

Scheda: Bioenergie Eggental

Anagrafica configurazione

Nome scheda	Bioenergie Eggental
Tipologia	comunità energetica rinnovabile
Stato	costituita al 15-10-2024
Comune (Provincia)	Nova Ponente (BZ)

Utenti e impianti della configurazione

Nome utente	Categoria	Nome POD	N° POD stesso utente	N° POD altri utenti *	Tipologia	Uso finale	Impianto (n° di sezioni)
Obereggen Latemar SPA	PMI	OBERECCEN	1	0	consumatore	industriale	
Obereggen Latemar SPA	PMI	Ochsenweide	1	0	produttore		FV (1)
INFINCO GMBH	PMI	Infinco	1	0	produttore		idro (1)
HOLZ PICHLER FORST	PMI	Holz Pichler	1	0	consumatore	industriale	

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

Fotovoltaico - anagrafica

Nome utente (Nome POD)	Obereggen Latemar SPA (Ochsenweide)
Unità di produzione	1
Produttore *	Obereggen Latemar SPA
Proprietario	uguale al produttore
Stato dell'impianto	in esercizio
Data entrata in esercizio	20-03-2025
Impianto incentivabile	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no
Potenza [kW]	94
Potenza d'obbligo [kW]	
Tipo installazione	edificio
Esposizione 1 - potenza / inclinazione / orientamento	94 kW / 23° / 0°
Esposizione 2 - potenza / inclinazione / orientamento	
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]	
RID ceduto a referente	no
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	3
Costi O&M straordinari [€/kW]	90

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

Idroelettrico - anagrafica

Nome utente (Nome POD)	INFINCO GMBH (Infenco)
Unità di produzione	1
Produttore *	INFINCO GMBH
Proprietario	uguale al produttore
Stato dell'impianto	in esercizio
Data entrata in esercizio	01-11-2024
Impianto incentivabile	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no
Potenza [kW]	999
Cluster di appartenenza del fiume	alpino
Salto disponibile [m]	1,5
Portata media annua [m3/s]	100
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]	
RID ceduto a referente	no
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	120
Costi O&M straordinari [€/kW]	150

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

Impianti - investimento

Nome utente (Nome POD)	INFINCO GMBH (Infinco)	Obereggen Latemar SPA (Ochsenweide)
Tecnologia impianto	idroelettrico	fotovoltaico
Unità di produzione	1	1
Data entrata in esercizio	01-11-2024	20-03-2025
Tipo di investimento	capitale proprio	capitale proprio
Investimento unitario [€/kW]	2500	800
Investimento [€]	2497500	75200
Prestito: quota sui costi di investimento [%]		
Prestito: tasso di interesse [%]		
Prestito: durata [anni]		
Canone: tipologia		
Canone: valore		
Canone: durata [anni]		
Rata finale [€]		
TAN [%]		
Sovvenzioni UE	nessuna	nessuna
Percentuale sovvenzione UE		
Costo di riferimento massimo [€/kW]		
Altre sovvenzioni non UE	no	no
Percentuale sovvenzione non UE		
Costo di riferimento massimo [€/kW]		
Percentuale sovvenzioni (per produttori terzi)		
Detrazioni fiscali 50%		
Superbonus		

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

Utenze di consumo

Nome utente	Nome POD	Tipologia	Potenza contatore [kW]	Disponibilità prelievi	Uso finale	Prezzo quota energia * [cent €/kWh]
Obereggen Latemar SPA	OBEREGGEN	consumatore		mensile	industriale	
HOLZ PICHLER FORST	Holz Pichler	consumatore		mensile	industriale	

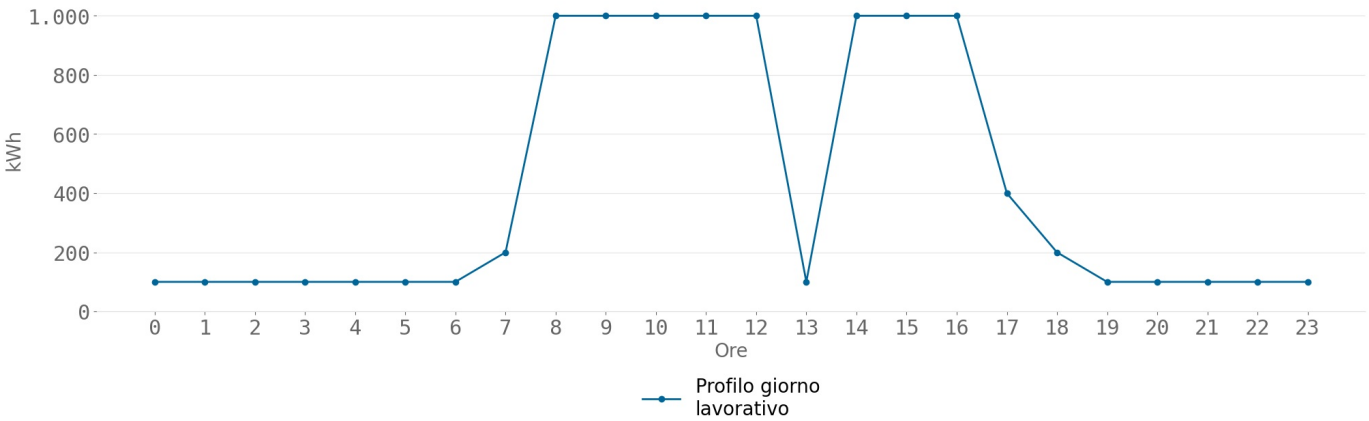
* Valore della quota energia (in euro/kWh) per la voce "spesa per la materia energia" ricavabile dalla bolletta, IVA esclusa.
N.B. Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Prelievi annuali - Utenze industriali

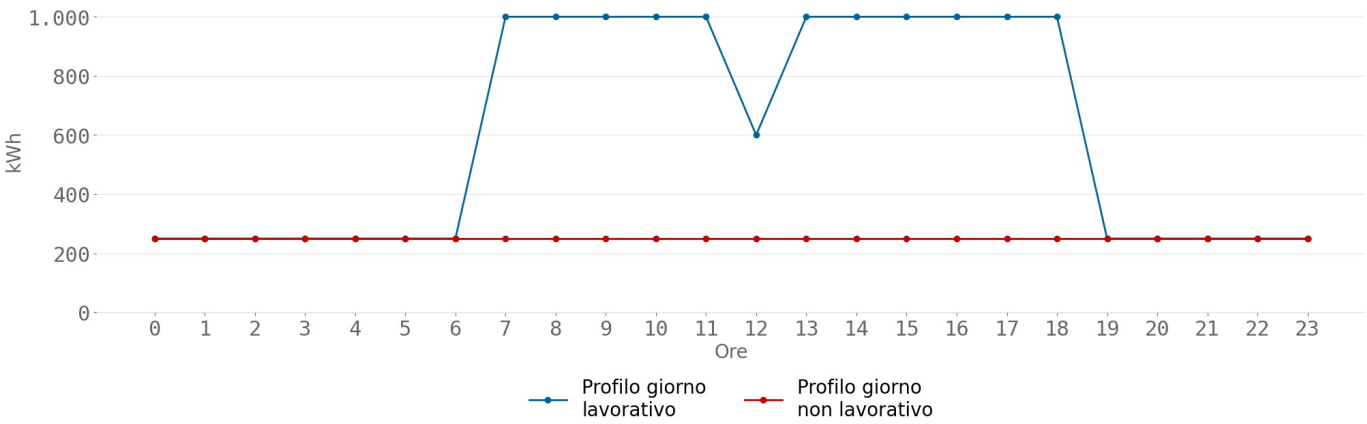


utenza 1: Obereggen Latemar SPA (OBEREGGEN)
utenza 2: HOLZ PICHLER FORST (Holz Pichler)

Profilo di consumo orario: Obereggen Latemar SPA (OBEREGGEN)



Profilo di consumo orario: HOLZ PICHLER FORST (Holz Pichler)



Parametri per gli impianti

Periodicità manutenzione straordinaria [anni]:	
- Fotovoltaico	11
- Eolico	
- Idroelettrico	11
Riduzione resa moduli fotovoltaici [%/anno]	0,5

Parametri finanziari

Costo del capitale proprio della configurazione [%]	5
Inflazione [%]	2

N.B. Eventuali dati indicati in grigio sono stimati.

Costi della configurazione

Costituzione [€]	70000
Servizi terziarizzati [€/anno]	10000
Personale [€/anno]	5000
Canone a favore del referente terzo della configurazione	
Dispositivi di misura [€/cad.]	100
Sistema di monitoraggio [€/anno/POD]	0

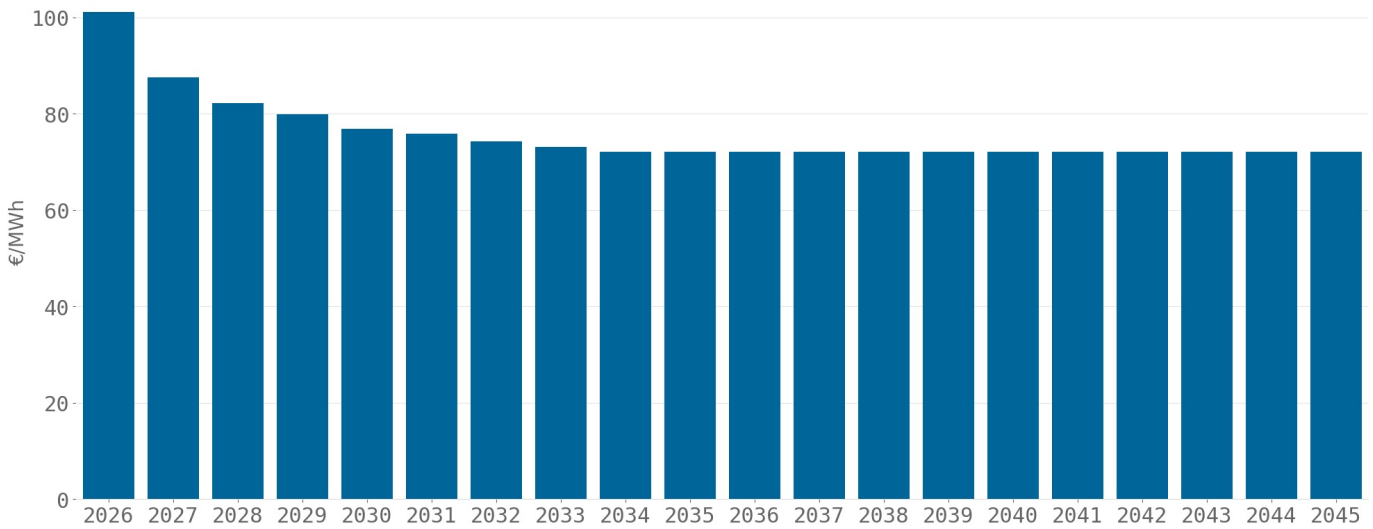
Quota associativa

Iscrizione [€]	
Annuale [€/anno]	

Utilizzo dei benefici economici della configurazione

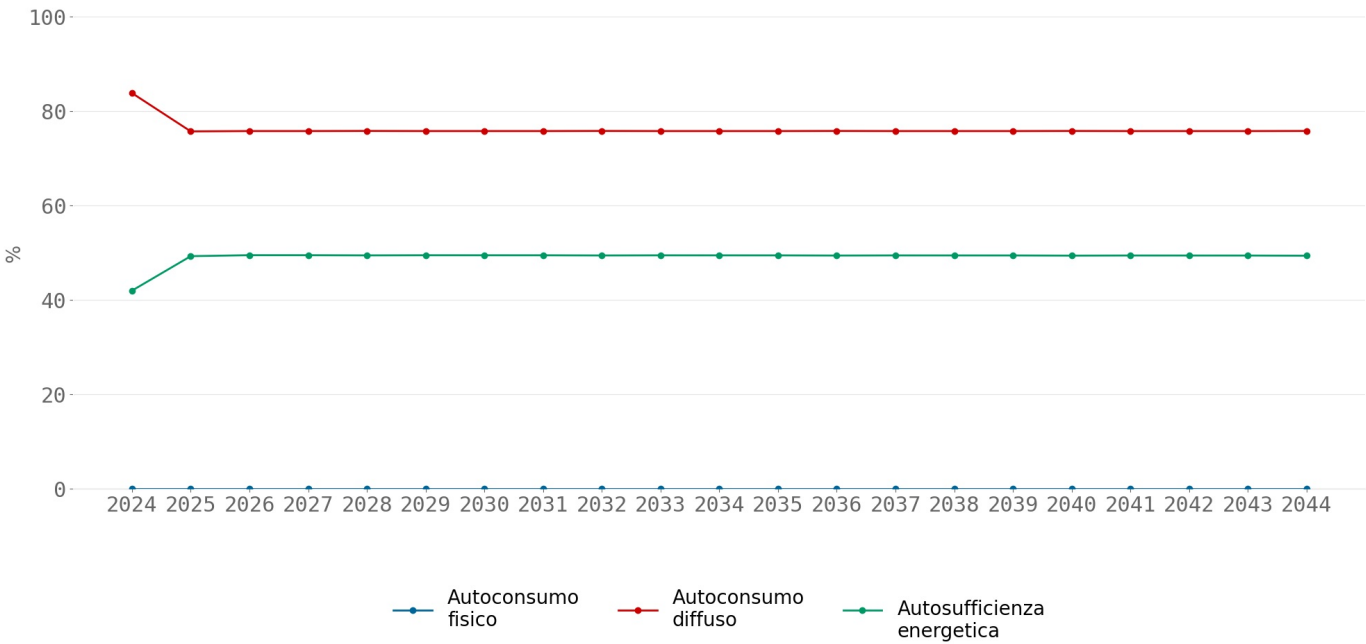
Base di calcolo	guadagno ante imposte
Quota di utilizzo [%]	100
Quota fornitura di servizi [%]	0

Prezzi di riferimento medi annuali dell'energia elettrica

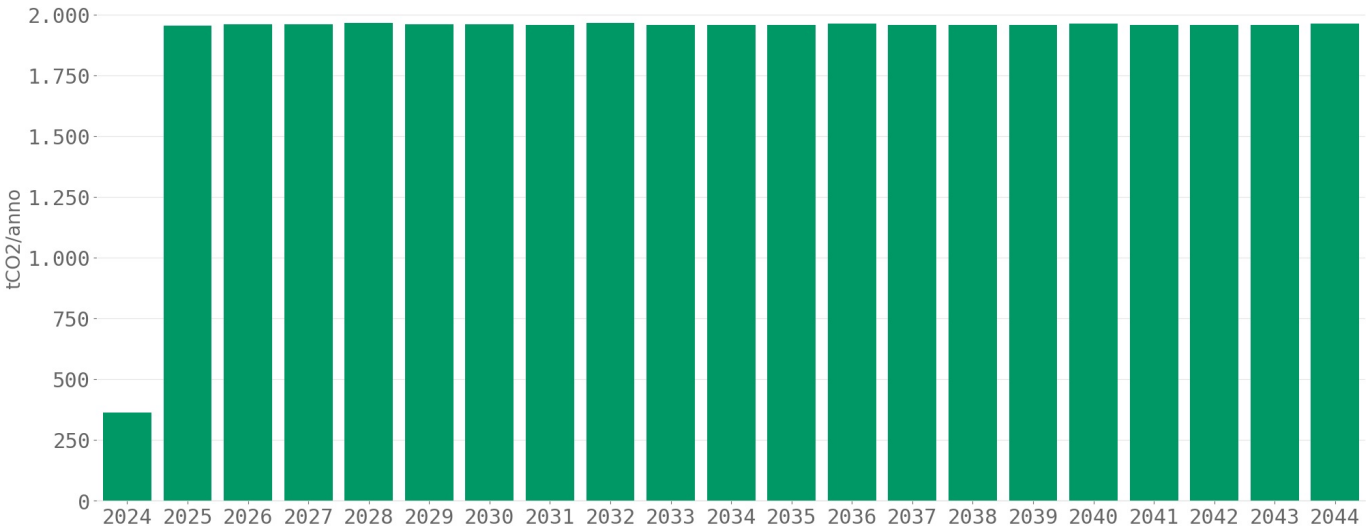


Risultati della simulazione

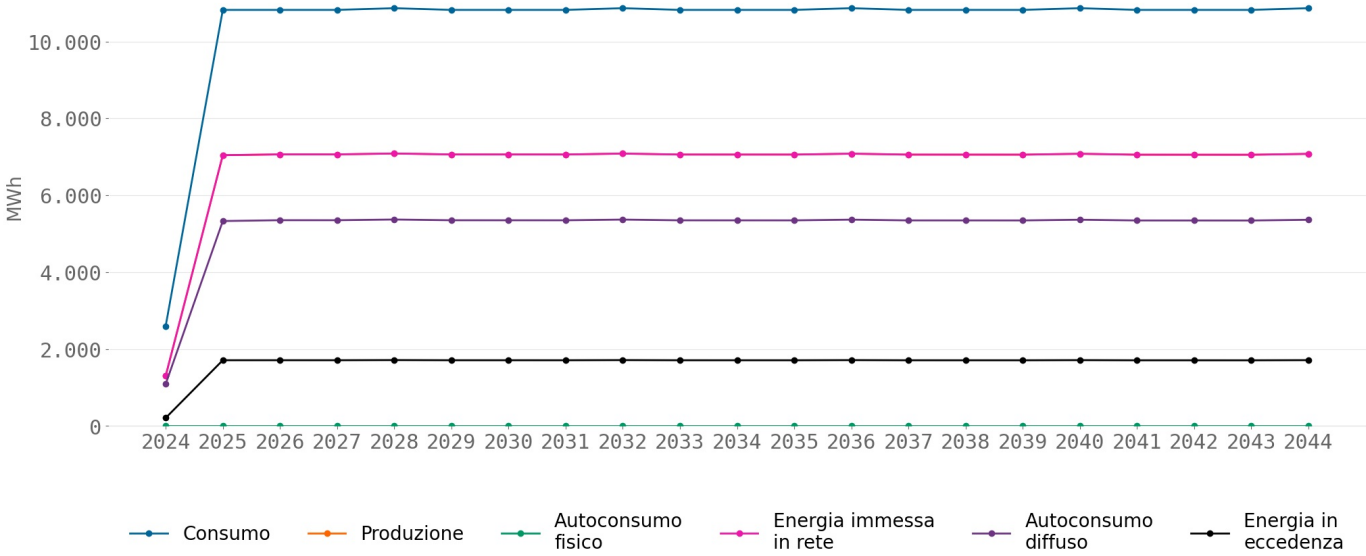
Indici energetici della configurazione



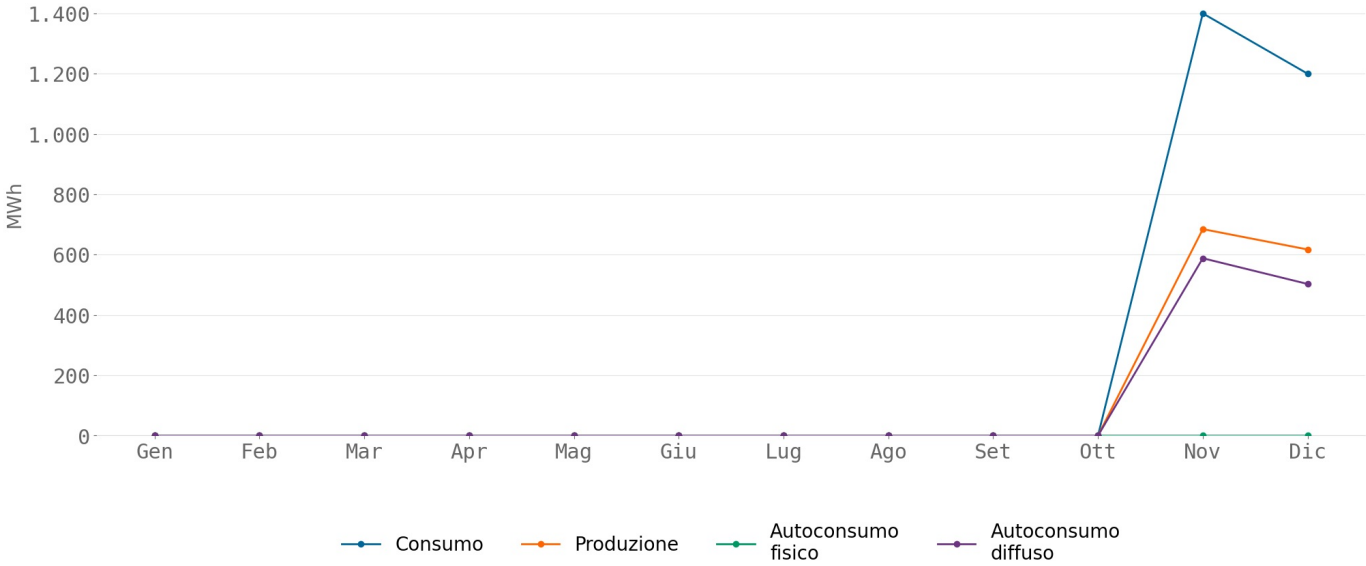
Emissioni di CO2 annuali evitate



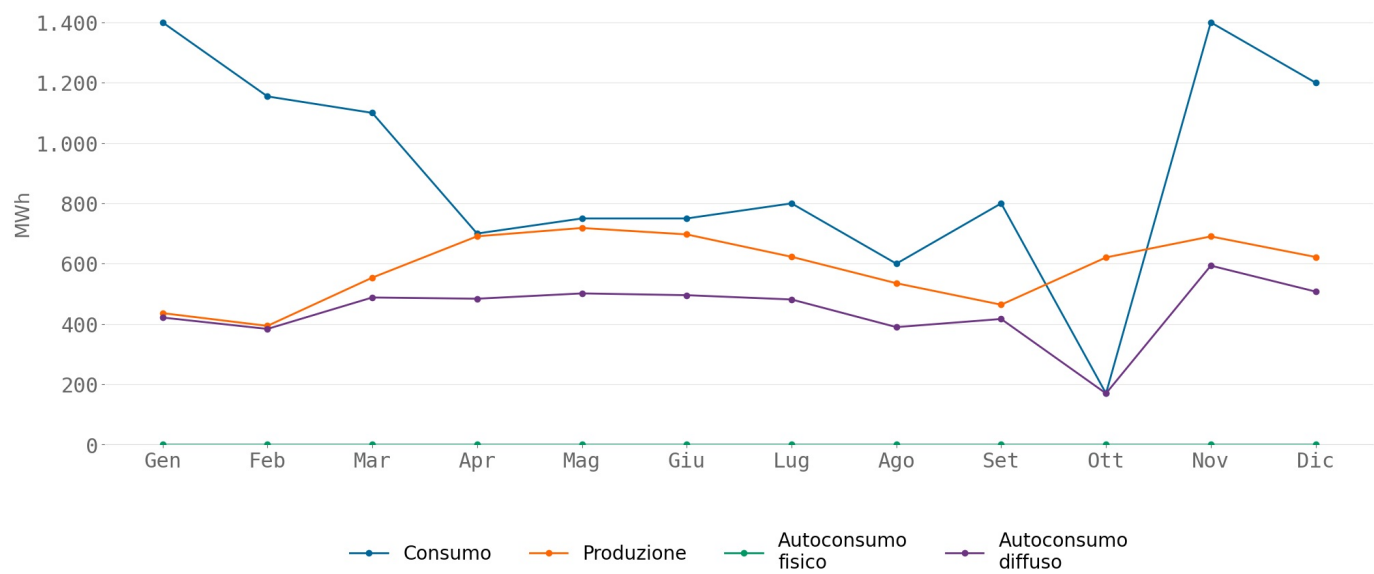
Performance energetiche annuali della configurazione



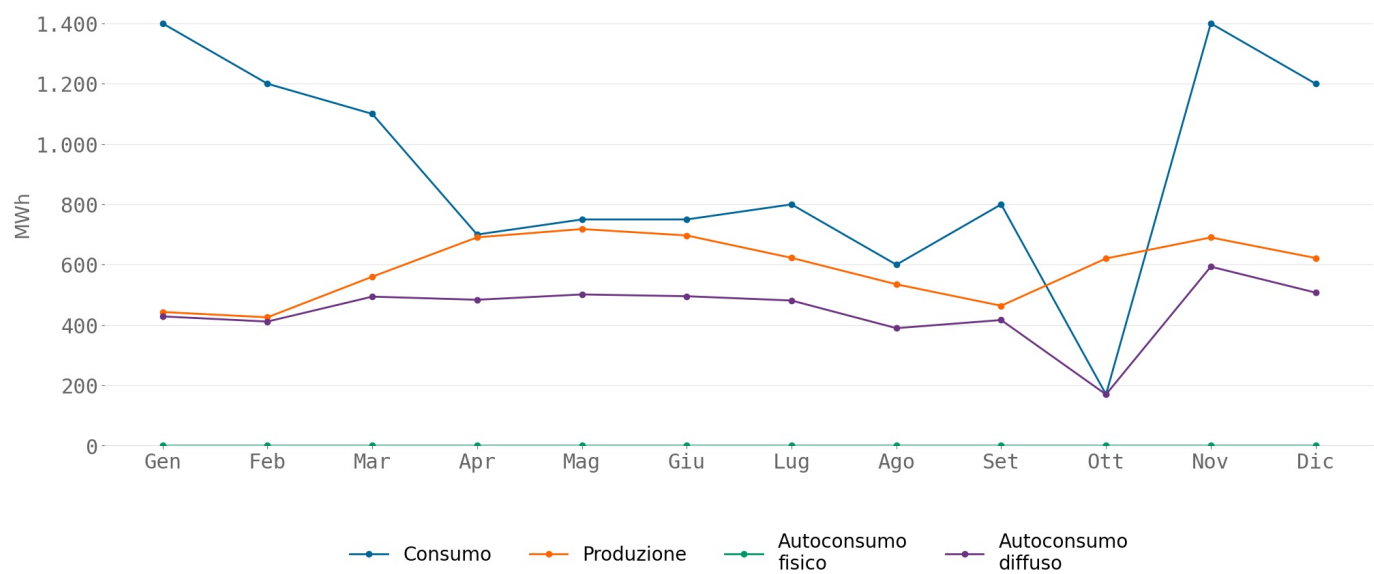
Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2024



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2025



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2028



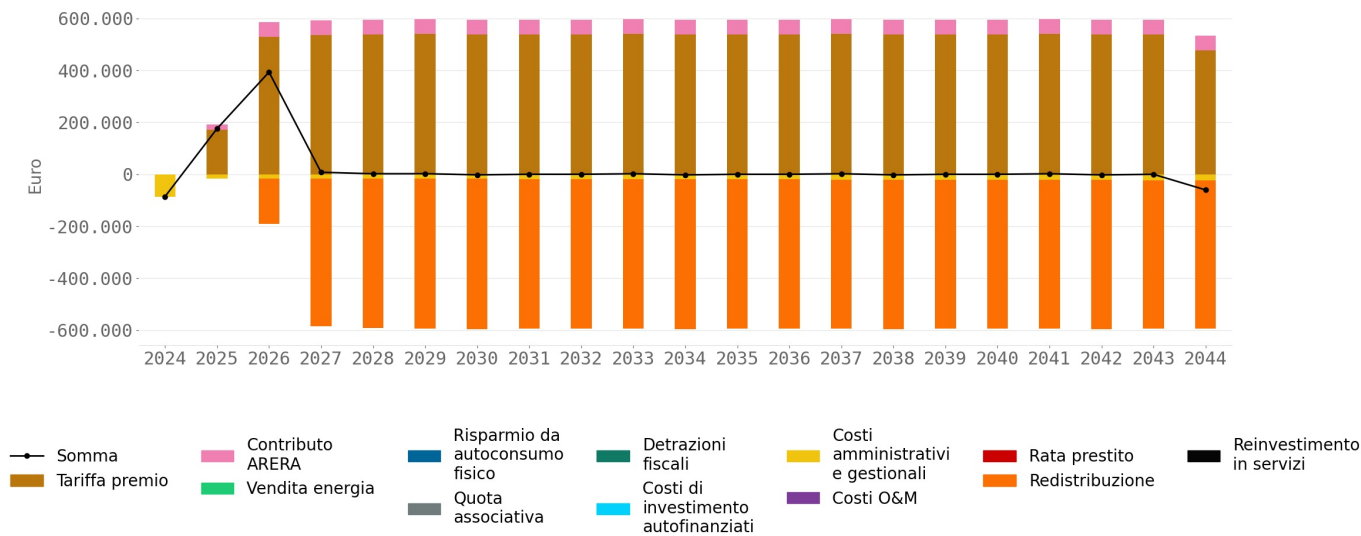
Impianti nella disponibilità della configurazione

Superficie fotovoltaica totale	Potenza totale impianti fotovoltaici	Potenza totale impianti idroelettrici	Potenza totale impianti eolici
470,0 m2	94,0 kW	999,0 kW	0,0 kW
Quota potenza impianti esistenti (in esercizio ante 16/12/2021)	Quota potenza che accede a tariffa premio		
0,0 %	100,0 %		

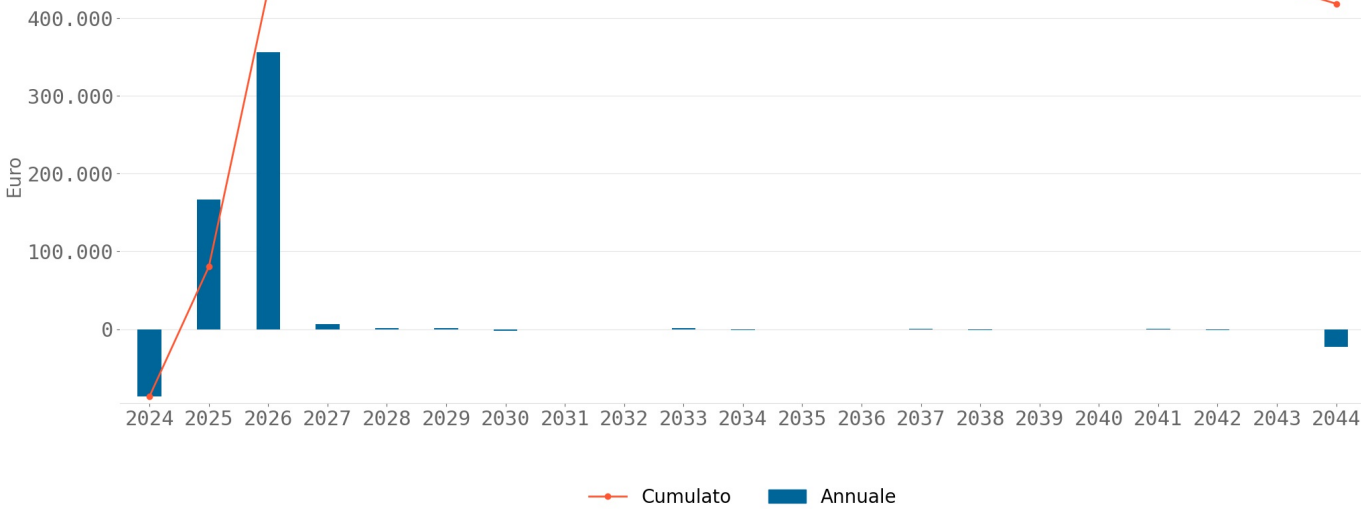
Indici finanziari

VAN a 20 anni	Tasso interno di rendimento	WACC
418538,5 euro	238,0 %	5,0 %

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.