

Scheda: prova nuova test

Anagrafica configurazione

Nome scheda	prova nuova test
Tipologia	comunità energetica rinnovabile
Stato	da costituire
Comune (Provincia)	Serradifalco (CL)

Utenti e impianti della configurazione

Nome membro	Categoria	Nome POD	N° POD stesso membro	N° POD altri membri *	Tipologia	Uso finale	Impianto (n° di sezioni)
mario	cittadino	pod1	3	1	consumatore	residenziale	
mario	cittadino	pod2	2	5	prosumer	residenziale	FV (1)
cer	CER	pod1	1		consumatore	ufficio	
cer	CER	pod2	1		consumatore	custom consumo	
cer	CER	rggr	1		prosumer	ufficio	FV (1)
ggg	PMI	htrh	1	0	produttore		eolico (1)
ggg	PMI	dfhdf	1	0	produttore		idro (1)

* POD con le stesse caratteristiche ma nella titolarità di membri diversi.

Fotovoltaico - anagrafica

Nome utenza (POD)	mario (pod2)	cer (rggr)
Unità di produzione	1	1
Produttore *	mario	cer
Proprietario	uguale al produttore	uguale al produttore
Stato dell'impianto	in esercizio	non in esercizio
Data entrata in esercizio	03-12-2024	29-12-2024
Impianto incentivabile	no	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no	no
Potenza [kW]	21	30
Potenza d'obbligo [kW]	3	0
Tipo installazione	edificio	edificio
Esposizione 1 - potenza / inclinazione / orientamento	21 kW / 33° / -23°	30 kW / 23° / 0°
Esposizione 2 - potenza / inclinazione / orientamento		
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]		
RID ceduto a referente	si	si
Costi O&M annuali [€/kW/anno]		33
Costi O&M straordinari [€/kW]		132

* Si assume che il produttore coincida con l'utente.

N.B. Eventuali dati indicati con - sono stimati.

Idroelettrico - anagrafica

Nome utenza (POD)	ggg (dfhdf)
Unità di produzione	1
Produttore *	ggg
Proprietario	-
Stato dell'impianto	non in esercizio
Data entrata in esercizio	20-03-2026
Impianto incentivabile	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no
Potenza [kW]	100
Cluster di appartenenza del fiume	glaciale
Salto disponibile [m]	2
Portata media annua [m3/s]	10
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]	
RID ceduto a referente	si
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	204
Costi O&M straordinari [€/kW]	150

* Si assume che il produttore coincida con l'utente.
N.B. Eventuali dati indicati con - sono stimati.

Eolico - anagrafica

Nome utenza (POD)	ggg (htrh)
Unità di produzione	1
Produttore *	ggg
Proprietario	uguale al produttore
Stato dell'impianto	non in esercizio
Data entrata in esercizio	23-01-2027
Impianto incentivabile	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no
Potenza [kW]	25
Caratteristiche del sito di installazione	aperto, limitati ostacoli media altezza
Quota sito s.l.m. [m]	345
Velocità caratteristiche - minima / nominale / massima	2 / 5 / 11 m/s
Altezza mozzo [m]	20
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]	
RID ceduto a referente	si
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	20
Costi O&M straordinari [€/kW]	91

* Si assume che il produttore coincida con l'utente.
N.B. Eventuali dati indicati con - sono stimati.

Impianti - investimento

Nome utenza (POD)	mario (pod2)	cer (rggr)	ggg (dfhdf)	ggg (htrh)
Tecnologia impianto	fotovoltaico	fotovoltaico	idroelettrico	eolico
Unità di produzione	1	1	1	1
Data entrata in esercizio	03-12-2024	29-12-2024	20-03-2026	23-01-2027
Tipo di investimento		capitale proprio	leasing finanziario	prestito
Investimento unitario [€/kWp]		700		5000
Investimento [€]		21000		125000
Prestito: quota sui costi di investimento [%]				89
Prestito: tasso di interesse [%]				2
Prestito: durata [anni]				10
Canone: tipologia			fisso mensile	
Canone: valore			22 €/mese	
Canone: durata [anni]			10	
Rata finale [€]			2222	
TAN [%]				
Sovvenzioni UE	nessuna	nessuna	nessuna	nessuna
Percentuale sovvenzione UE				
Costo di riferimento massimo [€/kW]				
Altre sovvenzioni non UE	no	no	no	no
Percentuale sovvenzione non UE				
Costo di riferimento massimo [€/kW]				
Percentuale sovvenzioni (per produttori terzi)				
Detrazioni fiscali 50%	no	no		
Superbonus				

N.B. Gli impianti/UP sono ordinati per data di entrata in esercizio crescente.
Eventuali dati indicati con - sono stimati.

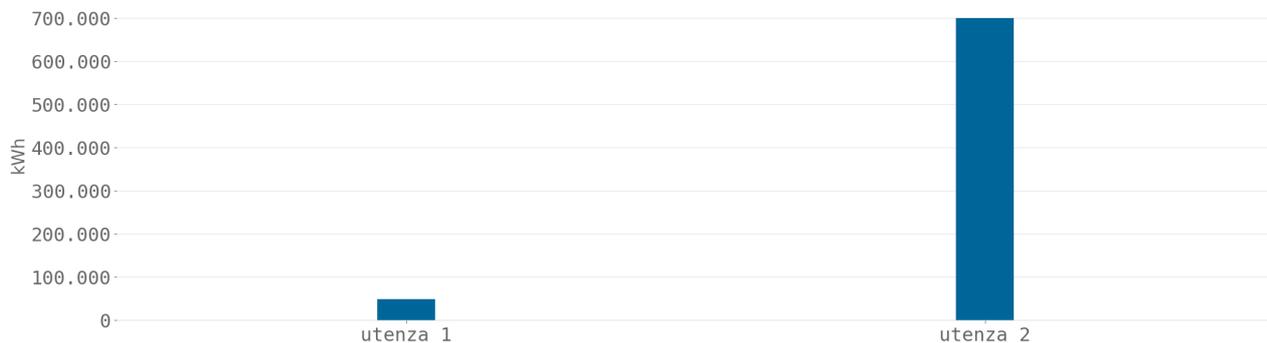
UtENZE di consumo

Nome membro	Nome POD	Tipologia	Potenza contatore [kW]	Disponibilità prelievi	Uso finale	Prezzo quota energia * [cent €/kWh]
mario	pod1	consumatore	3	annuale	residenziale	
mario	pod2	prosumer	< 3	n.d.	residenziale	11,4
cer	pod1	consumatore		annuale, per fasce	ufficio	
cer	pod2	consumatore		annuale	custom consumo	
cer	rggr	prosumer	BT > 15	annuale, per fasce	ufficio	10,0

* Valore della quota energia (in euro/kWh) per la voce "spesa per la materia energia" ricavabile dalla bolletta, IVA esclusa.

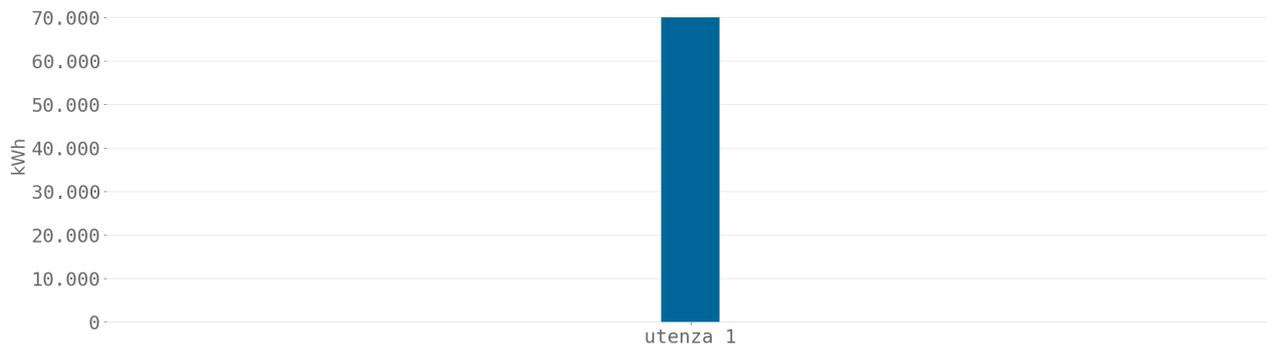
N.B. Eventuali dati indicati con - sono stimati.

Prelievi annuali - Utenze ufficio



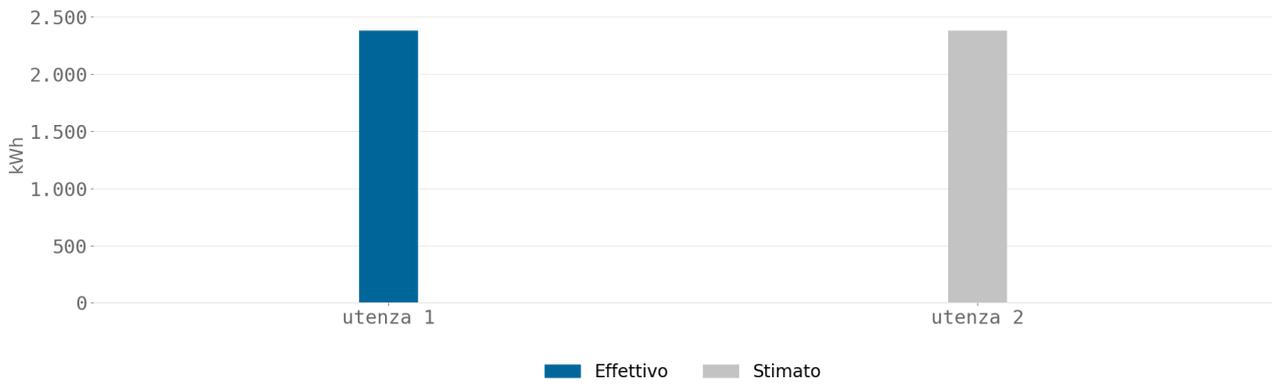
utenza 1: cer (pod1)
utenza 2: cer (rggr)

Prelievi annuali - Utenze generiche con profilo di consumo



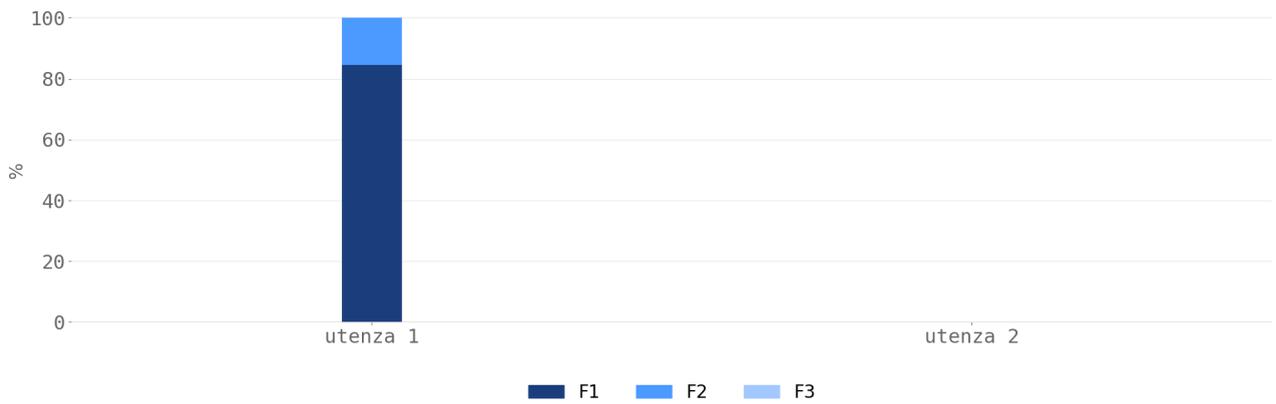
utenza 1: cer (pod2)

Prelievi annuali - UtENZE residenziali



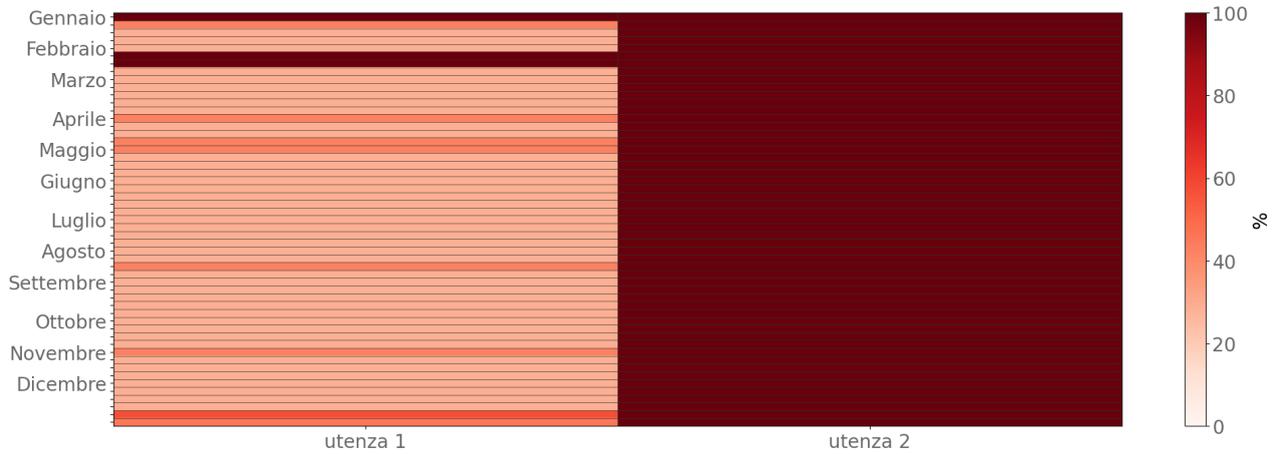
utenza 1: mario (pod1)
 utenza 2: mario (pod2)

Distribuzione per fasce delle ore di attività



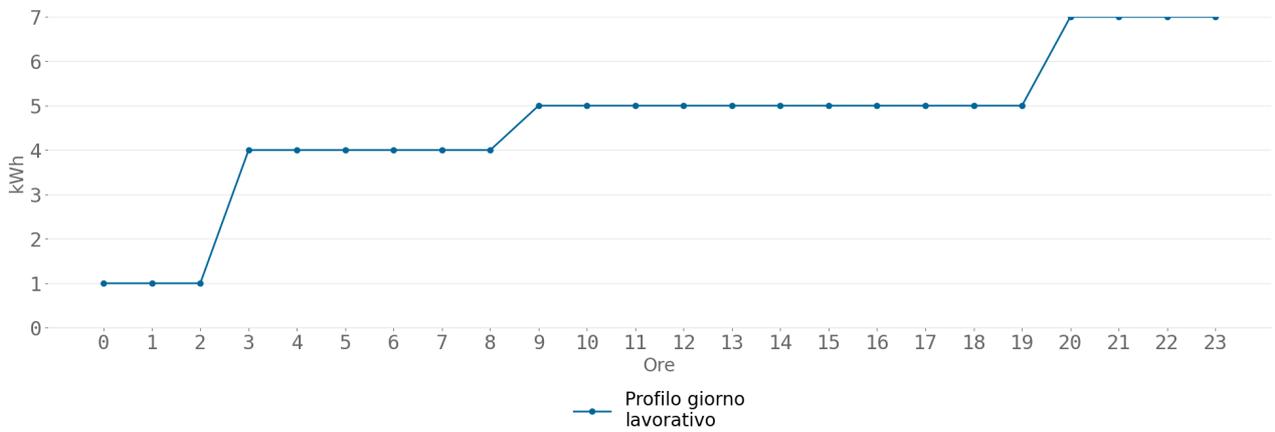
utenza 1: cer (pod1)
 utenza 2: cer (rggr)

Percentuale settimanale di giorni di chiusura o di non attività



utenza 1: cer (pod1)
 utenza 2: cer (rggr)

Profilo di consumo orario: cer (pod2)



Parametri per gli impianti

Periodicità manutenzione straordinaria [anni]:	
- Fotovoltaico	23
- Eolico	16
- Idroelettrico	13
Riduzione resa moduli fotovoltaici [%/anno]	0,3

Parametri finanziari

Costo del capitale proprio della configurazione [%]	5
Inflazione [%]	3

Costi della configurazione

Costituzione [€]	10000
Servizi terziarizzati [€/anno]	20000
Personale [€/anno]	23000
Canone a favore del referente terzo della configurazione	
Dispositivi di misura [€/cad.]	33
Sistema di monitoraggio [€/anno/POD]	0

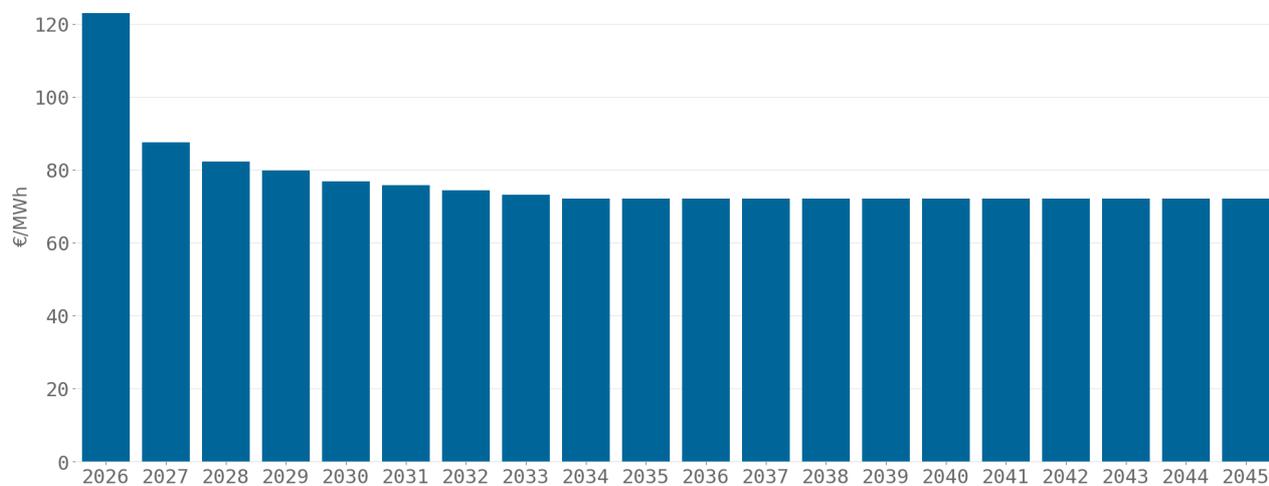
Quota associativa

Iscrizione [€]	25
Annuale [€/anno]	0

Utilizzo dei ricavi della configurazione

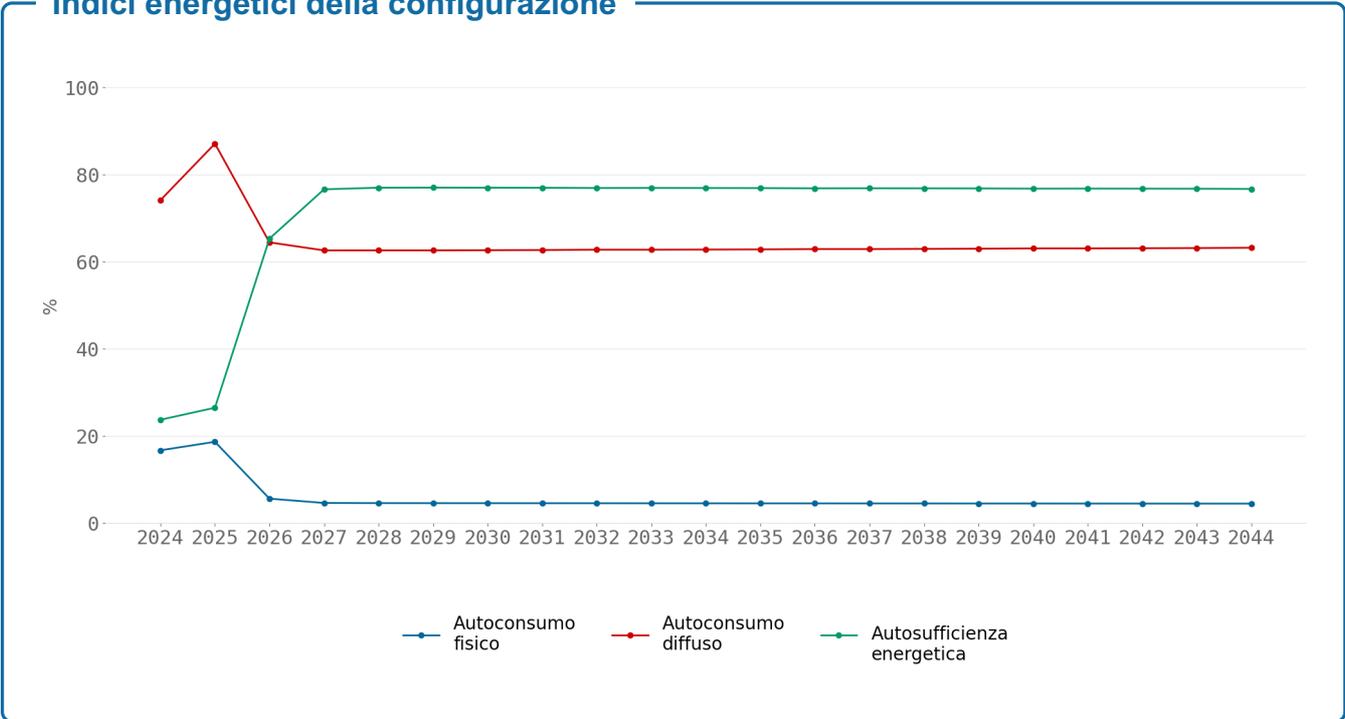
Base di calcolo	tariffa premio e contributo ARERA
Quota di utilizzo [%]	50
Quota fornitura di servizi [%]	80

Prezzi di riferimento medi annuali dell'energia elettrica

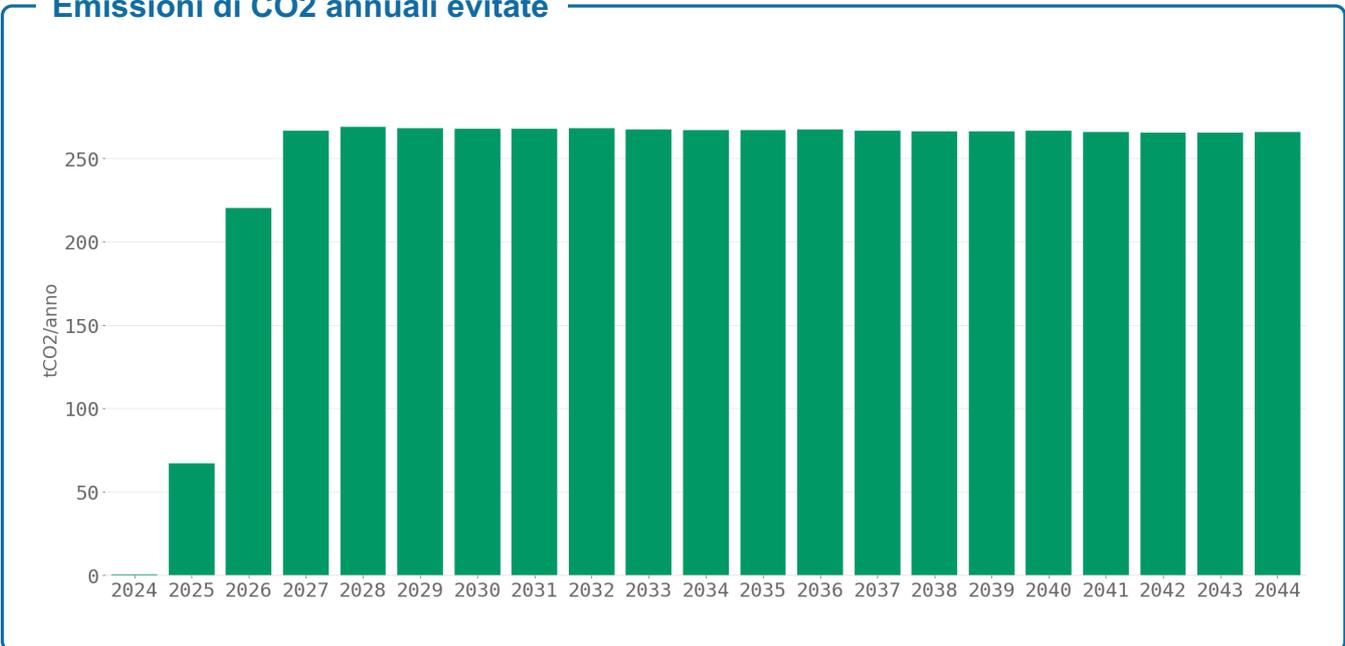


Risultati della simulazione

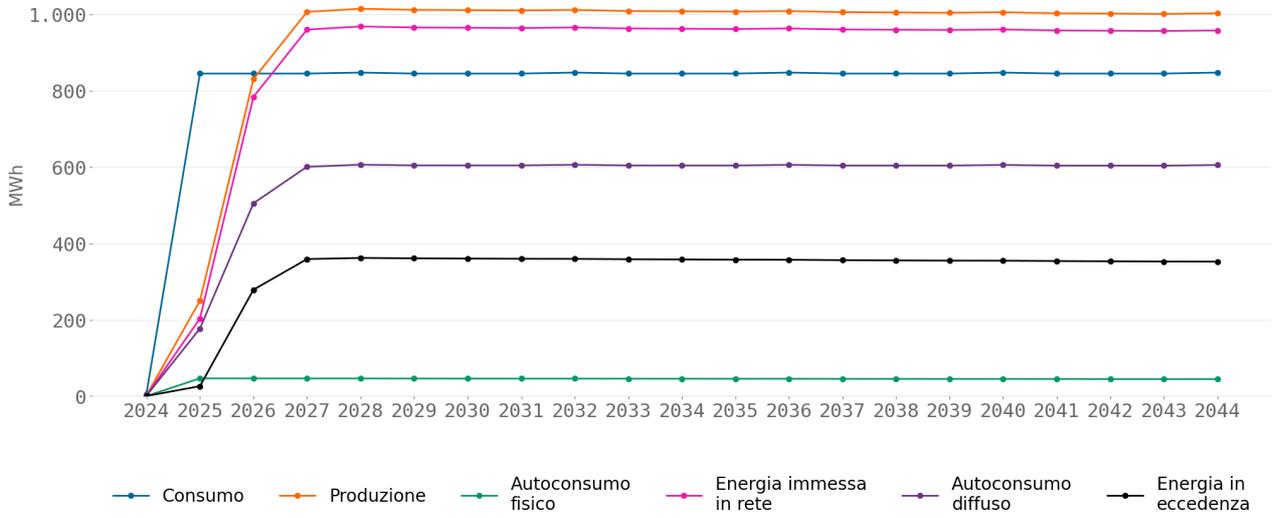
Indici energetici della configurazione



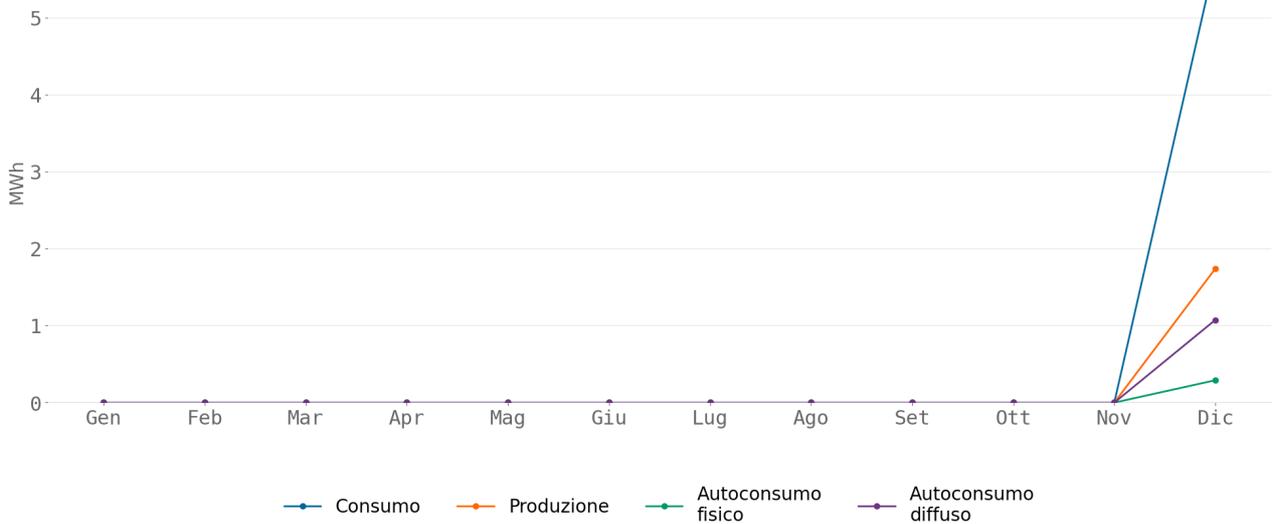
Emissioni di CO2 annuali evitate



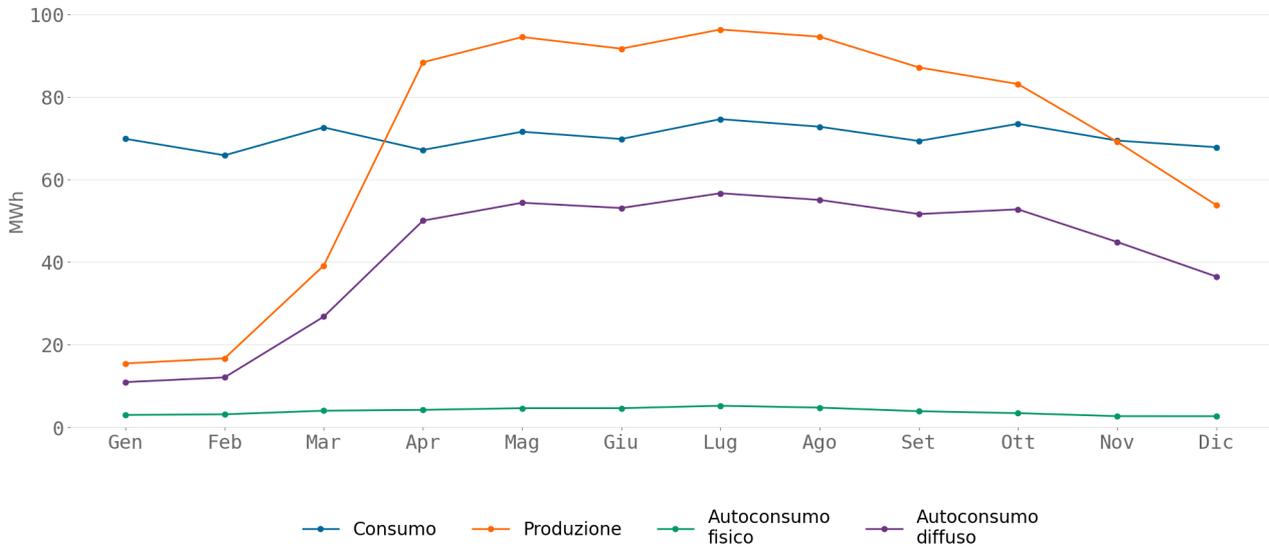
Performance energetiche annuali della configurazione



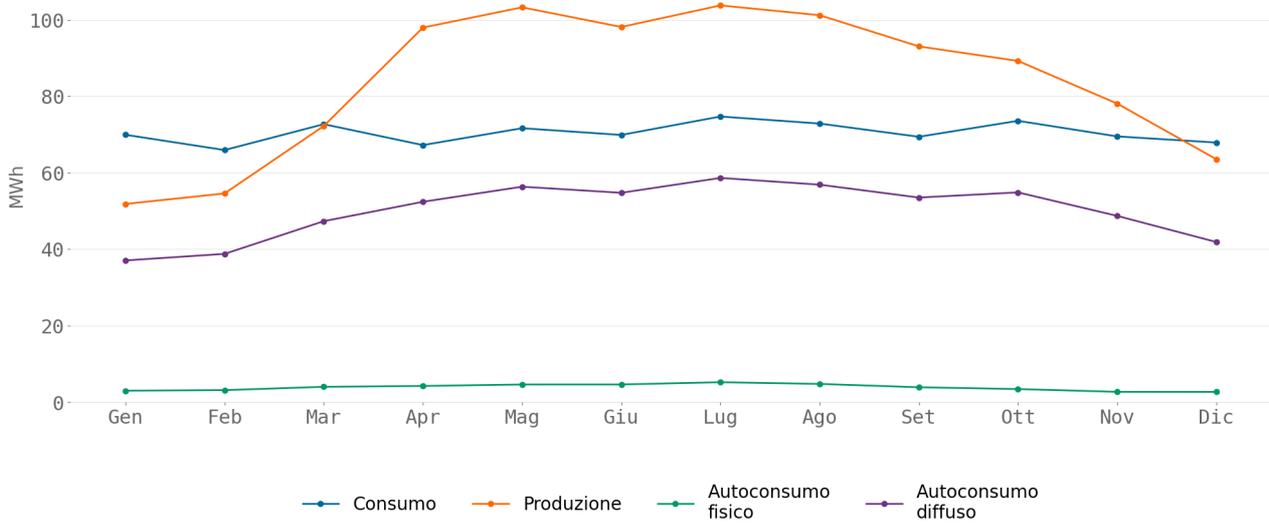
Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2024



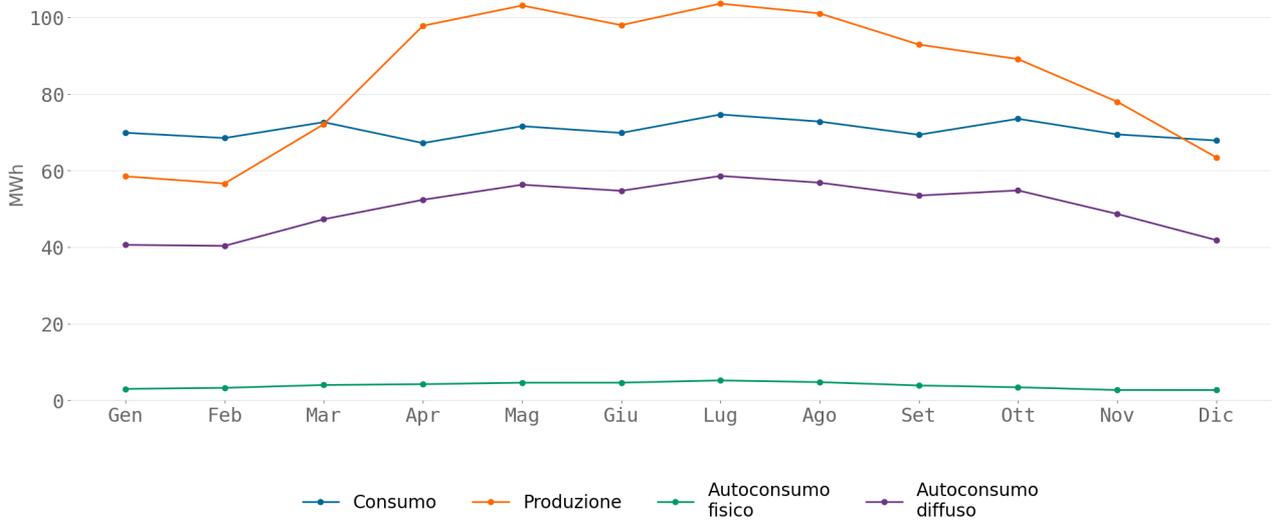
Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2026



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2027



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2028



Impianti nella disponibilità della configurazione

Superficie fotovoltaica totale	Potenza totale impianti fotovoltaici	Potenza totale impianti idroelettrici	Potenza totale impianti eolici
885,0 m ²	177,0 kW	100,0 kW	25,0 kW
Quota potenza impianti esistenti (in esercizio ante 16/12/2021)	Quota potenza che accede a tariffa premio		
0,0 %	51,3 %		

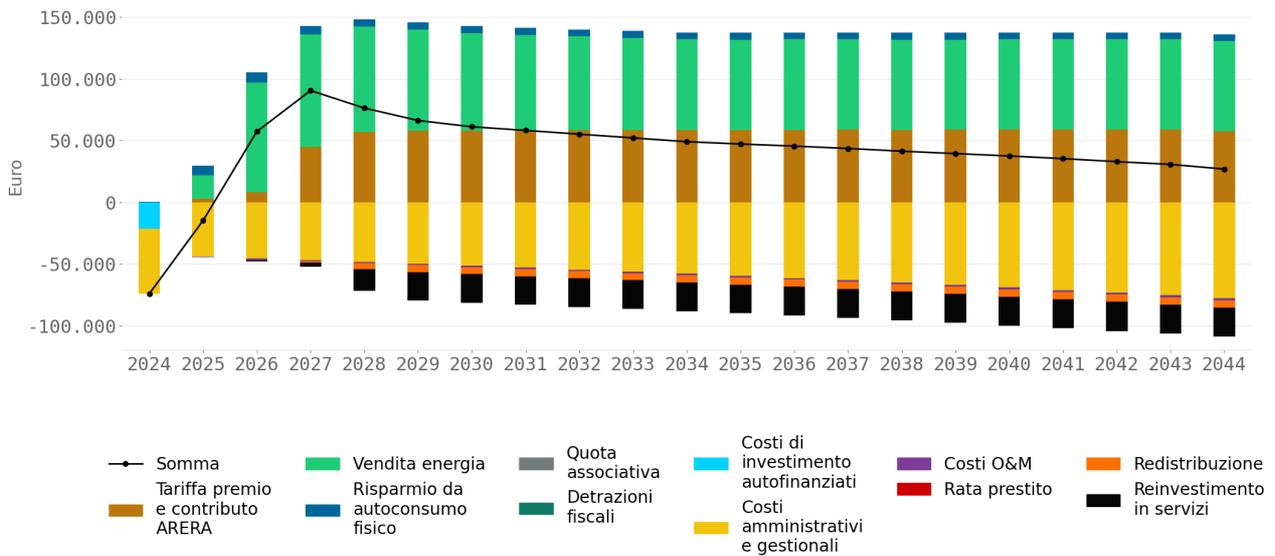
Finanziamento della configurazione

Costi iniziali	Prestito	Autofinanziamento	Sovvenzione PNRR
31528,0 euro	0,0 euro	31528,0 euro	0,0 euro
Altre sovvenzioni UE	Altre sovvenzioni non UE	Detrazioni fiscali	
0,0 euro	0,0 euro	0,0 euro	

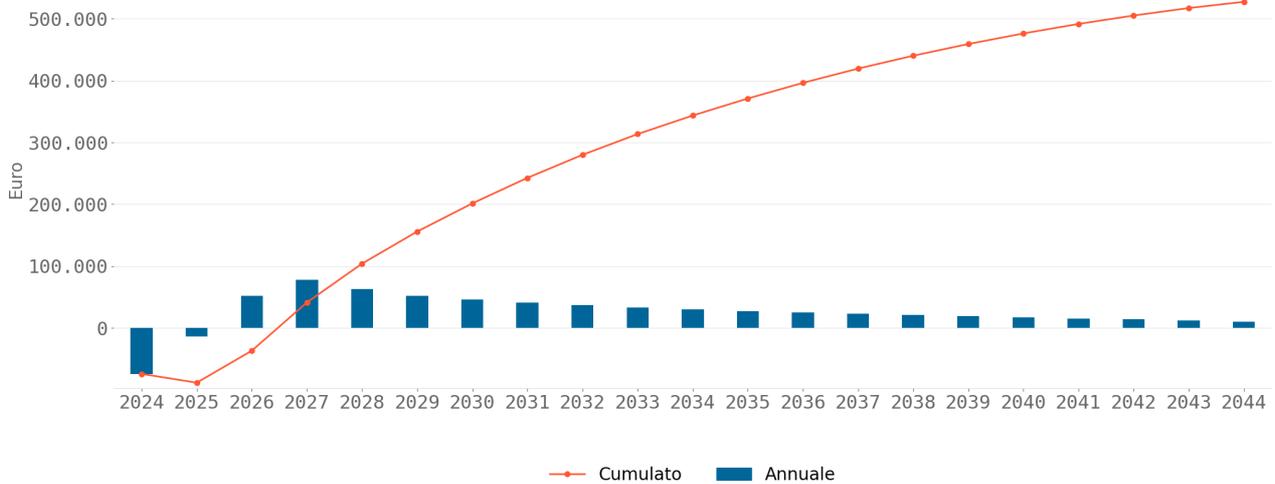
Indici finanziari

VAN a 20 anni	Tasso interno di rendimento	WACC	Interessi sul prestito
527521,4 euro	53,0 %	5,0 %	0,0 euro

Flussi di cassa non attualizzati per tipologia



Flussi di cassa attualizzati



Limitazioni di responsabilità

RECON effettua simulazioni economico-finanziarie preliminari considerando l'eventuale contributo di sovvenzioni pubbliche, incentivi e detrazioni fiscali. Le stime non tengono conto di eventuali ulteriori vincoli fissati dalle norme che disciplinano il riconoscimento degli incentivi, delle sovvenzioni pubbliche e delle detrazioni fiscali, i quali saranno valutati, e saranno soggetti a controlli, da parte degli Enti preposti a norma di Legge esclusivamente nell'ambito dei procedimenti di ammissione e di controllo, da svolgersi in conformità alle discipline di riferimento. I risultati di RECON non potranno in alcun modo essere utilizzati al fine di vantare pretesa alcuna nei confronti di tali Enti anche riguardo gli esiti dei suddetti procedimenti, né essere intesi come verifica della sussistenza dei requisiti all'accesso a tali incentivi, sovvenzioni e detrazioni fiscali, e neanche configurare aspettativa alcuna in tal senso.

