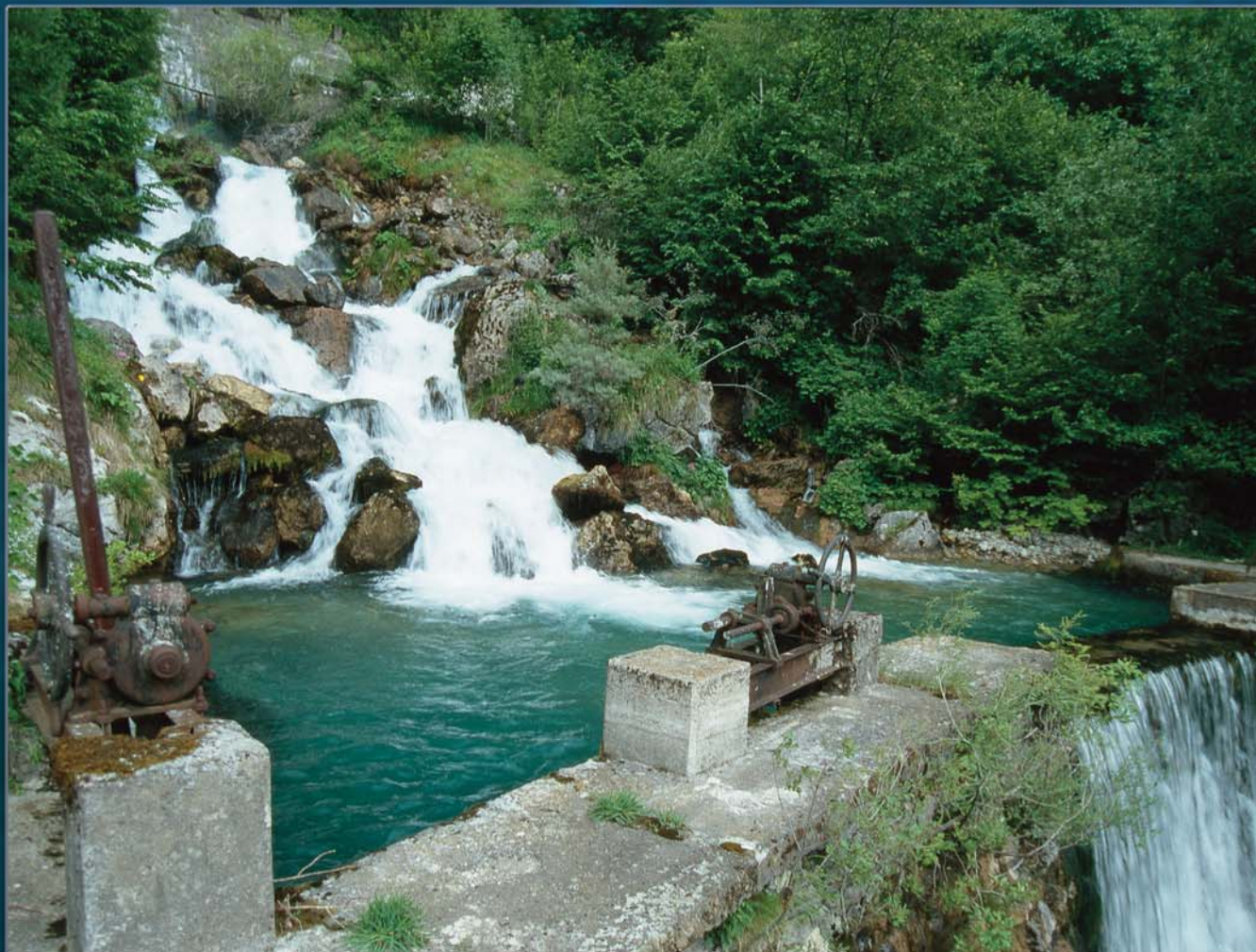


dal 1911 società elettrica cooperativa alto but



**97^a ASSEMBLEA
ORDINARIA DEI SOCI**

Maggio 2008

SECAB Società Cooperativa

33026 Paluzza (UD) – Via Pal Piccolo, 31

Iscritta al Registro Imprese di Udine
Codice fiscale e partita IVA 00154050306
R.E.A. n. 9019
Albo Società Cooperative n. A159614
Registro Regionale delle Cooperative del Friuli Venezia Giulia
pos. 640/0040793 n. 408

Tel. 0433.775173 – Fax 0433.775847

e-mail secab@secab.it – www.secab.it

areaamministrativa@secab.it
areacommerciale@secab.it
areainformatica@secab.it
areatecnica@secab.it
areasicurezza@secab.it
direzione@secab.it
segreteria@secab.it

In copertina: Opera di presa della centrale del Fontanone



97^a ASSEMBLEA ORDINARIA DEI SOCI

Paluzza, 25 maggio 2008

CARICHE SOCIALI

CONSIGLIO D'AMMINISTRAZIONE

Presidente Luigi Cortolezzis

Vicepresidente Alberto Orsaria

Consiglieri Duilio Casanova
Fabio Casanova
Duilio Cescutti
Giuliano Dassi
Sergio Matiz
Sereno Puntel
Daniele Quaglia

COLLEGIO SINDACALE

Presidente Giancarlo Veritti

Sindaci effettivi Daniele Delli Zotti
Andrea Paoloni

Sindaci supplenti Alfio Colussi
Gelindo De Campo

Direttore generale Ferdinando Di Centa

ORDINE DEL GIORNO

- 1** Approvazione del bilancio al 31/12/2007 e provvedimenti ai sensi dell'art. 2364, primo comma, del Codice Civile
- 2** Elezione di tre membri componenti il Consiglio di Amministrazione per il triennio 2008-2010

L'avviso di convocazione è stato pubblicato sul Messaggero Veneto del 13 aprile 2008 e, a titolo di maggior divulgazione, è stato inviato a tutti i Soci con lettera del 13 aprile 2008 e pubblicato sul sito internet della Società.

INDICE

RELAZIONE SULLA GESTIONE 2007	pagina	7
SCHEMA BILANCIO D'ESERCIZIO 2007	pagina	17
NOTA INTEGRATIVA AL BILANCIO 2007	pagina	23
RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE AL BILANCIO 2007	pagina	49
RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE	pagina	53
PRODUZIONE ENERGIA ELETTRICA E TERRITORIO DI DISTRIBUZIONE	pagina	55
ENERGIE PER LO SVILUPPO DATI DEL PERIODO 1977-2007	pagina	61

RELAZIONE SULLA GESTIONE 2007

BILANCIO SOCIALE

CARATTERE APERTO DELLA SOCIETÀ - RAPPORTI CON I SOCI

Con l'Assemblea straordinaria del 19 dicembre 2004 la Cooperativa ha provveduto all'adozione del nuovo Statuto sociale in adempimento agli obblighi derivanti dalla riforma del diritto societario. Lo spirito del nuovo articolato, in continuità con quello in precedenza vigente, rimarca quei principi e quelle clausole di mutualità, indivisibilità delle riserve e devoluzione del patrimonio che rappresentano i requisiti istituzionali delle cooperative a mutualità prevalente. Attenendosi a quanto disposto dell'articolo 2 della Legge 59/92, il Consiglio di Amministrazione ha quindi adottato nella gestione sociale le iniziative più idonee al conseguimento degli scopi statutari in conformità con il carattere cooperativistico della Società.

L'attività di diffusione dello spirito cooperativistico verso i potenziali Soci e le iniziative rivolte a quelli che già fanno parte della Società sono proseguite nel corso dell'anno attraverso:

- l'ammissione di nuovi Soci in accoglimento di tutte le domande presentate da coloro che sono in possesso dei requisiti previsti per tale ruolo;
- l'adeguamento al valore nominale di € 50,00 delle vecchie azioni aventi un valore inferiore;
- l'aggiornamento del libro dei Soci, a seguito dei recessi e dei trapassi richiesti dagli eredi di quelli defunti.

In conseguenza dell'attività ricordata, nel corso dell'anno sono stati ammessi complessivamente 136 nuovi Soci - di cui 24 per trapasso azioni - e ne sono stati cancellati in totale 35 (di cui 25 per trapasso azioni), cosicché al 31 dicembre 2007 il numero dei Soci risulta pari a 2.424. Il capitale sociale versato è aumentato da € 489.600 dell'inizio dell'esercizio a € 520.478 a fine esercizio.

Nel corso degli ultimi mesi dell'anno si è provveduto ad analizzare le posizioni di coloro che, quali Soci della Cooperativa, avevano maturato dei crediti (derivati da sovrapprezzo termico arretrato, "sconto luce" e dividendi), invitando gli stessi ad effettuare, entro l'anno, la riscossione. Tale iniziativa si prefigge di evitare che anche importi di modesta entità, accreditati a titolo di dividendi, vadano prescritti. Sono stati contattati 171 Soci; 115 di essi hanno riscosso il proprio credito per un ammontare di circa 21.200 €.

Per favorire l'ingresso di nuovi Soci, ai fini della ulteriore patrimonializzazione, si ritiene opportuno lasciare invariato l'importo della quota di ingresso a € 150,00.

I benefici derivanti dalla applicazione dei principi cooperativistici e della mutualità sono stati essenzialmente diretti ai Soci, come consuetudine, attraverso la remunerazione del capitale sociale, l'esonero dall'applicazione di alcune componenti e di una quota del prezzo dell'energia elettrica, il riconoscimento dello "sconto luce" sui consumi di energia, una rivalutazione del valore dell'azione, l'erogazione di contributi e mutualità.

Lo "sconto luce" viene proposto, in modo diversificato, coi criteri già utilizzati in precedenza in relazione con le tipologie di utenza. L'entità dello sconto è stata mantenuta ai livelli dell'anno scorso che registravano un incremento del 40% rispetto agli anni precedenti in virtù del risultato di gestione particolarmente favorevole, determinato essenzialmente dall'eccellente livello raggiunto dall'autoproduzione. Solo per le utenze degli altri usi lo sconto è stato ridotto di 0,0031 €/kWh per compensare il mancato addebito, in corso d'anno, dell'aliquota di pari importo.

- Per le forniture per usi domestici nelle abitazioni di residenza si prevede, per i Soci, uno sconto di entità stratificata, a valori crescenti, correlata agli scaglioni di consumo: 1,40 cent. € per ogni kWh per i consumi contenuti entro 2.640 kWh; 2,10 cent. € sui consumi compresi tra 2.641 e 4.440 kWh; 2,80 cent. € sugli ulteriori consumi.
- Per le forniture per usi domestici nelle abitazioni non di residenza è indistintamente previsto uno sconto di 2,80 cent. € al kWh.
- Per le forniture destinate agli altri usi in media e in bassa tensione (la cosiddetta forza motrice) è previsto uno sconto unico pari a 1,65 cent. € al kWh.
- Non viene riconosciuto alcuno sconto per le forniture alle utenze con due livelli di impegno di potenza relativamente alle utilizzazioni del periodo invernale nel quale siamo maggiormente dipendenti dalle forniture della rete nazionale.
- Per le forniture destinate all'illuminazione pubblica, infine, viene riconosciuto uno sconto di 1,88 cent. € al kWh.

L'ammontare complessivo dello sconto proposto è pari a circa 262.300 €.

Per la liquidazione delle proprie spettanze i Soci sono invitati a contattare gli uffici della Società.

RAPPORTI CON LA COLLETTIVITÀ

Com'è ormai tradizione consolidata, l'applicazione dei principi cooperativistici e della mutualità si esplica anche mediante la destinazione, agli enti e alle associazioni del territorio nei quali i Soci esprimono la loro presenza, di contributi e liberalità per scopi sociali di assistenza e beneficenza, di promozione della cultura e dell'arte, di supporto alle organizzazioni locali che si occupano della pratica sportiva.

Questi interventi vengono integrati con quelli volti al sostegno di iniziative e manifestazioni specifiche anche mediante forme di sponsorizzazione commerciale.

Arte, cultura, storia, tradizioni e formazione, iniziative dei Comuni - 38.000 € circa sono stati deliberati a favore dei Circoli culturali e ricreativi, delle Corali, delle Parrocchie e dei Comuni.

Sport - 12.000 € circa. Destinatari del sostegno sono le Associazioni e Società locali che coinvolgono i giovani nella pratica sportiva.

Volontariato e solidarietà in ambito civile e sociale – 3.500 € circa sono stati deliberati a favore delle Associazioni dei Donatori di sangue, delle Organizzazioni di assistenza agli ammalati ed agli anziani.

È nella tradizione e nelle finalità della Cooperativa l'apertura ai giovani ed al mondo della scuola cosicché, durante l'anno, sono stati ospitati studenti per stage di formazione mentre le numerose visite di scolaresche alle centrali di produzione sono state accolte con la massima disponibilità.

SINTESI DELL'ATTIVITÀ SVOLTA

TARIFFE DELL'ENERGIA ELETTRICA

La prima parte del 2007 è stata caratterizzata da una stabilità dei criteri e meccanismi adottati per la definizione e applicazione delle tariffe all'utenza. È questo il quarto ed ultimo anno del secondo periodo di regolazione in cui si applica il nuovo sistema tariffario previsto dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

I criteri di strutturazione delle tariffe mirano a predisporre il sistema alla crescente liberalizzazione del mercato elettrico e conseguentemente ad una congrua ripartizione degli oneri e dei ricavi.

Il processo di graduale liberalizzazione del mercato, da tempo avviato, ha permesso, nel mese di luglio del 2004, di uscire dal cosiddetto mercato vincolato a tutti i clienti con partita IVA.

Dal 1° luglio 2007 il mercato dell'energia è stato completamente liberalizzato, perciò tutti i Clienti finali possono scegliere il proprio fornitore di energia sul mercato libero come previsto dalla Legge 3 agosto 2007, n° 125 recante "Misure urgenti per l'attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell'energia". Per effetto di tali disposizioni sono stati istituiti il Servizio di maggior tutela ed il Servizio di salvaguardia con lo scopo di continuare ad assicurare le forniture di energia a coloro che non hanno scelto un venditore nel mercato libero. I distributori hanno approvvigionato l'energia per detti servizi acquistandola rispettivamente dall'Acquirente Unico e da operatori grossisti, rivendendola quindi ai clienti finali. Le vendite di energia ai clienti del Servizio di salvaguardia, che avrebbero dovuto esser effettuate a cura dei distributori solo per un iniziale e breve periodo, sono state invece protratte con più proroghe per tutto il secondo semestre del 2007 ed anche per i primi quattro mesi del 2008.

Pur in presenza di una normativa che non solo permette ma anche stimola i Clienti ad approvvigionare l'energia per le proprie utenze presso gli operatori del mercato libero, non abbiamo registrato un considerevole numero di migrazioni soprattutto da parte dei numerosi Clienti che, in qualità di Soci, possono ricevere l'energia elettrica a prezzi di sicuro interesse.

Nel quadro sopra delineato emergono con maggiore evidenza, anche per i non addetti ai lavori, i distinti ruoli assegnati ai venditori ed ai distributori dell'energia elettrica; per quest'ultimo ruolo, di competenza della cooperativa, si segnala che:

le forniture per usi domestici sono state regolate dalle tariffe previste dall'Autorità che, non avendo ancora varato le norme e le tariffe da applicare alla fascia di utenza a minor reddito, non procede con l'introduzione, per la restante utenza, di un sistema simile a quello applicato per le forniture per altri usi;

le forniture per usi non domestici sono regolate dalle opzioni tariffarie adottate dalle singole aziende distributrici, che devono sottostare ai vincoli definiti dall'Autorità cui tali opzioni vengono sottoposte per l'approvazione;

le modalità di acquisto e di cessione dell'energia elettrica hanno subito, nel corso dell'anno, l'evoluzione già descritta mentre sono state confermate da un lato le modalità di gestione dei rapporti tra il distributore locale, proprietario della rete, e il titolare dell'impianto di produzione che vi immette energia (nel nostro caso l'impianto di Mieli che immette energia nella rete ENEL e gli impianti Chiaula e Maura che immettono energia nella rete SECAB) dall'altro si è proseguito nel rapporto con l'Acquirente Unico secondo le regole che, nostro malgrado, impediscono tuttora la verticalizzazione – dalla produzione alla distribuzione e all'utenza – dell'energia da noi prodotta.

Forniture ai Soci. Mantenendo gli obiettivi delineati in passato, si è stabilito di proseguire nell'applicazione ai Soci di strutture tariffarie uguali a quelle previste per gli altri Clienti, concentrando sulla riduzione del prezzo dell'energia, diversificato a seconda del tipo di utilizzazione, il beneficio riconosciuto ai Soci grazie alla disponibilità di autoproduzione. È stato nel contempo eliminato il prelievo sui consumi di tutta l'utenza – denominato componente conto tariffa – precedentemente applicato.

Le componenti tariffarie per gli oneri generali del sistema elettrico ("A" e "UC" relative ai corrispettivi fissi ed ai corrispettivi di energia) non sono state richieste ai Soci nella previsione di una situazione di autosufficienza della produzione rispetto ai consumi che è stata favorevolmente confermata nella verifica annuale.

I vantaggi conseguiti dai Soci grazie ai risparmi per minori esborsi sono consistenti, risultando pari a circa 1.275.600 €, soprattutto per lo sconto applicato in corso d'anno sul prezzo dell'energia ed anche per l'esonero dal versamento delle componenti riguardanti essenzialmente gli oneri generali del sistema elettrico relative ai corrispettivi fissi ed a quelli per l'energia e per la potenza.

QUALITÀ DEL SERVIZIO ELETTRICO

Gli indicatori del consuntivo per l'anno 2007 presentano, rispetto all'anno precedente, un miglioramento per quanto riguarda il numero delle interruzioni nell'erogazione dell'energia ed un regresso per quanto riguarda la loro durata. Questa situazione, che è per lo più correlabile ad avversità atmosferiche e solo in parte è attribuibile a danni alle linee elettriche addossabili a terzi, si rileva sia per le interruzioni senza preavviso (accidentali) che per quelle con preavviso (programmate).

Ciò è avvenuto nonostante il continuo impegno dell'azienda per il miglioramento della qualità del servizio per il quale andranno indirizzati ulteriori sforzi in ambito organizzativo e negli investimenti per proseguire incisivamente con l'ammodernamento

delle strutture della distribuzione; infatti le dorsali chiamate in causa nei guasti sono principalmente due, in esecuzione aerea, per le quali sono già stati focalizzati specifici investimenti per nuove linee interrate e di controalimentazione.

Gli obiettivi di miglioramento diventano imperativi in vista della prossima introduzione, da parte dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, dei meccanismi di premio e penalizzazione che coinvolgeranno i distributori direttamente sul piano economico.

PRODUZIONE – DISTRIBUZIONE – VENDITA DI ENERGIA ELETTRICA

Nell'anno 2007 la produzione degli impianti sociali preesistenti di Mieli, Fontanone, Enfretors e Museis si è posizionata su buoni livelli, per un totale di circa 34,9 milioni di kWh, migliori di quelli registrati nei due anni precedenti. Per l'impianto di Noiaris si è registrato ancora un ulteriore significativo incremento della produzione che ha raggiunto 10,6 milioni di kWh, portando il totale complessivo a oltre 45,5 milioni di kWh che rappresenta il miglior risultato di tutti i tempi.

Le vendite di energia ai clienti consumatori finali assommano a circa 21,4 milioni di kWh e sono aumentate globalmente (Soci e non Soci) del 21,5% rispetto al 2006; ciò è essenzialmente dovuto all'estensione della distribuzione a tutto il Comune di Sutrio ed agli aumenti fisiologici di tutta l'utenza.

La quota relativa ai consumi dei soli Soci segna un aumento complessivo del 15%.

Le transazioni di energia con l'Acquirente Unico in ultima analisi hanno segnato un saldo positivo verso SECAB pari a circa 7.490.000 kWh: complessivamente, con gli impianti collegati alla rete SECAB, sono stati prodotti e immessi in rete 31.190.000 kWh mentre è stato acquistato dall'Acquirente Unico un quantitativo totale di energia pari a 23.700.000 kWh.

L'energia prodotta dall'impianto di Mieli, collegato alla rete ENEL Distribuzione, è stata totalmente ceduta a detta società (13.610.000 kWh).

L'eccedenza di produzione è quindi pari alla somma dell'eccedenza risultante nella rete SECAB e della produzione di Mieli per un totale di 21.100.000 kWh.

Rispetto all'anno precedente, i ricavi per l'energia fatturata ai clienti e ai Soci registrano un significativo incremento dovuto, come si è detto, soprattutto all'estensione della distribuzione a tutto il Comune di Sutrio; aumentano anche i ricavi per l'energia ceduta alla rete nazionale grazie alla maggior produzione di tutti gli impianti. In altra parte della relazione vengono esposti i recenti sviluppi che riguardano i prezzi di cessione dell'energia di eccedenza ed il valore dei certificati verdi.

I ricavi di questo settore, pur considerevoli, che si attestano a circa 4.330.000 €, avrebbero potuto esser ancora maggiori se non fossero intervenute, dopo la chiusura dell'esercizio, le modifiche dei prezzi riconosciuti all'energia ceduta alla rete nazionale di cui si riferisce in altra parte della relazione.

OPERE PER CONTO PROPRIO

Nel corso dell'esercizio sono state realizzate opere ed interventi vari. I più significativi, con le corrispondenti spese, sono segnalati di seguito:

- Completamento dei lavori connessi con il rinnovo del sistema di automazione, telegestione e supervisione della centrale di Museis per un importo di circa 113.000 €.
- Interramento di un tratto di linea a 20 kV in Comune di Treppo Carnico in concomitanza coi lavori di ampliamento dell'impianto di pubblica illuminazione per un importo di circa 20.000 €.

Sono stati inoltre eseguiti i seguenti lavori:

- Allestimento delle opere elettriche nella nuova cabina di trasformazione in località Sella sul Monte Zoncolan e realizzazione della relativa linea in media tensione di collegamento all'esistente cabina Cima Zoncolan.
- Allestimento delle opere elettriche nella nuova cabina di trasformazione in località "Loter" sul Monte Zoncolan e realizzazione delle relative linee in BT a servizio degli insediamenti rurali in località "Volgeles", "Fontane Martin" e "Suart" sul Monte Zoncolan.
- Realizzazione di nuova cabina e relativa linea interrata a 20kV per l'alimentazione della nuova funivia a Ravascletto.
- Realizzazione di nuova cabina e relativa linea interrata a 20kV per l'alimentazione del nuovo impianto di innevamento della pista di rientro in località Cuel Picciul a Ravascletto.
- Realizzazione di nuova linea interrata a 20kV per l'aumento potenza dell'impianto di innevamento del "Canalone" a Ravascletto.
- Realizzazione di nuova linea interrata a 900V per l'alimentazione in bassa tensione degli insediamenti in località Museis a Cercivento.
- Nuovo allacciamento in media tensione sul Monte Tenchia a servizio della nuova stazione di rilevamento meteorologico della Protezione Civile Regionale.
- Interramento linee di bassa tensione in via Latarie e in via Di Sot a Cercivento.
- Ultimazione e messa in servizio alla tensione di 230V dell'elettrodotto Zenodis-Som la Mont in Comune di Treppo Carnico e allacciamento dell'utenza agricola rurale.

LAVORI ESEGUITI PER CONTO TERZI

Sono proseguiti gli adeguamenti degli impianti elettrici alle norme CEI imposti dall'applicazione della Legge 46/90. Questi, insieme alle nuove realizzazioni nel settore impiantistico, hanno portato ad una discreta attività con prestazioni per conto terzi che nell'anno 2007 hanno di poco superato le 11.000 ore ed un valore della produzione di circa 570.000 €.

- Lavori vari e di manutenzione presso un complesso industriale di Tolmezzo.
- Completamento degli impianti elettrici di una sala parrocchiale in Comune di Paluzza.
- Realizzazione degli impianti elettrici di illuminazione e forza motrice nell'ampliamento di uno stabilimento industriale e a servizio di una nuova linea di produzione presso lo stesso in Comune di Forni Avoltri.
- Completamento della linea in bassa tensione per l'alimentazione della nuova stazione di rilevamento meteorologico della Protezione Civile Regionale sul Monte Tenchia.
- Realizzazione di un impianto di illuminazione pubblica in località Ortegla in Comune di Treppo Carnico.
- Realizzazione dell'impianto di illuminazione di una piazza in Comune di Treppo Carnico.
- Manutenzione degli impianti elettrici di un convitto di Tolmezzo.
- Manutenzione di alcune cabine di trasformazione MT/bt.
- Realizzazione degli impianti elettrici di alcuni edifici adibiti ad uso civile.
- Servizio di manutenzione, gestione e controllo delle centrali idroelettriche della Comunità Montana della Carnia.

Nel decorso esercizio non si è registrato l'auspicato generalizzato inizio di un periodo con congiuntura più favorevole rispetto agli anni precedenti; ciò vale anche per il settore dell'impiantistica elettrica per cui le commesse in portafoglio sono tuttora risicate, cosicché nei prossimi mesi si darà maggiore spazio alle attività per conto proprio.

ATTIVITÀ DI RICERCA E DI SVILUPPO

Per il settore dell'impiantistica sono state costantemente esperite le azioni volte alla fidelizzazione ed allargamento della clientela; ciò ha consentito l'aggiudicazione di alcuni appalti di lavori e di servizi tra cui quello relativo alla manutenzione, gestione e controllo di alcune centrali idroelettriche della Comunità Montana della Carnia che è stato svolto per tutto il 2007.

Impianto pilota di cogenerazione e teleriscaldamento - L'iniziativa congiunta con la Comunità Montana della Carnia, finalizzata alla produzione di energia elettrica e termica mediante un impianto di cogenerazione (alimentato a gas), collocato nell'area della "Casa di riposo" di Paluzza, è stata portata avanti di pari passo da entrambi i soggetti ognuno per le proprie competenze. La nuova costruzione, nella quale sono ricavati i locali per la centrale tecnologica, è praticamente ultimata ed il cogeneratore e le altre apparecchiature principali sono ivi installate.

Sono state acquisite le autorizzazioni per la realizzazione del primo tronco di rete di teleriscaldamento e per il collegamento alla rete elettrica.

Si dovrà prioritariamente effettuare l'allacciamento alla rete del gas metano, che è in fase di realizzazione, in modo che, con la disponibilità della fornitura, si possa mettere in servizio l'impianto ed iniziare l'erogazione dell'energia termica. Si dovrà infine progettare e realizzare il secondo tronco della rete di circolazione dell'acqua calda per servire le restanti utenze auspicabilmente per la prossima stagione invernale. Questo primo impianto pilota permetterà di valutare puntualmente i risultati tecnici e della gestione anche ai fini di una eventuale replicazione sul territorio.

Difesa spondale impianto idroelettrico di Noiaris - Non si è ancora proceduto nella realizzazione dell'opera di difesa spondale, prevista per la maggior garanzia della sicurezza dell'edificio della centrale, per le ragioni esposte nella precedente relazione al bilancio. Infatti le realizzazioni previste dal Comune di Sutrio e da Promotur S.p.A. per il prelievo d'acqua non sono state ancora tradotte in progetti esecutivi; solo dopo il vaglio delle varie esigenze si potrà dare veste definitiva al progetto e procedere con l'appalto dei lavori.

Investimenti e spese che beneficiano dei sostegni di Obiettivo 2 - A fronte delle domande di contributo presentate, tutte accolte dalla Regione Autonoma Friuli Venezia Giulia, la situazione è la seguente:

Acquisizione di servizi reali - Le attività di consulenza relative al sistema informativo aziendale e all'analisi di mercato per la collocazione dell'energia elettrica di eccedenza sono state portate a termine ed a seguito della rendicontazione e verifica è stato erogato il contributo di € 24.600 circa corrispondente al 50% della spesa sostenuta.

Sistema di automazione, telegestione e supervisione impianti - Il progetto, a suo tempo incluso tra quelli ammessi alla seconda tranche di erogazione dei contributi alle imprese per attività di ricerca e sviluppo tecnologico, per una spesa di circa 603.000 € e per un contributo previsto di circa 211.000 €, è stato portato a conclusione. A seguito della presentazione di un rendiconto parziale (nel mese di novembre 2006) in ottemperanza alla richiesta pervenuta dalla Regione, è stato effettuato un sopralluogo da parte dei funzionari regionali (nel maggio 2007) al quale ha fatto seguito la comunicazione che segnala l'intendimento di non ammettere a contributo alcune tipologie di investimento perfettamente rispondenti al progetto approvato. Per tale ragione si provvederà a presentare il rendiconto di tutti gli investimenti effettuati in conformità col progetto originariamente presentato.

CONTATORI ELETTRONICI E SISTEMI PER LA LORO TELEGESTIONE

L'Autorità per l'energia elettrica e il gas ha posto in capo a tutti i Distributori, indipendentemente dal numero delle utenze servite, l'obbligo di procedere alla posa sostitutiva ed alla messa in servizio, sui punti di prelievo in bassa tensione, di nuovi contatori elettronici di ultima generazione predisposti alla telegestione. Tale obbligo si armonizza con l'avvenuto completamento della liberalizzazione del mercato elettrico a decorrere dall'1 luglio 2007, da quando cioè anche i clienti domestici serviti in bassa tensione possono scegliere liberamente sul mercato il proprio fornitore di energia elettrica, anche se, a proposito della

nostra clientela, riteniamo che coloro che si qualificano come Soci difficilmente potranno trovare altrove condizioni di fornitura più favorevoli. I nuovi misuratori elettronici e relativi sistemi di telegestione saranno in grado di registrare i consumi in tempo reale; più in generale l'Autorità auspica che la conoscenza precisa dei profili di consumo degli utenti dell'energia porti benefici all'intero sistema elettrico, aumentandone l'efficienza e conducendo ad una diminuzione di taluni corrispettivi della tariffa. Grazie al sistema elettronico/informatico di telegestione dei contatori, la lettura dei consumi sarà eseguita "in remoto" direttamente dagli uffici della Cooperativa, e con la stessa modalità potrà essere attivata o cessata una fornitura.

Il sistema di telegestione delle utenze elettriche che verrà attivato si articola su tre diversi livelli di architettura. Al primo livello, quello più vicino all'utente, si collocano i contatori elettronici. Le misure ed informazioni relative al loro funzionamento vengono periodicamente raccolte e "concentrate" da apposite apparecchiature chiamate appunto "concentratori", che individuano il livello intermedio e sono collocate presso le cabine secondarie di trasformazione da media a bassa tensione: i concentratori ricevono i dati dai contatori e a quest'ultimi impartiscono comandi, utilizzando per lo scambio informazioni la stessa rete elettrica di bassa tensione che si diparte dalla cabina di trasformazione per raggiungere capillarmente le utenze. Al livello più alto di coordinamento, presso il centro di telegestione, sono installate le apparecchiature hardware ed i programmi applicativi che raccolgono, correlano, verificano e memorizzano i dati provenienti dai concentratori e realizzano la relativa struttura dati.

L'installazione e messa in servizio dei nuovi contatori coinvolgerà progressivamente tutte le utenze: l'Autorità pone come vincoli minimi, il 25% entro l'anno 2008, il 65% entro il 2009, il 90% entro il 2010 ed il 95% entro il 2011. SECAB ha peraltro deciso di porsi come obiettivo ambizioso, anche considerate le difficoltà che, in materia, i grandi distributori non hanno ancora del tutto superato, l'installazione e la messa in servizio su almeno l'85% dei punti di prelievo in bassa tensione dei misuratori elettronici entro il 31 dicembre 2009: la conquista di tale traguardo non soltanto consentirebbe alla Cooperativa di migliorare in tempi brevi l'efficienza del servizio reso alla clientela, ma le farebbe guadagnare un congruo incentivo previsto dall'Autorità per i distributori più "virtuosi" che contribuirebbe a mitigare l'onere di un investimento obbligato alquanto impegnativo.

In vista di questo scenario si è proceduto al vaglio delle possibilità di fornitura, cercando una soluzione che offrisse qualità, completezza, flessibilità e costi del sistema commisurati all'effettivo numero delle utenze servite. La lunga ed attenta valutazione è stata condotta mantenendo un costante contatto e confronto con le altre realtà Cooperative dell'arco alpino anch'esse impegnate su questo fronte.

Si è così pervenuti, insieme ad altre 4 cooperative ad individuare il fornitore dei contatori elettronici e relativo sistema di telegestione nell'azienda Landis+Gyr S.p.A., storico produttore di strumenti e gruppi di misura con un parco di installato in Italia che attualmente supera il milione di misuratori.

I fabbisogni individuati per la gestione del parco utenze della Cooperativa determinano un investimento ammontante complessivamente, nel periodo 2008-2011, a circa € 900.000 di cui € 330.000 per attività del proprio personale (gestione progetto, formazione, installazione, messa in servizio); le voci annue ricorrenti, a decorrere dall'anno 2012, ammontano complessivamente a circa 60-70.000 € per attività del proprio personale nella manutenzione del sistema e per canoni ministeriali e costi di telecomunicazione.

INVESTIMENTI PER COMPLETAMENTO, RINNOVO E AMMODERNAMENTO ATTREZZATURE

Nel corso dell'esercizio si è provveduto al consueto ampliamento e rinnovo delle attrezzature e dotazioni d'uso corrente. Sono inoltre stati sostituiti un automezzo di lavoro ed uno di servizio, nonché alcune macchine d'ufficio.

MESSA IN SICUREZZA DI UN TRATTO DEL CANALE DI ADDUZIONE DELLA CENTRALE DI ENFRETOURS

A seguito della rilevazione di un movimento franoso, che interessa la parte sottostante il canale di adduzione dell'acqua alla centrale Enfretours nella parte iniziale prossima al rio Lastres, per lo sviluppo di una trentina di metri, sono state condotte le indagini geologiche ed è stato monitorato il sito col duplice scopo di assumere gli elementi necessari per una corretta progettazione dell'intervento di sistemazione e tenere sotto controllo il fenomeno in atto.

Si è poi proceduto con l'analisi delle soluzioni possibili e la scelta da adottare predisponendo gli elaborati progettuali coi quali ottenere le autorizzazioni necessarie, effettuare la gara d'appalto e realizzare le opere. Gli importi di spesa sono dell'ordine di 240.000 €, i lavori saranno avviati con la massima urgenza. Si procederà anche con la consueta manutenzione che riguarderà un tratto a monte di quello sopra indicato ed interventi di natura puntuale.

ATTIVITÀ SEZIONE PRESTITI SOCI – GESTIONE FINANZIARIA

L'attività della sezione presenta un andamento caratterizzato da una continuità dei rapporti con un moderato ricambio dei Soci prestatori. L'entità dei depositi come pure il numero dei Soci prestatori aumentano significativamente e, al 31/12/2007, risultano rispettivamente pari a 3.754.822 € con 276 prestatori.

Le disponibilità liquide collocate in titoli obbligazionari coprono totalmente il debito verso i Soci prestatori e rappresentano un'utile risorsa per i nuovi investimenti. L'insieme della gestione finanziaria, che risente dei crescenti oneri per interessi sui finanziamenti acquisiti, migliora registrando un saldo passivo di circa 7.000 €.

SITUAZIONE DEL PERSONALE

L'organico del personale è costituito da 24 unità di cui 14 operai, 9 impiegati e 1 dirigente.

Nella seconda metà dell'anno sono state inserite in organico due nuove figure professionali che concorrono all'espletamento di funzioni già presenti in azienda e di nuova istituzione.

SICUREZZA SUL LAVORO E TUTELA DELLA SALUTE DEI LAVORATORI

Nell'esercizio decorso sono state effettuate le azioni di miglioramento e tutela della sicurezza e salute dei lavoratori mettendo in atto i presidi previsti dal Decreto Legislativo 626/94 e svolgendo degli specifici corsi di formazione del personale. Sono stati focalizzati alcuni ambiti per i quali risultano opportuni e prioritari degli interventi di varia natura per il miglioramento delle condizioni di sicurezza delle attività lavorative.

CODICE IN MATERIA DI PROTEZIONE DEI DATI PERSONALI - PRIVACY

In ottemperanza a quanto previsto dal Decreto Legislativo 30 giugno 2003, n. 196, si è provveduto a mantenere efficienti i sistemi e le procedure posti a salvaguardia della sicurezza dei dati personali ed è stata effettuata la revisione del Documento Programmatico per la Sicurezza, a suo tempo redatto e tenuto aggiornato in base ai mutamenti sia normativi che interni.

RELAZIONI SINDACALI

Il Contratto Collettivo Nazionale di Lavoro per i lavoratori addetti al settore elettrico è stato introdotto in azienda con il 1° luglio 2004 migrando da quello provinciale precedentemente applicato. Col rinnovo, concluso nel luglio 2006, è stata prevista la scadenza per la parte normativa al 30 giugno 2009 mentre per la parte economica ne è stata prevista una intermedia fissata al 30 giugno 2007. Pertanto, nel corso dell'anno, è stata avviata la trattativa che si è conclusa nel mese di dicembre, prevedendo un aumento, al parametro medio, di 116 € al mese, ripartito in 3 tranches delle quali l'ultima sarà applicata il 1° gennaio 2009.

RAPPORTI CON LE COOPERATIVE

Le relazioni tra le cooperative elettriche dell'arco alpino continuano a svilupparsi sia grazie ai convegni plenari, due appuntamenti all'anno con sede itinerante, sia attraverso l'attività dei gruppi di lavoro che affrontano le problematiche che di volta in volta emergono. Le iniziative, congiuntamente intraprese tra la rappresentanza delle Cooperative elettriche e l'Autorità per l'energia elettrica e il gas, hanno permesso di tracciare i contorni di un inquadramento specifico per le nostre realtà che hanno caratteristiche molto peculiari non sempre conformabili alle norme che regolano il settore elettrico. In tal senso è particolarmente attesa l'emanazione di un documento di regolamentazione che possa nuovamente consentire la verticalizzazione, dalla produzione alla distribuzione e all'utenza, dell'energia elettrica generata dagli impianti delle cooperative.

Le problematiche comuni a tutte le cooperative hanno favorito la ricerca di forme di aggregazione, con la costituzione dei raggruppamenti per l'acquisto dei contatori elettronici e del sistema di telegestione dei medesimi. È stata finalmente riconosciuta la necessità di concentrare alcune attività comuni relative al monitoraggio e diffusione in sintesi dei provvedimenti emanati dai vari organismi operanti nel settore elettrico e quelle finalizzate all'acquisto e cessione dell'energia elettrica dal momento in cui cesserà l'operatività dell'Acquirente Unico e, in prospettiva, per la fornitura ai Soci della Cooperativa.

La SECAB, che da anni ha manifestato la necessità di dare soluzione a questa problematica, ha preso atto dell'impossibilità di costituire, in tempi brevi, tra le Cooperative, un organismo di livello superiore, ha accolto di buon grado, insieme ad altre cooperative elettriche, la proposta della REV (Raiffeisen Energie Verband) - Federazione dell'Energia Raiffeisen Società Cooperativa - di Bolzano, di entrare a far parte della compagine sociale. Pertanto è stata acquisita una partecipazione per una quota corrispondente a € 6.250,00.

Anche i rapporti con le organizzazioni di rappresentanza e con le altre cooperative del territorio sono stati costanti.

RAPPORTI CON ALTRE SOCIETÀ

La Cooperativa non ha azioni proprie e non ha Società controllanti né Società controllate.

Karlington Motors S.r.l. - Dopo la cessione della nostra partecipazione i rapporti con questa Società riguardano essenzialmente la fornitura di energia elettrica e le prestazioni nell'ambito dell'impiantistica. Le relazioni sono caratterizzate dal perseguimento dei comuni obiettivi di consolidamento dell'attività aziendale e dei conseguenti livelli occupazionali. In preparazione della cessione del complesso immobiliare, già appartenuto alla EAB S.r.l., dove la Karlington Motors svolge l'attività, è stato effettuato un intervento di adeguamento strutturale ed impiantistico dei fabbricati. Nel periodo che intercorre per la formalizzazione dell'atto di vendita si ritiene opportuno concedere in comodato gli immobili.

SOCIETÀ COLLEGATE

EnergyMont S.p.A. - La Società ha mosso i primi passi focalizzando alcuni ambiti di operatività per i quali ha avuto anche la collaborazione della nostra cooperativa. Le difficoltà di penetrazione in un mercato particolarmente complicato inducono ad effettuare una verifica sull'attività svolta e sull'attualità del mandato e degli obiettivi che la Società deve perseguire alla luce delle prime esperienze fatte e delle modifiche intervenute sia a livello legislativo che di mercato.

Alpen Adria Energy Line S.p.A. - Dopo la formalizzazione dell'acquisizione della partecipazione, avvenuta nel mese di febbraio del 2007, per una quota pari al 17% corrispondente ad un capitale di € 20.400,00, abbiamo accolto la proposta di indicare nostri rappresentanti per la nomina in seno al Consiglio di Amministrazione ed al Collegio Sindacale della Società. La Società ha portato avanti, anche con la nostra collaborazione, le fasi preliminari della progettazione dell'elettrodotto finalizzate all'acquisizione delle autorizzazioni necessarie.

Il progetto prevede la realizzazione di un collegamento elettrico in corrente alternata tra la rete Austriaca e la rete Italiana per

trasferire energia fino ad una potenza di circa 140 MW. L'elettrodotto, alla tensione di 132 kV, sarà realizzato in cavo interrato sviluppandosi da una sottostazione elettrica, di nuova costruzione, sulla linea Verbund a 220 kV in Comune di Kötschach-Mauthen, in Austria, per raggiungere, attraverso il Passo di Monte Croce Carnico, il punto di connessione in Italia ubicato a Paluzza presso l'esistente Cabina Primaria della SECAB.

Alla fine del 2007, preso atto che per quanto concerne l'approvazione dei diversi progetti si stava attraversando una lunga fase di stasi e, all'orizzonte, non si vedevano cambiamenti tali da far prevedere una soluzione rapida, la nostra compagine ha lanciato una soluzione in grado di coinvolgere tutti i soggetti interessati che potranno beneficiare della nuova struttura. Si tratta di un elettrodotto completamente interrato, a corrente continua, che colleghi Würmlach a Somplago e che rappresenti l'unico corridoio, sul territorio, per il passaggio dell'energia elettrica. La corrente continua, infatti, rappresenta la soluzione privilegiata dall'Unione Europea, come evidenziato dalla direttiva approvata nel 2003; inoltre azzera il problema dei campi elettromagnetici e permette una gestione più semplice dei guasti evitando possibili black out. La linea a corrente continua dell'elettrodotto Würmlach – Somplago potrebbe poi essere implementata gradualmente, fino a una potenza di 500MW, corrispondenti a circa il doppio di quella indicata nei progetti presentati fino ad oggi.

Passo fondamentale per la sua realizzazione è, però, la collaborazione di tutti i soggetti coinvolti nella competizione.

Se la proposta della SECAB e Alpen Adria Energy Line S.p.A. non dovesse essere accolta, proseguiremo con il progetto iniziale di elettrodotto interrato, a corrente alternata, fra Würmlach e Paluzza il cui iter di approvazione prosegue regolarmente.

AMBIENTE E ENERGIA - INIZIATIVE IN ATTO E TUTELA DELLA SOCIETÀ

Riguardo alle problematiche concernenti le liquidazioni dei sovraccanoni richiesti dagli Enti Locali, sono proseguite le iniziative di tutela degli interessi della Società in precedenza intraprese. Per gli oneri pendenti, attribuibili a queste iniziative, sono stati effettuati gli opportuni accantonamenti.

FATTI DI RILIEVO INTERVENUTI DOPO LA CHIUSURA DELL'ESERCIZIO

RAPPORTI CON ALTRI SOGGETTI OPERANTI NEL SETTORE ENERGETICO

Le cessioni dell'energia di eccedenza sono state valorizzate in corso d'anno ai prezzi pieni, comprensivi di tutte le componenti esposte nella delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n° 34 del 2005, in applicazione del Decreto Legislativo n° 152 del 3 aprile 2006 contro il quale l'Autorità aveva opposto ricorso presso il TAR del Lazio che si è pronunciato in senso sfavorevole. Il successivo ricorso al Consiglio di Stato, il cui esito è stato reso noto recentemente, ha rovesciato il precedente pronunciamento per cui i prezzi di cessione saranno rideterminati escludendo alcune componenti. Il conseguente ribasso sarà notevole e determinerà una sensibile penalizzazione per i nostri ricavi di cui si è tenuto conto nella predisposizione del bilancio.

Come è noto, per l'energia generata dall'impianto di Noiaris, è riconosciuto nei primi anni di esercizio un incentivo per la produzione da fonte rinnovabile mediante l'assegnazione dei cosiddetti certificati verdi. Per questa tipologia di impianti tale incentivo era previsto per 8 anni ed ora è stato portato a 12 anni. Per la produzione relativa al 2007, quantificata a consuntivo nel valore netto di 10.360.000 kWh, sono stati accreditati da parte del Gestore dei Servizi Elettrici (GSE), 10.360 certificati verdi (1 C.V. ogni 1.000 kWh), che sono cedibili mediante contratti bilaterali o attraverso la specifica borsa telematica istituita presso il Gestore del Mercato Elettrico (GME).

Il prezzo di riferimento dei certificati verdi era stato inizialmente fissato in 0,13749 €/kWh quando ancora era pendente, presso il Consiglio di Stato, il giudizio, promosso dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, per l'impugnazione della sentenza del TAR della Lombardia che aveva disposto l'annullamento della delibera n° 249 del 2006. Anche per questo contenzioso l'esito, che è stato reso noto recentemente, ha rovesciato il precedente pronunciamento ed il prezzo di riferimento è stato portato a 0,11288 €/kWh.

Per un insieme di molteplici fattori le transazioni dei certificati verdi sono avvenute a prezzi insolitamente bassi, molto al di sotto di quello di riferimento, e con una curva di tendenza contraria a quella registrata negli anni precedenti. Infatti all'avvicinarsi della data di scadenza, per i soggetti obbligati, il prezzo andava mano a mano calando. Ciò ha suggerito, tenuto anche conto delle indicazioni dell'associazione dei produttori, di non vendere immediatamente, di partecipare alle successive sessioni di mercato ed eventualmente di attendere il termine della validità triennale per cedere i certificati verdi invenduti al GSE. L'importo dei ricavi atteso è pari a circa 746.000 €.

PROGRAMMAZIONE DI ATTIVITÀ PER L'ESERCIZIO 2008

PRODUZIONE ENERGIA ELETTRICA

Questa prima parte dell'anno è caratterizzata da buoni livelli di produzione; infatti alla fine del primo trimestre nei 5 impianti si registrano in totale 7 milioni di kWh prodotti.

OPERE PER CONTO PROPRIO

Gli interventi più significativi riguarderanno quelli di cui si dà conto in altra parte della relazione ed inoltre quelli già a suo tempo programmati e quelli di nuova programmazione:

- Manutenzione della tubazione della condotta forzata di adduzione dell'acqua alla centrale di Enfretors.
- Interventi vari negli impianti di produzione dell'energia finalizzati al miglioramento delle condizioni di sicurezza delle attività lavorative svolte nelle centrali e sulle opere di adduzione dell'acqua.
- Ultimazione interrimento linee di bassa tensione in via Latarie e in via Di Sot a Cercivento.
- Interrimento linee di bassa tensione in via Liberazione e via G. Candido a Sutrio.
- Razionalizzazione di parte della rete di bassa tensione a Sutrio capoluogo avendo avuto termine la promiscuità del servizio di distribuzione con Enel che, dal 1° gennaio 2007 è interamente gestito da SECAB.
- Altri lavori inseriti in quelli programmati per la realizzazione dell'impianto di cogenerazione e teleriscaldamento e per la nuova cabina presso la sede sociale.
- Ulteriori lavori connessi con il rinnovo del sistema di automazione, telegestione e supervisione degli impianti di produzione e della rete di distribuzione di energia elettrica.

LAVORI PER CONTO TERZI

Come è stato riferito nella prima parte della relazione, il portafoglio ordini dei lavori per conto terzi non raggiungeva a fine anno la consistenza abituale e nel primo trimestre la situazione non è migliorata. Le commesse sono costituite per lo più da realizzazioni di nuovi impianti elettrici e dalla revisione di quelli esistenti; provengono da privati, da aziende e da enti pubblici.

Le commesse più significative già acquisite sono: completamento degli impianti elettrici di alcuni stabili ad uso civile; realizzazione degli impianti elettrici presso una cava - Paluzza; rifacimento quadro elettrico generale esercizio commerciale - Paluzza; lavori di manutenzioni varie presso un complesso industriale - Tolmezzo; lavori di manutenzione ordinaria degli impianti elettrici della Casa di Riposo - Paluzza; completamento lavori su impianti elettrici iniziati nell'anno scorso.

INSTALLAZIONE CONTATORI ELETTRONICI E RELATIVO SISTEMA DI TELEGESTIONE

Nei primi mesi del 2008 è stata stipulata la convenzione con Landis+Gyr, regolante le condizioni di fornitura di hardware e software basata sulla conclusione della trattativa congiunta con più Cooperative, ed a seguire è stato emesso il primo ordine di materiale, per complessivi € 96.000, la cui consegna è prevista per fine maggio del corrente anno.

Successivamente si provvederà con proprio personale all'installazione e messa in servizio entro l'anno, conformemente alle disposizioni dell'Autorità, dei nuovi contatori elettronici sulla totalità dei clienti serviti in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 55 kW e su parte degli altri punti di prelievo in bassa tensione con potenza disponibile inferiore o uguale a 55 kW. Si prevede per la fine dell'anno un parco misuratori installati prossimo alle 1.750 unità di cui circa 1.350 acquisiti in telegestione. In vista del raggiungimento di questi obiettivi, l'impegno e lo sforzo del personale operativo e di coordinamento sarà rilevante ed indispensabile risulterà la collaborazione dei nostri clienti, con cui concorderemo gli appuntamenti per la sostituzione del contatore.

EVOLUZIONE PREVEDIBILE DELLA GESTIONE

Quanto sopra esposto, le analisi effettuate sui dati del primo trimestre, soprattutto per quanto riguarda l'attività principale in campo energetico, fanno ritenere che, nel corrente anno 2008, vi sarà un andamento complessivamente favorevole per la gestione della Cooperativa e un risultato economico positivo anche in presenza di una contrazione dei lavori per terzi, che troverà idonea compensazione con i lavori da eseguire per nostro conto.

INVESTIMENTI STRAORDINARI

Nuovi elettrodotti a 20kV. La realizzazione di due linee dorsali interrate in media tensione, una per il collegamento della nuova cabina primaria di Paluzza con la centrale Fontanone, in frazione Timau, e l'altra per la controalimentazione e la ripartizione dei carichi del polo sciistico dello Zoncolan, in Comune di Sutrio, con connessione alla rete aziendale presso la centrale di Noiaris, è stata ulteriormente differita per ragioni indipendenti dalla nostra volontà. Non è stato possibile infatti portare a conclusione la progettazione esecutiva delle opere in quanto per la prima dorsale non sono ancora state rilasciate le adesioni preliminari per l'ubicazione delle nuove cabine di trasformazione da edificare sui terreni allo scopo individuati e per la seconda devono essere formalizzati gli ultimi accordi con Promotur S.p.A., che acquisirà una porzione di terreno prossimo alla centrale di Noiaris, da cui si snoderà il percorso comune per l'interramento, in un unico scavo, delle condutture elettriche e di quelle dell'acqua. Pur ritenendo che entrambe le situazioni potranno sbloccarsi in tempi brevi, nostro malgrado, non si potrà rispettare il termine fissato per la conclusione dei lavori e per la rendicontazione prevista a fronte della richiesta, a suo tempo presentata, per ottenere gli "Aiuti agli investimenti delle imprese industriali" rappresentati da un contributo in conto interessi sui mutui accesi per finanziare le opere.

Intervento di completamento della riqualificazione e ampliamento della Sede Sociale. A seguito del trasferimento delle strutture della distribuzione nella nuova Cabina Primaria si potranno completamente dismettere quelle ancora ubicate presso la sede e, previa realizzazione di una nuova cabina di trasformazione e distribuzione, si potranno avviare i lavori di riqualificazione della caratteristica "torre" e quelli di ampliamento degli uffici tecnici che ospiteranno anche il nuovo centro di telegestione e telecontrollo.

Intervento di recupero immobili già adibiti ad uso abitativo in prossimità della Sede Sociale. Gli immobili a suo tempo forzatamente acquisiti per ottenere i terreni di nostro interesse, circostanti alla sede sociale, sono

in stato di degrado con le coperture sconnesse che contribuiranno ad accelerare il deperimento in atto rilevabile anche nelle costruzioni confinanti con i nostri fabbricati. I volumi recuperabili coi suddetti immobili e quelli derivanti dall'eventuale acquisizione dell'edificio confinante con casa Garibaldi, potrebbero costituire un complesso immobiliare ad uso residenziale/turistico di un certo interesse.

L'aspettativa che il Comune di Paluzza possa essere incluso tra quelli prossimamente beneficiari delle providenze per la creazione di ricettività turistica con la formula dell'albergo diffuso e l'eventuale ammissibilità a contributo anche per soggetti diversi dalle persone fisiche, potrebbero rendere interessante l'intervento di riqualificazione di una parte del borgo sopra descritto.

Energia verde. Nell'ambito della produzione di energia elettrica, ottenuta da fonti rinnovabili, è noto che il maggiore sviluppo è stato perseguito e ottenuto nel settore idroelettrico nel quale anche la nostra cooperativa ha puntato fin dalla fondazione.

Le esigenze di carattere generale di sostenibilità delle attività umane in termini planetari e quelle di carattere economico e commerciale hanno portato prepotentemente alla ribalta, anche nel nostro Paese, la necessità di aumentare significativamente le produzioni energetiche da fonte rinnovabile che, ricordiamo, oltre all'idraulica comprendono le biomasse vegetali, il biogas ed i rifiuti, la geotermia, il moto ondoso e le maree, il solare termico e fotovoltaico e l'eolica.

Tutte queste fonti sono apprezzate ed il loro sviluppo è variamente incentivato.

Compete senz'altro anche alla nostra cooperativa introdurre nel proprio sistema produttivo una diversificazione delle fonti energetiche. In tal senso la realizzazione dell'impianto di cogenerazione e teleriscaldamento alimentato a gas, seppur non propriamente qualificabile tra le fonti rinnovabili, rappresenta comunque un contributo alla riduzione delle emissioni in atmosfera responsabili dell'effetto serra.

Un'altra realizzazione, soprattutto con valenza dimostrativa, sarà costituita dall'installazione dei pannelli fotovoltaici nell'ambito dell'intervento conclusivo della riqualificazione della sede sociale.

Infine si ritiene opportuno avviare le attività preliminari di individuazione dei siti, studio e misurazione delle correnti d'aria finalizzate alla realizzazione di piccoli impianti eolici.

CONCLUSIONE

L'esercizio decorso è stato caratterizzato da importanti e significative attività che hanno impegnato sia la struttura operativa aziendale sia gli amministratori.

L'esercizio è stato molto positivo soprattutto grazie alle cospicue disponibilità d'acqua che hanno inciso favorevolmente sulla produzione di energia elettrica.

Il risultato d'esercizio è posizionato ad un buon livello nonostante le penalizzazioni dei ricavi subite per le ragioni già esposte. In tale situazione si è ancora potuto riversare una cospicua ricaduta di benefici sui Soci. Infatti, nel bilancio che vi proponiamo di approvare, sono ancora straordinariamente previsti sconti per i Soci sull'energia consumata per un ammontare complessivo di circa 262.300 €. Aggiungendo a questi valori il risparmio pari a 1.275.600 €, di cui si è detto nell'apertura della presente relazione, quest'anno i Soci consumatori totalizzano un beneficio sostanzioso e considerevole per una cifra di 1.537.900 € realizzando mediamente un risparmio di circa il 50% sulla bolletta dell'energia.

La generalità dei Soci riceve inoltre un dividendo e la rivalutazione delle proprie azioni per un totale di ulteriori 32.000 €.

Come si evince dalla relazione, sono stati seguiti o portati avanti con continuità tutti i progetti avviati ed altri sono stati intrapresi. Ai Soci che ci hanno sempre dato fiducia e sostegno esprimiamo il grazie più sentito.

Ringraziamo altresì tutte le maestranze, gli impiegati amministrativi e tecnici, il direttore Ferdinando Di Centa, per l'impegno che hanno profuso nell'espletamento delle loro mansioni. Ringraziamo i componenti del Collegio Sindacale per l'apporto dato nello svolgimento dei compiti loro affidati dallo Statuto. Il Presidente esprime infine la sua più viva gratitudine al Vicepresidente Alberto Orsaria e al Consigliere Duilio Casanova che si propongono ancora al servizio della Cooperativa e a tutti i colleghi del Consiglio di Amministrazione. Un grazie del tutto particolare formulo, nella certezza di interpretare il pensiero di tutti i Soci, al Consigliere Duilio Cescutti che, dopo aver retto la carica di Vicepresidente e di Presidente della Società con generosa dedizione, contribuendo al notevole sviluppo, ha deciso di concludere la sua positiva esperienza all'interno della nostra Istituzione.

PROPOSTA DEL CONSIGLIO D'AMMINISTRAZIONE PER LE DELIBERAZIONI DA ADOTTARE DALL'ASSEMBLEA DEI SOCI

Signori Soci, invitiamo l'Assemblea ad approvare il Bilancio nelle sue componenti (Stato Patrimoniale - Conto Economico e Nota Integrativa) e proponiamo che l'utile netto di esercizio di € 700.077,39 venga ripartito nelle seguenti misure:

- il 30%, pari a € 210.023,22 alla riserva legale, come da art. 2545-quater C.C.;
- il 3%, pari a € 21.002,32 da corrispondere ai fondi mutualistici per la promozione e lo sviluppo della cooperazione di cui al comma 4 dell'art. 11 della Legge 59/92;
- € 23.566,63 quale dividendo ai Soci con la proporzione del 4,7% sul capitale sociale;
- € 8.525,19 quale rivalutazione gratuita delle azioni dei Soci, nella misura massima ammessa, applicando l'indice annuo di variazione dei prezzi al consumo, decorrente dal 1° gennaio al 31 dicembre 2007, pari all'1,7%;
- € 406.960,03 alla riserva indivisibile ai sensi dell'art. 12 della Legge 904/77;
- il rimanente importo, pari a € 30.000,00, da devolversi a fini mutualistici, di beneficenza e di istruzione, dando mandato al Consiglio di Amministrazione di effettuare l'opportuna ripartizione.

SCHEMA DI BILANCIO D'ESERCIZIO 2007

STATO PATRIMONIALE

		2007 €	2006 €
ATTIVO			
A	CREDITI VERSO SOCI PER VERSAMENTI ANCORA DOVUTI	-	-
B	IMMOBILIZZAZIONI		
B/I	Immobilizzazioni immateriali		
	1) Costi di Impianto e ampliamento	65.937	72.808
	2) Costi di ricerca, di sviluppo, pubblicità	8.000	-
	4) Concessioni, licenze, marchi e diritti simili	41.070	43.559
	5) Avviamento	602.168	-
	I Totale Immobilizzazioni immateriali	709.175	124.367
B/II	Immobilizzazioni Materiali		
	1) Terreni e fabbricati:		
	a) Fabbricati non industriali	186.727	194.107
	b) Terreni e fabbricati industriali	2.733.109	2.846.954
	Totale 1)	2.919.836	3.041.061
	2) Impianti e macchinario:		
	b) Impianti di produzione	7.886.927	8.295.115
	c) Linee di trasporto	1.220.452	1.012.870
	d) Stazioni di trasformazione	2.612.030	2.369.767
	e) Reti di distribuzione	394.848	202.452
	Totale 2)	12.114.257	11.880.204
	3) Attrezzature industriali e commerciali	53.880	61.521
	4) Altri beni:		
	a) Mobili e macchine d'ufficio	93.837	119.885
	b) Automezzi	70.347	59.504
	c) Mobili e arredi fabbricati civili	4.898	6.857
	Totale 4)	169.082	186.246
	5) Immobilizzazioni materiali in corso ed acconti	133.114	957.630
	II Totale Immobilizzazioni materiali	15.390.169	16.126.662
B/III	Immobilizzazioni finanziarie		
	1) Partecipazioni in:		
	b) Imprese collegate	79.660	80.000
	d) Altre imprese	92.934	68.675
	Totale 1)	172.594	148.675
	2) Crediti:		
	d1) Verso altri esigibili entro esercizio successivo	59.379	9.791
	d2) Verso altri esigibili oltre esercizio successivo	32.271	30.127
	Totale 2)	91.650	39.918
	III Totale Immobilizzazioni finanziarie	264.244	188.593
	TOTALE IMMOBILIZZAZIONI B)	16.363.588	16.439.622
C	ATTIVO CIRCOLANTE		
C/I	Rimanenze		
	1) Materie prime, sussidiarie e di consumo:		
	a) Materiali	77.120	60.339
	3) Lavori in corso su ordinazione	26.932	31.493
	I Totale rimanenze	104.052	91.832

SCHEMA DI BILANCIO

		2007 €	2006 €
C/II	Crediti		
	1) Verso clienti esigibili entro esercizio successivo:		
	a) Crediti verso utenti enti pubblici	12.806	15.255
	b) Crediti verso altri utenti	215.051	265.848
	c) Crediti per fatt. da emett. per energia elettrica ad utenti	333.637	304.164
	d) Crediti verso altri clienti per energia elettrica	389.503	1.391.144
	e) Crediti verso altri clienti (altre prest. di serv. - materiali)	283.705	308.859
	Totale 1)	1.234.702	2.285.270
	4) bis Tributarie – importi esigibili entro l'esercizio successivo	-	5.325
	4) ter Imposte anticipate – importi recuperabili entro l'esercizio successivo	68.750	82.500
	Totale 4)	68.750	87.825
	5) Verso altri – esigibili entro esercizio successivo:		
	a) Crediti verso Cassa Conguaglio Sett. Elettr. e sistemi perequazione	-	10.028
	d) Altri	1.200.082	305.560
	Totale 5)	1.200.082	315.588
	II Totale Crediti	2.503.534	2.688.683
C/III	Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni		
	6) Altri titoli a reddito fisso	4.000.000	3.000.000
	III Totale Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni	4.000.000	3.000.000
C/IV	Disponibilità liquide		
	1) Depositi bancari e postali	1.384.301	87.545
	3) Denaro e valori in cassa	7.661	9.748
	IV totale Disponibilità liquide	1.391.962	97.293
	TOTALE ATTIVO CIRCOLANTE C	7.999.548	5.877.808
D	RATEI E RISCONTI		
	2) Altri ratei e risconti attivi	47.077	72.241
	TOTALE RATEI E RISCONTI D	47.077	72.241
	TOTALE ATTIVO (A+B+C+D)	24.410.213	22.389.671

PASSIVO

A	PATRIMONIO NETTO		
A/I	Capitale	582.445	544.318
A/III	Riserve di rivalutazione	184.220	184.220
A/IV	Riserva legale	1.702.341	1.435.797
A/VI	Riserve statutarie	5.384.069	4.826.617
A/VII	Altre Riserve:		
	a) Fondo contributi in conto capitale	2.328.854	2.328.854
	Totale I - VII	10.181.929	9.319.806
	Riserva da arrotondamento bilancio	3	-
A/VIII	UTILI/PERDITE PORTATI A NUOVO		
	a) Utile/Perdita d'Esercizio	700.077	888.481
	TOTALE PATRIMONIO NETTO A)	10.882.009	10.208.287
B	FONDI PER RISCHI E ONERI		
	3) Altri fondi per rischi e oneri	335.000	250.000
	TOTALE FONDI PER RISCHI E ONERI	335.000	250.000

ESERCIZIO 2007

		2007 €	2006 €
C	TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO	394.726	415.763
D	DEBITI		
	3) Debiti verso soci per finanziamenti: importi esigibili entro esercizio successivo	3.754.822	3.342.412
	4) Debiti verso banche esigibili entro esercizio successivo:	709.955	785.203
	a) Debiti verso banche esigibili oltre esercizio successivo	4.158.061	4.597.117
	Totale 4)	4.868.016	5.382.320
	6) Acconti		
	Acconti esigibili entro esercizio successivo:		
	a) Acconti da Clienti esigibili entro esercizio successivo	7.500	69.310
	c) Altri entro esercizio successivo	8.000	8.000
	Acconti esigibili oltre esercizio successivo:		
	b) Anticipi e cauzioni da utenti oltre esercizio successivo	198.738	145.939
	Totale 6)	214.238	223.249
	7) Debiti verso fornitori esigibili entro esercizio successivo	2.463.973	1.284.561
	12) Debiti tributari esigibili entro esercizio successivo	122.098	136.801
	13) Debiti verso Istituti di previdenza esigibili entro esercizio successivo	62.249	60.676
	14) Altri debiti esigibili entro esercizio successivo:		
	a) Debiti verso Cassa Conguaglio Sett. Elettr. e sistemi perequazione	34.384	10.739
	b) Debiti verso personale	167.607	139.097
	c) Altri	1.055.749	885.279
	Totale 14)	1.257.740	1.035.115
	TOTALE DEBITI D)	12.743.136	11.465.134
E	RATEI E RISCONTI		
	2) Altri ratei e risconti passivi	55.342	50.487
	TOTALE RATEI E RISCONTI E)	55.342	50.487
	TOTALE PASSIVO E PATRIMONIO (A+B+C+D+E)	24.410.213	22.389.671

CONTI D'ORDINE**GARANZIE RICEVUTE**

Obbligazioni di garanzia

Garanzie ricevute di terzi

	960.610	1.002.754
TOTALE CONTI D'ORDINE	960.610	1.002.754

CONTO ECONOMICO**A VALORE DELLA PRODUZIONE**

1) Ricavi per vendite e prestazioni:

a) Energia elettrica fatturata all'ENEL e Acquirente Unico

2.043.439 1.939.624

b) Energia elettrica fatturata a clienti e Soci:

b.1) usi domestici fornitura in BT

778.869 623.078

b.2) illuminazione pubblica fornitura in BT

62.644 66.018

b.3) altri usi fornitura in BT

1.027.115 805.806

b.4) fornitura in MT per altri usi

245.596 186.934

Totale b) 2.114.224 1.681.836

c) Corrispettivi per uso del sistema elettrico

120.237 103.540

d) Contributo allacciamenti per forniture in BT e MT

311.666 63.414

e) Prestazioni di servizi a terzi

560.471 496.891

SCHEMA DI BILANCIO

	2007 €	2006 €
f) Vendita materiali diversi	15.377	6.828
g) Sconto luce Soci	- 262.286	- 255.780
Totale 1)	4.903.128	4.036.353
3) Variazioni rimanenze lavori in corso su ordinazione	- 4.561	- 12.217
4) Incrementi immobilizzazioni per lavori interni	78.648	120.902
5) Altri ricavi e proventi:		
a) Contrib. in conto esercizio da Cassa Cong. Sett. Elettrico	1.031	46.811
b) Altri contributi in conto esercizio	6.406	6.406
c) Ricavi da gestione accessorie	828.126	1.155.350
d) Plusvalenze da alienazione immobilizzazioni materiali	2.970	2.605
Totale 5)	838.533	1.211.172
TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE A	5.815.748	5.356.210
B COSTI DELLA PRODUZIONE		
6) Costi acquisto materie prime, sussidiarie, consumo e merci:		
a) Acquisti energia elettrica	1.135.430	790.652
f) Altre materie prime	271.497	174.089
g) Materiali di consumo	34.955	31.519
Totale 6)	1.441.882	996.260
7) Costi per servizi:		
a) Corrispettivi per uso del sistema elettrico nazionale	86.407	55.228
b) Spese per lavori, manutenzioni, riparazioni impianti	77.823	84.594
c) Altri costi per servizi	454.826	399.137
Totale 7)	619.056	538.959
8) Costi per godimento di beni di terzi:		
Affitti passivi	46	1.147
9) Costi del personale:		
a) Salari e Stipendi	693.585	667.880
b) Oneri Sociali	225.734	215.464
c) Trattamento fine rapporto	59.941	53.701
e) Altri costi per il personale	688	561
Totale 9)	979.948	937.606
10) Ammortamenti e svalutazioni:		
a) Ammortamento delle immobilizzazioni immateriali	83.842	43.084
b) Ammortamento delle immobilizzazioni materiali:		
<i>Ammortamento immobili non industriali</i>	7.380	7.380
<i>Ammortamento fabbricati industriali</i>	114.271	134.205
<i>Ammortamento impianti di produzione</i>	499.832	773.055
<i>Ammortamento linee di trasporto</i>	54.613	43.799
<i>Ammortamento stazioni di trasformazione</i>	82.883	44.668
<i>Ammortamento reti di distribuzione</i>	20.328	15.615
<i>Ammortamento mobili e macchine ufficio</i>	31.214	37.372
<i>Ammortamento attrezzature e apparecchiature</i>	22.417	22.989
<i>Ammortamento automezzi</i>	45.785	28.161
<i>Ammortamento mobili ed arredi fabbricati civili</i>	1.959	1.959
Totale b)	880.682	1.140.695
d) Svalutazione crediti e disponibilità liquide dell'attivo circolante	-	11.943
Totale 10)	964.524	1.164.230
11) Variazioni delle rimanenze	- 16.781	11.488
13) Altri accantonamenti	85.000	-

	2007 €	2006 €
14) Oneri diversi di gestione:		
a) Contrib. comuni montani, canoni derivaz., tasse e licenze	307.268	310.822
b) Quote riconosciute a Cassa Conguaglio Settore Elettrico	5.554	3.123
c) Altri	345.231	254.330
Totale 14)	658.053	568.275
TOTALE COSTI DELLA PRODUZIONE B	4.731.728	4.217.965
DIFFERENZA TRA VALORE E COSTI PRODUZIONE (A - B)	1.084.020	1.138.245
C PROVENTI E ONERI FINANZIARI		
16) Altri proventi finanziari:		
c) Da titoli iscritti attivo circolante che non cost. partec.	156.226	87.057
d) Proventi finanziari diversi dai precedenti	28.040	6.787
Totale 16)	184.266	93.844
17) Interessi e altri oneri finanziari:		
d) Interessi passivi e oneri finanziari diversi verso diversi	190.992	140.043
TOTALE PROVENTI E ONERI FINANZIARI (16-17) C	- 6.726	- 46.199
D RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE		
18) Rivalutazioni:		
a) Di partecipazioni	2.682	-
19) Svalutazioni di attività finanziarie:		
a) Di partecipazioni	5.413	960
TOTALE RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE (18 - 19) D	- 2.731	- 960
E PROVENTI ED ONERI STRAORDINARI		
20) Proventi straordinari:		
b) Altri proventi straordinari	45.165	32.782
c) Proventi straordinari da arrotondamenti	- 1	-
Totale 20)	45.164	32.782
21) Oneri straordinari:		
b) Sopravenienze passive e insussistenze attive	126.586	-
c) Imposte relative ad esercizi precedenti	13	2.716
Totale 21)	126.599	2.716
SALDO DELLE PARTITE STRAORDINARIE (20 - 21) E	- 81.435	30.066
RISULTATO PRIMA DELLE IMPOSTE (A-B+/-C+/-D+/-E)	993.128	1.121.152
22) Imposte sul reddito dell'esercizio, correnti, differite e anticipate:		
a) Imposte correnti	293.051	232.671
23 Utile/perdita dell'esercizio	700.077	888.481

NOTA INTEGRATIVA AL BILANCIO 2007

FORMA E CONTENUTO DEL BILANCIO

Il Bilancio dell'esercizio chiuso il 31 dicembre 2007 è costituito da:

- STATO PATRIMONIALE
- CONTO ECONOMICO
- NOTA INTEGRATIVA.

È stato redatto secondo le vigenti disposizioni normative ed in conformità allo schema di Bilancio previsti dagli articoli 2424 e 2425 del Codice Civile e dal Decreto Legislativo n° 127 del 9 aprile 1991 e dalle direttive comunitarie.

La presente nota integrativa è costituita da:

- Parte A - Criteri di valutazione e di redazione del Bilancio
- Parte B - Informazioni sullo Stato Patrimoniale
- Parte C - Informazioni sul Conto Economico.

Nella presente Nota Integrativa è inoltre incluso, ad integrazione dell'informativa, il rendiconto finanziario così come suggerito dai principi contabili dei dottori commercialisti e dei ragionieri. Tutti i valori esposti nel Bilancio sono espressi in Euro.

In ossequio a quanto disposto dall'art. 15 della Legge 31 gennaio 1992 n° 59 e dall'art. 21 della Legge 9 gennaio 1991, n° 9, il Bilancio è stato sottoposto a revisione da parte della società "TREVOR S.r.l." con sede in Trento. La relazione della Società di Revisione verrà allegata al Bilancio.

PARTE A – CRITERI DI VALUTAZIONE E DI REDAZIONE DEL BILANCIO

I criteri di valutazione adottati per la redazione del Bilancio sono conformi alle disposizioni dell'art. 2426 Codice Civile ed in generale non si discostano da quelli adottati nel precedente esercizio. Il Bilancio è stato redatto con criteri di continuità aziendale, per cui i principi contabili utilizzati sono quelli di un'impresa in attività. Le valutazioni adottate sono improntate a principi di prudenza, competenza ed inerenza, con valutazione separata delle voci.

Non sono intervenuti casi eccezionali che rendessero necessario il ricorso a deroghe di cui all'art. 2423 comma 4 e all'art. 2423 bis comma 2 Codice Civile.

Rispetto al Bilancio chiuso al 31/12/2006, nella stesura del presente sono state operate delle riclassifiche in alcune voci del conto economico. Per una migliore comparabilità, le corrispondenti voci del Bilancio 2006 sono state a loro volta riclassificate senza peraltro modificare il patrimonio netto ed il risultato del Bilancio approvato nel passato esercizio.

I criteri di valutazione utilizzati sono, nel dettaglio, i seguenti:

IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI

Le immobilizzazioni immateriali sono iscritte al costo comprensivo degli oneri accessori e solo previo consenso del Collegio Sindacale.

Gli importi sono esposti al netto delle quote di ammortamento che, calcolate sistematicamente in misura costante, sono proporzionali alla residua possibilità di utilizzazione del bene.

La tabella sotto riportata indica, a seconda della tipologia di spesa, la durata dell'ammortamento ritenuta più congrua per riflettere il reale deperimento e la residua possibilità di utilizzazione di ogni singolo bene:

· Oneri pluriennali impianto Mieli	durata 30 anni scadenza 8/5/2019
· Allacciamento ENEL	durata 5 anni
· Costi di ricerca, sviluppo e di pubblicità	durata 3 anni
· Programmi software per P.C.	durata 3 anni
· Marchi	durata 18 anni
· Avviamento pagato all'ENEL per l'acquisto del ramo d'azienda della rete di distribuzione di energia elettrica posta all'interno del territorio comunale di Sutrio	durata 18 anni.

In particolare si è ritenuto di ammortizzare in 18 anni l'Avviamento pagato all'ENEL per la rete di distribuzione di Sutrio, in quanto tale periodo rappresenta la durata della ricaduta economica dell'investimento.

IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI

Le immobilizzazioni materiali sono esposte nell'attivo dello stato patrimoniale, al netto dei relativi fondi di ammortamento ed al netto di contributi in conto capitale percepiti a fronte dell'acquisto di alcuni beni ammortizzabili. Le immobilizzazioni tecniche sono iscritte al costo di acquisizione o di costruzione interna, comprensivo degli oneri accessori di diretta imputazione. I valori dei cespiti non superano i valori effettivamente attribuiti ai beni con riguardo al loro costo d'acquisto, alla loro consistenza, alla loro capacità produttiva ed all'effettiva possibilità di economica utilizzazione nell'impresa.

Su alcuni cespiti aziendali sono state eseguite in passato rivalutazioni in base alla legge di rivalutazione monetaria n° 72 del 19 marzo 1983. I valori sono nel seguito della presente relazione, evidenziati in uno specifico prospetto.

Il metodo di rivalutazione adottato è stato quello diretto di cui all'art. 2 di detta legge e con gli stessi criteri sono stati ricalcolati i fondi di ammortamento dei cespiti rivalutati.

Le spese di manutenzione e riparazione che non comportano incremento del valore degli investimenti sono imputate direttamente al conto economico dell'esercizio nella voce costi per servizi.

Per quanto riguarda la politica di ammortamento delle immobilizzazioni tecniche, la stessa riflette, per alcune categorie di cespiti, quanto operato in occasione della redazione del Bilancio degli esercizi precedenti, allorché il Consiglio di Amministrazione aveva ritenuto, al fine di assegnare la maggior perdita di valore dei beni al periodo immediatamente successivo all'acquisto, di prevedere l'applicazione di un piano di ammortamento non costante nel tempo, con aliquote raddoppiate nel secondo e terzo anno dall'entrata in funzione del bene come esposto nella tabella successiva. La tabella sotto riportata indica, per categorie di cespiti omogenee, le aliquote di ammortamento utilizzate, ritenute congrue, con la particolarità esposta nel paragrafo precedente; ciò al fine di riflettere il reale deperimento dei beni, tenendo conto della residua possibilità di utilizzazione di ogni singolo cespite. Le aliquote di ammortamento utilizzate non si discostano da quelle applicate nei precedenti esercizi:

• Terreni	non soggetti ad ammortamento	
• Fabbricati	aliquota	3%
• Costruzioni leggere (tettoie)	aliquota	10%
• Impianti e Macchinario suddivisi fra:		
- Opere idrauliche fisse	aliquota	1%
- Condotte forzate	aliquota	4%
- Impianti e macchinari idroelettrici	aliquota	7%
• Linee di trasporto media tensione	aliquota	3,33%
• Stazioni di trasformazione suddivisi fra:		
- Trasformatori ed apparecchiature di cabina	aliquota	3,33%
- Fabbricati di trasformazione	aliquota	2,50%
• Reti di distribuzione suddivisi fra:		
- Reti di distribuzione B.T. e prese	aliquota	3,33%
- Contatori, riduttori, valvole	aliquota	5%
• Attrezzature industriali e commerciali	aliquota	10%
• Mobili e macchine ordinarie d'ufficio	aliquota	12%
• Macchine d'ufficio elettriche ed elettromeccaniche	aliquota	20%
• Automezzi suddivisi fra:		
- Autoveicoli	aliquota	20%
- Autovetture	aliquota	25%
• Mobili ed arredi dei fabbricati civili	aliquota	10%

IMMOBILIZZAZIONI FINANZIARIE

Le partecipazioni sono iscritte al costo di acquisto e/o sottoscrizione eventualmente rettificata per tener conto di perdite durevoli di valore. Le immobilizzazioni finanziarie verso altri sono valutate al loro valore nominale.

RIMANENZE

Le materie prime, sussidiarie e di consumo, sono state valutate in base al costo medio d'acquisto secondo la stratificazione del metodo "L.I.F.O. a scatti annuali". Quanto ottenuto è stato rettificato con apposito fondo, per riflettere il valore minore tra costo e valutazione di mercato. I "lavori in corso su ordinazione", essendo riferiti ad opere di durata "non ultrannuali", sono stati valutati ed iscritti al costo di produzione, tenendo conto dell'effettivo stato di avanzamento delle opere alla data di Bilancio.

CREDITI

I crediti sono stati iscritti al valore nominale determinato al momento della contabilizzazione delle operazioni e sono esposti al netto del valore di un apposito fondo svalutazione, al fine di adeguarli al loro presumibile valore di realizzo.

ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI

I titoli relativi alle attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni sono iscritti prudenzialmente al valore nominale, il quale è inferiore al valore desunto dall'andamento medio dei prezzi riscontrati sui mercati finanziari nell'ultimo mese dell'esercizio.

DISPONIBILITÀ LIQUIDE

Le disponibilità liquide sono state esposte in Bilancio al valore nominale.

FONDI PER RISCHI E ONERI

Sono stanziati per coprire oneri di esistenza probabile. Nella valutazione di tali fondi sono stati rispettati i criteri di prudenza e competenza. Le passività potenziali sono state iscritte nei fondi, in quanto prudenzialmente ritenute probabili.

TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO

Il trattamento di fine rapporto è commisurato all'effettivo debito maturato al 31 dicembre 2007 nei confronti del personale dipendente in forza a tale data, tenuto conto dei livelli retributivi di ciascun dipendente e delle disposizioni dei contratti collettivi nazionali di lavoro vigenti per le categorie.

DEBITI

I debiti sono iscritti al valore nominale e corrispondono al debito effettivo.

CREDITI E DEBITI PER IMPOSTE SUL REDDITO

Le imposte correnti sono determinate in relazione alle vigenti norme tributarie, tenendo conto di quelle specificamente applicabili alle società cooperative e sono state contabilizzate al netto del credito formatosi nei confronti dell'Erario con il versamento degli acconti d'imposta. Vengono inoltre evidenziati in Bilancio i crediti per imposte anticipate, determinate sulle differenze temporanee tra risultato civilistico ed imponibile fiscale. La società non ha imposte differite.

A fronte delle riserve patrimoniali in sospensione di imposta, non è stato accantonato alcun onere tributario in quanto, allo stato attuale, non sono previste operazioni che ne determinino la tassazione in quanto tali riserve non sono distribuibili.

RATEI E RISCONTI

In accordo con il Collegio Sindacale i ratei ed i risconti, tanto attivi che passivi, sono conseguenti a rettifiche eseguite in sede di chiusura per una corretta imputazione a conto economico secondo la competenza temporale di costi e ricavi.

CONTI D'ORDINE

I conti d'ordine rappresentano le garanzie ricevute da terzi. Trattasi di fidejussioni bancarie richiesteci quali ulteriore garanzia sui mutui concessi alla Cooperativa.

PARTE B – INFORMAZIONI SULLO STATO PATRIMONIALE

ATTIVO

IMMOBILIZZAZIONI

B/I	IMMOBILIZZAZIONI IMMATERIALI	€	709.175
-----	------------------------------	---	---------

Tale voce rappresenta le immobilizzazioni immateriali, come da prospetto che evidenzia le variazioni intervenute:

DESCRIZIONE	VALORE NETTO AL 31/12/2006	INCREMENTI 2007	AMMORTAMENTI 2007	VALORE NETTO AL 31/12/2007
1) Costi di impianto e di ampliamento:				
- Impianto "Mieli"	70.408	-	5.670	64.737
- Allacciamento Enel	2.400	-	1.200	1.200
2) Costi di ricerca, sviluppo e pubblicità	8.000	-	8.000	-
4) Programmi per C.E.D. e P.C.	42.529	31.126	33.431	40.224
Marchi	1.030	-65	119	846
5) Avviamento (acquisto ramo d'azienda da ENEL "rete distribuzione Sutrio")	-	637.590	35.422	602.168
TOTALE	124.367	668.651	83.842	709.175

- 1) Costi di impianto e di ampliamento. L'importo iscritto a Bilancio pari a € 65.937 rappresenta: per € 64.737 la quota residua degli oneri pluriennali relativi alla costruzione dell'impianto di "Mieli" per originari € 161.134 capitalizzati nell'esercizio 1991 che verranno completamente ammortizzati nell'arco di durata della concessione con scadenza al 08/05/2019; per € 1.200 la quota residua dei costi sostenuti nell'esercizio 2004 per € 6.000 nei confronti dell'ENEL per l'aumento di potenza nel punto di consegna di emergenza presso la centrale di Mieli, il cui ammortamento è effettuato in cinque esercizi;
- 2) Costi di ricerca, sviluppo e di pubblicità. Nel passato esercizio l'importo evidenziato in € 8.000 indicava il valore residuo dei costi sostenuti nell'anno 2005 per lo studio e l'introduzione di un nuovo sistema informatico aziendale, la cui spesa è risultata essere di € 24.000 ed il cui ammortamento ripartito in tre esercizi si è concluso nel 2007.
- 4) Concessioni, licenze, marchi, diritti e simili. L'ammontare complessivo di € 40.224 iscritto a Bilancio è il residuo, dopo la detrazione della quota di ammortamento dell'esercizio di € 33.431, delle spese sostenute per l'acquisizione di programmi, di software di automazione, installati nel Centro Elaborazione Dati, nei Personal Computers nell'anno 2005 per € 10.739, nel 2006 per € 58.149 e nell'anno 2007 per € 31.126. Tali spese vengono ammortizzate in tre esercizi. Inoltre nel 2001 sono stati sostenuti costi relativi alla realizzazione del nuovo marchio sociale pari a € 2.170. L'ammortamento di tali spese sino all'esercizio 2005 prevedeva una ripartizione in 10 anni, a partire invece dall'esercizio 2006 vengono ripartite in 18 anni applicando quindi un'aliquota sugli ammortamenti residui del 5,55%, in ottemperanza anche alla disciplina fiscale vigente.
- 5) Avviamento. La comparsa di questa nuova voce nel Bilancio 2007 rappresenta per € 602.168 il residuo da ammortizzare dell'avviamento e spese accessorie sostenute per € 637.590 per la cessione, da parte dell'ENEL, del ramo d'azienda riguardante la rete di distribuzione di energia elettrica posta all'interno dell'area comunale di Sutrio il cui passaggio è avvenuto il 1° gennaio del 2007. Il costo sostenuto viene ripartito in 18 anni.

B/II IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI**€ 15.390.169**

Le variazioni intervenute nel corso dell'esercizio nelle singole categorie di cespiti e nei loro corrispondenti fondi di ammortamento sono riassunte nelle tabelle di seguito riportate:

IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	VALORE AL 31/12/2006	ACQUISTI E VARIAZ. CATEGORIE	ALIENAZIONI E CAPITALIZZAZIONI	VALORE AL 31/12/2007
1) TERRENI E FABBRICATI:				
a) FABBRICATI NON INDUSTRIALI	315.142			
Contributo in conto capitale	- 68.786			
TOTALE FABBRICATI NON INDUSTRIALI	246.356	-	-	246.356
b) TERRENI E FABBRICATI INDUSTRIALI	3.869.647	426	-	3.870.073
TOTALE 1) TERRENI E FABBRICATI	4.116.003	426	-	4.116.429
2) IMPIANTI E MACCHINARIO:				
a) OPERE DEVOLVIBILI	-	-	-	-
b) IMPIANTI PRODUZIONE:				
- Macchinari	5.222.179	91.644	-	5.313.823
- Condotte Opere idrauliche fisse	2.679.115	-	-	2.679.115
- Condotte forzate	7.682.466	-	-	7.682.466
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	15.583.760	91.644	-	15.675.404
c) LINEE MEDIA TENSIONE	1.674.141	262.196	-	1.936.337
d) STAZIONI TRASFORMAZIONE:				
- Fabbricato sottostazione trasformazione	903.987	1.530	-	905.517
- Fabbricati cabine trasformazione	105.680	37.584	-	143.264
- Apparecchiature cabine trasformazione	331.920	118.656	-	450.576
- Apparecchiature sottostaz. trasformazione	1.181.058	111.750	-	1.292.808
- Trasformatori	233.461	55.626	565	288.522
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	2.756.106	325.146	565	3.080.687
e) RETI DI DISTRIBUZIONE:				
- Linee Bassa Tensione	693.663	182.736	-	876.399
- Contatori, Riduttori, Valvole	215.430	29.987	4.037	241.380
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	909.093	212.723	4.037	1.117.779
TOTALE 2) IMPIANTI E MACCHINARIO	20.923.100	891.709	4.602	21.810.207
3) ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI:				
b) ATTREZZATURE-APPARECCHIATURE	470.850	14.777	-	485.627
TOTALE 3) ATTREZZATURE	470.850	14.777	-	485.627
4) ALTRI BENI:				
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:				
- Mobili e Macchine ordinarie	220.639	1.400	-	222.039
- Macchine elettroniche elettriche	172.198	3.767	6.960	
- Contributo in conto capitale	- 987	-	-	168.018
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	391.850	5.167	6.960	390.057
b1) AUTOMEZZI	253.822	56.627	18.729	291.720
c) MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	33.437	-	-	-
- Contributo in conto capitale	- 13.846	-	-	-
TOTALE MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	19.591	-	-	19.591
TOTALE 4) ALTRI BENI	665.263	61.794	25.689	701.368
5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI:				
a) IMPIANTI E OPERE IN COSTRUZIONE	957.630	303.239	1.127.755	133.114
b) ACCONTI SU FORNITURE	-	-	-	-
TOTALE 5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO	957.630	303.239	1.127.755	133.114
TOTALI GENERALI	27.132.846	1.271.945	1.158.046	27.246.745

FONDI AMMORTAMENTO IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	VALORE AL 31/12/2006	RETTIFICHE E INCREMENTI	DECREMENTI	VALORE AL 31/12/2007
1) TERRENI E FABBRICATI:				
a) FABBRICATI NON INDUSTRIALI	52.249	-	7.380	59.629
b) TERRENI E FABBRICATI INDUSTRIALI	1.022.693	-	114.271	1.136.964
TOTALE 1) TERRENI E FABBRICATI	1.074.942	-	121.651	1.196.593
2) IMPIANTI E MACCHINARIO:				
a) OPERE DEVOLVIBILI	-	-	-	-
b) IMPIANTI PRODUZIONE:				
- Macchinari	3.923.956	-	160.851	4.084.807
- Condotte Opere idrauliche fisse	551.566	-	26.805	578.371
- Condotte forzate	2.813.123	-	312.176	3.125.299
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	7.288.645	-	499.832	7.788.477
c) LINEE MEDIA TENSIONE	661.271	-	54.614	715.885
d) STAZIONI TRASFORMAZIONE:				
- Fabbricato sottostazione trasformazione	11.300	-	22.619	33.919
- Fabbricati cabine trasformazione	49.962	-	2.915	52.877
- Apparecchiature cabine trasformazione	149.039	-	10.168	159.207
- Apparecchiature sottostaz.transformazione	19.487	-	40.819	60.306
- Trasformatori	156.551	- 566	6.363	162.348
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	386.339	- 566	82.884	468.657
e) RETI DI DISTRIBUZIONE:				
- Linee Bassa Tensione	528.738	-	14.865	543.603
- Contatori, Riduttori, Valvole	177.903	- 4.037	5.462	179.328
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	706.641	- 4.037	20.327	722.931
TOTALE 2) IMPIANTI E MACCHINARIO	9.042.896	- 4.603	657.657	9.695.950
3) ATTREZZATURE INDUSTRIALI E COMMERCIALI:				
b) ATTREZZATURE-APPARECCHIATURE	409.329	-	22.418	431.747
TOTALE 3) ATTREZZATURE	409.329	-	22.418	431.747
4) ALTRI BENI:				
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:				
- Mobili e Macchine ordinarie	112.460	-	23.054	135.514
- Macchine elettroniche elettriche	159.507	- 6.961	8.161	160.707
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	271.967	- 6.961	31.215	296.221
b1) AUTOMEZZI	194.316	- 18.729	45.784	221.371
c) MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	12.735	-	1.959	14.694
TOTALE 4) ALTRI BENI	479.018	- 25.690	78.958	532.286
TOTALI GENERALI	11.006.185	- 30.293	880.684	11.856.576

VALORE NETTO IMMOBILIZZAZIONI MATERIALI	VALORE NETTO AL 31/12/2006	ACQUISTI E VARIAZ. CATEG. 2007	AMM. SALDO CONTABILE BENI CESSATI	VALORE NETTO AL 31/12/2007
1) TERRENI E FABBRICATI:				
a) FABBRICATI NON INDUSTRIALI	262.893	-	7.380	
Contributo in conto capitale	- 68.786			
TOTALE FABBRICATI NON INDUSTRIALI	194.107			186.727
b) TERRENI E FABBRICATI INDUSTRIALI	2.846.954	426	114.271	2.733.109
TOTALE 1) TERRENI E FABBRICATI	3.041.061	426	121.651	2.919.836
2) IMPIANTI E MACCHINARIO:				
a) OPERE DEVOLVIBILI	-	-	-	-
b) IMPIANTI PRODUZIONE:				
- Macchinari	1.298.223	91.644	160.851	1.229.016
- Condotte Opere idrauliche fisse	2.127.549	-	26.805	2.100.744
- Condotte forzate	4.869.343	-	312.176	4.557.167
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	8.295.115	91.644	499.832	7.886.927
c) LINEE MEDIA TENSIONE	1.012.870	262.196	54.614	1.220.452
d) STAZIONI TRASFORMAZIONE:				
- Fabbricato sottostazione trasformazione	892.687	1.530	22.619	871.598
- Fabbricati cabine trasformazione	55.718	37.584	2.915	90.387
- Apparecchiature cabine trasformazione	182.881	118.656	10.168	291.369
- Apparecchiature sottostaz. trasformazione	1.161.571	111.750	40.819	1.232.502
- Trasformatori	76.910	55.626	6.362	126.174
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	2.369.767	325.146	82.883	2.612.030
e) RETI DI DISTRIBUZIONE:				
- Linee Bassa Tensione	164.925	182.736	14.865	332.796
- Contatori, Riduttori, Valvole	37.527	29.987	5.462	62.052
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	202.452	212.723	20.327	394.848
TOTALE 2) IMPIANTI E MACCHINARIO	11.880.204	891.709	657.656	12.114.257
3) ATTREZZ. INDUSTRIALI E COMMERCIALI:				
b) ATTREZZATURE - APPARECCHIATURE	61.521	14.777	22.418	53.880
TOTALE 3) ATTREZZATURE	61.521	14.777	22.418	53.880
4) ALTRI BENI:				
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:				
- Mobili e Macchine ordinarie	108.180	1.400	23.054	86.526
- Macchine elettroniche elettriche	12.692	3.767	8.161	8.298
Contributo in conto capitale	- 987			- 987
TOTALE MOBILI E MACCHINE UFFICIO	119.885	5.167	31.215	93.837
b1) AUTOMEZZI	59.504	56.627	45.784	70.347
c) MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	20.703	-	1.959	
Contributo in conto capitale	- 13.846	-		
TOTALE MOBILI ED ARREDI EDIFICI CIVILI	6.857			4.898
TOTALE 4) ALTRI BENI	186.246	61.794	78.958	169.082
5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO E ACCONTI:				
a) IMPIANTI E OPERE IN COSTRUZIONE	957.630	303.239	1.127.755	133.114
b) ACCONTI SU FORNITURE	-	-	-	-
TOTALE 5) IMMOBILIZZAZIONI IN CORSO	957.630	303.239	1.127.755	133.114
TOTALI GENERALI	16.126.662	1.271.945	2.008.438	15.390.169

Come esposto nella parte introduttiva alla presente Nota Integrativa, le immobilizzazioni tecniche evidenziate in tabella sono iscritte al costo d'acquisto o di produzione ed eventualmente rivalutate solo sulla base di specifiche leggi che lo hanno consentito. Le Rivalutazioni Monetarie, già incluse nel valore delle immobilizzazioni materiali, sono evidenziate nel prospetto seguente, secondo quanto previsto dall'art. 10 comma 1° della Legge 72/83.

RIVALUTAZIONI MONETARIE

CATEGORIA	VALORE AL 31/12/2006	DECREMENTI	VALORE AL 31/12/2007
2. IMPIANTI E MACCHINARI			
b) FABBRICATI - TERRENI INDUSTRIALI	29.054	-	29.054
FABBRICATI CIVILI	145	-	145
c) IMPIANTI PRODUZIONE:			
- Macchinari	83.858	-	83.858
- Condotte Opere idrauliche fisse	-	-	-
- Condotte forzate	13.087	-	13.087
TOTALE IMPIANTI PRODUZIONE	96.945	-	96.945
d) LINEE MEDIA TENSIONE	36.033	-	36.033
e) STAZIONI TRASFORMAZIONE:			
- Fabbricati per la distribuzione	4.555	-	4.555
- Apparecchiature	17.998	-	17.998
- Trasformatori	6.565	181	6.384
TOTALE STAZIONI TRASFORMAZIONE	29.118	181	28.937
f) RETI DI DISTRIBUZIONE:			
- Linee Bassa Tensione	32.084	-	32.084
- Contatori, Riduttori, Valvole	6.976	1.514	5.462
TOTALE RETI DISTRIBUZIONE	39.060	1.514	37.546
TOTALE 2. IMPIANTI E MACCHINARI	230.355	1.695	228.660
3. MOBILI ED ATTREZZATURE			
a) MOBILI E MACCHINE UFFICIO:			
- Mobili e Macchine ordinarie	1.100	-	1.100
- Macchine elettroniche elettriche	-	-	-
TOTALE MOBILI E MACCH. UFFICIO	1.100	-	1.100
b) ATTREZZATURE- APPARECCHIATURE	2.272	-	2.272
TOTALE 3. MOBILI E ATTREZZATURE	3.372	-	3.372
TOTALE GENERALE	233.728	1.695	232.033

Gli incrementi dell'esercizio riguardano gli acquisti, la costruzione e l'entrata in funzione di nuovi beni necessari a svolgere l'attività aziendale.

La variazione maggiormente significativa è attribuita all'acquisto dall'ENEL del ramo d'azienda costituente la rete di distribuzione che si sviluppa all'interno del territorio del Comune di Sutrio. Oltre al prezzo di avviamento già indicato alla voce immobilizzazioni immateriali per € 637.590, è stata corrisposta per l'acquisto dell'intera rete di distribuzione la somma di € 185.710.

B/III 1) PARTECIPAZIONI **€ 172.594**

La voce si incrementa di € 23.919.

- b) La partecipazione in imprese collegate, per € 79.660, si riferisce alla quota di possesso, sottoscritta nella misura del 20,20 % del suo capitale, nella società "EnergyMont S.p.A.". Detta società si è costituita nel corso dell'anno 2006, il capitale versato alla data del 31/12/2007 è di € 20.000 pari al 25% del capitale sottoscritto. Si forniscono inoltre le seguenti informazioni:

denominazione:	EnergyMont S.p.A.		
sede:	Tolmezzo (UD) via Carnia Libera 1944 n° 29		
capitale sociale ultimo Bilancio approvato (31/12/2006)	€		396.000
patrim.netto ultimo Bilancio approvato (31/12/2006)	€		394.354
risultato esercizio (perdita)	€		- 1.645
quota posseduta			20,20 %
svalutazione esercizio 2007	€		340
valore a Bilancio 31/12/2007	€		79.660

d) Le "Partecipazioni in altre imprese", pari a € 92.934, sono così dettagliate:		
Sportur S.p.A.	€	30.054
Alpen Adria Energie GmbH	€	31.371
Consorzio Friulgiulia Lavori	€	1.549
CO.RE.GA.FI	€	299
COOPCA - Tolmezzo	€	4.648
Panificio Cooperativo Alto But	€	2.634
Caseificio Soc. Coop. Alto But	€	646
C.A.A.F. interregionale dipendenti	€	52
Poldo S.p.A.	€	77
Banca di Carnia e Gemonese Credito Cooperativo	€	26
Alpen Adria Energy Line S.p.A.	€	15.328
Federazione dell'Energia Raiffeisen Soc.Coop.	€	6.250
Altre	€	1

Per le partecipazioni possedute nelle società "Sportur S.p.A.", "Alpen Adria Energie GmbH" e "Alpen Adria Energy Line S.p.A." diamo le seguenti ulteriori informazioni:

denominazione:	Sportur S.p.A.	
sede:	San Daniele del Friuli (UD) via Tagliamento n° 41	
capitale sociale ultimo Bilancio approvato (31/12/2005)	€	3.120.000
patrim.netto ultimo Bilancio approvato (31/12/2006)	€	3.005.444
risultato esercizio (utile)	€	56.308
quota posseduta		1,00 %
rivalutazione esercizio 2007	€	563
valore a Bilancio 31/12/2007	€	30.054
la partecipazione è pari a n° 60.000 azioni ordinarie da nominali € 0,52 cadauna.		

denominazione:	Alpen Adria Energie GmbH	
sede:	Kötschach (Austria) Kötschach n° 66	
dati riferiti al Bilancio 31/12/2006:		
capitale sociale versato	€	872.040
patrim.netto ultimo Bilancio approvato (31/12/2006)	€	752.298
utile esercizio	€	50.803
quota posseduta		4,17 %
rivalutazione esercizio 2007	€	2.118
valore a Bilancio 31/12/2007	€	31.371

La nostra Cooperativa, nel corso dell'anno 1999, è entrata a far parte della Società "Alpen Adria Energie GmbH" con l'acquisizione di 500 azioni del valore nominale di 72,67 € (1.000 ÖS Scellini Austriaci) a cui si sono aggiunti il sovrapprezzo di 5,09 € (70 ÖS Scellini Austriaci) per ciascuna azione. Tale sottoscrizione è stata effettuata in occasione dell'aumento di capitale che la Società stessa ha portato da 1.000 a 7.000 azioni. Nell'esercizio 2003, con un'emissione di 5.000 nuove azioni, il capitale ha raggiunto la cifra complessiva di € 872.040. Non avendo aderito all'aumento di capitale, la nostra partecipazione corrisponde al 4,17%. Il nuovo valore attribuito alla partecipazione, pari a € 31.371, tiene conto del patrimonio netto che la Società aveva iscritto a Bilancio nell'esercizio al 31/12/2006.

denominazione:	Alpen Adria Energy Line S.p.A.	
sede:	Verona vicolo del Guasto n° 21	
dati riferiti al Bilancio 31/12/2006:		
capitale sociale versato	€	120.000
patrim.netto ultimo Bilancio approvato (31/12/2006)	€	90.163
perdita d'esercizio	€	- 12.143
quota posseduta	€	17,00 %
svalutazione esercizio 2007	€	5.072
valore a Bilancio 31/12/2007	€	15.328

La partecipazione, nella misura del 17% del capitale sociale, è stata acquisita nel corso dell'anno 2007 direttamente dai soci di cui questa è composta, i quali hanno ceduto a SECAB una parte della partecipazione posseduta. L'importo complessivamente corrisposto è stato di € 20.400, corrispondente al valore nominale.

La Società non ha conseguito nell'esercizio dividendi dalle partecipate. Secondo quanto previsto dall'art. 27 del Decreto Legislativo n° 127/91, non è stato predisposto il Bilancio consolidato in quanto non sono stati superati i limiti fissati dalla normativa stessa.

B/III 2) CREDITI € **91.650**

d) I crediti esigibili entro 12 mesi, per l'importo complessivo di € 59.379, riguardano per € 51.000 un finanziamento soci a favore della società partecipata "Alpen Adria Energy Line S.p.A." ed i restanti € 8.379 cauzioni e depositi versati: per € 2.033 a favore del "Mediocredito del FVG" relativamente alla pratica di un mutuo FRIE per la costruzione della "Cabina primaria 132/20 kV"; per € 6.346 relativamente a cauzioni a favore di enti pubblici riguardanti appalti ed esecuzione di lavori vari. Inoltre i crediti verso altri, esigibili oltre i 12 mesi, per € 32.271 sono costituiti da cauzioni e depositi versati a favore di enti quali: la Regione Friuli Venezia Giulia per il rilascio delle concessioni di derivazioni d'acqua per € 19.989; l'Agenzia del Demanio quale cauzione per l'affitto del terreno "ex area poligono di tiro a segno" a Paluzza per € 6.550; la Regione Friuli Venezia Giulia per attraversamenti di vari corsi d'acqua con nostre linee elettriche per € 3.646; l'ANAS per attraversamenti stradali per € 958, ed altre cauzioni per € 1.128.

ATTIVO CIRCOLANTE

C/I RIMANENZE € **104.052**

Le rimanenze registrano una variazione in aumento di € 12.220. Sono costituite da:

DESCRIZIONE	2006	CONSISTENZA LORDA AL 31/12/2007	FONDO SVALUTAZIONE	CONSISTENZA NETTA AL 31/12/2007
Materie prime sussidiarie di consumo	58.313	85.183	12.273	72.910
Bobine ed imballaggi	2.026	4.210	-	4.210
Lavori in corso su ordinazione	31.493	26.932	-	26.932
TOTALE	91.832	116.325	12.273	104.052

L'incremento è sostanzialmente determinato dalle voci "Materie prime, sussidiarie e di consumo" comprendenti le rimanenze finali di materiali e di bobine. Si riduce la voce "Lavori in corso su ordinazione" che registra lo stato di avanzamento dei lavori per conto di terzi, non ancora conclusi alla fine dell'esercizio.

C/II 1) CREDITI VERSO CLIENTI € **1.234.702**

3) CREDITI VERSO IMPRESE COLLEGATE € **0**

Le voci riguardano crediti commerciali, derivanti dalle operazioni di vendita o da prestazioni di servizio, tutte effettuate entro l'area geografica italiana. Sono esposti per il loro valore di presunto realizzo. Il valore nominale di alcune posizioni di credito di dubbia esigibilità è coperto da un apposito fondo rischi su crediti.

Tra le voci che compongono tale posta, quella dei "crediti verso altri clienti per energia elettrica" di € 389.503 riguarda il credito non ancora fatturato al 31/12/2007, nei confronti dell'ENEL Distribuzione S.p.A., dell'Acquirente Unico S.p.A. ed il presunto credito per la futura vendita dei "Certificati Verdi" derivanti dalla produzione dell'impianto idroelettrico di "Noiariis".

L'analisi al 31 dicembre 2007 è la seguente:

DESCRIZIONE	VALORE NOMINALE AL 31/12/2007	FONDO SVALUTAZIONE CREDITI	VALORE NETTO AL 31/12/2007
1) verso clienti esigibili entro 12 mesi:			
a) crediti verso utenti enti pubblici	13.961	1.155	12.806
b) crediti verso altri utenti	234.436	19.385	215.051
c) crediti per fatture da emettere ad utenti	363.711	30.074	333.637
d) crediti verso altri clienti per energia elettrica	424.613	35.110	389.503
e) crediti verso altri clienti (altre prestazioni di servizi - vendita materiali)	309.278	25.573	283.705
TOTALE	1.345.999	111.297	1.234.702
MOVIMENTAZIONE FONDO SVALUTAZIONE CREDITI	SALDO AL 31/12/2006	VARIAZIONI	SALDO AL 31/12/2007
Fondo rischi ex art. 106 TUIR:			
valore al 31/12/2006	65.766		
utilizzo esercizio 2007 per stralcio crediti		- 950	
quota dell'esercizio		-	
VALORE AL 31/12/2007			64.816
Fondo rischi tassato:			
valore al 31/12/2006	46.481		
utilizzo		-	
VALORE AL 31/12/2007			46.481
TOTALE FONDO RISCHI	112.247	- 950	111.297

Si presume che i crediti indicati vengano incassati nel corso dell'esercizio 2008.

Nell'anno 2007 il fondo per rischi su crediti è stato utilizzato per € 950, dovuto allo stralcio di alcuni crediti verso clienti/utenti inesigibili. L'importo del fondo residuo è ritenuto congruo per coprire eventuali inesigibilità, pertanto non si è provveduto ad accantonare per l'esercizio 2007 alcuna quota.

Nello schema di Bilancio l'importo totale del fondo è stato ripartito proporzionalmente in base ai valori delle diverse tipologie di crediti.

C/II 4-BIS) CREDITI TRIBUTARI

€ -

Detta posta al 31/12/2007 non evidenzia alcun credito verso l'Erario.

DESCRIZIONE	2006	2007
- credito v/erario per imposta IRPEG pagata in misura superiore con i versamenti in acconto	-	-
- credito v/erario per ritenute d'acconto subite	-	-
- credito v/erario per I.V.A. ceduto da Soc. "Elettromeccanica Alto But S.r.l."	1.598	-
- credito v/erario per I.V.A.	-	-
- credito v/erario per anticipazione d'imposta sul T.F.R. dipendenti	3.727	-
TOTALE	5.325	-

C/II 4-TER) IMPOSTE ANTICIPATE

€ 68.750

La voce diminuisce di € 13.750 rispetto all'esercizio precedente dovuta alla riduzione dell'aliquota IRES, che dal 33% in vigore per l'esercizio 2007, passa a decorrere dall'esercizio 2008 al 27,5 %.

DESCRIZIONE	2006 effetto fiscale (aliquota)	Variazione 2007	2007 effetto fiscale (aliquota)
- crediti v/erario per imposte anticipate (IRES):			
a fronte costituzione Fondo per rischi ed oneri iniziale (su € 150.000)	49.500 (33%)	- 8.250	41.250 (27,5%)
incremento esercizio 2005 (su € 100.000)	33.000 (33%)	- 5.500	27.500 (27,5%)
TOTALE	82.500	- 13.750	68.750

C/II 5) A) CREDITI VERSO CASSA CONGUAGLIO SETTORE ELETTRICO

€ -

Al 31/12/2006 detto credito, vantato nei confronti della Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico, riguardava il saldo dell'incentivo determinato dalla delibera n° 34/05 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, la quale prevede la compensazione dei prezzi minimi garantiti ai gestori di rete, per quell'energia elettrica prodotta da piccoli impianti idroelettrici. A fine esercizio 2007 non risulta alcun credito da liquidare a nostro favore.

C/II 5) D) CREDITI VERSO ALTRI

€ 1.200.082

Si registra un aumento di € 894.522 rispetto al dato 2006.

Sono così composti:

DESCRIZIONE	2006	2007
d) Altri:		
- credito v/INAIL regolazione premi	1.340	1.033
- credito v/INAIL per anticipazione indennità infortuni dipendenti	-	1.022
- credito v/INPS anticipazione contributi ferie non godute	3.599	4.018
- anticipazioni su acquisti	-	510
- crediti diversi	10	89
- pronti contro termine presso Banca di Carnia e Gemonese Cred. Coop.	300.611	1.193.410
TOTALE	305.560	1.200.082

ATTIVITÀ FINANZIARIE CHE NON COSTITUISCONO IMMOBILIZZAZIONI

C/III 6) ALTRI TITOLI

€ 4.000.000

I titoli si incrementano di € 1.000.000 grazie alle disponibilità finanziarie createsi nel corso dell'anno. Si ritiene che, per coprire gli investimenti che si andranno ad effettuare nell'immediato futuro, queste risorse finanziarie potranno presumibilmente essere oggetto di smobilizzo.

I criteri di valutazione che sono stati adottati per i titoli sono quelli già evidenziati nella parte "A" della presente Nota Integrativa. Alla data del 31 dicembre 2007 le quotazioni di mercato, leggermente superiori al valore nominale, hanno indotto ad una loro valorizzazione coincidente col valore nominale e corrispondente a quello d'acquisto. Il dettaglio dei titoli ancora posseduti è il seguente:

DESCRIZIONE	VALORE NOMINALE	VALORE NETTO A BILANCIO
Obbligazioni Banca Carnia Gemonese cod. IT000413678 scad. 2011	2.000.000	2.000.000
Obbligazioni Banca Carnia Gemonese cod. IT0004271166 scad. 2012	2.000.000	2.000.000
TOTALE	4.000.000	4.000.000

DISPONIBILITÀ LIQUIDE

C/IV 1) DEPOSITI BANCARI E POSTALI € **1.384.301**

La disponibilità dei c/c bancari e postale registra un incremento di € 1.296.756 rispetto all'esercizio 2006. Dette risorse già ad inizio del nuovo esercizio saranno in buona parte impiegate per coprire il pagamento delle rate di mutuo ed i fornitori. In dettaglio:

DESCRIZIONE	2006	2007
Banca di Carnia Gemonese Cred. Coop.	-	1.215.727
Friulcassa – Cassa Risparmio Regionale	41.586	59.310
Banco di Brescia	4.984	18.464
Banca Popolare Friuladria	301	40.081
UniCredit Banca	11.781	10.711
c/c Postale	28.893	40.008
TOTALE	87.545	1.384.301

C/IV 3) DENARO E VALORI IN CASSA € **7.661**

Diminuisce di € 2.087; l'importo corrisponde alle disponibilità di cassa. In dettaglio:

DESCRIZIONE	2006	2007
Denaro in contanti	8.413	5.877
Valori bollati	1.335	1.784
TOTALE	9.748	7.661

RATEI E RISCONTI

D RATEI E RISCONTI ATTIVI € **47.077**

Registrano una diminuzione di € 25.164 rispetto all'esercizio 2006. Risultano essere così formati:

DESCRIZIONE	2006	2007
Ratei attivi:		
Interessi in corso di maturazione dei titoli	20.511	33.092
Totale ratei attivi	20.511	33.092
Risconti attivi:		
Interessi passivi e fidejussioni su rate mutui	1.157	8
Assicurazioni incendio, infortunio e altre	34.522	159
Assicurazioni e tasse proprietà automezzi	6.610	3.872
Altre (canoni manutenzione - telefoniche - ecc.)	9.441	9.946
Totale risconti attivi	51.730	13.985
TOTALE RATEI E RISCONTI	72.241	47.077

Il dettaglio degli interessi in corso di maturazione dei titoli e pronti contro termine è indicato nella seguente tabella:

DENOMINAZIONE	VALORE NOMINALE	INIZIO CEDOLA	TASSO INTERESSE CEDOLA	RATEO INTERESSE SU CEDOLE IN CORSO DI MATURAZIONE
Obbligazioni BCG cod. IT000413678	2.000.000	01/11	4,90	16.245
Obbligazioni BCG cod. IT000427116	2.000.000	01/12	4,95	8.340
Pronti c/termine BCG cod. IT000400812		31/10		8.450
Deposito cauzionale Ag. Demanio				57
TOTALE				33.092

PASSIVO

A PATRIMONIO NETTO € 10.882.009

Il patrimonio netto alla data del 31/12/2007 aumenta di € 673.721 rispetto a quello esistente al 31/12/2006.

Il capitale sociale, per complessivi € 582.445, comprende anche l'importo di € 61.967 quale rivalutazione gratuita delle quote. Il capitale sociale versato al 31/12/2007 ammonta a € 520.478.

Nel corso dell'esercizio i nuovi Soci hanno effettuato versamenti quale capitale sociale per un importo di € 12.800; alcuni tra coloro che già erano Soci hanno aumentato od adeguato la propria partecipazione per € 19.727.

Il rimborso di capitale sociale ammonta a € 1.649.

Alla fine dell'anno i Soci iscritti erano 2.424.

La conversione in Euro del capitale sociale versato e le relative quote di rivalutazione sono state effettuate utilizzando la procedura semplificata di cui all'art. 17, comma 1, del Dlgs n° 21/98, mediante arrotondamento per difetto/troncamento dei centesimi di Euro. La differenza determinata pari a € 23 è stata accreditata alla riserva legale.

Nel corso dell'Assemblea straordinaria dei Soci, svoltasi il 19 dicembre 2004, chiamata a deliberare l'adeguamento dello Statuto della Cooperativa alle nuove disposizioni dettate dalla riforma del diritto societario, si è provveduto anche a convertire le quote in azioni. Tale trasformazione si è resa necessaria in quanto la Società rientra nei parametri in cui scatta l'obbligo di applicare le regole delle Società per Azioni.

Le variazioni intervenute nelle voci di patrimonio netto nel corso dell'esercizio sono riassunte nella tabella successiva in cui viene inclusa anche la riserva per conguaglio monetario, secondo quanto previsto dall'attuale normativa civilistica.

**PROSPETTO VARIAZIONI INTERVENUTE NELL'ESERCIZIO
NELLE VOCI DI PATRIMONIO NETTO**

DESCRIZIONE	SALDO AL 31/12/2006	INCREMENTI	DECREMENTI	SALDO AL 31/12/2007
I Capitale	544.318			
Nuove sottoscrizioni		12.800		
Integrazioni quote		19.727		
Rimborso quote			1.649	
Rivalutazione gratuita quote L.59/92 art.7		7.513	264	
Totale	544.318	40.040	1.913	582.445
III Riserve di rivalutazione	184.220	-	-	184.220
IV Riserva legale	1.435.797			
Destinazione utile 2006		266.544		
Totale	1.435.797	266.544	-	1.702.341
VI Riserve statutarie				
Tassa ammissione Socio	109.243	16.775	-	126.018
Altre riserve straordinarie	11.274	587	-	11.861
Riserva indivisibile	4.706.100			
Destinazione utile 2006		540.090		5.246.190
Totale	4.826.617	557.452	-	5.384.069
VII Altre riserve				
F.do contr.c/capitale	2.328.854	-	-	2.328.854
Destinazione utile 2006:	888.481			
alla riserva indivisibile			266.544	
alla riserva legale			540.090	
ai Fondi Mutualistici 3%			26.654	
dividendi ai Soci			17.679	
liberalità mutualità beneficenza			30.000	
rivalutazione gratuita quote L.59/92			7.513	
Utile dell'esercizio 2006		888.481		
Utile dell'esercizio 2007				700.077
Riserva da arrotondamento	1	-	2	3
TOTALI	10.208.288	1.752.517	890.395	10.882.009

Gli accantonamenti a fondo di riserva indivisibile sono stati effettuati a norma dell'art. 12 della Legge 904/77 e costituiscono accantonamenti patrimoniali indivisibili ed indisponibili per i Soci, aventi contenuto di chiaro rafforzamento patrimoniale ed esclusi da tassazione sul reddito. Si segnala inoltre che tutte le riserve sono indivisibili e non possono essere pertanto ripartite tra i Soci né durante la vita della Società né all'atto dello scioglimento.

In riferimento all'art. 2545 quinquies Codice Civile, la Società può distribuire dividendi, nel presente esercizio, in quanto il rapporto tra il patrimonio netto e il complessivo indebitamento è superiore ad un quarto.

B FONDI PER RISCHI E ONERI

B/3) B) ALTRI FONDI PER RISCHI E ONERI € 335.000

DESCRIZIONE	31/12/2006	UTILIZZO	ACCANTONAMENTO	31/12/2007
Fondo rischi e oneri	250.000	-	85.000	335.000
TOTALE	250.000	-	85.000	335.000

Il Fondo, oltre agli stanziamenti derivanti dagli esercizi precedenti e riconducibili a passività potenziali e rischi connessi con lo svolgimento dell'attività aziendale che tuttora potrebbero verificarsi od emergere da vertenze pendenti da alcuni anni e tuttora non definite, accoglie un ulteriore stanziamento motivato dalle passività scaturenti dall'accertamento in corso da parte dell'Agenzia delle Dogane non ancora definite relative agli esercizi compresi tra il 2003 e il 2005 per € 85.000. Relativamente agli esercizi 2006 e 2007, al fine di regolarizzare la posizione nei confronti dall'Agenzia delle Dogane, la nostra Società ha ritenuto di effettuare nel mese di febbraio del 2008 un ravvedimento operoso con conseguente versamento dell'imposta "addizionale erariale sui consumi di energia elettrica", interessi e sanzioni il cui ammontare complessivo è evidenziato nella voce "altri debiti".

C TRATTAMENTO DI FINE RAPPORTO DI LAVORO SUBORDINATO € 394.726

È evidenziato il debito effettivo maturato al 31/12/2007 nei confronti del personale dipendente in forza a tale data.

Gli accantonamenti sono stati calcolati come previsto dalla Legge 297 del 1982 e dai vigenti contratti collettivi di lavoro (C.C.N.L. per i lavoratori addetti al settore elettrico - C.C.N.L. Dirigenti Aziende Industriali).

I movimenti dell'esercizio sono i seguenti:

DESCRIZIONE	IMPORTO
Saldo al 31/12/2006	415.763
Utilizzi del fondo nel corso dell'esercizio	- 57.217
Accantonamento dell'esercizio su salari	30.239
Accantonamento dell'esercizio su stipendi	22.009
Imposta sostitutiva su rivalutazione TFR operai	- 778
Imposta sostitutiva su rivalutazione TFR impiegati	- 597
Quota destinata al F.do pensione "Pegaso" operai	- 10.213
Quota destinata al F.do pensione "Pegaso" impiegati	- 4.480
SALDO AL 31/12/2007	394.726

DEBITI

Tutti i debiti evidenziati in Bilancio provengono da rapporti effettuati entro l'area geografica italiana.

D/3) DEBITI VERSO SOCI PER FINANZIAMENTI € 3.754.822

Questa posta rappresenta i debiti verso i Soci esigibili entro 12 mesi, aumenta di € 412.410 e riguarda esclusivamente il debito verso i Soci per la raccolta del prestito sociale, comprensivo degli interessi netti capitalizzati a fine esercizio.

Debiti verso Soci per finanziamenti esigibili entro 12 mesi:

DESCRIZIONE	2006	2007
Soci c/finanziamenti fruttiferi	3.342.412	3.754.822
TOTALE ESIGIBILI ENTRO 12 MESI	3.342.412	3.754.822

L'attività della "Sezione Prestiti Soci" segnala la considerevole adesione da parte dei Soci ai programmi di conseguimento degli scopi sociali, nel rispetto delle leggi vigenti e del regolamento. Alla data del 31/12/2007 i Soci Prestatori risultano essere n° 276. Il prestito sociale rispetta i criteri di raccolta previsti dalle direttive della Banca d'Italia in attuazione della delibera C.I.C.R. (Comitato interministeriale per il credito e il risparmio) del 3 marzo 1994.

Per tale debito non sono state prestate garanzie in quanto l'ammontare della nostra raccolta è pari al 36,78% dell'ammontare del patrimonio netto dell'ultimo Bilancio approvato a fronte di un massimo di raccolta ammesso dalla norma pari a tre volte l'importo del patrimonio netto. Si segnala, inoltre, che il prestito sociale non ha clausole di postergazione rispetto ad altri creditori.

D/4) DEBITI VERSO BANCHE € 4.868.016

L'intera voce, che comprende debiti sia esigibili entro 12 mesi che oltre 12 mesi, si riduce complessivamente di € 514.304. Per far fronte agli investimenti relativi alla realizzazione e ristrutturazione della sede sociale, alla costruzione della centrale di "Noiariis" ed alla realizzazione del nuovo "Punto di scambio dell'energia elettrica con la rete nazionale a 132 kV - Cabina

primaria 132/20 kV” realizzata a Paluzza, con il relativo interrimento delle linee elettriche di attestazione per il collegamento della rete di distribuzione a 20 kV alla cabina di cui sopra, la Società ha ritenuto di ricorrere, per la relativa copertura finanziaria, alla stipula di tre mutui F.R.I.E.. Relativamente ai tre finanziamenti, la Società ha dovuto costituire ipoteca sugli immobili, a favore della banca erogante. Alla data del 31/12/2007 la situazione è così rappresentata:

DESCRIZIONE	2006	2007
Debiti verso banche esigibili entro 12 mesi:		
Banca di Carnia Gemonese Cred.Coop.	117.729	-
Quota capitale a breve mutuo FRIE – sede sociale	132.000	132.000
Quota capitale a breve mutuo FRIE – centrale Noiaris	433.824	433.824
Quota capitale a breve mutuo FRIE – cabina primaria	101.650	144.132
Totale esigibile entro 12 mesi	785.203	709.955
Debiti verso banche esigibili oltre 12 mesi:		
Mutuo FRIE n° 15515 (sede sociale) data scadenza 1/1/2011	462.000	330.000
Mutuo FRIE n° 14732 (centrale Noiaris) data scadenza 1/7/2014	3.036.766	2.602.943
Mutuo FRIE n° 17367 (cabina primaria) data scadenza 1/1/2017	1.098.351	1.225.118
Totale esigibile oltre 12 mesi	4.597.117	4.158.061
TOTALE	5.382.320	4.868.016

D/6) ACCONTI € **214.238**

L'importo totale di tale voce diminuisce di € 9.011 ed è costituita:

- per € 7.500 quale importo delle fatture emesse ai clienti non utenti sulle maturazioni degli stati avanzamento dei lavori, a fine esercizio;
- per € 198.738 dagli anticipi sui consumi e depositi cauzionali, versati dagli utenti all'atto della stipula del contratto di fornitura dell'energia elettrica, nel cui importo è compreso l'accantonamento, in uno specifico fondo di € 13.604, degli interessi maturati sino al 31/12/2007 sui depositi stessi;
- per € 8.000 per altri anticipi e caparre ricevute per la futura cessione di beni immobili.

D/7) DEBITI VERSO FORNITORI € **2.463.973**

La voce si incrementa sensibilmente di € 1.179.412; i debiti verso fornitori si riferiscono a forniture di beni e servizi, tenuto conto anche delle fatture e delle note di accredito da ricevere, di competenza dell'esercizio chiuso, tutte di fornitori italiani.

In dettaglio:

Fornitori Italia	€	430.514
Fatture da ricevere	€	2.033.459
TOTALE	€	2.463.973

D/12) DEBITI TRIBUTARI € **122.098**

Tali debiti diminuiscono rispetto al 31/12/2006 di € 14.703.

L'importo è costituito da:

DESCRIZIONE	2006	2007
I.V.A. conto Erario	54.768	9.950
Ritenute fiscali lavoro dipendente	31.924	32.175
Addizionale Regionale IRPEF lavoro dipendente	695	224
Ritenuta fiscale liquidazione Trattamento Fine Rapporto dipendenti	11.418	-
Ritenute d'acconto lavoratori autonomi	2.429	2.045
Ritenute fiscali collaboratori coord. continuativi	8.354	8.581
Ritenute fiscali interessi Prestito Soci SECAB	10.225	14.181
Ritenute fiscali dividendi liquidati Soci SECAB	407	412
Imposta sostitutiva rivalutazione TFR	161	412
Erario per saldo imposte esercizio IRES e IRAP	16.420	54.117
TOTALE	136.801	122.098

D/13) DEBITI VERSO ISTITUTI DI PREVIDENZA E SICUREZZA SOCIALE € **62.249**

Si registra un aumento di € 1.573. I debiti riguardano i contributi assistenziali e previdenziali a carico della Società e dei dipendenti relativamente alle retribuzioni del mese di dicembre ed il saldo della regolarizzazione delle posizioni assicurative INAIL per l'anno 2007 ed inoltre i contributi da versare al fondo pensione, al quale ha aderito il personale dipendente.

DESCRIZIONE	2006	2007
INPS - SSN - Solidarietà	37.728	35.859
PREVINDAI	2.990	3.419
INAIL	1.582	1.528
FASI	-	100
INPS gestione lavoratori autonomi Legge 335/95	2.971	5.017
Fondo Pensione "PEGASO"	15.405	16.326
TOTALE	60.676	62.249

D/14) ALTRI DEBITI € **1.257.740**

Gli altri debiti, tutti esigibili entro i 12 mesi, si incrementano rispetto al 2006 di € 222.625. Sono costituiti da:

DESCRIZIONE	2006	2007
a) Debito verso Cassa Conguaglio Settore Elettrico	10.739	34.384
b) Debiti verso personale:		
Salari e stipendi da liquidare - dicembre	39.348	33.230
Oneri per ferie non godute	65.942	86.375
Trattenute sindacali dipendenti	406	205
Indennità di fine rapporto da liquidare	33.244	47.797
Altri minori	157	-
Totale b)	139.097	167.607
c) Altri:		
Debiti altre imposte di prod. e vendita energia:		
Imposta erariale	- 205	69.367
Addizionale provinciale	2.940	- 3.145
Addizionale provinciale UTF L. 20/89	3.823	353
Addizionale Comunale Paluzza	- 289	- 8.247
Addizionale Comunale Treppo Carnico	- 30	- 1.572
Addizionale Comunale Ligosullo	- 3	- 571
Addizionale Comunale Cercivento	1.027	- 3.265
Addizionale Comunale Ravascletto	- 947	- 3.252
Addizionale Comunale Sutrio	- 12	- 2.087
Addizionali Comunali Ministero del Tesoro L. 20/89	- 281	- 281
Addizionale erariale-comunale D.L. 41/95	- 985	- 985
Totale altre imposte di produzione e vendita energia	5.038	46.315
Stanziamento canoni e sovraccanoni idroelettrici	185.928	216.535
Sovrapprezzo termico da liquidare ai Soci	30.445	30.445
Sconto luce da liquidare ai Soci	432.403	500.478
Dividendi da liquidare ai Soci	14.906	16.983
Contributo c/gestione a Comune di Comeglians	26.082	30.012
Utili precedenti esercizi per mutualità e beneficenza	112.661	110.761
Capitale di partecipazioni sottoscritto e non versato	60.000	60.000
Stanziamento sovraccanoni demaniali	3.688	6
Altri debiti	14.128	44.213
Totale c)	885.279	1.055.749
TOTALE GENERALE	1.035.115	1.257.740

E RATEI E RISCONTI € **55.342**

La voce registra un incremento rispetto all'esercizio 2006 di € 4.855.

Il conto rappresenta per € 16.523 l'imputazione a risconti passivi della quota di contributi in conto capitale riconosciuti sull'acquisto di immobilizzazioni materiali, il cui accredito a conto economico avverrà gradualmente sulla base della durata dell'ammortamento dei cespiti interessati alla contribuzione. Il conto comprende € 38.013 per ratei riguardanti gli interessi passivi maturati al 31/12/2007 sulle rate dei mutui FRIE. Infine € 806 per altre spese di competenza dell'esercizio 2007.

Le variazioni rispetto al passato esercizio sono così rappresentate:

DESCRIZIONE	2006	2007
Risconto Contributo in c/capitale L.R. 26/01 obiettivo 2	22.929	16.523
Interessi passivi mutuo FRIE - (sede sociale)	5.009	5.195
Interessi passivi mutuo FRIE - (impianto Noiaris)	20.399	24.058
Interessi passivi mutuo FRIE - (cabina primaria)	-	8.760
Compensi per prestazioni occasionali	1.740	-
Conguaglio premi assicurativi	410	806
TOTALE	50.487	55.342

CONTI D'ORDINE

I conti d'ordine al 31/12/2007 evidenziano un importo complessivo pari ad € 960.610. Le garanzie ricevute da terzi costituiscono fidejussioni bancarie richieste dagli istituti che hanno concesso i mutui per € 960.610.

PARTE C – INFORMAZIONI SUL CONTO ECONOMICO

Prima di passare alla disamina delle voci del conto economico, si forniscono alcuni elementi che riguardano il risultato del valore della produzione.

Il bilancio energetico ha registrato, per l'anno 2007, un incremento della produzione degli impianti idroelettrici, rispetto all'esercizio 2006, di 5.062.294 kWh, con una produzione lorda globale di 45.552.631 kWh suddivisa come indicato nella tabella di seguito riportata.

ENERGIA PRODOTTA (kWh)

IMPIANTO		2006	2007	DIFF. %
Noiariis	lorda	9.408.207	10.638.911	13,08
	netta	9.130.598	10.353.011	
Museis	lorda	6.615.600	6.988.800	5,64
	netta	6.472.961	6.856.368	
Enfretors	lorda	10.669.950	12.384.600	16,07
	netta	10.615.365	12.315.623	
Fontanone	lorda	1.548.180	1.700.720	9,85
	netta	1.503.423	1.659.530	
Mieli	lorda	12.248.400	13.839.600	12,99
	netta	12.029.525	13.607.736	
TOTALE LORDA		40.490.337	45.552.631	12,50
TOTALE NETTA		39.751.872	44.792.268	
TOTALE PERDITE E CONSUMI INTERNI NELLA PRODUZIONE		738.465	760.363	

L'incremento della produzione degli impianti è stato determinato dalle "migliori condizioni meteorologiche" che hanno caratterizzato l'anno 2007.

L'energia immessa sulla rete Enel da SECAB, in aggiunta a quella prodotta dall'impianto di Mieli, è pari a 13.326.842 kWh. L'energia immessa sulla rete SECAB dall'impianto "Chiaula" della Comunità Montana della Carnia è pari a 2.200.211 kWh, dall'impianto "Mauran" del Comune di Treppo Carnico è pari a 18.139 kWh, mentre quella immessa dall'Enel è pari a 3.349.686 kWh. L'energia consegnata ai clienti del mercato libero è pari a 210.235 kWh.

Rispetto al precedente esercizio l'energia ceduta alle nostre utenze registra un aumento del 21,43% con un consumo complessivo di 21.391.780 kWh. Ciò è determinato sostanzialmente dall'ingresso delle nuove utenze del Comune di Sutrio nella distribuzione SECAB a seguito dell'acquisizione dall'ENEL del ramo d'azienda riguardante la rete di distribuzione presente nel territorio di tale Comune avvenuta ad inizio esercizio.

Il dettaglio dell'energia ceduta, suddiviso tra gli utenti "Soci" e "Clienti", è evidenziato di seguito:

ENERGIA CEDUTA (kWh)

TIPOLOGIA FORNITURA	SOCI	CLIENTI	TOTALE
USI DOMESTICI IN BASSA TENSIONE	4.609.880	2.254.882	6.864.762
ALTRI USI IN BASSA TENSIONE	9.556.385	1.244.194	10.800.579
ALTRI USI IN MEDIA TENSIONE	2.627.032	4.758	2.631.790
ILLUMINAZIONE PUBBLICA IN BASSA TENSIONE	1.094.649	-	1.094.649
TOTALE	17.887.946	3.503.834	21.391.780

VALORE DELLA PRODUZIONE

A/1) RICAVI DELLE VENDITE E DELLE PRESTAZIONI € 4.903.128

Si incrementano rispetto all'esercizio 2006 di € 866.775. Ciò è dovuto essenzialmente all'incremento della produzione dell'energia elettrica e ai maggiori introiti relativi alla distribuzione dell'energia elettrica agli utenti.

La composizione dei ricavi della gestione caratteristica è la seguente:

DESCRIZIONE	2006	VARIAZIONI	2007
a) Energia elettrica fatturata all'Enel e Acquirente Unico	1.939.624	103.815	2.043.439
b) Corrispettivi energia elettrica e trasporto a Clienti e Soci			
Energia elettrica a Clienti e Soci			
- corrispettivi energia elettrica fornita in BT:			
usi domestici	623.078	155.791	778.869
illuminazione pubblica	47.389	- 6.459	40.930
altri usi	498.996	145.761	644.757
	1.169.463	295.093	1.464.556
- corrispettivi energia elettrica fornita in MT	123.239	45.737	168.976
	1.292.702	340.829	1.633.532
Energia reattiva a Clienti e Soci			
- corrispettivi energia reattiva in BT:			
illuminazione pubblica	1.132	659	1.791
altri usi	5.718	7.070	12.789
- corrispettivi energia reattiva in MT per altri usi	163	331	494
	7.013	8.060	15.074
Trasporto a Clienti e Soci			
- corrispettivi trasporto energia fornita in BT:			
illuminazione pubblica energia	17.497	2.426	19.923
altri usi fisso	36.637	9.898	46.535
altri usi potenza	217.716	51.416	269.132
altri usi energia	46.738	7.164	53.902
	318.588	70.904	389.492
- corrispettivo trasporto energia elettrica fornitura in MT:			
altri usi fisso	3.898	88	3.986
altri usi potenza	50.237	9.534	59.771
altri usi energia	9.397	2.972	12.369
	63.532	12.594	76.126
Totale b)	1.681.836	432.387	2.114.224
c) Corrispettivo per uso del sistema	103.540	16.697	120.237
d) Contributo allacciamento per forniture in BT e MT	63.414	248.252	311.666
e) Prestazioni di servizi a terzi:			
- realizzazione impianti civili	175.781	- 71.499	104.282
- realizzazione impianti industriali	282.552	71.489	354.041
- realizzazione impianti illuminazione pubblica	38.558	63.589	102.148
Totale e)	496.891	63.580	560.471
f) Vendita materiali diversi:			
- materiali	6.828	8.549	15.377
g) Sconto luce Soci	- 255.780	- 6.506	- 262.286
TOTALE	4.036.353	866.774	4.903.128

Nella tabella sopra esposta sono rappresentati i ricavi caratteristici della Cooperativa. Essi derivano da un'attività il cui tipo di scambio mutualistico con i Soci riguarda la vendita di beni e servizi. Come da Statuto e previsioni di legge, dette attività vengono svolte anche con i terzi.

CRITERI PER LA DEFINIZIONE DELLA PREVALENZA

Secondo il disposto dell'articolo 2513 del Codice Civile si evidenzia quanto segue per documentare la condizione di prevalenza dello scambio mutualistico rispetto al totale dei ricavi conseguiti per le vendite di beni e prestazioni di servizi.

- La Cooperativa prevede nel proprio statuto gli elementi necessari per il rispetto dei requisiti mutualistici ai fini fiscali richiesti dall'art. 2514 del Codice Civile. Nell'esercizio in questione tali requisiti sono stati di fatto osservati;
- la Cooperativa, come prescritto dall'articolo 2512 del Codice Civile, risulta iscritta all'Albo nazionale delle Società Cooperative, sezione "mutualità prevalente" al numero A159614;
- la Cooperativa ha raggiunto nell'esercizio la percentuale di prevalenza dell'attività mutualistica sul totale dei ricavi (voce A1 del conto economico) con esclusione dei ricavi derivanti da regimi obbligatori imposti (decreto di deroga del

30/12/2005 del Ministero delle Attività Produttive). Tale norma prevede, nel caso specifico delle Cooperative il cui scambio mutualistico è dato dalla produzione e dalla distribuzione di energia elettrica, che tra i ricavi non si computino i corrispettivi derivanti dalla prestazione del servizio di fornitura di energia in base a rapporti obbligatori imposti.

Al fine specifico della suddivisione dei ricavi effettuati nei confronti dei Soci e di quelli effettuati nei confronti dei terzi si è proceduto alla distinta contabilizzazione degli stessi; si procede pertanto alla dimostrazione della condizione di prevalenza che è documentata, con riferimento a quanto prescritto dall'art. 2513, comma 1, lettera a) del Codice Civile, dai sotto riportati dati contabili:

A/1) ricavi delle vendite e delle prestazioni:	dati Bilancio esercizio 2007	di cui Soci	di cui non Soci	di cui rapporti obbligatori imposti
a) energia elettrica fatturata a ENEL e Acquirente Unico	2.043.439	-	835.413	1.208.026
b) energia elettrica fatturata a clienti vincolati e Soci:				
fornitura in BT per:				
usi domestici	778.869	399.042	-	379.827
illuminazione pubblica	62.644	62.644	-	-
altri usi	1.027.115	838.248	-	188.866
fornitura in MT per altri usi	245.596	244.885	-	712
totale b)	2.114.224	1.544.819	-	569.405
c) corrispettivi per uso del sistema elettrico	120.237	-	112.655	7.582
d) contributo allacciamenti per forniture in BT e MT	311.666	249.680	-	61.987
e) prestazioni di servizi a terzi	560.471	265.829	294.642	-
f) vendita materiali diversi	15.377	10.247	5.130	-
g) sconto luce Soci	- 262.286	- 262.286	-	-
TOTALE A/1)	4.903.128	1.808.289	1.247.841	1.846.999

CALCOLO PERCENTUALE ATTIVITÀ SVOLTA CON I SOCI

$$\frac{\text{ricavi da Soci}}{\text{Ricavi totali voce A1 dedotti i ricavi da rapporti obbligatori}} = \%$$

$$\frac{1.808.289}{(4.903.128 - 1.846.999)} = \frac{1.808.289}{3.056.129} = 59,17\%$$

A/3)	VARIAZIONI DEI LAVORI IN CORSO SU ORDINAZIONE	€	- 4.561
DESCRIZIONE	2006	VARIAZIONI	2007
Rimanenze iniziali	43.709	- 12.217	31.492
Rimanenze finali	31.492	- 4.561	26.931
TOTALE VARIAZIONI	- 12.217		- 4.561

I lavori in corso su ordinazione sono relativi alle commesse ancora aperte al 31/12/2007. L'importo corrisponde allo stato di avanzamento delle stesse.

A/4)	INCREMENTI IMMOBILIZZAZIONI PER LAVORI INTERNI	€	78.648
-------------	---	----------	---------------

La posta si riduce rispetto all'anno 2006 di € 42.254. I lavori interni comprendono le prestazioni dei nostri dipendenti per la realizzazione degli impianti entrati in funzione nel corso dell'esercizio, od ancora in fase di realizzazione, capitalizzati nelle rispettive classi di immobilizzazioni e di seguito dettagliati:

- lavorazioni per automatizzazione centrali per € 17.853;
- lavori per interrimento delle linee elettriche di attestazione per il collegamento della rete di distribuzione a 20 kV alla cabina primaria 132/20 kV per € 10.632;
- lavori relativi alla realizzazione di un tratto di linea in media tensione in località Ortegla a Treppo Carnico per € 8.756;
- lavori relativi alla realizzazione di un tratto di linea in media tensione sul monte Zoncolan dalla cabina prossima all'arrivo della funivia alla sella Zoncolan per € 2.080;
- lavori relativi alla realizzazione di un tratto di linea in media tensione dalla cabina "Funivia" alla cabina di "Innevamento" in Ravascletto per € 2.672;
- lavori relativi alla realizzazione di un tratto di linea in media tensione per l'allacciamento della nuova cabina "Cuel Picciul" in comune di Ravascletto per € 4.567;
- lavori relativi alla realizzazione di un tratto di linea in bassa tensione in località monte Zoncolan da cabina "Loter" per € 5.964;
- lavori relativi alla realizzazione di linea in bassa tensione nella zona PIP-Museis in Cercivento per € 1.589;
- prestazioni per la realizzazione della linea in bassa tensione "Zenodis - Som la Mont" a Treppo Carnico per € 4.757;

- lavori relativi alla realizzazione ed allestimento delle cabine elettriche sul monte Tamai e Zoncolan ed alle cabine "Funivia" e "Cuel Picciul" a Ravascletto, nella cabina zona PIP di Cercivento e presso la centrale di Noiaris per complessivi € 19.778. La valorizzazione dei lavori interni è stata effettuata in stretta correlazione ai costi sostenuti.

A/5) ALTRI RICAVI E PROVENTI € **838.533**

Si riducono di € 372.639.

Comprendono:

- a) i "contributi in conto esercizio da Cassa Conguaglio Settore Elettrico". L'importo di € 1.031 fa riferimento alla delibera n° 34/05 dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas, la quale prevede che, per il tramite della Cassa Conguaglio Settore Elettrico, venga riconosciuto un prezzo incentivante relativamente all'energia prodotta da impianti rinnovabili di potenza minore ad un MW. Tale riconoscimento viene attribuito al nostro impianto del "Fontanone";
- b) gli "altri contributi in conto esercizio". Riguardano per € 6.406 la quota di competenza dell'esercizio 2007 del contributo in conto capitale riconosciuto in base alla Legge Regionale n° 26/2001 "Obiettivo 2", sull'acquisto di immobilizzazioni;
- c) i "ricavi da gestioni accessorie". Riguardano i proventi per gli affitti dei locali del negozio presso la sede sociale a Paluzza per € 10.455, la vendita di rottami metallici per € 680, il riconoscimento da parte del "COSINT" delle spese relative allo spostamento della linea e alla realizzazione della cabina elettrica nella zona "PIP" in Comune di Cercivento per € 38.300, il riconoscimento da parte dell'ENEL dei costi relativi al raccordo dalla linea in media tensione alla cabina di interscambio presso la centrale di Noiaris per € 29.000, il rimborso da parte di società assicurative di danni subiti su un'autovettura aziendale per € 904, ed inoltre € 2.867 per ricavi minori.
- Trovano la loro imputazione nella posta ricavi non caratteristici dell'attività, i proventi presunti per la vendita dei "certificati verdi", legati alla produzione dell'energia elettrica dell'impianto di "Noiaris" per € 745.920;
- d) le "plusvalenze da alienazione immobilizzazioni materiali". Per complessivi € 2.970 derivano dalla vendita di un'autovettura, misuratori elettrici e personal computers obsoleti.

COSTI DELLA PRODUZIONE

B/6) MATERIE PRIME, SUSSIDIARIE, CONSUMO E MERCI € **1.441.882**

Aumentano di € 445.622 e comprendono i seguenti acquisti:

DESCRIZIONE	2006	VARIAZIONI	2007
a) Acquisto energia elettrica	790.652	344.778	1.135.430
f) Altre materie prime	174.089	97.408	271.497
g) Materiali di consumo:			
carburanti autotrazione	19.756	541	20.297
altri materiali di consumo	11.763	2.895	14.658
Totale g)	31.519	3.436	34.955
TOTALE	996.260	445.622	1.441.882

Gli acquisti di cui alle lettere f) e g) costituiscono l'approvvigionamento di materiali e merci necessari per la gestione dell'attività caratteristica della Società.

B/7) ALTRI COSTI PER SERVIZI € **619.056**

I costi per servizi incrementano di € 80.097 e comprendono:

DESCRIZIONE	2006	2007
a) Corrispettivi per uso del sistema elettrico nazionale	55.228	86.407
b) Spese per lavori, manutenzioni, riparazione impianti:		
Fabbricati	7.637	28.633
Impianti elettromeccanici	19.441	17.137
Opere di presa	-	-
Condotte forzate e canali	5.005	481
Linee di media tensione	16.352	4.048
Cabine di trasformazione	588	560
Trasformatori	7.436	3.035
Linee bassa tensione	15.468	79
Apparecchiature distribuzione	766	810
Manutenzione attrezzature	4.172	5.950
Manutenzione automezzi	7.728	17.090
Totale b)	84.594	77.823

(segue)

c) Altri costi per servizi:		
Prestazioni da terzi c/impianti	35.278	23.244
Prestazioni da terzi c/SECAB	-	1.740
Spese di trasporto	1.483	479
Spese per smaltimento rifiuti	3.641	5.498
Spese per diarie ai dipendenti	11.059	14.155
Premi assicurazioni automezzi	9.379	9.844
Tasse circolazione automezzi	966	1.112
Spese contratto appalto lavori	-	-
Altre spese a carattere industriale	2.174	1.433
Assicurazioni incendi e infortuni - altre	55.937	66.644
Assicurazioni cauzioni lavori	-	-
Spese telefoniche, postali e valori bollati	20.042	33.342
Stampa e imbustamento	25.237	26.727
Compensi al Collegio Sindacale	23.008	23.242
Compensi al Consiglio di Amministrazione	34.143	37.144
Rimborso spese ad Amministratori	4.306	5.420
Manutenzioni mobili macchine ufficio	2.606	2.286
Legali, notarili e consulenze	35.990	47.513
Spese pulizia locali	1.580	3.038
Prestazioni professionali tecniche/commerciali	54.223	65.136
Manutenzioni programmi CED	14.724	32.076
Pubblicità, promozione e stampa	19.182	17.018
Spese di rappresentanza e omaggi	22.015	9.715
Spese per vestiario dipendenti	2.142	2.604
Spese formazione personale	1.491	4.725
Altri costi per il personale	2.097	2.767
Spese oneri commissioni c/c bancari	7.273	7.412
Spese oneri commissioni c/c postali	3.170	3.807
Commissioni su fideiussioni bancarie	5.027	5.559
Altri costi per servizi	964	1.146
Totale c)	399.137	454.826
TOTALE	538.959	619.056

Come segnalato nella parte introduttiva della presente nota integrativa “parte A” – (criteri di valutazione e di redazione del Bilancio) nella voce “Altri costi per servizi”, trovano classificazione in questo raggruppamento i costi inerenti le “Spese oneri commissioni c/c bancari”, le “Spese oneri commissioni c/c postali” e le “Commissioni su fideiussioni bancarie”, che sino al passato esercizio trovavano la loro collocazione nella voce C 17) “Interessi ed altri oneri finanziari” del conto economico.

B/8) COSTI PER GODIMENTO DI BENI DI TERZI	€	46
Diminuisce di € 1.101 e comprende:		

DESCRIZIONE	2006	2007
Affitti passivi	1.147	46
TOTALE	1.147	46

Gli affitti passivi pari a € 46 si riferiscono alle spese sostenute per il noleggio di attrezzature.

B) 9) COSTI PER IL PERSONALE	€	979.948
Il costo per il personale aumenta di € 42.342 ed è costituito da:		

DESCRIZIONE	2006	2007
a) Salari e Stipendi:		
salari	337.705	356.648
stanziamenti salari per ferie non godute	20.406	26.851
stipendi	279.733	270.950
stanziamenti stipendi per ferie non godute	30.036	39.136
Totale a)	667.880	693.585
b) Oneri sociali obbligatori per:		
salari	115.155	119.470
stanziamenti salari per ferie non godute	6.692	8.882
stipendi	84.810	85.876
stanziamenti stipendi per ferie non godute	8.807	11.506
Totale b)	215.464	225.734

(segue)

c) Trattamento di fine rapporto:

indennità maturate di competenza erogate	5.432	4.390
quota accant. al f.do TFR su salari	30.721	30.239
quota accant. al f.do TFR su stipendi	17.548	25.312

Totale c)	53.701	59.941
	561	688

e) Altri costi (liberalità)

TOTALE	937.606	979.948
--------	---------	---------

I movimenti del personale dipendente intervenuti nell'esercizio sono così rappresentati:

tipologia	31/12/2006	assunzioni	dimiss./licenz.	31/12/2007
dirigenti	-	1	-	1
impiegati	8	2	1	9
operai	15	-	1	14
Totale	23	3	2	24

Il numero medio nel corso dell'anno è stato di 23 unità e complessivamente le ore lavorate sono passate da 40.154 del 2006 a 39.538 del 2007.

B/10) AMMORTAMENTI E SVALUTAZIONI € **964.524**

L'intera posta si riduce di € 199.706.

- a) - b) Gli ammortamenti sono costituiti dall'accantonamento delle quote di competenza dell'esercizio 2007 distinte tra le immobilizzazioni immateriali e materiali per un importo complessivo di € 964.524. Le quote ed i criteri adottati per il calcolo degli ammortamenti sono illustrati nella tabella "Fondi ammortamento" nella nota allo Stato Patrimoniale e nella premessa relativa ai "criteri di valutazione".
- d) L'accantonamento al fondo svalutazione crediti per l'esercizio 2007 non è stato effettuato, in quanto l'importo del fondo esistente a fine esercizio, è ritenuto congruo per coprire eventuali inesigibilità di crediti commerciali.

B/11) VARIAZIONI DELLE RIMANENZE € **-16.781**

Le variazioni delle rimanenze vengono così individuate:

DESCRIZIONE	2006	VARIAZIONI	2007
Rimanenze iniziali di materie prime	84.100	- 11.488	72.612
Rimanenze finali di materie prime	72.612	- 16.781	89.393
TOTALE VARIAZIONI	11.488		- 16.781

B/13) ALTRI ACCANTONAMENTI € **85.000**

L'accantonamento effettuato nell'esercizio trova motivazioni alla voce "altri fondi per rischi ed oneri".

B/14) ONERI DIVERSI DI GESTIONE € **658.053**

Gli oneri diversi di gestione aumentano di € 89.778 e sono così costituiti:

DESCRIZIONE	2006	2007
a) Contributi comuni montani, canoni derivazione, tasse e licenze	310.822	307.268
b) Quote riconosciute a Cassa Conguaglio Settore Elettrico	3.123	5.554
c) Altri:		
Energia elettrica in transito (centrale "Chiaula" Comunità Montana Carnia)	148.670	184.247
Cancelleria e stampati	14.685	12.514
Contributi associativi "Assindustria"	3.071	258
Contributi associativi Cooperative	6.172	6.140
Contributi associativi ad altre associazioni di categoria	6.479	9.298
Rimborsi indennizzi per danni	1.689	343
Sconti abbuoni passivi	69	184
Altre spese generali	20.046	20.519
Contributi c/gestione a comune Comeglians	26.082	30.012
Spese non inerenti l'attività produttiva	2.626	1.155
Costi, spese e altri oneri non deducibili	138	58.092
Imposte pubblicità e registro	2.596	1.788
Imposta comunale sugli immobili	14.966	15.096
T.O.S.A.P. e C.O.S.A.P.	5.541	5.585
Contributi liberali - omaggi	1.500	-
Totale c)	254.330	345.231
TOTALE	568.275	658.053

- a) I “Contributi comuni montani, canoni derivazione, tasse e licenze” vengono applicati dalla Regione Friuli Venezia Giulia, dal Bacino Imbrifero Montano del Tagliamento, dalla Provincia di Udine e dai Comuni rivieraschi, per lo sfruttamento delle derivazioni di acqua pubblica per uso idroelettrico.
- b) Le “Quote riconosciute a Cassa Conguaglio Settore Elettrico” si riferiscono alla quota per la promozione dell’efficienza energetica e ad altre componenti tariffarie a carico della Società.
- c) Negli “Altri” oneri di gestione sono comprese le altre spese residuali sostenute nell’esercizio.

C/16) ALTRI PROVENTI FINANZIARI € **184.266**

Tali proventi aumentano di € 90.422; sostanzialmente l’incremento è da attribuirsi ad una maggiore disponibilità finanziaria rispetto a quella dell’esercizio precedente.

DESCRIZIONE	2006	2007
c) Da titoli iscritti nell’attivo circolante	87.057	156.226
d) Proventi diversi dai precedenti:		
da imprese controllate	-	-
Proventi diversi:		
Interessi attivi bancari	3.302	24.290
Interessi attivi c/c postale	123	292
Indennità di mora ritardato pagamento utenti	3.204	3.209
Altri proventi finanziari	58	249
Rivalutazione credito imposta T.F.R.	100	-
Totale d)	6.787	28.040
TOTALE	93.844	184.266

I principali proventi giungono dagli investimenti finanziari. Trattasi di ricavi derivanti dai titoli acquistati con lo scopo di impiegare le disponibilità in esubero, createsi prevalentemente con la raccolta del Prestito Sociale.

C/17) INTERESSI ED ALTRI ONERI FINANZIARI € **190.992**

Il costo incrementa di € 50.949 e viene specificato di seguito:

DESCRIZIONE	2006	2007
d) Interessi passivi e oneri finanziari diversi:		
Interessi su mutui	53.902	73.437
Interessi su finanziamenti fruttiferi da Soci	83.267	113.887
Interessi su depositi cauzionali utenti energia	2.587	3.092
Interessi, commissioni da istituti di credito, altri oneri finanziari:		
Interessi passivi bancari	272	176
Interessi passivi su debiti fornitori e diversi	15	400
Totale	287	576
TOTALE	140.043	190.992

RETTIFICHE DI VALORE DI ATTIVITÀ FINANZIARIE

D/18) RIVALUTAZIONE € **2.682**

- a) “di partecipazioni” per l’importo di € 2.682; corrisponde all’adeguamento del valore delle partecipazioni nelle società “Alpen Adria Energie GmbH” e “Sportur S.p.A.”, svalutate negli esercizi precedenti ed ora rivalutate adeguando il nuovo valore a quello del patrimonio netto, risultante dai bilanci approvati al 31/12/2006.

D/19) SVALUTAZIONI € **5.413**

- a) “di partecipazioni”; il costo di € 5.413 si è determinato dalla parziale svalutazione delle partecipazioni nella “EnergyMont S.p.A.” per € 341 e nella “Alpen Adria Energy Line S.p.A.” per € 5.072. Ciò al fine di adeguare la perdita durevole di valore evidenziata dall’ultimo Bilancio approvato, i cui dettagli sono esposti alla voce “partecipazioni” dello stato patrimoniale.

PROVENTI E ONERI STRAORDINARI

E/20) ALTRI PROVENTI STRAORDINARI € 45.165

b) Gli altri proventi straordinari ammontanti ad € 45.165 sono così costituiti:

€ 24.586	per l'erogazione da parte della Regione Friuli Venezia Giulia del contributo "docup obiettivo 2 azione 2.3.1" ricevuto a fronte di spese sostenute negli esercizi 2005 e 2006, per l'acquisizione di servizi per studi di ricerca del nuovo sistema informatico aziendale e per le ricerche di mercato riguardanti il settore dell'energia elettrica;
€ 4.183	per il recupero dell'indennità di mobilità ottenuta a seguito dell'assunzione di un dipendente che possedeva tale requisito, beneficiando di una riduzione dei contributi previdenziali versati nell'anno 2006;
€ 12.518	per il parziale recupero di crediti commerciali stralciati negli esercizi passati, derivante da riparti fallimentari;
€ 3.878	per altri proventi minori.

E/21) ONERI STRAORDINARI € 126.599

Le poste che riguardano gli "oneri straordinari" sono così rappresentate:

b) "sopravvenienze passive e insussistenze attive" per € 126.586 così costituite:

€ 9.267	per la rettifica determinata dal conguaglio disposto dalla Cassa Conguaglio per il Settore Elettrico a fronte di quanto contabilizzato nell'esercizio 2006 riguardo al contributo relativo ai prezzi minimi garantiti ai gestori di rete, spettante agli impianti la cui produzione deriva da fonti rinnovabili, come previsto dalla delibera AEEG n° 34/05;
€ 16.662	per l'importo corrisposto all'ENEL relativo agli oneri per il ritiro dell'energia elettrica prodotta dall'impianto di "Mieli" negli anni 2005 e 2006;
€ 44.656	per lo stanziamento dell'addizionale erariale sui consumi di energia elettrica dei soci, non riscossa e non versata nell'anno 2006. Il debito comprende per € 31.406 l'imposta, e per € 13.247 le sanzioni e gli interessi;
€ 13.750	per la differenza determinatasi nella voce di credito "imposte anticipate", per effetto della modificata tassazione sul reddito, che in esercizi precedenti era stata calcolata sull'accantonamento effettuato a "fondo rischi e oneri";
€ 17.375	per i diritti di utilizzo della capacità di trasporto dell'energia elettrica sulla rete nazionale, richiesti dal "G.S.E." per l'anno 2005;
€ 23.645	per l'importo risultante dal conguaglio degli scambi di energia elettrica avuti con l'Acquirente Unico nell'anno 2004;
€ 1.231	per altre spese e oneri la cui competenza riguarda gli esercizi già trascorsi.

c) "imposte relative ad esercizi precedenti":

€ 13	a saldo dell'imposta IRAP sul reddito dell'esercizio 2006.
------	--

E/22) IMPOSTE SUL REDDITO D'ESERCIZIO, CORRENTI, DIFFERITE E ANTICIPATE € 293.051

DESCRIZIONE	2006	VARIAZIONI	2007
Imposte correnti:			
IRES	160.807	58.554	219.361
IRAP	71.864	1.826	73.690
Totale imposte correnti	232.671	60.380	293.051
Imposte differite:			
IRES	-	-	-
Totale imposte differite	-	-	-
Imposte anticipate:			
IRES	-	-	-
Totale imposte anticipate	-	-	-
TOTALE	232.671	60.380	293.051

L'importo addebitato a conto economico riguarda l'IRES e l'IRAP, calcolate sul reddito dell'esercizio in esame, tenendo conto della vigente normativa fiscale.

RENDICONTO FINANZIARIO PER L'ESERCIZIO CHIUSO AL 31/12/2007

(in migliaia di €)

PROSPETTO DELLE VARIAZIONI INTERVENUTE NEI CONTI DI CAPITALE CIRCOLANTE NETTO			31/12/2006	31/12/2007
Attività a breve				
- cassa e banche			- 1.187	1.295
- titoli			500	1.000
- crediti verso clienti			1.020	- 1.050
- altri crediti			-	930
- ratei e risconti attivi			38	- 25
- giacenze di magazzino			- 24	12
Totale delle variazioni delle attività a breve			347	2.162
Passività a breve				
- banche			117	- 75
- fornitori			- 710	1.179
- anticipi da clienti			69	- 62
- altri debiti			242	208
- ratei e risconti passivi			- 1	5
- prestito sociale			121	412
Totale delle variazioni delle passività a breve			- 162	1.667
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO			509	495
DETERMINAZIONI DELLE VARIAZIONI DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO			31/12/2006	31/12/2007
Fonti di finanziamento				
- utile d'esercizio			888	700
- ammortamento immobilizzazioni tecniche			1.110	880
- ammortamento immobilizzazioni immateriali			43	84
- quota TFR maturata nell'esercizio			48	51
- accantonamento a fondo rischi			-	85
Cash flow generato dalla gestione reddituale			2.089	1.800
- aumento capitale sociale			61	30
- variazione anticipazioni utenti			- 24	50
- versamenti tasse ammissione soci			44	17
- accensione mutui passivi			1.200	252
Totale fonti di finanziamento			3.370	2.149
Impieghi				
- acquisto immobilizzazioni tecniche			2.043	144
- acquisto immobilizzazioni immateriali			58	669
- variazione delle partecipazioni e immobilizz.finanziarie			77	24
- variazione crediti a lungo termine			4	2
- pagamento quote capitale mutui			565	667
- pagamento trattamento fine rapporto			56	73
- versamento 3% ai fondi mutualistici			14	27
- dividendi ai soci			14	16
- pagamento liberalità			30	32
Totale impieghi			2.861	1.654
VARIAZIONE DEL CAPITALE CIRCOLANTE NETTO			509	495

Il presente Bilancio, di cui la presente Nota Integrativa costituisce parte integrante, corrisponde alle scritture contabili e riflette la situazione patrimoniale e finanziaria al 31 dicembre 2007 ed il risultato economico dell'esercizio chiuso in tale data.

Paluzza, lì 26 marzo 2008

Il Consiglio di Amministrazione

**RELAZIONE DEL COLLEGIO SINDACALE
AL BILANCIO 2007**

Signori Soci,

abbiamo esaminato il progetto di bilancio d'esercizio della "SECAB Società Cooperativa", relativo al periodo 1° gennaio - 31 dicembre 2007, predisposto dall'organo amministrativo ai sensi di legge e da questi comunicato al Collegio Sindacale unitamente ai prospetti ed agli allegati di dettaglio.

Il progetto di bilancio è costituito, come previsto dall'art. 2423 del C.C. dallo stato patrimoniale, dal conto economico e dalla nota integrativa ed è corredato dalla relazione sulla gestione aziendale.

Lo stato patrimoniale evidenzia un utile d'esercizio di € 700.077 e si riassume nei seguenti valori:

STATO PATRIMONIALE

ATTIVITÀ		€	24.410.213
PASSIVITÀ		€	24.410.213
- Passivo (voci B, C, D, E)	€	13.528.204	
- Patrimonio netto (voce A)	€	10.882.009	
di cui Utile (Perdita) dell'esercizio	€	700.077	
CONTI IMPEGNI E RISCHI E CONTI D'ORDINE		€	960.610

Il conto economico presenta, in sintesi, i seguenti valori:

CONTO ECONOMICO

- Valore della produzione (voce A)	€	5.815.748
- Costi della produzione (voce B)	€	4.731.728
- DIFFERENZA (voce A - voce B)	€	1.084.020
- Proventi ed oneri finanziari (voce C)	€	-6.726
- Rettifiche di valore di attività finanziarie (voce D)	€	-2.731
- Proventi ed oneri straordinari (voce E)	€	-81.435
- Imposte a carico dell'esercizio	€	293.051
UTILE (PERDITA) DELL'ESERCIZIO	€	700.077

Le norme di riferimento da noi adottate nell'espletamento del nostro mandato ed in particolare nell'esame del progetto di bilancio, oltre a quelle dettate dalla normativa vigente, interpretata ed integrata dai principi contabili del C.N.D.C., sono quelle enunciate nei "Principi di comportamento del Collegio Sindacale" emanati dai Consigli Nazionali dei Dottori Commercialisti e dei Ragionieri.

ATTESTAZIONI IN MERITO AI DOVERI DI CUI AGLI ARTT. 2403 E 2429 C.C.

Nel corso dell'esercizio abbiamo:

- controllato l'amministrazione della società;
- vigilato sull'osservanza della legge e dell'atto costitutivo;
- accertato la regolare tenuta della contabilità sociale, la corrispondenza del bilancio alle risultanze dei libri e delle scritture contabili e l'osservanza delle norme stabilite dall'art. 2426 C.C. per la valutazione del patrimonio sociale.

Nel corso dell'esercizio abbiamo chiesto all'Organo amministrativo ed abbiamo dallo stesso ottenuto adeguate notizie sulle operazioni e sugli affari sociali. Dagli amministratori abbiamo inoltre ottenuto l'assicurazione che il bilancio riflette la totalità degli accadimenti aziendali.

Nel corso dell'esercizio abbiamo effettuato tutte le verifiche che la legge, lo statuto, le dimensioni e le caratteristiche aziendali hanno reso necessarie per l'espletamento del nostro mandato ed abbiamo partecipato alle riunioni degli organi sociali.

Nel corso delle verifiche e dei controlli effettuati non abbiamo rilevato violazioni degli adempimenti civilistici, statutari, tributari e possiamo quindi riferirvi quanto segue:

OSSERVAZIONI IN MERITO ALL'AMMINISTRAZIONE DELLA SOCIETÀ

A nostro giudizio le scelte operate dall'organo amministrativo sono:

- conformi ai canoni della buona amministrazione;
- orientate al raggiungimento degli scopi sociali;
- compatibili con le risorse di cui la società dispone.

Per quanto a nostra conoscenza possiamo ragionevolmente affermare:

- che l'attività amministrativa si è svolta nell'osservanza delle norme di legge e dello statuto sociale;
- che alla data odierna, non risultano avviate e/o programmate operazioni atipiche o inusuali, rispetto alla normale gestione d'impresa, o non giustificabili in relazione all'oggetto sociale, o comunque tali da arrecare pregiudizio alla situazione economica e patrimoniale della società.

DENUNCE DI SOCI

Ai sensi dell'art. 2408 C.C. dichiariamo che nel corso dell'esercizio non abbiamo ricevuto alcuna denuncia da parte dei soci.

TENUTA DELLA CONTABILITÀ

A nostro giudizio la contabilità aziendale:

- è stata regolarmente tenuta;
- è stata materialmente redatta mediante l'utilizzo di sistemi informatici;
- comprende un sistema contabile - amministrativo di controllo interno che se pur non formalmente istituzionalizzato appare adeguato alle dimensioni, alle caratteristiche ed alle conseguenti necessità informative ed organizzative della società.

OSSERVAZIONI IN MERITO ALLE DEROGHE PREVISTE DAL CODICE CIVILE

L'organo amministrativo, nella redazione del bilancio, non ha fatto ricorso alle deroghe previste dagli artt. C.C. 2423, comma IV°, e 2423-bis, ultimo comma, e cioè rispettivamente:

- non ha rilevato motivi eccezionali che giustificassero l'inapplicabilità delle disposizioni ordinarie previste per la formazione del bilancio dagli artt. 2423-bis e seguenti del C.C. (2423, comma IV°);
- non ha rilevato motivi eccezionali che giustificassero la necessità di modificare, da un anno all'altro, i criteri di valutazione utilizzati nella redazione del bilancio (2424-bis C.C., ultimo comma);
- ha effettuato in passato la rivalutazione monetaria su alcune categorie di beni, motivando la propria scelta per il maggior valore corrente dei beni rispetto al valore contabile.

BILANCIO DI ESERCIZIO

A nostro giudizio il progetto di bilancio di esercizio:

- corrisponde alle risultanze dei libri e delle scritture contabili;
- rispetta le disposizioni di cui all'art. 2423 C.C. e cioè: è redatto con chiarezza e rappresenta in modo corretto e veritiero la situazione patrimoniale e finanziaria della società ed il risultato economico dell'esercizio;
- osserva i principi di cui all'art. 2423-bis C.C. e cioè: è redatto con prudenza, competenza e nella prospettiva della continuazione dell'attività;
- rispetta gli schemi di stato patrimoniale e conto economico previsti dagli artt. 2424 e 2425 C.C.;
- rispetta le disposizioni relative alla struttura ed alle singole voci dello stato patrimoniale e del conto economico previsti dagli artt. 2423-ter e 2424-bis C.C..

La nota integrativa, quale parte integrante del progetto di bilancio:

- contiene tutti gli elementi prescritti dall'art. 2427 C.C. nonché tutte le ulteriori notizie che l'organo amministrativo ha ritenuto necessarie o utili per il completamento dell'informazione;
- illustra dettagliatamente i criteri di valutazione adottati, criteri che, per quanto di competenza del Collegio Sindacale, hanno ottenuto il nostro consenso;
- fornisce adeguate informazioni sulle poste dello stato patrimoniale e del conto economico, i dati dei quali sono confrontati con quelli degli esercizi precedenti;
- fornisce adeguata giustificazione circa il raggiungimento della condizione di "prevalenza", richieste dall'art. 2513, comma 1, lett.a) del Codice Civile.

La relazione sulla gestione, predisposta a corredo del progetto di bilancio:

- contiene tutti gli elementi prescritti dall'art. 2428 e 2528 del Codice Civile;
- illustra in modo esauriente la situazione della società, e l'andamento della gestione nel suo complesso, anche in riferimento all'andamento dell'esercizio precedente e delle prospettive per l'esercizio successivo;
- fornisce le informazioni relative ai fatti di rilievo avvenuti dopo la chiusura dell'esercizio.

OSSERVAZIONI IN ORDINE ALLA FISCALITÀ DIFFERITA E/O ANTICIPATA

La valutazione della fiscalità differita e/o anticipata è stata fatta applicando i criteri enunciati dal "Principio contabile n. 25" e si ritiene congrua.

OSSERVAZIONI IN MERITO ALLA MUTUALITÀ

Il Collegio Sindacale, comunica di condividere i criteri seguiti dal Consiglio di Amministrazione nella gestione sociale per il conseguimento degli scopi statuari in conformità con il carattere cooperativo della Società, e sono dettagliati nella relazione sulla gestione presentata dagli stessi Amministratori.

Nell'esercizio la società non ha distribuito ristorni ai Soci.

OSSERVAZIONI IN MERITO AL NUOVO CODICE DELLA PRIVACY

La società ha a suo tempo adottato il Documento Programmatico sulla Sicurezza e il Consiglio di Amministrazione nella seduta del 26 marzo scorso ha approvato la revisione del Documento a suo tempo redatto e tenuto aggiornato in base ai mutamenti sia normativi che interni.

OSSERVAZIONI IN MERITO ALLA CONDIZIONE DI PREVALENZA

La nuova normativa prevede maggiori imposte nei confronti delle Società Cooperative che non raggiungono il requisito di "mutualità prevalente". Nel corso dell'esercizio 2007 la Cooperativa ha conseguito la condizione di prevalenza richiesta dall'art. 2513 comma 1 del Codice Civile; il Collegio Sindacale suggerisce l'adozione di idonee strategie per aumentare la base societaria e così garantire nel tempo il requisito della prevalenza.

OSSERVAZIONI E PROPOSTE IN ORDINE AI RISULTATI DELL'ESERCIZIO SOCIALE, AL PROGETTO DI BILANCIO ED ALLA SUA APPROVAZIONE (ART. 2429 C.C., COMMA DUE)

Osservazioni sui risultati dell'esercizio:

a nostro giudizio il risultato della gestione caratteristica, tenendo conto delle osservazioni fatte dall'Organo amministrativo sull'andamento del mercato e sulle prospettive future, può definirsi positivo.

Osservazioni sul progetto di bilancio:

a nostro giudizio il progetto di bilancio, nel suo complesso esprime in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria ed il risultato economico della società, ed è predisposto in conformità con le norme che ne disciplinano la redazione;

il Collegio Sindacale constata che la società può distribuire dividendi nel presente esercizio in quanto il rapporto tra il Patrimonio Netto e l'indebitamento complessivo è maggiore di un quarto.

Alla luce di quanto precede, nel concludere questa nostra relazione, riteniamo di poter esprimere il nostro parere favorevole, sia sull'attendibilità del bilancio, che valutiamo redatto nel rispetto delle norme di legge e dello statuto sociale, sia sulla proposta avanzata dall'organo amministrativo in merito alla destinazione dell'utile d'esercizio che non appare in contrasto, né con le norme di legge, né con le necessità di una prudente amministrazione delle risorse aziendali.

Osservazioni in merito alla continuità aziendale

Sulla base della situazione patrimoniale e finanziaria dell'azienda, dei rischi inerenti l'attività svolta, dei criteri di conduzione dell'impresa, il Collegio esprime un giudizio positivo in merito all'attività negli anni futuri dell'azienda.

Il Collegio dà atto della importante attività svolta dalla società a favore del proprio territorio. Si ritiene doveroso rivolgere un ringraziamento agli Amministratori, alla direzione ed al rimanente personale dipendente della Società per la fattiva collaborazione costantemente fornita ai componenti del Collegio Sindacale.

Paluzza, lì 8 Aprile 2008

Il Collegio Sindacale

RELAZIONE DELLA SOCIETÀ DI REVISIONE

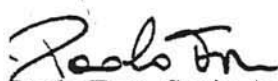
RELAZIONE DELLA SOCIETA' DI REVISIONE
ai sensi dell'articolo 21 della Legge n. 9 del 9 gennaio 1991
e dell'articolo 15 della Legge n. 59 del 31 gennaio 1992

All'Assemblea dei Soci di
SECAB Società Cooperativa

1. Abbiamo svolto la revisione contabile del bilancio d'esercizio di SECAB Società Cooperativa, chiuso al 31 dicembre 2007. La responsabilità della redazione del bilancio compete agli Amministratori di SECAB Società Cooperativa. E' nostra la responsabilità del giudizio professionale espresso sul bilancio e basato sulla revisione contabile. La presente relazione è emessa esclusivamente ai sensi dell'art. 21 della Legge 9 gennaio 1991 e dell'art. 15 della Legge 31 gennaio 1992, avendo la SECAB Società Cooperativa conferito l'incarico per il controllo contabile ex art. 2409 – bis del Codice Civile ad altro soggetto, diverso dalla scrivente società di revisione.
 2. Il nostro esame è stato condotto secondo gli statuiti principi di revisione contabile. In conformità ai predetti principi, la revisione è stata pianificata e svolta al fine di acquisire ogni elemento necessario per accertare se il bilancio d'esercizio sia viziato da errori significativi e se risulti, nel suo complesso, attendibile. Abbiamo inoltre verificato il rispetto delle norme di legge e di statuto in materia di cooperazione ed, in particolare, delle disposizioni contenute negli articoli 4, 5, 7, 8, 9 e 11 della Legge n. 59 del 31 gennaio 1992. Il procedimento di revisione comprende l'esame, sulla base di verifiche a campione, degli elementi probativi a supporto dei saldi e delle informazioni contenuti nel bilancio, nonché la valutazione dell'adeguatezza e della correttezza dei criteri contabili utilizzati e della ragionevolezza delle stime effettuate dagli Amministratori. Riteniamo che il lavoro svolto fornisca una ragionevole base per l'espressione del nostro giudizio professionale.
- Per il giudizio relativo al bilancio dell'esercizio precedente, i cui dati sono presentati ai fini comparativi secondo quanto richiesto dalla legge, si fa riferimento alla relazione da noi emessa in data 14 aprile 2007.
3. A nostro giudizio, il bilancio d'esercizio di SECAB Società Cooperativa, al 31 dicembre 2007 nel suo complesso, è conforme alle norme che ne disciplinano i criteri di redazione; esso pertanto è redatto con chiarezza e rappresenta in modo veritiero e corretto la situazione patrimoniale e finanziaria e il risultato economico della società.

Trento, 7 aprile 2008

TREVOR S.r.l.



Paolo Foss, Socio Amministratore

TREVOR S.R.L.

TRENTO (Sede Legale) - VIA R. GUARDINI, 33 - 38100 TRENTO - TEL. 0461/828492 - FAX 0461/829808 e-mail: trevor.tn@trevor.it
ROMA - VIA RONCIGLIONE, 3 - 00191 ROMA - TEL. 06/3290936 - FAX 06/36309847 e-mail: trevor.rm@trevor.it
MILANO - VIA FATEBENEFRAELLI, 9 - 20122 MILANO - TEL. 02/63610035 - FAX. 02/63610014 e-mail: trevor.mi@trevor.it
C.F. - P.I. e REGISTRO DELLE IMPRESE DI TRENTO N. 01128200225
CAPITALE SOCIALE 50.000 EURO



**PRODUZIONE ENERGIA ELETTRICA
E TERRITORIO DI DISTRIBUZIONE**

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	APRILE	MAGGIO	GIUGNO	LUGLIO	AGOSTO	SETTEMBRE	OTTOBRE	NOVEMBRE	DICEMBRE	TOTALE 2007
NOIARIIS	363.938	398.231	849.750	1.485.515	1.303.104	1.149.140	1.289.006	915.565	999.676	805.266	568.695	511.025	10.638.911
MUSEIS	313.600	295.200	524.000	885.600	847.600	746.400	792.400	614.800	609.200	504.400	394.800	460.800	6.988.800
ENFRETOIS	849.150	805.200	1.136.550	1.166.700	1.207.800	1.125.150	1.116.300	1.053.450	1.012.950	1.046.250	831.450	1.033.650	12.384.600
FONTANONE	61.320	60.900	83.740	183.580	224.740	220.240	201.400	171.280	160.740	144.460	102.500	85.820	1.700.720
Degano	433.200	356.400	632.400	769.200	840.000	868.800	879.600	752.400	732.000	619.200	451.200	584.400	7.918.800
Vaglina	256.800	187.200	398.400	837.600	604.800	724.800	621.600	552.000	508.800	448.800	350.400	429.600	5.920.800
MIELI Totale	690.000	543.600	1.030.800	1.606.800	1.444.800	1.593.600	1.501.200	1.304.400	1.240.800	1.068.000	801.600	1.014.000	13.839.600
TOTALE IMPIANTI	2.278.008	2.103.131	3.624.840	5.328.195	5.028.044	4.834.530	4.900.306	4.059.495	4.023.366	3.568.376	2.699.045	3.105.295	45.552.631

GENNAIO



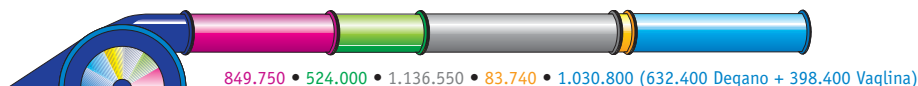
2.278.008

FEBBRAIO



2.103.131

MARZO



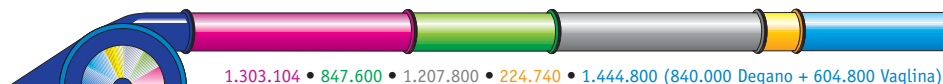
3.624.840

APRILE



5.328.195

MAGGIO



5.028.044

GIUGNO



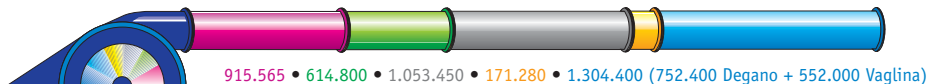
4.834.530

LUGLIO



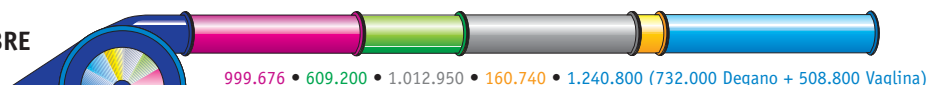
4.900.306

AGOSTO



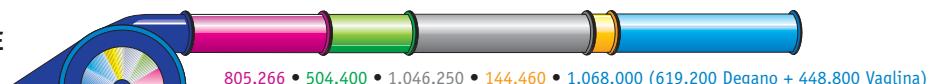
4.059.495

SETTEMBRE



4.023.366

OTTOBRE



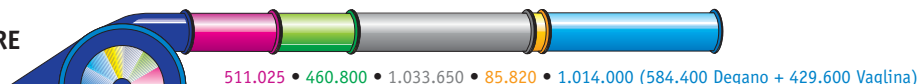
3.568.376

NOVEMBRE



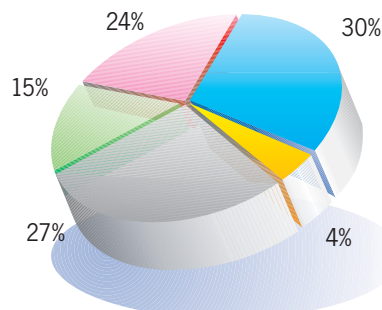
2.699.045

DICEMBRE



3.105.295

PRODUZIONE 2007 QUOTE PERCENTUALI



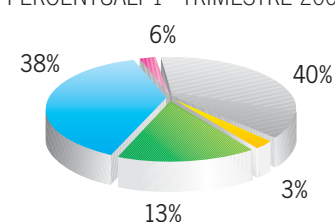
QUADRO CONFRONTO ENERGIA PRODOTTA NEL 1° TRIMESTRE – ANNI 2005-2006-2007-2008

VALORI IN kWh

DETTAGLIO PRODUZIONE 2005

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
NOIARIIS	152.880	-	94.906	247.786
MUSEIS	264.400	128.000	188.800	581.200
ENFRETORS	759.750	407.100	558.300	1.725.150
FONTANONE	61.380	21.180	43.020	125.580
Degano	417.600	296.400	390.000	1.104.000
Vaglina	220.800	122.400	201.600	544.800
MIELI Totale	638.400	418.800	591.600	1.648.800
TOTALE IMPIANTI	1.876.810	975.080	1.476.626	4.328.516

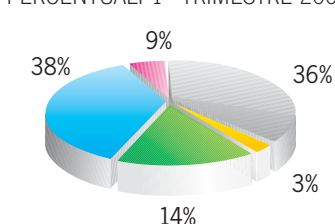
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2005



DETTAGLIO PRODUZIONE 2006

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
NOIARIIS	48.708	30.439	221.390	300.537
MUSEIS	128.400	112.800	238.400	479.600
ENFRETORS	429.600	383.400	449.550	1.262.550
FONTANONE	27.540	20.040	38.340	85.920
Degano	286.800	264.000	398.400	949.200
Vaglina	105.600	86.400	180.000	372.000
MIELI Totale	392.400	350.400	578.400	1.321.200
TOTALE IMPIANTI	1.026.648	897.079	1.526.080	3.449.807

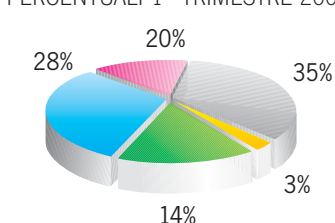
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2006



DETTAGLIO PRODUZIONE 2007

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
NOIARIIS	363.938	398.231	849.750	1.611.919
MUSEIS	313.600	295.200	524.000	1.132.800
ENFRETORS	849.150	805.200	1.136.550	2.790.900
FONTANONE	61.320	60.900	83.740	205.960
Degano	433.200	356.400	632.400	1.422.000
Vaglina	256.800	187.200	398.400	842.400
MIELI Totale	690.000	543.600	1.030.800	2.264.400
TOTALE IMPIANTI	2.278.008	2.103.131	3.624.840	8.005.979

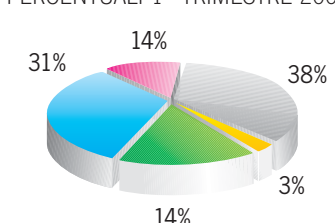
PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2007



DETTAGLIO PRODUZIONE 2008

IMPIANTO	GENNAIO	FEBBRAIO	MARZO	TOTALE
NOIARIIS	446.728	161.647	363.634	972.009
MUSEIS	381.200	262.000	356.000	999.200
ENFRETORS	961.650	773.700	981.000	2.716.350
FONTANONE	59.880	44.700	69.760	174.340
Degano	560.400	408.000	462.000	1.430.400
Vaglina	290.400	206.400	240.000	736.800
MIELI Totale	850.800	614.400	702.000	2.167.200
TOTALE IMPIANTI	2.700.258	1.856.447	2.472.394	7.029.099

PERCENTUALI 1° TRIMESTRE 2008



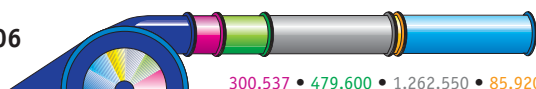
2005



4.328.516

247.786 • 581.200 • 1.725.150 • 125.580 • 1.648.800 (1.104.000 Degano + 544.800 Vaglina)

2006



3.449.807

300.537 • 479.600 • 1.262.550 • 85.920 • 1.321.200 (949.200 Degano + 372.000 Vaglina)

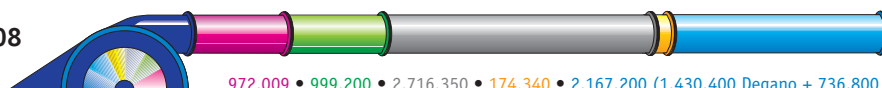
2007



8.005.979

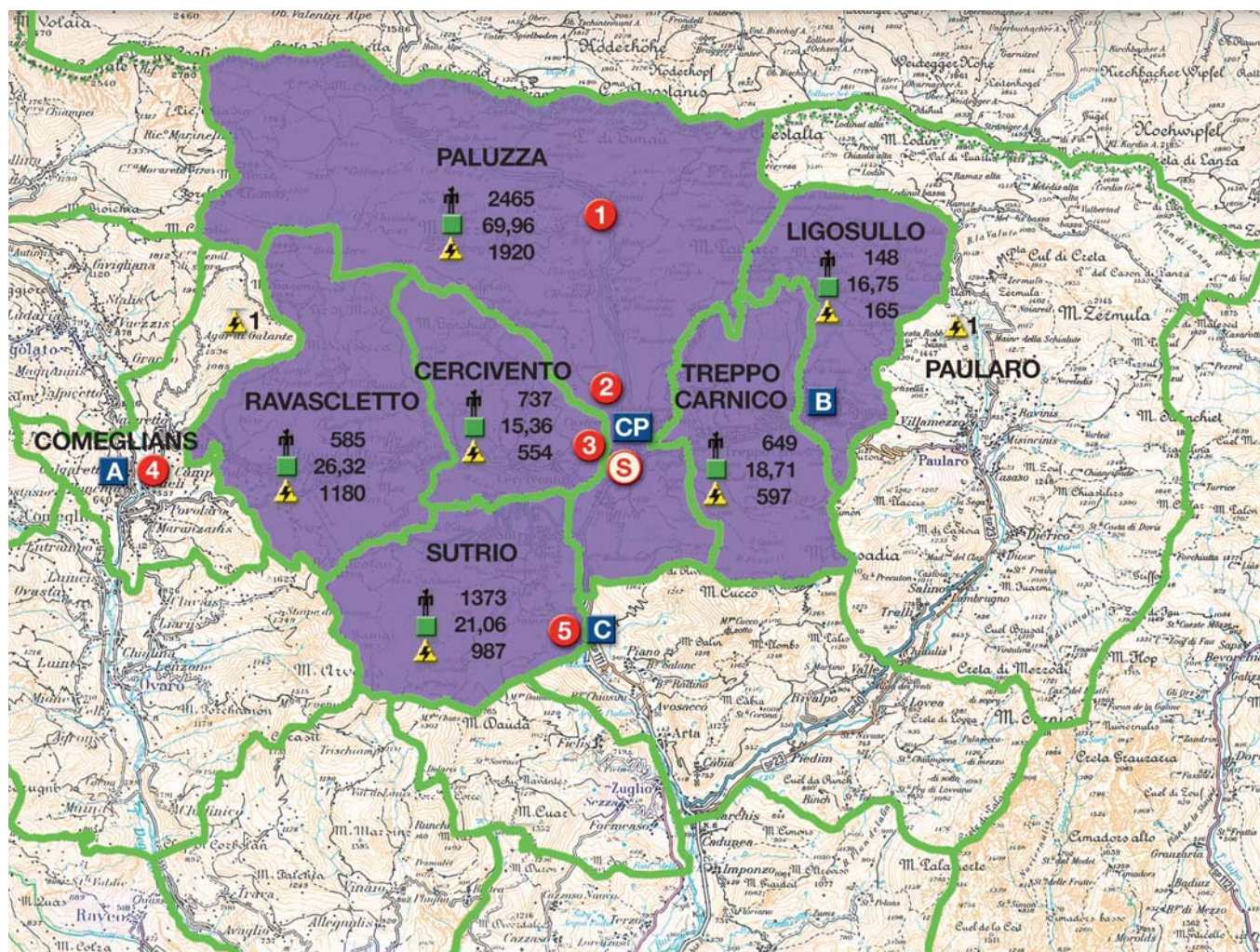
1.611.919 • 1.132.800 • 2.790.900 • 205.960 • 2.264.400 (1.422.000 Degano + 842.400 Vaglina)

2008



7.029.099

972.009 • 999.200 • 2.716.350 • 174.340 • 2.167.200 (1.430.400 Degano + 736.800 Vaglina)



 AMBITO DI DISTRIBUZIONE

 Superficie Km²

 POPOLAZIONE RESIDENTE al 31/12/2007

 UTENZE

SITUAZIONE AL 31/12/2007

Comune	Residenti	Soci	Capitale sociale versato	Utenze	kWh ceduti (anno 2007)
CERVICEENTO	737	299 12%	80.098 16%	554 10%	1.448.203 7%
LIGOSULLO	148	47 2%	5.797 1%	165 3%	298.834 1%
PALUZZA	2.465	901 37%	180.955 35%	1.920 36%	7.790.556 36%
RAVASCLETTO	585	195 8%	61.075 12%	1.180 22%	2.495.219 12%
SUTRIO	1.373	387 16%	59.350 11%	987 18%	8.157.960 38%
TREPPLO CARNICO	649	254 11%	38.215 7%	597 11%	1.201.008 6%
ALTRI COMUNI		341 14%	94.988 18%		
TOTALE	5.957	2.424 100%	520.478 100%	5.403 100%	21.391.780 100%

**S SEDE SOCIALE
AMMINISTRAZIONE
UFFICI**

Paluzza – Via Pal Piccolo, 31



IMPIANTI DI PRODUZIONE ENERGIA ELETTRICA

**1 FONTANONE - Paluzza (Timau)
IN SERVIZIO DAL 1913**

potenza concessione 176 kW
potenza installata 380 kW



**2 ENFRETORS - Paluzza
IN SERVIZIO DAL 1959**

potenza concessione 2.231 kW
potenza installata 2.296 kW



**3 MUSEIS - Cercivento
IN SERVIZIO DAL 1986**

potenza concessione 1.322 kW
potenza installata 1.800 kW



**4 MIELI - Comeglians
IN SERVIZIO DAL 1991**

potenza concessione 2.946 kW
potenza installata 3.640 kW



**5 NOIARIIS - Sutrio
IN SERVIZIO DAL 2004**

potenza concessione 1.594 kW
potenza installata 2.576 kW



CABINA PRIMARIA E PUNTI DI CONNESSIONE ENEL-SECAB

**CP CABINA PRIMARIA - Paluzza
Connessione 132 kV reti Enel - SECAB**



A MIELI - Comeglians

B SALDAI - Ligosullo

C NOIARIIS - Sutrio

in esercizio

in esercizio

in esercizio

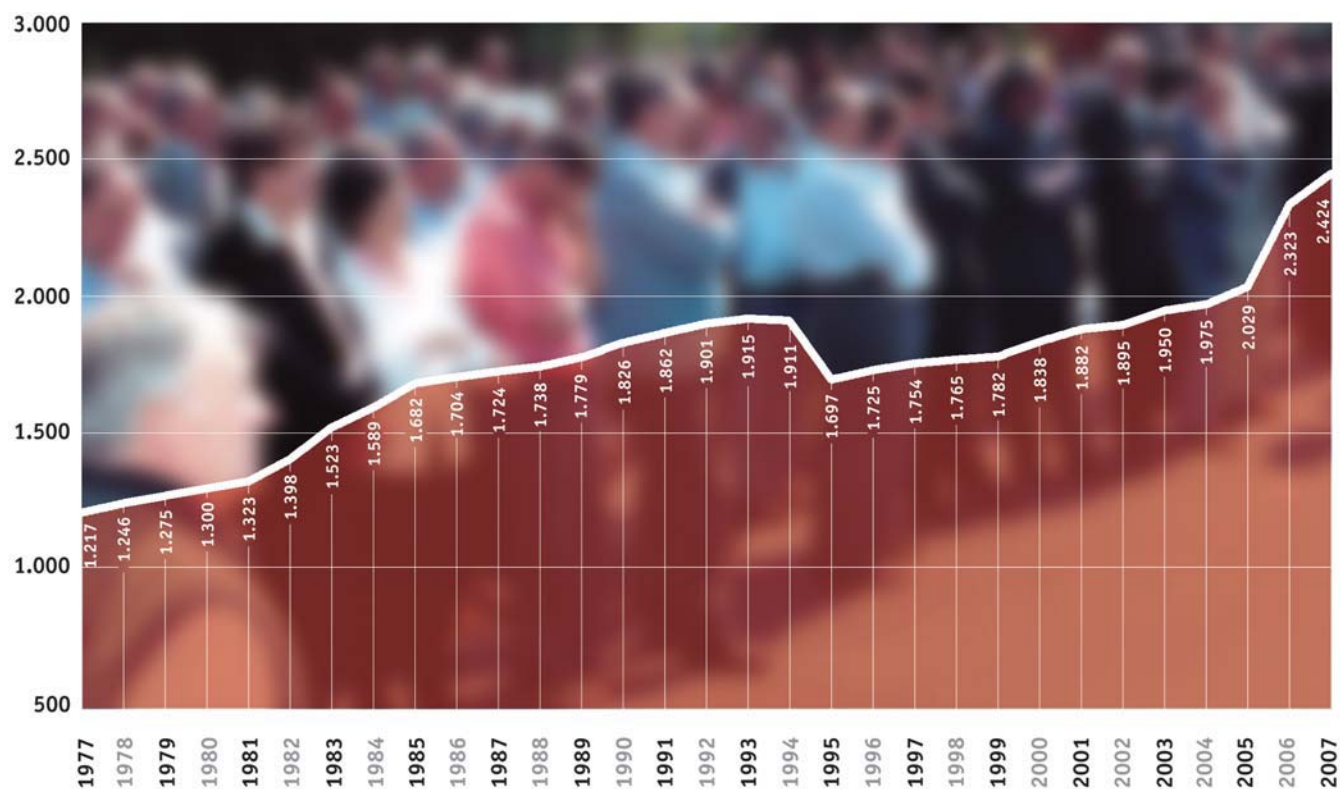
Punto di consegna e di prelievo rete Enel 20 kV

Connessione 20 kV reti Enel - SECAB (soccorso)

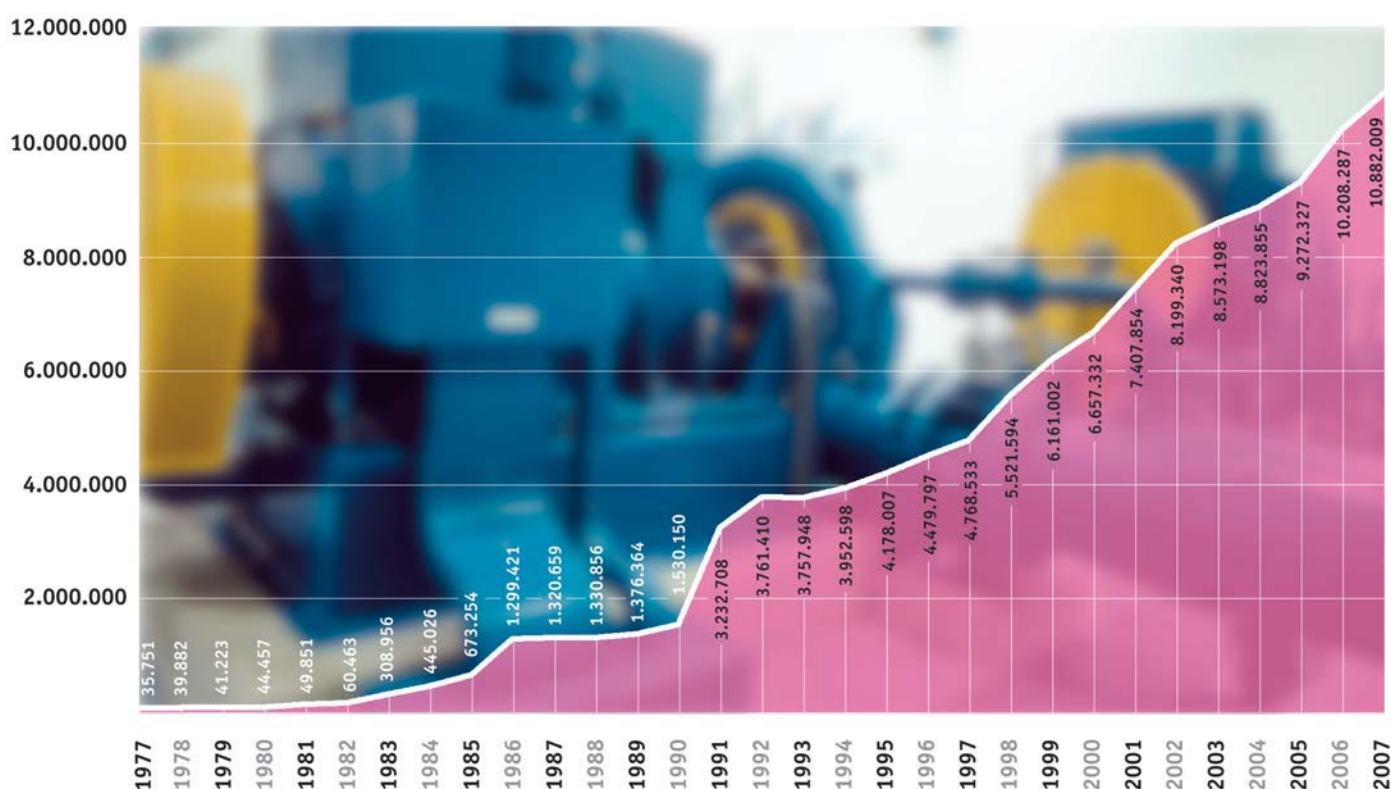
Connessione 20 kV reti Enel - SECAB (soccorso)

Dati tratti dalla presentazione del dottor Giancarlo Veritti al Convegno *Cooperazione e sviluppo economico in Carnia tra Otto e Novecento* – Treppo Carnico, 21.12.2007

1 Numero dei Soci



2 Patrimonio netto



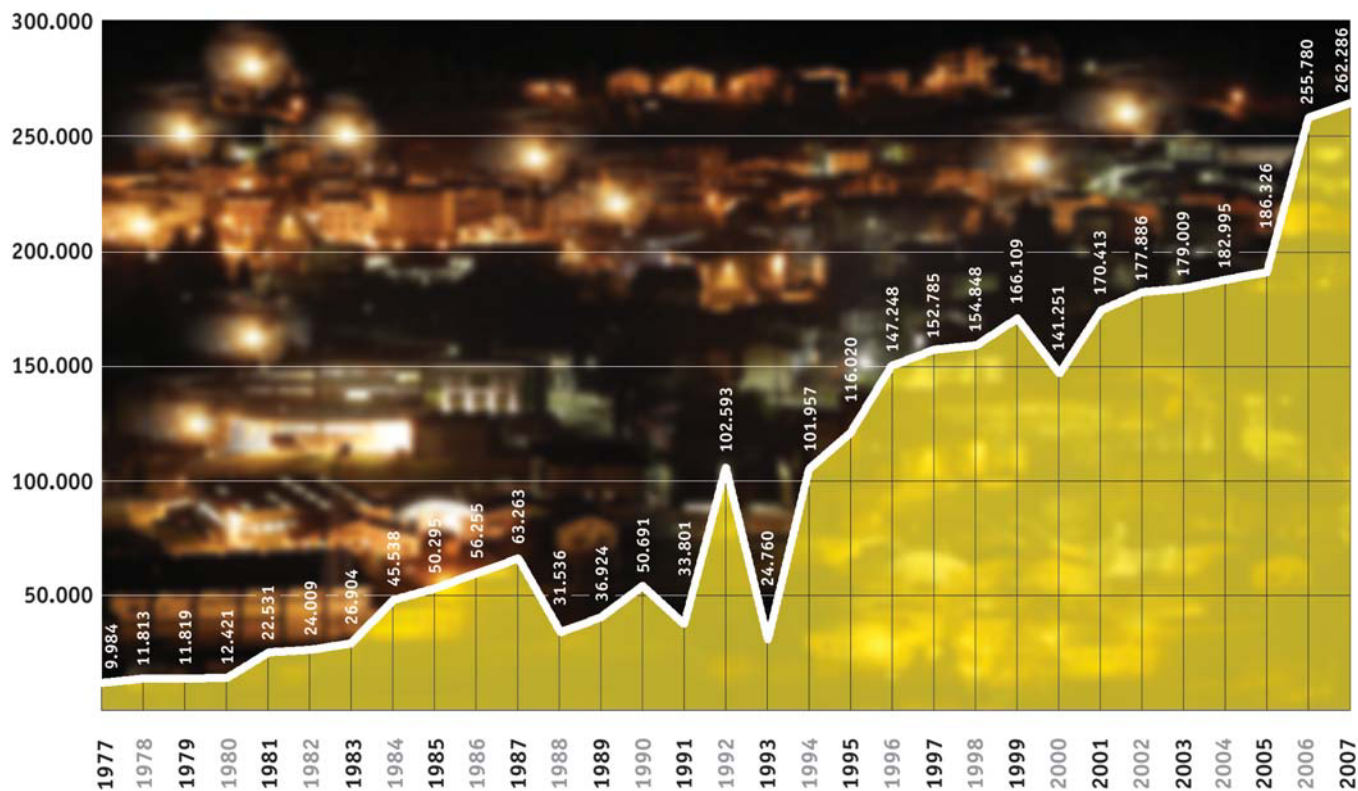
3 Valore della produzione



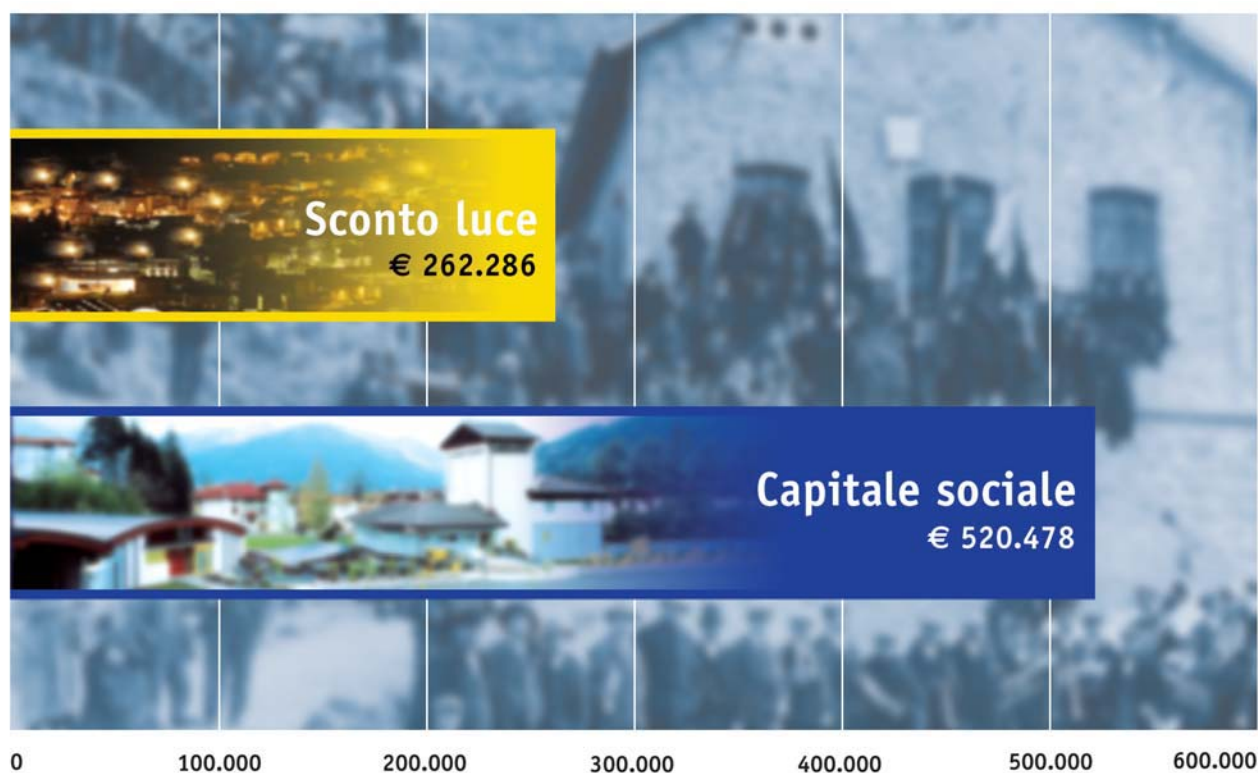
4 Utile d'esercizio



5 Sconto luce



6 Sconto luce e Capitale sociale al 31.12.2007



A cura della Direzione generale SECAB
Maggio 2008

Fotografie: Archivio fotografico SECAB - Paluzza; Foto Raster - Osoppo

Art Raster – Osoppo; Print Cortolezzis – Paluzza

PRESTITO SOCI:
un'occasione vantaggiosa
per i tuoi risparmi*
e una marcia in più
per la Società Cooperativa

*** Tasso lordo 3,5% (netto 3,0625%)**