



Come funziona? Perché aderire?

Autore: Prof. Stefano Caserini (Assessore all'Ambiente Comune di Lodi)
Aggiornamento: ing. Guido Davoglio (Presidente CERS Solare Lodigiana)



Una **comunità energetica rinnovabile (CER)** è un soggetto giuridico i cui soci o membri con potere di controllo all'interno della CER possono essere cittadini, piccole e medie imprese (per le quali la partecipazione alla CER non costituisca l'attività commerciale e industriale principale), enti territoriali e autorità locali, incluse le amministrazioni comunali, le associazioni con personalità giuridica di diritto privato, gli enti di ricerca e formazione, gli enti religiosi, quelli del terzo settore e di protezione ambientale, che **condividono, tramite i loro consumi, l'energia elettrica rinnovabile prodotta da impianti a fonte rinnovabile.**

Non sono ammessi: Grandi imprese, PA centrali, imprese con codice ATECO prevalente 35.11.00 e 35.14.00 + impianti FER con potenza superiore a 1MW o entrati in esercizio prima della costituzione della CER o che beneficiano di altri incentivi sulla produzione di energia (vedi SSP)

La CER è un soggetto giuridico autonomo il cui obiettivo principale è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai propri soci ed alle aree locali in cui opera.

CONFIGURAZIONE DI AUTOCONSUMO DIFFUSO

Modello virtuale (non richiede realizzazione di reti né installazione di contatori dedicati)

Si utilizza la rete elettrica pubblica: può autoconsumare virtualmente anche chi non ha un impianto connesso alla propria utenza





In una CER l'**energia elettrica rinnovabile viene condivisa tra i diversi soggetti produttori e consumatori, connessi alla medesima cabina primaria**, grazie all'impiego della rete nazionale di distribuzione di energia elettrica, che rende possibile la condivisione virtuale di tale energia.

La CER può **gestire una o più configurazioni di autoconsumo (CAU)**.

Tutti i punti di prelievo e immissione degli impianti nel perimetro della **singola configurazione** devono essere localizzati nell'area afferente alla **stessa cabina primaria**.

Possono essere inseriti nelle configurazioni più impianti o potenziamenti di impianto a fonte rinnovabile, anche dotati di **sistemi di accumulo**.

Gli impianti possono essere messi a disposizione anche da un **produttore terzo**, non socio o membro della CER. In ogni caso tutti gli impianti della configurazione devono essere nella **disponibilità e sotto il controllo** della CER.

GLI ATTORI DELLE CONFIGURAZIONI



CLIENTE FINALE

preleva l'energia elettrica dalla rete per la quota di proprio uso finale



PROSUMER

cliente finale che produce energia da fonte rinnovabile per il proprio uso finale, immette le eccedenze in rete per condividerle



PRODUTTORE

produce energia elettrica e la immette nella rete elettrica per condividerla



OGNI POD E OGNI IMPIANTO /UP (SEZIONE) PUÒ FAR PARTE DI UNA SOLA CONFIGURAZIONE

UN SOGGETTO CHE DISPONE DI PIÙ POD E/O PIÙ IMPIANTI/UP PUÒ INSERIRLI IN CONFIGURAZIONI DIVERSE

POSSONO FAR PARTE DELLA CONFIGURAZIONE ANCHE ACCUMULI E COLONNINE DI RICARICA



Perché le CER(S)?

- **Vantaggi Ambientali:** diffusione fonti rinnovabili e decarbonizzazione del settore elettrico, riduzione dell'emissione di gas serra
- **Vantaggi Economici:** tariffa incentivante sull'energia condivisa, accesso a finanziamenti per impianti rinnovabili in configurazioni CER (PNRR, FESR..)
- **Vantaggi Sociali:** coinvolgimento dei cittadini nelle scelte virtuose e nella transizione verde, indipendenza energetica, Fondo solidale per le CERS



Le CER possono accedere ai contributi economici previsti facendo **richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso al GSE.**

I contributi economici spettanti sono riconosciuti in relazione a ciascun impianto di produzione/UP la cui energia elettrica rilevi per la configurazione di CER, e sono:

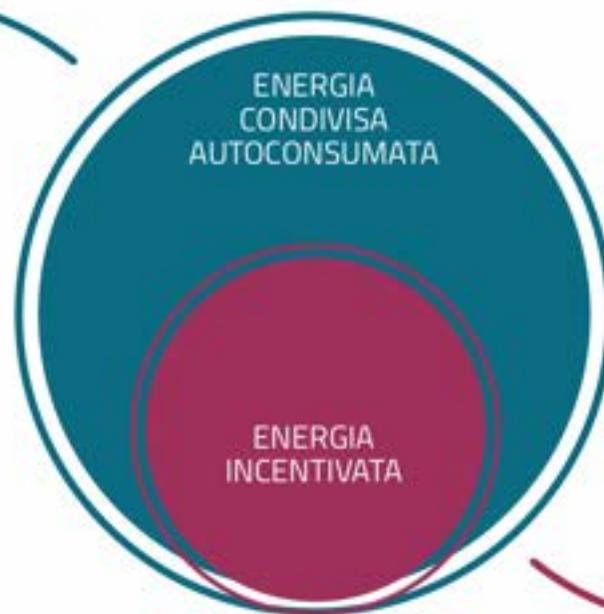
- il **corrispettivo di valorizzazione** a rimborso di alcune componenti tariffarie, riconosciuto sull'energia elettrica autoconsumata (in accordo alla Delibera 727/2022/R/eel di ARERA)
- la **tariffa premio** riconosciuta sull'energia condivisa incentivata ai sensi del decreto CER
- I produttori degli impianti possono inoltre valorizzare tutta l'energia immessa in rete vendendola a mercato o richiedendone il ritiro al GSE tramite il servizio del **Ritiro Dedicato** (RID)

L'ENERGIA «CONDIVISA AUTOCONSUMATA» E «INCENTIVATA»

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 sottesi alla medesima cabina primaria



ENERGIA INCENTIVATA

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

INCENTIVO DECRETO CER:

| 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 € |

CONTRIBUTO DI VALORIZZAZIONE:

| | | |
|------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|
| | GRUPPI DI AUTOCONSUMATORI E GRUPPI DI CLIENTI ATTIVI | CER,CEC AUTOCONSUMATORE A DISTANZA, CLIENTE ATTIVO A DISTANZA |
| CONTRIBUTO DI VALORIZZAZIONE | <p>Tariffa di trasmissione in BT (10,57 €/MWh per il 2024)</p> <p>+</p> <p>valore massimo componente variabile distribuzione BT-AU (0,65 €/MWh per il 2024)</p> <p>+</p> <p>perdite di rete (varia a seconda del livello di tensione e del prezzo zonale di mercato)</p> | <p>Tariffa di trasmissione in BT (10,57 €/MWh per il 2024)</p> |



L'incentivazione avviene attraverso il seguente meccanismo:

- l'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 (acconto)
- il riconoscimento, sempre su base mensile e a partire dall'anno successivo a quello di riferimento, del **contributo economico di incentivazione** effettivamente spettante sulla base delle misure di energia trasmesse in corso d'anno al GSE dai gestori di rete (conguaglio)
- La **valorizzazione** dell'energia elettrica autoconsumata avviene su base mensile, qualora il GSE abbia a disposizione il set completo di misure valide o un set minimo di misure valide trasmesse dai gestori di rete; la pubblicazione del corrispettivo avviene entro il 25 del mese "m+1", detto "m" mese di validazione della misura.



La tariffa incentivante è **cumulabile** con:

- il contributo PNRR del 40% (o altri contributi di pari entità, per esempio bandi regionali); in tal caso la tariffa viene decurtata secondo quanto previsto dalle Regole in ragione dell'entità del contributo ottenuto
- 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, senza decurtazione
- 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), senza decurtazione
- altre forme di sostegno pubblico diverse dal conto capitale che non costituiscono un regime di aiuto di Stato, senza decurtazione



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



I **contributi** spettanti all'energia elettrica condivisa nell'ambito delle configurazioni ammesse, sono alternativi al meccanismo dello **Scambio sul Posto**.

La **tariffa premio non spetta** sull'energia elettrica autoconsumata ascrivibile alla **quota di potenza realizzata ai fini del soddisfacimento dell'obbligo di integrazione delle fonti rinnovabili negli edifici (nuovi o riqualificati)** previsto al comma 4, art. 11 del D.Lgs 28/2011 (c.d. Potenza d'obbligo)



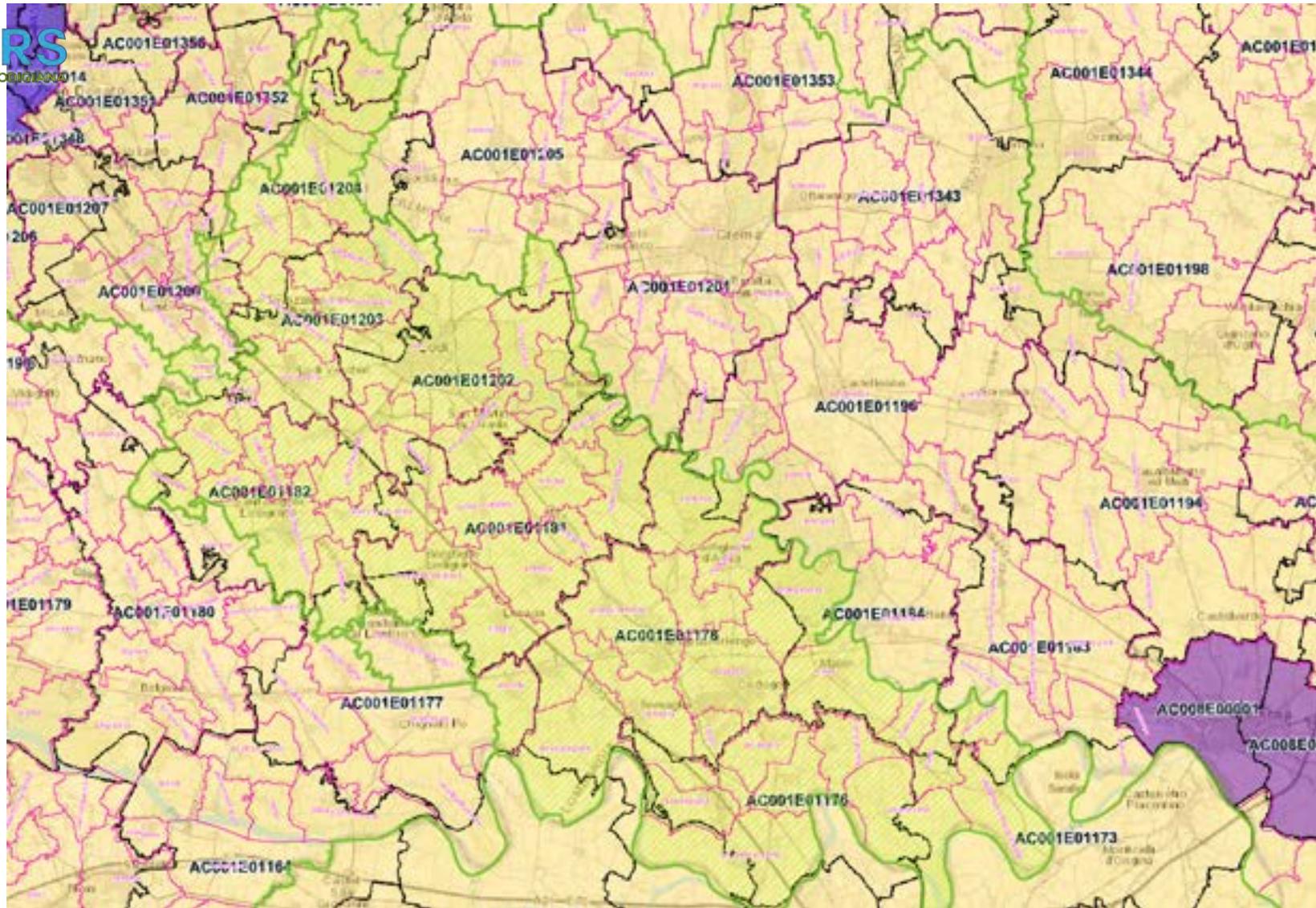
L'incentivo sull'energia condivisa (prodotta e consumata nello stesso istante) viene dato dal GSE alla CERS, che la ripartisce fra:

- **Produttori:** per incentivarli a realizzare impianti ed agganciarli alla CER accelerando così il tempo di ammortamento del loro investimento
- **Consumatori:** per incentivarli a entrare nella CER e per ridurre i loro costi energetici;
- **Fondo sociale:** benefici economici alla comunità, attraverso contributi contro la povertà energetica, a favore dei nuclei familiari in difficoltà economica, borse di studio, percorsi didattici rivolti all'ambiente ed al risparmio energetico;
- **Spese di gestione della CER**



La CERS Solare Lodigiana è una CET (Comunità Energetica Territoriale) che unisce più CER/CAU (Configurazioni di Autoconsumo, una per ciascuna cabina primaria della Provincia di Lodi), con i seguenti vantaggi:

- si evita la moltiplicazione delle strutture di management
- centralizzazione dei servizi per la gestione di differenti CER
- ottimizzazione delle procedure e riduzione dei costi
- migliore gestione delle procedure complesse (es. rapporti con GSE)
- stimolo di competenze specifiche a livello locale a supporto delle configurazioni
- possibilità di cogliere le peculiarità specifiche di ciascuna aggregazione





| Codice cabina primaria | Comune principale | Popolazione area cabina primaria | Numero comuni provincia di Lodi | Numero Comuni cabina primaria |
|------------------------|--------------------------|----------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|
| AC001E01202 | Lodi | 54.307 | 9 | 9 |
| AC001E01178 | Codogno | 47.161 | 12 | 14 |
| AC001E01182 | Sant'Angelo lodigiano | 30.932 | 13 | 18 |
| AC001E01203 | Lodivecchio | 21.414 | 8 | 9 |
| AC001E01181 | Borghetto | 19.748 | 11 | 12 |
| AC001E01204 | Zelo Buon Persico | 16.699 | 6 | 9 |
| AC001E01176 | Guardamiglio | 9.398 | 8 | 8 |
| AC001E01200 | Sordio | 8.765 | 4 | 15 |
| AC001E01184 | Maleo | 4.630 | 5 | 11 |
| AC001E01177 | Orio Litta | 3.440 | 5 | 13 |
| AC001E01167 | S.Rocco al Porto | 2.802 | 2 | 2 |
| AC001E01354 | Comazzo | 2.259 | 2 | 9 |
| AC001E01205 | Crespiatica | 2.147 | 1 | 15 |
| AC001E01173 | Castelnuovo Bocca d'Adda | 2.142 | 3 | 5 |
| AC001E01352 | Merlino | 1.312 | 2 | 7 |
| AC001E01183 | Maccastorna | 94 | 3 | 11 |
| AC001E01180 | Valera Fratta | 53 | 1 | 16 |
| AC001E01201 | Abbadia Cerreto | 12 | 3 | 17 |
| AC001E01196 | Bertonico | 9 | 3 | 16 |
| AC001E01165 | Senna Lodigiana | 3 | 1 | 2 |
| Totale | | 227.327 | 102 | 218 |



FONDAZIONE DI PARTECIPAZIONE CERS SOLARE LODIGIANA



Storia della CERS Solare Lodigiana

- 2022 • LODI SOLARE (Fondazione Cariplo, Bando Alternative 2022, I edizione) e CERS NEL LODIGIANO (Fondazione Cariplo, Emblematici 2022)
- 2023 • Prima definizione di una bozza di Statuto
 - Da Cooperativa a Fondazione di Partecipazione
 - Realizzazione impianto FV Mosaico (40 kWp)
- 2024 • Approvazione Statuto e Business Plan
 - Definizione dei Fondatori Promotori, approvazione nei Consigli Comunali e Provinciali, e nei CdA di Mosaico e Fondazione Casa della comunità
 - Definizione dei componenti dei CdA
- 2025 **Costituzione della Fondazione di Partecipazione (31-01-2025)**

31 gennaio 2025 Costituzione FdP



Tipo di membri

- Fondatori Promotori (costituenti)
- Fondatori
- Partecipanti

Fondatori promotori

- Comune di Lodi 8.000 €
- Provincia di Lodi 12.000 €
- Comune di Zelo Buon Persico 2.000 €
- Comune di Lodivecchio 2.000 €
- Comune di Salerano 1.000 €
- Comune di Orio Litta 1.000 €
- Comune di Casaletto lodigiano 1.000 €
- Comune di Ospedaletto Lodigiano 1000 €
- Comune di Corte Palasio 1000 €
- Mosaico Servizi 1.000 €
- Fondazione Casa della Comunità 1.000 €

Fondatori

- Comuni < 5000 ab: ≥ 1.000 €
- Comuni 5000 -10.000 ab: ≥ 2.000 €
- Comuni > 10.000 ab: ≥ 4.000 €
- persone fisiche: ≥ 500 €
- persone giuridiche: ≥ 1000 €
- Comune di Merlino 1.000 €

Partecipanti

- persone fisiche
- persone giuridiche enti terzo settore
- persone giuridiche non enti terzo settore
- ≥ 25 €



Altri soggetti che hanno manifestato l'interesse ad aderire come Fondatori:

- Comune di Tavazzano
 - Comune di Livraga
 - Comune di Terranova de Passerini
 - Comune di Castelgerundo
 - Comune di Villanova del Sillaro
 - Comune di Cavenago d'Adda
 - Comune di Ossago Lodigiano
 - Comune di Bertonico (passaggio da CER esistente)
 - Comune di Turano Lodigiano (passaggio da CER esistente)
 - Comune di Castelnuovo Bocca d'Adda
-
- in corso di valutazione l'ammissibilità della partecipazione alla CERS di società partecipate

Presidente

- nominato nell'atto costitutivo
- poi nominato dal CdA
- dura in carica 5 anni

Consiglio di amministrazione

- primo CdA 5 membri nominato nell'atto costitutivo + 2 membri quando si costituisce l'assemblea dei partecipanti
- poi CdA di 7 membri (compreso Presidente)
- 1 Comune di Lodi
- 1 Provincia di Lodi
- 1 Fondatori enti pubblici (Comuni eccetto Lodi)
- 1 Fondatori - enti terzo settore
- 1 dai Fondatori - altri
- 2 Assemblea dei partecipanti

Assemblea della Fondazione

- Fondatori + Partecipanti
- voto capitaro
- si riunisce almeno una volta all'anno

Comitati di configurazione

- 1 Comitato per ogni territorio sotteso ad una cabina primaria
- 5 membri
- nominati dai Fondatori + Partecipanti della configurazione tramite voto capitaro
- dura in carica 5 anni

Organo di controllo

- dura in carica cinque anni
- monocratico

Comitato scientifico

- 1 Comune di Lodi
- 1 CdA
- 1 Assemblea dei partecipanti

COMPITI

Presidente

- legale rappresentante
- convoca e presiede i CdA e le Assemblee dei Partecipanti
- rilascia procure speciali e nomina avvocati

Consiglio di amministrazione

- indirizzi generali
- direttive investimenti patrimonio
- approva bilancio preventivo e consuntivo
- delibera accettazioni eredità e donazioni
- nomina fra i suoi membri il vice presidente
- delibera modifiche Statuto
- delibera sullo scioglimento
- approva i regolamenti (compreso quelli delle configurazioni previo parere vincolante dei comitati)
- informa i membri sui benefici
- delega compiti ai consiglieri
- delibera su ammissione fondatori e partecipanti
- istituisce le configurazioni e i relativi Comitati
- istituisce il Comitato Scientifico e nominare un membro

Comitati di configurazione

- adottano i Regolamenti di Configurazione
- pareri non vincolanti al CdA su indirizzi, direttive investimenti, bilanci, accettazione eredità e donazioni, modifiche statuarie, scioglimento
- parere vincolante in merito alla destinazione della quota di tariffa premio riservata a finalità sociali

Assemblea dei Partecipanti

- esprime parere consultivo, quando richiesto dal Consiglio di amministrazione, sulle linee generali delle attività della Fondazione, sugli obiettivi, sui programmi e sugli altri argomenti volta a volta sottoposti alla sua deliberazione;
- delibera su esclusione di membri del CdA
- nomina 2 membri del Consiglio di amministrazione;
- nomina 1 membro del Comitato Scientifico;

Organo di controllo

- controlla l'osservanza da parte della Fondazione delle norme contenute nello Statuto e nelle leggi vigenti
- controllo contabile della fondazione
- accerta la regolare tenuta delle scritture contabili
- esamina le proposte di bilancio preventivo e di rendiconto economico e finanziario, redigendo apposite relazioni, ed effettua verifiche di cassa
- partecipa, senza diritto di voto, alle riunioni del Consiglio di amministrazione, dei Comitati di Configurazione e dell'Assemblea dei Partecipanti

Impianti previsti nel business plan 1/3

| Impianto | Proprietà | Progetto | Stato | Luogo | Potenza (kWp) | Semestre entrata in esercizio | |
|-----------------------------|------------------------|----------------------|--------------------|-----------|------------------|----------------------------------|------------|
| | | | | | | Scenario base | Scenario 2 |
| Coop Mosaico | Coop Mosaico | Alternative | Installato | Lodi | 39 | 2025-I | 2025-I |
| Oratorio S. Bernardo | Parrocchia S. Bernardo | Emblematici Maggiori | Installato | Lodi | 80 | 2025-I | 2025-I |
| Lodi Scuola "Ponte" | Comune di Lodi | Bando RL | Studio fattibilità | Lodi | 110 | 2025-II | no |
| Lodi Scuola Carillon | Comune di Lodi | Bando RL | Studio fattibilità | Lodi | 90 | 2025-II | no |
| Lodi Scuola Jasmin | Comune di Lodi | Bando RL | Studio fattibilità | Lodi | 60 | 2025-II | no |
| Liceo Gandini | Provincia di Lodi | Emblematici Maggiori | In progetto | Lodi | 83 | 2025-II | 2025-II |
| Istituto Volta | Provincia di Lodi | Emblematici Maggiori | In progetto | Lodi | 229 | 2025-II | 2025-II |
| Scuola Pandini | Provincia di Lodi | Emblematici Maggiori | In progetto | S. Angelo | 68 | 2025-II | 2025-II |
| Totale | | | | | 759 | | |

Impianti previsti nel business plan 2/3

| Impianto | Proprietà | Stato | Luogo | Potenza (kWp) | Semestre entrata in esercizio | |
|-----------------------------|------------------------------|--------------------|------------------------|------------------|----------------------------------|------------|
| | | | | | Scenario base | Scenario 2 |
| 2 Pensiline FV Lodi | Lodi-gestore colonnine 1 e 2 | Progettazione | Lodi | 90 | 2025-II | 2026-I |
| 2 Pensiline FV Lodi | Lodi-gestore colonnine 3 e 4 | Studio fattibilità | Lodi | 90 | 2026-I | 2026-II |
| Emporio solidale | Fond. casa di Comunità, Lodi | Progettazione | Lodi | 60 | 2025-I | 2025-II |
| Zucchetti center | Zucchetti | Progettazione | Lodi | 124 | 2025-II | 2025-II |
| Case ERP | Comune di Lodi | Studio fattibilità | Lodi | 45 | 2026-I | no |
| Vergnagli | Ditta Vergnagli | Studio fattibilità | Casaletto lodigiano | 200 | 2026-I | no |
| 6 impianti Zelo B.P. | Comune di Zelo Buon Persico | Studio fattibilità | Zelo BP | 450 | 2026-I | no |
| Scuola Orio Litta | Comune di Orio Litta | Ipotesi | Orio Litta | 30 | 2026-I | no |
| Pensilina Mercato | Comune di Ospedaletto Lod. | Ipotesi | Ospedaletto | 100 | 2026-I | no |
| Totale | | | | 1189 | | |



Impianti previsti nel business plan 3/3

| Impianto | Proprietà | Potenza (kWp) | Semestre entrata in esercizio | |
|----------------|-------------------------|------------------|-------------------------------|------------|
| | | | Scenario base | Scenario 2 |
| Altri impianti | con fondi PNRR/bandi RL | 400 | 2026-I | - |
| Altri impianti | con fondi privati | 200 | 2026-I | 2026-I |
| Altri impianti | con fondi PNRR/bandi RL | 400 | 2026-II | - |
| Altri impianti | con fondi privati | 200 | 2026-II | 2027-I |
| Totale | | 1200 | | |



40 kWp - Cooperativa il Mosaico
Realizzato



80 kWp - Oratorio S.
Bernardo
Realizzato



312 kWp Liceo scientifico
Gandini e Istituto Volta
In fase di progettazione



68 kWp - Liceo Pandini di
Sant'Angelo Lodigiano
In fase di progettazione



Sviluppi futuri

- Presentazione istanza GSE
- Promozione e raccolta di adesioni alla CER
- Inserimento anagrafica membri, dei punti di prelievo e consumo
- Aggiornamento sito web
- Redazione dei Regolamenti delle configurazioni
- Incontri informativi sul territorio
- Sviluppo impianti rinnovabili



PNRR

Per impianti connessi alla rete nei Comuni con popolazione inferiore e
5.000 abitanti

Contributi a fondo perduto fino al 40% del massimale di spesa
ammissibile sostenuta per la realizzazione di nuovi impianti a fonti
rinnovabili a servizio di CER.

Dotazione finanziaria ca 2 miliardi €

Aperta a soggetti privati e pubblici

Scadenza prorogata al 30-11-2025



BANDO RELOad-CER

Enti Locali della Lombardia con popolazione superiore a 5.000 abitanti,
contributi a fondo perduto fino al 40% del massimale di spesa
ammissibile sostenuta per la realizzazione di nuovi impianti a fonti
rinnovabili a servizio di CER

Dotazione Finanziaria ca 28 milioni €

Scadenza 15-05-2025



BANDO 2025 DEL MASE

È stato approvato l'avviso pubblico per il C.S.E. 2025 Comuni per la Sostenibilità e l'Efficienza energetica, che sostiene investimenti delle amministrazioni comunali su tutto il territorio nazionale, promuovendo l'uso delle energie rinnovabili, il risparmio energetico e la riduzione dei consumi negli edifici pubblici.

Dotazione finanziaria: 232 milioni di €

Copertura del 100% dei costi ammissibili

Con questa misura (finanziata dal POC Energia e Sviluppo dei Territori 2014-2020) sono finanziati a sportello, per l'intero importo dei costi ammissibili, impianti fotovoltaici e solari termici, pompe di calore, sistemi di relamping, infissi ad alta efficienza e soluzioni ibride.

Lo sportello sarà attivo dal 5 maggio

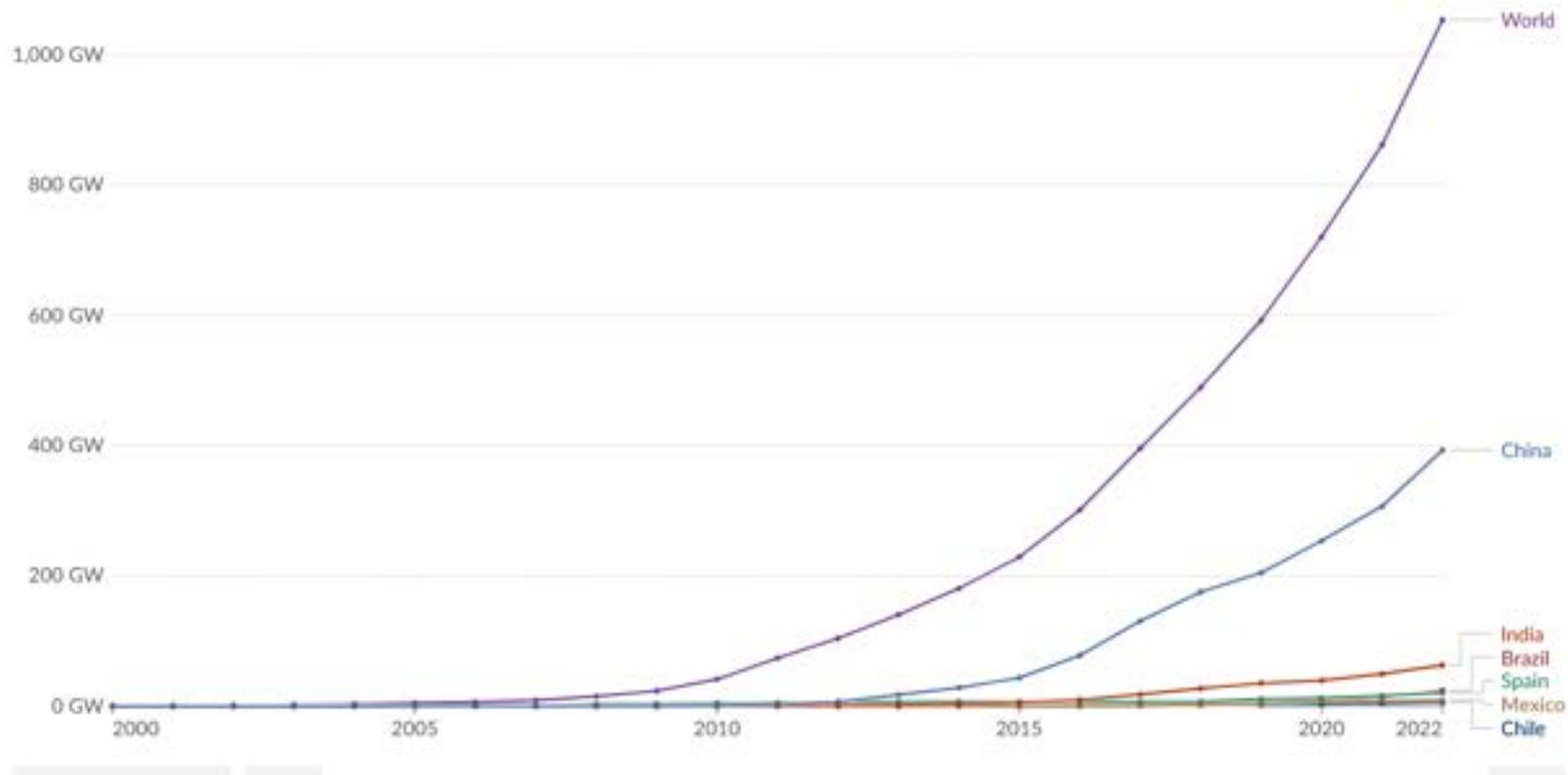
Le negoziazioni con gli operatori economici presenti sul Mercato Elettronico della Pubblica Amministrazione (MePA) partiranno l'8 aprile, mentre dal 15 aprile potranno essere compilate le istanze di concessione del finanziamento, in vista dell'apertura dello sportello per la presentazione delle domande, che sarà attivo dal 5 maggio.

<https://www.mase.gov.it/comunicati/energia-mase-232-milioni-i-comuni-con-lavviso-cse-2025>



Potenza fotovoltaica cumulata installata

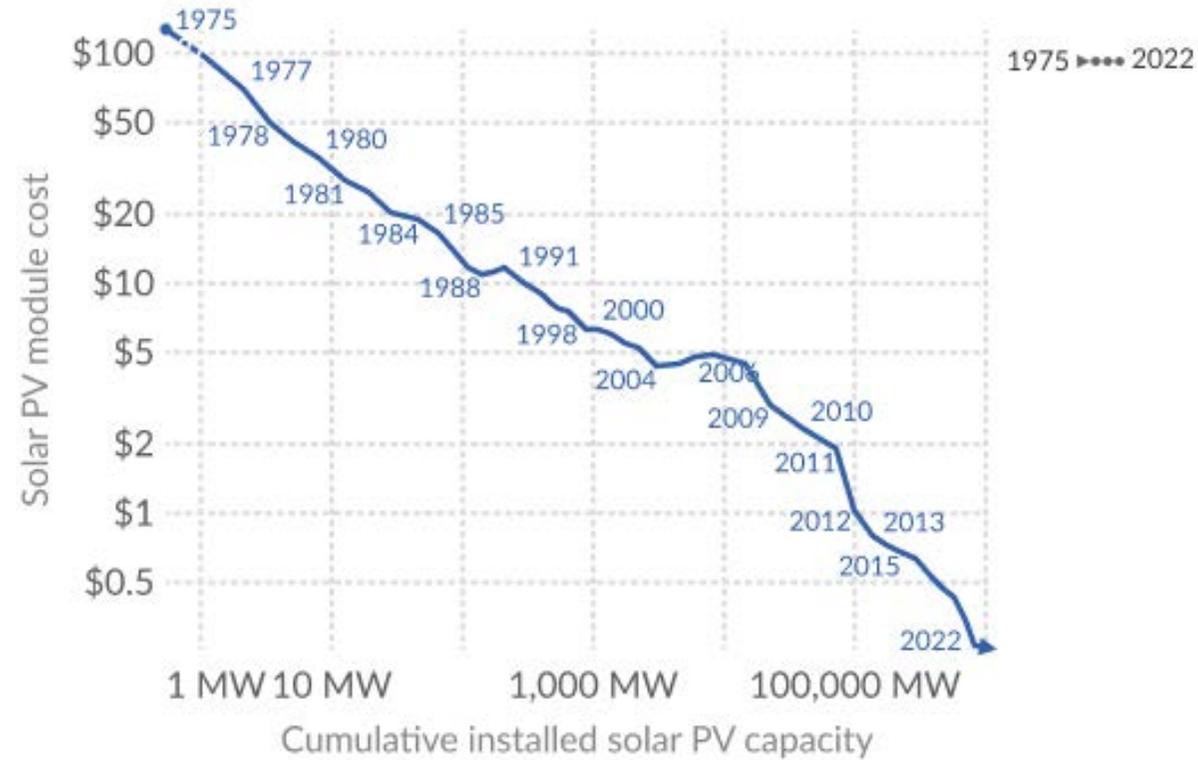
Potenza installata cumulata
nel 2022: 1053 GWp



<https://ourworldindata.org/grapher/installed-solar-pv-capacity>

Solar panel costs have fallen by around 20% for every doubling of global cumulative capacity

Costs are measured in US dollars per Watt, adjusted for inflation.



Data source: IRENA (2023); Nemet (2009); Farmer and Lafond (2016)
CC BY



Situazione a fine 2023

In provincia di Lodi: 4.937 impianti fotovoltaici, potenza complessiva di 82 MW: 360 Watt/abitante

In Italia: 1.597.477 impianti, 30.319 MW: 510 Watt/abitante

Obiettivo del Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC) per il 2030:

70 GW → 80 GW (1,4 kW/abitante)

Fonte dati: Gestore dei Servizi Energetici (GSE): Rapporto Statistico 2023