Interreg

France – Italia ALCOTRA

Cofinancé par l'Union Européenne
Cofinanziato dall'Unione Europea

RECROSSES

Convegno

RECROSSES

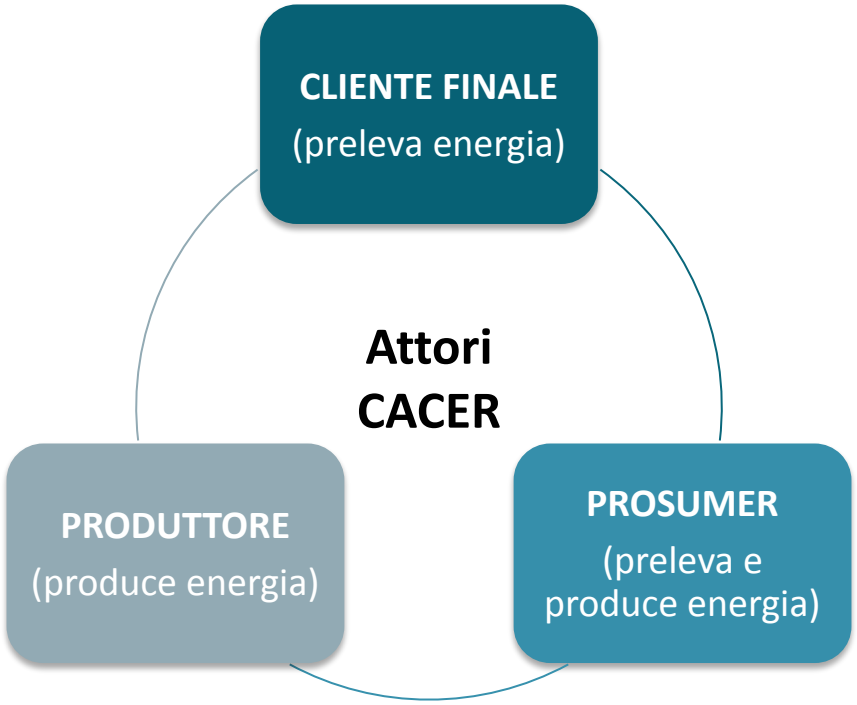
Sportelli e servizi a supporto delle CER

Configurazioni di autoconsumo per la condivisione di energia rinnovabile: stato dell'arte e prospettive

MINISTERO DELL'AMBIENTE
E DELLA SICUREZZA ENERGETICA

Ing. Marco Giuseppe Ferruccio – DG PIF MASE

Le configurazioni di autoconsumo



Soggetto giuridico i cui soci (cittadini, PMI, PA, terzo settore, etc – NO GI) condividono, tramite i loro consumi, l'energia elettrica rinnovabile prodotta da impianti a fonte rinnovabile

Due soggetti distinti (almeno 2 POD), facenti parte della configurazione cliente-finale/produttore

Il medesimo soggetto utilizza la rete di distribuzione per prelevare l'energia prodotta dagli impianti FER ubicati in aree nella sua disponibilità

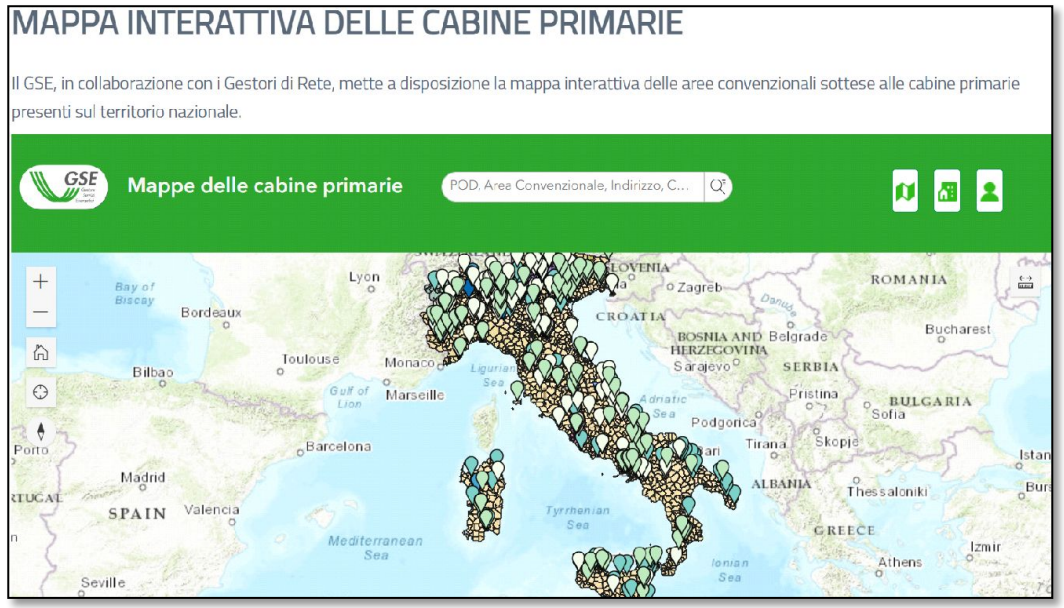
DM CACER 414/2023 (1/2)

Conto esercizio
target 5 GW entro il
31 dicembre 2027

Conto capitale (PNRR)
target 2 GW entro il
30 novembre 2025 (2,2 mld€)

Impianti ammissibili e requisiti

1. Tutti impianti FER, anche con accumulo:
   a) < 1MW
   b) Nuova costruzione/ampiamento di esistenti
   c) Entrati in esercizio > 16/12/2021
   d) Rispettano DNSH
2. Punti di prelievo e immissione sotto stessa cabina primaria



Procedura di ammissione:

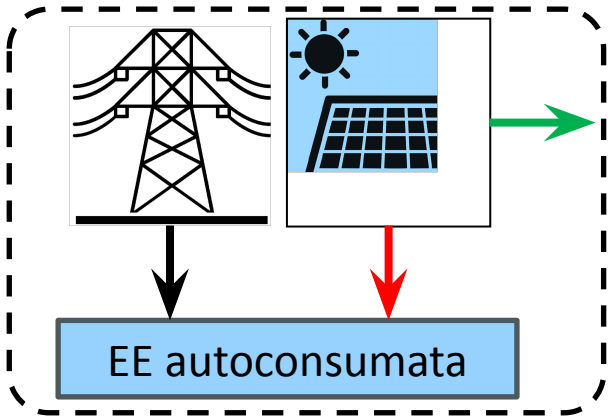
- ✔ A sportello
- ✔ Domanda (set documentale):
  b) quota PNRR in conto capitale (40%) solo in Comuni < 5000 ab;
  c) quota in conto esercizio (20 anni)
- ✔ Esito GSE entro 90 gg + tempi di risposta a integrazioni o PdR
- ✔ Decreto di concessione MASE
- ✔ Sottoscrizione atto d'obbligo

DM CACER 414/2023 (2/2)

Energia **incentivata** (consumata autoprodotta)

Energia **autoconsumata** [min(immessa in rete; prelevata)

Energia **immessa in rete**



Contributo/Vendita energia		CER	Autoconsumo collettivo	Autoconsumo a distanza
Contributo fondo perduto PNRR		40% costi ammissibili	40% costi ammissibili	
Contributo conto esercizio (tariffa premio* - 20 anni)		√	√	√
Contributo di valorizzazione	Trasmissione	10,57 €/MWh	10,57 €/MWh	10,57 €/MWh
	Distribuzione	0,65 €/MWh		
	Perdite di rete	1,2% in MT e 2,6% in BT del prezzo zonale di mercato		
Vendita energia/RID		√	√	√

* Con PNRR ridotta fino 50%

Contributo conto esercizio

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≤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 €

Conti max ammissib

Potenza impianto	Massimale ammissibile
P≤20 kW	1500 €/kW
20 kW<P≤200 kW	1200 €/kW
200 kW<P≤600 kW	1100 €/kW
600 kW<P≤1000 kW	1050 €/kW

Risultati ad oggi

Configurazioni incentivate in conto esercizio (al 31)

Configurazioni	Transitorio (L. 8/2020, art. 42-bis)		DM CACER (solo conto esercizio)		TOTALE	
	Istanze	MW	Istanze	MW	Istanze	MW
Autoconsumatore individuale a distanza	n.a.	n.a.	158	28,9	158	28,9
Comunità energetica rinnovabile	48	1,8	260	32,1	308	33,9
Gruppo di autoconsumatori che agiscono collettivamente	145	3,4	91	2,2	236	5,6
TOTALE	**193**	**5,2**	**509**	**63,2**	**702**	**68,4**

Al 31 marzo 2025, in istruttoria circa 300 domande per oltre 40 MW

Attività di promozione

- ✔ Campagna di formazione GSE continua (roadshow, linee guida, format statuto per PA, etc.)

Beneficiari ammessi al beneficio PNRR (conto capitale)

DD n. 102 05/03/ 2025:

- ✔ *Beneficiari*: 265
- ✔ *Contributo*: 8,5M €
- ✔ *Potenza*: circa 20 MW

DD in lavorazione:

- ✔ *Beneficiari*: oltre 600
- ✔ *Contributo*: circa 18 M€
- ✔ *Potenza*: oltre 40 MW

Al 31 marzo 2025, in istruttoria circa 1900 domande per circa 190 MW

Prospettive

✔ Potenziamento della misura

- Modifica DM
  - Aumento perimetro dei comuni ammissibili fino a 30.000 ab
  - Ammissione autoconsumatori individuali a distanza
  - per incentivo PNRR: al 30/06/2026, «fine lavori» e non più «entrata in esercizio»

- Aggiornamento/semplificazione «Regole operative»

- Ulteriori «attività promozionali»
  Accordo con RENAEL (Rete Nazionale delle Agenzie Energetiche Locali) per promozione di one-stop-shop diffusi

ATTENZIONE

- Avviato confronto propedeutico con la Commissione Europea

- Non possibile alcuna modifica che impatta sulla decisione di approvazione del regime di aiuto (> 1MW, cabina primaria, agevolazioni maggiori, etc.)