



RELAZIONE
SULLA
GESTIONE
DEL BILANCIO
2022

Società Cooperativa elettrica Gignod
Loc. La Croix-Noire - Rue Croix-Noire, 61
11020 Saint-Christophe (AO)

Iscritta al Registro delle Imprese di Aosta
Codice Fiscale e partita IVA 00035870070
R.E.A. n. 8976
Registro degli Enti cooperativi
sezione Mutualità prevalente: n. A175090

Numero verde 800 90 48 49
Tel. 0165 41477 – fax 016531977
Pec: cegaosta@legalmail.it
e-mail: amministrazione@cafl.it
sito web: www.ceg-energia.it

INDICE

1	INFORMAZIONI SULLA GESTIONE AMMINISTRATIVA.....	3
2	INFORMAZIONI SULLA GESTIONE AZIENDALE.....	4
2.1	SOCI E AZIONI	4
2.2	CONTRIBUTO DI GESTIONE E TASSA DI AMMISSIONE	6
2.3	DESCRIZIONE DEI PRINCIPALI RISCHI E INCERTEZZE	7
3	ATTIVITA' DI PRODUZIONE	9
4	ATTIVITA' DI DISTRIBUZIONE.	10
4.1	SCHEMA DEL BILANCIO FISICO DELL'ENERGIA ELETTRICA.....	10
4.2	DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA AI CLIENTI (SOCI, MAGGIOR TUTELA RIFORMATA E LIBERI).....	10
4.3	IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (FOTOVOLTAICA E IDROELETTRICA) DI PROPRIETÀ DI TERZI	12
4.4	LAVORI SULLA RETE A MEDIA TENSIONE (MT)	13
4.5	LAVORI SULLE CABINE MT/BT.....	13
4.6	LAVORI SULLA RETE DI BASSA TENSIONE (BT)	14
4.7	LAVORI IN CORSO	14
4.8	PROGETTAZIONE.....	14
5	ATTIVITA' DI MISURA.....	15
6	ATTIVITA' DI VENDITA AL MERCATO DI MAGGIOR TUTELA.....	15
7	CESSIONE DELL'ENERGIA AI SOCI - AUTOPRODUZIONE	17
8	PRESTAZIONI PER CONTO TERZI	18
9	GESTIONE INFORMATICA AZIENDALE.....	18
10	INFORMAZIONE SULL'AMBIENTE E SUL PERSONALE	19
11	FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO ED EVOLUZIONE PREVEDIBILE.....	20
12	INFORMAZIONI PREVISTE DAL 3° COMMA DELL'ART. 2428 C.C.....	21
12.1	ATTIVITÀ DI RICERCA E DI SVILUPPO	21
12.2	RAPPORTI CON IMPRESE CONTROLLATE, COLLEGATE, CONTROLLANTI E IMPRESE SOTTOPOSTE AL CONTROLLO DI QUESTE ULTIME.....	21
12.3	NUMERO E VALORE NOMINALE DELLE AZIONI PROPRIE E DELLE AZIONI O QUOTE DI SOCIETÀ CONTROLLANTI POSSEDUTE DALLA SOCIETÀ	21
12.4	NUMERO E VALORE NOMINALE DELLE AZIONI PROPRIE E DELLE AZIONI O QUOTE DI SOCIETÀ CONTROLLANTI ACQUISTATE O ALIENATE DALLA SOCIETÀ NELL'ESERCIZIO.	21
12.5	RISCHI CONNESSI ALL'UTILIZZO DI STRUMENTI FINANZIARI.	22
12.6	PRIVACY	22
12.7	ATTIVITÀ DI DIREZIONE E COORDINAMENTO	23
13	CONCLUSIONI.....	23

SOCIETA' COOPERATIVA ELETTRICA GIGNOD
SEDE LEGALE: SAINT-CHRISTOPHE (AO) Loc. La Croix-Noire – Rue Croix-Noire, 61
CAPITALE SOCIALE AL 31/12/2022:
SOTTOSCRITTO € 277.675,00
VERSATO € 277.675,00
Codice Fiscale e Partita Iva: 00035870070
Registro Imprese di AOSTA Num: 00035870070
Camera Commercio di AOSTA
Numero REA: 8976
Registro Regionale degli Enti Cooperativi
sezione Mutualità prevalente n. A175090

Signori Soci,

in ossequio al disposto dell'art. 2 della Legge n° 59/1992 e dell'art. 2428 del Codice civile, come modificato dal Decreto legislativo 09/04/1991 n° 127, Vi informiamo che i criteri seguiti nella gestione della Società sono stati uniformati al conseguimento degli scopi statutari, in conformità con il carattere cooperativo della Società.

Come dato di sintesi della situazione economica, evidenziamo che il bilancio chiuso al 31/12/2022 espone un utile, al netto delle imposte, di € 951.216,14.

1 INFORMAZIONI SULLA GESTIONE AMMINISTRATIVA

Dall'esame dettagliato dei componenti positivi e negativi che hanno portato al citato risultato gestionale, i confronti con i dati del 2021, emerge quanto segue.

Il valore della produzione, che comprende tutti i ricavi dell'attività caratterizzante la nostra Società è passato da € 7.599.495 (anno 2021) a € 8.964.252, con un incremento pari a € 1.364.757.

I costi di produzione sono passati da € 5.110.307 (anno 2021) ad € 7.115.951, con un incremento di € 2.005.644.

La differenza tra i ricavi ed i costi della produzione dà un risultato positivo di € 1.848.301, con un decremento di € 640.887 rispetto al 2021.

La parte dei proventi e degli oneri di natura finanziaria ha un saldo positivo di € 96.695 dato dalla differenza tra gli interessi attivi dei conti correnti bancari e quelli passivi del Mutuo e del finanziamento FCI maturati nel corso del 2022.

Esaminando, infine, le rettifiche di valore delle attività e passività finanziarie abbiamo un negativo di € 711.996 dato dall'accantonamento al fondo svalutazione delle attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni.

Le imposte e tasse dell'esercizio ammontano a € 85.824 per l'IRAP e a € 361.443 per l'IRES.

2 INFORMAZIONI SULLA GESTIONE AZIENDALE

Impatto della diffusione del coronavirus.

La cooperativa ha continuato ad adottare tutte le misure precauzionali necessarie e conseguenti all'emergenza sanitaria "COVID-19" anche per l'anno 2022. Il protocollo di regolamentazione delle misure per il contrasto ed il contenimento della diffusione del virus sars-cov2 negli ambienti di lavoro è stato aggiornato con le rinnovate norme ministeriali.

La cooperativa, in via precauzionale e in aderenza alla normativa di lavoro agile semplificato previsto dal MISE, posto che lo stato di emergenza si è protratto in parte nel 2022, ha proseguito a predisporre opportune turnazioni di smart working per i dipendenti degli uffici. Finito lo stato di emergenza è stato siglato con le OO.SS. un protocollo di intesa per poter utilizzare lo strumento del lavoro agile anche per i rimanenti mesi del 2022 per i dipendenti che ne avessero fatto richiesta.

Presa d'atto della relazione inerente all'attività dell'Organismo di Vigilanza.

Nel corso dell'esercizio 2022 l'Organismo di Vigilanza non ha riscontrato violazioni del Modello di Organizzazione, gestione e controllo né del Codice Etico adottati dalla Società Cooperativa Elettrica Gignod.

Nelle conclusioni l'Organismo di Vigilanza formula un giudizio positivo riguardo la gestione dell'emergenza sanitaria e riguardo l'esito delle verifiche effettuate ritiene che la Società Cooperativa Elettrica Gignod ha raccolto le indicazioni formulate aggiornando ed implementando la documentazione di riferimento.

Revisione della Fédération des Coopératives Valdôtaines

In data 19 luglio 2022, ai sensi dell'art. 18 della legge regionale 5 maggio 1998, n.27, come modificata dalla legge regionale 16 febbraio 2006, n. 4, il servizio revisioni della Fédération des Coopératives Valdôtaines ha effettuato un controllo sull'attività della C.E.G. ed ha rilasciato la relativa "attestazione di revisione". Dall'estratto del verbale di revisione nelle conclusioni si rileva che la cooperativa da quasi cent'anni persegue gli scopi per i quali è sorta e si adopera per soddisfare meglio le esigenze dei propri soci e per consentire al proprio personale di lavorare in sicurezza. Non evidenziando criticità circa la continuità aziendale.

Ricorso avverso l'Ufficio delle Dogane di Aosta inerente i pagamenti delle accise dell'energia elettrica degli anni 2010-11-12-13.

Per quanto riguarda i contenziosi specifici pendenti in Cassazione, al momento, non vi è nessuna novità. Si è ancora in attesa venga definita la data per l'udienza in cassazione.

2.1 SOCI E AZIONI

Nel corso del 2022, sono pervenute ed accettate dal consiglio di amministrazione:

- 239 domande di ammissione a socio

- 59 richieste di recesso

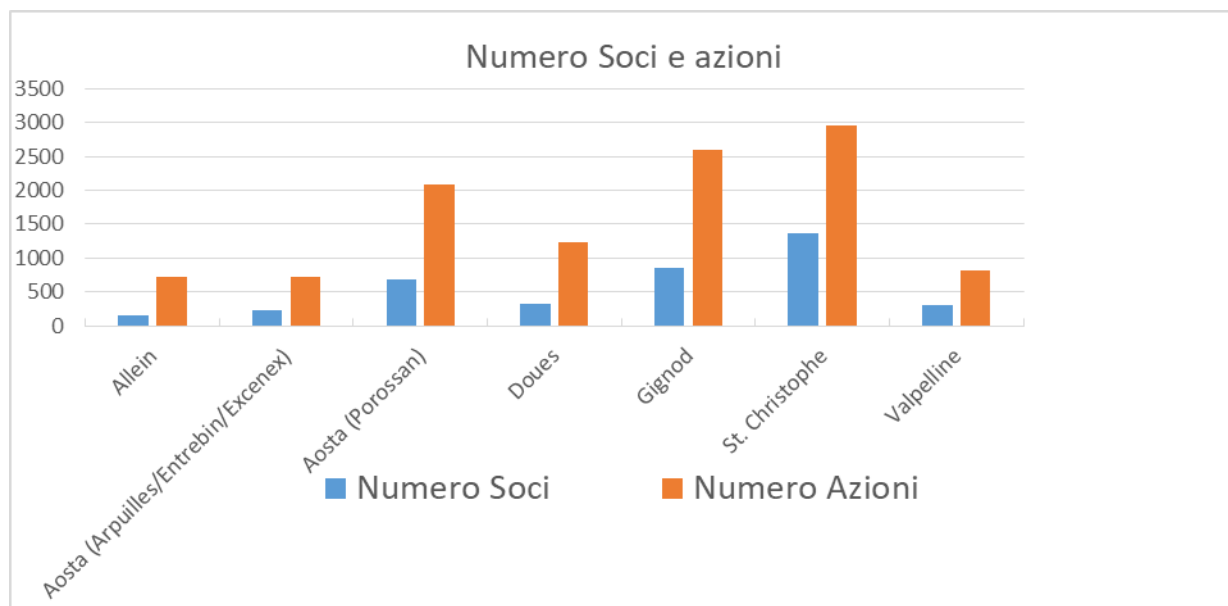
cda	nuovi soci	soci cessati
29/03/2022	95	21
07/06/2022	73	17
26/07/2022	7	3
09/08/2022	8	2
25/10/2022	33	12
02/12/2022	23	4
totale	239	59

Alla data del 31/12/2022 risultano iscritti nel libro soci n. **3.905** soci che detengono un totale di **11.107** azioni così ripartite:

Comune di iscrizione	Numero Soci	Numero Azioni	Capitale Sottoscritto e versato
Allein	158	713	17.825 €
Aosta (Arpuilles/Entrebin/Excenex)	227	714	17.850 €
Aosta (Porossan)	680	2.086	52.150 €
Doues	326	1.234	30.850 €
Gignod	848	2.602	65.050 €
St. Christophe	1.358	2.949	73.725 €
Valpelline	308	809	20.225 €
Totale	3.905	11.107	277.675 €

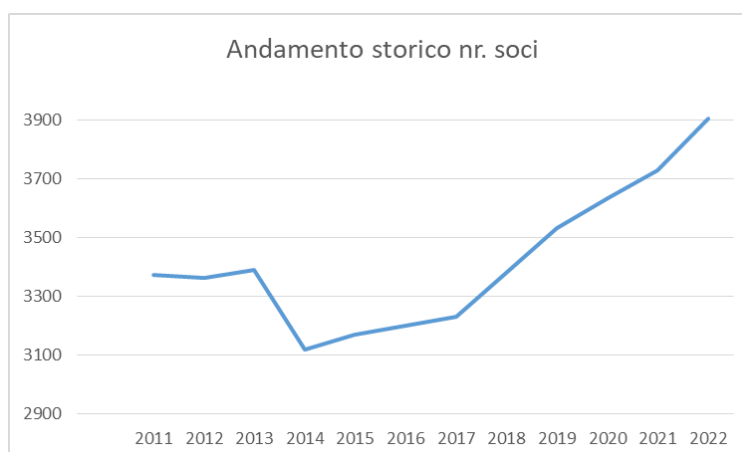
Di quanto riportato sopra, il capitale sociale detenuto dalle amministrazioni comunali corrisponde a:

Comune di iscrizione	Numero Azioni	Capitale Sottoscritto e versato
COMUNE DI ALLEIN	140	3.500 €
COMUNE DI DOUES	186	4.650 €
COMUNE DI GIGNOD	309	7.725 €
COMUNE DI SAINT-CHRISTOPHE	25	625 €
COMUNE DI VALPELLINE	31	775 €
Totale	691	17.275 €



E' evidente l'incremento nel numero di soci che hanno richiesto di far parte della compagine sociale della C.E.G. nel 2022. I clienti hanno cercato riparo dagli elevati prezzi della materia energia sul mercato libero e sul mercato di maggior tutela godendo dei benefici offerti dalla cooperativa.

La flessione dell'anno 2014 è frutto di una operazione, durata diversi anni, che ha portato a ripulire il libro soci da tutti i soci defunti e da quelli che non possedevano più una fornitura di energia elettrica.



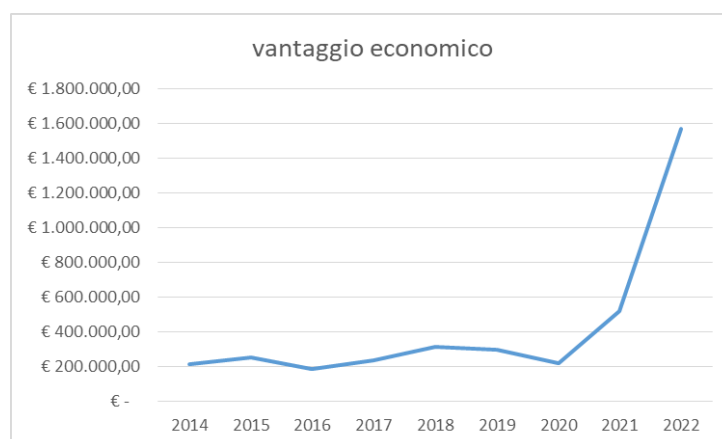
2.2 CONTRIBUTO DI GESTIONE E TASSA DI AMMISSIONE

L'Assemblea ordinaria dei soci, nella seduta del 22/05/2022, approvando e ratificando l'operato del Consiglio di Amministrazione che ha portato ad un gettito complessivo relativo al vantaggio economico dei soci per il 2021 di 521.879,47 €, ha deliberato di mantenere invariato l'attuale contributo di gestione nel seguente modo:

- per i corrispettivi inerenti la trasmissione, il dispacciamento, la distribuzione, la misura, e le componenti A-UC: stesso importo fissato nelle tariffe imposte dall'ARERA per il mercato di maggior tutela riformata senza riduzioni;
- per il corrispettivo inerente la quota energia (PE): importo per kWh fissato nelle tariffe imposte dall'ARERA ridotto del **50% per gli usi domestici residenti** e del **35% per gli usi domestici non residenti** e del **20% per gli usi non domestici** e per l'illuminazione pubblica

Il consiglio di amministrazione del 07/06/2022 ha deliberato di ripristinare la quota di ammissione per i nuovi soci introdotta come risulta dal verbale del 18/05/2003 di 50€ per ogni kW di potenza contrattuale e temporaneamente azzerata dal consiglio di amministrazione del 14/12/2017. La tassa di ammissione è da considerarsi ripristinata con decorrenza 08/06/2022.

Il gettito complessivo relativo al vantaggio economico dei soci ammonta per il 2022 a 1.568.811,33 con un aumento del 200% rispetto ai 521.879,47 euro del 2021 dovuto soprattutto ad un aumento straordinario del prezzo medio dell'energia elettrica per tutta la durata dell'anno 2022.



2.3 DESCRIZIONE DEI PRINCIPALI RISCHI E INCERTEZZE

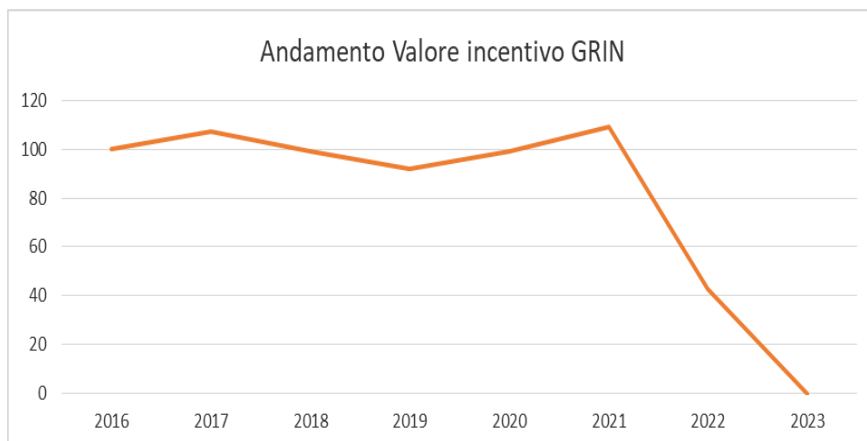
Di seguito illustriamo i fattori di rischio che possono essere individuati per la gestione della società:

L'impianto di produzione "La Clusaz" è entrato in esercizio poco prima del 31/12/2012 ottenendo il diritto di godere del beneficio dei certificati verdi per 15 anni. Aggiornamenti normativi hanno determinato la cessazione di tale sistema incentivante sostituendolo dal 2016 con un meccanismo diverso che comunque ha garantito, anche per l'anno 2022 un adeguato rientro dell'investimento.

Per l'anno 2023 l'ARERA ha pubblicato (Deliberazione 27 del 31 gennaio 2023) il valore del coefficiente Re pari a 298,05 €/MWh (prezzo di cessione di energia) che impatta in maniera importante sulla formula per la determinazione dell'incentivo GRIN, di fatto azzerandone il risultato. Infatti, come specificato da Elettricità futura, qualora la tariffa incentivante risultasse negativa, il valore dell'incentivo riconosciuto è pari a zero.

$$\text{Incentivo} = k \cdot (180 - Re) \times 0,78 \quad (\text{per gli impianti idro } k=1)$$

	Re (€)	incentivo €/MWh
2016	51,69	100,08
2017	42,38	107,34
2018	53,14	98,95
2019	61,91	92,11
2020	53,01	99,05
2021	39,8	109,36
2022	125,06	42,85
2023	298,05	0



Per quanto riguarda i rischi legati alla variabilità delle norme che regolano il mercato elettrico la cooperativa non può che monitorarne l'andamento. Gli argomenti di interesse sono sicuramente l'impatto dell'istituzione del registro EVE (registro dei venditori), il nuovo codice appalti, le norme per il recupero degli extraprofitti delle società energetiche.

Fenomeni speculativi, la guerra in Ucraina e le politiche del supporto alla green economy hanno provocato nel corso del 2022 un'anomalia dei prezzi dell'energia portando il PUN a prezzi mai visti con aumenti sino al 900 % rispetto al 2021. Gli effetti si ripercuoteranno anche sui ricavi del breve/medio termine delle cooperative. Inoltre le difficoltà economiche del settore imprenditoriale in primis, ma anche degli utenti domestici, aumenteranno l'esposizione finanziaria della cooperativa.

Fenomeno sicuramente di attenzione è la diminuzione della disponibilità di energia della cooperativa in quanto i cambiamenti climatici mostrano una contrazione dei fenomeni nevosi e piovosi. La carenza di energia, in particolare per i soci, costringe la cooperativa all'approvvigionamento sul mercato spot, esponendola alla volatilità dei prezzi. Tale considerazione deve indurre il consiglio di amministrazione a valutare con molta attenzione l'ingresso di nuovi soci nella compagine societaria in quanto l'energia, ovvero il bene prodotto collettivamente, potrebbe non essere più sufficiente a soddisfare le esigenze dei soci già in essere contaminando la sostenibilità economica imprenditoriale.

Non si segnalano, invece, elementi di incertezza relativamente alla valutazione delle voci dell'attivo i cui criteri sono debitamente evidenziati nella Nota integrativa.

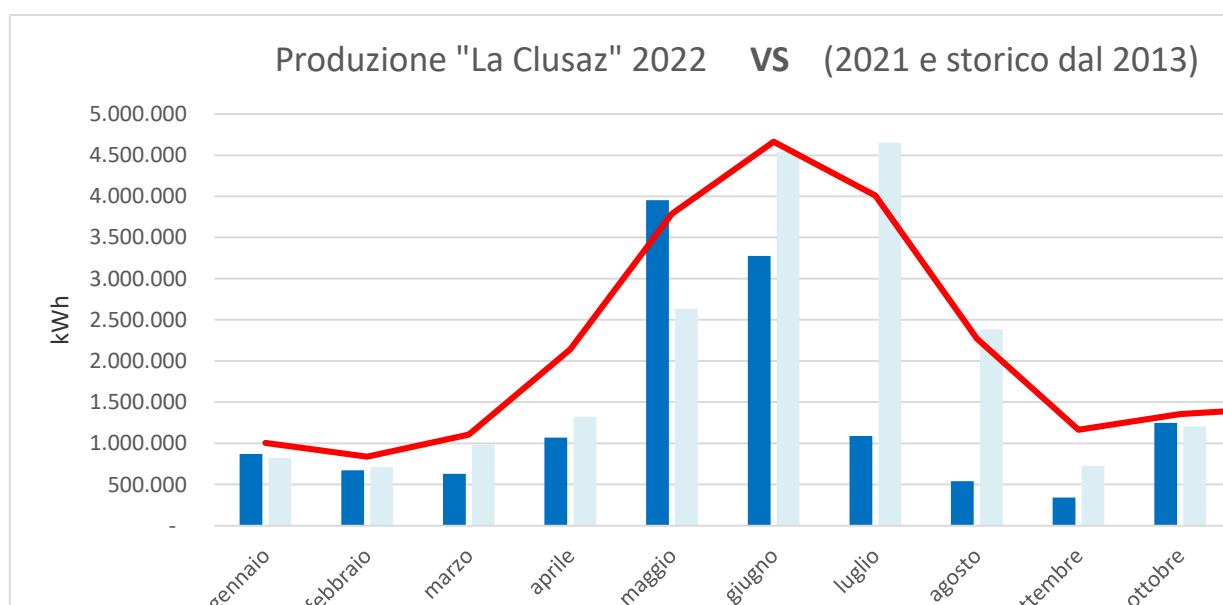
3 ATTIVITA' DI PRODUZIONE

Centrale "la Clusaz"

Nel corso dell'anno 2022, sono stati prodotti con l'impianto "La Clusaz" 16.426.176 kWh con una contrazione significativa del 27,62% rispetto al 2021. I servizi di centrale hanno prelevato dalla rete 85.185 kWh.

La minor produzione rispetto al 2021 della centrale "La Clusaz" è dovuta in modo particolare alle condizioni meteo che, con le scarse nevicate e le poche precipitazioni, hanno contribuito ad una minore portata d'acqua rispetto alla media storica.

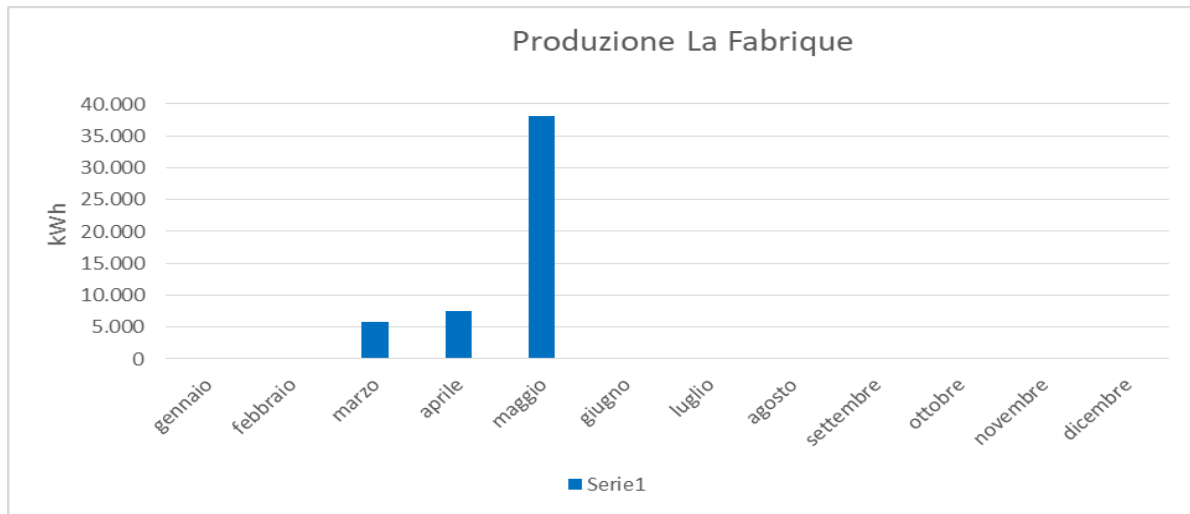
La produzione è stata anche limitata da un fermo impianto dovuto ai lavori di consolidamento della condotta forzata in prossimità del gruppo2. Il tratto danneggiato è stato asportato e sostituito con nuove tubazioni dalla stessa impresa che nel 2012 ha costruito l'impianto.



In seguito alla richiesta avanzata dalla C.E.G. e al fine di sfruttare al meglio la disponibilità di acqua e le rinnovate caratteristiche dell'impianto, la Regione Autonoma della Valle d'Aosta nel 2016 ha approvato, a far data dal 1° gennaio 2016 e per una durata quinquennale, la fase di sperimentazione necessaria per la determinazione del deflusso minimo vitale (DMV) da rilasciare a valle delle opere di presa e nel contempo ha sub-concesso un aumento di potenza prelevabile sino alla data del 31 dicembre 2020. Nel 2020, causa della pandemia in corso, la sperimentazione è stata prorogata al 31 dicembre 2021 ed in seguito sino al 31 dicembre 2022. Con ulteriore provvedimento gli uffici regionali con decreto del presidente n.709 del 16/12/2022 (ns. prot. 1083.22) hanno prorogato i termini di rinnovo delle condizioni di prelievo e di rilascio del DMV concordate nel 2016 per ulteriori 2 anni sino al 31/12/2024.

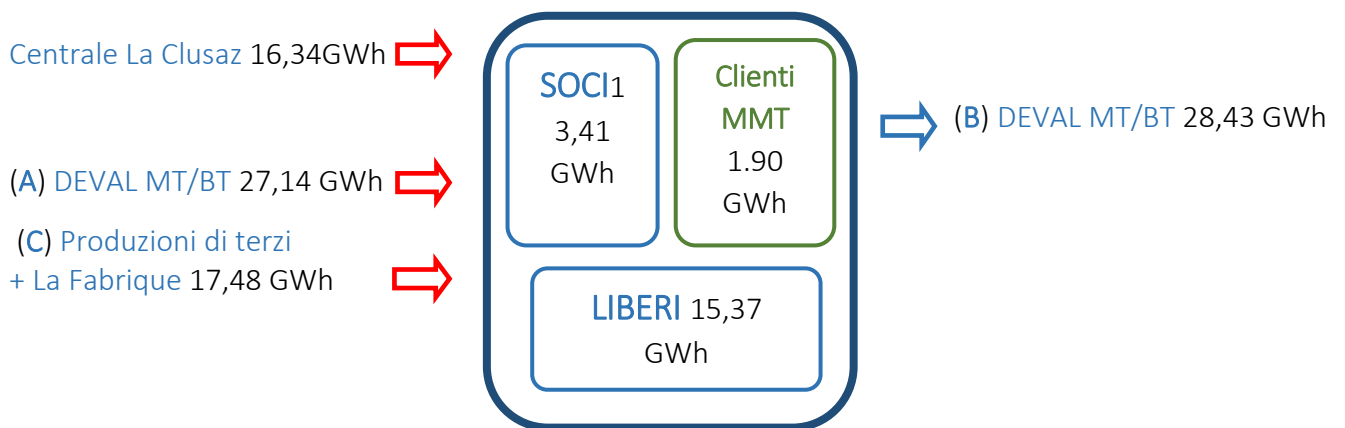
Centrale "La Fabrique"

Il rinnovato impianto idroelettrico “La Fabrique” ha prodotto 51.446,40 kWh con un consumo dei servizi ausiliari di 4.132kWh. La limitata disponibilità di acqua e l’elevato deflusso minimo vitale richiesto in concessione ha impedito all’impianto di raggiungere le performance attese.



4 ATTIVITA' DI DISTRIBUZIONE.

4.1 SCHEMA DEL BILANCIO FISICO DELL'ENERGIA ELETTRICA



A e B punti di interconnessione con DEVAL in MT :

1- Rhins, 2- Chez Roncoz , 3- Pompillard, 4- Prelè , 5- Ollomont, 6- Cache, 7- Fontine, 8- America .

C Produzione di terzi compresa “La Fabrique”

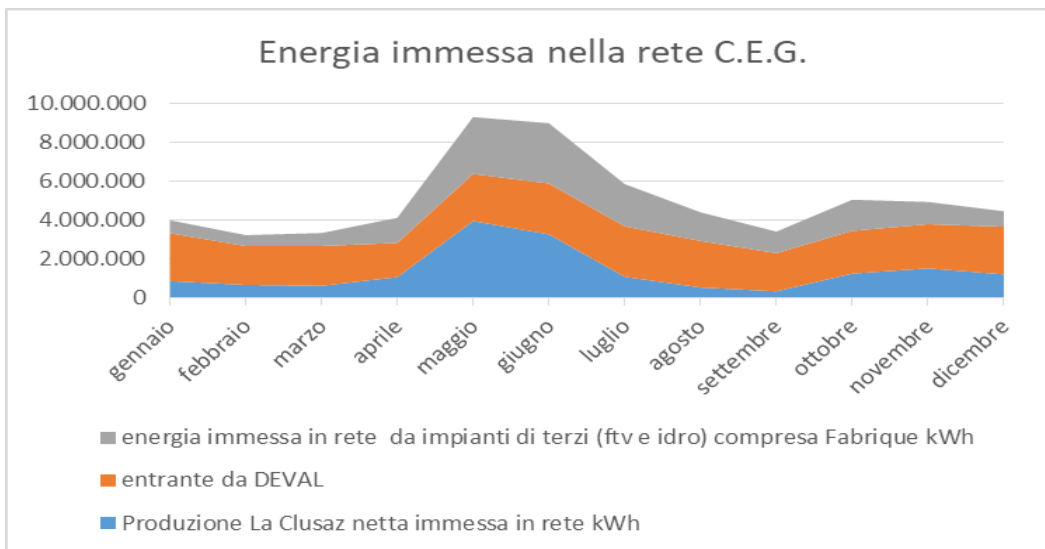
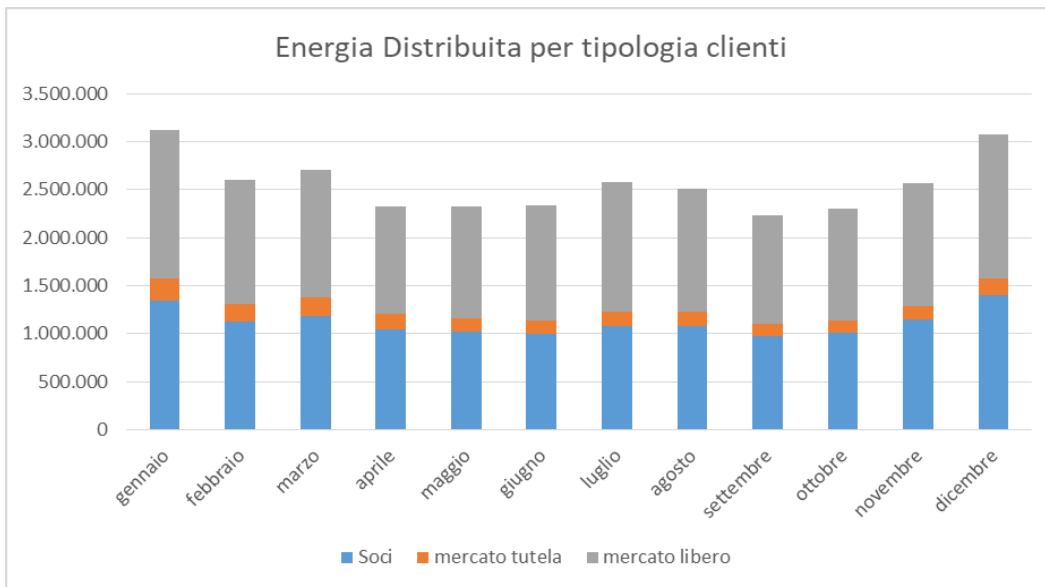
4.2 DISTRIBUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA AI CLIENTI (SOCI, MAGGIOR TUTELA RIFORMATA E LIBERI)

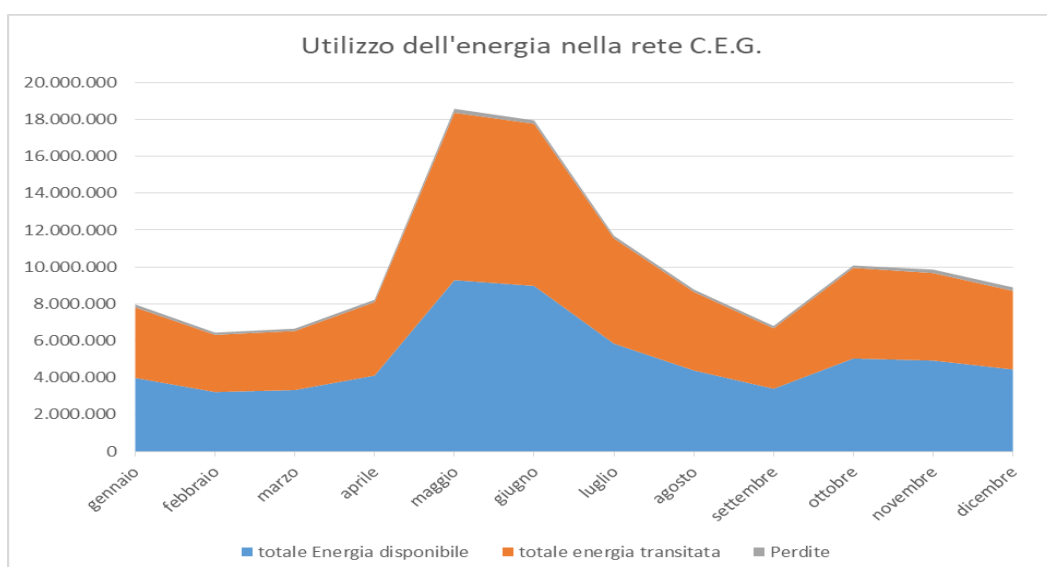
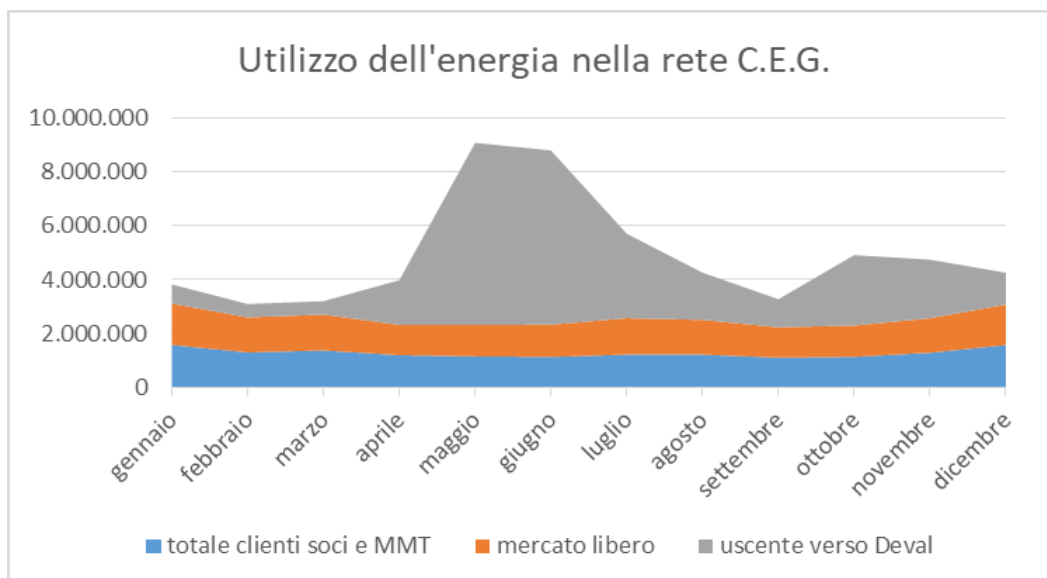
Al 31/12/2022 risultano allacciati alla rete di distribuzione della C.E.G. n. 6.121 utenze con contratto attivo, di cui 8 in media tensione. Sono 9 i punti di interconnessione con Deval. La

potenza contrattuale attiva complessiva è di 39.670,90 kW. Il consumo aggregato di tutti i clienti per l'anno 2022 è pari a 30.68 GWh. Sono stati immessi nella rete di distribuzione della società 60,96 GWh, provenienti dalla rete di DEVAL e dagli impianti di produzione che insistono sulla rete. All'utenza in maggior tutela e ai soci sono stati veicolati 15,31 GWh, il transito di energia verso i clienti liberi è stato di 15,37 GWh mentre sono stati ceduti a Deval 28,43 GWh.

Le perdite sono ammontate a 1.849.882 kWh, pari al 3,03% dell'energia immessa in rete.

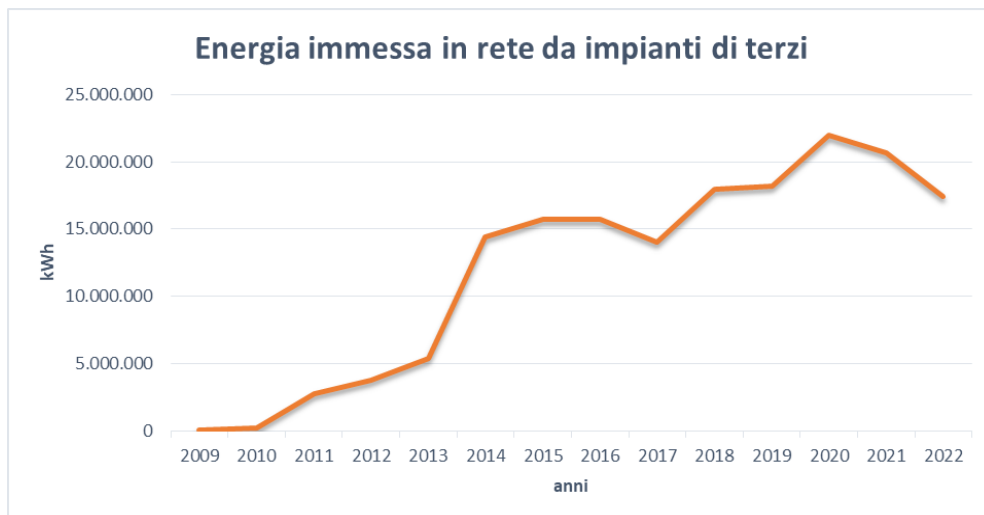
Nei grafici che seguono si evidenzia l'andamento dei quantitativi di energia distribuita nella rete della C.E.G. con la relativa ripartizione nell'utilizzo.





4.3 IMPIANTI DI PRODUZIONE DA FONTI RINNOVABILI (FOTOVOLTAICA E IDROELETTRICA) DI PROPRIETÀ DI TERZI

Nel 2022, gli impianti di produzione di terzi hanno immesso in rete complessivamente 17.432.242 kWh con una contrazione dell'energia prodotta di circa 4.537.802 kWh ovvero il 20 % in meno rispetto al 2021 dovuto principalmente al ridotto contributo degli impianti idroelettrici connessi.



4.4 LAVORI SULLA RETE A MEDIA TENSIONE (MT)

E' continuata la digitalizzazione delle linee MT con il nuovo software QGIS. L'attività è stata sviluppata in occasione degli adempimenti connessi al SINFI "Sistema Informativo Nazionale Federato delle Infrastrutture" che, come previsto dall'art. 4, comma 1 del D.Lgs. n. 33/2016, è stato istituito al fine di facilitare l'installazione di reti di comunicazione elettronica ad alta velocità.

Nel corso del 2022, sono stati realizzati inoltre i seguenti lavori:

- Smantellamento della linea in media tensione nei tratti tra cabina ferrovia e cabina fontine in Saint-Christophe. Sostituzione della linea con elicord aereo.
- Realizzazione di una linea di media interrata per alimentazione nuova cabina Arliod a Variney per l'alimentazione del costruendo caseificio di Bredy.
- Interramento linea MT per alimentazione nuova cabina Miravalle.
- Potenziamento PTP Castello in Saint-Christophe

4.5 LAVORI SULLE CABINE MT/BT

E' stata allestita e allacciata in entra esci la cabina di sezionamento Arliod nel comune di Gignod

E' stata allestita e allacciata in entra esci la cabina di sezionamento Miravalle nel comune di Aosta fraz. Porossan

E' stato sostituito il trasformatore con uno più potente della cabina Cort in Saint-Christophe. Nell'occasione è stato sostituito anche il relativo scomparto TM di media tensione.

E' stato sostituito il trasformatore con uno più potente della cabina Plataz in Doues.

4.6 LAVORI SULLA RETE DI BASSA TENSIONE (BT)

E' terminato il censimento sul campo di tutti i contatori attivi da riportare in QGIS, della loro localizzazione e la verifica dei numeri civici.

Sono stati inoltre effettuati i lavori di posa dei seguenti tratti di linea bt, in interrato o aerei, nelle seguenti località:

- Sorreley-Gevé (Saint-Christophe)
- Cabina Miravalle (Porossan – Aosta)
- Collegamento tra le cabine Senin e Croux (Saint-Christophe)
- Collegamenti Cabina di Arliod (Gignod)
- Collegamenti PTP “La Cheriette” (Gignod)
- Interramento della linea BT nelle frazioni di Clavel, La Vallettaz e Allerod (Allein)
- Interramento della linea BT nella frazione Fontanalle (Saint-Christophe)

Sono stati inoltre effettuati 697 interventi per lavori semplici e complessi relativi alle richieste pervenute dagli utenti per nuovi allacciamenti, cessazioni, riattivazioni, sostituzioni e controlli sui gruppi di misura.

4.7 LAVORI IN CORSO

Sono in corso di esecuzione i seguenti lavori:

- Allestimento cabine MT/BT Les Iles e Aeroporto 2023 in Saint-Christophe.
- Interramento di tutte le linee BT nella frazione Arpuilles in Aosta. Predisposizione di colonnine, tubazioni e pozzetti in tutto il centro storico.
- Interramento della linea BT nella frazione di Chez Les Boves in occasione dei lavori di rifacimento dell'acquedotto comunale di Valpelline.
- Interramento della linea BT a Frissonière nel comune di Saint-Christophe.
- Collegamento BT tra le due colonnine tra le cabine Beta e Alfa.

4.8 PROGETTAZIONE

Sono in fase di progettazione e/o sono in corso le richieste di autorizzazioni per i seguenti progetti:

- Costruzione e allacciamento alla rete in media tensione cabina Gerandin nel comune di Saint-Christophe.
- Spostamento dorsale della linea in media tensione lungo la Strada Statale n°26 della Valle d'Aosta nel comune di Saint-Christophe e spostamento cabina MT/bt denominata Aeroporto e messa in servizio della Cabina MT/bt "Mattioli" per permettere la realizzazione delle opere di allargamento e riqualificazione della SS n°26.
- Spostamento cabina MT/bt denominata Croce-Nera in modo da renderla non più vulnerabile alle inondazioni.
- Razionalizzazione della linea MT in fraz. Pravillaire e sostituzione del PTP Buthier con cabina MT/BT in occasione dei lavori di realizzazione della Centrale Arpisson nel comune di Valpelline.

5 ATTIVITA' DI MISURA

La elevata percentuale di contatori telegestita (in media di circa 97%) ha subito nel corso dell'anno lievi variazioni a causa di guasti di alcuni concentratori o per la perdita di segnale della portante di comunicazione plc lungo le linee elettriche BT. La C.E.G. ha sempre provveduto a risolvere i guasti e ha sempre provveduto a leggere sul posto i contatori eventualmente non comunicanti al fine di fatturare a conguaglio i consumi alla totalità delle utenze connesse alle reti.

E' stato rinnovato anche per l'anno 2022 il contratto di manutenzione specifico per la gestione del DataBase del software Arcadia che governa le comunicazioni dell'infrastruttura IT della telegestione. Lo specialista incaricato monitora in real-time, per mezzo di strumenti automatici e sensori attivi, lo stato di buon funzionamento del server e del software Arcadia.

Nel corso dell'anno 2021 sono stati presi specifici accordi con la società Gridspertise per la fornitura dei nuovi contatori 2G e con la società Odoardo Zecca per l'utilizzo del software idoneo alla loro telegestione. A dicembre 2022 Gridspertise ha iniziato a consegnare i primi contatori elettronici 2G limitandosi però al modello monofase per le difficoltà di reperire sul mercato la componentistica elettronica dei modelli trifase e per i concentratori. Attendiamo nel 2023 il resto del materiale acquistato per poter programmare il roll-out della sostituzione dei contatori 1G con i nuovi 2G, ovvero adempiere alle normative 105/21 e 106/21 di ARERA.

6 ATTIVITA' DI VENDITA AL MERCATO DI MAGGIOR TUTELA

La cooperativa nel 2022 ha svolto l'attività di vendita per i clienti aventi diritto al servizio di maggior tutela in aderenza del Testo integrato della Vendita (TIV). Il numero di utenze che riguarda questo tipo di mercato è in costante ma lenta decrescita. I clienti, ora più informati, scelgono più facilmente un fornitore di energia nel mercato libero oppure optano di diventare soci della cooperativa.

Si rileva che l'ARERA ha introdotto, già a partire dal primo gennaio 2021, un meccanismo per un graduale e progressivo passaggio dal mercato tutelato al mercato libero, attraverso la graduale rimozione della tutela di prezzo per alcune tipologie di utenze.

In particolare:

Il servizio a tutele graduali per le piccole imprese riguarda:

- Tutte le piccole imprese (numero di dipendenti tra 10 e 50 e/o fatturato annuo tra 2 e 10 milioni di euro) titolari di punti di prelievo in "bassa tensione"
- Una parte delle microimprese (meno di 10 dipendenti e fatturato annuo non superiore a 2 milioni di euro) titolari di almeno un punto di prelievo con potenza contrattualmente impegnata superiore a 15 kW.

che non hanno un fornitore di energia elettrica sul mercato libero.

Il fornitore dal 1 gennaio 2021 a luglio 2021 è stata la C.E.G. in via transitoria

Dal 1 luglio 2021 al 30 giugno 2024 è stato identificato dall'Autorità per mezzo di opportune aste, la società Iren energia.

Il servizio a tutele graduali per le micro imprese riguarda:

- Le microimprese (meno di 10 dipendenti e fatturato annuo non superiore a 2 milioni di euro) titolari di soli punti di prelievo con potenza contrattualmente impegnata non superiore a 15 kW;
- I clienti non domestici diversi dalle microimprese titolari di soli punti di prelievo con potenza contrattualmente impegnata non superiore a 15 kW.

che non hanno un fornitore di energia elettrica sul mercato libero.

Per questi clienti la data di attivazione del Servizio a tutele graduali è stata prorogata al 1° aprile 2023. Nel periodo tra il 1° gennaio 2023 e il 31 marzo 2023 coloro che ancora non hanno scelto un venditore del mercato libero, sono serviti transitoriamente ancora dal proprio esercente la maggior tutela (nella fattispecie la C.E.G.), alle stesse condizioni attive, garantendo così la continuità della fornitura.

Dal 1 aprile 2023 sino al 31 marzo 2027, l'ARERA ha individuate tramite un sistema ad aste, il fornitore Sorgenia S.p.A.

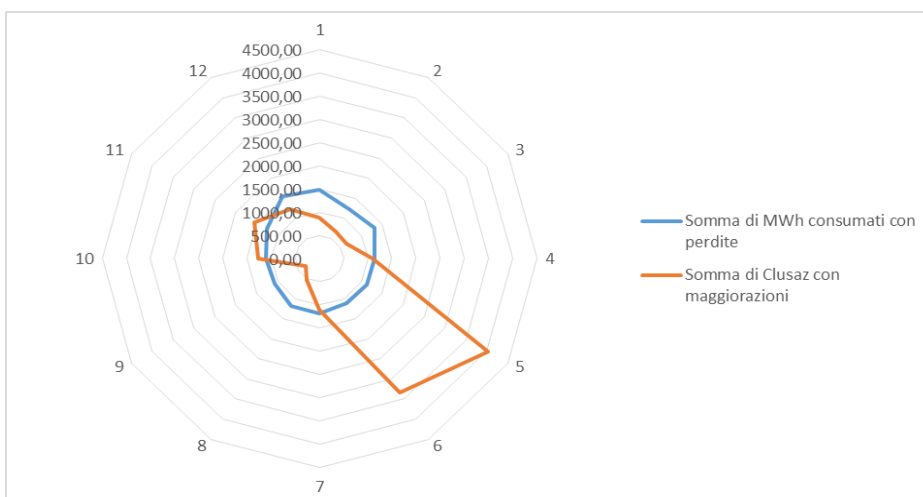
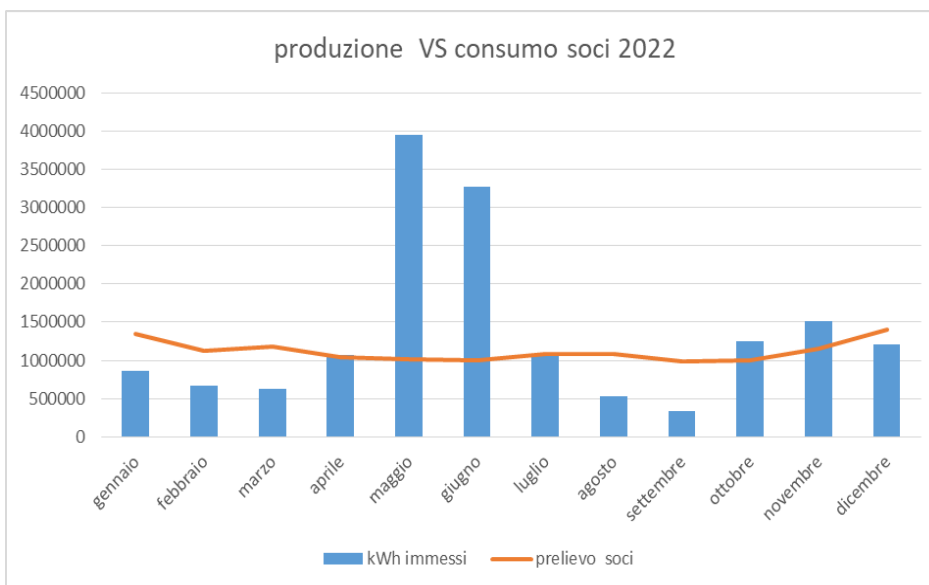
Questa manovra di spostamento dei clienti obbligati verso il mercato libero si ripercuote, per la cooperativa, con un mancato ricavo dei corrispettivi di commercializzazione di tutti i clienti usi diversi non più serviti.

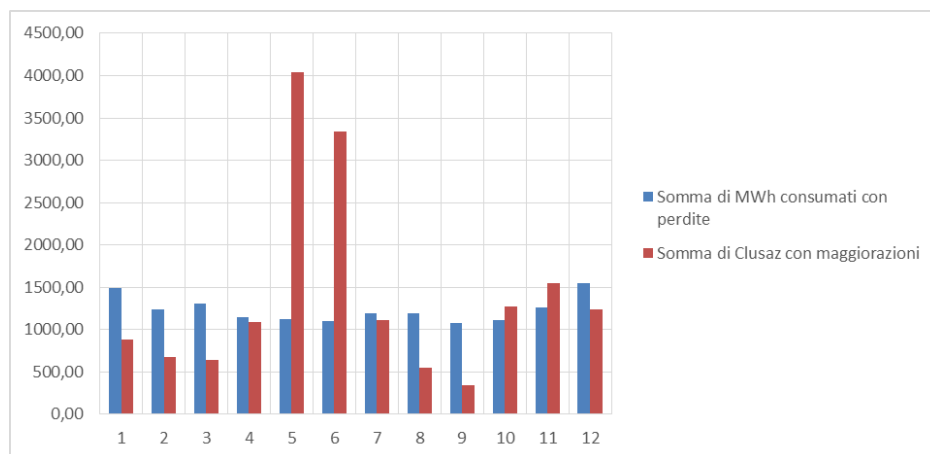
Per le utenze domestiche è invece prevista la tutela del prezzo sino a 10 gennaio 2024, salvo ulteriori proroghe.

7 CESSIONE DELL'ENERGIA AI SOCI - AUTOPRODUZIONE

L'energia prodotta dall'impianto "La Clusaz" della cooperativa è stata ceduta ai soci per il tramite del contratto di dispacciamento stipulato con il trader Cva Energie Srl. Tale contratto prevede il bilanciamento dell'energia prodotta e auto-consumata dai soci, la vendita a Cva Energie Srl dell'energia prodotta in eccesso rispetto ai consumi dei soci e l'acquisto da Cva Energie Srl dell'energia di integrazione eventualmente necessaria per soddisfare i bisogni dei soci.

Nel grafico successivo sono evidenziati i periodi in cui la produzione di energia elettrica della cooperativa eccede il consumo dei soci e i periodi nei quali parte dell'energia deve essere acquistata dal trader.





8 PRESTAZIONI PER CONTO TERZI

La cooperativa ha svolto le prestazioni sugli impianti di Illuminazione Pubblica a favore del comune di Aosta e del comune di Gignod secondo quanto definito nelle rispettive convenzioni. Allo stesso modo ha svolto i lavori per conto della Cooperativa Forza e Luce di Aosta.

Nel corso del 2022 si è perfezionata e conclusa la trattativa di cessione dei corpi illuminanti della cooperativa con il comune di Gignod seppur la manutenzione degli stessi rimarrà in carico alla C.E.G. sino al formale subentro di EnelX. Con il comune di Aosta la C.E.G. rimane in attesa di sottoscrivere il disciplinare di cessione, una formalità che al 31/12/2022 non si è ancora realizzata.

La C.E.G., grazie alle proprie competenze, infrastrutture e software, svolge il servizio di telegestione dei contatori elettronici per le seguenti società/enti:

- Cooperativa Forza e Luce di Aosta
- Cooperativa Procolloro
- Neveroil Srl, società subentrata al contratto di Odoardo Zecca srl (per i contatori del comune di Berchidda (CA).
- Enersud Energy Management Srl (per i contatori di diversi comuni in Italia)

Le prestazioni per conto terzi nel corso dell'anno 2022 hanno impegnato il personale per circa 1.178,5 ore ed hanno contribuito al valore della produzione per circa 32.790,3 €.

9 GESTIONE INFORMATICA AZIENDALE

La gestione delle tematiche ITC è considerata una attività strategica per la cooperativa e, in quanto tale, è gestita e sviluppata direttamente dalla stessa. Con riferimento al complesso degli interventi posti in essere nel corso dell'esercizio 2022, oltre alle normali attività di manutenzione dei sistemi informatici, meritano una particolare attenzione i seguenti aspetti:

1. **Sicurezza informatica:** Aggiornamento costante dei firmware di tutti i firewall aziendali Stormshield. Tali appliance, con servizio di supporto 2025, permettono alla cooperativa di avere dispositivi sempre aggiornati rispetto alle più recenti minacce informatiche. In forza del contratto di assistenza con la società Sintel l'amministratore di sistema è supportato

costantemente nella verifica delle misure più idonee a soddisfare le esigenze di sicurezza dell'infrastruttura informatica della C.E.G. Tutti i pc aziendali sono protetti singolarmente con firewall software e antivirus bitdefender. Tutte le mail aziendali sono inoltre ulteriormente filtrate dal pluripremiato prodotto libra-esva messo a disposizione dalla società HostingSolution. Con l'inizio della guerra Russia-Ucraina è stata dismessa l'applicance antivirus Kaspersky di progettazione russa, sostituita con Clam-Shell.

Sono state aggiornate regole di content-filtering per la navigazione di tutti i dipendenti e nel contempo è negato l'accesso a ogni tipo di chat o di piattaforma social. Sono stati adottati specifici accorgimenti per separare le reti dell'infrastruttura che governa la gestione degli impianti di distribuzione, quelli di produzione e la rete degli uffici.

2. **Backup:** Verifica e controllo del NAS QNAP con aumentate caratteristiche di velocità e sicurezza con backup in Mirroring con il già usato NAS Thecus. Per aumentare la resilienza in caso di disaster recovery i 2 NAS sono posizionati in strutture separate ovvero uno in magazzino e l'altro nell'ufficio contabilità. Viene utilizzato il software di backup Macrium site manager per il backup e la verifica centralizzata di tutti i server virtuali e fisici della cooperativa. Tali backup sono ridondati su due tipologie di dispositivi: NAS e dispositivi removibili RDX. In entrambe le soluzioni tutti i dati sono criptati. Nel corso dell'anno è stato implementato, ad ulteriore sicurezza, la copia su cloud dei dati del server della C.E.G. con il servizio Acronis fornito dalla società Hosting solution, già fornitore servizi IT in outsourcing.

Verifiche sui sistemi: Le attività dell'amministratore di sistema e del delegato vengono riportati su registri elettronici costantemente aggiornati secondo le procedure aziendali. Queste prevedono una periodica e costante verifica di ogni sistema di backup (NAS, RDX, dati video FTP) e di ogni impianto di sicurezza (allarmi, telecamere, sistemi di avvisi al reperibile, registrazioni chiamate pronto intervento). Tali controlli, riportati generalmente su file o su documenti cartacei firmati dall'esecutore delegato dall'AS, sono previsti giornalmente, settimanalmente oppure mensilmente conformemente alla severità della criticità.

10 INFORMAZIONE SULL'AMBIENTE E SUL PERSONALE

Si precisa che, in ossequio a quanto disposto dall'art. 2428 comma 2 del C.C., i lavori connessi in qualche modo con il paesaggio sono stati controllati e valutati attentamente.

In particolare, si fa presente che:

- la società svolge la propria attività nel pieno rispetto delle disposizioni in materia ambientale e di igiene sul posto di lavoro e non si sono verificati danni all'ambiente.
- Per quanto riguarda il personale, si segnala che a tutti i dipendenti viene applicato il Contratto Collettivo Nazionale di lavoro per gli addetti al settore elettrico ed in particolare:
 - La CEG aderisce, in riferimento all'art. 50 del contratto Collettivo Nazionale di Lavoro per la copertura sanitaria integrativa per i lavoratori addetti al settore elettrico, al fondo FISDE per i propri dipendenti.

- Anche per l'anno 2022 la cooperativa ha aderito alla convenzione, per i dipendenti delle imprese associate ad Utilitalia, per la copertura assicurativa della premorienza con Generali
- Anche per l'anno 2022 la cooperativa ha attivato un contratto di copertura assicurativa specifica per il covid 19 per tutti i dipendenti.

L'organico della società al 31/12/2022 risulta costituito da 14 unità, così ripartite: n. 7 operatori tecnici, n. 3 impiegati a tempo pieno e n.1 impiegata part-time, n. 2 apprendisti operatori tecnici e n. 1 quadri.

Il servizio di reperibilità per interventi sugli impianti di distribuzione e di produzione di proprietà della nostra Cooperativa e della Cooperativa Forza e Luce di Aosta è stato svolto dal personale regolarmente, limitando al minimo i tempi di interruzione dell'erogazione dell'energia elettrica.

Nel 2022 le assenze per malattia sono state di circa 534 ore rispetto alle 451 ore dell'anno precedente

Nel corso dell'esercizio non si sono verificati infortuni al personale.

Il personale ha partecipato a corsi di formazione professionale e antinfortunistica per un ammontare di circa 522,5 ore rispetto alle 443,50 ore dell'anno precedente per un costo complessivo di circa 11.772,94 €.

I Corsi più rilevanti sono stati:

- Corso professionale ENEL profilo ks per operativi
- Corso RLS per il nuovo incaricato
- Formazione per apprendisti: formazione trasversale presso CnosFap e Projet formation, base PES-PAV, Primo soccorso, Rischio alto.
- Formazione per ordine degli ingegneri: Norma cei64-8, Corso idrogeno, Continuità di alimentazione nei data-center, security summit Energy & Utilities, Corso Cei su illuminazione di emergenza

11 FATTI DI RILIEVO AVVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO ED EVOLUZIONE PREVEDIBILE

Fatti rilievo avvenuti dopo la chiusura di esercizio

In prossimità della chiusura dell'esercizio è stata pubblicata in gazzetta la legge di Bilancio 2023 i cui contenuti impattano in parte sui risultati della situazione patrimoniale e finanziaria della Società, risultante dal bilancio, che viene sottoposto alla Vostra approvazione.

Evoluzione prevedibile

Ai sensi e per gli effetti di quanto indicato al punto 6) del terzo comma dell'art. 2428 del Codice Civile, si segnala che i risultati dei primi mesi dell'esercizio in corso danno segnali di prospettive al ribasso rispetto all'andamento registrato durante l'esercizio appena chiuso:

- Gli effetti della crisi legata alla guerra in Ucraina potrebbero determinare, nell'anno in corso, alcune criticità rispetto ad un aumento dell'inflazione con la conseguente ripercussione sui costi d'esercizio che si ritiene possano incidere sull'esercizio 2023.
- La eccezionale carenza di precipitazioni nevose invernali costituisce un allarme concreto rispetto alle previsioni di producibilità di energia elettrica per tutto l'anno. Dati aggregati nazionali stimano una produzione idroelettrica ancora al ribasso per l'anno 2023.
- I quantitativi di energia sempre più importanti che la cooperativa deve acquistare per i soci ad integrazione di quella prodotta non hanno precedenza nella storia della cooperativa, tanto più che nel 2022 è stato raggiunto il minimo di sempre di produzione. Sarà sicuramente necessario rivedere i prezzi di cessione dell'energia ai soci, limitare l'adesione di nuove utenze socie e cambiare strategia di sviluppo.

E' rilevante riferire che la crisi dei prezzi dell'energia ha spinto molti clienti in maggior tutela ad associarsi alla cooperativa in virtù dell'accomodante contributo di gestione. Questo aspetto deve far riflettere in quanto il disequilibrio tra il quantitativo di energia prodotta dalla centrale "La Clusaz" ed il prelievo dei soci porterebbe necessariamente ad una esposizione finanziaria sul mercato. Per limitare questo fenomeno il CDA dovrà valutare con attenzione l'ingresso di nuovi soci per garantire la stabilità finanziaria della cooperativa e per continuare ad erogare il servizio ai soci in essere.

12 INFORMAZIONI PREVISTE DAL 3° COMMA DELL'ART. 2428 C.C.

12.1 ATTIVITÀ DI RICERCA E DI SVILUPPO

La società non ha svolto attività di ricerca e sviluppo.

12.2 RAPPORTI CON IMPRESE CONTROLLATE, COLLEGATE, CONTROLLANTI E IMPRESE SOTTOPOSTE AL CONTROLLO DI QUESTE ULTIME

Nel corso dell'esercizio in rassegna, non risultano detenute partecipazioni di controllo così come non sussistono rapporti con imprese che possano qualificarsi collegate o controllanti.

12.3 NUMERO E VALORE NOMINALE DELLE AZIONI PROPRIE E DELLE AZIONI O QUOTE DI SOCIETÀ CONTROLLANTI POSSEDUTE DALLA SOCIETÀ.

La società non possiede, né direttamente né indirettamente, azioni proprie né azioni o quote di società controllanti.

12.4 NUMERO E VALORE NOMINALE DELLE AZIONI PROPRIE E DELLE AZIONI O QUOTE DI SOCIETÀ CONTROLLANTI ACQUISTATE O ALIENATE DALLA SOCIETÀ NELL'ESERCIZIO.

La società non ha acquistato/ceduto o anche solo posseduto nell'esercizio, né direttamente né indirettamente, azioni o quote di società controllanti.

12.5 RISCHI CONNESSI ALL'UTILIZZO DI STRUMENTI FINANZIARI.

Gli obiettivi e le politiche della società in materia di gestione del rischio finanziario sono indicati nella tabella che segue.

Strumenti finanziari	Copertura del rischio
Crediti finanziari	Non sussistono rischi
Depositi bancari	Non sussistono rischi
Denaro e valori in cassa	Non sussistono rischi
Liquidi ed illiquidi	Il rischio è legato a quello di mercato e quindi di riduzione dell'asset finanziario dovuto alla crisi di guerra.

Esposizione Ai Rischi Di Prezzo, Di Credito, Di Liquidità E Di Variazione Dei Flussi Finanziari

In merito all'esposizione della società ai rischi in oggetto, Vi precisiamo quanto segue:

- **Rischi di mercato:** allo stato attuale si intravedono rischi che possano avere un impatto seppur marginale per la valutazione della situazione patrimoniale, finanziaria ed economica della società.
- **Rischi di credito:** Nei confronti dei soci sono comunque poste in essere procedure volte ad assicurare il recupero dei crediti attraverso l'invio periodico degli estratti conto delle partite aperte, l'invio di solleciti e l'avvio delle procedure tramite società specializzata in recupero crediti e a legali incaricati. Per alcuni crediti di difficile recupero sono state attivate procedure di rateazione come previsto dalle deliberazioni dell'Arera.
- **Rischi di liquidità:** la società non presenta rischi di questa natura stante l'elevato grado di liquidità della propria struttura finanziaria.

12.6 PRIVACY

Il titolare del trattamento dei dati è stato costantemente supportato dal DPO incaricato ing. Filippo Filippella per tutte le attività inerenti la Privacy e la protezione dei dati. Nel mese di ottobre è stato svolto l'audit con particolare attenzione alle azioni intraprese dall'azienda in merito alla gestione del trattamento dei dati dei dipendenti e dei clienti, senza rilevare alcuna anomalia.

Le principali attività svolte per rafforzare la responsabilità (accountability), la leicità e correttezza nella gestione della protezione dei dati hanno riguardato in particolare:

- La predisposizione dei nuovi cartelli per la videosorveglianza, sia presso gli uffici che presso le opere di presa dove insistono telecamere della cooperativa.
- Audit privacy del DPO in data 05.10.22, aggiornato il registro e recepite le osservazioni del DPO.

- Nella gestione informatica dei dati sono stati criptate tutte le informazioni contenute nei supporti di backup, sia su NAS sia su RDX. Le chiavi di cifratura sono in cassaforte a disposizione del solo amministratore di sistema.

Nel corso del 2022 non si sono verificati data breach. Il registro è stato costantemente aggiornato.

12.7 ATTIVITÀ DI DIREZIONE E COORDINAMENTO

Si precisa che la Società non è soggetta ad alcuna attività di direzione e coordinamento da parte di società o enti.

13 CONCLUSIONI

In conclusione, invitiamo i Soci, ad approvare l'allegato bilancio della cooperativa, chiuso al 31/12/2022 e Vi proponiamo di destinare l'utile d'esercizio pari a € 951.216 come segue:

- **30%** (€ 285.365) a riserva legale indivisibile;
- **3%** (€ 28.536) al fondo mutualistico per la promozione e lo sviluppo della cooperazione;
- **67%** (€ 637.315) a riserva indivisibile, ex art. 12 della legge n. 904/77

Saint-Christophe, 13/04/2023

per il Consiglio di Amministrazione

Il Presidente

Davide Casola
