

Assemblea ordinaria delle socie e dei soci 2023

Namaste مرحبا **Willkommen** Bem Vindo Selamat Datang
Bienvenidos Namaste Bienvenue Croeso Welcome Bienvenidos أهلا وسهلا
Benvenuti Welkom **Welcome** Bem Vindo
Bienvenue مرحبا Welcome Welkom Croeso
Bienvenidos أهلا وسهلا مرحبا أهلا وسهلا
Selamat Datang **Bienvenue** Bem Vindo
Welcome Willkommen Selamat Datang Croeso
Willkommen **Benvenuti** Willkommen Benvenuti
добре дошъл Καλώς ήλθατε

Ordine del giorno

1. Comunicazioni della Presidente
2. Presentazione del Bilancio di Esercizio al 31 dicembre 2022, della relazione di gestione, della Relazione unitaria del Collegio Sindacale incaricato della revisione legale, delibere inerenti e conseguenti
3. Parziale copertura delle perdite degli esercizi precedenti con utilizzo delle riserve disponibili
4. Proposta di rinnovo del Collegio sindacale cui attribuire l'incarico di revisione legale e relativo compenso
5. Determinazione compenso spettante ai membri del Comitato Esecutivo nominato dal CdA

Coffee break (ore 11.50 circa)

6. Delibera emissione azioni di sovvenzione
7. Modifica regolamento soci sovventori
8. Sviluppo, prospettive ed evoluzione della cooperativa
9. Evoluzione policy valutazione impianti
10. Varie ed eventuali

1. Comunicazioni della Presidente

2. Presentazione della Relazione del Consiglio di Amministrazione

Extraprofitti

Crisi energetica

Garanzie d'Origine









**La dimensione
cooperativa**

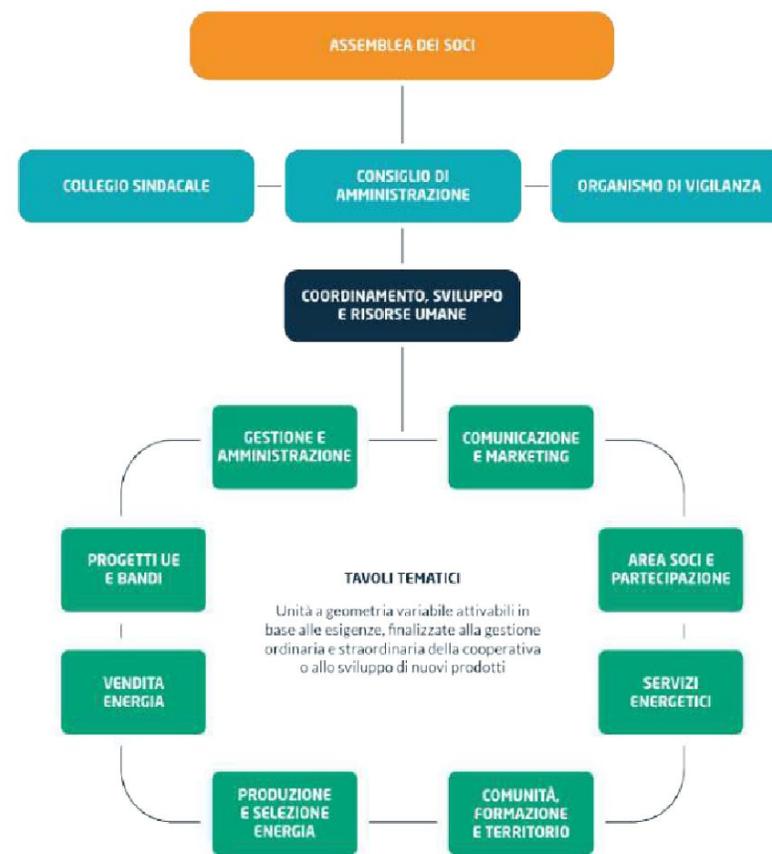




La squadra

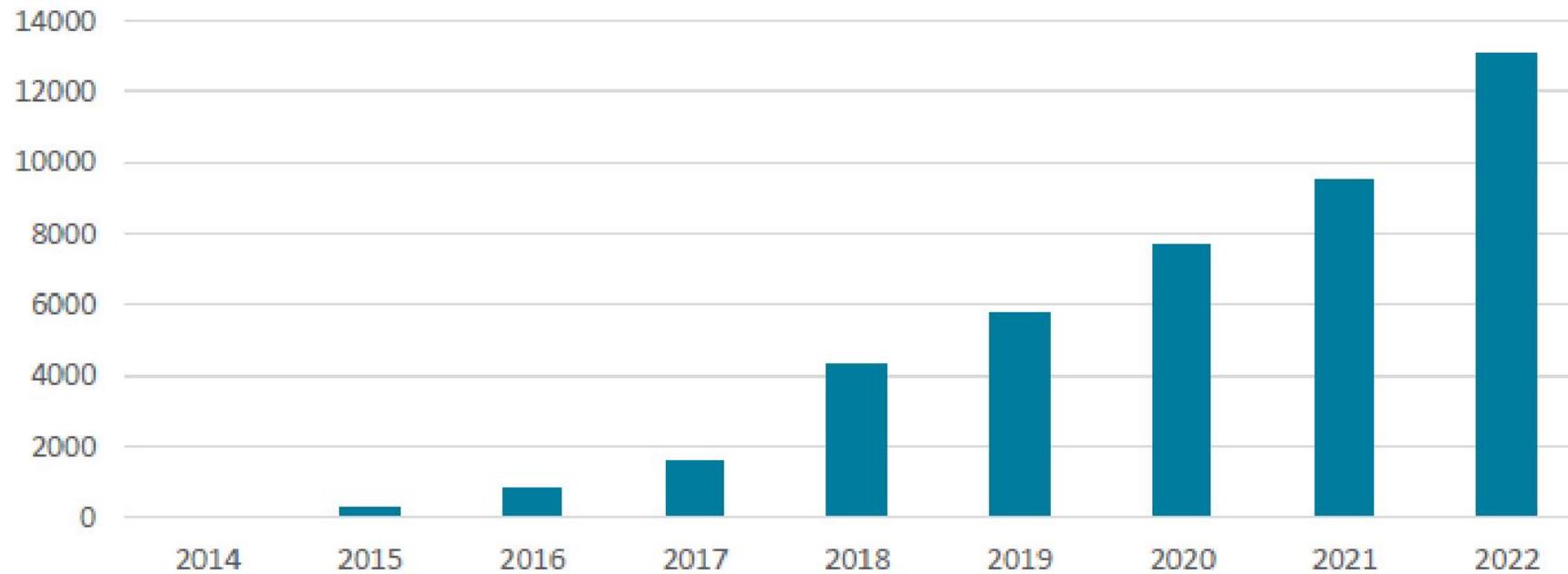
- Le caratteristiche e il temperamento di ciascuno si mescolano nel tutto e il risultato si traduce nella natura distintiva di **questa impresa collettiva che anche in questo anno difficile si è mostrata compatta e reattiva, e ha saputo fronteggiare le difficoltà piccole e grandi.**
- Nel 2022 siamo giunti a **21 dipendenti** (+5 unità rispetto al 2021), di cui 19 a tempo indeterminato e 2 a tempo determinato.
- Il team è composto da **14 donne** (di cui 6 con laurea o master in discipline STEM) e 7 uomini.
- L'**età media** dei dipendenti è **39 anni**.

La struttura e governance





Numero dei soci* negli anni



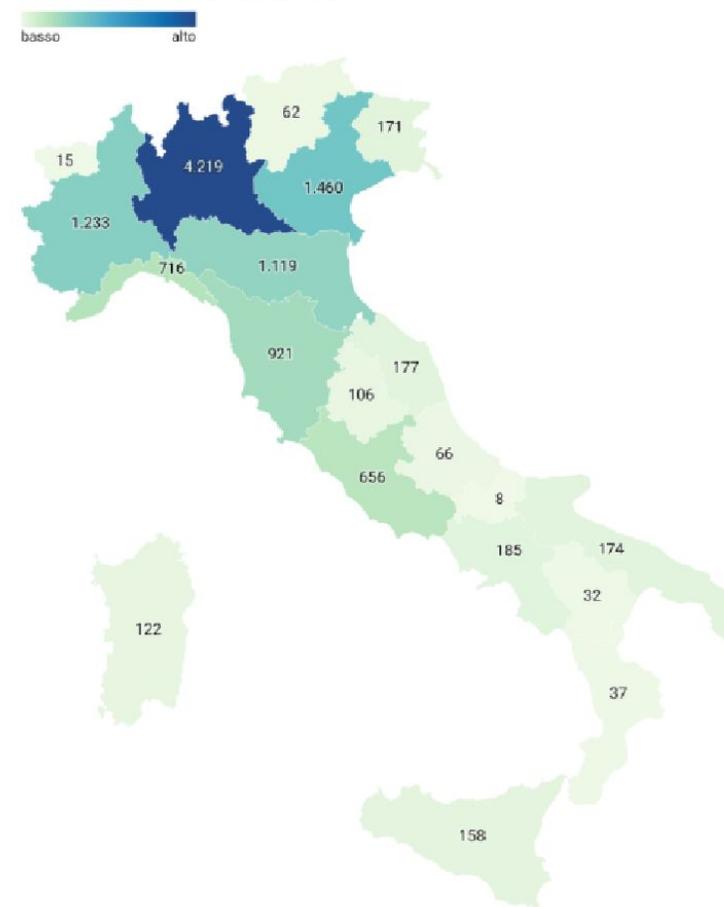
* In questa sezione dati di associazioni assolute (coop + sowv), non teste.



La base sociale

- Al 31 dicembre 2022 ènostra contava 11.066 soci cooperatori e 2.030 soci sovventori, per un totale di 13.096 (+3.542 rispetto al 2021).
- Al netto delle doppie posizioni la base sociale è composta da **11.656 socie e soci**.

Numero di soci per regione



ZONA	SOCI	%
NORD	8995	77,17%
CENTRO	1926	16,52%
SUD E ISOLE	716	6,14%
ESTERO	19	0,16%

11656



Verso un regolamento assembleare



2023

Creazione di un Gruppo di Lavoro per elaborare una proposta di regolamento assembleare

2024

Presentazione della bozza di regolamento assembleare ai Soci e approvazione in occasione dell'Assemblea 2024

2025

Elezione del nuovo CdA con l'applicazione del nuovo regolamento assembleare



Verso un regolamento assembleare



Il **GdL** verrà costituito nei prossimi mesi e inizierà a lavorare a partire da **Settembre 2023**.

Chi volesse farne parte, può mandare la propria **candidatura** all'indirizzo **regolamento@enostra.it** allegando:

- un breve curriculum
- una lettera motivazionale, che spieghi le ragioni dell'adesione al GdL, le specifiche esperienze e competenze e la propria disponibilità temporale

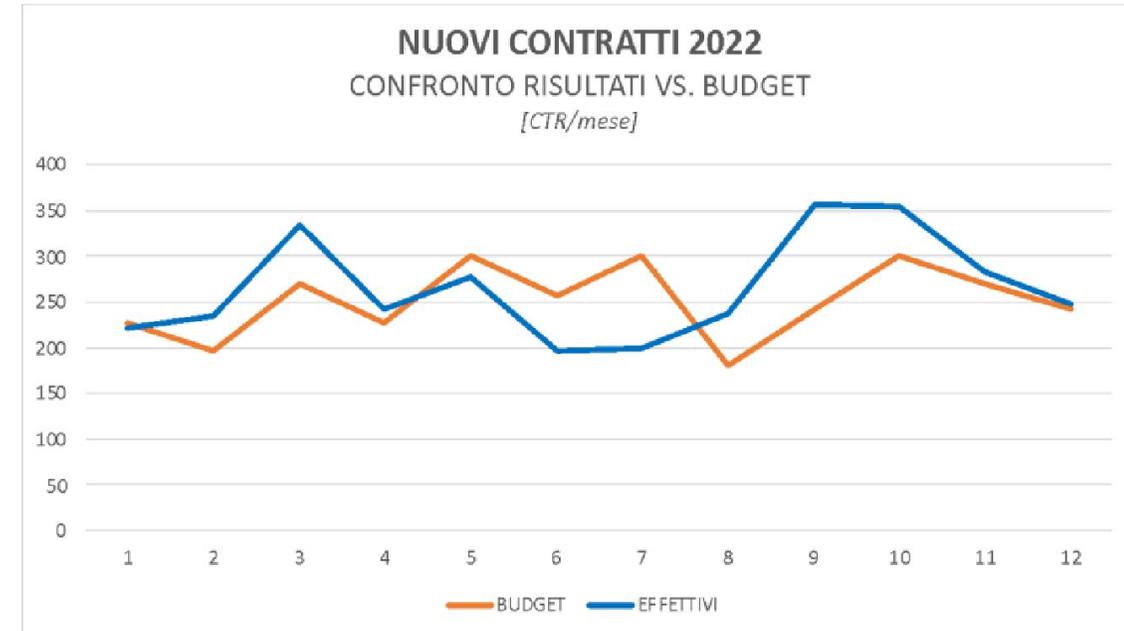
**Attività
della cooperativa**





La vendita

- I **nuovi contratti** sottoscritti sono stati **3.183**, pari al 106% del budget (3.014).
- Nel 2021 l'incremento era stato di 2.429 contratti, dunque il delta è di +754 unità (pari +31%).
- Le **utenze domestiche** sono pari all'**85%** confermando la tendenza degli anni precedenti.
- Il 35% dei nuovi soci cooperatori (nel 2021 era il 38%) proviene da partnership, con un significativo contributo da parte di Banca Etica (616) e Radio Popolare (225).
- Il 41% dei nuovi soci dichiara di essere entrato in *ènostra* grazie al passaparola.





La vendita

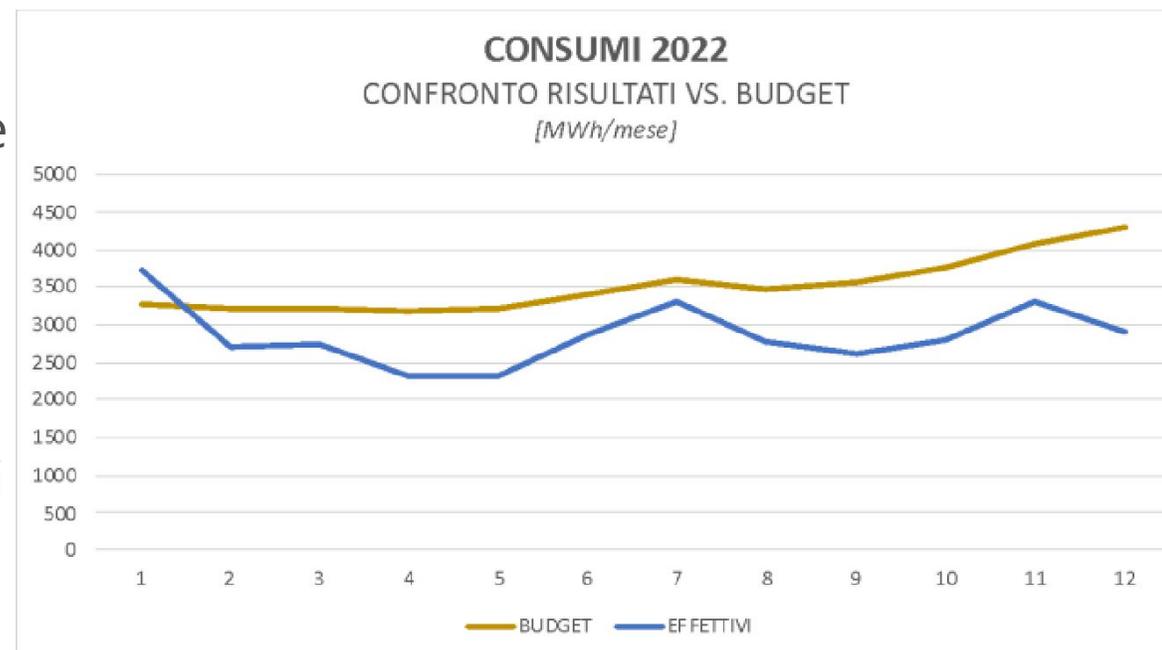
- L'andamento delle attivazioni è stato anch'esso molto positivo con 3.374 punti attivati e un superamento del budget previsto (2.971) del 14%.
- A questo risultato ha contribuito una quota di attivazioni di dicembre 2021 spostate per problemi tecnici a gennaio 2022.
- Le utenze attive al 31/12/2022 è pari a 11.084 punti, in crescita del 30% rispetto al valore di fine 2021 (8.491).





La vendita

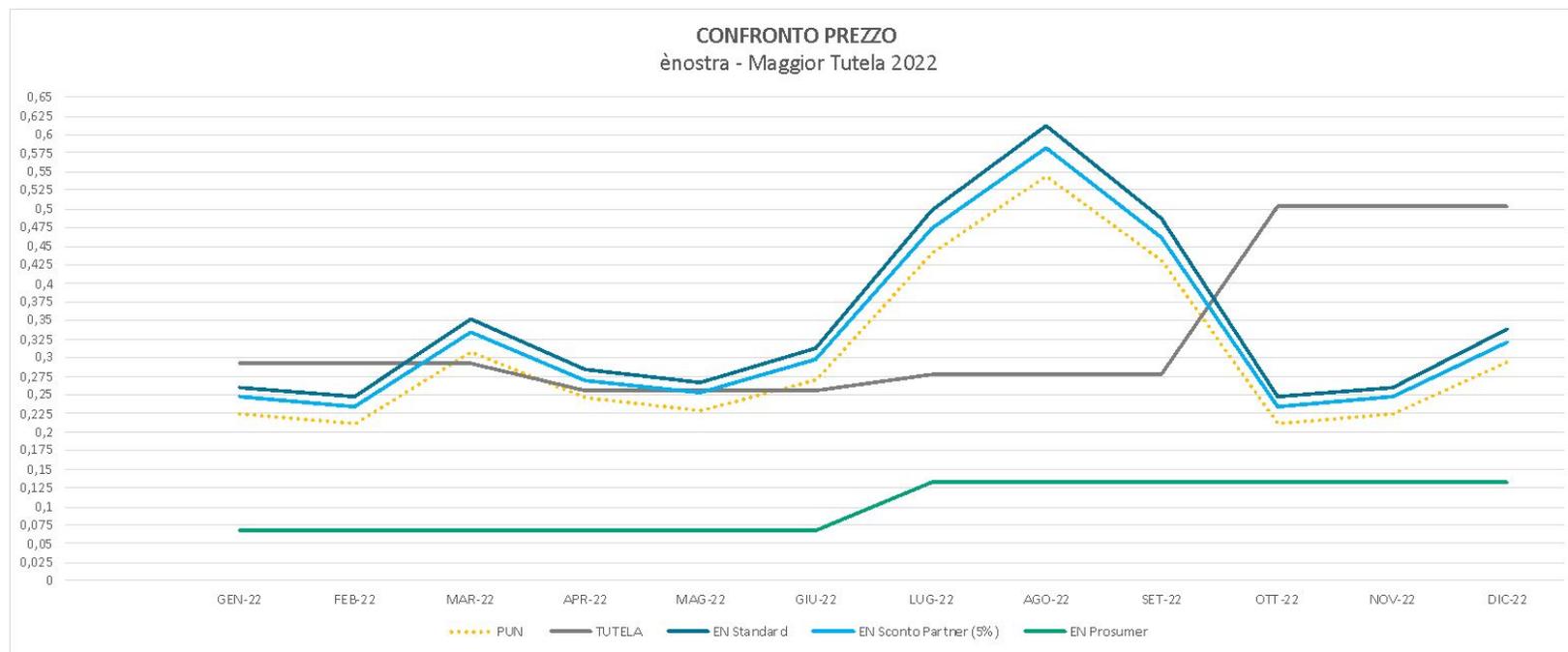
- In totale l'energia venduta è stata pari a 34,4 GWh con una crescita del 10% rispetto al 2021 e inferiore del 18,9% in confronto al valore previsto a budget (42,4 GWh).
- La grande differenza rispetto al budget è dovuta da un lato all'uscita da febbraio di un'utenza con consumi molto elevati, dall'altro a una riduzione dei consumi da parte dei soci in risposta al caro energia, anche grazie ad un autunno mite.



Confronto **prezzo** : ènostra – maggior tutela 2022

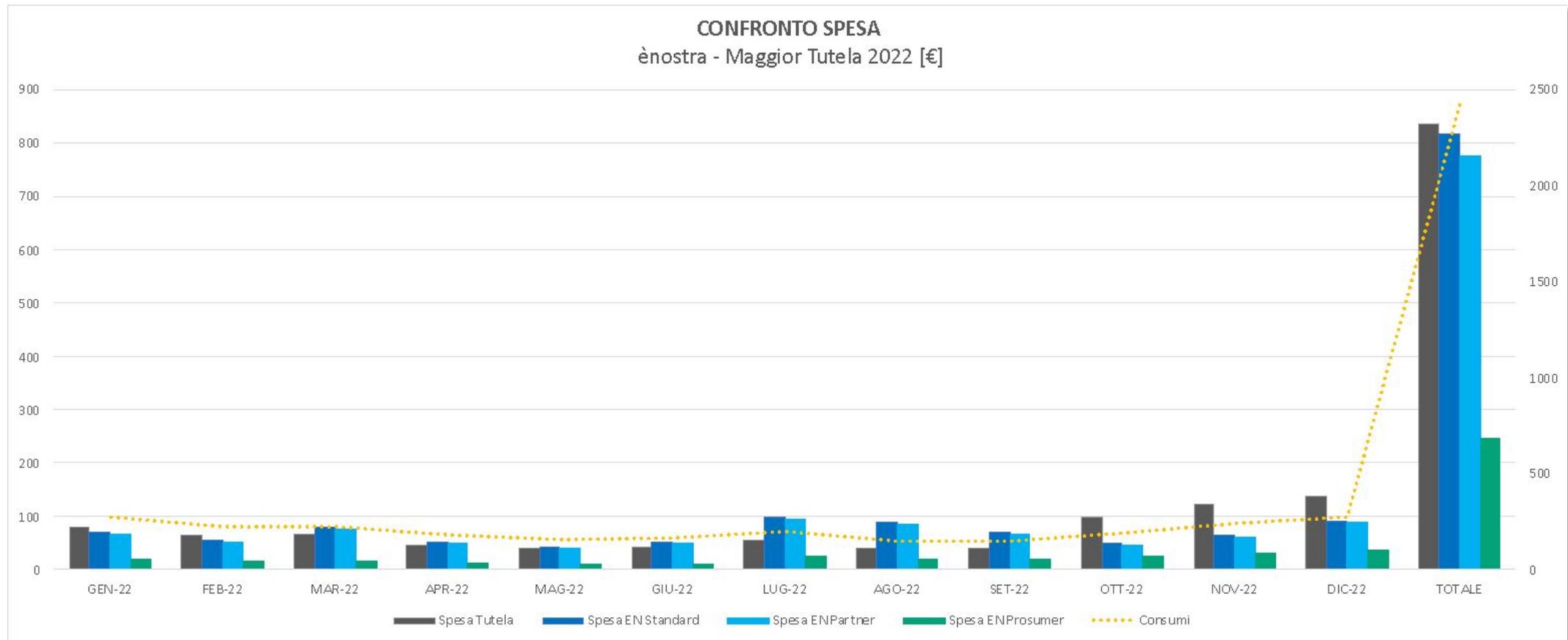
La tariffa di Maggior Tutela ha presentato marcati scostamenti rispetto all'andamento del PUN, dimostrando tutti i suoi limiti con un **ribaltamento dei costi ritardato sempre di 3 mesi** e ricadente nei periodi di maggior consumo.

Le tariffe indicizzate hanno riflesso **l'andamento del PUN, in rialzo e in discesa**, mentre la tariffa Prosumer rileva l'aggiornamento di prezzo effettuato nel secondo semestre, e si posiziona ad un **valore molto più basso**.



Confronto spesa : ènostra – maggior tutela 2022

Molto interessante è il confronto di spesa per la parte variabile dell'energia. Considerando i consumi medi di una famiglia tipo al netto delle perdite (2.450 kWh/anno) e l'applicazione del profilo monorario, su base annua **le tariffe di ènostra sono risultate più convenienti rispetto alla Tutela** (-21€ per la tariffa standard, -61€ per la tariffa partner, -593€ per la tariffa Prosumer).



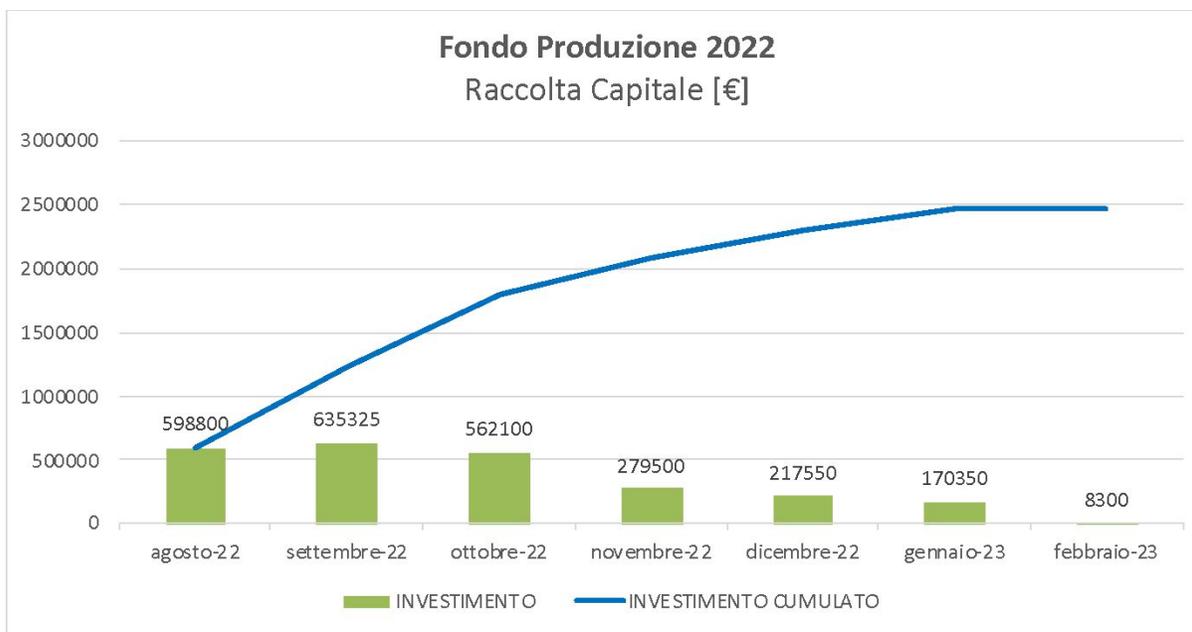
- Una novità del 2022 riguarda la modifica delle offerte riservate ai nuovi soci provenienti dai circuiti partner.
- Nell'ambito delle convenzioni, dagli inizi la cooperativa ha offerto uno sconto del 5% sul prezzo dell'energia per i nuovi soci per la durata di un anno.
- In condizioni di mercato stabile, come quelle che hanno caratterizzato il prezzo dell'energia per 15 anni con un prezzo medio pari a 63 €/MWh, questa offerta era economicamente sostenibile.
- Con valori del PUN molto elevati lo sconto del 5% è arrivato ad erodere integralmente il margine di ènostra sull'energia, e in parte anche quello sulla PCV per utenza interessata.
- Per questo è stato introdotto un meccanismo di beneficio che permette alla cooperativa di offrire uno sconto stabile non dipendente dall'andamento del PUN, con estensione dello sconto da 1 a 2 anni.

Tipo di socio	Sovventori [#]	Capitale investito [€]	Fabbisogno prenotato [MWh]
Domestico	1.181	2.290.975	3.233
<i>Prima sovvenzione</i>	1.053	2.080.925	2.973
<i>Integrazioni di capitale</i>	128	181.500	260
<i>Conferimenti vecchio fondo eolico</i>		25.500	
Impresa	25	210.000	300
TOTALI	1.206	2.497.925	3.533

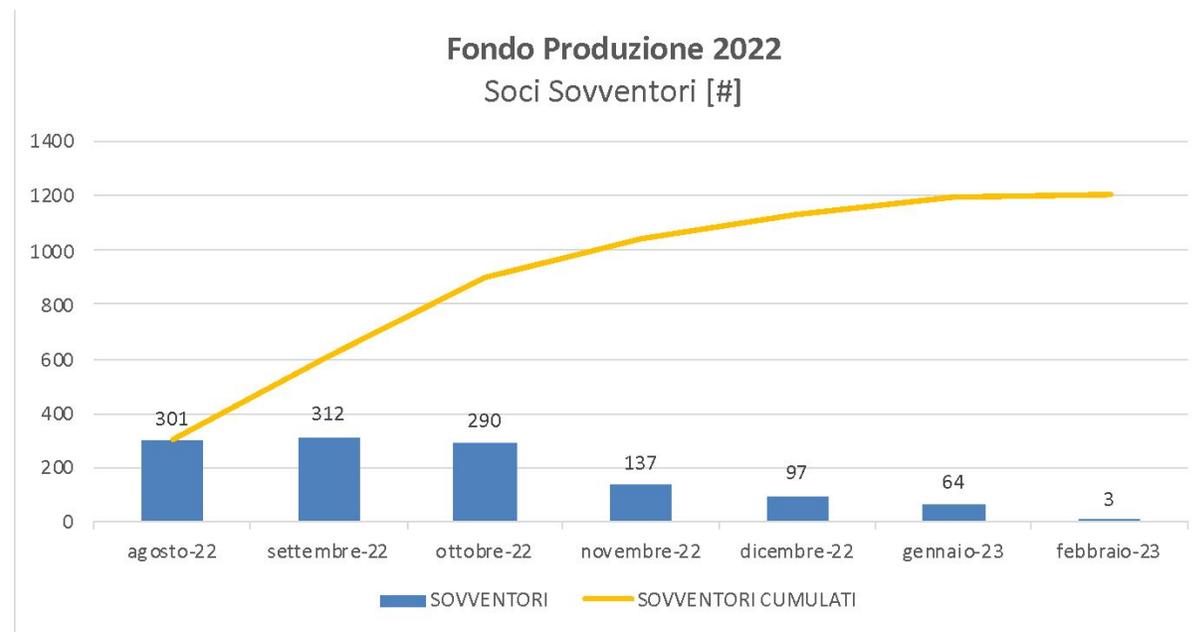
Al momento le produzioni dell'impianto del Castiglione (2.300 MWh/anno) e di Brindisi (400 MWh/anno) sono ampiamente prenotate dai sovventori del Fondo Produzione 2022; il fondo dovrà coprire anche la realizzazione di altri impianti per una produzione equivalente pari a ca. 800 MWh/anno.

Fondo Produzione 2022

Fondo Produzione 2022
Raccolta Capitale [€]



Fondo Produzione 2022
Soci Sovventori [#]



La risposta dei nuovi soci sovventori è stata molto significativa nei primi tre mesi dall'apertura del fondo, mentre è andata a calare verso la fine dell'anno, dove però è stato marcato il contributo di nuovi investitori persone giuridiche.

Tariffa Prosumer Persona Giuridica

Nel corso del 2022 è stata anche lanciata la tariffa Prosumer per le Persone Giuridiche (imprese, società del terzo settore), con degli scaglioni di investimento/energia a prezzo fisso differenziati rispetto alla versione casa.

TARIFFE PROSUMER IMPRESA	INVESTIMENTO MINIMO*	MONTE ENERGIA A PREZZO FISSO**	NUMERO AZIONI
	€	kWh/anno	n
Prosumer Impresa 1500	1.050	1.500	42
Prosumer Impresa 3000	2.100	3.000	84
Prosumer Impresa 5000	3.500	5.000	140
Prosumer Impresa 7500	5.250	7.500	210
Prosumer Impresa 10000	7.000	10.000	280
Prosumer Impresa 15000	10.500	15.000	420
Prosumer Impresa 20000	14.000	20.000	560
Prosumer Impresa 25000	17.500	25.000	700
Prosumer Impresa 30000	21.000	30.000	840
Prosumer Impresa 40000	28.000	40.000	1.120
Prosumer Impresa 50000	35.000	50.000	1.400

*Investimento minimo per ottenere la tariffa prosumer corrispondente

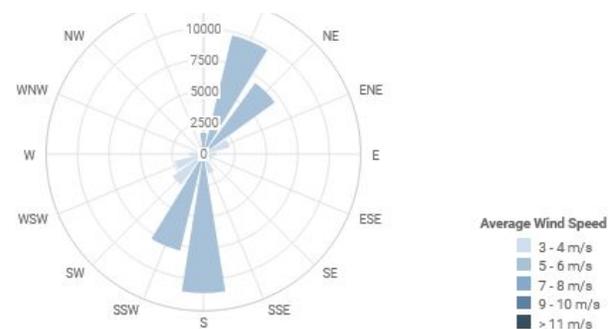
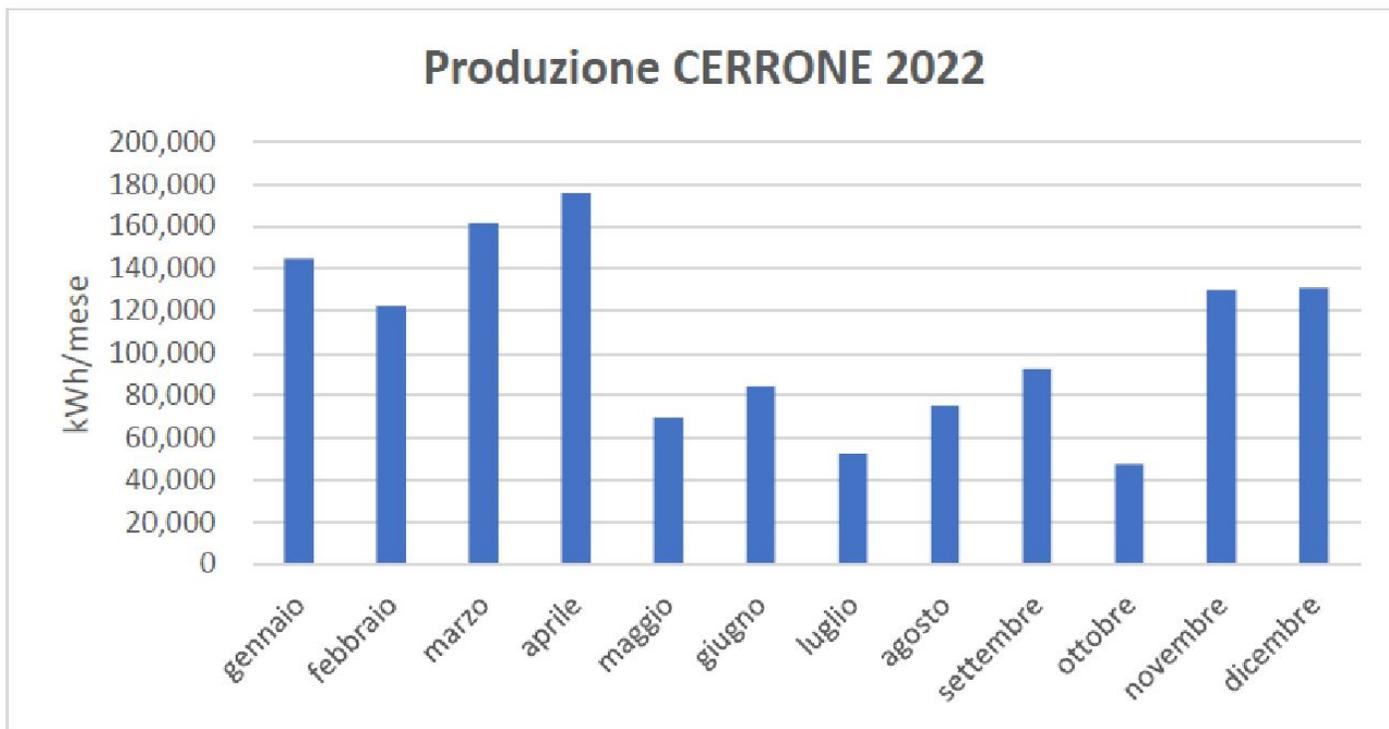
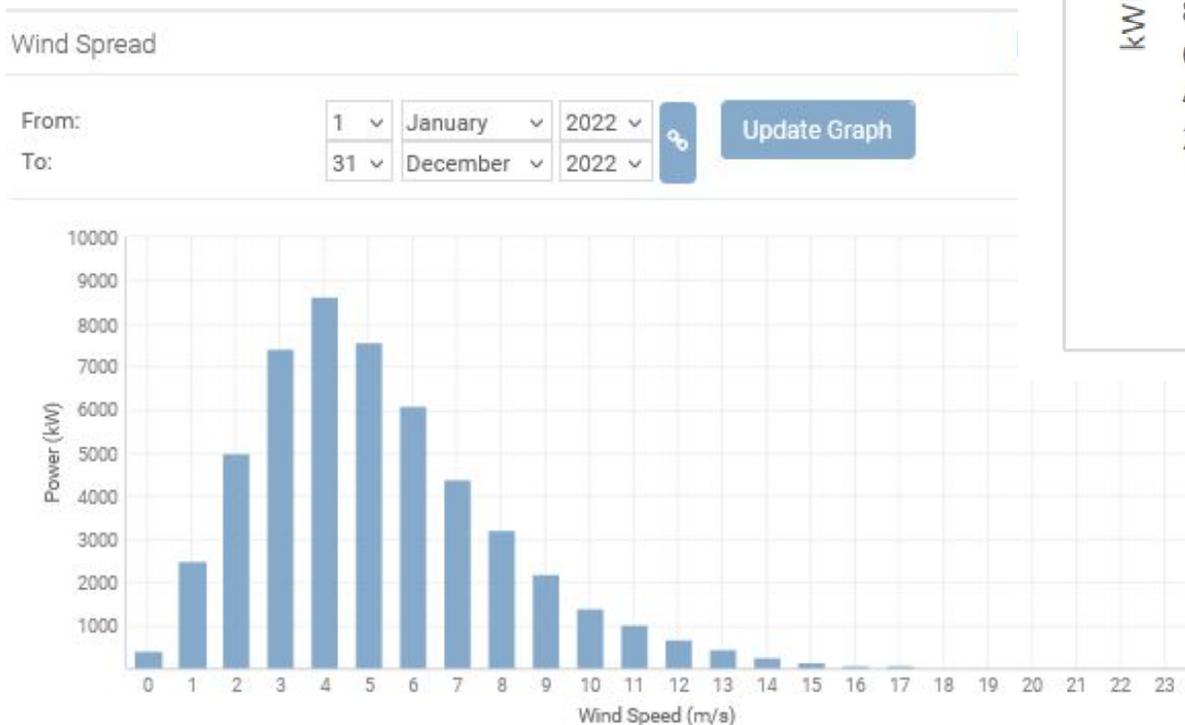
**Il monte energia corrisponde alla somma dei consumi più le perdite di rete, come definite dall'ARERA

- ènostra punta sempre più all'aumento della quota di energia selezionata proveniente dai soci produttori, applicando la propria policy di sostenibilità, da cui deriva la matrice per l'analisi dei criteri ESG (Environment, Social and Governance).
- I risultati del lavoro di ricerca hanno portato ad acquisire 9 nuovi soci produttori, aggiungendo 1.673 kWp di ulteriore potenza con una produzione media annua di 1.396 MWh.
- A fine 2022 gli impianti dei soci produttori sono complessivamente 31 (rispetto ai 23 del 2021, +35%), per una potenza di 3.044,8 kWp (rispetto a 2.798 kWp del 2021, +9%) un'energia prodotta di 2.734,5 MWh/anno (rispetto a 2.273,5 kWp del 2021, +20%).

- La produzione nel 2022 degli impianti storici di ènostra è stata pari a complessivi 971.417 kWh, in diminuzione rispetto al 2021 (-8,7%).
- FV Lagnasco è stato fermo per tutto l'anno (rientrato in produzione a marzo 2023) per un intervento di rifacimento completo e innalzamento della copertura.
- FV Savigno ha registrato riduzione della produzione per deterioramento dei moduli. Effettuato dunque "revamping" tra fine 2022 e l'inizio 2023; impianto a regime a partire da marzo 2023.
- Il FV "Capizzi 1" è fermo a causa di una manutenzione straordinaria di una parte della copertura; mentre "Capizzi 2" presenta alcuni problemi di produzione su una parte dell'impianto a causa di alcuni moduli rotti e richiede una manutenzione straordinaria della copertura della palestra.
- L'eolico Nulvi ha avuto un calo di produzione dovuto principalmente alla scarsa ventosità del 2022 (dato generale registrato in tutta Europa) rispetto alla media storica.
- Le perdite di questi impianti sono in parte state compensate da una maggiore produzione da parte dei nuovi impianti.

La produzione del Cerrone

- I diagrammi di ventosità dell'impianto del Cerrone del 2022 mostrano come la ventosità media sia stata piuttosto bassa (ca. 4 m/s) con direzione prevalente SUD.



- Nonostante la scarsa ventosità del 2022 e le criticità, comunque l'impianto ha prodotto più di tutti gli impianti "storici" di ènostra.
- Quantitativamente l'eolico è diventata pertanto la fonte rinnovabile principale per gli impianti di ènostra.

FONTE RINNOVABILE	TIPO	PRODUZIONE TOTALE 2022 [kWh]	PRODUZIONE TOTALE 2022 [%]
FOTOVOLTAICO	FV	816.800	36%
EOLICO TOTALE	EO	1.430.000	64%
TOTALE		2.246.800	100%

I nuovi impianti: l'avvio del Castiglione

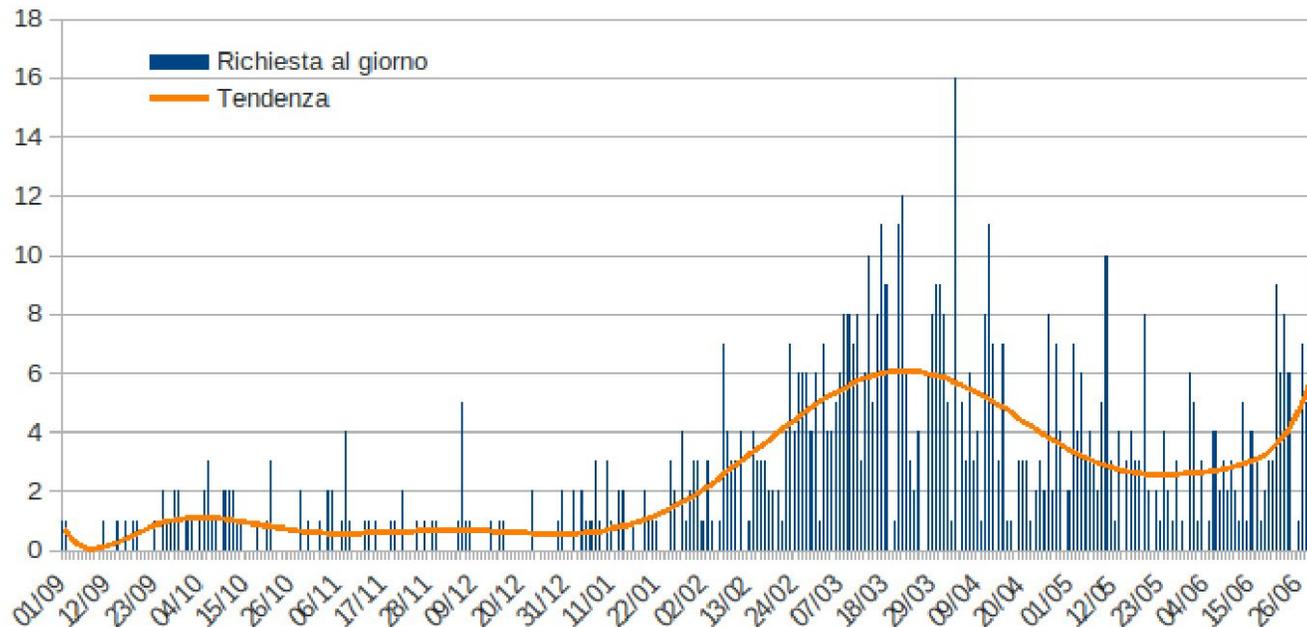
- Nel corso del 2022, a seguito della realizzazione dell'impianto eolico del Cerrone, l'ing. G. Papi ha proposto di realizzare un nuovo impianto eolico a Gubbio con aerogeneratore EWT da 999 kW (altezza del mozzo 69m, diametro rotore 61 m), in località Castiglione Aldobrando a circa 850 mslm.
- Confermati elementi positivi del progetto: sito già antropizzato data la presenza di antenne telecomunicazioni; presenza di torre anemometrica che ha raccolto dati per oltre 4 anni rilevando buona ventosità; condizioni trasportabilità favorevoli; presenza di linea MT a 400 mt; rispetto del protocollo ANEV Greenpeace.
- Avvio lavori: luglio 2022.



- L'energia selezionata a fine 2022, fornita da ènostra ai propri soci (prodotta da impianti collettivi e da soci produttori), si è attestata a circa **4.970 MWh** (rispetto ai 3.529 MWh del 2021, +40,8%).
- Il parco produzione della cooperativa ha coperto il **14,73% dell'energia totale** venduta a socie e soci, (in aumento rispetto all'11,32% del 2021), grazie all'apporto dell'impianto eolico Cerrone.



- Gli incentivi statali e l'aumento dei costi dell'energia hanno stimolato una domanda senza precedenti di soluzioni per l'autoproduzione di energia elettrica rinnovabile e per l'efficienza energetica degli impianti termici: da una media di 2-3 contatti/die del 2021 si è passati a oltre 10/die nel mese di marzo per poi attestarsi su valori superiori a 5/die in maggio e giugno.

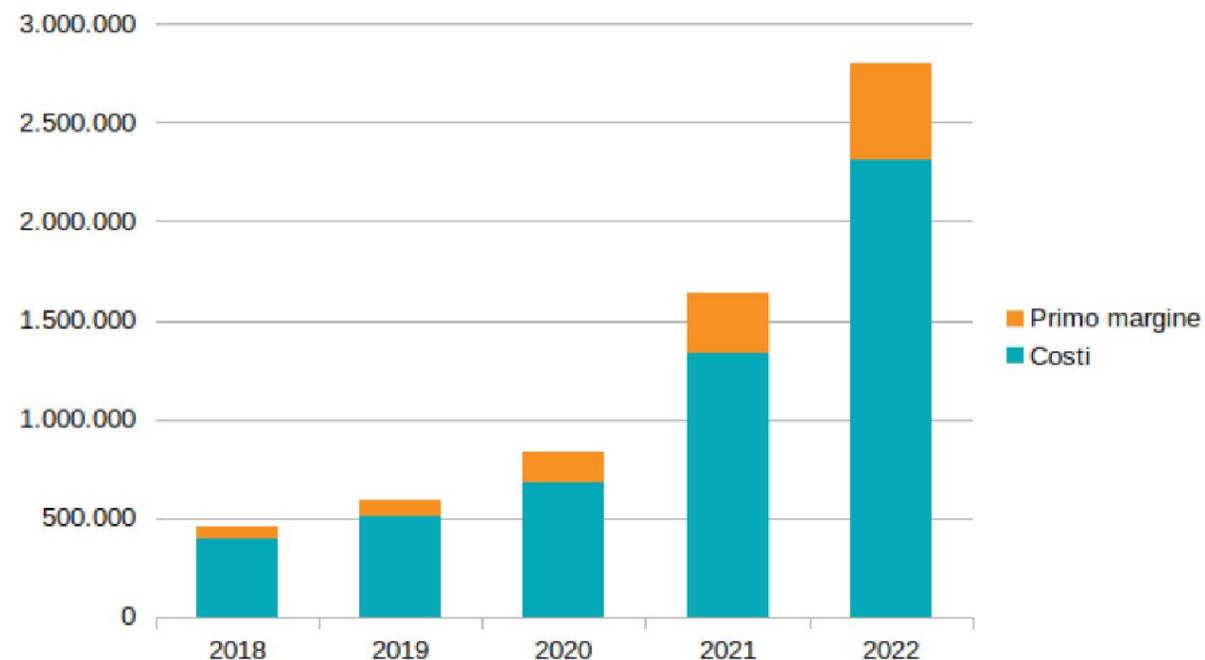


I vincoli che hanno gravato sulle commesse

- scarsità dei materiali
- rincari delle materie prime
- saturazione della disponibilità dei partner tecnici

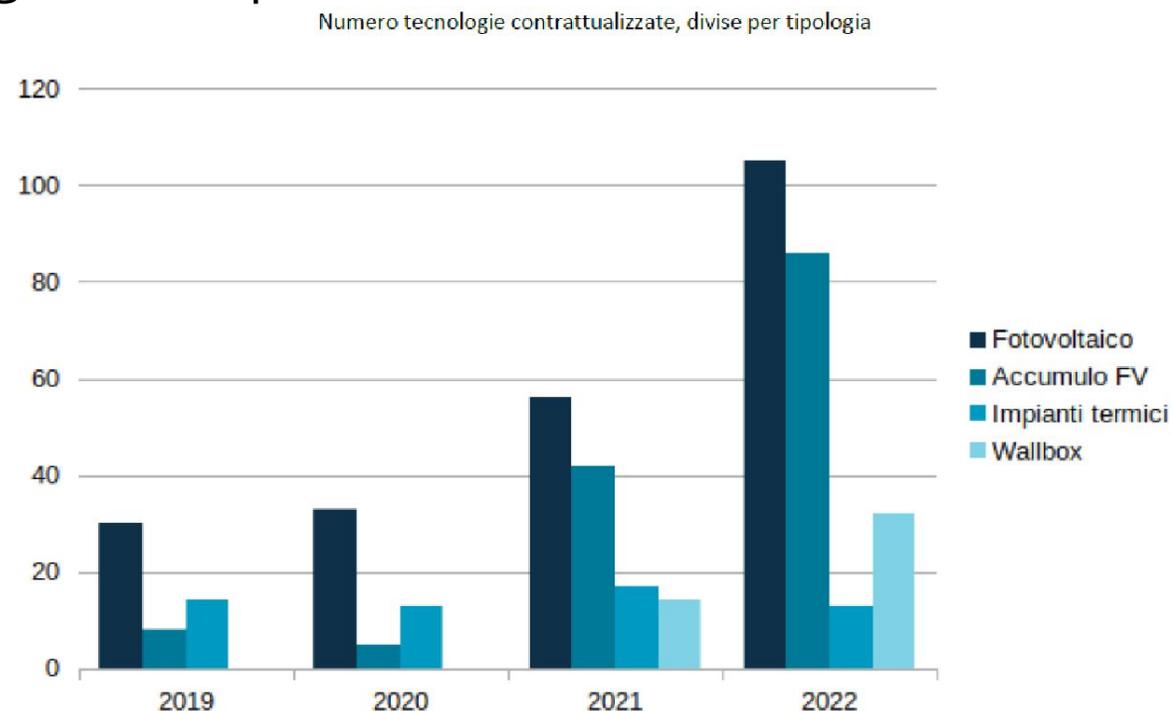
- Uno degli indicatori che hanno registrato maggiore crescita è quello economico in quanto in rapporto agli anni precedenti i volumi sono aumentati rispettivamente di circa il 70% (sul 2021) e 230% (sul 2020).

	2018	2019	2020	2021	2022
Importo contrattualizzato	455.375	592.466	829.983	1.635.225	3.088.662
Primo margine	63.803	82.971	144.318	299.752	598.325
%	14%	15%	17%	18%	19%

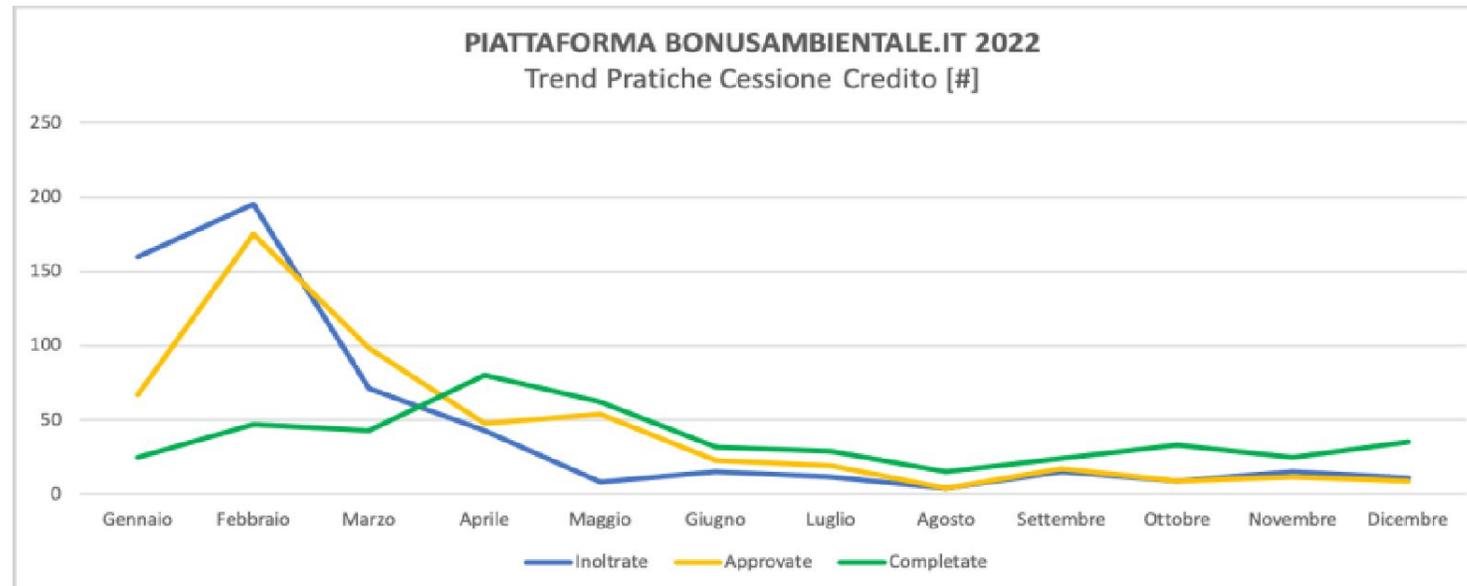


- La tecnologia fotovoltaica si conferma leader, migliorando il tasso di aumento rispetto all'anno precedente (87%, vs 69%). I sistemi di accumulo, che sono più che raddoppiati sia in termini di kit installati sia in termini di capacità media, registreranno un maggiore calo nei prossimi anni. Tale risultato è "drogato" dal sostegno del Superbonus 110% e sicuramente registrerà un calo.

	2019	2020	2021	2022
Fotovoltaico (kWp)	30 (166)	33 (248)	56 (413)	105 (720)
Accumulo FV (kWh)	8	5	42 (539)	86 (1152)
Impianti termici	14	13	17	13
Wallbox	0	0	14	32



- Come si può vedere dal grafico, l'acquisizione di nuove richieste di cessione è stata di fatto sospesa a partire da inizio febbraio, mentre il picco della registrazione e della successiva validazione dei fine lavori (pratiche "completate") si è verificato in corrispondenza della scadenza del 31/03 per la comunicazione di cessione del credito sul cassetto fiscale.



- Nel 2022 sono state completate in totale 450 pratiche; rimangono aperte per la chiusura nel biennio 2023/2024 un totale di 459 pratiche.

Progetti CER e AUC in corso



Soggetti proponenti

- Agenda 21 Laghi (VA)
- ARSIAL (RM)
- Comune di Albignasego (PD)
- Comune di Ballao (SU)
- Comune di Biccari (FG)
- Comune di Bolotana (NU)
- Comune di Brindisi (BR)
- Comune di Melpignano (LE)
- Comune di Ospitaletto (BS)
- Comune di Santeramo in Colle (BA)
- Comune di Sestri Levante (GE)
- Comune di Stella (SV)
- Comune di Sulbiate (MB)
- Comune di Torreberetti e Castellaro (PV)
- Comune di Torre d'Isola (PV)
- Comune di Ussaramanna (SU)
- Comune di Villanovaforru (SU)
- Gestione Servizi Desio s.r.l. (MB)
- Municipio Roma VIII (RM)
- Politecnico di Milano (MI)
- Provincia Monza Brianza (MB)
- Terrafelix Soc. Coop. (CE)
- CAB Cervia (RA)
- Cooperativa So.L.E. (TN)
- Ecovillaggio Corte del Vento (VI)
- Legacoop Romagna (RA)
- Powersafe srl (RC)
- Save the Children (RM)
- Uniabita Soc. Coop. (MI)

Tipologia di progetti in corso:

- CER in ambito urbano (es. Cinisello Balsamo, Politecnico di Milano)
- CER in ambito rurale (es. Ussaramanna e Villanovaforru)
- CER «Imprese in transizione (es. Legacoop Romagna, Provincia di Monza e Brianza)
- Modello CERS (Municipio VIII Roma)
- Progetti UE e Interreg (Life Loop, Co-Clean)
- Energy Community Repository e Rural Energy Community Advisory Hub

I benefici ambientali generati da ènostra

Attività	N°	Energia	CO ₂	PM10
ENERGIA FORNITA	-	34417	14300,26 ton/anno	91549,22
di cui IMPIANTI DI ènostra	13	2248	934,04 ton/anno	
di cui SOCI PRODUTTORI DI ènostra	31	2722	1130,99 ton/anno	
SERVIZI ENERGETICI - FV	105		343,00 ton/anno	
SERVIZI ENERGETICI - IMPIANTI TERMICI	13		1,50 ton/anno	
BONUS AMBIENTALE	103		656,4 ton/anno	
<i>(Ipotesi ciclo vita medio interventi di 20 anni)</i>				



**Comunicazione
e marketing**





Comunicazione e marketing: divulgazione



Divulgazione: oltre 200 puntate de «Il giusto clima» (incluse le stagioni di «C'è luce»).

Eventi e Fiere: oltre 70 appuntamenti in presenza e online; partecipazione a Fa la cosa giusta e Key Energy.



Comunicazione e marketing: divulgazione



Comunità Energetiche Rinnovabili
Il quadro normativo, le esperienze sul campo e le barriere da superare per diventare cittadini energetici

Una collaborazione tra ènostra e la Commissione Europea

Diretta su YouTube
Evento online: per partecipare compila il form

23 novembre
14:30-16:00

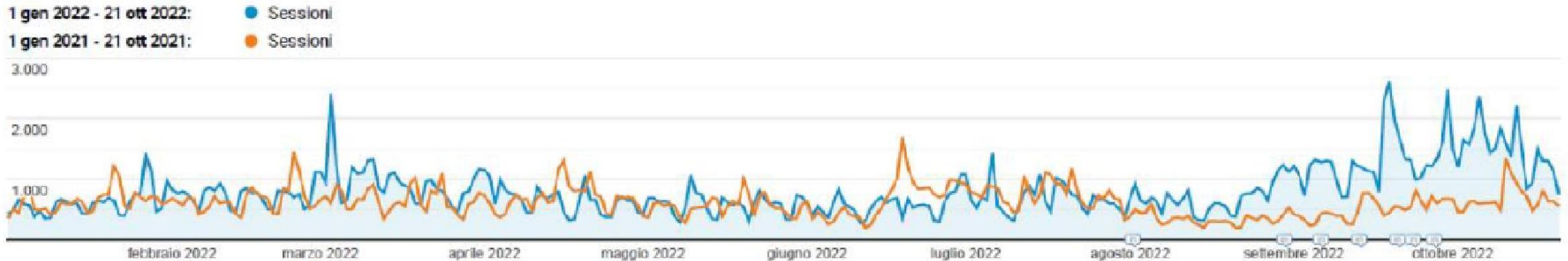
Logos: European Commission, icons for sun, water, wind, and ènostra L'ENERGIA BUONA.

Nel corso dell'anno realizzati 9 eventi online gestiti sui social network. Tra questi:

- 4 incontri riservati ai soci (es. ènostra e le comunità energetiche: oltre la sperimentazione; Caro energia: cosa sta succedendo e con quali strumenti difendersi).
- 3 webinar del ciclo "L'informazione ènostra" (es. Consumi nascosti: come tagliare la bolletta in casa; Bolletta energetica: imparare a leggerla e a confrontare le offerte dei diversi operatori; Mobilità elettrica: Istruzioni per passare senza sorprese all'auto elettrica).
- 2 eventi aperti a soci e non soci.



Comunicazione e marketing: visite sito



Dati sulle sessioni sul nostro sito da gennaio ad ottobre 2022 (in blu) e 2021 (in arancio). I dati da ottobre a dicembre 2022 non sono comparabili a quelli dell'anno precedente perché abbiamo cambiato piattaforma di tracciamento.

- Le statistiche degli accessi al sito web di ènostra mostrano una rilevante crescita dei visitatori nel 2022. Le sessioni aperte sono il 32% in più rispetto all'anno precedente e gli utenti nuovi circa l'11% in più.
- La gran parte di chi visita il nostro sito ha un'età compresa tra i 25 e i 45 anni, con un incoraggiante aumento nel 2022 della percentuale di utenti giovanissimi (18-24). Il pubblico femminile è passato dal 33,9 al 39,5%.



Comunicazione e marketing: social network

Canale	Iscritti 2022	Iscritti 2021	Variazione Annuale	Visualizzazioni
Facebook	13.000	12.000	+1.000	287.965
Instagram	2.014	700	+1.314	55.550
Twitter	2.100	1.900	+200	7.500
YouTube	1.347	800	+ 547	15.431
LinkedIn	2.650	1.454	+ 1.200	150.300

- Nella seconda parte dell'anno è stata impostata una comunicazione più incentrata sulla pubblicazione di immagini, stories, caroselli e video (reel). Ciò ha portato a un'accelerazione nella crescita su Instagram.
- Nonostante l'assenza nel 2022 di campagne a pagamento finalizzate ad aumentare i follower, la base di interesse ha continuato a crescere in maniera organica su tutti i social.
- Si evidenzia la crescita del canale LinkedIn, sia in termini di community sia di interesse verso i contenuti (si registra un raddoppio delle visualizzazioni rispetto al 2021), segno del posizionamento anche professionale della cooperativa.

**Gestione
economica**



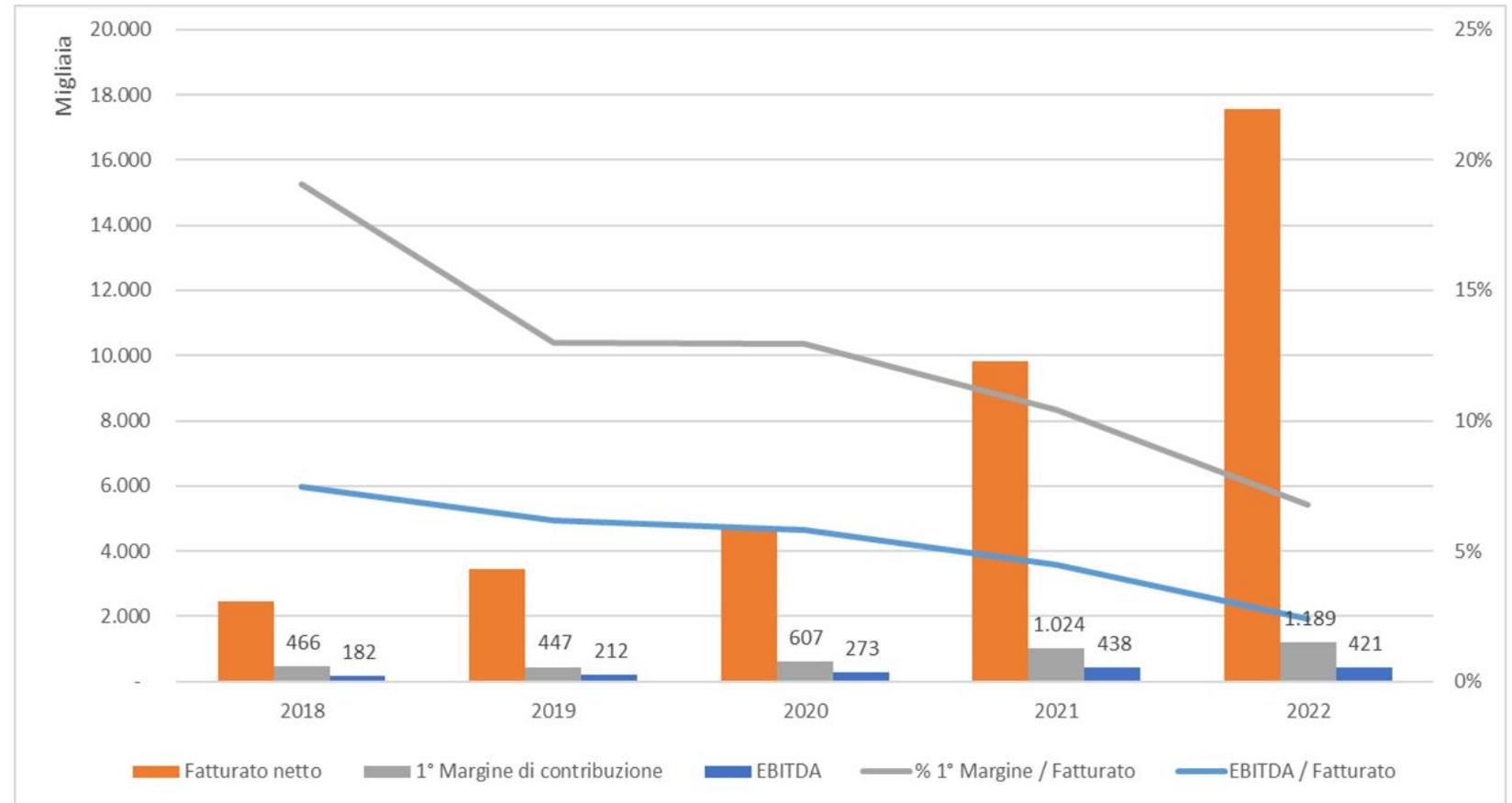
- L'esercizio 2022 si chiude con un risultato positivo: 86k€ di utile netto
- L'utile di esercizio contribuire anche quest'anno al ripianamento delle perdite pregresse
- Il risultato è inferiore al budget 2022, per le condizioni di mercato avverse (PUN e GO) e i provvedimenti normativi (decreto Sostegni)
- Il budget per il 2023 prevede un'ulteriore crescita dei volumi e del risultato netto sufficiente ad azzerare le perdite pregresse

	BDG 2022	BIL 2022	BDG 2023
FATTURATO NETTO	12.735,0 k€	17.548,8 k€	13.194,2 k€
MAGAZZINO	0,0 k€	294,3 k€	0,0 k€
ACQUISTI	10.908,9 k€	16.654,2 k€	11.307,6 k€
1° Margine	1.826,0 k€	1.188,9 k€	1.886,6 k€
COSTO DEL LAVORO	741,6 k€	777,1 k€	1.018,8 k€
Valore Aggiunto	1.084,5 k€	411,8 k€	867,8 k€
COMUNICAZIONE E MKT	147,1 k€	100,0 k€	115,5 k€
ALTRI RICAVI	0,0 k€	220,0 k€	0,0 k€
CONTRIBUTI IN CONTO ESERCIZIO	338,7 k€	347,1 k€	419,8 k€
COLLABORATORI	285,1 k€	186,7 k€	203,4 k€
COSTI GENERALI	261,2 k€	270,7 k€	329,5 k€
EBITDA	729,7 k€	421,5 k€	639,2 k€
AMMORTAMENTI	286,6 k€	271,4 k€	264,3 k€
EBIT	443,1 k€	150,1 k€	374,9 k€
ONERI FINANZIARI	118,4 k€	78,5 k€	86,5 k€
PROVENTI FINANZIARI	0,0 k€	33,8 k€	0,0 k€
Risultato Lordo	324,6 k€	105,3 k€	288,4 k€
IMPOSTE	-90,0 k€	-18,9 k€	
Risultato Netto	234,6 k€	86,5 k€	288,4 k€

- La cooperativa continua a crescere per volumi di attività e soci serviti, nonostante la leggera flessione dovuta a fattori di mercato
- La gestione ha raggiunto un equilibrio che permette anche di accantonare utile per il recupero perdite pregresse o per l'autofinanziamento

	BIL 2018	BIL 2019	BIL 2020	BIL 2021	BIL 2022
FATTURATO NETTO	2.685 k€	3.770 k€	4.683,8 k€	9.859,4 k€	17.548,8 k€
MAGAZZINO			0,0 k€	0,0 k€	294,0 k€
ACQUISTI	2.093 k€	3.053 k€	4.155,9 k€	8.835,8 k€	16.654,2 k€
1° Margine	592 k€	717 k€	527,9 k€	1.023,6 k€	1.189,0 k€
COSTO DEL LAVORO	107 k€	328 k€	240,0 k€	449,0 k€	777,0 k€
Valore Aggiunto	485,0 k€	389,0 k€	288,0 k€	575,0 k€	412,0 k€
COMUNICAZIONE E MKT	39 k€	31 k€	59,0 k€	93,0 k€	100,0 k€
ALTRI RICAVI			46,0 k€	88,0 k€	220,0 k€
CONTRIBUTI IN CONTO ESERCIZIO			377,0 k€	355,0 k€	347,0 k€
COLLABORATORI			173,0 k€	225,0 k€	187,0 k€
COSTI GENERALI	262 k€	157 k€	206,0 k€	262,0 k€	271,0 k€
EBITDA	184 k€	201,0 k€	273,0 k€	438,0 k€	421,0 k€
AMMORTAMENTI	168 k€	199 k€	202,0 k€	224,0 k€	271,0 k€
EBIT	16 k€	2 k€	72,0 k€	214,0 k€	150,0 k€
ONERI FINANZIARI	52 k€	42 k€	45,0 k€	79,0 k€	79,0 k€
PROVENTI FINANZIARI			6,0 k€	14,0 k€	34,0 k€
Risultato Lordo	-36 k€	-41 k€	32,0 k€	149,0 k€	105,0 k€
IMPOSTE	2 k€	-4 k€	-24,0 k€	-18,0 k€	-19,0 k€
Risultato Netto	-34 k€	-45 k€	8,4 k€	131,0 k€	86,0 k€

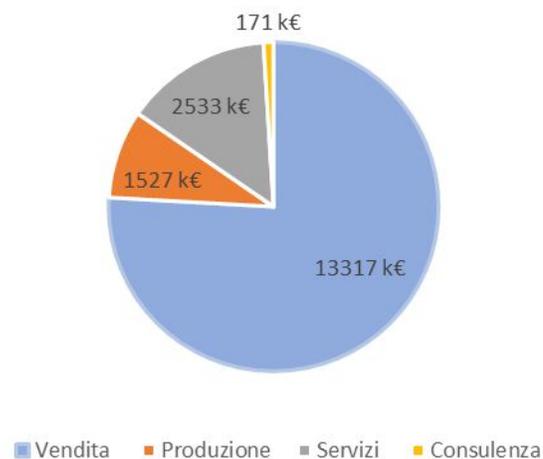
- Fatturato 2022: aumento importante non dovuto però ai soli volumi di vendita (effetto PUN)
- Margini di contribuzione (ricavi al netto dei soli costi variabili) e EBITDA (margine operativo) in linea con 2022
- Flessione dell'incidenza % dei margini sul fatturato dovuto:
 - prezzo GO
 - oneri GSE (Sostegni ter)
 - produzione Cerrone
 - aumento del PUN (sconti 5%)



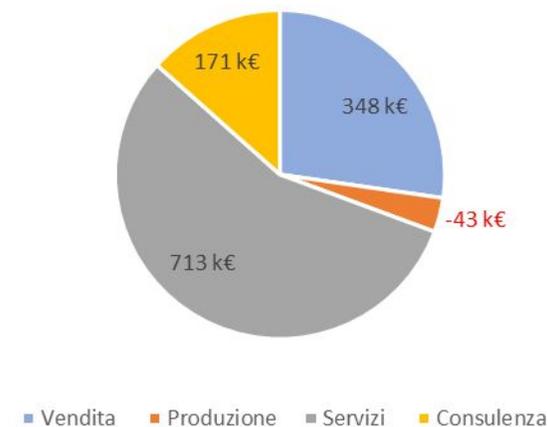
- Costi 2022: aumento dovuto ad un incremento dei volumi di acquisto (energia da rivendere ai soci e di materiali per i servizi energetici) e del PUN
- Aumento delle risorse umane impiegate e del relativo costo, che sono passate da 16 a 21 FTE
- Tale aumento non ha peggiorato l'incidenza del costo del lavoro sul fatturato (5%), indicando una buona efficienza operativa
- Riduzione dell'incidenza degli altri costi e spese generali (migliore efficienza operativa)
- I soci sono aumentati + 3153 ma il costo per la comunicazione si è ridotto, sintomo che il «passaparola» funziona.

E' NOSTRA COOP - C.E.	2018	2019	2020	2021	2022
Acquisti	1.979.547	2.988.192	4.085.034	8.803.855	16.654.158
% Acquisti/ Fatturato	81%	87%	87%	90%	95%
Costo personale dipendente	106.938	201.774	239.538	448.863	777.137
Costi per collaborazioni (servizi industriali)				225.022	186.700
Costo totale lavoro	106.938	201.774	239.538	673.885	963.836
% Costo lavoro / Fatturato	4%	6%	5%	7%	5%
Costi per servizi, spese generali e amm.	322.034	246.527	341.125	489.540	484.993
% Costi per servizi, spese e amm / Fatturato	13%	7%	7%	5%	3%
Godimento beni di terzi	75.331	75.254	78.024	26.772	34.579
Oneri diversi di gestione e contingency	19.229	46.534	84.190	63.185	37.806
Totale Costi	2.503.079	3.558.281	4.827.911	10.057.237	18.175.373

Peso dei comparti sul fatturato 2022



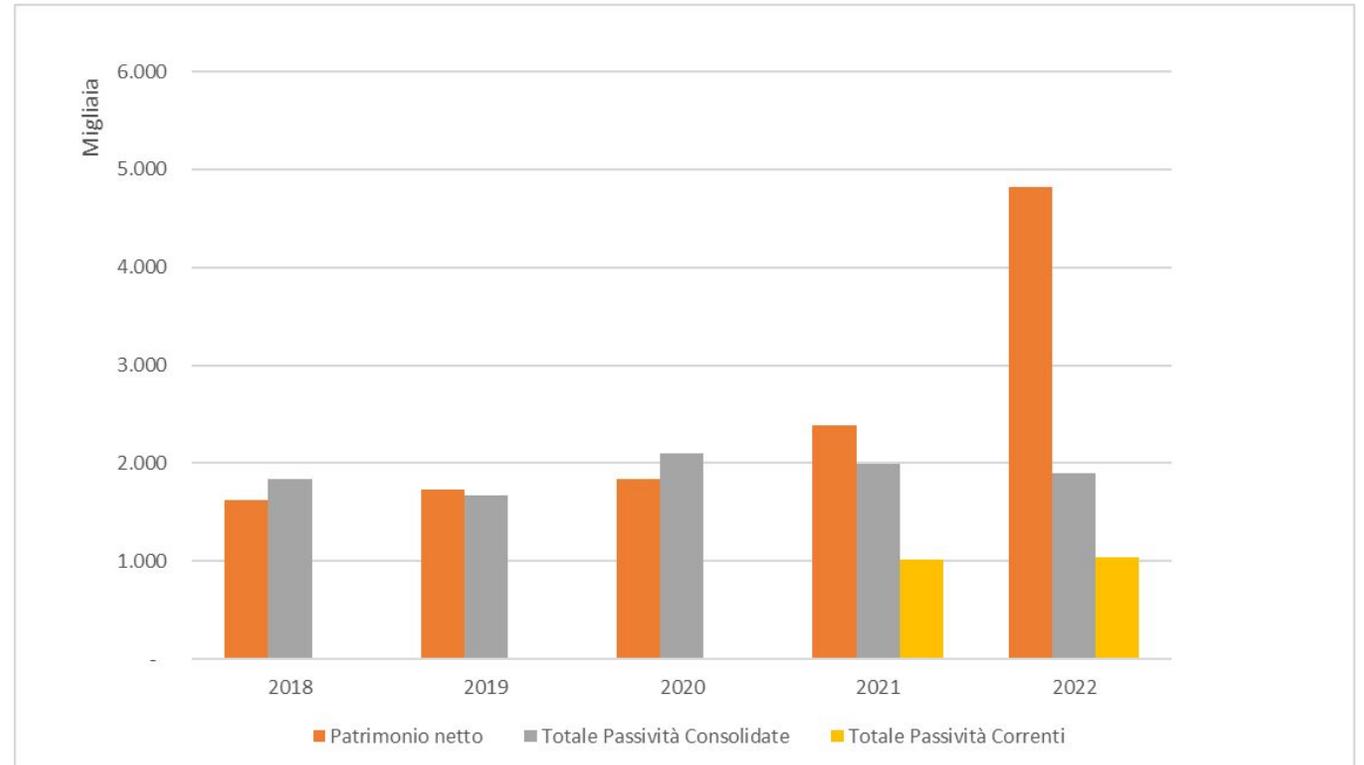
Peso dei comparti sul 1° margine 2022



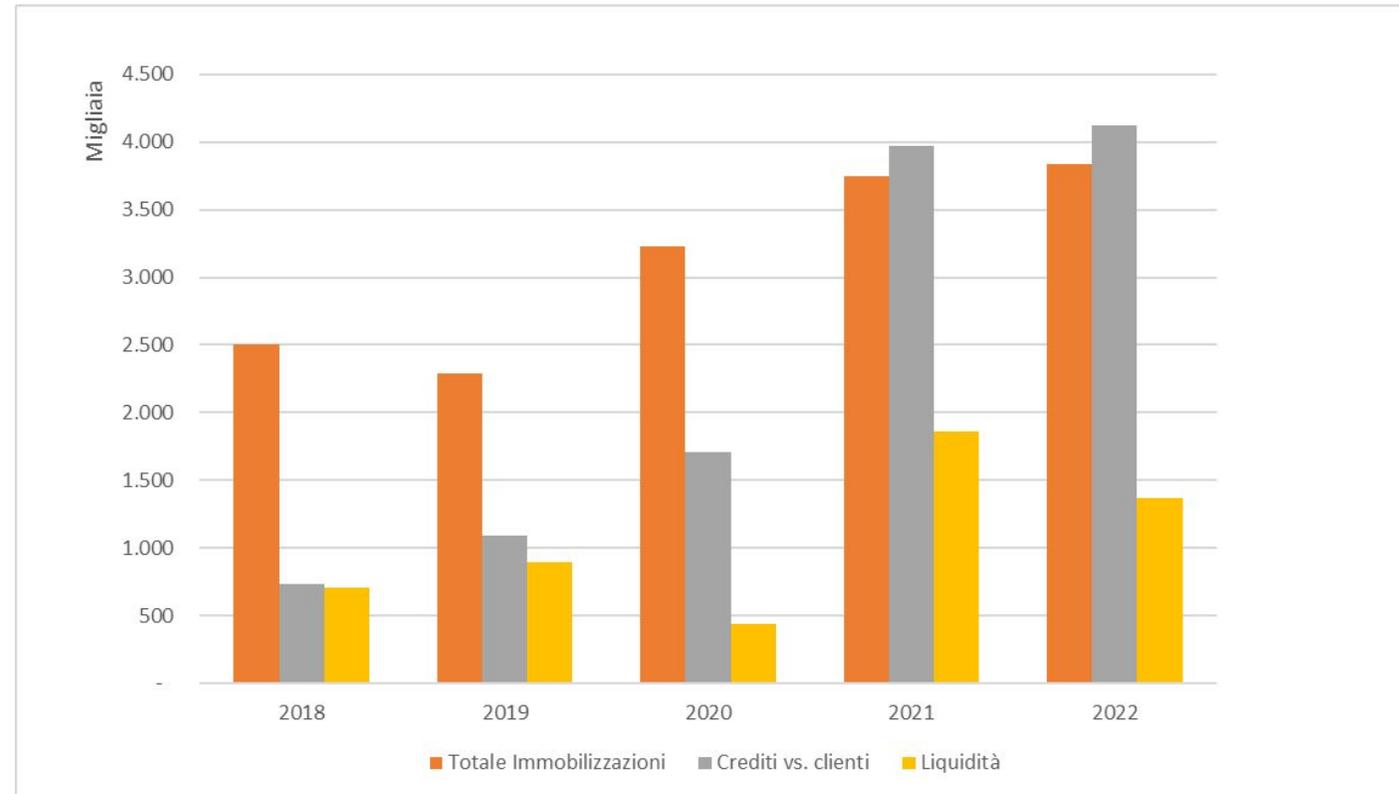
- La Vendita incide molto sul fatturato per volumi ma in misura molto inferiore sui margini, in particolare in questo esercizio.
- La Produzione evidenzia una marginalità negativa per gli oneri GSE del sostegno ter.
- I Servizi garantiscono un primo margine elevato che nel 2022 ha sostenuto il bilancio della cooperativa
- La Consulenza ha ancora volumi bassi ma sta crescendo grazie alle CER e non ha costi fissi

E' NOSTRA COOP - S.P.	2018	2019	2020	2021	2022
<i>Imm.ni Immateriali</i>	426.369	385.862	581.915	554.601	427.523
<i>Imm.ni Materiali</i>	1.859.574	1.744.626	2.578.992	3.111.708	3.036.907
<i>Imm.ni Finanziarie</i>	216.526	161.725	68.847	78.767	368.367
Totale Immobilizzazioni	2.502.469	2.292.213	3.229.754	3.745.076	3.832.797
Crediti vs. soci per versamenti dovuti	27.958	-	3.700	6.250	3.000
Magazzino	-	-	-	-	294.319
<i>Crediti vs. clienti</i>	733.831	1.090.732	1.705.888	3.970.621	4.125.915
<i>Crediti finanziari e vs. controllate / controllanti</i>	-	-	-	-	962.034
<i>Crediti diversi, ratei, risconti</i>	261.545	415.537	509.985	917.135	1.888.456
<i>Liquidità</i>	705.502	894.523	438.077	1.857.640	1.367.455
Totale Attivo circolante	1.700.878	2.400.792	2.653.950	6.745.396	8.638.179
Ratei e risconti	8.407	11.193	12.119	23.995	19.369
TOTALE IMPIEGHI	4.239.712	4.704.198	5.899.523	10.520.717	12.493.345
<i>Capitale</i>	1.662.509	1.777.408	1.831.617	2.260.994	4.737.804
<i>Utile / Perdita</i>	- 33.979	- 45.059	8.739	131.017	86.095
Patrimonio netto	1.628.530	1.732.349	1.840.356	2.392.011	4.823.899
Fondi per rischi e oneri	9.276	25.105	21.971	41.428	77.100
<i>Debiti finanziari e vs. banche a m/l</i>	570.604	501.878	918.115	1.455.827	1.263.043
<i>Debiti infragruppo e verso soci m/l</i>	1.265.915	1.174.480	1.178.592	541.129	631.394
Totale Passività Consolidate	1.836.519	1.676.358	2.096.707	1.996.956	1.894.437
<i>Debiti vs. banche a b/t</i>	-	-	-	184.992	205.747
<i>Debiti infragruppo e verso soci b/t</i>	-	-	-	834.582	830.535
Totale Passività Correnti	-	-	-	1.019.574	1.036.282
<i>Debiti vs. fornitori di merci e accounti</i>	632.954	1.023.750	1.517.421	4.096.896	3.452.920
<i>Debiti tributari</i>	109.303	119.639	136.192	384.851	278.979
<i>Altri debiti, ratei, risconti</i>	23.130	126.997	286.876	588.999	929.728
TOTALE FONTI	4.239.712	4.704.198	5.899.523	10.520.716	12.493.345

- Il passivo patrimoniale è aumentato in particolare per l'apporto di capitale di sovvenzione (capitale sociale)
- I debiti a M/L termine e a breve non sono aumentati
- I debiti commerciali sono aumentati in proporzione ai volumi di acquisto (saldo fatture passive a cavallo di anno)
- L'incidenza del Patrimonio Netto (capitale dei soci) sul totale passivo risale al 38,5% dal 21% del 2021

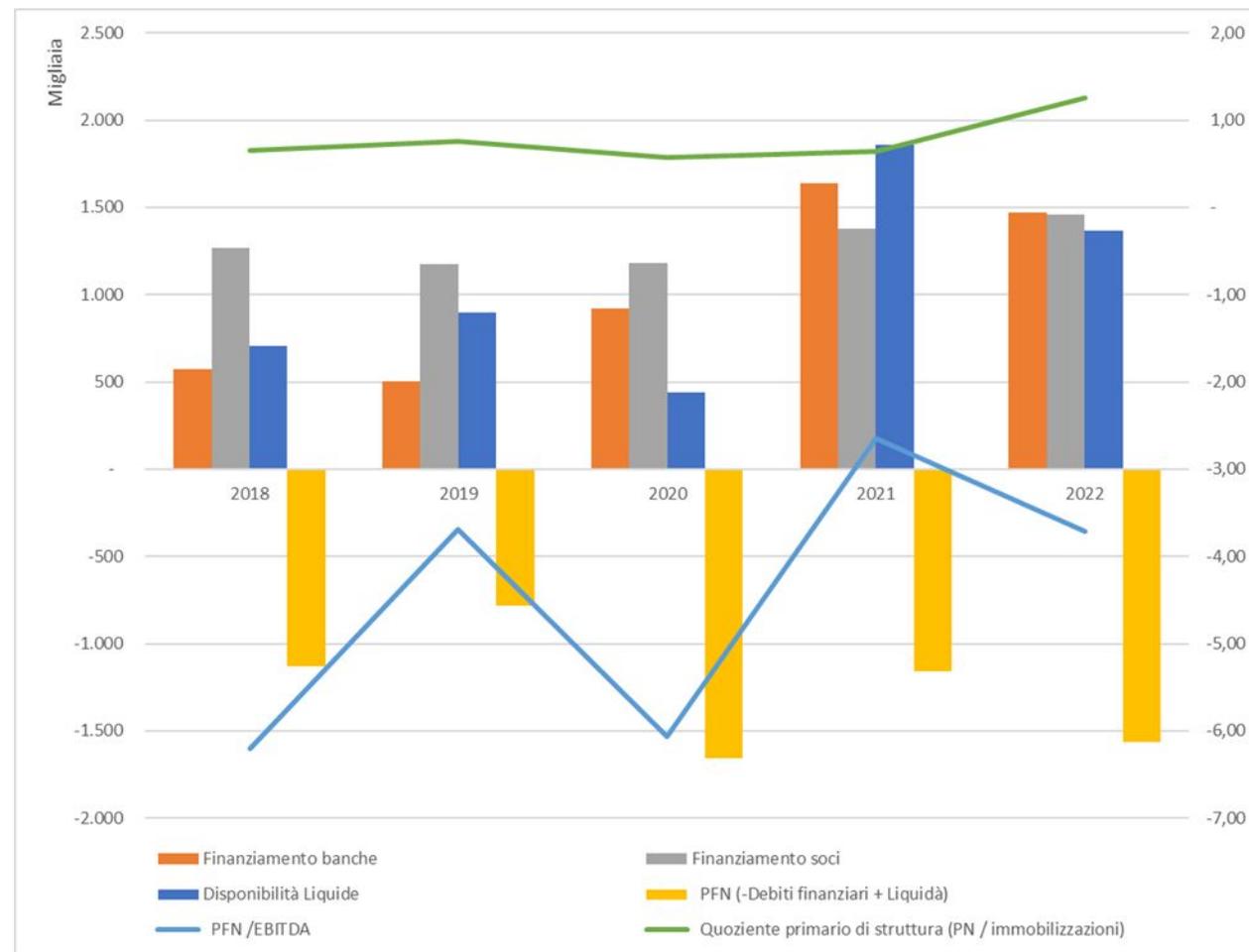


- L'attivo patrimoniale è aumentato principalmente per l'aumento fisiologico dei crediti verso clienti (fatture da emettere/incassare nel 2023)
- Le disponibilità liquide sono aumentate fino a €1.857.000 perché la raccolta per nuovi impianti non è ancora stata impiegata
- L'incidenza dell'attivo circolante sul totale dell'attivo è aumentata dal 45% al 69%.
- Le immobilizzazioni sono aumentate di €300.000 per l'ultima tranche dell'impianto del Cerrone



- L'attività economica di ènostra, in qualità di cooperativa a mutualità prevalente, è stata rivolta principalmente a favore dei soci attraverso la commercializzazione di energia e la prestazione di servizi in campo energetico
- Nell'esercizio 2022, l'87,39% dei ricavi e prestazioni è riferito ai soci della cooperativa, mentre solo il 12,61% è riferito a non soci (importanza delle vendite a SEV non socio)
- **Prestito sociale al 2022:** €1.426.887 contro un valore 2021 pari a €1.343.897. Sono stati riconosciuti interessi per un ammontare pari a 29.843 euro.
- **Capitale di sovvenzione al 2022:** il fondo Produzione 2022 è stato chiuso con successo. L'ammontare di tutti i fondi è € 4.228.625 contro un valore 2021 pari a € 1.994.675

- L'applicazione degli indici di bilancio evidenzia un sostanziale **rafforzamento degli indicatori patrimoniali**, frutto del costante afflusso di "nuovo" capitale sociale (sovvenzione).
- **L'Indice PFN** mostra un indebitamento con soci e banche per una cifra non coperta da disponibilità liquide pari a 1.563.000.
- Tuttavia il **quoziente di tesoreria** indica ampia capacità di ripagare le passività a breve con liquidità e crediti
- **Sostenibilità del debito** (PFN/EBITDA): 3,7 anni di attività necessari per rientrare dall'indebitamento finanziario
- Il **quoziente primario di struttura** (1,26) è aumentato e indica una maggiore capacità dei soci di supportare gli investimenti con le proprie risorse (PN)



2. Relazione unitaria del Collegio Sindacale incaricato della revisione legale

2. Delibera punto 2 Ordine del giorno



DELIBERA PUNTO 2 ORDINE DEL GIORNO

DELIBERA

Si propone all'Assemblea di approvare il Bilancio di Esercizio al 31 dicembre 2022, che evidenzia un **utile di euro 86.095**, e documenti correlati e la destinazione dell'utile proposta dagli Amministratori, ai sensi dell'Art. 11 della Legge 31 gennaio 1992, n. 59 e dell'Art. 2545-quater del Codice Civile, come segue:

- € 25.829,00 pari al 30% al fondo di riserva legale;
- € 2.583,00 pari al 3% dell'utile al fondo mutualistico per la promozione e lo sviluppo della cooperazione previsto dalla Legge 59/92;
- la parte rimanente pari a € 57.684,00 al fondo di riserva indivisibile ai fini e per gli effetti di cui all'articolo 12 Legge 904/77

3. Parziale copertura delle perdite degli esercizi precedenti con utilizzo delle riserve disponibili



DELIBERA PUNTO 3 ORDINE DEL GIORNO

DELIBERA

Si propone all'assemblea di destinare le riserve che si sono create dalla destinazione dell'utile dell'esercizio 2021, come da Delibera precedente, a parziale copertura delle perdite pregresse per complessive 83.513 euro.

4. Proposta di rinnovo del Collegio sindacale cui attribuire l'incarico di revisione legale e relativo compenso



DELIBERA PUNTO 4 ORDINE DEL GIORNO

DELIBERA

Si propone all'assemblea di rinnovare l'incarico del Collegio sindacale cui attribuire l'incarico di revisione legale con compenso complessivo pari a 25.750 euro

**5. Determinazione compenso spettante ai
membri del Comitato Esecutivo
nominato dal CdA**

Necessaria evoluzione della struttura organizzativa per far fronte a:

- Crescita dell'impresa
- Complessità del business ed esigenza di adeguato risk management
- Evoluzione del mercato elettrico (opportunità e minacce)
- Alleggerimento delle sedute e del carico in capo al CdA
- Richiesta da parte dei Consiglieri di attribuire opportune deleghe

- All'art. 25 dello Statuto è espressamente prevista la nomina di un Comitato Esecutivo (CE) composto da membri del Consiglio di Amministrazione in numero da minimo tre, a massimo cinque consiglieri.
- Nella seduta del 27 aprile il Consiglio ha deliberato di nominare un Comitato Esecutivo - composto da Sara Capuzzo (Presidente), Davide Zanoni (Vicepresidente) e Andrea D'Ascanio (Consigliere) - al fine di garantire maggiore operatività alla Cooperativa e di nominare Sara Capuzzo presidente del Comitato stesso

PREMESSA DELIBERA PUNTO 5 ORDINE DEL GIORNO



- le riunioni del Comitato Esecutivo si svolgeranno con periodicità bisettimanale; per ciascuna riunione sarà redatto un verbale sintetico da conservarsi agli atti della Società;
- alle riunioni potranno essere invitati, con funzione consultiva, altri consiglieri, consulenti, responsabili d'area, altri dipendenti in relazione a specifiche materie e argomenti in decisione al fine di aggiornare periodicamente sull'andamento delle attività, sugli strumenti di monitoraggio e raccolta dati, nonché in relazione a specifiche materie e deliberazioni da assumere;
- il CE riferisce al CdA ai sensi dell'art. 2381 c.c. con periodicità trimestrale sul generale andamento della gestione e sulla sua prevedibile evoluzione



DELIBERA PUNTO 5 ORDINE DEL GIORNO

DELIBERA

Si propone all'assemblea di riconoscere al Comitato Esecutivo nominato dal CdA un costo complessivo annuo di 70.000 euro. La ripartizione dei singoli compensi sarà concordata in occasione della prima seduta del CdA

Coffee break



UN ABBRACCIO AI BRACCIANTI

**SOSTENIAMO LA RIPRESA DELLE
COOPERATIVE AGRICOLE DELLA ROMAGNA
CON UNA RACCOLTA FONDI
PER IL RIPRISTINO DEI TERRENI DISTRUTTI**

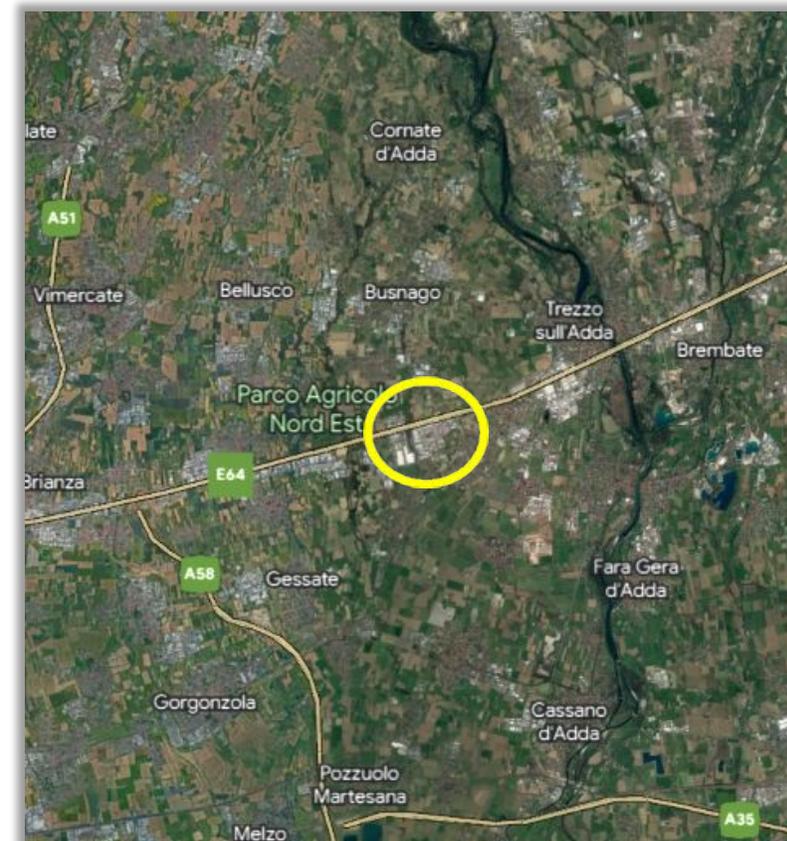


6. Delibera emissione azioni di sovvenzione

Di Mano in Mano

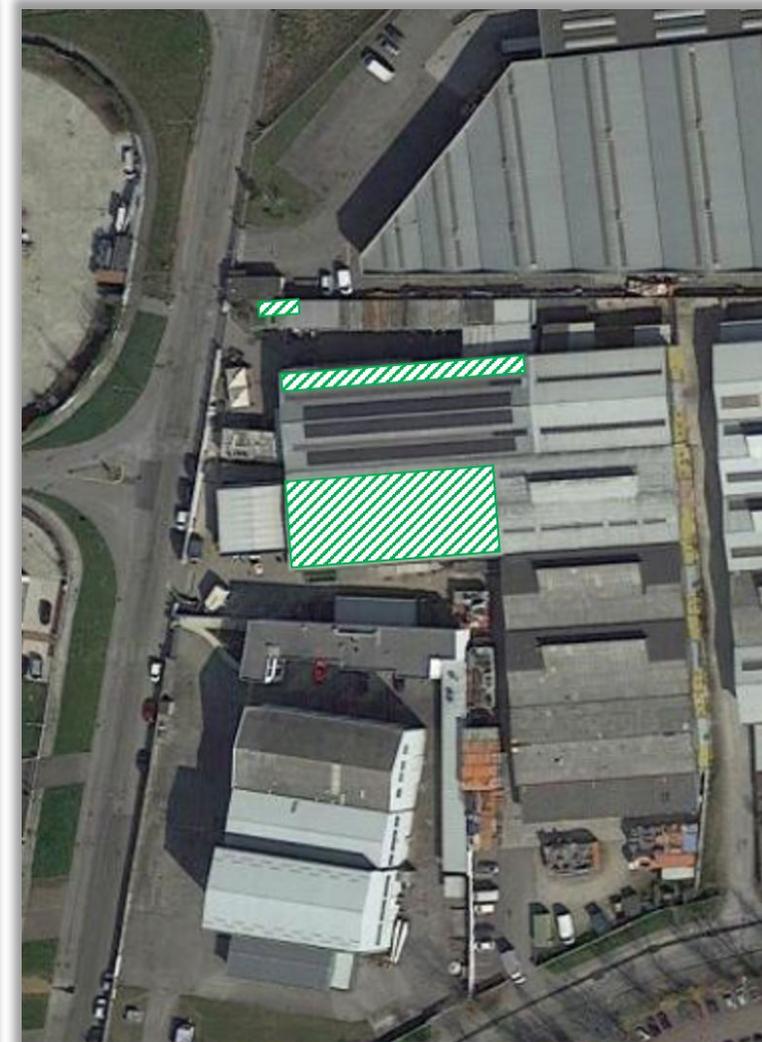
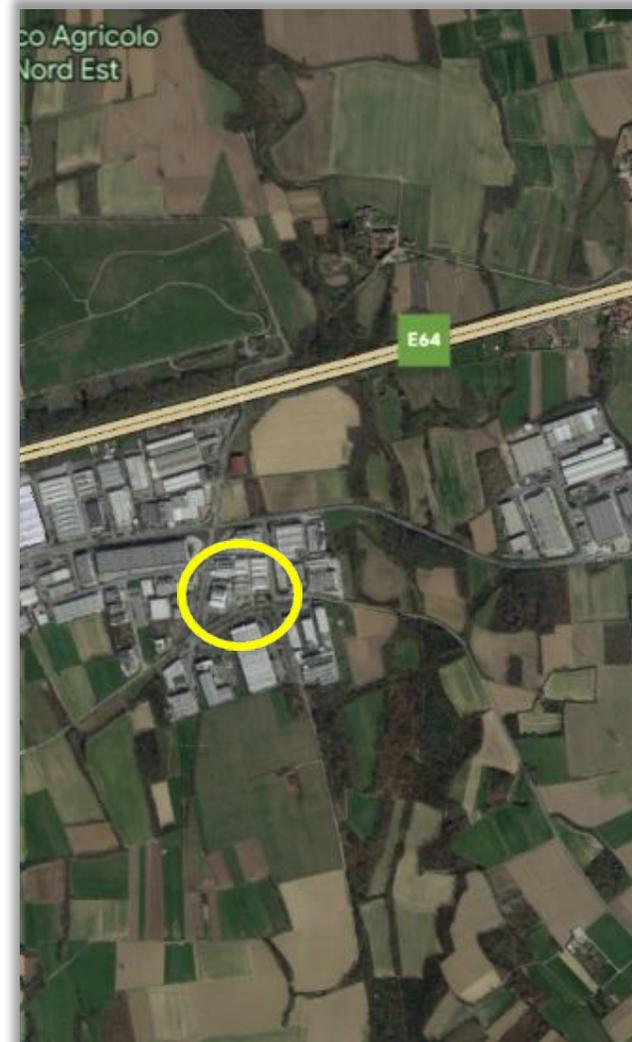
Di Mano In Mano dalla sua costituzione nel 1999 ha fatto del riuso dei materiali la sua fonte di ispirazione. La Cooperativa di lavoro è specializzata in compra/vendita di arredi, oggetti d'antiquariato, abbigliamento vintage e libri antichi e rari, dando nuova vita alle cose e più valore alle persone.

IMPIANTO	CAMBIAGO
FONTE	Fotovoltaica
PARTNER	Di Mano in Mano
POSIZIONE	Cambiago (MB)



Di Mano in Mano

SUPERFICIE UTILIZZABILE	800 mq.
POTENZA INSTALLABILE	160 kWp
PRODUCIBILITÀ MEDIA	1.025 kWh/kWp
PRODUZIONE ATTESA	164.000 kWh/anno

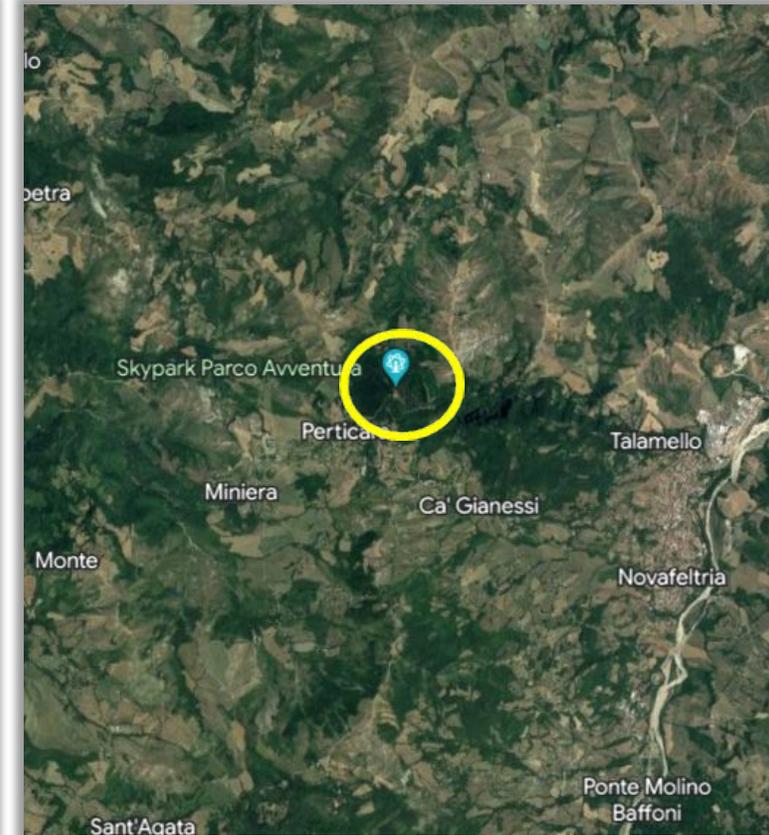


Altavalmarecchia Soc. Coop.



La Società Cooperativa Altavalmarecchia si trova a Peticara e conduce dal 1986 l'azienda agricola della ex miniera di Zolfo che si estende per oltre 300 ettari. Terreni a seminativi, foraggere, pascoli e boschi, condotti con metodo biologico da più di 25 anni

IMPIANTO	ALTAVALMARECCHIA
FONTE	Fotovoltaica
PARTNER	Altavalmarecchia Coop.
POSIZIONE	Novafeltria (RN)

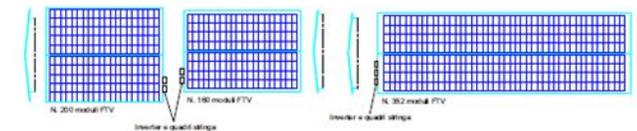


Altavalmarecchia Soc. Coop.

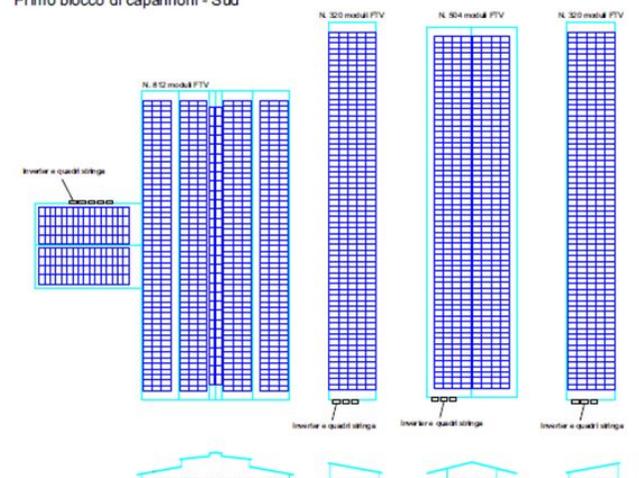
SUPERFICIE UTILIZZABILE	4.000 mq.
POTENZA INSTALLABILE	800 kWp
PRODUCIBILITÀ MEDIA	1.150 kWh/kWp
PRODUZIONE ATTESA	920.000 kWh/anno



Secondo blocco di capannoni - Nord



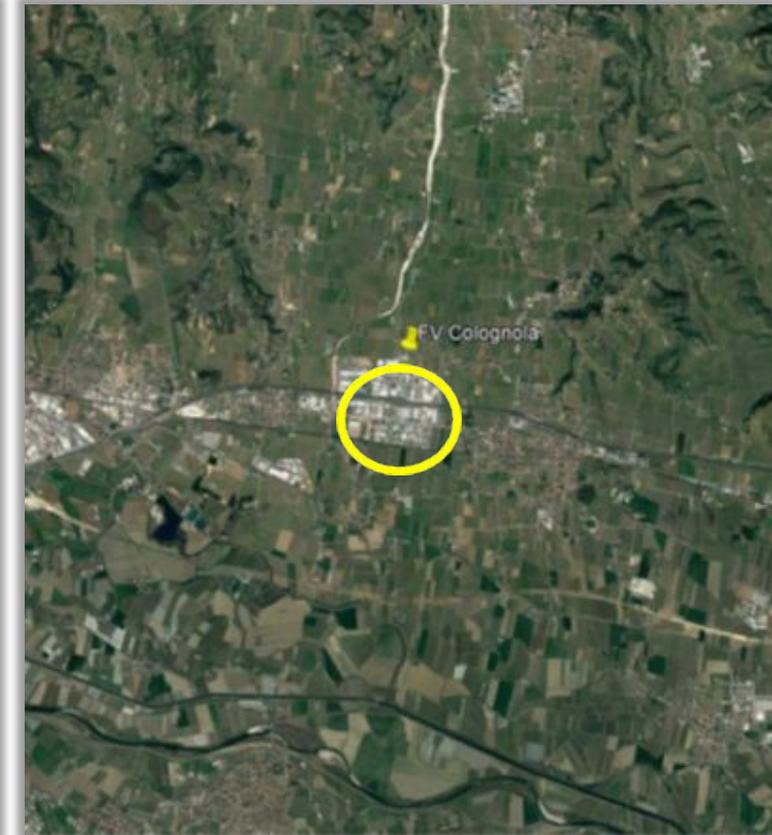
Primo blocco di capannoni - Sud



Associazione Insieme VR Est

Insieme Vr-Est è un'organizzazione nata 13 anni fa che, in uno stabile di proprietà acquisito grazie al supporto di Banca Etica, propone raccolta e compravendita di oggetti usati e dismessi, i cui beni e proventi sono destinati ad aiutare soggetti in stato di grave fragilità socio-economica.

IMPIANTO	COLOGNOLA AI COLLI
FONTE	Fotovoltaica
PARTNER	Ass. Insieme VR Est
POSIZIONE	Colognola ai Colli (VR)



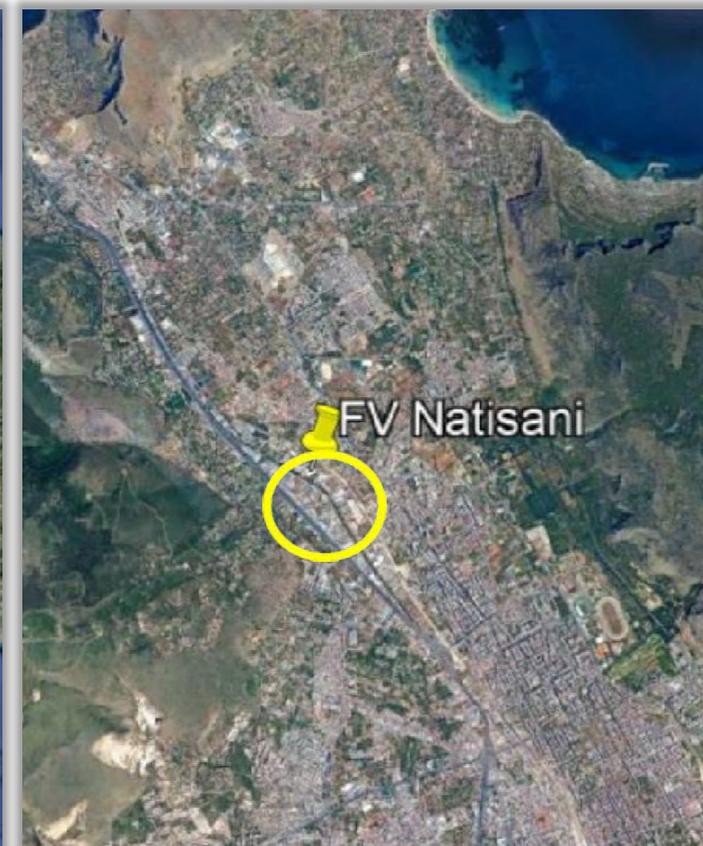
Associazione Insieme VR Est

SUPERFICIE UTILIZZABILE	1.300 mq.
POTENZA INSTALLABILE	246 kWp
PRODUCIBILITÀ MEDIA	1.153 kWh/kWp
PRODUZIONE ATTESA	284.000 kWh/anno



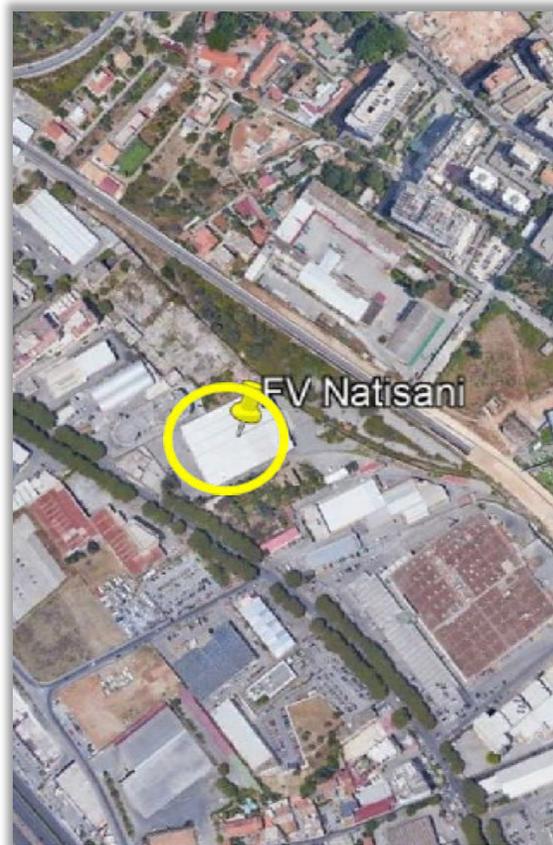
Natisani produce e confeziona a Palermo esclusivamente alimenti, prodotti e farine con ingredienti naturalmente privi di glutine, ricchi di proprietà salutistiche, senza rinunciare al gusto. Grazie ad una collaborazione con l'Istituto per la Ricerca e l'Innovazione Biomedica (IRIB-CNR) di Palermo, l'azienda ha pubblicato numerosi articoli scientifici sul tema.

IMPIANTO	PALERMO 1
FONTE	Fotovoltaica
PARTNER	Natisani Srl
POSIZIONE	Palermo



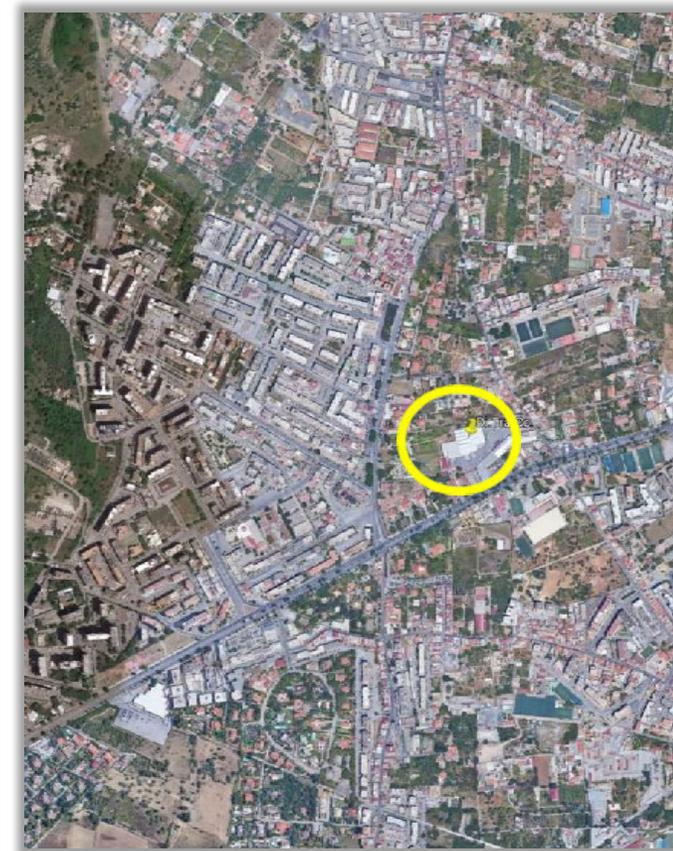
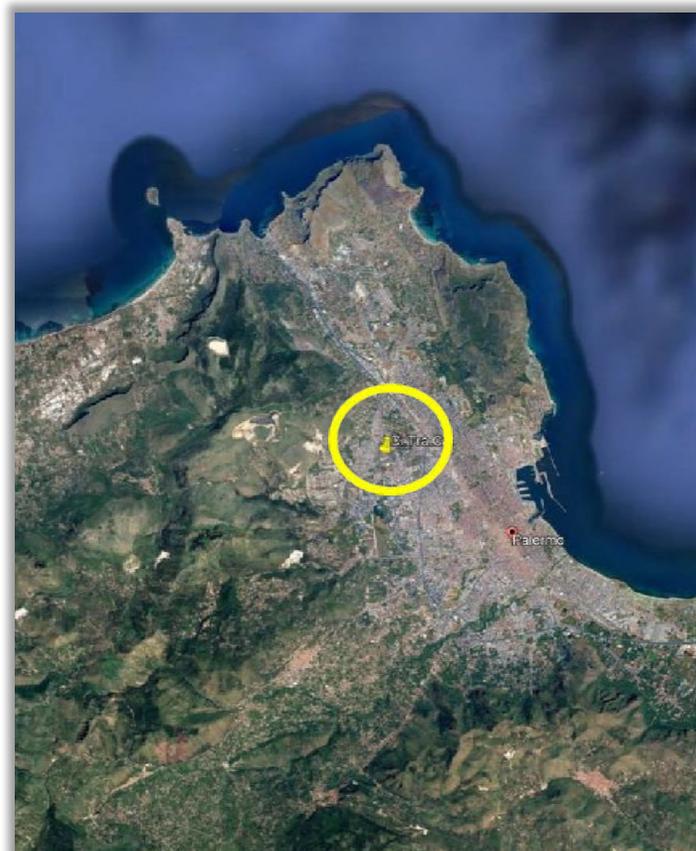
Natisani Srl

SUPERFICIE UTILIZZABILE	4.800 mq.
POTENZA INSTALLABILE	1.012,5 kWp
PRODUCIBILITÀ MEDIA	1.338,9 kWh/kWp
PRODUZIONE ATTESA	1.356.000 kWh/anno



Di.Tra.Co. Srl è un'azienda di distribuzione, trasporto e consegna con sede a Palermo.

IMPIANTO	PALERMO
FONTE	Fotovoltaica
PARTNER	Di.Tra.Co. Srl
POSIZIONE	Palermo



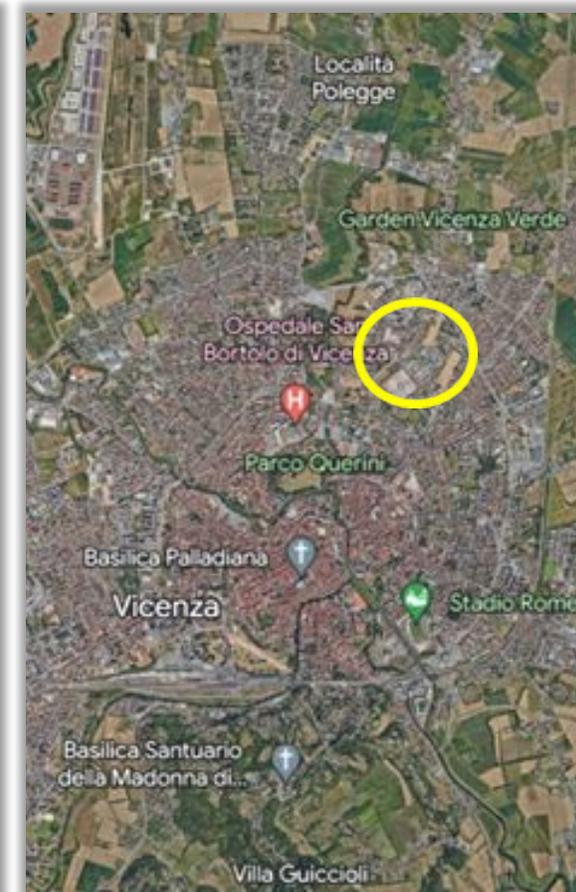
SUPERFICIE UTILIZZABILE	3.700 mq.
POTENZA INSTALLABILE	742,95 kWp
PRODUCIBILITÀ MEDIA	1.334 kWh/kWp
PRODUZIONE ATTESA	991.000 kWh/anno



Istituto San Gaetano

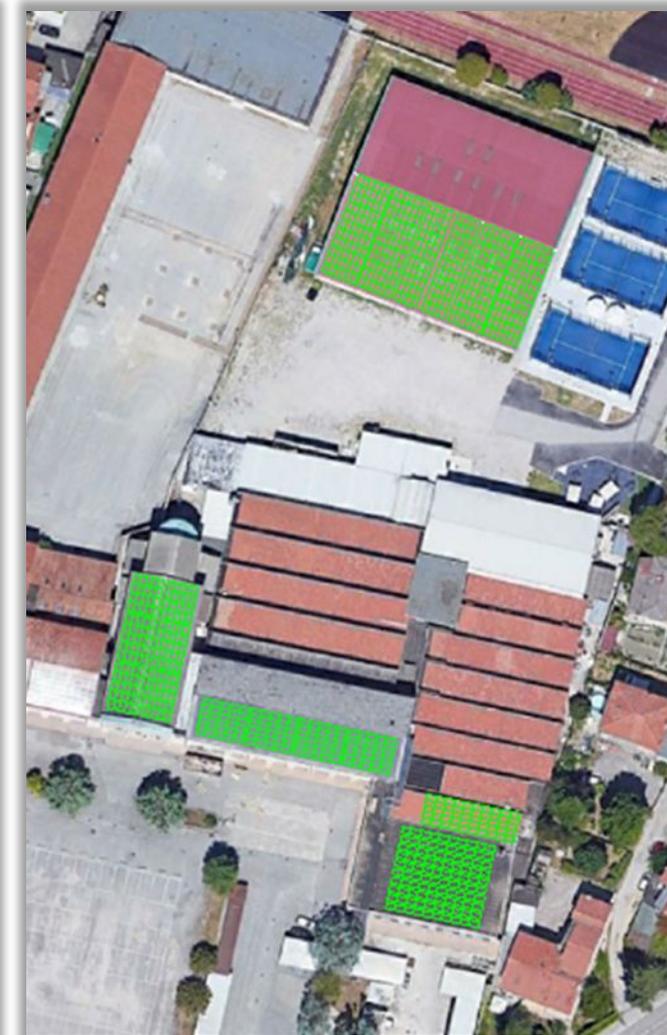
La Scuola di Formazione Professionale “Pia Società San Gaetano” di Vicenza è pensata per giovani che preferiscono mettere in moto le mani e lasciare spazio alle loro abilità pratiche; per chi predilige la manualità alla teoria e non vede l'ora di entrare nel mondo del lavoro.

IMPIANTO	VICENZA
FONTE	Fotovoltaica
PARTNER	Istituto San Gaetano
POSIZIONE	Vicenza



Istituto San Gaetano

SUPERFICIE UTILIZZABILE	1.870 mq.
POTENZA INSTALLABILE	343 kWp
PRODUCIBILITÀ MEDIA	1.120 kWh/kWp
PRODUZIONE ATTESA	384 MWh/anno



Valutazioni economiche preliminari



Impianto	Partner	Provincia	Regione	Fonte	CAPEX/kWp	CAPEX	PBT Atteso
CAMBIAGO	Di Mano In Mano	MI	LOMBARDIA	FV	1.025 €	164.000 €	10/11 anni
NOVAFELTRIA	Altavalmarecchia Soc. Coop.	RM	EMILIA-ROMAGNA	FV	1.150 €	920.000 €	11/12 anni
COLOGNOLA AI COLLI	Associazione Insieme VR Est	VR	VENETO	FV	1.125 €	276.750 €	10/11 anni
PALERMO 1	Natisani Srl	PA	SICILIA	FV	1.070 €	1.082.840 €	9/10 anni
PALERMO 2	Di.Tra.Co. Srl	PA	SICILIA	FV	1.070 €	795.010 €	9/10 anni
VICENZA	Istituto San Gaetano	VI	VENETO	FV	1.150 €	394.450 €	11/12 anni
						3.633.050 €	

- Le azioni di sovvenzione del Fondo “Produzione ènostra 2023” hanno le seguenti caratteristiche:
- la durata del conferimento è stabilita in 12 anni, corrispondente alla durata del Fondo di sviluppo collegato all’emissione;
- l’importo dell’emissione è pari a € 4.000.000,00;
- l’importo minimo dei conferimenti è di € 500 euro, pari a n. 20 azioni di sovvenzione. I conferimenti superiori alle 500 euro dovranno essere pari ad un multiplo della singola quota (25 €);
- la remunerazione delle azioni di sovvenzione del Fondo “Produzione ènostra 2023”, in termini di dividendi proposti all’Assemblea dei Soci in sede di destinazione degli utili di esercizio, verrà specificata nei prospetti informativi allegati ai contratti, fermo restando il limite di cui all’art. 2514 CC e dell’Art. 5 del Regolamento vigente



DELIBERA «FONDO PRODUZIONE ENOSTRA 2023»



DELIBERA

Si propone all'assemblea di approvare l'emissione del Fondo Produzione ènostra 2023 per un importo pari a 4.000.000 euro, una durata di 12 anni e le caratteristiche riportate nel testo della Delibera

7. Modifica regolamento soci sovventori

- Sostituzione della dicitura «Piano» con «Fondo» in ogni punto del Regolamento.
- Normata la situazione in cui si ecceda anche in misura contenuta rispetto alla capienza del Fondo.
- Precisato che, ai sensi dell'Art. 2525 CC le persone fisiche possono detenere quote di sovvenzione fino a un massimo di 100.000 euro (non sono previsti limiti per le persone giuridiche).
- Specificato che la remunerazione delle azioni dei soci sovventori può avvenire, secondo quanto delibera l'Assemblea e nella misura in cui la distribuzione di dividendi sia possibile per legge, sulla base dell'utile disponibile in misura proporzionale al capitale versato da ciascun socio sovventore, attraverso la distribuzione del dividendo oppure attraverso l'aumento gratuito del valore nominale del capitale sottoscritto.

- Riscritto il passaggio dell'art. 5 in cui si precisa che la remunerazione del capitale di sovvenzione stabilita dall'Assemblea ordinaria dei soci può avvenire nella misura massima di 2 (due) punti percentuali in più rispetto alla remunerazione delle azioni dei soci cooperatori in forma di dividendi, che a sua volta, ai sensi dell'art 2514 c.c., non può superare l'interesse massimo dei buoni postali fruttiferi, aumentato di 2,5 (due punti e mezzo) punti percentuali rispetto al capitale effettivamente versato.
- Inserito art. 6 «Profili di rischio» che recita *«Stanti le tutele e i privilegi di cui all'articolo precedente, la sottoscrizione delle azioni di sovvenzione rappresenta comunque un investimento a rischio. Qualora le perdite di esercizio prodotte dall'attività della Cooperativa non potessero essere coperte attraverso l'utilizzo delle riserve e andassero ad azzerare la parte ordinaria del capitale sociale, il valore delle azioni di sovvenzione potrebbe essere ridotto anche sino al completo azzeramento»*

- Integrato l'art. «Recesso e rimborso parziale o totale delle azioni di finanziamento» (divenuto Art. 10 nel nuovo Regolamento) con la seguente dicitura: *«In vista della scadenza di ciascun Fondo, al socio interessato viene inviata specifica informativa, seguita da eventuali solleciti, con invito ad esprimere la propria volontà. Qualora il socio sovventore non eserciti tale facoltà, nella prima Assemblea dei Soci successiva al termine del Fondo, sarà ratificata la confluenza delle relative quote ad altro Fondo attivo specificando i termini di durata, rendimento e impiego. Al verificarsi di tale ipotesi la scadenza delle azioni risulterà prorogata sino alla scadenza del Fondo nel quale sono confluite. È facoltà del Consiglio di Amministrazione valutare eventuali richieste di rimborso anticipato delle azioni di sovvenzione che potranno essere presentate unicamente trascorso un periodo minimo coincidente con la metà della durata del Fondo di riferimento. Le quote confluite a seguito di ratifica assembleare non saranno soggette a tale vincolo temporale, se richieste entro 6 mesi dalla scadenza».*

8. Sviluppo, prospettive ed evoluzione della cooperativa

Aggiornamento tariffe Base – nuove condizioni

CORRISPETTIVI	SOLOVERDE MONO CASA	SOLOVERDE MULTI CASA (new)	SOLOVERDE MULTI PERTINENZE	SOLOVERDE IMPRESA	SOLOVERDE TERZO SETTORE
Tipologia	Monoraria	Multioraria	Multioraria	Multioraria	Multioraria
Spread	0,0195	0,0195	0,0195	0,0175	0,012
Perdite	0,0195	0,0195	0,0195	0,0175	0,012
GO	includere	includere	includere	includere	includere
Sbilanciamento	-	-	-	-	-
PCV	-	-	-	-	-
CCV	78€/pod/anno (6,5€/mese)	78€/pod/anno (6,5€/mese)	78€/pod/anno (6,5€/mese)	126€/pod/anno (10,5€/mese)	126€/pod/anno (10,5€/mese)
DispBT	-	-	-	-	-
Altri fissi	-	-	-	-	-

Aggiornamento tariffe Base

Confronto con il mercato tariffa MONORARIA CASA



CORRISPETTIVI	ènostra	Dolomiti	a2a	Alperia	Enel
Prezzo energia (prelievi + perdite)	Indicizzato PUN + 0,02145	Fisso 12 mesi 0,19	Fisso 12 mesi 0,219	Fisso 12 mesi 0,22	Fisso 12 mesi 0,26
GO	incluse	incluse	incluse	Incluse	incluse
Sbilanciamento	-	-	-	-	-
Altri variabili	-	-	-	-	-
PCV	-	-	-	-	-
CCV	78€/pod/anno	144€/pod/anno	114€/pod/anno	85€/pod/anno	120€/pod/anno
DispBT	-	-	Arera (-10,772€/pod/anno)	-	Arera (-10,772€/pod/anno)
Altri fissi	-	-	-	-	-
SPESA ANNUA TOTALE ENERGIA*	959	989	1030	1009	1.147

ARERA

990

Stima relativa alla spesa annua, effettuata per una famiglia con consumi di 2,7MWh/anno, tariffa monoraria, effettuata sul Portale Offerte il **26/05/2023**, considerando l'offerta più economica per ciascun fornitore.

Aggiornamento tariffe Partner

Anche le offerte riservate ai partner sono state aggiornate, mantenendo la logica di applicazione di uno spread ridotto per i primi 24 mesi da inizio fornitura e l'applicazione anche al terzo settore.



SCONTO PARTNER 24 MESI

SOLOVERDE MONO PARTNER

Tariffa indicizzata indicata per chi usa l'energia in maniera omogenea durante tutta la settimana.

PREZZO VARIABILE ENERGIA

0,0195

PUN MONORARIO (F₀) + 0,0165 €/kWh

PUN = Prezzo Unico Nazionale medio mensile monorario [€/kWh]

COMPONENTI FISSE

CGV = 6,5 €/mese (78€/anno)

La tariffa equivale ad uno **sconto del 15,4%** della maggiorazione applicata al PUN per i primi 24 mesi dalla data di inizio fornitura, rispetto all'offerta base.



SCONTO PARTNER 24 MESI

SOLOVERDE MULTI PARTNER

Tariffa indicizzata indicata per chi usa l'energia prevalentemente di sera e nei weekend.

PREZZO VARIABILE ENERGIA

0,0195

PUN MULTIORARIO (F₁, F₂, F₃) + 0,0165 €/kWh

PUN = Prezzo Unico Nazionale medio mensile biorario [€/kWh]

COMPONENTI FISSE

CGV = 6,5 €/mese (78€/anno)

La tariffa equivale ad uno **sconto del 15,4%** della maggiorazione applicata al PUN per i primi 24 mesi dalla data di inizio fornitura, rispetto all'offerta base.



SCONTO PARTNER 24 MESI

SOLOVERDE IMPRESE

Tariffa indicizzata multioraria (Altri Usi) riservata ad Imprese e Partite IVA.

PREZZO VARIABILE ENERGIA

0,0175

PUN MULTIORARIO (F₁, F₂, F₃) + 0,0155 €/kWh

PUN = Prezzo Unico Nazionale medio mensile per fascia oraria [€/kWh]

COMPONENTI FISSE

CGV = 10,5 €/mese (126€/anno)

La tariffa equivale ad uno **sconto del 11,5%** della maggiorazione applicata al PUN per i primi 24 mesi dalla data di inizio fornitura, rispetto all'offerta base.



SCONTO PARTNER 24 MESI

SOLOVERDE TERZO SETTORE

Tariffa indicizzata multioraria (Altri Usi) riservata alle Organizzazioni non a scopo di lucro e alle Imprese Sociali ex lege.

PREZZO VARIABILE ENERGIA

0,0120

PUN MULTIORARIO (F₁, F₂, F₃) + 0,0105 €/kWh

PUN = Prezzo Unico Nazionale medio mensile per fascia oraria [€/kWh]

COMPONENTI FISSE

CGV = 10,5 €/mese (128€/anno)

La tariffa equivale ad uno **sconto del 12,5%** della maggiorazione applicata al PUN per i primi 24 mesi dalla data di inizio fornitura, rispetto all'offerta base.

SUPERFICIE MINIMA UTILE
 $\geq 1.500 \text{ m}^2$



Prossimità a
**LINEA DI MEDIA
TENSIONE**

ASSENZA di LEASING
sull'IMMOBILE



ASSENZA di IPOTECHE
sull'IMMOBILE

Ènostra valorizza chi ospita gli impianti collettivi attraverso una **partnership**, che va oltre lo scambio economico, attraverso azioni di comunicazione e diffusione congiunte e la promozione di progetti sul territorio.

LA NOSTRA PROPOSTA PREVEDE 3 FORME ALTERNATIVE DI COLLABORAZIONE CON
ÈNOSTRA
PER LA REALIZZAZIONE DI UN **IMPIANTO COLLETTIVO**
A SECONDA DELLE **ESIGENZE SPECIFICHE**

SCHEMA 1



**VALORIZZAZIONE
DIRITTO DI SUPERFICIE**

SCHEMA 2



**IMPIANTO CHIAVI IN
MANO DI PROPRIETÀ**

SCHEMA 3



**PARTECIPAZIONE AL
PROGETTO CON
TARIFFA PROSUMER**

Impianti collettivi - percorso di realizzazione

STEP 0

STEP 1

STEP 2

STEP 3

STEP 4

STEP 5

STEP 6

PRESENTAZIONE
E
OPPORTUNITÀ
e
RACCOLTA
INFORMAZIONI

SOPRALLUOGO
IN SITO
STUDIO DI
FATTIBILITÀ

STIPULA
ACCORDO
PRELIMINARE

RICHIESTA
CONNESSIONE

STIPULA
ACCORDO
DEFINITIVO

RICHIESTA
AUTORIZZAZIONE
PROCUREMENT
MATERIALI

REALIZZAZIONE
IMPIANTO



TEMPISTICHE
INDICATIVE

2 SETTIMANE

2/4 SETTIMANE

4 SETTIMANE

4 SETTIMANE

2 SETTIMANE

12 SETTIMANE



COMUNITÀ ENERGETICA RINNOVABILE

Promozione di una CER in corrispondenza dell' impianto collettivo, modello innovativo che promuove l'autoconsumo simultaneo locale (nell'area sottesa alla cabina primaria) con **benefici ambientali** e **ritorno economico sul territorio** grazie all'incentivo sull'energia autoconsumata virtualmente, permettendo di avere un ulteriore impatto sociale positivo verso la comunità.



AUTOCONSUMO VIRTUALE A DISTANZA

Condivisione dell'energia prodotta dall'impianto collettivo realizzato da ènostra con la realtà che ospita il progetto sotto forma di **Autoconsumo Individuale a Distanza**, partecipando al nostro modello di transizione energetica dal basso. L'energia consumata contestualmente alla produzione gode dell'incentivo, restituendo un ulteriore beneficio economico.

9. Evoluzione policy valutazione impianti



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Premesse

«Da quali motivazioni è spinta e nostra a investire su impianti fotovoltaici a terra?»

Gli impianti su copertura sono potenzialmente in grado di coprire circa un terzo dell'attuale fabbisogno elettrico italiano*

Il fabbisogno elettrico in uno scenario di progressiva elettrificazione è destinato ad aumentare

Cosa facciamo quindi?

Le posizioni, dentro la squadra della cooperativa, mostrano sensibilità abbastanza variegata

Stiamo nella nostra comfort zone
Facciamo solo impianti su copertura e
quelli a terra li lasciamo fare ai cattivi

Ci prendiamo il rischio di fare impianti a
terra, cercando di tenere insieme la tutela
del paesaggio, del suolo e delle comunità
locali

K. Bódis, et al. **A high-resolution geospatial assessment of the rooftop solar photovoltaic potential in the European Union**, Renewable and Sustainable Energy Reviews, Volume 114, 2019, <https://doi.org/10.1016/j.rser.2019.109309>.



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché



- Arrivano sempre più segnalazioni per la realizzazione di possibili impianti a terra
 - Impianti a terra può voler dire cose molto diverse
- La nostra policy prevede l'esclusione di impianti su terreni agricoli, e una certa cautela per gli altri tipi di impianti a terra
- Tutti gli impianti finora realizzati sono su copertura
- Abbiamo valutato negli ultimi mesi diverse ipotesi di impianti in copertura che solo raramente sono fattibili (6 su 42) per questioni tecniche o finanziario/amministrative

- Abbiamo pensato fosse necessario dare voce alle socie e ai soci con un percorso che prevedesse un momento di informazione e un questionario successivo
- I confronti sul tema, dentro e fuori la cooperativa, sono fitti e continui
 - «Non capisco perché viene chiesto il parere di NON soci per queste decisioni»
 - «Potevano votare al sondaggio i parenti dei soci ma i partners NO. Pazzesco»



La “nostra” sostenibilità degli impianti di produzione

Policy e strumenti di valutazione della sostenibilità ambientale degli impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili.



Ultima revisione: 13/04/2022

*Le decisioni spettano comunque sempre al CDA
con il supporto del Comitato tecnico scientifico*



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Inquadramento normativo

Avv. Emilio Sani, esperto in mercato elettrico e consigliere ènostra

La cultura del paesaggio e il cambiamento climatico

Costanza Pratesi, Responsabile Ufficio Paesaggio e Patrimonio FAI, Fondo Ambiente Italiano

Come progettare il fotovoltaico nel rispetto del territorio

Fabrizio Cembalo Sambiase, Pres. Sezione Campania Basilicata Calabria AIAP, Ass. Italiana di Architettura del Paesaggio

Paesaggi rurali tra tutela e sviluppo

Marco Sideri, Sindaco Ussaramanna (SU)



Valutazione del webinar (max 5)	
Gli interventi erano in linea con le tue aspettative?	4,10
Ritieni di aver raccolto elementi utili per una maggiore consapevolezza sul tema?	4,08



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Questionario anonimo aperto per sette giorni

Predisposto con la collaborazione di diverse persone della squadra di ènostra, dei relatori del webinar e di Jacopo Lareno di Codici Ricerche e Ivano Scotti di Unina

217 risposte su 477 iscrizioni al webinar

Fotovoltaico a terra: come dove e perché?

I campi contrassegnati con un * sono obbligatori. ✕

Clausola di esclusione della responsabilità ✕

La Commissione europea non è responsabile del contenuto dei questionari creati utilizzando il servizio EUSurvey, che invece ricade sotto l'esclusiva responsabilità del creatore o del gestore del modulo. L'uso del servizio EUSurvey non implica alcuna raccomandazione o condivisione, da parte della Commissione europea, delle opinioni espresse nei questionari.

Pagine

Inizio

Dati anagrafici

Gli impianti a terra



Questionario destinato **alle socie e ai soci di ènostra** (inclusi i loro conviventi) che hanno seguito il webinar *Fotovoltaico a terra: dove, come e perché*. Se non sei socio / socia e non sei convivente con un socio / socia ti preghiamo di non compilare il questionario. Se sei socio / socia o convivente e non hai seguito il webinar, ti preghiamo di guardarlo prima di procedere alla compilazione. La registrazione è disponibile a questo link



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Cosa ha motivato il tuo ingresso in ènostra? 1 = poco rilevante, 5 = molto rilevante	
Fornitura 100% rinnovabile	4,81
L'attenzione della cooperativa alla sostenibilità ambientale	4,75
L'attenzione agli aspetti etici e alla dimensione sociale del suo operato	4,69
Partecipazione dal basso e promozione della democrazia energetica	4,62
Modello cooperativo e mutualistico con la condivisione di responsabilità e benefici	4,58
Il desiderio di partecipare al processo di transizione energetica dal basso	4,54
Possibilità di una tariffa sganciata dalle fossili	4,28
La considero un'operazione di finanza etica	4,22
Il poter contare su un contatto umano diretto con le persone che ci lavorano	3,92
La fiducia in realtà partner di ènostra a cui sono legato/a	3,50
La convenienza economica della tariffa	3,08



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Quali tipologie di area ritieni che ènostra dovrebbe considerare per lo sviluppo dei nuovi impianti?

Aree industriali, commerciali e artigianali	4,56	
Discariche dismesse e ripristinate	4,44	
Cave o porzioni di cave non suscettibili di ulteriore sfruttamento	4,22	
Solar belt (come definita da normativa)	3,54	25% dipende caso per caso

Quali aspetti ènostra dovrebbe considerare nel valutare caso per caso potenziali siti per impianti a terra?

Livello di coinvolgimento e condivisione della comunità locale	4,64	
Qualità e fertilità del suolo	4,45	
Alterazione del paesaggio	4,27	
Presenza di coltivazioni di particolare pregio (es. uliveti o vigneti)	4,25	
Impatto sull'attrattività turistica del territorio	3,65	



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Quali tipologie di terreno ritieni che ènostra potrebbe considerare per lo sviluppo dei nuovi impianti fotovoltaici a terra?

Terreno già impermeabilizzato e utilizzato (es. area parcheggio)	4,64	
Terreno già impermeabilizzato (es. area industriale dismessa)	4,59	
Terreno non impermeabilizzato e senza vegetazione (es. ghiaia)	3,65	25% dipende caso per caso
Prato (terreno non agricolo)	2,33	28% dipende caso per caso
Area agricola	1,75	24% dipende caso per caso

Ci sono elementi relativi al processo di realizzazione del progetto che lo possono rendere più accettabile rispetto a un intervento di puro investimento finanziario?

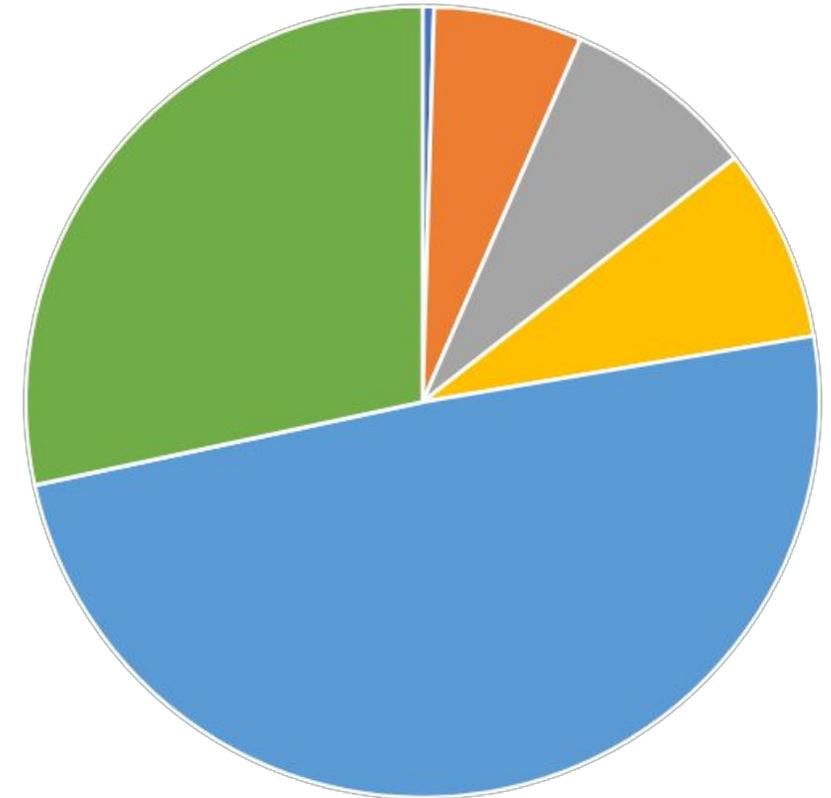
Progetto di riqualificazione di un paesaggio degradato	4,37	
Progetto con importanti e positive ricadute sociali	4,30	
Progetto a supporto di una comunità energetica	4,22	
Progetto promosso dalla comunità locale	4,20	
Progetto sviluppato da una cooperativa	3,65	



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

In generale, dopo quanto ascoltato e le riflessioni suscitate dalla compilazione del questionario, rispetto alla possibilità che ènostra possa sviluppare impianti fotovoltaici a terra ti reputi

0 - Non ancora in grado di rispondere	1	0,5%
1 - Contrario/a	13	6,0%
2 - Dubbioso/a	17	7,9%
3 - Incerto/a	17	7,9%
4 - Favorevole	106	49,3%
5 - Molto favorevole	61	28,4%



■ 0 - Non ancora in grado di rispondere
■ 1 - Contrario/a
■ 2 - Dubbioso/a
■ 3 - Incerto/a
■ 4 - Favorevole
■ 5 - Molto favorevole



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Altri aspetti segnalati da considerare

Aspetti idrogeologici

Aspetti microclimatici

Integrazione con comunità energetiche / vicinanza a utenze

Questione dello smaltimento

Impianti su canali irrigui o su dighe portuali

Collaborazione con associazioni agricoltori e università

fare educazione nelle scuole, università ed enti locali

propagandiamo anche la decrescita dei consumi come soluzione!!!

Qualche perplessità sulla scelta dei relatori



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Esistono accorgimenti, approcci diversi? Si possono realizzare impianti a terra in modo da non depauperare il suolo su cui sorgono? In tal caso la mia valutazione sarebbe molto diversa: meno dubbiosa ed anzi più audace, perché potrebbe significare essere portatori di un modello virtuoso anche nella realizzazione di progetti ed impianti lungimiranti e rigenerativi. Aniché scegliere solo le aree già impermeabilizzate, potremmo perfino andare a cercare quelle borderline ma ancora vive, per sottrarle ai progetti distruttivi dilaganti...

Mi dichiaro molto favorevole in tutti quei casi dove nuovi impianti a terra siano portatori di cambiamenti positivi per ambiente, paesaggio e comunità locali.

Aggiungerei il vincolo di utilizzare spazi già infrastrutturati da almeno 10 anni, per esempio, onde evitare la corsa a infrastrutturare luoghi non ancora cementificati solo per poter installare impianti energetici.



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

la differenza di impatto complessivo è data dalla qualità del progetto. Sono sicuramente d'accordo, ma **il mio timore è che il costo di un progetto ""di qualità"" possa incidere troppo sulla redditività dell'impianto**

Accettando di avere maggiori spese dirette di realizzazione e mantenimento a vantaggio di un cambiamento nazionale e culturale che ridurrebbe le spese indirette collettive

il solo fatto dell'impegno in questa consultazione sarebbe di per sé una garanzia di scelte ponderate e non legate a profitto o altra ragione non pertinente ai nostri principi

SONO BRUTTISSIMI

Abito in zona rurale. gli agricoltori sono contrari ad Impianti FV in campo e il Comune li ha vietati come anche gli impianti BiosGas. Di fatto in ampi terreni si produce (non uso il verbo coltivare) mais per impianti lontani fuori dal territorio, con uso di fertilizzanti chimici, pesante movimento di trattori e campi che rimangono incolti per almeno 6 mesi all'anno. Meglio un impianto FV.



Gli impianti fotovoltaici a terra: dove, come e perché

Guardando i tre esempi mostrati nel seminario su quali dei tre ritieni che ènostra dovrebbe procedere a uno studio di fattibilità?

Caso 1: Impianto su terreno classificato come industriale, ex deposito a terra di materiali edili, infrastrutturato	4,55
Caso 2: Impianto su terreno classificato come industriale, interno a pertinenze aziendali al momento destinato a prato	3,16
Caso 3: Impianto su terreno classificato come artigianale, ma al momento ad uso agricolo e non infrastrutturato	2,18

Question time

10. Varie ed eventuali

A group of approximately 20 people are gathered in a courtyard with a cobblestone floor. Some are sitting on wooden chairs and others are standing around a low stone wall. The scene is outdoors with trees and a building in the background. The text "GRAZIE A TUTTE E A TUTTI!" is overlaid in the center of the image.

**GRAZIE A TUTTE
E A TUTTI!**