



COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE (CER) COME STRUMENTO PER UNA TRANSIZIONE ENERGETICA EQUA

SFIDE E OPPORTUNITÀ DELLA PRIME ESPERIENZE ITALIANE

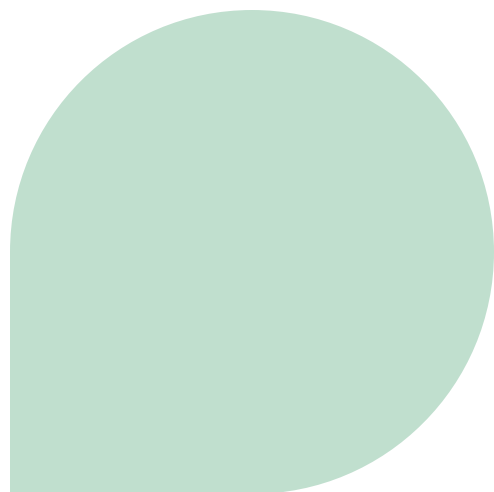
Mantova, 4 novembre 2022

Daniela Patrucco

Giornalista freelance Qualenergia.it e co-founder Energy4Com soc. coop



- LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE (CER): UNA INTRODUZIONE
- LE PRIME ESPERIENZE IN ITALIA: SFIDE E OPPORTUNITÀ
- UNA PROPOSTA DI PERCORSO PER L'ATTIVAZIONE DELLE CER



LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE



Evoluzione normativa (2018/2001) e IEM (2019/944)

Il quadro normativo-regolatorio nazionale risulta ad oggi in evoluzione verso il completo recepimento delle Direttive europee





NORMATIVE NAZIONALI

Overview

Il quadro normativo nazionale risulta ad oggi in evoluzione verso un definitivo allentamento dei precedenti vincoli. A livello tecnologico il mercato si presenta maturo mentre un ruolo chiave è affidato al coinvolgimento degli utenti finali

- L'Italia ha avviato l'iter di recepimento con il [Decreto Milleproroghe 162/2019 art. 42 bis](#) (convertito dal convertito dalla [L. 28 febbraio 2020, n. 8](#)), con cui sono state introdotte per la prima volta nella legislazione italiana le definizioni di "Autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente" e "Comunità di Energia Rinnovabile" (CER)
- Il percorso è proseguito poi con la pubblicazione della [Delibera AREGA 318/2020/R/eel](#) (Agosto 2020) e il [Decreto MiSE 16 settembre 2020](#)
- Il recepimento definitivo della RED II, con il [D.Lgs.199 dell'8 novembre 2021](#), ha visto l' **allentamento di alcuni vincoli precedentemente in essere**, tra cui:
 - Incremento della potenza massima nominale degli impianti di produzione (da 200kW a 999kW)
 - Ampliamento del perimetro della CER dalla cabina di trasformazione secondaria a quella primaria
- Per quanto riguarda le **tecnologie abilitanti**, queste sono **già «mature»** e reperibili sul mercato: FV, storage, dispositivi di misurazione, software di gestione, infrastruttura di ricarica, infrastruttura UVAM
- Un altro aspetto molto importante per la diffusione delle Energy Community è il **ruolo attivo** che devono avere i **consumatori**: servono formazione, informazione e consapevolezza.

NORMATIVE NAZIONALI

Definizione delle configurazioni

Le configurazioni sono state riprese e definite a livello nazionale

AUTOCONSUMO COLLETTIVO

Gruppo di almeno due autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente e si trovano nello stesso edificio o condominio



Concetti chiave:
SINGOLO EDIFICIO
AUTOCONSUMO E
AUTOPRODUZIONE

COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI

Coalizione di utenti (pubblici e privati) localizzati in una medesima area che, tramite una volontaria adesione ad un contratto, collaborano per produrre, consumare, condividere, vendere e stoccare l'energia attraverso uno o più impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili



Concetti chiave:
COMUNITÀ
CONDIVISIONE
CONSUMO E
PRODUZIONE

LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE

Evoluzione normativa (2018/2001) e IEM (2019/944)



Il quadro normativo-regolatorio nazionale risulta ad oggi in evoluzione verso il completo recepimento delle Direttive europee

Direttiva

[2018/2001](#) (cd REDII e [2019/944](#) (scadenza recepimento giugno 2021)

Settembre 20

DECRETO MISE
Decreto 16 settembre 2020

Dicembre 21

In vigore il D.Lgs.199 dell'8 novembre 2021 che recepisce la Dir REDII 2018-2001

Marzo 22

D.L n. 17/2022 (DL Energia) Semplificazioni impianti FER

Agosto 22

DCO Arera 390/2022/R/eel Documento per la consultazione in materia di autoconsumo dell'energia

2020

DL MILLEPROROGHE DL 162/2019

Aprile-Agosto 20

DCO-DELIBERA ARERA DCO 112/2020/R/eel, poi Delibera 318/2020/R/eel

Dicembre 20

REGOLE GSE Regole Tecniche 22 dicembre 2020

Novembre 21

D.Lgs. 210 /2021 Che recepisce la direttiva UE 2019-944 mercato interno EE

Aprile 22

Revisione Regole Tecniche GSE



NORMATIVE NAZIONALI DL MILLEPROROGHE 162/2019

Il decreto recepisce ed integra le disposizioni della direttiva, tramite specifiche disposizioni che regolano autoconsumo collettivo e comunità energetiche

Per lo sviluppo di comunità energetiche (integrato con attuazione da parte della Delibera ARERA 318/2020/R/eel):

Incentivi

- Definizione dell'**energia condivisa** come il minimo tra l'energia elettrica prodotta e immessa in rete dagli impianti e l'energia elettrica prelevata dall'insieme dei clienti finali
- Divieto di cumulabilità con gli incentivi per la realizzazione di impianti fotovoltaici

Perimetro

- Punti di prelievo collocati lungo la rete di **bassa/media tensione**
- Utilizzo della **rete di distribuzione esistente** per la condivisione dell'energia prodotta

Governance

- Individuazione di un **soggetto delegato** incaricato di gestire l'energia condivisa, il quale può essere incaricato di gestire anche incassi e pagamenti con GSE
- **Divieto** che la comunità energetica costituisca l'attività commerciale e industriale principale dell'ente promotore

NORMATIVE NAZIONALI

DL MILLEPROROGHE 162/2019

Il decreto definisce i diritti per gli utenti finali organizzati in gruppi di autoconsumo o comunità energetiche

Pur facenti parte di una aggregazione, gli **utenti finali rimangono autonomi** in merito a tre aspetti fondamentali:



Possibilità di scegliere in ogni caso il proprio **venditore di energia**



Riconoscimento del **diritto di recesso** dalla configurazione



Regolamento dei rapporti tra utenti finali, e determinazione dei criteri di ripartizione degli incentivi che vengono definiti da un **regolamento interno**

LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE



Evoluzione normativa (2018/2001) e IEM (2019/944)

Il quadro normativo-regolatorio nazionale risulta ad oggi in evoluzione verso il completo recepimento delle Direttive europee

Direttiva
2018/2001 (cd
REDII e
2019/944
(scadenza
recepimento giugno
2021)

Settembre 20
DECRETO MISE
Decreto 16 settembre
2020

Dicembre 21
In vigore il
D.Lgs.199 dell'8
novembre 2021
che recepisce la
Dir REDII 2018-
2001

Marzo 22
D.L n. 17/2022
(DL Energia)
Semplificazioni
impianti FER

Agosto 22
DCO Arera
390/2022/R/eel
Documento per la
consultazione in
materia di
autoconsumo
dell'energia

2020
DL
MILLEPROROGHE
DL 162/2019

Aprile-Agosto 20
DCO-DELIBERA ARERA
DCO 112/2020/R/eel,
poi Delibera
318/2020/R/eel

Dicembre 20
REGOLE GSE
Regole Tecniche 22
dicembre 2020

Novembre 21
D.Lgs. 210 /2021
Che recepisce la
direttiva UE
2019-944 mercato
interno EE

Aprile 22
Revisione
Regole
Tecniche GSE



NORMATIVE NAZIONALI

DECRETO MISE 16 settembre 2020

Il Decreto determina l'entità del corrispettivo economico per configurazioni di autoconsumo e Comunità Energetiche, per un arco temporale di 20 anni

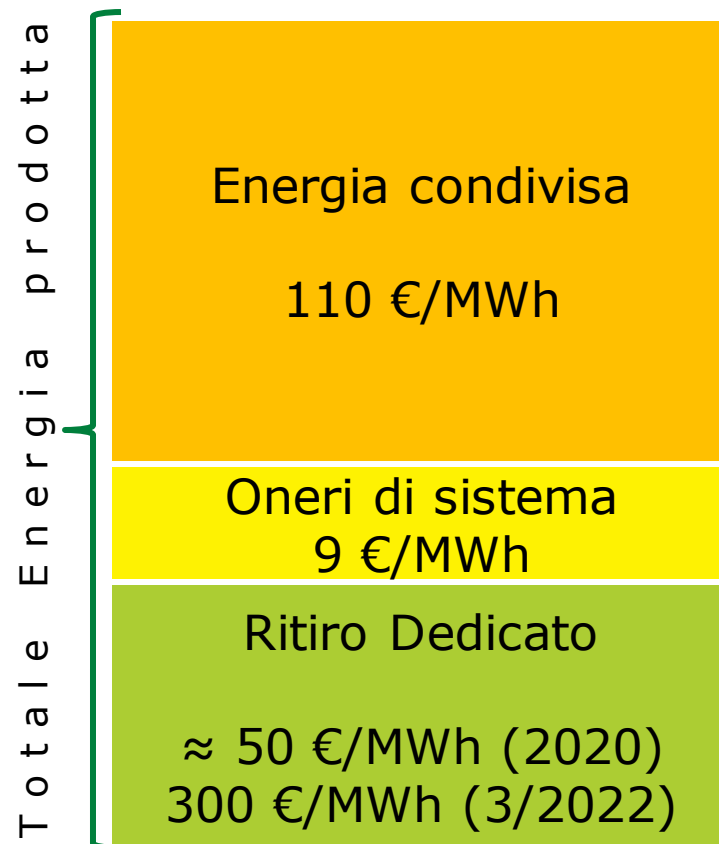
Tariffa incentivante di **110 €/MWh** (100 €/MWh per gli autoconsumatori) per remunerare l'energia condivisa

A questi sono da aggiungere **9 €/MWh**, i quali riflettono gli oneri relativi alla gestione della rete

Per l'energia prodotta e non autoconsumata, il referente della configurazione può ricorrere al Ritiro Dedicato, che sarà valorizzato in base al prezzo zonale orario

Cumulabilità con altri incentivi - **Non ammessa con:**

- Superbonus 110% - possibilità di fare domanda solo per Ritiro Dedicato e restituzione degli oneri di sistema
- Incentivi ex [DM 4 luglio 2019](#)
- Scambio sul posto
- Conti energia



LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE



Evoluzione normativa (2018/2001) e IEM (2019/944)

Il quadro normativo-regolatorio nazionale risulta ad oggi in evoluzione verso il completo recepimento delle Direttive europee

Direttiva

2018/2001 (cd REDII e 2019/944 (scadenza recepimento giugno 2021)

Settembre 20

DECRETO MISE
Decreto 16 settembre 2020

Dicembre 21

In vigore il D.Lgs.199 dell'8 novembre 2021 che recepisce la Dir REDII 2018-2001

Marzo 22

D.L n. 17/2022 (DL Energia) Semplificazioni impianti FER

Agosto 22

DCO Arera 390/2022/R/eel Documento per la consultazione in materia di autoconsumo dell'energia

2020

DL MILLEPROROGHE DL 162/2019

Aprile-Agosto 20

DCO-DELIBERA ARERA DCO 112/2020/R/eel, poi Delibera 318/2020/R/eel

Dicembre 20

REGOLE GSE Regole Tecniche 22 dicembre 2020

Novembre 21

D.Lgs. 210 /2021 Che recepisce la direttiva UE 2019-944 mercato interno EE

Aprile 22

Revisione Regole Tecniche GSE



NORMATIVE NAZIONALI

D.LGS 199, 8/11/2021

Il nuovo decreto recepisce la Direttiva RED II nell'ordinamento nazionale, allargando il possibile perimetro di istituzione delle CER con la possibilità di includere più utenti e condividere una maggiore quantità di energia

Le novità introdotte rilevanti per le CER:

- **CAPACITÀ MASSIMA DEI SINGOLI IMPIANTI:** Da **200 kWp a 1 MWp** oltre alla possibilità di adesione al meccanismo incentivante anche a impianti rinnovabili esistenti, purché non beneficiari di altre forme di incentivo e per una potenza complessivamente non superiore al 30% della nuova capacità installata.
- **PERIMETRO DELLE COMUNITÀ:** dalle utenze collegate alla stessa **cabina secondaria** a quelle collegate alla stessa **cabina primaria**
- **POSSIBILI UTENTI FINALI:** persone fisiche, PMI, enti territoriali e autorità locali, enti di ricerca e formazione, enti religiosi, del terzo settore e di protezione ambientale

Il decreto inoltre prevede:

- Revisione dei meccanismi di incentivazione – decreto MiTE
- Delibera ARERA (successiva al [DCO 390/2022/R/eel](#))

LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE



Evoluzione normativa (2018/2001) e IEM (2019/944)

Il quadro normativo-regolatorio nazionale risulta ad oggi in evoluzione verso il completo recepimento delle Direttive europee





NORMATIVE NAZIONALI 1/3

Documento di Consultazione DCO [390/2022/R/eel](#)

"Orientamenti in materia di configurazione per l'autoconsumo previste dal decreto legislativo 199/2001 e dal decreto legislativo 210/221"

Valorizzazione e incentivazione dell'energia condivisa

- **energia elettrica autoconsumata e oggetto di incentivazione**, pari alla quota dell'energia elettrica autoconsumata e oggetto di valorizzazione (quindi nella stessa cabina primaria) prodotta da nuovi impianti alimentati da fonti rinnovabili di **potenza fino a 1 MW**.
- L'incentivo troverà applicazione solo per **impianti alimentati da fonti rinnovabili** di potenza **fino a 1 MW** entrati in esercizio dopo la data di entrata in vigore del dl 199/21 (cioè **dal 16 dicembre 2021**).
- A una stessa Comunità Energetica, facente capo a un **unico soggetto giuridico**, possono far riferimento **più configurazioni per l'autoconsumo diffuso** ciascuna afferente a un'area sottesa alla stessa cabina primaria.



NORMATIVE NAZIONALI 2/3

Documento di Consultazione DCO 390/2022/R/eel

"Orientamenti in materia di configurazione per l'autoconsumo previste dal decreto legislativo 199/2001 e dal decreto legislativo 210/221"

Identificazione delle cabine primarie e individuazione dei punti di connessione

- L'orientamento di Arera è quello di privilegiare una **definizione semplificata di cabina primaria** che consideri anche gli **aspetti geografico funzionali** quali ad esempio la prossimità tra le utenze e le cabine primarie, non separare tratti della medesima via o settori limitati di un medesimo quartiere cittadino ovvero agglomerati di case vicine tra loro.
- Gli operatori (i DSO) per il tramite delle loro associazioni, dovranno **identificare soluzioni analoghe e facilmente fruibili** "superando le difficoltà operative riscontrate durante il periodo transitorio".
- "Una volta realizzati i **layer georeferenziati delle aree delle cabine primarie** i DSO li mettono a disposizione del GSE per la pubblicazione da parte di quest'ultimo mediante **un'unica interfaccia** che assembli quelli di tutte le imprese distributrici operanti sul territorio nazionale."



NORMATIVE NAZIONALI 3/3

Documento di Consultazione DCO 390/2022/R/eel

"Orientamenti in materia di configurazione per l'autoconsumo previste dal decreto legislativo 199/2001 e dal decreto legislativo 210/221"

Energia elettrica autoconsumata e sistemi di accumulo

- È considerata energia elettrica autoconsumata e oggetto di incentivazione **l'assorbimento dei sistemi di accumulo moltiplicato per un rendimento medio del ciclo di carica/scarica** derivante da letteratura tecnica o comunicato al GSE dagli operatori.

Lo scomputo in bolletta della quota di energia elettrica autoconsumata

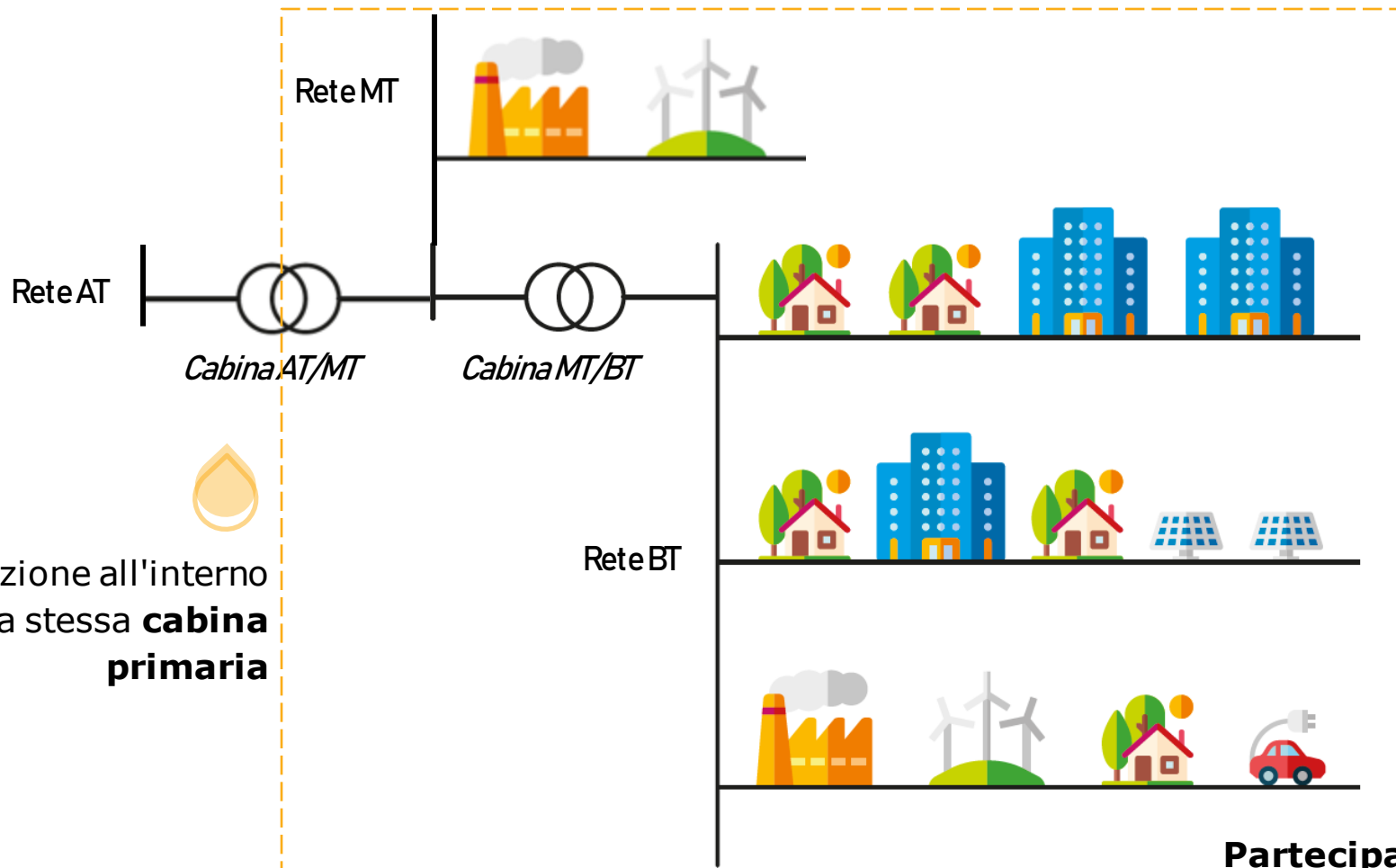
- La proposta di ARERA prevede che, nel caso di clienti domestici che scelgano di avvalersi di tale modalità, il GSE, su indicazione del referente, eroghi **la quota spettante** a ciascun cliente domestico **alla società di vendita** al dettaglio di competenza **anziché al referente** medesimo sulla base degli accordi inseriti nel regolamento per la suddivisione degli incentivi.

LE COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI

Principali caratteristiche



1 MWp per singolo impianto alimentato da fonte energetica rinnovabile



Aggregazione all'interno della stessa **cabina primaria**

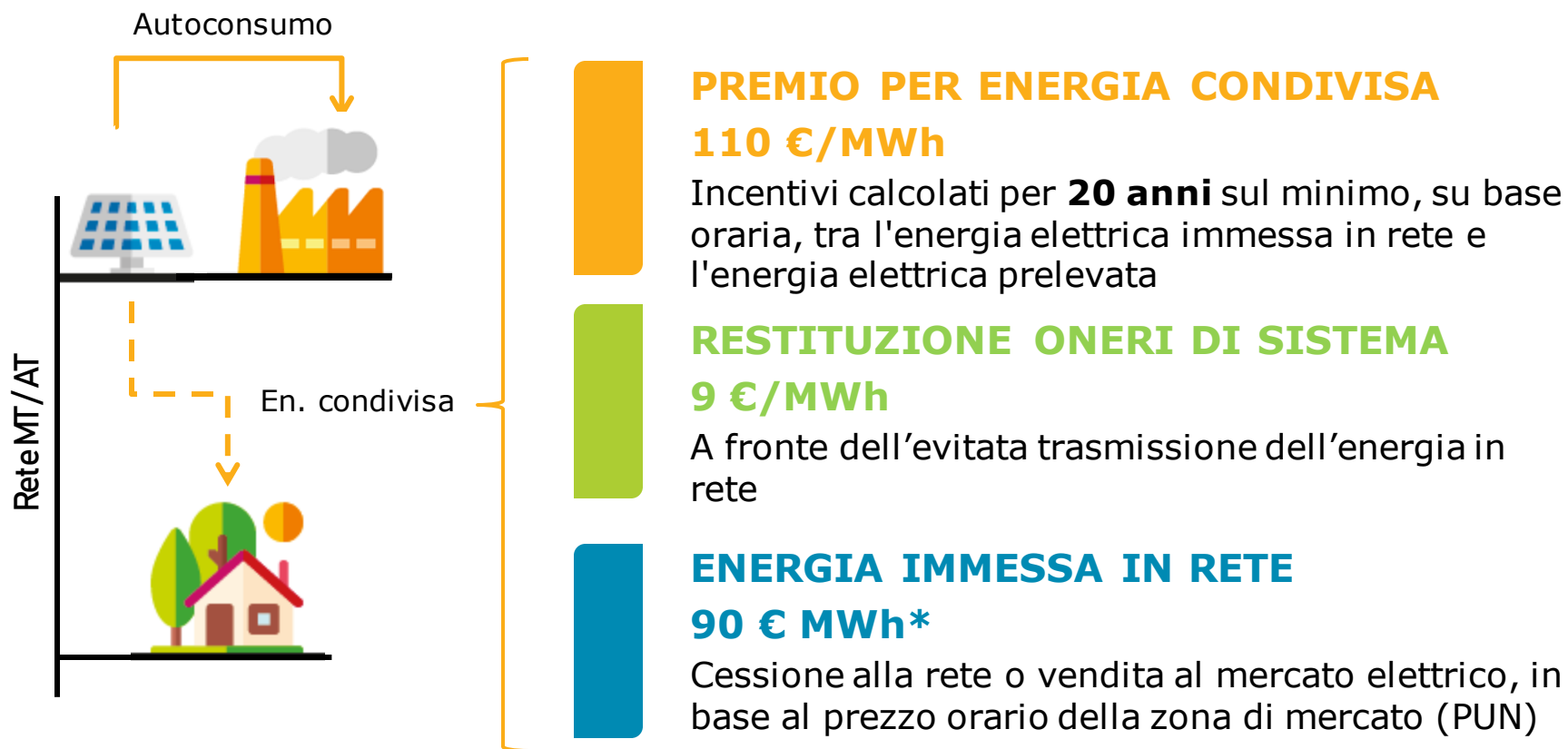


Partecipanti: Cittadini, PMI, Enti locali, Istituti di ricerca, non profit

LE COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI

Incentivi economici per le Comunità Energetiche

Oltre al risparmio conseguito a fronte dell'energia auto consumata, è riconosciuto un incentivo sull'energia condivisa tra le utenze della comunità energetica



* Prezzo stimato in condizioni di mercato precedente all'aggravamento della crisi energetica, ipotizzabile però nel medio-lungo periodo

LE COMUNITÀ ENERGETICHE RINNOVABILI

Specificità delle Comunità Energetiche



Alcune caratteristiche:



La Comunità Energetica, che condivide solo **virtualmente** l'energia autoprodotta, non richiede la realizzazione di nuove infrastrutture ma solo di nuovi impianti di produzione di energia rinnovabile



La Comunità Energetica è un soggetto **giuridicamente autonomo** ma i partecipanti mantengono i loro diritti come clienti finali, compresi quelli di scegliere il proprio fornitore ed uscire dalla Comunità



La **proprietà degli impianti** può essere di soggetti terzi non appartenenti alla Comunità stessa ma il loro controllo deve rimanere in capo alla Comunità



È possibile includere all'interno della Comunità Energetica **impianti preesistenti** alla data di introduzione delle nuove leggi ma l'energia prodotta sarà incentivata fino a massimo il 30% del totale della potenza installata

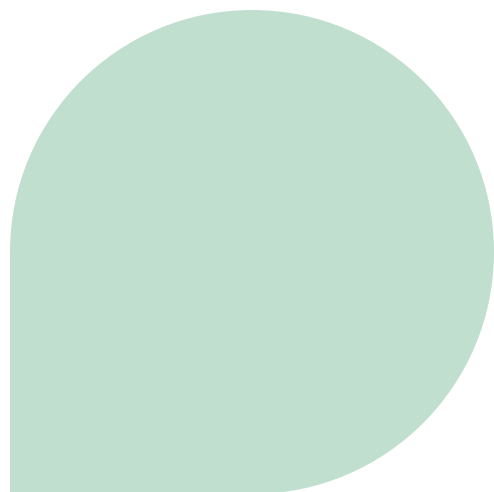


Condividere la produzione locale di energia porta ad un aumento del suo valore economico e sociale per lo sviluppo del territori:

- Riduce del costo delle **bollette** e incrementa l'offerta di ulteriori **servizi di pubblica utilità**
- Mitiga la **povertà energetica** e il fenomeno dello **spopolamento**
- Stimola la consapevolezza, sensibilità e **cultura energetica dei cittadini** e delle PA Locali al fine di ridurre l'**impatto ambientale**
- Alimenta la comunicazione e il **marketing del territorio** contribuendo al miglioramento della sua **attrattività**
- Sviluppa l'economia locale anche attraverso il **mantenimento dei profitti sul territorio**, attraverso la rimunicipalizzazione della distribuzione elettrica locale



- LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE (CER): UNA INTRODUZIONE
- **LE PRIME ESPERIENZE IN ITALIA: SFIDE E OPPORTUNITÀ**
- UNA PROPOSTA DI PERCORSO PER L'ATTIVAZIONE DELLE CER



LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE IN ITALIA



Trasformare una crisi in una opportunità

La montagna ha partorito un topolino ma ha infine stimolato un acceso dibattito tra gli operatori, le amministrazioni locali, regionali e centrali, i cittadini e le imprese.



Ostacoli, Strumenti e Obiettivi: cambiamento climatico, crisi pandemica, Recovery Plan UE, crisi energetica, pur tra tensioni, spingono la transizione energetica verso le fonti rinnovabili



Sfide: vincoli normativi, tecnici e socio culturali



Opportunità: rilancio socio-economico e ambientale per le comunità locali e l'intero territorio nazionale



LE CER COME SISTEMI SOCIO-TECNICI

Cittadinanza energetica per una transizione equa

Una transizione energetica equa richiede la **partecipazione** di tutti i cittadini.



LA FASE SPERIMENTALE IN ITALIA

Poche e piccole esperienze di CER

Da 2/2020 a 12/2021
QUADRO NORMATIVO



impianti: fonti rinnovabili (max 200 kWp cad)



Limite geografico: cabina secondaria

10 CER
FV 390 kWp

<20 CER
in progress (*)

(*) Fonte: Orange book, 2/2022, RSE
<https://www.rse-web.it/wp-content/uploads/2022/02/OrangeBook-22-Le-Comunita-Energetiche-in-Italia-DEF.pdf>

LA FASE SPERIMENTALE IN ITALIA

Nuove opportunità

**Dicembre 2021 |
Nuovo quadro normativo**



Impianti: fonti rinnovabili (max 1 MWp cad)



Limite geografico: cabina primaria



**Risorse finanziarie del
PNRR e Fondi strutturali**

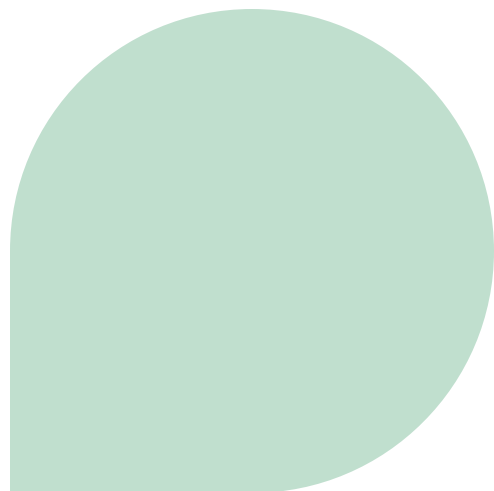
+

**Aumento del costo
dell'energia**

**PROGETTI PIÙ
AMPI
in
AREE PIÙ
ESTESE**



- LE COMUNITÀ DELL'ENERGIA RINNOVABILE (CER): UNA INTRODUZIONE
- LE PRIME ESPERIENZE IN ITALIA: SFIDE E OPPORTUNITÀ
- **UNA PROPOSTA DI PERCORSO PER L'ATTIVAZIONE DELLE CER**





PARTNERSHIP

Supporto tecnico multidisciplinare



Sinloc is involved in **consultancy** and **investment** in Italy and in Europe and promotes **sustainable development**

Energy4Com is a Coop innovative start-up and offers services and solutions to **desing, realize and manage RECs**

460 mln€
capex
18
direct
investments

800+
Consulting
projects
(IT and Eu)

600 mln€
of indirect
investments acted
through Funds and
Financial
Instruments

+50
Professionals with
transversal skills

Established the
1°
fREC in Italy

Provides technol
ogies and assets
fo RECs and
smart grids

21
Energy, social
and
communication
partners

LE CER PER LO SVILUPPO DEI TERRITORI

Diverse linee di intervento

1

Configurazioni di area vasta

Definizione di un processo di pianificazione integrato, sistematizzando le comunità energetiche attivabili in **più comuni di limitate dimensioni**

2

Configurazioni in aree produttive

Impianti e infrastrutture da fonti rinnovabili in **ambienti industriali** e altre aree produttive

3

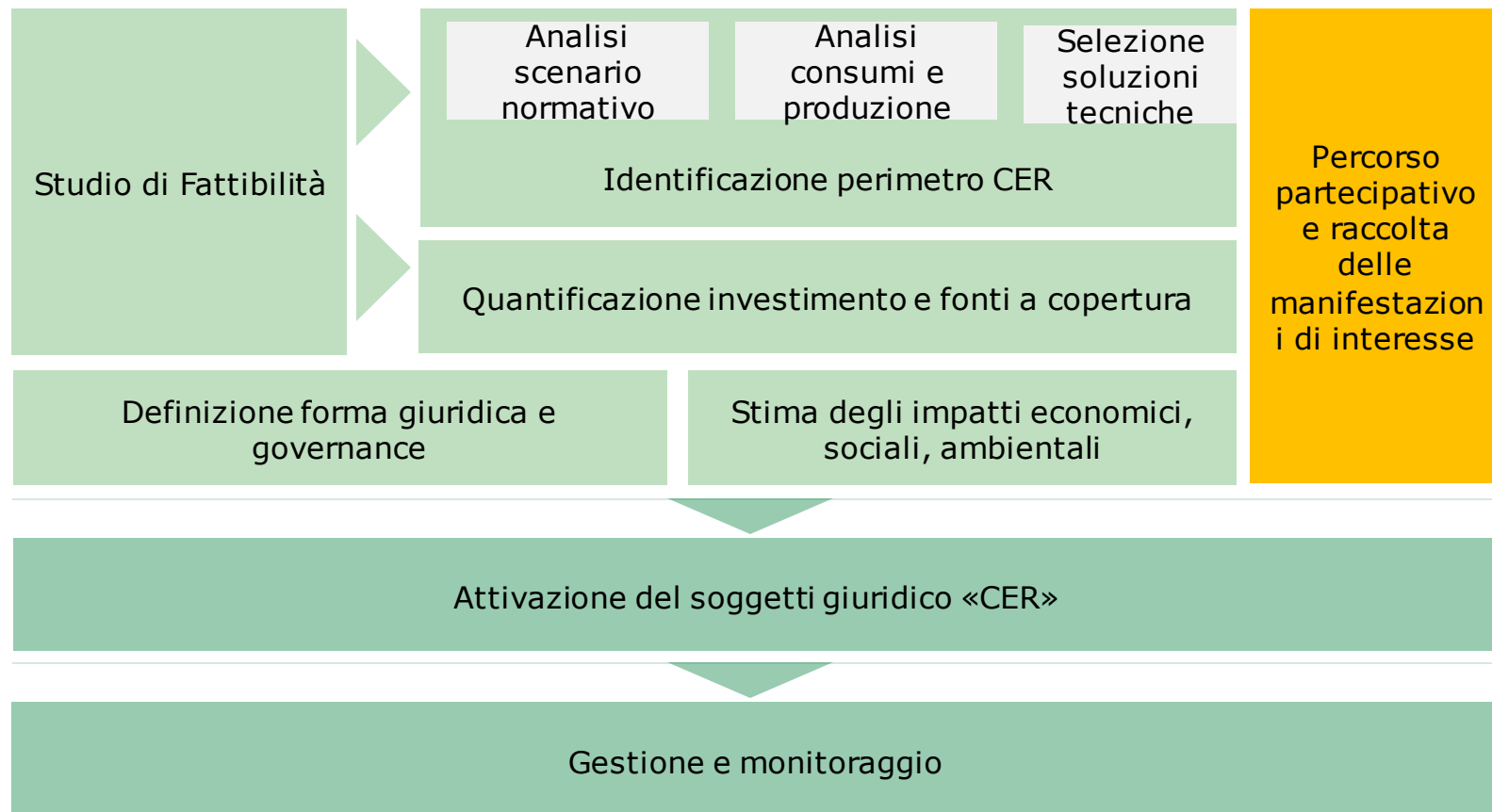
Approccio «multi-situ»

Caratterizzazione delle possibili opzioni di comunità energetica attivabili e replicabili all'interno di un unico **comune di maggiori dimensioni**

LE CER PER LO SVILUPPO DEI TERRITORI



Dall'analisi di fattibilità alla gestione della CER





*L'esperienza sul campo insegna che la costruzione di una Comunità energetica è un **processo generativo** nel corso del quale prende forma la composizione del suo nucleo costitutivo, in dipendenza del tipo di **interesse** manifestato dagli aderenti e delle loro **aspettative** rispetto ai **vantaggi** che potranno conseguire soggettivamente e come Comunità locale*

- stimola **nuove aggregazioni** tra gli stakeholder del territorio in vista di altre e nuove progettualità
- si innesta in **piani e progetti** di sviluppo territoriale (GAL, Comunità Montane)
- come intervento di **Corporate Social Responsibility** da parte delle imprese
- come strumento per realizzare gli obiettivi dei **PAES(C)** anche oltre l'energia: **spopolamento, disagio sociale, povertà energetica**
- come ulteriore risorsa e azione per le **Cooperative di Comunità** e per il terzo settore

STATE OF PLAY

- Incidence of RES production in the industrial area **0%**
- More than **50 GWh/yr** electricity consumptions

PROJECT

- Creation of a **REC**
- **14 MWp** new PV plants
- **3 MWp** existing RES production contracted through PPA

IMPACTS

- RES production incidences in industrial area **75%** coverage of current consumption
- **45%** Average reduction in current bill costs (at pre-crisis prices)
- **€ 5 mln** economic benefit for the territory
- Pay back period **5-10 yr** depending on the availability of grant resources and on the way benefits are shared between users





STATE OF PLAY

- **14** Municipalities
- **25.000** inhabitants
- Overall electricity consumptions **58 Gwh/yr**

PROJECT

- Creation of a **REC**
- **19 MWp** new photovoltaic plants
- **4 MWp** additional FER production to achieve the optimal energy mix

IMPACTS

- **€ 2,6 mln** energy savings for citizens on their electrical bill
- **€ 400 k/yr** economic benefit for each Municipality, to be shared with the members of the REC



Carnia Industrial Park



2022- in corso

- ✓ Carnia Industrial Park intende sviluppare uno studio di fattibilità per la costituzione di comunità energetiche locali in grado di soddisfare il fabbisogno energetico delle **imprese**, sviluppare un piano di mobilità sostenibile e contestualmente rafforzare la competitività e l'attrattività del distretto energetico
- ✓ Lo studio, condotto da Sinloc e Energy4Com, si svilupperà a partire da **3 progetti pilota** (Tolmezzo, Amaro e Villa Santina) e svilupperà una roadmap per l'intero distretto volta all'attuazione delle soluzioni identificate

Consorzio BIM Tagliamento



2021 - in corso

- ✓ Sinloc e Energy4Com supportano **20 comuni** del Consorzio BIM Tagliamento nella progettazione di un piano d'azione per un modello di Comunità Energetica Rinnovabile da realizzarsi nel territorio di riferimento
- ✓ L'analisi partirà dall'analisi di **3 casi pilota**, e dallo studio del potenziale di replicazione su area vasta, fornendo al Committente un piano d'azione per l'implementazione, dal punto di vista, tecnico, finanziario e della governance

Unione Comuni Garfagnana



2021 - in corso

- ✓ Il progetto, sviluppato in partnership, consiste nella redazione di uno Piano d'azione di area vasta per la creazione di comunità energetiche. Verranno configurati **3 progetti pilota** individuando esigenze e potenzialità tecniche ed economico-finanziarie
- ✓ Il progetto consentirà di creare una regia condivisa in capo al Committente e replicare il modello attivando investimenti e benefici diretti sui **14 comuni** del territorio



Comune di Morro D'Alba

2022- in corso



- ✓ Sinloc e Energy4Com supportano il Comune di Morro D'Alba nella progettazione e realizzazione di un Piano d'azione e di implementazione per un modello di CER da realizzare nel territorio comunale
- ✓ Il progetto si articolerà in diverse fasi e azioni successive, a partire dalla mappatura dei siti di produzione fino all'adempimento delle pratiche tecnico-amministrative necessarie per la costituzione di una CER Pilota

Comune di San Leo

2022 - in corso



- ✓ Sinloc e Energy4Com supportano il Comune di San Leo nella progettazione e realizzazione di un Piano d'azione e di implementazione per un modello di CER da realizzare nel territorio comunale
- ✓ Il progetto si articolerà in diverse fasi e azioni successive, a partire dalla mappatura dei siti di produzione fino all'adempimento delle pratiche tecnico-amministrative necessarie per la costituzione di una CER Pilota

Comune di San Quirino

2022 - in corso



- ✓ Un cluster di 9 comuni coordinato dal Comune di San Quirino ha manifestato la volontà di proseguire con iniziative congiunte per lo sviluppo di progetti relativi alle Comunità Energetiche
- ✓ Sinloc e Energy4Com supportano questi comuni nella strutturazione di iniziative di impatto, partendo dall'analisi delle CER potenzialmente realizzabili fino alla Costituzione e implementazione di una CER nel Comune di San Quirino e alla realizzazione di studi di fattibilità per gli altri comuni aggregati



Consorzio BIM Trento

2022- in corso



- ✓ Il Consorzio BIM Trento intende sviluppare uno studio per la costituzione di una comunità energetica pilota come modello da replicare sul territorio
- ✓ Lo studio si svilupperà con i seguenti obiettivi: attivare investimenti diretti da parte di Enti e Istituzioni, creare una regia condivisa in capo al soggetto aggregatore tra le Comunità Energetiche Rinnovabili che si costituiranno e promuovere una programmazione progettuale per intercettare fondi nazionali e regionali

Unione montana della Valsesia

2022 - in corso



- ✓ Il progetto, sviluppato in partnership da Sinloc e Energy4Com riguarda lo studio per la progettazione di una Comunità energetica ricadente nel territorio dell'Unione dei Comuni della Valsesia
- ✓ Il progetto è stato selezionato tra i beneficiari del Bando Next Generation WE, promosso da Compagnia San Paolo

Parco Appennino Tosco-Emiliano

2022 - in corso



- ✓ Il progetto, sviluppato in partnership, consiste nello studio del territorio sviluppato con lo scopo di informare e stimolare l'interesse dei Comuni e degli stakeholder del Parco rispetto al potenziale delle Comunità Energetiche Rinnovabili
- ✓ Il progetto prevede lo sviluppo di una analisi ragionata dei possibili ambiti territoriali e delle tipologie di CER attivabili nel territorio attraverso l'identificazione e lo studio di due casi pilota



Complessi condominiali nel Comune di Ferrara

Per Castello Soc. Cooperativa



2022 – in corso

- ✓ Sinloc e Energy4Com stanno supportando Castello Soc. Coop Edif. srl nella progettazione e realizzazione di un Piano d'azione per un modello di CER da replicare nei territori ove sono ubicati gli immobili residenziali della Cooperativa
- ✓ Il progetto è volto ad analizzare le opportunità di sviluppo di 2 CER su altrettanti complessi condominiali nel Comune di Ferrara, i profili operativi di sostenibilità economico-finanziaria, stima degli impatti ambientali e sociali nonché le opzioni attivabili in termini di *governance*

Comune di Modigliana

Per Fondazione Cassa dei Risparmi di Forlì

2022 – in corso



- ✓ Sinloc e Energy4Com stanno supportando il Comune di Modigliana (FC) nella progettazione e realizzazione di un Piano d'azione per un modello di CER da realizzare nel territorio comunale
- ✓ Il progetto è volto a coinvolgere attività produttive e cittadini in progetti potenzialmente candidabili all'atteso bando del PNRR sulle CER in comuni italiani con meno di 5.000 abitanti e a bandi regionali dell'Emilia Romagna

Comune di Rocca San Casciano

Per Fondazione Cassa dei Risparmi di Forlì

2022 – in corso



- ✓ Sinloc e Energy4Com stanno supportando il Comune di Rocca San Casciano (FC) nella progettazione e realizzazione di un Piano d'azione per un modello di CER da realizzare nel territorio comunale
- ✓ Il progetto è volto a coinvolgere attività produttive e cittadini in progetti potenzialmente candidabili all'atteso bando del PNRR sulle CER in comuni italiani con meno di 5.000 abitanti e a bandi regionali dell'Emilia Romagna



Bando Next Generation WE



2022

- ✓ Sinloc e Energy4Com supportano **diversi comuni e loro aggregazioni** nella candidatura al Bando di Compagnia San Paolo Next Generation WE
- ✓ Le **candidature** riguardano in particolare la progettazione di un piano d'azione per l'implementazione di un modello di comunità energetica rinnovabile nei territori di riferimento da candidare ai fondi del PNRR

PowerUP!



Programma H2020

2021 - 2025

- ✓ PowerUP! mira a studiare e sperimentare delle **soluzioni innovative** per contrastare la **povertà energetica**, sfruttando in particolare le comunità energetiche rinnovabili
- ✓ Il progetto mira ad avere un approccio di progettazione partecipata con il territorio e con gli utenti direttamente interessati dal fenomeno, in modo da poter aumentare il livello di conoscenza e di confidenza necessari per avere una attiva e concreta partecipazione all'iniziativa

HESTIA



Programma H2020

2021 - 2023

- ✓ HESTIA mira alla gestione flessibile del consumo energetico nel **settore residenziale**, implementando **meccanismi di domanda-risposta** in tre progetti pilota (IT, FR e NL)
- ✓ L'approccio innovativo risiede nell'integrare le componenti tecniche e sociali, coinvolgendo attivamente i cittadini e intervenendo sui comportamenti per un migliore utilizzo dell'energia e il bilanciamento della rete, generando conseguentemente risparmi economici e benefici ambientali

PROGETTI REALIZZATI E IN CORSO

(6/6)



GREENROAD

Programma H2020

2021 - 2023



- ✓ GREENROAD si propone l'obiettivo di creare e gestire **tavole rotonde nazionali e locali** sul tema dell'efficienza energetica degli edifici **in Italia**, con la partecipazione di istituzioni, enti pubblici e privati
- ✓ Le discussioni saranno focalizzate su temi specifici, con l'obiettivo finale di produrre Roadmap e Piani d'Azione che formulino suggerimenti di policy per superare le barriere identificate e promuovere pratiche di Green Finance nel settore

REACT

Programma H2020

2018 - 2022



- ✓ REACT ha l'obiettivo di fornire alle isole la capacità di **prevedere, controllare e gestire l'approvvigionamento energetico** adattato ai profili di carico variabili stagionali, provvedendo, inoltre, a massimizzare l'approvvigionamento energetico pulito ed affidabile, rappresentato dalla possibilità di stoccaggio dell'energia, in particolare di quella elettrica (batterie), consentendo una maggiore quota di utilizzo di energia rinnovabile e garantire la stabilità della rete

LocalRES

Programma H2020

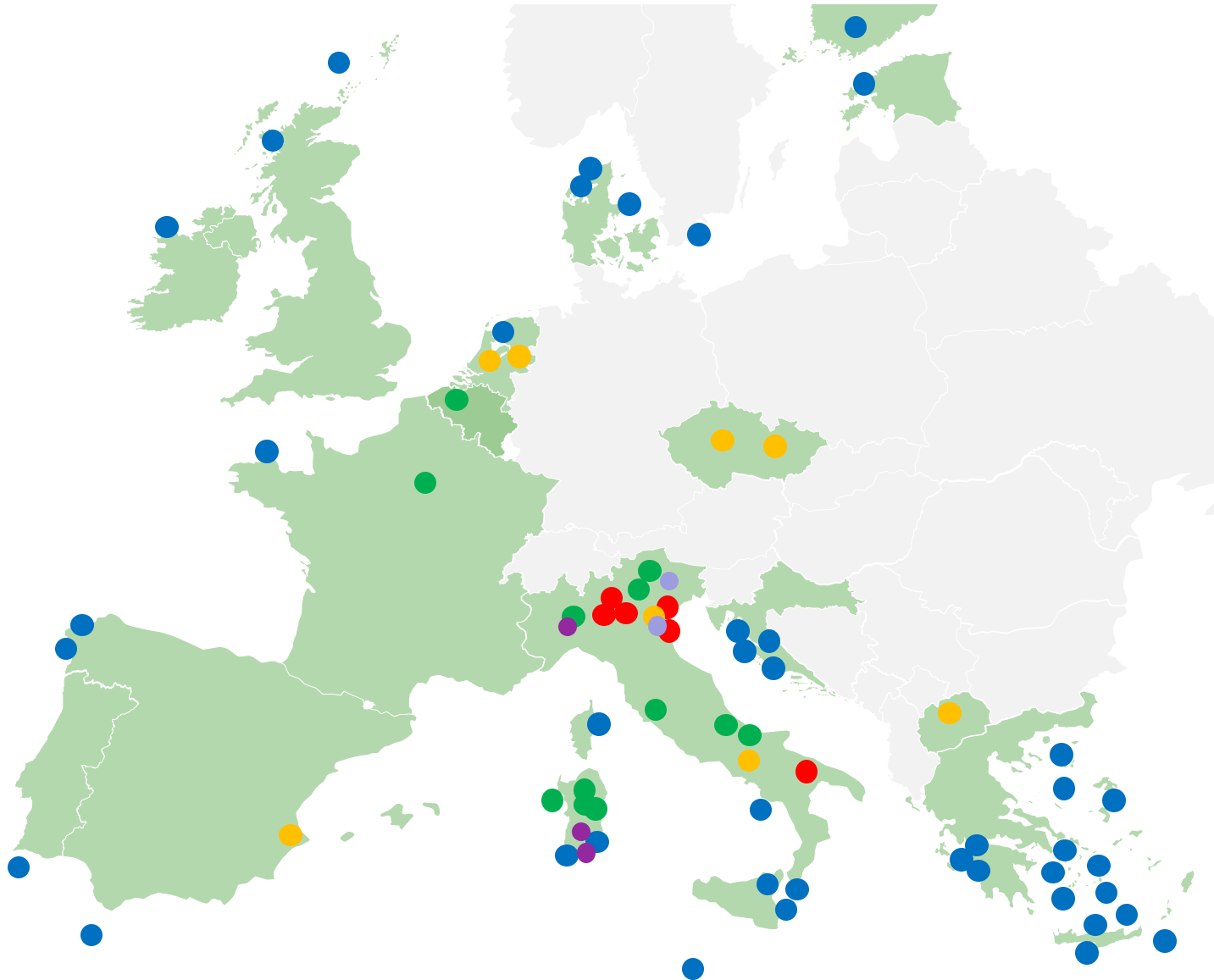
2021 - 2025



- ✓ Il progetto LocalRES implementerà sistemi energetici locali innovativi guidati dalle CER per una **trasformazione energetica socialmente equa** che mette l'energia rinnovabile nelle mani delle comunità
- ✓ L'obiettivo principale è quello di dimostrare a TRL8 sistemi energetici locali innovativi in un approccio di accoppiamento settoriale, che saranno in grado di interconnettere e ottimizzare il funzionamento congiunto dei diversi vettori energetici (elettricità, riscaldamento, mobilità, ecc.) massimizzando il contributo delle CER e migliorando la flessibilità del sistema energetico e la sicurezza dell'approvvigionamento

PROJECT COMPLETED AND IN PROGRESS

Overview



Legenda

- NESOI platform, 54 initiatives in the energy transition sector and energy communities
- Aggregative Energy Efficiency Projects (Prov. Bergamo, Matera, Milano, Padova e Rovigo, Venezia)
- Energy Poverty
- ATER Superbonus
- Local Renewable Energy Community:
 - UC Garfagnana (LU)
 - BIM Tagliamento (UD)
 - Carnia Industrial Park (UD)
 - Cons Industriale (NU)
 - Magliana Alpi (CN)
 - Berchidda (OT)
 - Nule (SS)
 - Tollo (CH)
 - Ampezzo (UD)
 - Mirabello Sannitico (CB)
 - Progetto EU Hestia
- Collective self consumption:
 - Cagliari (CA)
 - Mercato Sestu (CA)
 - Cavallermaggiore (CN)



GRAZIE PER L'ATTENZIONE

Daniela Patrucco

daniela.patrucco@energy4com.eu

