	4	5	6
FLUSSI CASSA	- 43.500,00	- 34.570,00 €	- 25.640,00 €	- 16.710,00 €	- 7.780,00 €	1.150,00 €	10.080,00 €
interessi	5%	- 1.728,50 €	- 1.282,00 €	- 835,50 €	- 389,00 €		

costo imp f 35 kW	1.200,00 €	costo a kw
costo totale	42.000,00 €	costo impianto da 35 kw
<b>contributo PNRR</b>	<b>16.800,00 €</b>	<b>recupero PNRR produttori</b>
ricavo annuale	6.770,00 €	somma 4 voci di ricavo
ricavo 20 anni	135.400,00 €	ricavo complessivo
costi annuali	1.500,00 €	gestione CER e manut impianto
PAYBACK ANNO	4,78	senza contare costo del denaro

TEMPO	0	1	2	3	4	5	6
FLUSSI CASSA	- 43.500,00	- 21.430,00 €	- 16.160,00 €	- 10.890,00 €	- 5.620,00 €	350,00 €	4.920,00 €
interessi	5%	- 1.071,50 €	- 808,00 €	- 544,50 €	- 281,00 €	- 17,50 €	

# Portale PNRR CER 40%



CLICCA SUL LINK PER VISUALIZZARE LO STEP CORRISPONDENTE 

## FASE PRELIMINARE

### PRIMA DI PRESENTARE LA RICHIESTA È NECESSARIO:

- Aver già costituito **legalmente** la Comunità Energetica Rinnovabile (CER) ed essere in possesso del regolare Statuto/Atto costitutivo della CER
- Essere **registrato all'Area Clienti GSE** e aver sottoscritto il servizio SPC (Comunità Energetiche e Autocosumo)

Per maggiori dettagli sulla procedura di registrazione nell'Area Clienti e di sottoscrizione dei servizi consultare il [Manuale Utente Area Clienti GSE](#).

### SI RICORDA CHE:

- L'impianto non deve essere ancora entrato in esercizio
- La richiesta deve essere presentata dal **Soggetto Beneficiario che sostiene l'investimento** per la realizzazione dell'impianto o potenziamento per cui si richiede il contributo (nel portale, «SOGGETTO RICHIEDENTE»)



**IL SOGGETTO BENEFICIARIO DEVE PRESENTARE DISTINTE RICHIESTE DI ACCESSO PER CIASCUNO DEGLI IMPIANTI O POTENZIAMENTI DI IMPIANTO DI PRODUZIONE PRESENTI NELLA CONFIGURAZIONE.**

# Portale PNRR CER 40%



Finanziato dall'Unione europea NextGenerationEU

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA SICUREZZA ENERGETICA

GSE Gestore Servizi Energetici

NUOVA RICHIESTA • GESTIONE RICHIESTE • GESTIONE CONTRATTI • FATTURE E PAGAMENTI

Selezione tipo configurazione → Progettazione → Configurare clienti → Conferma dati → Imprevidenza → Richiesta finale

**TIPOLOGIA CONFIGURAZIONE**

Per quale tipologia di configurazione vuoi presentare la richiesta di accesso al contributo in conto capitale PNRR?

Configurazioni ai sensi del D.Lgs. 199/2021

Gruppo di autococonsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente

Comunità energetica rinnovabile

I campi contrassegnati con \* sono obbligatori.

Continua 

# Portale PNRR CER 40%



**PREREQUISITI**

Il Richiedente concorda con la comunità di energia rinnovabile e con un cliente finale/prodotto suo socio membro, secondo quanto previsto e disciplinato dalle Regole Operative del GSE? \*

Sì  No

Non ricevere le carezze di incisione dei cui al art. 3 comma 3 del Decreto dei Membri dell'Antitrust e della Sicurezza Energética del 7 dicembre 2022, n. 914: "ai Imprese in difficoltà secondo la definizione riportata nella Comunicazione dei Consigliamenti sugli aiuti di Stato per il salvataggio e la riqualificazione di imprese in difficoltà" pubblicata nella Gazzetta Ufficiale dell'Unione europea C 249 del 29 dicembre 2022.

Di seguito nel quale ricorre una delle cause di incisione di cui agli articoli da 94 a 167 del Decreto legislativo 31 marzo 2023 n. 36:

I soggetti nei quali ricorre una delle cause di incisione di cui agli articoli da 94 a 167 del Decreto legislativo 6 febbraio 2011, n. 168

o non sono assoggettati alle carezze di salvataggio e riqualificazione di cui all'articolo 17 del decreto legislativo 6 febbraio 2011, n. 168

Il soggetto di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta sarà alimentato da fonti rinnovabili e rientrare nella disponibilità e sotto il controllo della comunità di energia rinnovabile in relazione all'energia elettrica immessa in rete? \*

Sì  No

L'argomento di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta sarà inserito da un Comune con popolazione inferiore a 5.000 abitanti? \*

Sì  No

L'oggetto sociale prevista (come societabile, dalla finanza o dall'atto costitutivo) della comunità di energia rinnovabile, nella cui disponibilità risultano l'impianto di produzione e potenziamento d'impianto per il quale si richiede il contratto PnRR, è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai propri membri e soci o alle aree controllate da queste e non è motivo di invalidare prima finalizzate e lo statuto costitutivo prevede che la comunità di energia rinnovabile sia autorizzata con particolarissime aperture e variazioni alla svolta di obblighi e diritti, compresa la possibilità di trasferire i suoi diritti e doveri a terzi, in modo tale che il suo funzionamento possa essere adeguato alle specifiche esigenze dei suoi soci e degli altri soggetti che partecipano al suo funzionamento.

Il soggetto di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta ha compreso la componente di cessione di proprietà dell'impianto al proprio produttore, che termina con la tariffa premio escedentario. Per la realizzazione dell'obiettivo di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta, il soggetto di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta deve essere in possesso di tutti gli strumenti necessari per la realizzazione dell'obiettivo di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta.

Il Richiedente è il soggetto che sostenrà l'investimento per la realizzazione dell'impianto di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta? \*

Per la realizzazione dell'obiettivo di produzione o potenziamento d'impianto oggetto della presente richiesta si è percepito/cederanno una o più diverse seguenti incidenze/agevolazioni fiscali/concessi in conio/capitale/altre forme di sostegno: \*

o imposta sui guadagni (art. 111, comma 7, del decreto-legge 19 maggio 2020, n. 34 e ss mm);

o detrazioni fiscali per alcune ordinanze (art. 16-bis, comma 1, lettera h), anche unico delle imposte sui redditi di cui al decreto del Presidente della Repubblica 22 dicembre 1985, n. 917);

o detrazioni fiscali per le contribuzioni sociali (al netto delle imposte sui redditi) e per le altre forme di sostegni pubblici;

Sì  No

I campi contrassegnati con \* sono obbligatori

Dichiarare il rispetto dei requisiti previsti dalle Regole operative.

Data di redazione/aggiornamento Statuto/atto costitutivo \* [?]

Per data di redazione/aggiornamento Statuto/atto costitutivo si intende la prima data utile in cui l'atto costitutivo e/o lo Statuto della comunità riportano tutti gli elementi essenziali previsti nelle Regole Operative.

I campi contrassegnati con \* sono obbligatori

Inserire la data in cui l'atto costitutivo/Statuto rispettano i requisiti previsti nelle Regole operative (precedente alla data di compilazione della richiesta)

**Dopo aver generato la richiesta i dati inseriti NON SARANNO PIÙ MODIFICABILI**

# Portale PNRR CER 40%



COMUNITÀ  
ENERGETICHE  
RINNOVABILI



## 3.2 | COMPILAZIONE RICHIESTA PRODUTTORE E COMUNITÀ

[TORNA ALL'INDICE DELLE SCHEDE](#)

Cliccare su **Aggiungi Soggetto**, per inserire tutti i "Produttori" facenti parte della configurazione (membri o soci) o che rilevano per la configurazione (c.d. "produttori terzi") e la "Comunità", a meno del Soggetto Referente.  
Scegliere la modalità di inserimento.

In caso di ricerca su Area Clienti (per soggetti già registrati) è necessario inserire uno dei dati richiesti nel popup.

In caso di inserimento manuale, scegliere la tipologia giuridica.  
Non è consentito l'inserimento di un soggetto già registrato in Area Clienti GSE.



UNIONCAMERE  
EMILIA-ROMAGNA



COMUNITÀ  
ENERGETICHE  
RINNOVABILI

- 1- <https://www.gse.it/servizi-per-te/autoconsumo/mappa-interattiva-delle-cabine-primarie>
- 2- <https://www.consumienergia.it/portaleConsumi/>
- 3- <http://www.mercatoelettrico.org>
- 4- ANCI Vademecum CER

GRAZIE

UNIONCAMERE

DINTEC  
CONSORZIO PER L'INNOVAZIONE  
TECNologICA

