

Scheda: gggggggggggggggg

Anagrafica configurazione

Nome scheda	gggggggggggggggg
Tipologia	comunità energetica rinnovabile
Stato	da costituire
Comune (Provincia)	Offlaga (BS)

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)
fgnfgn	autorità locale	fgngn	1	1	prosumer	ufficio	FV (1)
fvdfbdf	PMI	dfbdfb	3	3	consumatore	ufficio	
fvdfbdf	PMI	dfbdfbdfbdf	1	3	prosumer	commerciale	FV (1)
fvdfbdf	PMI	dfbdfbii	1	0	produttore		eolico (1)
nmnhjkgfh	PA da elenco ISTAT	nnn	1	0	prosumer	ufficio	FV (2)

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

Fotovoltaico - anagrafica

Nome utenza (POD)	fgnfgn (fgngn)	fvdfbdf (dfbdfbdfbdf)	nmnhjkgfh (nnn)	nmnhjkgfh (nnn)
Unità di produzione	1	1	1	2
Produttore *	fgnfgn	fvdfbdf	nmnhjkgfh	nmnhjkgfh
Proprietario	uguale al produttore	uguale al produttore	uguale al produttore	uguale al produttore
Stato dell'impianto	non in esercizio	in esercizio	non in esercizio	non in esercizio
Data entrata in esercizio	13-11-2024	24-12-2021	01-01-2025	13-05-2025
Impianto incentivabile	si	no	si	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no	no	no	no
Potenza [kW]	33	14	7	20
Potenza d'obbligo [kW]	0	5	0	0
Tipo installazione	edificio	a terra	edificio	edificio
Esposizione 1 - potenza / inclinazione / orientamento	33 kW / 23° / 0°	5 kW / 64° / -76°	7 kW / 23° / 0°	20 kW / 23° / 0°
Esposizione 2 - potenza / inclinazione / orientamento		9 kW / 15° / 42 °		
Modalità di vendita energia elettrica	Ritiro Dedicato	Ritiro Dedicato	Ritiro Dedicato	Ritiro Dedicato
Prezzo energia nel mercato libero [cent €/kWh]				
RID ceduto a referente	no	no	no	no
Costi O&M annuali [€/kW/anno]	33		25	17
Costi O&M straordinari [€/kW]	132		180	132

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

Eolico - anagrafica

Nome utenza (POD)	fvdfbdf (dfbdfbii)
Unità di produzione	1
Produttore *	fvdfbdf
Proprietario	uguale al produttore
Stato dell'impianto	non in esercizio
Data entrata in esercizio	31-10-2025
Impianto incentivabile	si
Già incentivato ai sensi del Art. 42 bis DL 162/2019	no
Potenza [kW]	20
Caratteristiche del sito di installazione	urbano, bosco
Quota sito s.l.m. [m]	456
Velocità caratteristiche - minima / nominale / massima	2.305 / 7.959 / 20 m/s
Altezza mozzo [m]	24
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]	50
Costi O&M straordinari [€/kW]	444

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

Impianti - investimento

Nome utenza (POD)	fvdfbdf (dfbdfbdfbdf)	fgnfgn (fgngn)	nmnhjkgfh (nnn)
Tecnologia impianto	fotovoltaico	fotovoltaico	fotovoltaico
Unità di produzione	1	1	1
Data entrata in esercizio	24-12-2021	13-11-2024	01-01-2025
Tipo di investimento		capitale proprio	capitale proprio
Investimento unitario [€/kWp]		700	1500
Investimento [€]		23100	10500
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	nessuna
Percentuale sovvenzione UE			
Costo di riferimento massimo [€/kW]			
Altre sovvenzioni non UE	no	no	no
Percentuale sovvenzione non UE			
Costo di riferimento massimo [€/kW]			
Percentuale sovvenzioni (per produttori terzi)			
Detrazioni fiscali 50%	no	no	no
Superbonus			

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

Impianti - investimento

Nome utenza (POD)	nmnhjkgfh (nnn)	fvdfbdf (dfbdfbii)
Tecnologia impianto	fotovoltaico	eolico
Unità di produzione	2	1
Data entrata in esercizio	13-05-2025	31-10-2025
Tipo di investimento	capitale proprio	prestito
Investimento unitario [€/kWp]	1355	5000
Investimento [€]	27100	100000
Prestito: quota sui costi di investimento [%]		90
Prestito: tasso di interesse [%]		3,4
Prestito: durata [anni]		13
Canone: tipologia		
Canone: valore		
Canone: durata [anni]		
Rata finale [€]		
TAN [%]		
Sovvenzioni UE	PNRR M2C2 I1.2	nessuna
Percentuale sovvenzione UE	40	
Costo di riferimento massimo [€/kW]	1500	
Altre sovvenzioni non UE	no	no
Percentuale sovvenzione non UE		
Costo di riferimento massimo [€/kW]		
Percentuale sovvenzioni (per produttori terzi)		
Detrazioni fiscali 50%	no	
Superbonus		

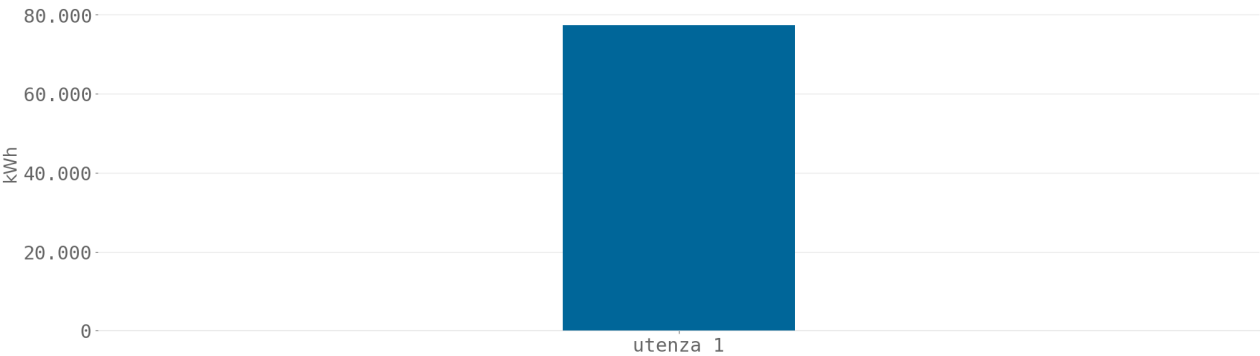
N.B. Gli impianti/UP sono ordinati per data di entrata in esercizio crescente.
Eventuali dati indicati con - sono stimati.

Utenze di consumo

Nome membro	Nome POD	Tipologia	Potenza contatore [kW]	Disponibilità prelievi	Uso finale	Prezzo quota energia * [cent €/kWh]
fgnfgn	fgngn	prosumer	BT <= 15	annuale, per fasce	ufficio	13,0
fvdfbdf	dfbdfb	consumatore		annuale, per fasce	ufficio	
fvdfbdf	dfbdfbdfbfd	prosumer	BT > 15	annuale, per fasce	commerciale	10,0
nmnhjkgfh	nnn	prosumer	MT 101 - 500	annuale, per fasce	ufficio	43,0

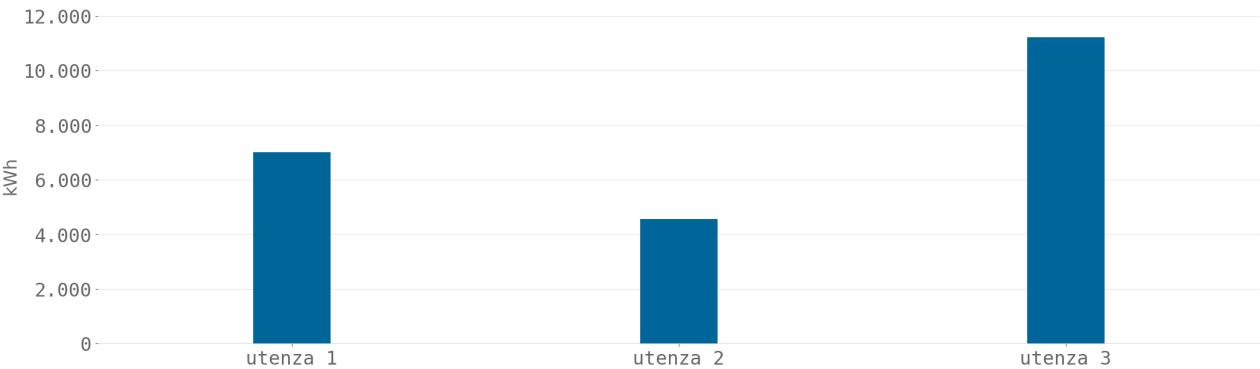
* Valore della quota energia (in euro/kWh) per la voce "spesa per la materia energia" ricavabile dalla bolletta, IVA esclusa.
N.B. Eventuali dati indicati con - sono stimati.

Prelievi annuali - Utenze commerciali



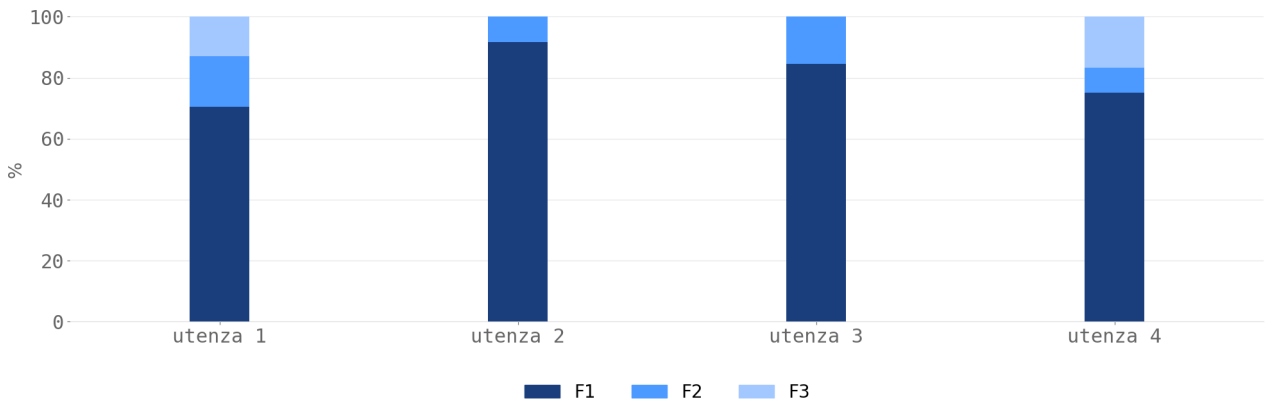
utenza 1: fvdfbdf (dfbdfbdfbdf)

Prelievi annuali - Utenze ufficio



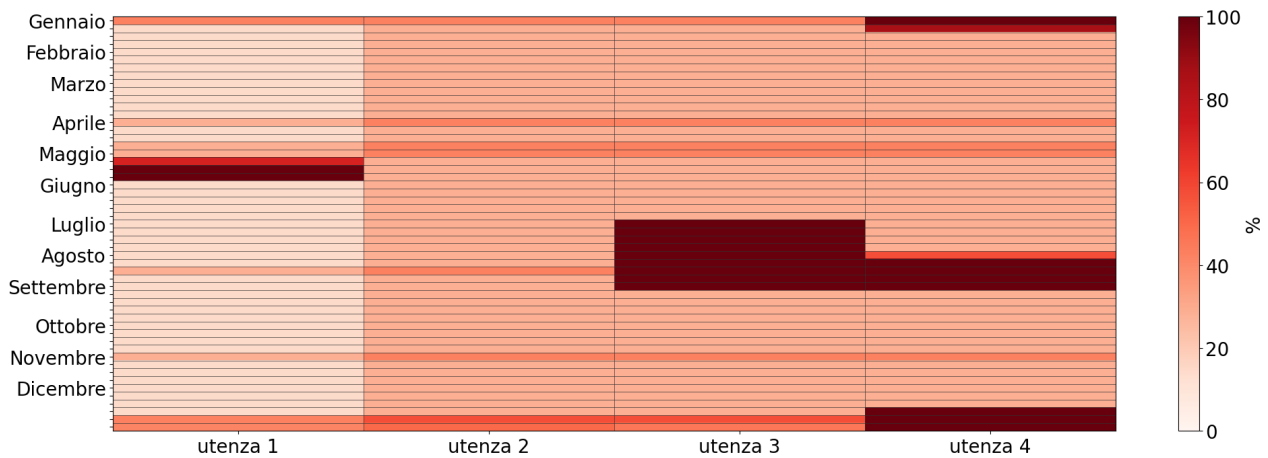
utenza 1: fgnfgn (fgngn)
utenza 2: fvdfbdf (dfbdfb)
utenza 3: nmnhjkgfh (nnn)

Distribuzione per fasce delle ore di attività



utenza 1: fvd bdf (df bdf bdf bdf)
utenza 2: fgn fgn (fgn gn)
utenza 3: fvd bdf (df bdf b)
utenza 4: nmnhjkgfh (nnn)

Percentuale settimanale di giorni di chiusura o di non attività



utenza 1: fvd bdf (df bdf bdf bdf)
utenza 2: fgn fgn (fgn gn)
utenza 3: fvd bdf (df bdf b)
utenza 4: nmnhjkgfh (nnn)

Parametri per gli impianti

Periodicità manutenzione straordinaria [anni]:	
- Fotovoltaico	11
- Eolico	5
- Idroelettrico	
Riduzione resa moduli fotovoltaici [%/anno]	0,6

Parametri finanziari

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

Costi della configurazione

Costituzione [€]	1234
Servizi terziarizzati [€/anno]	455
Personale [€/anno]	566
Canone a favore del referente terzo della configurazione	
Dispositivi di misura [€/cad.]	102
Sistema di monitoraggio [€/anno/POD]	11

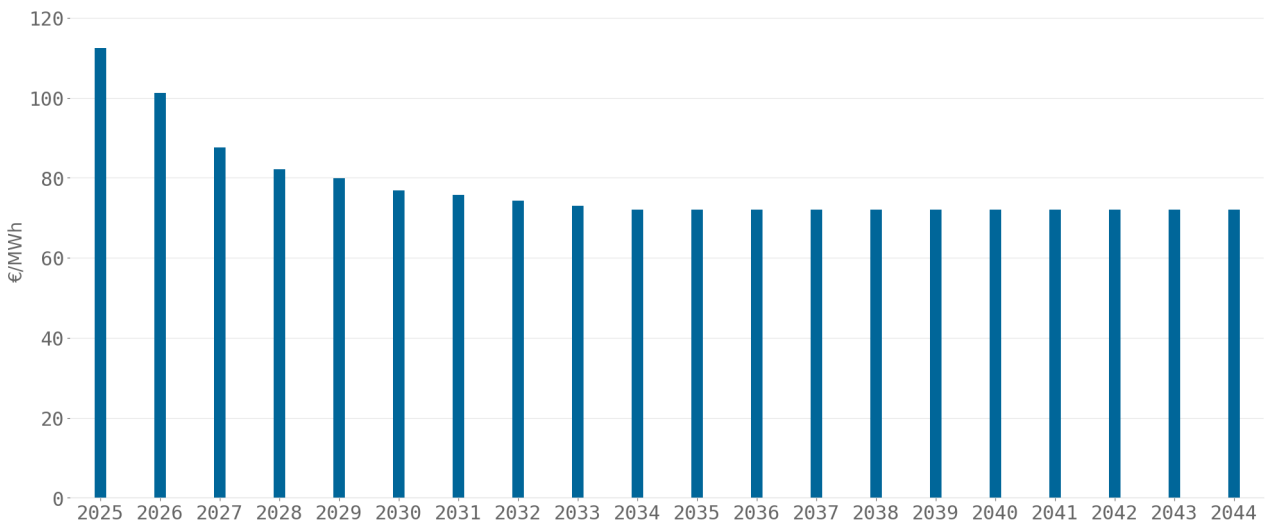
Quota associativa

Iscrizione [€]	122
Annuale [€/anno]	22

Utilizzo dei ricavi della configurazione

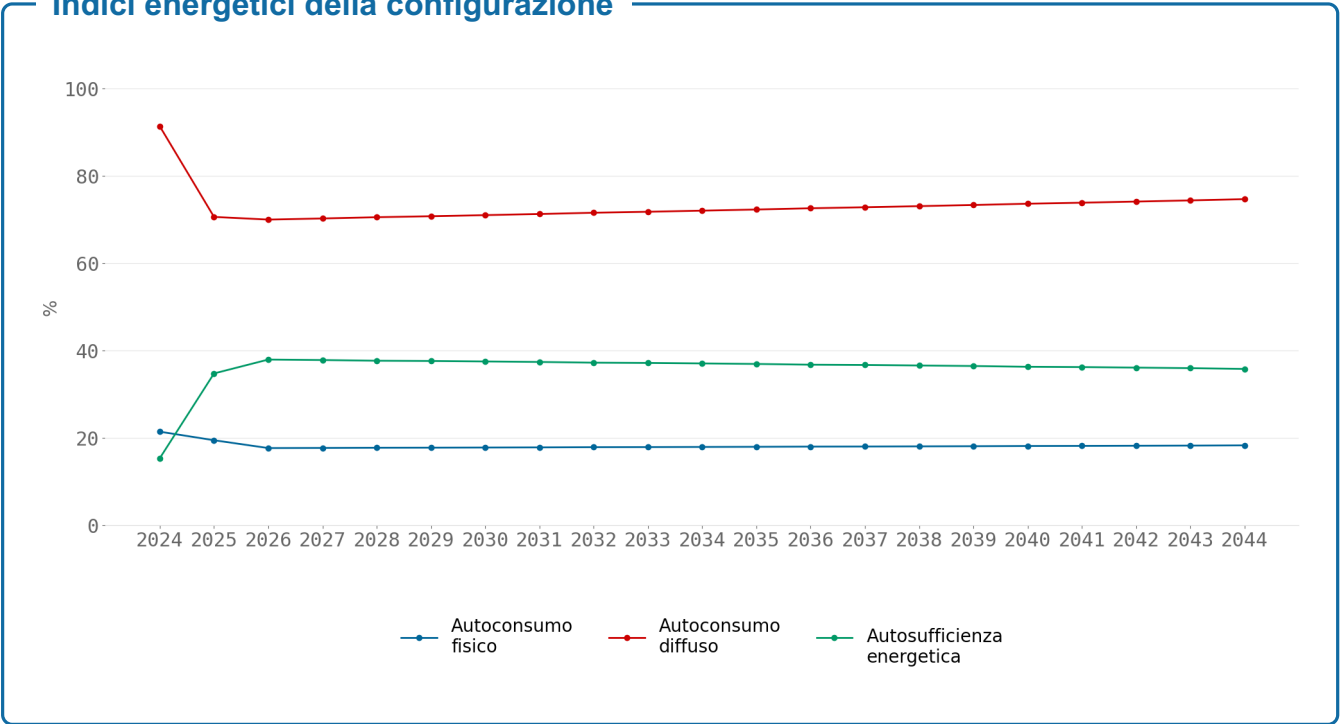
Base di calcolo	tariffa premio e contributo ARERA
Quota di utilizzo [%]	13
Quota fornitura di servizi [%]	70

Prezzi di riferimento medi annuali dell'energia elettrica

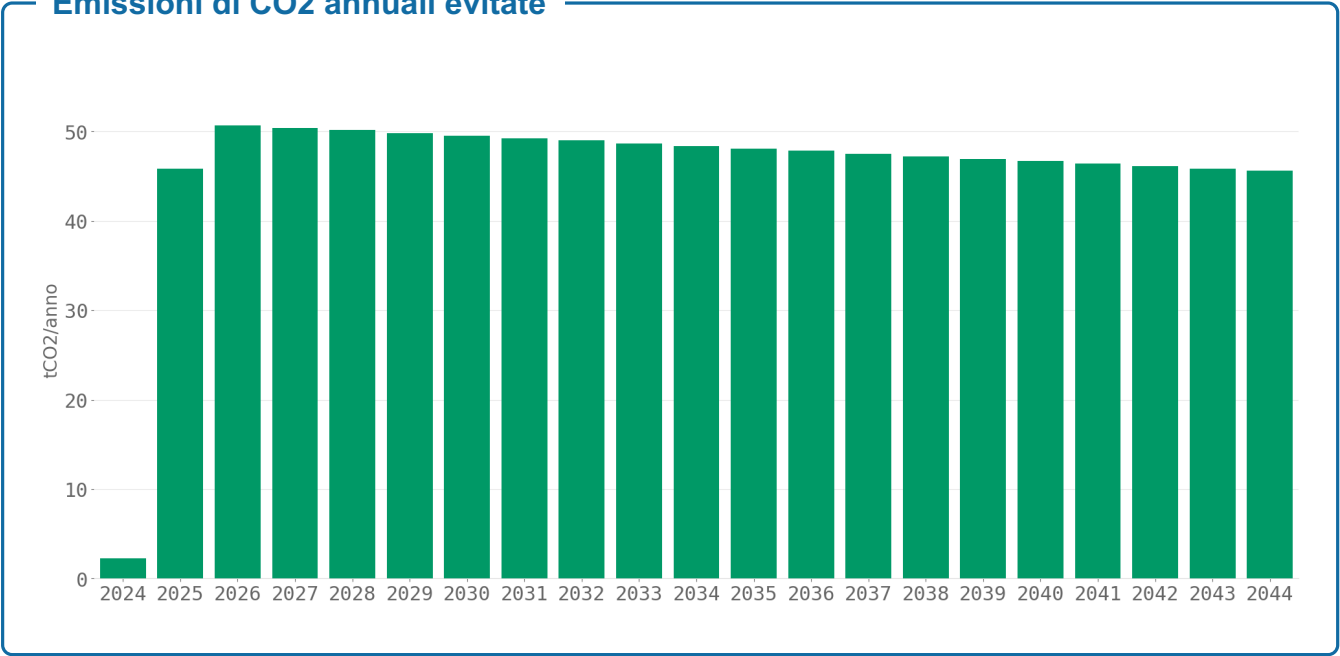


Risultati della simulazione

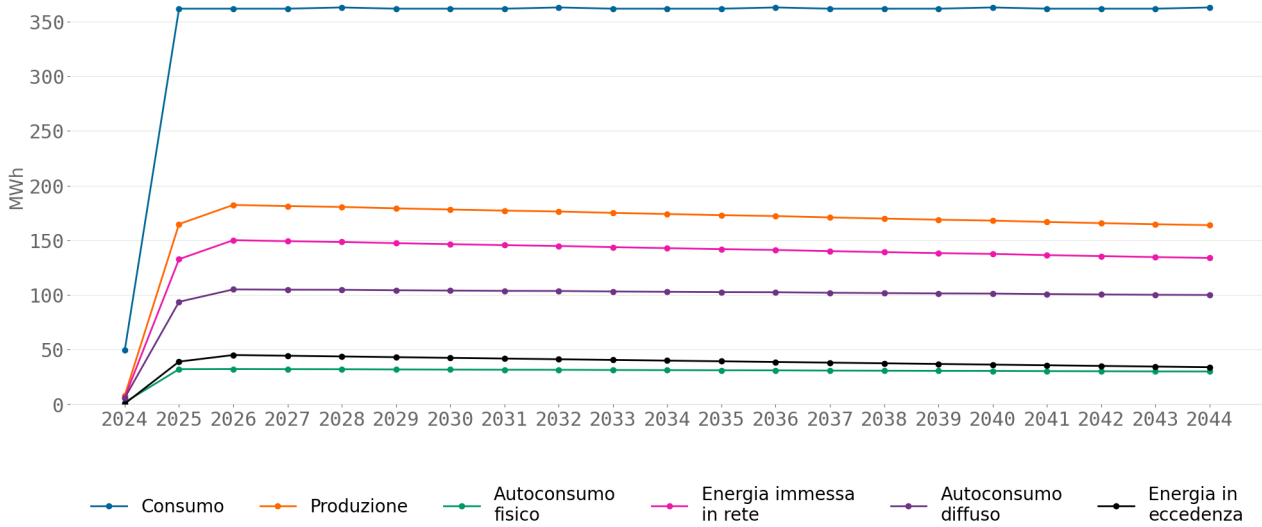
Indici energetici della configurazione



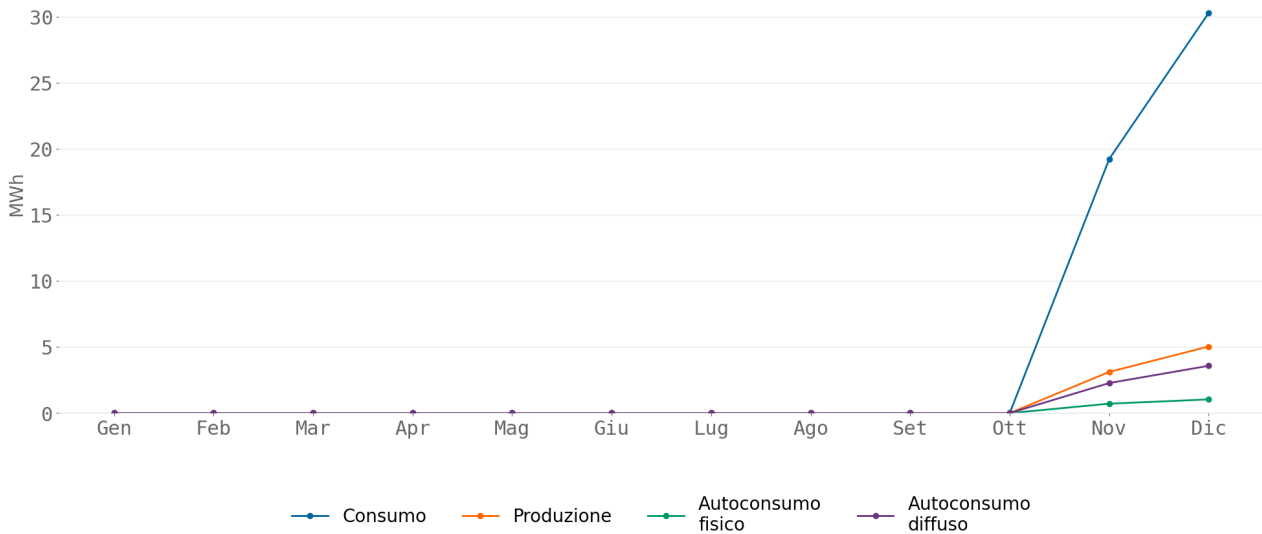
Emissioni di CO2 annuali evitate



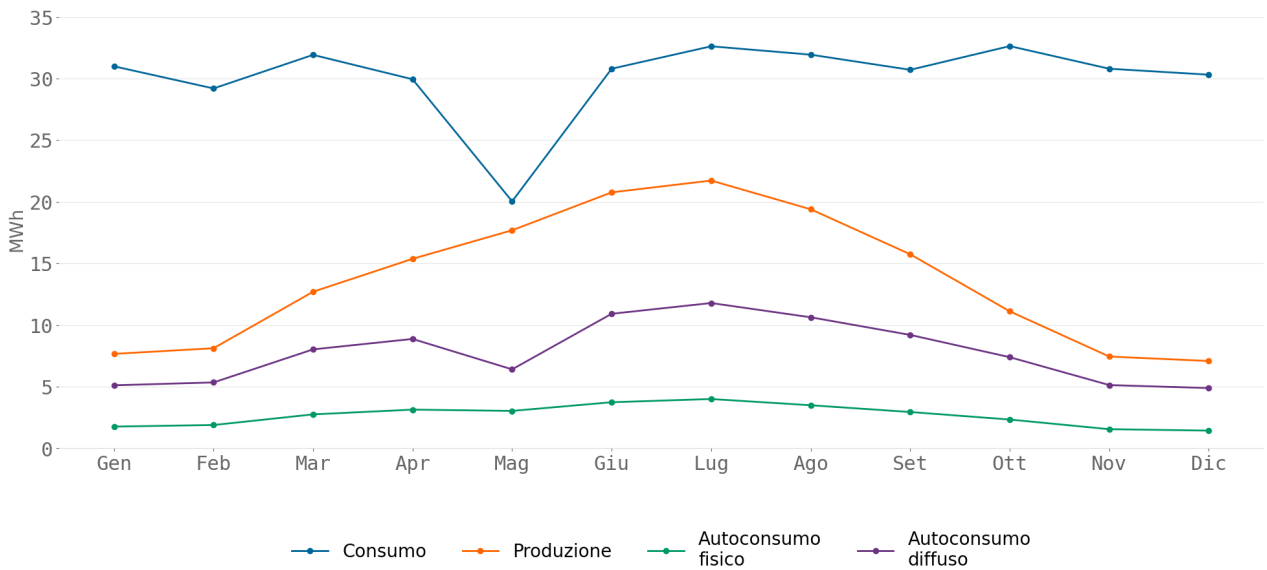
Performance energetiche annuali della configurazione



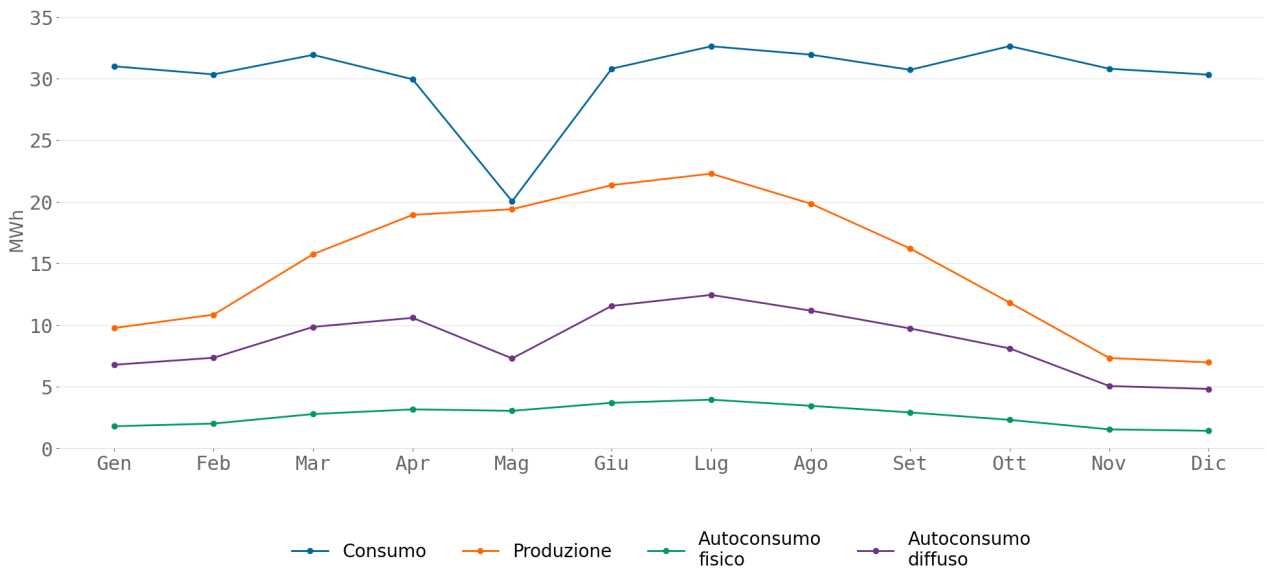
Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2024



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2025



Performance energetiche mensili della configurazione - anno 2028



Impianti nella disponibilità della configurazione

Superficie fotovoltaica
totale

447,0
m2

Potenza totale impianti
fotovoltaici

149,0
kW

Potenza totale impianti
idroelettrici

0,0
kW

Potenza totale impianti
eolici

20,0
kW

Quota potenza impianti
esistenti (in esercizio
ante 16/12/2021)

0,0
%

Quota potenza che accede
a tariffa premio

55,0
%

Indici finanziari

VAN a 20 anni

84550,9
euro

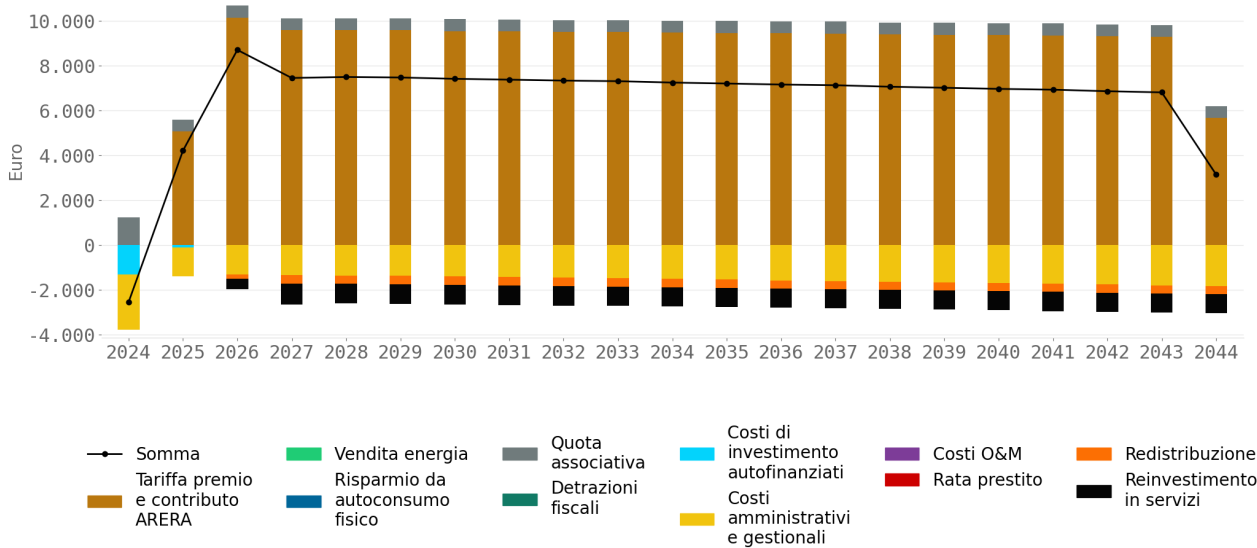
Tasso interno di
rendimento

215,1
%

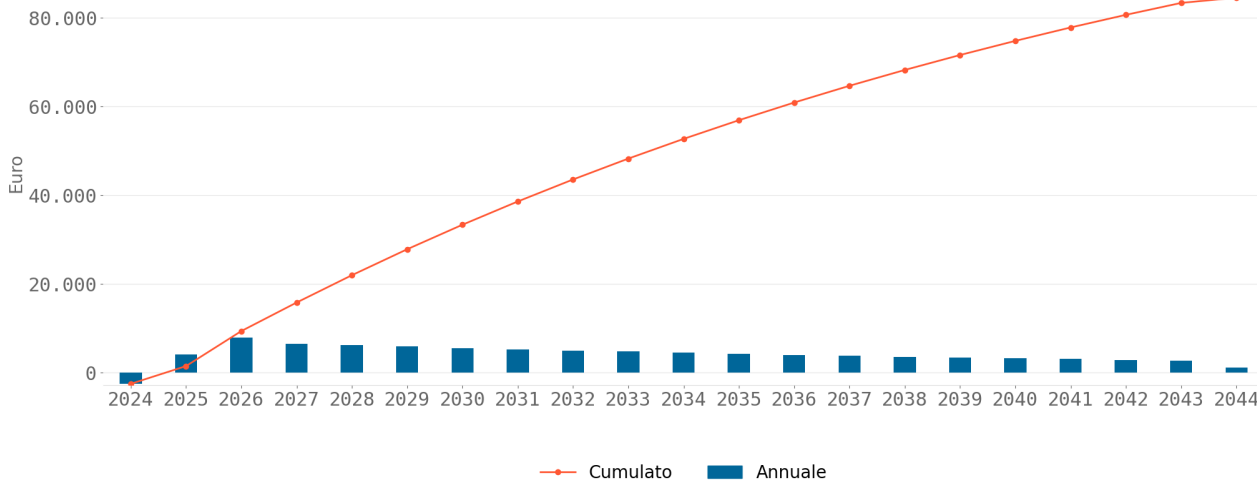
WACC

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.

