



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU



La nuova disciplina delle Comunità Energetiche Rinnovabili e dell'autoconsumo diffuso

Le Regole Operative

Davide Di Giuseppe
Responsabile Autoconsumo e Comunità Energetiche

22 luglio 2024



CONFIGURAZIONI PER L'AUTOCONSUMO DIFFUSO - TIAD

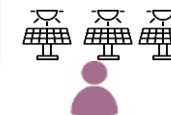
Discendono dai d.lgs. 199/21 e 210/21, regolate dal Testo Integrato Autoconsumo Diffuso (TIAD, Allegato A alla deliberazione 727/2022/R/eel)

SINGOLI
CONSUMATORI

AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE DI ENERGIA RINNOVABILE "A DISTANZA" CHE UTILIZZA LA RETE DI DISTRIBUZIONE

CLIENTE ATTIVO "A DISTANZA" CHE UTILIZZA LA RETE DI DISTRIBUZIONE

AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE DI ENERGIA RINNOVABILE "A DISTANZA" CON LINEA DIRETTA



GRUPPI

GRUPPO DI AUTOCONSUMATORI DI ENERGIA RINNOVABILE CHE AGISCONO COLLETTIVAMENTE

GRUPPO DI CLIENTI ATTIVI CHE AGISCONO COLLETTIVAMENTE



COMUNITA'
ENERGETICHE

COMUNITÀ ENERGETICA RINNOVABILE O COMUNITÀ DI ENERGIA RINNOVABILE

COMUNITÀ ENERGETICA DEI CITTADINI



AUTOCONSUMO FISICO E DIFFUSO

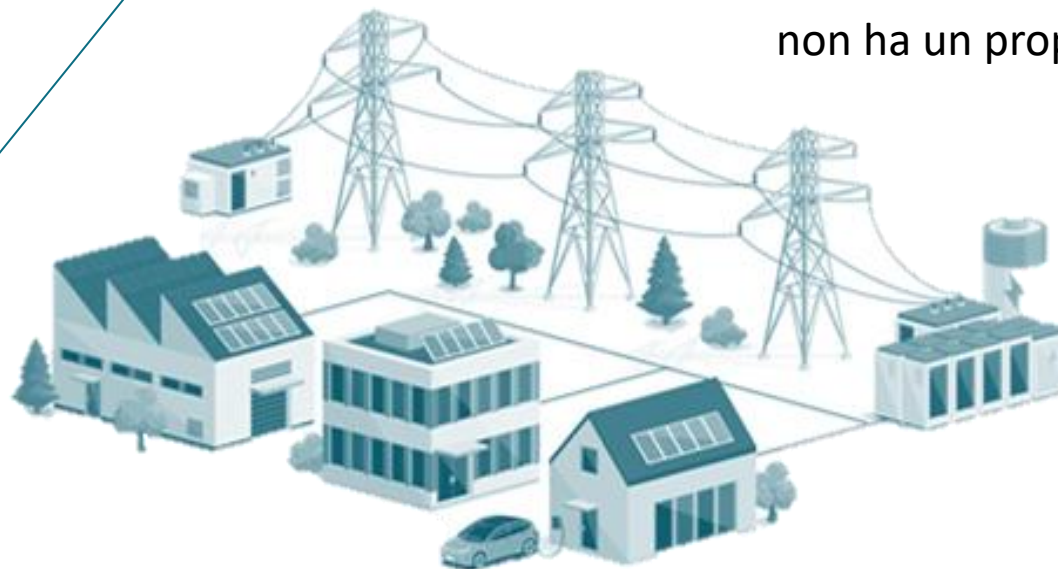
AUTOCONSUMO FISICO

Risparmio in bolletta perché l'energia prodotta dal proprio impianto riduce quella prelevata dalla rete



AUTOCONSUMO DIFFUSO

Benefici per l'energia «autocosumata virtualmente» utilizzando la rete elettrica pubblica. Può autoconsumare virtualmente anche chi non ha un proprio impianto



L'autoconsumo diffuso rappresenta una nuova opportunità per estendere l'accesso alla produzione ad un volume maggiore di utenza promuovendo investimenti e contribuendo alla decongestione della rete elettrica nazionale

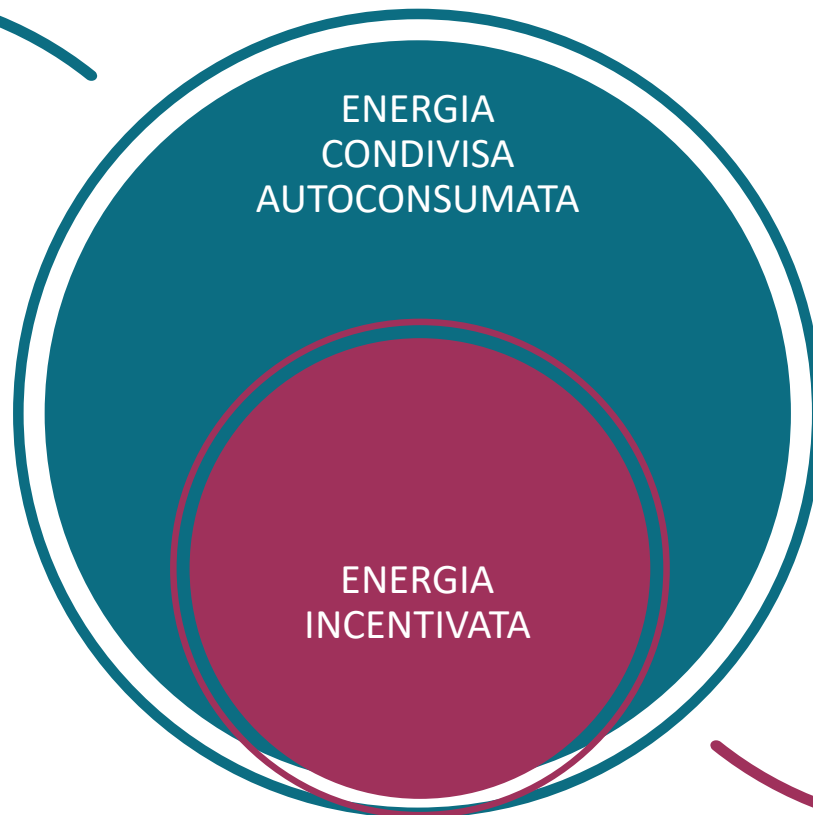
CONFIGURAZIONI ED ENERGIA CONDIVISA

CONFIGURAZIONI - Insieme di **clienti finali/produttori/prosumer** che si **organizzano/accordano** per bilanciare **consumi e produzione di energia elettrica** (condividere energia)

ENERGIA ELETTRICA CONDIVISA AUTOCONSUMATA

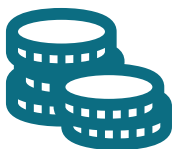
È il minimo su base oraria tra l'energia elettrica immessa in rete ai fini della condivisione e l'energia elettrica prelevata ai fini della condivisione.

I punti di connessione devono essere ubicati nella stessa cabina primaria



ENERGIA INCENTIVATA

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



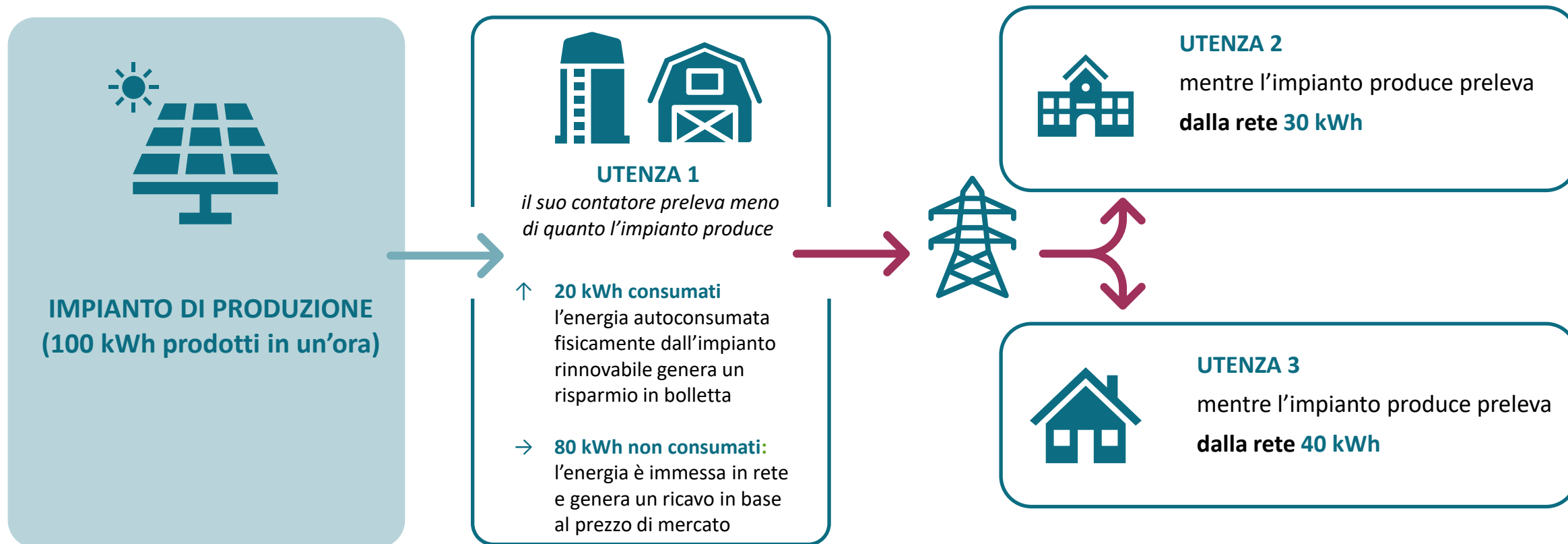
CONTRIBUTI PREVISTI

Tariffa premio sull'energia incentivata + corrispettivo di valorizzazione sull'energia condivisa autoconsumata
Ritiro dell'energia elettrica immessa in rete da parte del GSE (RID) o **vendita al mercato elettrico**

1 AUTOCONSUMO DIFFUSO: ESEMPIO

Un **esempio di configurazione** con 1 impianto e 3 utenze:

- l'utenza 1 direttamente connessa all'impianto
- le altre due utenze prelevano dalla rete energia mentre l'impianto produce



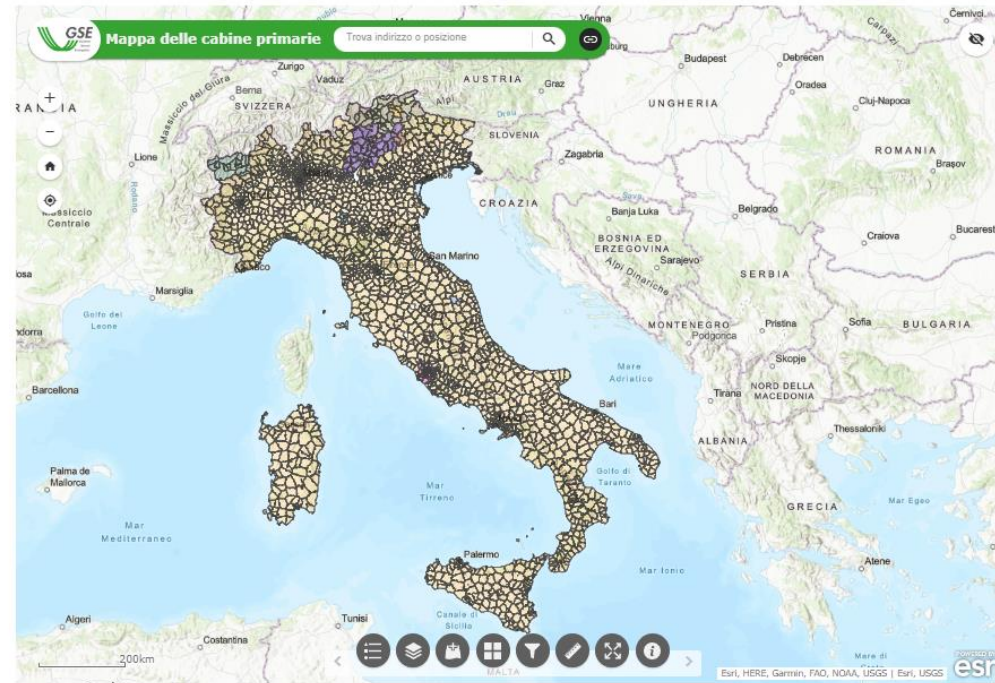
I **30+40=70 kWh** prelevati dalla rete mentre l'impianto produce generano i **benefici economici da condividere all'interno della CER**

MAPPA CABINE PRIMARIE

<https://www.gse.it/servizi-per-te/autoconsumo/mappa-interattiva-delle-cabine-primarie>

MAPPA INTERATTIVA DELLE CABINE PRIMARIE

Il GSE, in collaborazione con le imprese distributrici, mette a disposizione la mappa interattiva delle aree convenzionali sottese alle cabine primarie presenti sul territorio nazionale.



Inserendo un indirizzo specifico o le coordinate geografiche, è possibile visualizzare la relativa area convenzionale e il codice di riferimento (composto da 11 cifre alfanumeriche, ad esempio "AC001E00934"). Lo strumento consente di localizzare le aree convenzionali e di verificare che i punti di connessione siano inclusi nell'area sottesa alla medesima cabina primaria.

Per gli SDC l'area convenzionale coincide con il perimetro dell'SDC

1 CER/CEC

RELOADED



Soggetto giuridico dotato di uno statuto con requisiti minimi (*oggetto sociale prevalente è fornire benefici ambientali, economici o sociali a livello di comunità ai propri membri o soci o alle aree locali in cui opera, e non quello di ottenere profitti finanziari*)



Membri/soci - persone fisiche, PMI/PI (a seconda se CER/CEC), associazioni con personalità giuridica di diritto privato (per le CER), enti territoriali, autorità locali, enti di ricerca e formazione, enti religiosi, ETS e di protezione ambientale, amministrazioni locali contenute nell'elenco ISTAT



Impianti connessi dopo la regolare costituzione della CER (corretto oggetto sociale prevalente)

Per gli impianti/UP entrati/e in esercizio prima del 24/01/2024 dovrà essere prodotta documentazione sottoscritta in data anteriore a quella di entrata in esercizio dell'impianto (con tracciabilità certificata della firma) da cui si ricavi che l'impianto/UP sia stato/a realizzato/a ai fini del suo inserimento in una CER e la richiesta di accesso alla tariffa dovrà essere presentata entro 120 giorni dalla data di apertura del Portale



Non possono essere membri o soci:

- × Grandi imprese (o Medie per le CEC)
- × PA centrali
- × Imprese con codice ATECO prevalente 35.11.00 e 35.14.00

Ma possono svolgere ruolo di produttore «terzo»

COMUNITA' ENERGETICHE



Una CER/CEC può gestire più di una configurazione di condivisione

La CER/CEC deve poi essere proprietaria ovvero avere la disponibilità ed il controllo di tutti gli impianti di produzione/UP facenti parte della configurazione. Quest'ultima condizione può essere soddisfatta con un accordo sottoscritto tra le Parti

GRUPPO DI AUTOCONSUMATORI /CLIENTI ATTIVI



GRUPPO DI
AUTOCONSUMATORI /
CLIENTI ATTIVI



Il Gruppo si crea tramite un accordo avente requisiti minimi (**prevede** il mantenimento dei **diritti di cliente finale, consente ai soggetti di recedere in ogni momento e uscire dalla configurazione,...**)



Partecipano anche le **grandi imprese** e le **PA centrali**



Consumi ed impianti **nello stesso edificio/condominio** (anche commerciale/industriale)
Impianti anche in **aree nella piena disponibilità dei membri** purché connessi alla stessa cabina primaria.



Non possono essere membri

× Imprese produttrici di energia, la cui attività prevalente è classificata nel sistema ATECO come 35.11.00 e 35.14.00

Ma possono svolgere ruolo di produttore «terzo»

3 AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE / CLIENTE ATTIVO A DISTANZA



AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE / CLIENTE ATTIVO A DISTANZA



Cliente attivo/autoconsumare a distanza deve essere intestatario di tutti i punti di connessione in prelievo della configurazione



Impianti in **aree nella piena disponibilità del cliente finale** e connessi alla stessa cabina primaria dei punti in prelievo



Non possono essere clienti attivi a distanza

× Imprese produttrici di energia, la cui attività prevalente è classificata nel sistema ATECO come 35.11.00 e 35.14.00



Possono far parte della configurazione di autoconsumatore individuale / cliente attivo a distanza anche uno o più produttori diversi dal cliente finale (produttori “terzi”)

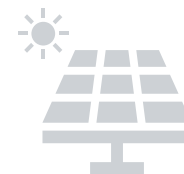
STRUMENTI DI SOSTEGNO PER LE CACER – DM 414/2023 MASE



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) per un **contingente complessivo pari a 5 GW e fino al 31 dicembre 2027**



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,
il GSE è il soggetto gestore per l'attuazione della misura



CONFIGURAZIONI DI AUTOCONSUMO PER LA CONDIVISIONE DI ENERGIA RINNOVABILE («CACER»)



Benefici economici: incentivi e corrispettivi di valorizzazione per l'energia condivisa



3 OPZIONI

1

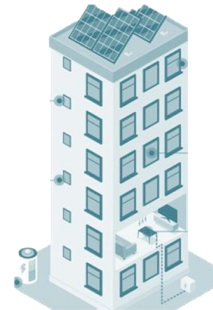
CER

RELOADED



2

GRUPPO DI AUTOCONSUMATORI



3

AUTOCONSUMATORE INDIVIDUALE A
DISTANZA

NEW





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 a partire dal 16 dicembre 2021**
- Realizzati esclusivamente con **componenti di nuova costruzione nel caso di fotovoltaici, o anche 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% della potenza totale per le CER, ma possono beneficiare solo del corrispettivo di valorizzazione



LA TARIFFA INCENTIVANTE

- **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**

Potenza nominale kW	Tariffa fissa	Tariffa variabile in funzione del Prezzo Zonale max (0; 180 – PZ)	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 €



Gli **impianti esistenti** possono essere inseriti nelle configurazioni, nel limite del **30%** della potenza totale per le configurazioni di CER, ma **non sono incentivati**



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

* Nel caso di accesso a misure che non prevedano un costo di investimento di riferimento massimo espresso in €/kW occorrerà prendere a riferimento i valori del Decreto



VALORI SOGLIA DELL'ENERGIA CONDIVISA INCENTIVATA

Allegato 1 DM CACER

Il Decreto prevede che le CACER assicurino che l'eventuale importo della tariffa premio eccedentario, rispetto a quello determinato in applicazione del valore soglia dell'energia oggetto di incentivazione, sia destinato ai soli consumatori diversi dalle imprese e/o utilizzato per finalità sociali aventi ricadute sui territori ove sono ubicati gli impianti per la condivisione

**VALORE SOGLIA APPLICAZIONE ART.3
COMMA 2 LETT. G) DM CACER**

55%

[45% in caso di contributi in conto capitale]

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

La potenza massima incentivabile per singolo impianto è al più pari a 1 MW, anche nei casi in cui l'impianto sia costituito da più UP, fermo restando che, in tal caso, **viene considerata la potenza complessiva riferita alle sole UP per le quali viene richiesto l'inserimento nella configurazione.**

Nel caso in cui più impianti/UP, per i quali sia fatta richiesta di inserimento in una medesima configurazione o anche in più configurazioni di CER, Gruppo di autoconsumatori o autoconsumatore a distanza, siano alimentati dalla stessa fonte, localizzati nella medesima particella catastale o su particelle catastali contigue e nella disponibilità del medesimo produttore o riconducibili a un unico produttore, **saranno considerati**, ai fini dell'ammissione agli incentivi e della determinazione delle tariffe incentivanti, come **un "unico impianto" di potenza pari alla somma di tutti gli impianti/UP.**

Le suddette disposizioni non si applicano:

- **agli impianti/UP inseriti in distinti edifici/condomini**
- **agli impianti/UP connessi a utenze con potenza in prelievo pari o superiore alla potenza dell'impianto**



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**.

Il contributo non è previsto per i punti compresi negli SDC



1

CER/CEC



2

GRUPPI



3

AUTOCONSUMATORE /
CLIENTE ATTIVO A DISTANZA

TRASMISSIONE

10,57 €/MWh

10,57 €/MWh

10,57 €/MWh

DISTRIBUZIONE

0,65 €/MWh

PERDITE DI RETE
EVITATE

1,2% in MT e 2,6% in BT del
prezzo zonale di mercato

VALORIZZAZIONE

I valori delle tariffe di **trasmissione** e **distribuzione** sono definiti annualmente da ARERA

I valori riportati nella tabella sono relativi al 2024

Nessun limite di potenza, entrata in esercizio o vincolo sulla fonte (per le configurazioni diverse dalle CACER)



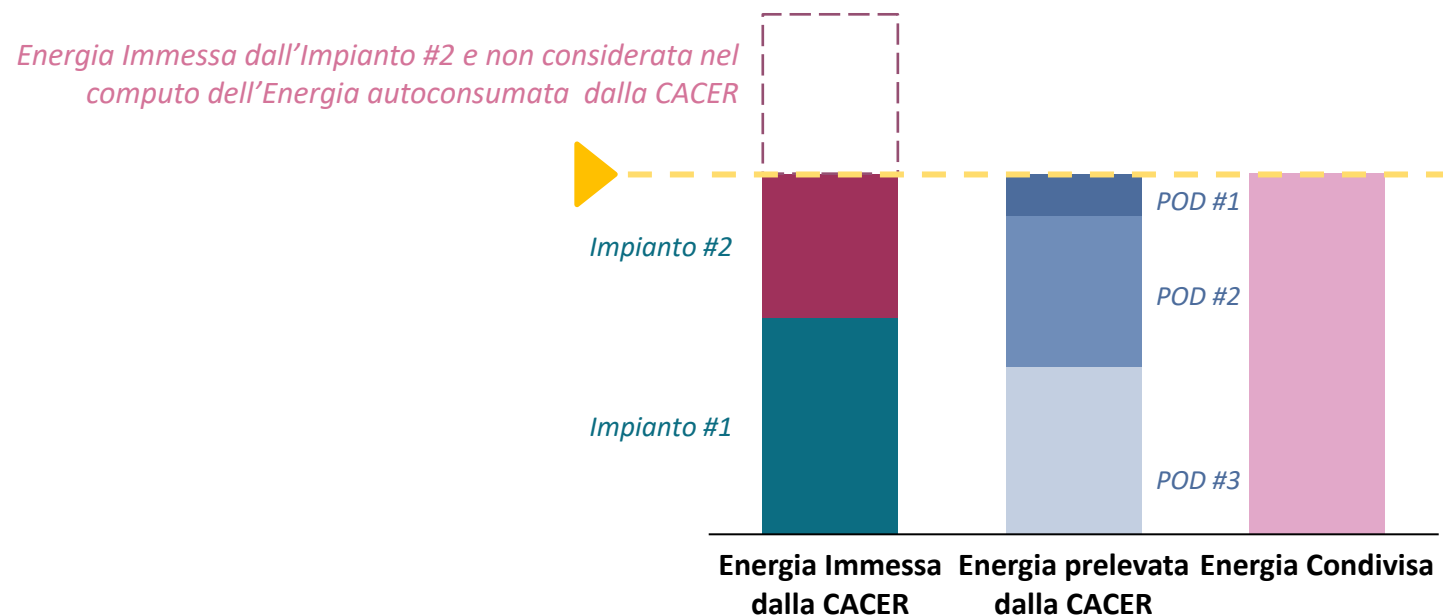
PRESENZA DI PIÙ IMPIANTI - CALCOLO DEI CONTRIBUTI

L'Energia condivisa (autoconsumata o incentivata) è calcolata sul **valore minimo orario** fra:

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

Il **Beneficio** conseguibile dalla CACER è calcolato per singolo impianto di produzione **sulla base della tipologia di impianto** (ciascuno con la sua tariffa incentivante, se incentivato). Gli impianti sono ordinati in base alla **data di entrata in esercizio (cd. principio del «first in»)**

ESEMPIO ILLUSTRATIVO - Energia Prelevata < Energia Immessa



REFERENTE

Soggetto richiedente, responsabile del trattamento dati e controparte del contratto con il GSE per i contributi

Tipologia di configurazione

Soggetto Referente

1 CER/CEC



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

2 GRUPPI



- Proprietario dell’edificio /Amministratore del condominio (tramite verbale assembleare)
- Produttore/cliente finale, membro del gruppo con mandato dei partecipanti
- Produttore “terzo” che risulti essere una ESCO certificata UNI CEI 11352 con mandato dei partecipanti

3 AUTOCONSUMATORE /
CLIENTE FINALE A DISTANZA



- Cliente finale
- Produttore “terzo” che risulti essere una ESCO certificata UNI CEI 11352 con mandato dei del cliente finale



Nei casi di presenza nella configurazione di produttori “terzi” o di impianti/UP in scambio sul posto con produttore non coincidente con il Referente o di impianti/UP per i quali viene richiesto il ritiro dedicato nell’ambito del servizio per l’autoconsumo diffuso, per i quali il Referente non coincida con il produttore, il Referente deve aver ricevuto apposito mandato dai produttori affinché tali impianti/UP rilevino nell’ambito della configurazione o affinché per tali impianti il Referente possa richiedere il ritiro dedicato a suo nome.

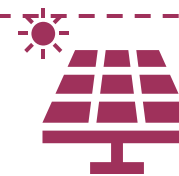
STRUMENTI DI SOSTEGNO PER LE CACER – DM 414/2023 MASE



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) per un **contingente complessivo pari a 5 GW e fino al 31 dicembre 2027**



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, 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, il GSE è il soggetto gestore per l'attuazione della misura





IL CONTRIBUTO PNRR



Contributo in conto capitale, cumulabile con la tariffa premio, fino al 40% delle spese ammissibili
nel limite del costo di investimento massimo di riferimento

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

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** deve essere il **soggetto che sostiene l'investimento per la realizzazione dell'impianto/potenziamento** di impianto per il quale viene richiesto il contributo.

Lo sportello sarà chiuso il 31 marzo 2025, fatto salvo il preventivo esaurimento delle risorse disponibili pari a 2,2 miliardi di euro di cui verrà fornita evidenza tramite appositi contatori e data notizia tramite pubblicazione sul sito del GSE.



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



- Nel caso di **CER**, il Soggetto Beneficiario è la **medesima CER o un produttore e/o cliente finale** socio/membro della CER

2

**GRUPPO DI
AUTOCONSUMATORI**



- Nel caso di 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 stati costituiti**



REQUISITI IMPIANTI PNRR



Finanziato
dall'Unione europea
NextGenerationEU

1

Avere potenza non superiore a **1 MW**

2

Disporre di **titolo abilitativo** alla costruzione e all'esercizio, ove previsto

3

Disporre di **preventivo di connessione** alla rete elettrica accettato in via definitiva, ove previsto

4

Essere **ubicato in Comuni con popolazione inferiore a 5.000 abitanti** (a tal fine si farà riferimento ai dati Istat sui Comuni, aggiornati alla data di invio della richiesta)

5

Essere ubicato nell'area sottesa alla medesima **cabina primaria** a cui fa riferimento la configurazione di CER o di Gruppo di autoconsumatori in cui verrà inserito l'impianto

6

Avere **data di avvio lavori** successiva alla data di presentazione della domanda di contributo

7

Entrare in esercizio entro diciotto mesi dalla data di ammissione al contributo e, comunque, non successiva al **30/06/26**

8

Rispettare i requisiti previsti per gli impianti di produzione riportati nelle Regole, ivi incluso il principio **DNSH** e **tagging climatico**

9

Essere inserito, una volta realizzato, in una **configurazione di gruppo di AC o di CER** per la quale risulti **attivo il contratto di incentivazione con il GSE**



Il soggetto beneficiario può richiedere l'accesso ai contributi anche per più di un impianto di produzione/UP. In tal caso, il soggetto beneficiario dovrà presentare distinte richieste di accesso per ciascuno degli impianti o i potenziamenti di impianto di produzione presenti nella configurazione. I clienti finali possono risiedere anche in comuni con popolazione ≥ 5.000 ab.



SPESE AMMISSIBILI – VOCI DI SPESA

Nel limite del costo di investimento massimo di riferimento



Realizzazione di impianti a fonti rinnovabili (a titolo di esempio: componenti, inverter, strutture per il montaggio, componentistica elettrica, etc ...)



Acquisto e installazione **macchinari, impianti e attrezzature hardware e software**, comprese le spese per la loro installazione e messa in esercizio



Connessione alla rete elettrica nazionale



Progettazioni, indagini geologiche e geotecniche il cui onere è a carico del progettista per la definizione progettuale dell'opera¹⁾



Collaudi tecnici e/o tecnico-amministrativi, consulenze e/o supporto tecnico-amministrativo essenziali all'attuazione del progetto¹⁾



Fornitura e posa in opera dei **sistemi di accumulo**



Opere edili strettamente necessarie alla realizzazione dell'intervento



Studi di prefattibilità e spese necessarie per attività preliminari, ivi incluse le **spese necessarie alla costituzione** delle configurazioni¹⁾



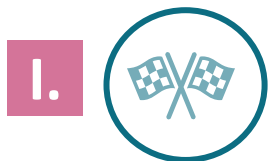
Direzioni lavori, sicurezza¹⁾

¹⁾ Finanziabili in misura non superiore al 10% dell'importo ammesso a finanziamento



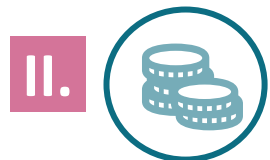
EROGAZIONE CONTRIBUTI PNRR

Impianti di Potenza ≤ 200 kW il soggetto Beneficiario può richiedere:



Eventuale richiesta di anticipazione del contributo in conto capitale

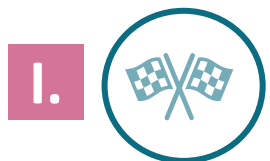
Il Soggetto Beneficiario può inviare la **richiesta di anticipo fino al 10%** del contributo riconoscibile, presentando idonea **garanzia fideiussoria** rilasciata da un istituto bancario, da Impresa di assicurazione, o da altro istituto finanziario abilitato ai sensi della normativa vigente



Richiesta della quota a saldo

Il Soggetto Beneficiario potrà inviare la richiesta della **quota a saldo del contributo** dopo l'entrata in esercizio dell'impianto e sostenuto il 100% delle spese ammissibili. **A valle della richiesta**, l'erogazione della quota a saldo potrà aversi solo al termine dell'esito positivo della richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso.

Impianti 200 kW < Potenza ≤ 1000 kW il soggetto Beneficiario può richiedere:



Eventuale richiesta di anticipazione del contributo in conto capitale

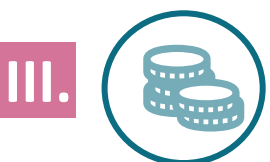
Il Soggetto Beneficiario può inviare la **richiesta di anticipo fino al 10%** del contributo riconoscibile, presentando idonea **garanzia fideiussoria** rilasciata da un istituto bancario, da Impresa di assicurazione, o da altro istituto finanziario abilitato ai sensi della normativa vigente

oppure



Eventuale richiesta della quota intermedia del contributo in conto capitale

Il Soggetto beneficiario può richiedere, in alternativa all'acconto, un **valore pari al 40% del contributo riconoscibile** all'impianto dopo aver sostenuto il 40% delle spese ammissibili e comunicato la data di avvio del progetto.



Richiesta della quota a saldo

Il Soggetto Beneficiario potrà inviare la richiesta della **quota a saldo del contributo** dopo l'entrata in esercizio dell'impianto e sostenuto il 100% delle spese ammissibili. **A valle della richiesta**, l'erogazione della quota a saldo potrà aversi solo al termine dell'esito positivo della richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso.

PORTALE DELLE RICHIESTE

Area clienti GSE, applicazione SPC per l'invio delle richieste di:

- **ACCESSO AL SERVIZIO PER L'AUTOCONSUMO DIFFUSO**
- **VERIFICA PRELIMINARE DI AMMISSIBILITÀ**
- **ACCESSO AL CONTRIBUTO PNRR**

GUIDA ALL'APPLICAZIONE SPC



MISURA PNRR - AUTOCONSUMO DIFFUSO

RICHIESTA DI QUALIFICA AUTOCONSUMO DIFFUSO (DELIBERA ARERA 727/2022/R/eel)

RICHIESTA DI VALUTAZIONE PRELIMINARE - AUTOCONSUMO DIFFUSO

RICHIESTA DI QUALIFICA GRUPPO DI AUTOCONSUMATORI E COMUNITÀ DI ENERGIA RINNOVABILE (DELIBERA ARERA 318/2020/R/eel)

RICHIESTA DI RICONOSCIMENTO SSPC

Nuova Richiesta

In questa sezione puoi presentare al servizio in alternativa:

- la tua richiesta di accesso al contributo in conto capitale previsto dalla misura PNRR dedicata alle comunità di energia rinnovabile e ai gruppi di autoconsumatori di energia rinnovabile che agiscono collettivamente;
- la tua richiesta di accesso al servizio per l'autoconsumo diffuso, ai sensi della Delibera ARERA 727/2022/R/eel, per una configurazione in esercizio;
- la tua richiesta di accesso preliminare al servizio per l'autoconsumo diffuso, ai sensi della

Comunicazioni e news

richiesta di accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa e per il **completamento** delle istanze preliminari già inviate.

22/12/2020 - **Gruppo di autoconsumatori di energia rinnovabile** che agiscono collettivamente e **Comunità di Energia Rinnovabile**: operativa da oggi la funzionalità per l'invio dell'istanza preliminare di accesso al servizio di valorizzazione e incentivazione dell'energia elettrica condivisa. Si rammenta che l'accesso al servizio e quindi ai relativi benefici è

SIMULATORE – PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO

WWW.AUTOCONSUMO.GSE.IT

SCOPRI I BENEFICI DELL'AUTOCONSUMO

- 1 INSERISCI INDIRIZZO, CONSUMI E SUPERFICIE
- 2 SCOPRI CONVENIENZA E SOLUZIONI
- 3 INIZIA A REALIZZARE IL TUO IMPIANTO

COME INIZIARE ?

Scrivi l'indirizzo dell'edificio o del sito dove realizzare l'impianto o uno degli impianti oppure seleziona la tua categoria d'appartenenza, per avviare la simulazione

Inserisci qui l'indirizzo

PRIVATI E CONDOMINI **IMPRESE SE E PA** **GRUPPI, COMUNITÀ E AUTOCONSUMATORI A DISTANZA**

VERIFICA QUANTO È FACILE E CONVENIENTE CONDIVIDERE ENERGIA RINNOVABILE

Area dedicata a Gruppi di autoconsumatori, Comunità di energia rinnovabile o Autoconsumatori a distanza. Prosegui per effettuare la tua simulazione o se vuoi prima consulta la [guida al simulatore](#).

INIZIA

GUIDA AL SIMULATORE PER CER, GRUPPI E AUTOCONSUMATORI A DISTANZA

GLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI

VALORI DI ENERGIA ANNUI

POTENZA IMPIANTI	829,9 kW	1.126.570 kWh ENERGIA PRODOTTA	15.000 kWh ENERGIA AUTOCONSUMATA IN SITO
SPAZIO RICHIESTO	8.500 m²	491.835 kWh ENERGIA AUTOCONSUMATA A DISTANZA	491.835 kWh ENERGIA INCENTIVATA

Riepilogo dati generali forniti

Tipologia utente: Comunità energetica | Comune: Roma | Superficie complessiva: 8.500 m² | Consumo annuo complessivo: 1.300.000 kWh

[Modifica dati inseriti](#)

SCEGLI LA SOLUZIONE

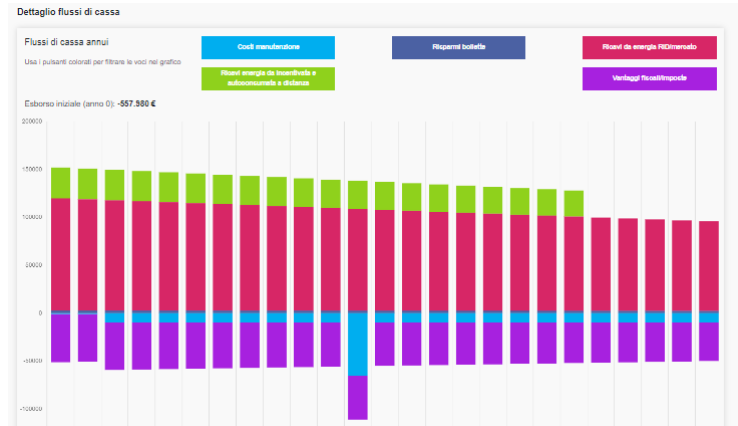
SENZA FINANZIAMENTO	CON FINANZIAMENTO	TRAMITE ESCO
1.320.976 € GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI	1.235.871 € GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI	88.441 € GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI
-557.980 € ESBORSO INIZIALE	-281.780 € ESBORSO INIZIALE	0 € ESBORSO INIZIALE
90.100 €/anno BENEFICI MEDI ANNUALI	53.969 €/anno BENEFICI MEDI ANNUALI	4.622 €/anno BENEFICI MEDI ANNUALI
6,0 anni TEMPI DI RITORNO	4,9 anni TEMPI DI RITORNO	TEMPI DI RITORNO

[VEDI E STAMPA DETTAGLI](#)

Il presente prospetto è da considerarsi esclusivamente come una simulazione. Pertanto, i valori contenuti nei report sono il risultato di stime generali sulla base dei dati di input inseriti e delle ipotesi descritte. Principali ipotesi di

Benefici ambientali annui dei vostri impianti

- 1.443,4 barili di petrolio non consumati
- 561,5 tonnellate di CO₂ non emesse
- CO₂ assorbita da alberi di 28.073



[< Torna alle soluzioni](#)

[Stampa pdf](#)

[Ti è piaciuto? Lascia un commento](#)

Tipo di soluzione:

GLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI - ACQUISTO SENZA FINANZIAMENTO

COMUNITÀ ENERGETICA

Provincia: Roma | Comune: Roma | Indirizzo di riferimento: Roma, Wtj+54

Superficie complessiva: 8.500 m² | Consumo annuo complessivo: 1.300.000 kWh

Sintesi soluzione

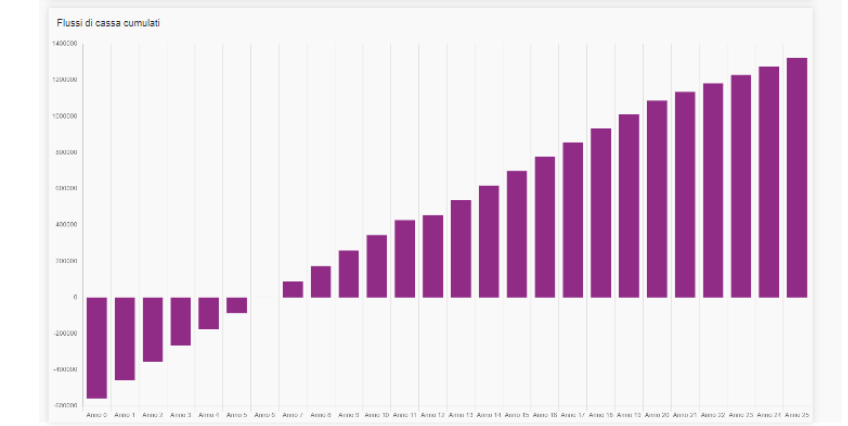
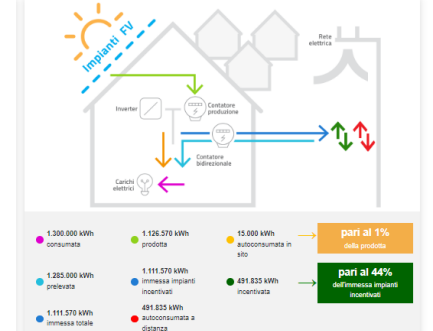
829,9 kW POTENZA IMPIANTI | 1.126.570 kWh/anno ENERGIA PRODOTTA

8.500 m² SPAZIO RICHIESTO

Sintesi economica

Principali indicatori	Valori medi annui (primi 10 anni)
Costo investimento	-557.980 €
Esborso iniziale	-557.980 €
Guadagno netto in 25 anni	1.320.976 €
Rendimento investimento	15,1%
Tempo di recupero	6,0 anni
Accanto mensile riconosciuto dal GSE nei primi mesi	3.051 €
Importo annuo eccedentario	-
Risparmi bollette	2.770 €
Ricavi energia incentivata, autoconsumata a distanza e RID/mercato	143.674 €
Vantaggi fiscali/imposte	-48.397 €
Costi gestione	-7.947 €
TOTALE	90.100 €

Flussi energia annui



ESEMPIO SIMULAZIONE – DATI DI INPUT

DATI INIZIALI SIMULAZIONE

Individua l'indirizzo dell'edificio o del sito dove realizzare l'impianto o uno degli impianti ed inserisci i dati di consumo e superficie



Zona Industriale ASI, 80023 Agglomerato Asi Pascarola NA, Italia

PRIVATI E CONDOMINI

IMPRESE E PA

GRUPPI, COMUNITÀ E
AUTOCONSUMATORI A DISTANZA

Tipologia di Profilo Gruppo Autoconsumatori Comunità Energetica Autoconsumatore a distanza

Consumo annuo complessivo
Inserisci il valore numerico
 kWh


Ci sono utenze connesse agli impianti?
NO SI
Consumo annuo utenze connesse
 kWh

Superficie soleggiata complessiva a disposizione
Inserisci il valore numerico
 m²

Scegli la tipologia di soggetto referente
ENTE NON COMMERCIALE ✓

Hai ricevuto o riceverai un contributo in conto capitale per la realizzazione degli impianti?
NO SI
Inserisci la percentuale massima rispetto al valore di ciascun impianto

ESEMPIO SIMULAZIONE – PERSONALIZZAZIONE DATI SUPERFICI A DISPOSIZIONE

HOME MAPPA CABINE PRIMARIE SUPPORTO PORTALE
AUTOCONSUMO
FOTOVOLTAICO

[< Indietro](#)

SUPERFICI A DISPOSIZIONE/IMPIANTI E UTENZE CONNESSE AGLI IMPIANTI

In questa sezione inserisci le informazioni relative alle superfici disponibili, agli eventuali impianti fotovoltaici già presenti e, ove presenti, alle utenze dei clienti connesse agli impianti.

SUPERFICIE 01/IMPIANTO 01 + AGGIUNGI SUPERFICIE/IMPIANTO

Tipologia superficie (*) i

FALDA TERRAZZA SUOLO

Inclinazione (*) i

0° 15°
 30° 45°

Ombreggiamento (*) i

assente basso medio alto

Orientamento (*) i

NORD
NO NE
OVEST EST
SO SE
SUD

Estensione (*) i

m²

ESEMPIO SIMULAZIONE – PERSONALIZZAZIONE DATI UTENZA CONNESSA ALL'IMPIANTO

GSE HOME MAPPA CABINE PRIMARIE SUPPORTO

(*) campi obbligatori

L'impianto è o sarà connesso all'utenza di un cliente finale? NO SI

Utenza connessa all'impianto **Consumo annuo utenza connessa** kWh

Le utenze sono connesse alla stessa rete di distribuzione privata? NO SI **Esenzione decurtazione incentivo**

Tipologia utenza

- DOMESTICO RESIDENTE
- DOMESTICO NON RESIDENTE
- DOMESTICO RESIDENTE CON TARIFFA PER POMPA DI CALORE
- ALTRI USI

Potenza disponibile (*) kW

Potenza impegnata (*) kW

Consumi stagionali

APR - SETT **50 %** OTT - MAR **50 %**

Livello Tensione

Bassa Media

Consumi per fasce orarie

F1	giorni feriali: dalle 8:00 alle 19:00	<input type="text" value="35 %"/>
F2	giorni feriali: dalle 7:00 alle 8:00 e dalle 19:00 alle 23:00 sabato: dalle 7:00 alle 23:00	<input type="text" value="30 %"/>
F3	giorni feriali e sabato: dalle 00:00 alle 7:00 domenica e festivi: 24h	<input type="text" value="35 %"/>


Prezzo energia per fasce orarie c€/kWh

F1	<input type="text" value="10,5"/> c€/KWh
F2	<input type="text" value="10"/> c€/KWh
F3	<input type="text" value="9,5"/> c€/KWh

Hai diritto all'esenzione delle accise? NO SI **Usufruisce dell'IVA agevolata al 10% sull'energia elettrica?** NO SI

(*) campi obbligatori


ESEMPIO SIMULAZIONE – PERSONALIZZAZIONE DATI UTENZE NON CONNESSE IMPIANTO

HOME MAPPA CABINE PRIMARIE SUPPORTO PORTALE AUTOCONSUMO FOTVOLTAICO

[< Indietro](#)

UTENZE DEI CLIENTI NON CONNESSE AGLI IMPIANTI

In questa sezione inserisci le informazioni relative alle utenze dei clienti non connesse agli impianti fotovoltaici.



Utenze non connesse agli impianti

 [Imposta](#)

Tot. Consumo annuo utenze non connesse

 kWh
[Distribuisci consumi](#)

Le utenze sono connesse alla stessa rete di distribuzione privata?

NO SI


ⓘ Nel campo Consumo annuo (kWh) è sempre visualizzato un valore intero, sebbene nella simulazione venga considerato il valore completo di eventuali decimali.

Nominativo utenza	Consumo annuo (kWh)*	Consumi stagionali	Consumi fasce orarie	Esenzione decurtazione incentivo
01 <input type="text" value="Impresa 2"/>	<input type="text" value="122700"/>	APR-SETT <input type="text" value="60 %"/>	F1 <input type="text" value="45 %"/>	<input type="checkbox"/>
02 <input type="text" value="Impresa 3"/>	<input type="text" value="72500"/>	APR-SETT <input type="text" value="40 %"/>	F1 <input type="text" value="30 %"/>	<input type="checkbox"/>
03 <input type="text" value="Utenza 4"/>	<input type="text" value="10500"/>	APR-SETT <input type="text" value="55 %"/>	F1 <input type="text" value="35 %"/>	<input type="checkbox"/>
04 <input type="text" value="Utenza 5"/>	<input type="text" value="4300"/>	APR-SETT <input type="text" value="50 %"/>	F1 <input type="text" value="35 %"/>	<input type="checkbox"/>

[+](#) **AGGIUNGI UTENZA**

(*) campi obbligatori

ESEMPIO SIMULAZIONE – SINTESI RISULTATI SIMULAZIONE

 [HOME](#) [MAPPA CABINE PRIMARIE](#) [SUPPORTO](#) **PORTALE AUTOCONSUMO FOTOVOLTAICO**

GLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI ⓘ

POTENZA IMPIANTI	189,2 kW	VALORI DI ENERGIA ANNUI ⓘ	
SPAZIO RICHIESTO	1.938 m²	259.996 kWh ENERGIA PRODOTTA	25.000 kWh ENERGIA AUTOCONSUMATA IN SITO
		108.744 kWh ENERGIA AUTOCONSUMATA A DISTANZA	108.744 kWh ENERGIA INCENTIVATA

Riepilogo dati generali forniti [Modifica dati inseriti](#)

Tipologia utente: Comunità energetica	Comune: Agglomerato Asi Pascarola	Superficie complessiva: 3.000 m ²	Consumo annuo complessivo: 260.000 kWh
--	--------------------------------------	---	---

SCEGLI LA SOLUZIONE ⓘ

SENZA FINANZIAMENTO vedi e modifica le ipotesi 498.896 € GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI -230.970 € ESBORSO INIZIALE 35.378 €/anno BENEFICI MEDI ANNUI 6,3 anni TEMPI DI RITORNO VEDI E STAMPA DETTAGLI	CON FINANZIAMENTO vedi e modifica le ipotesi 463.667 € GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI -116.640 € ESBORSO INIZIALE 20.422 €/anno BENEFICI MEDI ANNUI 5,3 anni TEMPI DI RITORNO VEDI E STAMPA DETTAGLI	TRAMITE ESCO vedi e modifica le ipotesi 202.050 € GUADAGNO NETTO IN 25 ANNI 0 € ESBORSO INIZIALE 10.560 €/anno BENEFICI MEDI ANNUI TEMPI DI RITORNO VEDI E STAMPA DETTAGLI
--	--	---

Il presente prospetto è da considerarsi esclusivamente come una simulazione. Pertanto, i valori contenuti nel report sono il risultato di stime generate sulla base dei dati di input inseriti e delle ipotesi descritte. Principali ipotesi di ▼

Benefici ambientali annui dei vostri impianti	333,1 barili di petrolio non consumati	129,6 tonnellate di CO ₂ non emesse	6.479 CO ₂ assorbita da alberi di 10 anni
---	---	---	---

[PRIVACY POLICY](#) [COOKIE POLICY](#) [ACCESSIBILITÀ](#) [DICHIARAZIONE DI ACCESSIBILITÀ](#) [SICUREZZA INFORMATICA](#)

32

ESEMPIO SIMULAZIONE – DETTAGLIO RISULTATI SIMULAZIONE

[< Torna alle soluzioni](#)

[Stampa pdf](#)

[Ti è piaciuto? Lascia un commento](#)

Tipo di soluzione:

GLI IMPIANTI FOTOVOLTAICI - ACQUISTO SENZA FINANZIAMENTO



COMUNITÀ ENERGETICA

Provincia: Napoli


Comune: Agglomerato Asi Pascarola

Indirizzo di riferimento: Zona Industriale Asi


Superficie complessiva: 3.000 m²

Consumo annuo complessivo: 260.000 kWh


Sintesi soluzione



189,2 kW
POTENZA IMPIANTI



259.996 kWh/anno
ENERGIA PRODOTTA

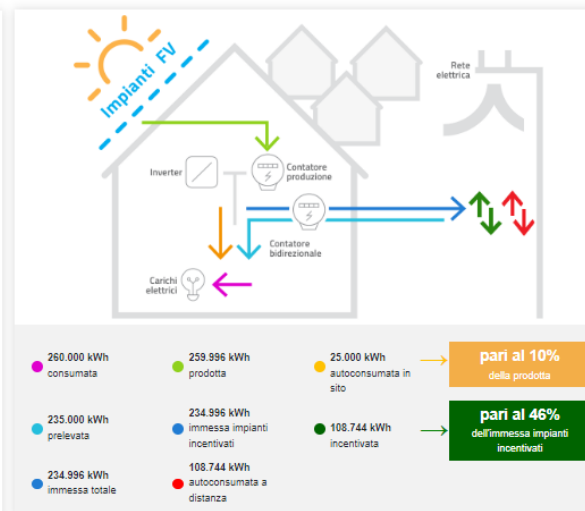


1.938 m²
SPAZIO RICHIESTO

Sintesi economica

Principali indicatori		Valori medi annui (primi 10 anni)	
Costo investimento	-230.970 €	Risparmi bollette	4.617 €
Esborso iniziale	-230.970 €	Ricavi energia incentivata, autoconsumata a distanza e RID/mercato	37.461 €
Guadagno netto in 25 anni	498.896 €	Vantaggi fiscali/imposte	-3.567 €
Rendimento investimento	14,1%	Costi gestione	-3.133 €
Tempo di recupero	6,3 anni	TOTALE	35.378 €
Acconto mensile riconosciuto dal GSE nei primi mesi		1.656 €	
Importo annuo eccedentario		-	

Flussi energia annui



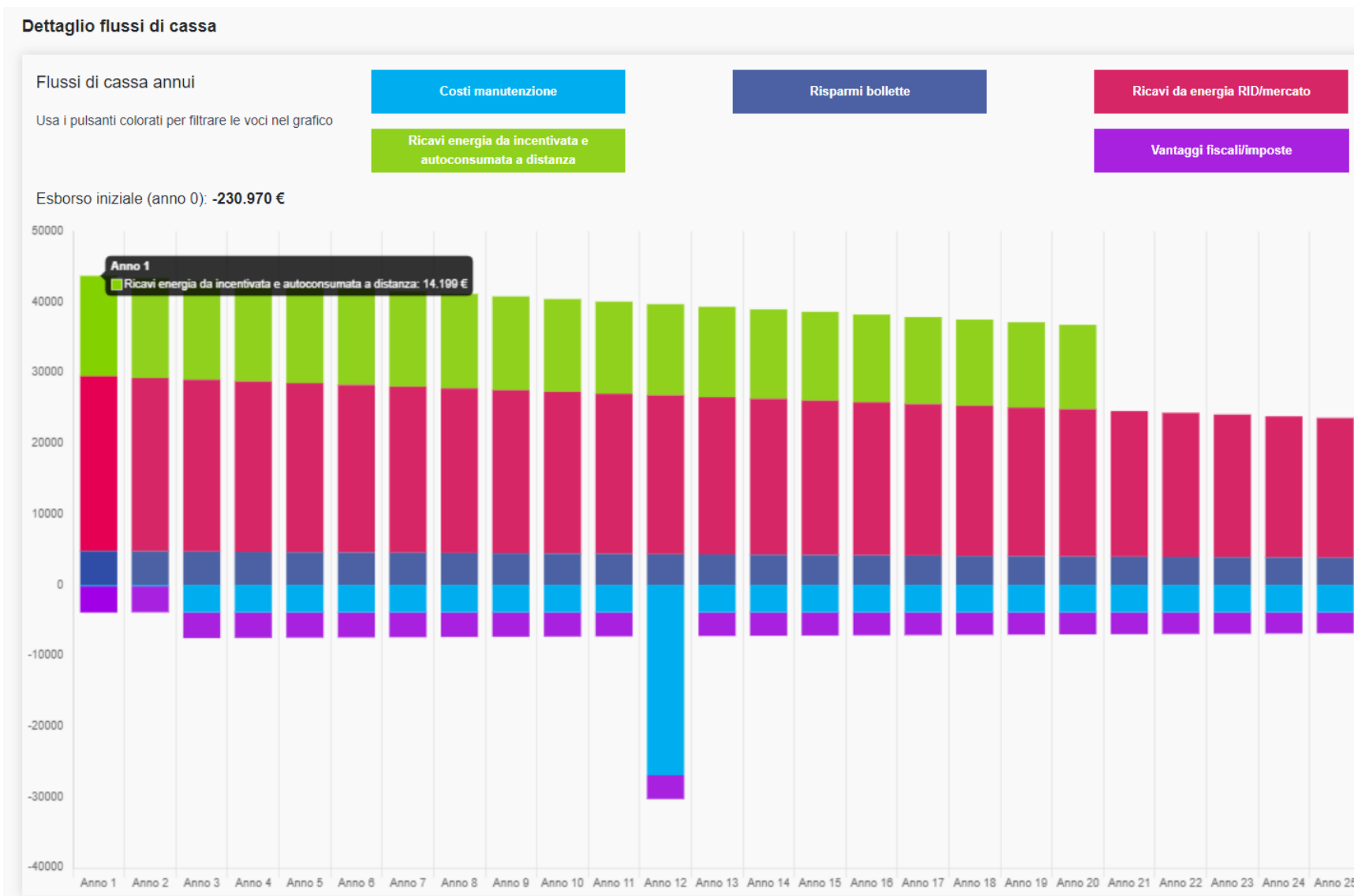
ESEMPIO SIMULAZIONE – DETTAGLIO RISULTATI SIMULAZIONE - INPUT

GSE				HOME	MAPPA CABINE PRIMARIE	SUPPORTO
Dettaglio input economici						
Tipologia soggetto referente				ENTE NON COMMERCIALE		
Prezzo energia zonale (€/MWh)				100 €/MWh		
Detrazioni Fiscali				NO		
Dettaglio input tecnici						
Dettaglio dati superfici/impianti						
	SUPERFICIE 01/IMPIANTO 01	SUPERFICIE 02/IMPIANTO 02	SUPERFICIE 03/IMPIANTO 03			
Potenza impianto proposta (kW)	189,2 kW	-	-			
Spazio richiesto (m ²)	1.938 m ²	-	-			
Tipologia superficie	Terrazza	-	-			
Inclinazione (°)	-	-	-			
Orientamento	S	-	-			
Energia incentivata (kWh)	108.744 kWh	-	-			
Energia autoconsumata a distanza (kWh)	108.744 kWh	-	-			
Capacità accumulo (kWh)	-	-	-			
Valore incentivo (€/MWh)	120 €/MWh	-	-			
Corrispettivo valorizzazione senza perdite di rete (€/MWh)	10,6 €/MWh	-	-			

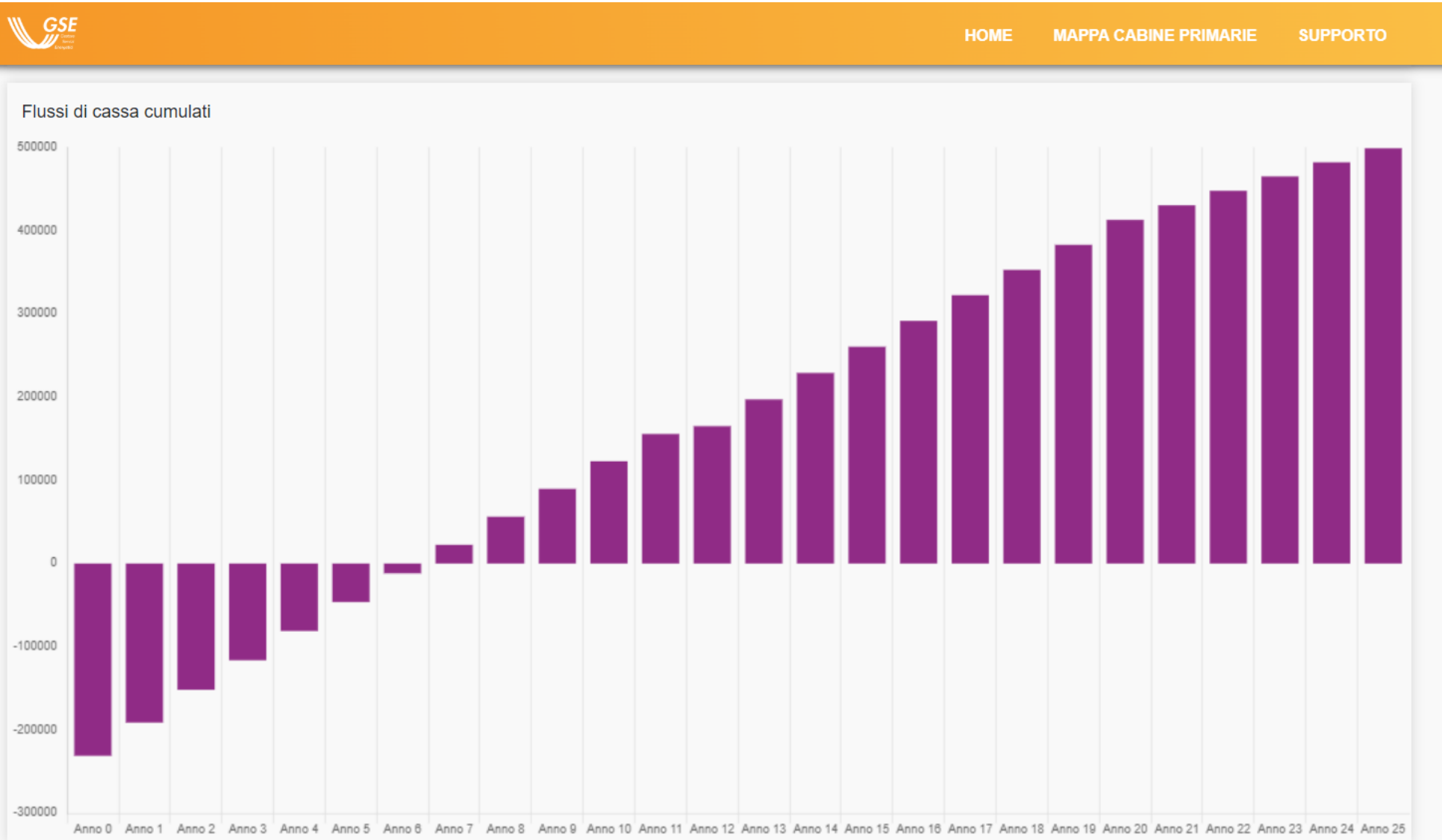
ESEMPIO SIMULAZIONE – DETTAGLIO RISULTATI SIMULAZIONE – DATI UTENZE

GSE		HOME MAPPA CABINE PRIMARIE SUPPORTO				
Dettaglio dati utenze connesse agli impianti						
	IMPRESA 1	UTENZA 02	UTENZA 03			
Tipologia di utenza	Altri usi	-	-			
Livello di tensione	Bassa	-	-			
Consumi percentuali fasce orarie (%)	F1 35% - F2 30% - F3 35%	-	-			
Prezzo energia per fasce orarie (c€/kWh)	F1 10,5 - F2 10 - F3 9,5	-	-			
Consumo annuo (kWh)	50.000 kWh	-	-			
Energia autoconsumata in sito nell'anno (kWh)	25.000 kWh	-	-			
Risparmio in bolletta (€)	4.617 €	-	-			
Energia incentivata (kWh)	0 kWh	-	-			
Energia autoconsumata a distanza (kWh)	0 kWh	-	-			
Dettaglio dati utenze non connesse agli impianti						
		CONSUMO ANNUO	CONS. STAG. APR-SET	F1	ENERGIA INCENTIVATA	ENERGIA AUTOCONSUMATA A DISTANZA
01	IMPRESA 2	122.700 kWh	60%	45%	68.799 kWh	68.799 kWh
02	IMPRESA 3	72.500 kWh	40%	30%	32.478 kWh	32.478 kWh
03	UTENZA 4	10.500 kWh	55%	35%	5.335 kWh	5.335 kWh
04	UTENZA 5	4.300 kWh	50%	35%	2.132 kWh	2.132 kWh

ESEMPIO SIMULAZIONE – DETTAGLIO RISULTATI SIMULAZIONE - FLUSSI ANNUI



ESEMPIO SIMULAZIONE – DETTAGLIO RISULTATI SIMULAZIONE - FLUSSI CUMULATI



GSE CON LE IMPRESE E LE ASSOCIAZIONI

supportoimprese@gse.it