



Rapporto annuale
2017



Azienda Elettrica Ticinese

Rapporto annuale **2017**

**Relazione del Consiglio di Amministrazione
dell'Azienda Elettrica Ticinese
al Gran Consiglio e al Consiglio di Stato
della Repubblica e Cantone Ticino**

Signore e Signori,
Presidenti,
Consiglieri di Stato,
Deputate e Deputati,

conformemente alle disposizioni dell'articolo 6 della Legge
sull'Azienda elettrica ticinese, vi trasmettiamo per la ratifica
(articolo 6 capoverso 4 LAET):

- il rapporto di gestione del Consiglio di Amministrazione per l'esercizio 2017;
- il rapporto di revisione;
- il conto annuale dell'esercizio 2017;
- la proposta di destinazione del risultato.



Il Campus Formativo Bodio

Le immagini pubblicate sul rapporto annuale 2017 illustrano l'attività del Campus Formativo Bodio (CFB): il centro di formazione interaziendale per apprendisti operatori in automazione e apprendisti polimeccanici, nato dall'iniziativa di AET in collaborazione con le maggiori industrie della regione delle Tre Valli.

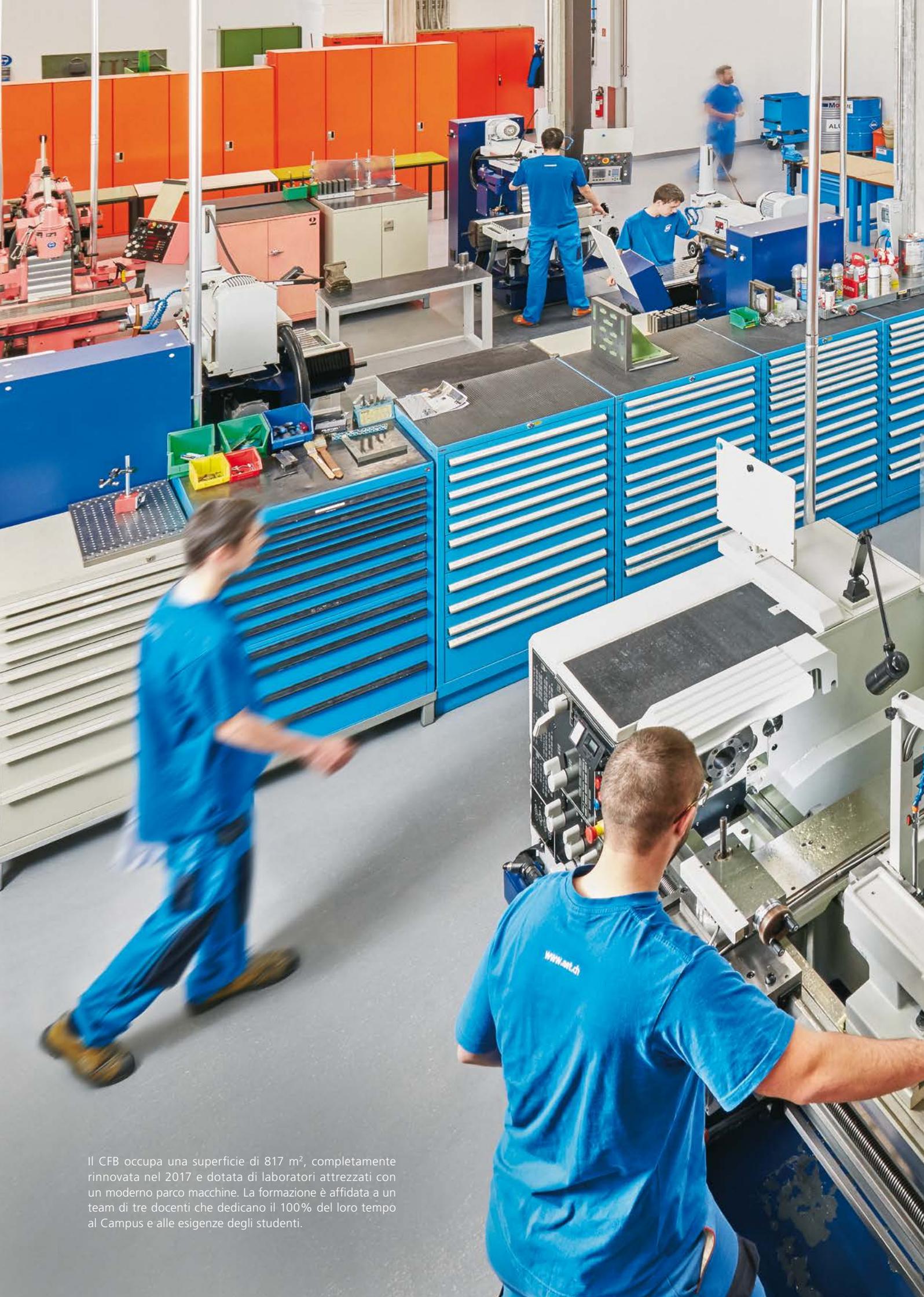
Inaugurato nella primavera del 2017, il CFB ha sede nel complesso di edifici legati alla centrale Vecchia Biaschina di Bodio, dove si trovano anche l'officina meccanica e l'officina elettromeccanica di AET, nonché il centro di formazione di ESI (Elettricità della Svizzera Italiana).

Il CFB può formare fino a 32 apprendisti divisi su 4 anni di studio, che trascorrono il primo biennio presso le strutture del centro e il secondo all'interno delle aziende promotrici. Tra queste, a fianco di AET, figurano: Imerys Graphite&Carbon Switzerland SA, Tenconi SA, Tensol Rail SA e, da settembre 2018, l'Azienda Cantonale dei Rifiuti (ACR).

In copertina: la sede del Campus Formativo Bodio.

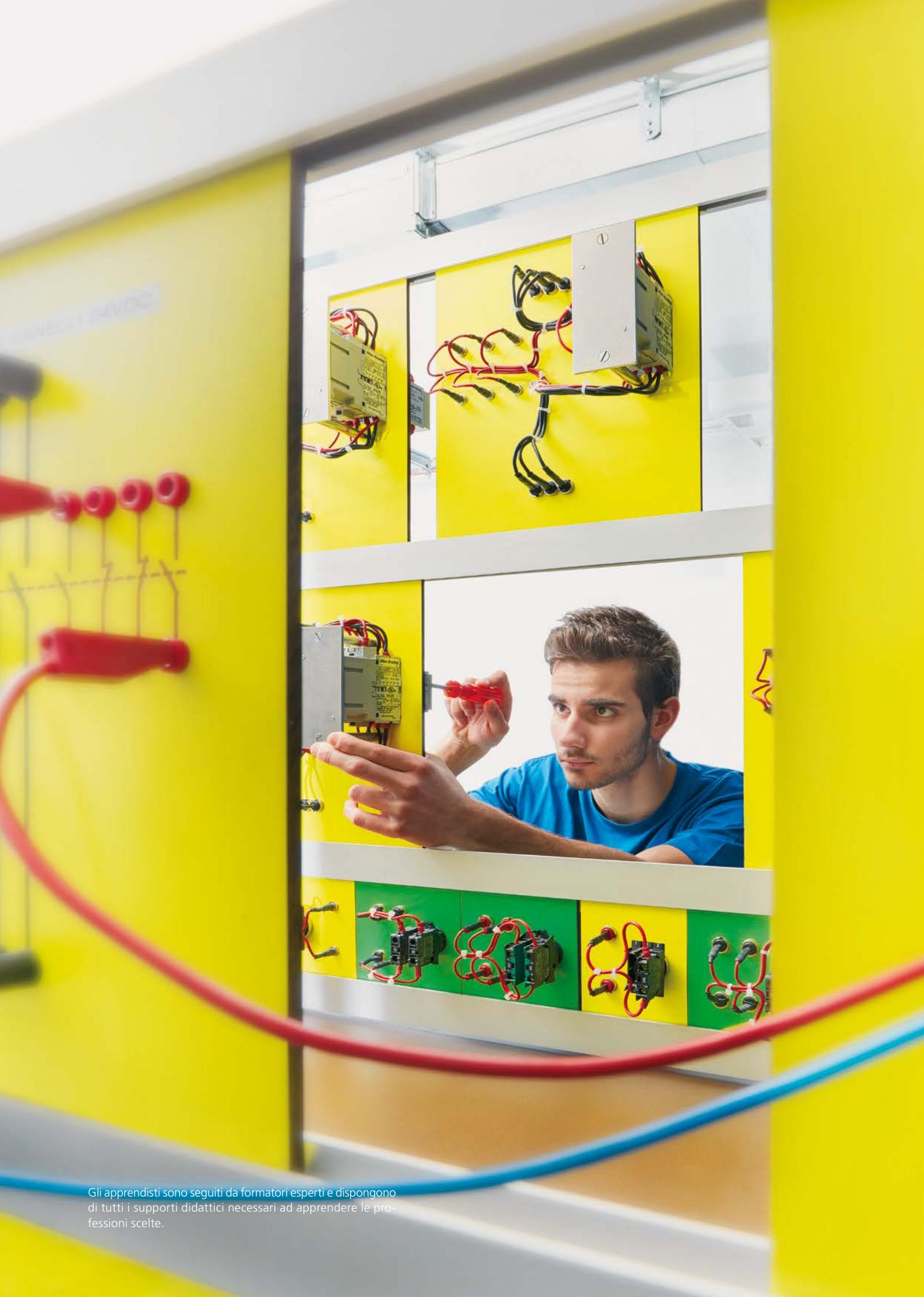
Indice

Il 2017 in breve	9
Organi aziendali	11
<hr/>	
Relazione del Consiglio di Amministrazione	
Introduzione del Presidente del Consiglio di Amministrazione	15
Rapporto di gestione	19
Proposta di destinazione del risultato	25
<hr/>	
Conto annuale consolidato	
Bilancio consolidato	28
Conto economico consolidato	30
Rendiconto finanziario consolidato	31
Prospetto della variazione del capitale proprio consolidato	32
Allegato al conto annuale consolidato	33
Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale consolidato	54
<hr/>	
Conto annuale	
Bilancio	62
Conto economico	64
Rendiconto finanziario	65
Prospetto della variazione del capitale proprio	66
Allegato al conto annuale	67
Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale	84
<hr/>	
Appendici	
Società del Gruppo AET	90
Dati statistici	92



Il CFB occupa una superficie di 817 m², completamente rinnovata nel 2017 e dotata di laboratori attrezzati con un moderno parco macchine. La formazione è affidata a un team di tre docenti che dedicano il 100% del loro tempo al Campus e alle esigenze degli studenti.





Gli apprendisti sono seguiti da formatori esperti e dispongono di tutti i supporti didattici necessari ad apprendere le professioni scelte.

Il 2017 in breve

Cifre chiave

	2017	2016 ²	2015 ¹	2014	2013
In CHF mio					
Ricavi d'esercizio	872	824	1'033	1'212	1'087
Risultato operativo	-19	-27	38	50	51
Risultato d'esercizio	-13	-31	-44	13	12
Capitale proprio	328	342	420	454	453
Capitale proprio in % del totale di bilancio	40.3%	41.9%	38.9%	39.5%	38.9%
Immobilizzi	527	510	729	771	776
Totale di bilancio	813	816	1'079	1'149	1'165
Dividendi allo Stato	-	-	-	5	10
Interessi allo Stato sul capitale	3	3	3	3	3
Dipendenti del Gruppo (equivalenti a tempo pieno)	252.9	263.6	451.9	434.4	435.5
	2017	2016	2015	2014	2013
In GWh					
Produzione Gruppo AET	814	872	1'023	1'020	983
Produzione partecipazioni	1'451	1'310	1'430	2'004	1'327

¹ Dati 2015 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

² Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Nel 2016 la partecipata Società Elettrica Sopracenerina SA (SES) è stata deconsolidata in seguito alla riduzione della partecipazione di AET dal 53% al 30%.



Il Consiglio di Direzione di AET

Da sinistra: Giorgio Tognola, Edy Losa, Claudio Nauer,
Roberto Pronini, Fiorenzo Scerpella, Flavio Kurzo.

Organi aziendali

Consiglio di Amministrazione

Leonardi Giovanni, *Presidente*

Netzer Marco, *Vicepresidente*

Beffa Floriano

Cereghetti Claudio

Lombardi Sandro

Ogna Ronald

Passoni Alberto

Ufficio di revisione di Gruppo

KPMG SA, Lugano

Consiglio di Direzione

Pronini Roberto, *Direttore*

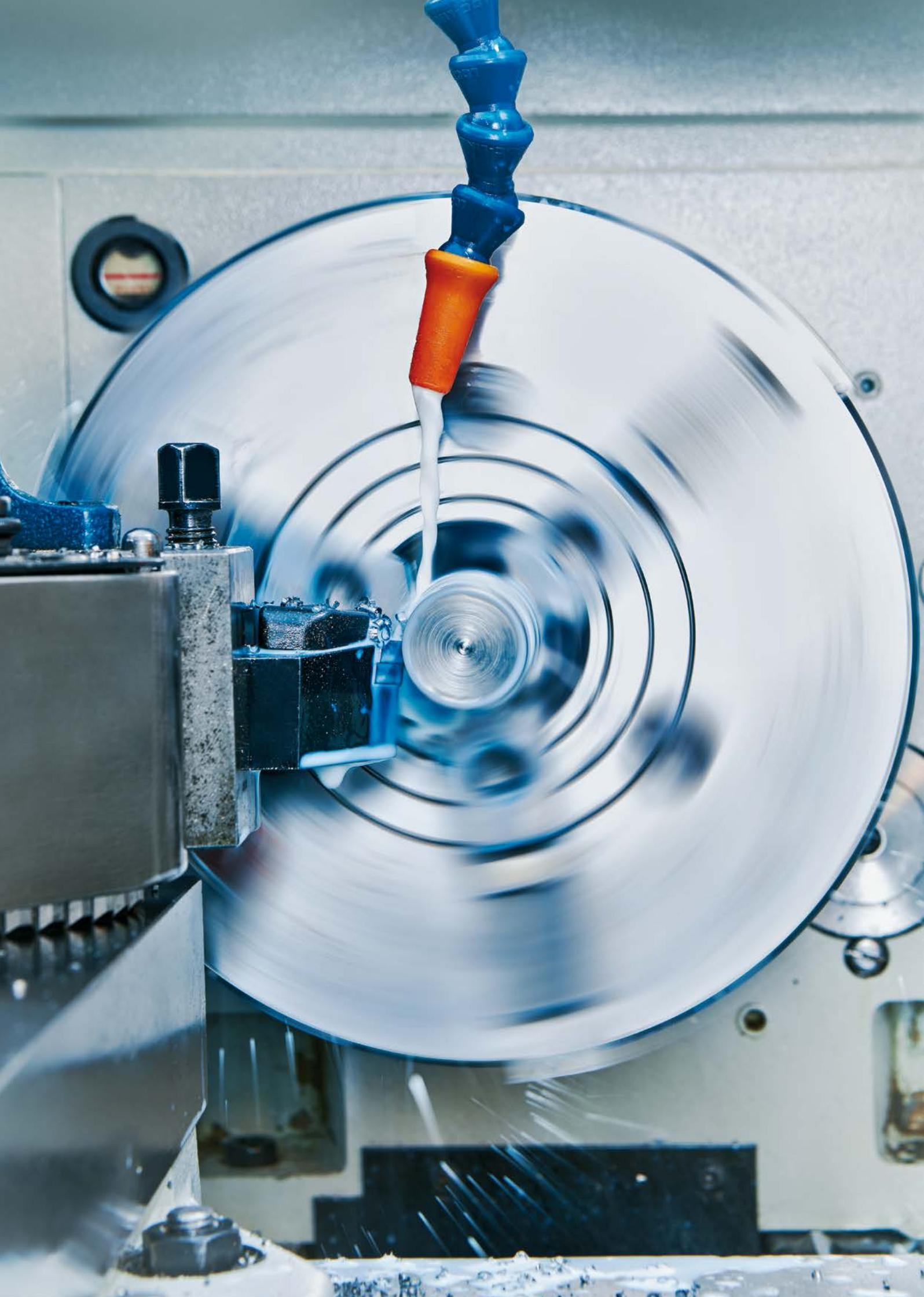
Nauer Claudio, *Condirettore*

Kurzo Flavio, *Responsabile finanze e gestione rischi*

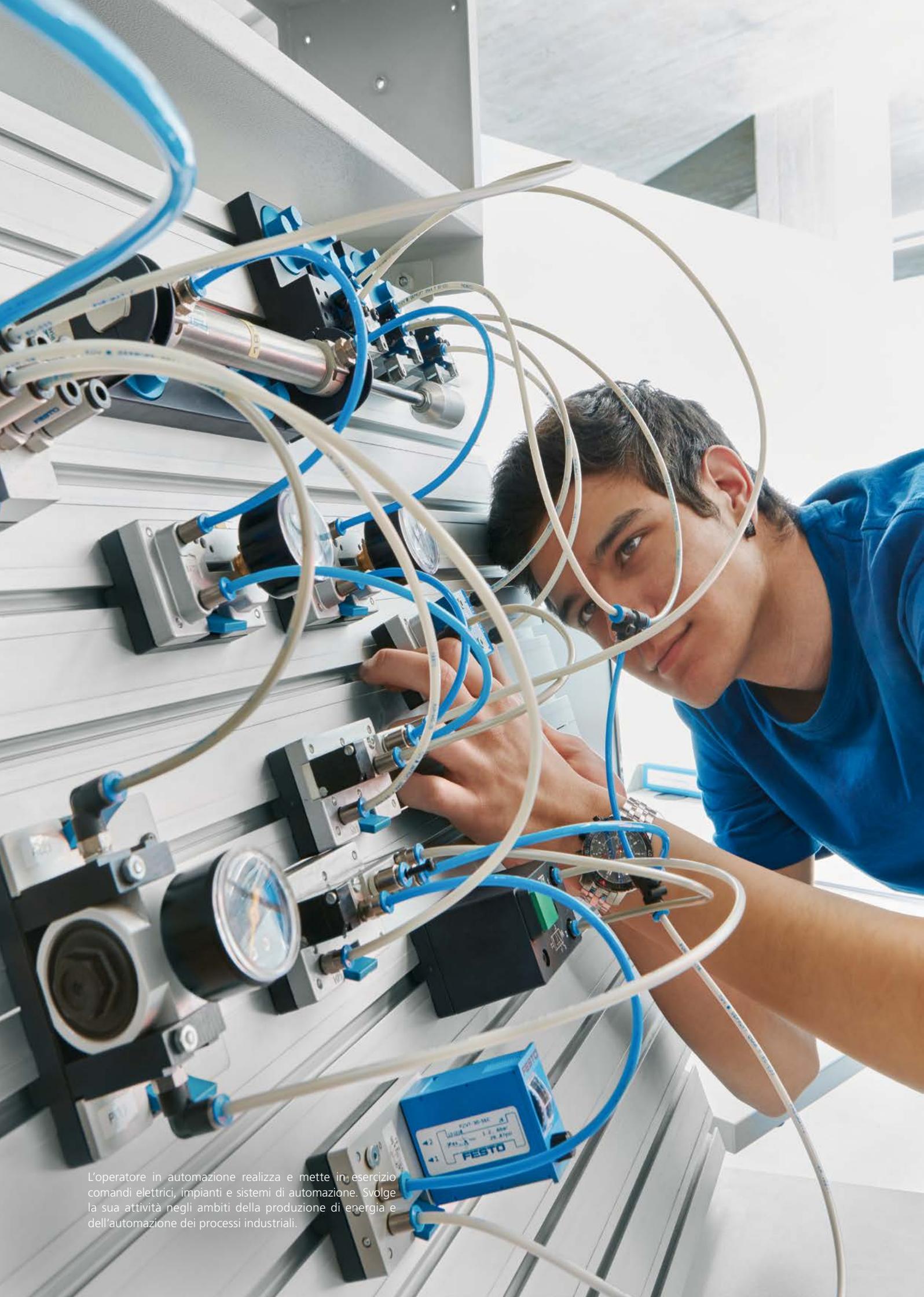
Losa Edy, *Responsabile produzione energia*

Scerpella Fiorenzo, *Responsabile reti*

Tognola Giorgio, *Responsabile commercio energia*



Relazione del Consiglio di Amministrazione



L'operatore in automazione realizza e mette in esercizio comandi elettrici, impianti e sistemi di automazione. Svolge la sua attività negli ambiti della produzione di energia e dell'automazione dei processi industriali.

Introduzione del Presidente del Consiglio di Amministrazione

Segnali di svolta

I mercati dell'energia europei sono sempre in sofferenza e gli effetti delle distorsioni che li hanno caratterizzati nell'ultimo decennio si sono fatti sentire anche nel 2017. AET, come previsto e preannunciato, ha chiuso l'esercizio registrando una nuova perdita.

Il 2017 ha però mostrato i primi segnali di un'inversione di tendenza che, se confermata, contribuirà a riportare l'Azienda in acque più tranquille. Nel corso dell'esercizio abbiamo assistito, per la prima volta dal 2007, ad un lieve innalzamento dei prezzi. I livelli raggiunti non sono ancora sufficienti a garantire la copertura dei costi di produzione degli impianti aziendali sull'arco di un intero anno, ma le indicazioni dei mercati preannunciano un ritorno all'equilibrio tra la domanda e l'offerta di energia elettrica, oggi sbilanciate in favore della seconda in tutta Europa.

Sul fronte politico interno va ricordata l'approvazione popolare del primo pacchetto concernente la Strategia Energetica 2050 della Confederazione, che tra le altre misure prevede l'introduzione di un premio di mercato temporaneo in favore della produzione idroelettrica indigena. La nuova legge non è di per sé in grado di risollevare le sorti del mercato elettrico e il suo effettivo impatto sarà misurabile solo dopo l'introduzione delle relative ordinanze. Ma la sua approvazione, che sancisce la centralità dell'idroelettrico nel futuro sistema energetico nazionale, fissa il quadro di riferimento entro il quale AET dovrà muoversi nei prossimi anni. Un importante passo in avanti che consente all'Azienda di pianificare con maggiori certezze gli investimenti futuri.

Questi segnali positivi non devono indurre a pensare che la soluzione ai problemi del settore sia garantita, né tantomeno vicina. Le questioni rimaste aperte sono numerose, pensiamo in particolare all'apertura completa del mercato, al modello di incentivazione delle energie rinnovabili, ai canoni d'acqua e alle numerose sfide derivanti dalla digitalizzazione e dalla decentralizzazione delle nuove produzioni. Politica e operatori del settore sono chiamati a confrontarsi con un percorso che si prospetta ancora lungo e tortuoso.

L'impegno di AET

Le politiche energetiche, i processi di liberalizzazione e l'evoluzione tecnologica stanno trasformando alla radice il mercato dell'energia e i modelli di business che lo hanno sorretto per anni. La pressione sui margini persiste e AET, come tutte le aziende di produzione, deve sviluppare nuovi prodotti e servizi che le permettano di essere più competitiva e meno dipendente dall'andamento dei prezzi all'ingrosso. La strategia adottata negli ultimi anni va in questa direzione e mira a valorizzare il patrimonio produttivo e le competenze interne dell'Azienda.

Gli investimenti nell'ambito della produzione si concentrano sullo sviluppo e il mantenimento in efficienza del parco produttivo idroelettrico cantonale, la cui flessibilità acquisisce sempre più valore di fronte alla crescita delle produzioni rinnovabili non programmabili. Il progetto della nuova centrale del Ritom, i piani per il rinnovo degli impianti in Leventina e gli accordi conclusi con Ofima e Ofible per mantenere in Ticino il controllo della produzione e numerose competenze professionali, sono esempi che mostrano la strada intrapresa.

La scelta di dismettere gli investimenti operati all'estero prima dello scoppio della crisi, processo graduale che dipende dalle opportunità offerte dal mercato, risponde alla stessa logica, ossia quella di concentrare l'attività futura sulla valorizzazione delle risorse rinnovabili e indigene.

Sul fronte del mercato l'impegno è improntato al rafforzamento dei legami e della collaborazione con i clienti. Un processo che passa attraverso lo sviluppo di prodotti innovativi e servizi accessori alla vendita di energia. Uno sforzo pagante, che nell'ultimo anno ha permesso di concludere un importante accordo per la fornitura a lungo termine di dieci delle undici aziende distributrici attive in Ticino - che ringraziamo - nonché di espandere la quota di mercato nella Svizzera interna.

Le numerose competenze professionali presenti in Azienda fanno di AET un punto di riferimento per i settori della produzione, del commercio e del trasporto di energia in Ticino. Il crescente volume delle prestazioni di servizio svolte per terzi, a cominciare dal gestore della rete di trasporto nazionale Swissgrid, dimostrano quanto questo ruolo sia riconosciuto ed apprezzato. La volontà dell'Azienda è quella di confermare e rafforzare tale posizione anche in futuro, al fine di permettere al Cantone di continuare a beneficiare in prima persona del valore aggiunto rappresentato dalle risorse energetiche del suo territorio.

Una strategia portata avanti con il rigore e le cautele richiesti dal difficile momento economico, con la consapevolezza di dover proiettare AET verso le sfide di un mercato in continua evoluzione, che non consente battute d'arresto.



Giovanni Leonardi
Presidente del Consiglio di Amministrazione



Gli operatori in automazione lavorano a stretto contatto con ingegneri elettronici, informatici, progettisti meccanici e polimeccanici. Al termine dell'apprendistato hanno la possibilità di conseguire la Maturità Professionale Tecnica, che garantisce loro un accesso alle Scuole specializzate superiori, alle Università e ai Politecnici svizzeri.



Il polimeccanico realizza componenti meccaniche utilizzate nella produzione e assembla macchine ed installazioni industriali. Opera nella pianificazione e nella messa in esercizio di procedimenti di fabbricazione.

Rapporto di gestione

I tempi della ripresa

L'esercizio 2017 si è chiuso, come da previsioni, con un disavanzo netto di CHF 21.5 mio. L'origine di questo risultato va ricondotta al perdurare della difficile situazione di mercato e ad un anno particolarmente povero di precipitazioni che ha influito negativamente sulla produzione idroelettrica cantonale.

Nel corso dell'anno i prezzi dell'energia elettrica sui mercati all'ingrosso europei sono generalmente aumentati, con punte momentanee che non si registravano dal 2013. L'inversione di tendenza osservata a partire dall'autunno del 2016 ha così trovato conferma. Ciò nonostante, i livelli raggiunti non garantiscono ancora la copertura dei costi di produzione degli impianti di AET sull'arco dell'intero anno. Considerate le proiezioni di mercato e le quote di produzione futura già allocate ai prezzi degli scorsi anni, si può ipotizzare che AET riuscirà ad uscire dalle cifre rosse solo dopo la fine del decennio.

Una struttura finanziaria relativamente solida, la gestione oculata delle risorse disponibili e una strategia aziendale che mira a consolidare il valore della produzione idroelettrica cantonale in chiave futura e a sviluppare l'offerta di servizi innovativi per i propri clienti, consentono all'Azienda di affrontare questi anni di transizione con relativa serenità.

La produzione

Elettricità

Le scarse precipitazioni nevose registrate durante l'inverno 2016/2017 e la prolungata fase di siccità che ha caratterizzato l'autunno hanno inciso negativamente sulle produzioni idroelettriche cantonali che, come già nel 2016, sono risultate nettamente inferiori alle medie.

La produzione idroelettrica di AET si è attestata a 773 GWh, in calo del 6% rispetto all'esercizio precedente e inferiore del 17% rispetto alla media pluriennale. La produzione da partecipazioni, attestatasi a 539 GWh, è stata per contro leggermente superiore a quella del 2016 (+2%) per effetto dello svuotamento anticipato del bacino del Sambuco, oggetto di importanti lavori di manutenzione pianificati per l'inverno 2017/2018.

L'impianto tedesco di Lünen ha fornito ad AET 557 GWh rispetto ai 750 GWh attesi; ciò a causa di un problema tecnico che ha reso la centrale indisponibile negli ultimi mesi dell'anno. Come negli esercizi precedenti i prezzi di mercato non hanno permesso di coprire i costi di produzione della centrale.

Dopo un 2016 caratterizzato da numerosi fermi per manutenzione in Svizzera e in Francia, la produzione da partecipazioni in centrali nucleari è invece cresciuta del 14%, attestandosi a 322 GWh.

Calore

TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA, società partecipata al 60% da AET, ha concluso i lavori di estensione della rete di teleriscaldamento nella città di Bellinzona (zona piscine e nei pressi delle Scuole Palasio a Giubiasco). Nel corso dell'anno sono state allacciate numerose nuove utenze tra cui l'Ospedale San Giovanni e gli uffici della Sezione della Circolazione a Camorino.

Calore SA, partecipata da AET assieme alla Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), ha avviato i lavori di rinnovo della centrale termica Morettina a Locarno, nonché uno studio preliminare per la realizzazione di un nuovo impianto sul territorio urbano di Locarno.

Metanord SA, società partecipata da AET al 33%, ha concentrato i propri sforzi nei previsti lavori di ampliamento della rete di distribuzione del gas nella regione del Bellinzonese. La crescita dei clienti nei segmenti civile, terziario e artigianale prosegue in modo soddisfacente, mentre permangono difficoltà nell'ambito dei clienti speciali a causa del momento di forte concorrenzialità del gasolio. A seguito della mancata autorizzazione alla distribuzione da parte di singoli comuni, il CdA di Metanord SA ha deciso di rinunciare ai piani di sviluppo della rete verso il Locarnese. La struttura societaria, tuttora in fase di riorganizzazione, viene ridimensionata di conseguenza.

Nel Comune di Capriasca prosegue secondo i programmi il progetto di realizzazione di una centrale a cippato di legna con annessa rete di teleriscaldamento nel comprensorio di Tesserete. Il progetto è stato sviluppato da Capriasca Calore SA, società partecipata in egual misura da AET, dall'Azienda Elettrica di Massagno (AEM) SA e dallo stesso Comune di Capriasca.

Il commercio

Le vendite

L'apertura del mercato, lo sviluppo delle produzioni decentralizzate e la digitalizzazione stanno modificando i tradizionali modelli di approvvigionamento. AET deve costantemente adeguare la propria offerta di prodotti e servizi per rimanere concorrenziale in un mercato in continua evoluzione.

Il 2017 ha conosciuto uno sviluppo delle relazioni con aziende di distribuzione in tutta la Svizzera, sfociato nella sottoscrizione di numerosi nuovi accordi per la fornitura di energia e servizi connessi. Il volume delle forniture in regime di approvvigionamento completo in tutta la Svizzera è cresciuto nella misura del 25% rispetto al 2016, mentre il volume di energia trattato complessivamente è aumentato del 5%. Una tendenza al consolidamento che si conferma anche in Ticino e nel Moesano, dove buona parte dei distributori ha deciso di rinnovare o prolungare i contratti di fornitura con AET. Dieci aziende di distribuzione, sulle undici operanti nel nostro Cantone, hanno inoltre sottoscritto un accordo per la fornitura a lungo termine di quote di energia idroelettrica ticinese ad un prezzo legato ai costi di produzione: una soluzione che garantisce uno sbocco sicuro e remunerativo ad una parte della produzione ticinese di AET e che consente nel contempo di stabilizzare il prezzo ai consumatori finali.

Confermata inoltre la collaborazione con Enerti per la vendita degli ecoprodotti: energia certificata, rinnovabile e di origine ticinese. In generale, l'ampliamento della gamma di servizi per i distributori e la maggior integrazione con la vendita di energia ha portato ad un aumento del volume delle vendite di garanzie d'origine.

Il trading

Nel corso del 2017 i prezzi sui mercati europei dell'energia all'ingrosso hanno conosciuto un andamento positivo. Se nella prima parte dell'anno i prezzi futuri si sono stabilizzati ai livelli raggiunti a fine 2016, negli ultimi sei mesi è stato registrato un ulteriore rialzo dettato dall'andamento del costo del carbone e dai timori di nuovi problemi con il nucleare francese. Un'inversione di tendenza che, se confermata, si rifletterà positivamente sui futuri conti di AET.

I prezzi a pronti sono stati positivamente influenzati dalle condizioni meteorologiche, in particolare da un gennaio molto freddo e da un autunno particolarmente secco; tali prezzi hanno raggiunto livelli che su alcuni mercati non si vedevano dal 2013.

La rete

La modernizzazione e il mantenimento dell'efficienza della rete di trasporto e di distribuzione regionale di AET sono indispensabili al fine di garantire un approvvigionamento elettrico sicuro e servizi competitivi. Il completamento della nuova linea 50 kV Acquarossa-Olivone, con l'ampliamento della sottostazione di Acquarossa, è stato il principale progetto portato a termine nel 2017.

A fianco del lavoro di manutenzione delle proprie infrastrutture di rete, cresce l'offerta di prestazioni di servizio per terze parti: un campo di attività che permette di valorizzare numerose competenze specialistiche che solo AET possiede in Ticino. In quest'ambito, sotto la direzione dei tecnici AET, il 2017 ha visto il completamento dei lavori di messa in cavo delle linee FFS e Swissgrid all'interno del nuovo cunicolo Vezia-Crespera, il completo rinnovo dei comandi della sottostazione di Swissgrid a Manno e il montaggio della nuova sottostazione 220 kV di Swissgrid ad Avegno.

Va infine sottolineata l'assegnazione ad AET per ulteriori quattro anni delle attività di controllo e manutenzione di tutte le sottostazioni Swissgrid in Ticino e Mesolcina. Un risultato importante, che conferma AET quale partner privilegiato di Swissgrid per tutte le attività di manutenzione a sud delle Alpi.

I progetti strategici

Ritom SA – nuova centrale di produzione

Ritom SA, società partecipata al 75% dalle FFS e al 25% dal Cantone Ticino (in stretta collaborazione con AET), ha inoltrato nel corso della primavera la domanda di costruzione per la nuova centrale del Ritom, inclusiva del Rapporto di impatto ambientale (RIA 2). Contro la medesima sono stati inoltrati alcuni ricorsi preventivi, che sono in fase di risoluzione e non presentano problematiche tali da bloccare l'iter del progetto.

Nel frattempo, la società ha avviato la preparazione e l'allestimento degli appalti per i lavori principali. L'apertura del cantiere è prevista per l'autunno del 2018.

Il Parco eolico del San Gottardo

Contro il rilascio della licenza edilizia per la realizzazione del Parco eolico del San Gottardo la Società Ticinese per l'Arte e la Natura (STAN) ha presentato un ricorso che pende presso il Consiglio di Stato dal mese di giugno.

La società Parco eolico del San Gottardo SA, partecipata al 70% da AET, ha nel frattempo rinegoziato il valore delle indennità sulla produzione riconosciute al Patriziato e al Comune di Airolo, proprietari dei fondi necessari alla realizzazione e all'esercizio del parco, ottenendo una loro riduzione. Un gesto di fiducia nei confronti del progetto che permetterà di migliorare la sua sostenibilità economica.

Il Campus Formativo Bodio

Nel mese di febbraio sono stati inaugurati ufficialmente gli spazi del Campus Formativo Bodio (CFB): il nuovo centro di formazione interaziendale promosso da AET assieme alle principali industrie attive nella regione delle Tre Valli, tra cui Imerys Graphite & Carbon Switzerland SA, Tenconi SA e Tensol Rail SA. Nato con il sostegno del Dipartimento dell'educazione della cultura e dello sport (DECS), il CFB può formare fino a 32 apprendisti operatori in automazione e polimeccanici provenienti dalle aziende promotrici e da ditte terze. Il nuovo campus sostituisce il precedente centro per apprendisti di AET e trova spazio nel complesso di edifici legati alla storica centrale della Vecchia Biaschina. Un progetto creato per contribuire, assieme ad altri, alla rinascita del comparto industriale del Comune di Bodio.

Partecipazioni all'estero

AET detiene alcune partecipazioni in società di produzione attive all'estero, acquisite nei primi anni 2000 in virtù dell'obbligo (vigente all'epoca) di garantire l'approvvigionamento del Cantone. La forte contrazione dei prezzi dell'energia e la conseguente perdita di valore di tali partecipazioni hanno portato negli scorsi anni a una loro graduale dismissione. I tempi e le modalità delle cessioni dipendono dalle opportunità offerte da un mercato tuttora sfavorevole.

Gruppo CEG

CEG funge oggi da veicolo di detenzione della partecipata Biogen Chivasso Srl. La cessione dello stabile di Occimiano e la liquidazione della partecipata Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO) sono tuttora in corso. Un'eventuale liquidazione o fusione con altre società del gruppo sarà valutata dopo la conclusione di queste attività.

Conclusioni

L'esercizio 2017 è stato caratterizzato da un'inversione di tendenza sul fronte dei prezzi all'ingrosso dell'energia elettrica, risaliti dopo otto anni di incessante calo. I livelli raggiunti nel corso dell'anno non garantiscono la copertura dei costi di produzione degli impianti di AET, ma le curve dei prezzi futuri lasciano intravedere la possibilità di uscire dalle cifre rosse a medio termine.

Nel corso degli ultimi anni AET ha adottato una serie di misure atte a superare il lungo periodo di difficoltà economiche preparando l'Azienda alle sfide future. Sfide dettate dall'evoluzione tecnologica, dall'introduzione di nuovi e ambiziosi piani di politica energetica in tutta Europa e dai profondi mutamenti dei modelli di mercato che ne conseguono.

Gran parte degli investimenti esteri operati agli inizi degli anni 2000, in risposta all'obbligo vigente all'epoca di garantire l'approvvigionamento del Cantone, sono stati interamente svalutati nel corso degli esercizi passati e non provocano più alcuna ripercussione sui conti dell'Azienda. Sono esclusi il contratto di fornitura con EDF e la partecipazione nella centrale di Lünen.

Gli investimenti odierni si concentrano sul mantenimento e lo sviluppo della produzione rinnovabile in Ticino, con particolare riguardo al patrimonio idroelettrico. Il progetto della nuova centrale del Ritom, il Parco eolico del San Gottardo e gli accordi conclusi nel corso del 2017 con le Officine Idroelettriche di Maggia e Blenio (Ofima e Ofible) per portare in AET il centro comando dei loro impianti nonché parte del loro personale con le corrispettive competenze, sono il segno tangibile di questo nuovo indirizzo strategico.

La centralità dell'idroelettrico, l'impegno per lo sviluppo dell'eolico e del fotovoltaico e la salvaguardia del valore aggiunto rappresentato dall'indotto della filiera elettrica e dei suoi posti di lavoro in Ticino, sono la base della strategia per il futuro di AET.

Il rafforzamento del settore idroelettrico ticinese e della posizione di AET al suo interno, permetteranno al Cantone di tornare a valorizzare questa preziosa risorsa sul mercato elettrico del futuro. Un mercato che, quando inizieranno le dismissioni delle prime centrali nucleari e a carbone in tutta Europa, avrà sempre più bisogno della flessibilità garantita dalla produzione idroelettrica.

Da alcuni anni AET sta inoltre sviluppando prodotti e servizi innovativi al fine di rispondere alle esigenze di un numero crescente di clienti in tutta la Svizzera. Un passo indispensabile per rimanere competitivi in un mercato sempre più aperto e in continua trasformazione.



I polimeccanici lavorano in stretta collaborazione con gli operatori in automazione, i meccanici di produzione e i progettisti meccanici. Come i colleghi operatori in automazione hanno la possibilità di ottenere la Maturità Professionale Tecnica e accedere a studi superiori.

Proposta di destinazione del risultato

Il Consiglio di Amministrazione, conformemente all'articolo 18 LAET (rispettivamente articolo 671 capoverso 2 CO), propone di ripartire il risultato come segue:

In CHF 1'000	
Risultato d'esercizio 2017	-21'516
- allo Stato: interesse 8% sul capitale di dotazione	-3'200
- dividendo allo Stato	-
- attribuzione alla riserva generale	-
Attribuzione agli utili riportati	-24'716

Sulla base della documentazione sottoposta si chiede pertanto al Consiglio di Stato e al Gran Consiglio la ratifica:

- del rapporto di gestione del Consiglio di Amministrazione per l'esercizio 2017;
- del conto annuale dell'esercizio 2017;
- della proposta di destinazione del risultato;

concedendo lo scarico all'amministrazione e alla direzione per il loro operato.



L'apprendista polimeccanico trascorre il secondo biennio di studio presso una delle aziende promotrici del CFB, svolgendo lavori sui macchinari per la produzione industriale.

Conto annuale consolidato

Bilancio consolidato

Attivi

In CHF 1'000	Note	31.12.2017	31.12.2016 ¹
Impianti e installazioni d'esercizio		242'306	238'096
Terreni e fabbricati		52'246	52'784
Immobilizzi materiali in costruzione		34'482	32'536
Immobilizzi materiali in leasing		2'451	169
Altri immobilizzi materiali		1'231	1'007
Immobilizzi materiali	2	332'716	324'592
Partecipazioni in società collegate	3	80'537	69'502
Titoli a lungo termine	4	47'993	48'954
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	37'020	42'795
Altri immobilizzi finanziari		6'846	1'682
Immobilizzi finanziari		172'396	162'933
Diritti d'uso		8'023	7'942
Diritti di prelievo energia		8'998	9'898
Immobilizzi immateriali in costruzione		3'161	3'468
Altri immobilizzi immateriali		1'254	1'158
Immobilizzi immateriali	6	21'436	22'466
Totale Attivi fissi		526'548	509'991
Crediti per forniture e prestazioni	7	14'438	28'631
Altri attivi a breve termine	8	65'769	73'434
Ratei e risconti attivi	9	99'062	107'896
Mezzi liquidi	10	107'523	96'183
Totale Attivi circolanti		286'792	306'144
Totale Attivi		813'340	816'135

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Passivi

		31.12.2017	31.12.2016 ¹
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Differenze di conversione		-5'379	-8'702
Riserve di utili		298'958	334'774
Risultato d'esercizio		-12'697	-30'964
Capitale proprio di pertinenza di AET		320'882	335'108
Quote azionisti minoritari		6'927	6'649
Totale Capitale proprio di Gruppo		327'809	341'757
Accantonamenti a lungo termine	11	9'807	12'990
Altri debiti a lungo termine		3'416	2'921
Debiti finanziari a lungo termine	12	294'204	292'508
Capitale di terzi a lungo termine		307'427	308'419
Debiti per forniture e prestazioni	13	17'499	22'243
Debiti finanziari a breve termine	14	51'425	1'958
Altri passivi a breve termine	15	25'560	27'032
Ratei e risconti passivi	16	77'126	92'587
Accantonamenti a breve termine	11	6'494	22'139
Capitale di terzi a breve termine		178'104	165'959
Totale Capitale di terzi		485'531	474'378
Totale Passivi		813'340	816'135

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Conto economico consolidato

		2017	2016 ¹
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	17	806'828	752'449
Ricavi per utilizzo rete		47'436	50'042
Altri ricavi d'esercizio	18	17'324	21'229
Totale Ricavi d'esercizio		871'588	823'720
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	19	-783'454	-731'660
Costi per utilizzo rete		-27'360	-33'437
Costi del personale	20	-28'124	-28'007
Prestazioni di terzi e materiale		-7'441	-10'449
Ammortamenti su immobilizzi materiali		-16'126	-15'203
Ammortamenti su immobilizzi immateriali		-1'898	-2'575
Ammortamenti su altri immobilizzi		-1'014	-1'014
Altri costi d'esercizio	21	-24'952	-27'950
Totale Costi d'esercizio		-890'369	-850'295
Risultato operativo		-18'781	-26'575
Risultato finanziario	22	-7'301	-6'323
Risultato da partecipazioni in società collegate	3	7'711	2'527
Risultato ordinario		-18'371	-30'371
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	23	6'175	-1'366
Risultato prima delle imposte sull'utile		-12'196	-31'737
Imposte sull'utile		-179	969
Risultato d'esercizio di Gruppo		-12'375	-30'768
Quote azionisti minoritari		-322	-196
Risultato d'esercizio di pertinenza di AET		-12'697	-30'964

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Rendiconto finanziario consolidato

	2017	2016
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-12'697	-30'964
Minoritari a conto economico	322	196
Ammortamenti su immobilizzi materiali	16'126	15'203
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	1'898	2'575
Ammortamenti su altri immobilizzi	1'014	1'014
Variazione accantonamenti	-19'046	3'650
Variazione delle riduzioni durevoli di valore	-2'284	772
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-610	-8'182
Risultato messa in equivalenza (parte non monetaria)	-4'734	666
Diversi costi e ricavi non monetari	-6'181	417
Variazione crediti, rimanenze e ratei e risconti attivi	33'812	39'014
Variazione debiti e ratei e risconti passivi	-22'513	-1'849
Cash flow dell'attività operativa	-14'893	22'512
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-24'243	-20'007
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	1'402	7'440
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-280	-868
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	608	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-61	-609
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	740	2'189
Acquisizione partecipazioni, al netto della liquidità	-	-780
Cessione partecipazioni, al netto della liquidità	-	6'342
Cash flow dell'attività d'investimento	-21'834	-6'293
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	-2'006	-38'693
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	52'662	32'533
Versamenti relativi al capitale di azionisti minoritari	-44	-
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-	-
Cash flow dell'attività di finanziamento	47'412	-9'360
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	96'183	89'501
Cash flow dell'esercizio	10'685	6'859
Differenze di conversione su liquidità	655	-177
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	107'523	96'183

Prospetto della variazione del capitale proprio consolidato

	Capitale di dotazione	Differenze di conversione	Riserve di utili	Risultato d'esercizio	Capitale proprio di pertinenza di AET	Quote azionisti minoritari	Totale Capitale proprio di Gruppo
In CHF 1'000							
Capitale proprio al 01.01.2016¹	40'000	-7'998	360'416	-44'037	348'381	57'824	406'205
Attribuzione del risultato	-	-	-44'037	44'037	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-3'200	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-704	150	-	-554	-	-554
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	21'445	-	21'445	-51'371	-29'926
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2016 ¹	-	-	-	-30'964	-30'964	196	-30'768
Capitale proprio al 31.12.2016¹	40'000	-8'702	334'774	-30'964	335'108	6'649	341'757
Attribuzione del risultato	-	-	-30'964	30'964	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-3'200	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	3'323	-1'645	-	1'678	-	1'678
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-9	-	-9	-44	-53
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	2	-	2	-	2
Risultato d'esercizio 2017	-	-	-	-12'697	-12'697	322	-12'375
Capitale proprio al 31.12.2017	40'000	-5'379	298'958	-12'697	320'882	6'927	327'809

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Allegato al conto annuale consolidato

Rideterminazione del conto annuale consolidato 2016 (*restatement*)

Nel corso del 2017 è stato adeguato il trattamento contabile di un contratto di acquisto energia a lungo termine. Esso presenta una situazione di onerosità e secondo le attuali aspettative di mercato genererà delle perdite nel corso della sua durata.

Il valore attuale di tali perdite, precedentemente attribuite a carico del conto economico dell'esercizio nel quale sono incorse, è stato accantonato alla voce accantonamenti per contratti onerosi energia.

La rideterminazione del conto annuale consolidato sulla base di questa modifica comporta una riduzione del risultato d'esercizio 2016 di CHF 0.3 mio e una diminuzione del capitale proprio al 31.12.2016 di CHF 13.7 mio.

1. Principi adottati per l'allestimento del conto annuale consolidato

Il conto annuale di gruppo 2017 dell'Azienda Elettrica Ticinese (AET) è stato allestito conformemente alle raccomandazioni concernenti la presentazione dei conti Swiss GAAP FER nella loro forma complessiva ed è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione in data 15.05.2018.

1.1. Principi di consolidamento

1.1.1. Società consolidate in base al metodo integrale

Le seguenti società controllate, nelle quali AET detiene la maggioranza dei voti, sono consolidate in base al metodo integrale:

Partecipazione ¹	Valuta	Capitale	Partecipazione	Partecipazione
		nominale	al 31.12.2017	al 31.12.2016
		in 1'000	%	%
AET Idronord Srl	EUR	*	*	100.00
AET Italia Holding Srl	EUR	**	**	100.00
AET Italia Srl	EUR	871	100.00	100.00
Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO) in liquidazione	EUR	50	100.00	100.00
Biogen Chivasso Srl	EUR	20	100.00	100.00
Calore SA	CHF	2'000	65.00	63.57
CEG SpA	EUR	120	100.00	100.00
Lucendro SA	CHF	3'000	100.00	100.00
Parco eolico del San Gottardo SA	CHF	1'000	70.00	70.00
Senco Holding SA	CHF	150	65.00	65.00
Senco Sagl	CHF	220	65.00	65.00
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	CHF	8'000	100.00	100.00
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	CHF	10'000	60.00	60.00

¹ Partecipazioni dirette ed indirette

* Fusione con AET Italia Srl con effetto 02.08.2017

** Fusione con AET Italia Srl con effetto 13.11.2017

Tutte le partecipate hanno chiuso l'esercizio al 31 dicembre 2017.

Al momento dell'acquisizione gli attivi netti ripresi sono valutati a valori equi. L'eventuale differenza tra il prezzo di acquisizione ed il valore degli attivi netti acquisiti è rilevata come differenza di consolidamento e compensata immediatamente con il capitale proprio. Tutte le operazioni fra le società del Gruppo ed i relativi utili e perdite sono stati elisi nel processo di consolidamento.

Per le partecipazioni di cui il Gruppo AET non detiene il 100%, la quota di capitale proprio e del risultato economico di pertinenza degli azionisti di minoranza è stata esposta separatamente in apposite voci del bilancio e del conto economico.

1.1.2. Variazione della cerchia di consolidamento

Nel corso del 2017 la cerchia di consolidamento del Gruppo AET ha registrato le seguenti modifiche:

- con effetto 02.08.2017 AET Italia Srl ha incorporato AET Idronord Srl, che ha pertanto cessato la sua esistenza.
- Con effetto 13.11.2017 AET Italia Srl ha incorporato la sua controllante AET Italia Holding Srl, che ha pertanto cessato la sua esistenza.
- Con effetto 12.06.2017 AET ha acquisito 1.10% del capitale di Calore SA, nella stessa data Società Elettrica Sopracenerina SA (SES) ha effettuato la medesima transazione. A partire da questa data Calore SA risulta pertanto detenuta al 50% da AET e al 50% dalla Società Elettrica Sopracenerina SA (SES). La partecipazione totale di AET (somma della partecipazione diretta e indiretta) ammonta al 65%.

Nel corso del 2016 la cerchia di consolidamento del Gruppo AET ha registrato le seguenti modifiche:

- a inizio 2016 AET ha ceduto il 23.23% del capitale sociale della Società Elettrica Sopracenerina SA (SES) ai Comuni del comprensorio di distribuzione. A seguito di questa operazione la partecipata SES e la sua controllata Società Locarnese di Partecipazioni e Immobiliare SA (SAP SA) sono state deconsolidate con effetto a decorrere dal 01.01.2016 dal bilancio del Gruppo AET. Il valore della partecipazione viene rilevato in base al metodo equity. Con effetto 01.01.2016 SES ha rivalutato i valori dei cespiti della categoria "Impianti di trasporto e distribuzione" allo scopo di allinearli ai valori utilizzati quale base per il calcolo della remunerazione per l'uso della rete (valori ElCom). L'effetto della rivalutazione dei cespiti di SES è stata rilevata da AET nell'ambito della prima valutazione in base al metodo equity senza impatto sul conto economico.
- A seguito della cessione del pacchetto azionario in SES le quote di controllo di AET nelle partecipate Senco Holding SA, Senco Sagl e Calore SA si sono ridotte di conseguenza.
- Il 25.07.2016 la controllata SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA ha assunto il controllo al 100% di CEG SpA. Conseguentemente anche la quota indiretta della partecipazione Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO) è aumentata al 100%.
- Il 31.07.2016 la controllata CEG SpA ha acquisito un ulteriore 50% di Biogen Chivasso Srl. Quest'ultima è stata consolidata integralmente con effetto a decorrere dal 01.08.2016.

I principali dati di bilancio al momento della cessione o dell'acquisto / sottoscrizione delle società in questione si presentano come segue:

	Biogen Chivasso Srl 31.07.2016 EUR 1'000
Attivi fissi	8
Attivi circolanti esclusi mezzi liquidi	6'802
Mezzi liquidi	189
Totale attivi	6'999
Capitale proprio	-14'829
Capitale di terzi a lungo termine	13'951
Capitale di terzi a breve termine	7'877
Totale passivi	6'999

1.1.3. Società valutate in base al metodo equity

Le quote di società collegate, sulle quali il Gruppo AET esercita un influsso significativo ma non la direzione unica, vengono inserite nel conto consolidato di Gruppo valutandole in base al metodo dell'equity (rilevazione della quota parte del capitale proprio e della quota parte del risultato secondo i principi contabili di Gruppo, con trattamento neutrale delle differenze di conversione). Come per le società consolidate con il metodo integrale, il capitale proprio al momento dell'acquisto viene confrontato con il costo d'acquisto della partecipazione; l'eventuale differenza positiva o negativa che ne dovesse risultare viene compensata con le riserve di utile senza influsso sul risultato d'esercizio.

Partecipazione ¹	Valuta	Capitale nominale in 1'000	Quota capitale proprio al 31.12.2017	Quota capitale proprio al 31.12.2016
			%	%
Biomassa Blenio SA	CHF	870	22.41	21.92
Capriasca Calore SA	CHF	210	33.33	33.33
Metanord SA ²	CHF	18'000	33.33	33.10
Nord Energia SpA	EUR	10'200	40.00	40.00
Quadra Srl	EUR	20	50.00	50.00
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	CHF	16'500	30.00	30.00

¹ Partecipazioni dirette ed indirette

² La quota di partecipazione nel capitale di Metanord SA si è modificata in seguito alla mancata partecipazione di un azionista di minoranza al risanamento di bilancio nel 2017

1.1.4. Altre partecipazioni

Le partecipazioni in entità sulle quali AET non esercita un influsso significativo sono valutate al prezzo di costo rettificato per eventuali riduzioni durevoli di valore.

1.1.5. Conversione di conti annuali espressi in valuta estera

Il conto annuale consolidato è espresso in migliaia di franchi svizzeri (CHF 1'000). Gli attivi ed i passivi delle controllate estere vengono convertiti ai tassi di cambio in vigore alla data di bilancio. La conversione del conto economico avviene applicando i cambi medi dell'anno.

Le differenze di conversione vengono iscritte direttamente nel capitale proprio, senza influsso sul risultato, alla voce differenze di conversione.

Cambi applicati (EUR / CHF)	2017	2016
Cambio di chiusura al 31.12	1.1702	1.0720
Cambio medio dell'esercizio	1.1116	1.0901

1.2. Principi contabili

Attivi e passivi sono stati valutati secondo principi uniformi. I principi contabili più significativi adottati sono:

1.2.1. Immobilizzi materiali

Gli immobilizzi materiali sono valutati sulla base dei costi d'acquisto o di costruzione, tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici e di eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono computati linearmente e tengono conto della durata tecnica degli impianti generalmente riconosciuta nel settore. I terreni non vengono ammortizzati. Gli immobilizzi materiali in costruzione sono esposti a bilancio in base ai costi di costruzione, senza capitalizzazione di interessi; durante la fase di realizzazione non vengono effettuati ammortamenti. Le durate minime e massime d'ammortamento generalmente applicate per le singole categorie degli immobilizzi materiali sono le seguenti:

Genio civile	40 – 80 anni
Installazioni elettromeccaniche	40 – 50 anni
Impianti elettromeccanici	15 – 35 anni
Elettrodotti	30 – 55 anni
Sottostazioni e impianti di trasformazione	20 – 35 anni
Edifici	40 – 50 anni
Impianti fotovoltaici	12 – 25 anni
Macchinari e attrezzature	5 – 25 anni
Veicoli	3 – 10 anni
Attrezzature informatiche	3 – 5 anni

Investimenti in lavori di rinnovo o per l'ottimizzazione degli impianti sono capitalizzati se ne allungano considerevolmente la vita utile, se ne aumentano la capacità originaria o se ne migliorano sostanzialmente le prestazioni. Beni acquisiti dal Gruppo tramite leasing finanziari vengono attivati a bilancio ed il corrispondente debito riconosciuto nei debiti finanziari.

1.2.2. Immobilizzi finanziari

Gli immobilizzi finanziari sono registrati al valore di costo, rettificato di eventuali riduzioni durevoli di valore. Il valore di investimento in società di produzione, organizzate secondo il principio della copertura dei costi, eccedente il valore del capitale proprio previsto al termine del periodo di utilizzo dei relativi impianti viene ammortizzato linearmente sulla base del periodo di utilizzo degli impianti stessi. Gli anticipi a lungo termine in valuta estera sono convertiti al corso di fine anno.

1.2.3. Immobilizzi immateriali

Gli immobilizzi immateriali sono rilevati al costo storico di acquisizione rettificato per gli ammortamenti e per eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono calcolati linearmente in base alla durata tecnico economica e alla durata tecnica degli impianti (40–80 anni); i diritti di prelievo di energia sono ammortizzati linearmente sulla base della loro durata; gli altri immobilizzi immateriali vengono ammortizzati in modo lineare in base alla durata di utilizzo.

1.2.4. Crediti

I crediti sono esposti a bilancio al valore nominale, tenendo conto di un eventuale rischio di perdite. I crediti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri ai cambi di fine anno.

1.2.5. Certificati di energia e affini

I certificati di energia e affini acquistati nel contesto della gestione del portafoglio di negoziazione energia sono rilevati secondo il loro valore di mercato alla data di bilancio (*mark to market*), le variazioni di valore registrate nel corso dell'esercizio sono registrate a conto economico alla voce altri ricavi energia. I certificati di energia e affini acquistati nel contesto di copertura (*hedging*) della capacità produttiva di AET vengono rilevati al costo medio ponderato d'acquisto.

1.2.6. Rimanenze

Le rimanenze includono piccola attrezzatura e materiale di riserva. Attrezzatura e materiali vengono rilevati al costo medio d'acquisto, essi sono sottoposti a rettifica di valore nel caso di bassa movimentazione o di perdita di valore per obsolescenza.

1.2.7. Mezzi liquidi

I mezzi liquidi sono esposti a bilancio al valore nominale e comprendono averi di cassa, posta e banca. I saldi in valute estere sono convertiti ai cambi di fine anno.

1.2.8. Riduzioni durevoli di valore

Ad ogni data di bilancio tutti gli attivi vengono esaminati per accertare se esistano indicazioni di riduzione durevole di valore. In caso affermativo viene computato il valore recuperabile, ovvero il maggiore fra il valore di vendita e il valore d'uso. Il valore d'uso è generalmente calcolato in base al valore attuale dei flussi di cassa futuri previsti. Se necessario, il valore contabile viene adeguato al valore recuperabile. Qualora i motivi alla base di una precedente riduzione durevole di valore dovessero venir meno, si procede a una rivalutazione, al massimo fino al valore contabile estrapolato in conformità al piano di ammortamento originario dell'attivo.

1.2.9. Accantonamenti

Gli accantonamenti sono contabilizzati a copertura di futuri probabili esborsi dovuti da obblighi legali o impliciti derivanti da eventi passati. Gli accantonamenti a lungo termine vengono rilevati attualizzando alla data di bilancio il valore del previsto futuro esborso.

1.2.10. Debiti

Tutti i debiti sono rilevati al valore nominale. I debiti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri ai cambi di fine anno.

1.2.11. Operazioni fuori bilancio

Nelle note del conto annuale consolidato si riportano tutti gli impegni eventuali e gli altri impegni non soggetti a contabilizzazione esistenti alla data di chiusura del bilancio.

1.2.12. Operazioni a termine di compra-vendita energia

Le operazioni di compra-vendita energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate sul mercato nell'ambito della gestione del portafoglio di negoziazione energia sono rilevate secondo il loro valore di mercato alla data di bilancio (*mark to market*). I valori di rimpiazzo (differenziale fra il prezzo di mercato alla data di bilancio e il prezzo contrattuale) positivi e negativi sono iscritti rispettivamente alle voci di bilancio altri attivi a breve termine e altri passivi a breve termine. Le variazioni di valore registrate nel corso dell'esercizio sono contabilizzate a conto economico alla voce altri ricavi energia.

Le operazioni di compra-vendita di energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate per scopo di copertura (*hedging*) della capacità produttiva di AET sono rilevate a conto economico al momento del regolamento della fornitura.

1.2.13. Ricavi

I ricavi per utilizzo rete e gli altri ricavi d'esercizio sono rilevati a conto economico al momento del loro realizzo. Tutti i ricavi sono registrati al netto di riduzioni di prezzo, imposte sulle vendite e imposta sul valore aggiunto.

1.2.14. Previdenza professionale

La previdenza professionale dei collaboratori del Gruppo AET impiegati in Svizzera è coperta da istituti di previdenza autonomi. Dal 01.04.2017 AET è affiliata ad una fondazione che applica il primato dei contributi (precedentemente AET era affiliata a una cooperativa strutturata secondo il primato delle prestazioni). Le conseguenze economiche derivanti dagli obblighi previdenziali, a prescindere dalla struttura e dalla forma giuridica dei piani previdenziali o degli istituti di previdenza, sono esposti nel conto annuale. Le conseguenze economiche delle coperture in eccesso o dei deficit di copertura vengono determinate in base agli ultimi bilanci disponibili degli istituti di previdenza. Nel caso in cui, oltre ai contributi ordinari, sussistano altri passivi (impegni economici) o altri attivi (benefici economici), questi vengono rilevati nel conto annuale. Un impegno economico è dato quando un deficit di copertura nell'istituto di previdenza genera una conseguenza negativa sul flusso monetario futuro dell'azienda, nella misura in cui essa sarà chiamata a contribuire al risanamento. Un beneficio economico consiste nella possibilità di beneficiare, a seguito di riserve di contributi o altre forme di benefici di una conseguenza positiva sul flusso monetario futuro. Il personale impiegato in Italia è assicurato secondo lo schema pensionistico ordinario italiano. Le società del Gruppo operanti all'estero non hanno pertanto altri impegni né benefici derivanti dagli schemi pensionistici non iscritti a bilancio.

I contributi delimitati per il periodo contabile, la differenza calcolata annualmente nell'istituzione di previdenza tra i vantaggi economici da eccedenze di copertura e gli impegni, nonché la variazione della riserva dei contributi del datore di lavoro sono registrati nel conto economico sotto la voce costi del personale.

1.2.15. Imposte sull'utile

Il costo per imposte sull'utile include tutti gli oneri fiscali correnti e le imposte differite derivanti da differenze di valutazione fra i bilanci fiscali ed i bilanci utilizzati ai fini del conto annuale consolidato.

La capogruppo AET non è soggetta ad imposte sull'utile.

1.2.16. Transazioni con parti correlate

Le transazioni con società collegate comprendono tutte le transazioni ed i rapporti di debito / credito in essere con le imprese delle quali il Gruppo AET detiene tra il 20% ed il 50% dei diritti di voto. Le transazioni con altre parti correlate comprendono le transazioni con le società di produzione / prelievo di energia Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA, Verzasca SA, Ritom SA detenute dal Canton Ticino e Kraftwerke Mattmark AG, AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern e Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG detenute da AET ma in misura inferiore al 20%. AET ritira la quota parte dell'energia prodotta da queste entità corrispondendo alle stesse la quota parte dei costi di produzione / prelievo.

2. Immobilizzi materiali

	Impianti e installazioni d'esercizio	Terreni e fabbricati	Immobilizzi materiali in costruzione	Immobilizzi materiali in leasing	Altri immobilizzi materiali	Totale
In CHF 1'000						
Valori di costo al 01.01.2016	1'172'596	76'816	41'277	205	19'661	1'310'555
Variazione cerchia di consolidamento	-545'301	-15'446	-14'922	21'333	-11'843	-566'179
Riclassifiche	11'203	2'135	-13'508	-	170	-
Incrementi	189	11	19'730	-	77	20'007
Decrementi	-317	-	-41	-	-485	-843
Differenze di conversione	-	-1	-	-3	-4	-8
Valori di costo al 31.12.2016	638'370	63'515	32'536	21'535	7'576	763'532
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-
Riclassifiche	8'975	373	-21'357	-	264	-11'745
Incrementi	407	192	23'314	-	330	24'243
Decrementi	-16'909	-220	-11	-	-440	-17'580
Differenze di conversione	64	3	-	1'972	29	2'068
Valori di costo al 31.12.2017	630'907	63'863	34'482	23'507	7'759	760'518
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2016	-692'082	-13'447	-	-17	-15'888	-721'434
Variazione cerchia di consolidamento	305'455	3'565	-	-21'333	9'134	296'821
Riclassifiche	3	-3	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-13'961	-847	-	-16	-379	-15'203
Decrementi	317	-	-	-	485	802
Riduzioni durevoli di valore	-6	-	-	-	75	69
Differenze di conversione	-	1	-	0	4	5
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2016	-400'274	-10'731	-	-21'366	-6'569	-438'940
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-
Riclassifiche	10'922	-	-	-	-	10'922
Ammortamenti d'esercizio	-14'823	-921	-	-17	-365	-16'126
Decrementi	15'639	39	-	-	431	16'109
Riduzioni durevoli di valore	-	-	-	2'284	-	2'284
Differenze di conversione	-65	-4	-	-1'957	-25	-2'051
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2017	-388'601	-11'617	-	-21'056	-6'528	-427'802
Valore contabile netto al 01.01.2016	480'514	63'369	41'277	188	3'773	589'121
Valore contabile netto al 31.12.2016	238'096	52'784	32'536	169	1'007	324'592
Valore contabile netto al 31.12.2017	242'306	52'246	34'482	2'451	1'231	332'716

3. Partecipazioni in società collegate

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Saldo iniziale	69'502	15'725
Incrementi / aumenti di capitale	6'000	–
Decrementi	–	–
Variazione cerchia di consolidamento	–7	54'602
Differenza di conversione	308	–159
Risultato da partecipazioni in società collegate	7'711	2'527
Dividendi percepiti	–2'977	–3'193
Saldo finale	80'537	69'502

Gli incrementi sono rappresentati dalla conversione in capitale di anticipi a Metanord SA.

Valori secondo il metodo equity (messa in equivalenza) delle società collegate (secondo le Swiss GAAP FER).

	Metanord SA	Gruppo Nord Energia	Gruppo SES ¹	Diversi	Totale
In CHF 1'000					
Attivi fissi	59'164	15'300	421'505	2'380	498'349
Attivi circolanti	2'662	26'718	56'553	434	86'367
Totale attivi	61'826	42'018	478'058	2'814	584'716
Capitale proprio	16'497	32'383	205'961	864	255'705
Capitale di terzi a lungo termine	42'672	2'716	121'501	1'120	168'009
Capitale di terzi a breve termine	2'657	6'919	150'596	830	161'002
Totale passivi	61'826	42'018	478'058	2'814	584'716
Fatturato	5'764	19'492	137'398	228	162'882
EBITDA	352	16'890	38'082	–10	55'314
Risultato netto	–1'503	9'977	14'187	–136	22'525
% di detenzione AET	33.33%	40%	30%	diverse	
Quota AET del capitale proprio	5'498	12'953	61'788	297	80'537

¹ Escluse le partecipazioni Senco Holding SA, Senco Sagl e Calore SA, in quanto consolidate integralmente

Le azioni in Metanord SA sono gravate da pegno a favore di creditori della società medesima.

Nel corso del 2017 Metanord SA ha risanato il proprio bilancio azzerando il capitale e ricostituendolo tramite rinuncia di crediti di azionisti.

4. Titoli a lungo termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Renewable Energy Investments SPC	15'678	15'678
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-15'678	-15'678
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	14'920	15'772
Swissgrid AG	12'589	12'589
Kraftwerke Mattmark AG	11'645	11'802
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern	6'300	6'300
Terravent AG	2'250	2'250
Diversi	289	241
Totale	47'993	48'954

Le quote di capitale in Renewable Energy Investments SPC (REI) sono iscritte a bilancio al costo storico. La rettifica per riduzione durevole di valore è determinata in funzione delle criticità economico-finanziarie cui l'investimento è esposto. Il 31.01.2018 la società è stata messa in liquidazione.

La partecipazione in Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG viene ammortizzata linearmente sulla base della durata del contratto di prelievo energia in vigore.

L'investimento in Kraftwerke Mattmark AG viene ammortizzato linearmente sino al valore del capitale proprio previsto al momento della scadenza della concessione all'esercizio dell'impianto.

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Swissgrid AG	15'552	15'552
Terravent AG	12'750	12'750
Metanord SA	8'200	14'200
Diversi	518	293
Totale	37'020	42'795

L'anticipo a Swissgrid AG rappresenta parte del corrispettivo della cessione di impianti facenti parte della rete nazionale di trasporto; esso è subordinato e soggiace a convertibilità obbligatoria nel caso di riduzione del grado di autofinanziamento di Swissgrid AG al di sotto di determinati limiti fissati dalla Commissione federale dell'energia elettrica (ElCom).

L'anticipo a Terravent AG è interamente postergato.

6. Immobilizzi immateriali

In CHF 1'000	Diritti d'uso	Diritti di prelievo energia	Immobilizzi immateriali in costruzione	Altri immobilizzi immateriali	Totale
Valori di costo al 01.01.2016	15'266	144'555	2'633	19'428	181'882
Variazione cerchia di consolidamento	-100	-	-	-6'237	-6'337
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Incrementi	9	-	835	24	868
Decrementi	-	-	-	-876	-876
Differenze di conversione	-	-	-	-31	-31
Valori di costo al 31.12.2016	15'175	144'555	3'468	12'308	175'506
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Riclassifiche	11'429	-	-579	895	11'745
Incrementi	8	-	272	-	280
Decrementi	-	-	-	-1'138	-1'138
Differenze di conversione	-	-	-	335	335
Valori di costo al 31.12.2017	26'612	144'555	3'161	12'400	186'728
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2016	-6'862	-133'757	-	-15'374	-155'993
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	4'245	4'245
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-371	-900	-	-1'304	-2'575
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	-	-	-	640	640
Riduzioni durevoli di valore	-	-	-	619	619
Differenze di conversione	-	-	-	24	24
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2016	-7'233	-134'657	-	-11'150	-153'040
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-
Riclassifiche	-10'922	-	-	-	-10'922
Ammortamenti d'esercizio	-434	-900	-	-564	-1'898
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	-	-	-	879	879
Riduzioni durevoli di valore	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-	-	-311	-311
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2017	-18'589	-135'557	-	-11'146	-165'292
Valore contabile netto al 01.01.2016	8'404	10'798	2'633	4'054	25'889
Valore contabile netto al 31.12.2016	7'942	9'898	3'468	1'158	22'466
Valore contabile netto al 31.12.2017	8'023	8'998	3'161	1'254	21'436

I diritti d'uso includono i diritti d'uso di impianti di terzi, in particolare relativamente all'utilizzo esclusivo di impianti della rete di terzi, come pure i pagamenti relativi all'ottenimento di concessioni per lo sfruttamento della forza idrica.

I diritti di prelievo di energia si riferiscono principalmente ad un diritto di prelievo di energia da EDF (scadenza 31.12.2027); esso è oggetto di riduzione durevole di valore in conseguenza delle deteriorate condizioni di mercato di riferimento.

7. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società collegate	5'506	5'006
Società e persone vicine	344	635
Terzi	12'565	26'345
./. rettifica di valore	-3'977	-3'355
Totale	14'438	28'631

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 0.6 mio (EUR 12.5 mio al 31.12.2016).

8. Altri attivi a breve termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società collegate	3'037	-
Altri crediti verso società e persone vicine	-	-
Altri crediti verso terzi	27'978	36'525
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	21'838	27'376
Certificati di energia e affini	3'415	3'919
Rimanenze di merci e materiali di consumo	9'154	4'564
Imposte differite	347	1'050
Totale	65'769	73'434

9. Ratei e risconti attivi

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società collegate	6'109	5'293
Società e persone vicine	7'744	8'817
Terzi	83'836	90'671
Lavori in corso	1'373	3'115
Totale	99'062	107'896

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 52.2 mio (EUR 64.1 mio al 31.12.2016).

I ratei e risconti attivi riguardano in particolare il valore dell'energia venduta nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

10. Mezzi liquidi

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	88'420	76'351
Saldi in valute estere	19'103	19'832
Totale	107'523	96'183

11. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Contratti onerosi	Imposte	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000						
Valore a bilancio al 01.01.2016	13'384	12'500	11'502	13'926	8'781	60'093
<i>di cui a lungo termine</i>	<i>12'337</i>	<i>12'500</i>	<i>8'626</i>	<i>10'325</i>	<i>5'749</i>	<i>49'537</i>
<i>di cui a breve termine</i>	<i>1'047</i>	<i>-</i>	<i>2'876</i>	<i>3'601</i>	<i>3'032</i>	<i>10'556</i>
Variazione di cerchia di consolidamento	-	-12'500	-11'093	-2'190	-2'772	-28'555
Costituzione	1'375	-	105	3'943	3'864	9'287
Impiego	-1'047	-	-	-198	-	-1'245
Scioglimento	-	-	-	-841	-3'610	-4'451
Valore a bilancio al 31.12.2016	13'712	-	514	14'640	6'263	35'129
<i>di cui a lungo termine</i>	<i>12'667</i>	<i>-</i>	<i>271</i>	<i>52</i>	<i>-</i>	<i>12'990</i>
<i>di cui a breve termine</i>	<i>1'045</i>	<i>-</i>	<i>243</i>	<i>14'588</i>	<i>6'263</i>	<i>22'139</i>
Variazione di cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-
Costituzione	-	-	186	944	1'301	2'431
Impiego	-1'045	-	-168	-13'165	-1'899	-16'277
Scioglimento	-2'314	-	-51	-2	-2'615	-4'982
Valore a bilancio al 31.12.2017	10'353	-	481	2'417	3'050	16'301
<i>di cui a lungo termine</i>	<i>9'396</i>	<i>-</i>	<i>220</i>	<i>54</i>	<i>137</i>	<i>9'807</i>
<i>di cui a breve termine</i>	<i>957</i>	<i>-</i>	<i>261</i>	<i>2'363</i>	<i>2'913</i>	<i>6'494</i>

Gli accantonamenti per contratti onerosi energia comprendono il valore attuale negativo del contratto di prelievo con l'Azienda Cantonale dei Rifiuti. Esso è determinato sulla base delle attuali aspettative di prezzo per l'intero periodo di fornitura contrattuale (2030) e dell'attuale tasso di cambio EUR/CHF.

L'accantonamento per costi inerenti al personale al 31.12.2017 rappresenta il controvalore delle ore straordinarie e ferie non godute dei collaboratori dipendenti.

12. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2017			31.12.2016		
	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale
In CHF 1'000						
Debiti tra 1 e 5 anni	30'662	5'814	36'476	78'950	5'171	84'121
Debiti tra 5 e 10 anni	93'000	6'228	99'228	83'075	7'072	90'147
Debiti oltre i 10 anni	158'500	–	158'500	118'240	–	118'240
Totale	282'162	12'042	294'204	280'265	12'243	292'508

13. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società collegate	1'275	1'276
Società e persone vicine	3'558	5'394
Terzi	12'666	15'573
Totale	17'499	22'243

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 6.2 mio (EUR 8.9 mio al 31.12.2016).

14. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Debiti verso istituti bancari in CHF	50'100	100
Debiti verso istituti bancari in valuta estera	1'325	1'858
Totale	51'425	1'958

15. Altri passivi a breve termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società collegate	86	–
Altri debiti verso società e persone vicine	13	27
Altri debiti verso terzi	8'744	8'426
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	16'717	18'579
Totale	25'560	27'032

16. Ratei e risconti passivi

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società collegate	7	5
Società e persone vicine	55	855
Terzi	77'064	91'727
Totale	77'126	92'587

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 49.6 mio (EUR 61.8 mio al 31.12.2016).

I ratei e risconti passivi riguardano in particolare il valore dell'energia acquistata nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

17. Ricavi energia

	2017	2016
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	260'461	262'370
Vendita energia in Italia	103'950	217'239
Vendita energia in Germania	320'220	166'658
Vendita energia in Francia	102'235	68'481
Altri ricavi energia	19'962	37'701
Totale	806'828	752'449

La voce altri ricavi energia include l'effetto economico delle valutazioni a valori di mercato (*mark to market*) delle posizioni di compra-vendita a termine di energia e di certificati di emissione CO₂.

18. Altri ricavi d'esercizio

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	9'231	12'644
Prestazioni su impianti propri	3'753	3'918
Diversi	4'340	4'667
Totale	17'324	21'229

19. Acquisto energia

	2017	2016
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-85'601	-84'192
Acquisti contrattuali a lungo termine	-31'637	-50'370
Acquisti sul mercato	-666'216	-597'098
Totale	-783'454	-731'660

Negli acquisti da partecipazioni è registrato anche il costo dell'energia proveniente dalle partecipazioni detenute dallo Stato del Canton Ticino (Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA e Verzasca SA).

20. Costi del personale

	2017	2016
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-22'274	-22'577
Oneri sociali	-5'541	-5'097
Spese diverse	-424	-566
Recuperi da enti assicurativi	115	233
Totale	-28'124	-28'007

Dipendenti del Gruppo

	31.12.2017	31.12.2016
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	218.2	229.5
Personale ausiliario	10.7	12.1
Apprendisti	24.0	22.0
Totale	252.9	263.6

21. Altri costi d'esercizio

	2017	2016
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-14'860	-14'860
Tasse ai comuni e contributi diversi	-3'723	-3'764
Diversi	-6'369	-9'326
Totale	-24'952	-27'950

Tasse e contributi diversi includono il versamento di contributi di accumulazione di impianti a monte di impianti AET per CHF 1.2 mio.

22. Risultato finanziario

	2017	2016
In CHF 1'000		
Interessi attivi	1'089	1'674
Ricavi da partecipazioni	845	849
Differenze di cambio	-524	-267
Interessi passivi e commissioni	-8'557	-8'477
Diversi costi finanziari	-154	-102
Totale	-7'301	-6'323

Le differenze di cambio includono il costo di operazioni di copertura del rischio di cambio.

23. Risultato straordinario

	2017	2016
In CHF 1'000		
Scioglimento accantonamenti	4'661	814
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	2'170	–
Utile da alienazione di immobilizzi	610	8'182
Diversi ricavi straordinari	550	48
Riduzione durevole di valore su immobilizzi	–438	–5'193
Costituzione accantonamenti	–1'035	–5'201
Diversi costi straordinari	–343	–16
Totale	6'175	–1'366

Lo scioglimento di accantonamenti si riferisce all'adeguamento ai valori di mercato aggiornati, relativi all'accantonamento per contratti onerosi energia e al rilascio di accantonamenti per rischi regolamentatori venuti meno nel corso dell'esercizio.

24. Goodwill

Le differenze positive fra costo d'acquisizione di partecipazioni ed il loro capitale proprio vengono trattate come goodwill. Esso viene compensato nell'anno d'acquisizione con le riserve di utile senza impatto sul risultato d'esercizio.

In caso di attivazione del goodwill a bilancio e ammortamento dello stesso in modo lineare su 5 anni il bilancio ed il conto economico consolidati avrebbero presentato le seguenti variazioni:

	2017	2016
In CHF 1'000		
Costo storico	2'167	2'167
Goodwill	83	166
Capitale proprio (riserve di utile)	83	166
Ammortamento goodwill dell'anno	–83	–83
Risultato d'esercizio	–83	–83

25. Impegni eventuali

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Fideiussioni nell'interesse di:		
Società collegate	–	–
Terzi	15'096	14'580
Totale	15'096	14'580

Le fideiussioni sono rilasciate a copertura di finanziamenti concessi a società partecipate o a garanzia di impegni derivanti dall'attività operativa. Gli impegni nell'interesse di terzi si riferiscono a fideiussioni prestate a finanziatori di impianti dismessi; nell'ambito delle dismissioni AET ha ottenuto relative garanzie o pegni a copertura dell'impegno eventuale.

26. Altri impegni non soggetti a contabilizzazione

Nell'ambito della gestione del proprio portafoglio energetico il Gruppo AET ha effettuato operazioni sui mercati a termine e sottoscritto diversi contratti di acquisto a lungo termine di carattere impegnativo:

Contratti e operazioni di acquisto di energia

	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000		
2018	496'509	36'957
da 2 a 5 anni	350'852	154'358
oltre i 5 anni	–	207'388

Inoltre il Gruppo AET ha l'obbligo di prelevare l'energia prodotta dalle proprie partecipazioni produttive, rispettivamente dalle partecipazioni produttive detenute dal Canton Ticino, corrispondendo la propria quota-parte dei costi di produzione. Questi obblighi hanno durata indeterminata, essa dipende dai futuri sviluppi delle partecipazioni.

Infine il Gruppo AET ha sottoscritto un contratto di acquisto di capacità di transito transfrontaliera con scadenza 2022 avente un volume annuo di CHF 8.9 mio (controvalore del contratto indicizzato, base 2017, cambio di fine anno).

Al 31.12.2017 il Gruppo AET ha in essere strumenti finanziari derivati sottoscritti a copertura di tassi d'interesse per un volume contrattuale di CHF 10 mio (31.12.2016: CHF 10 mio).

Operazioni a termine su divise

31.12.2017	Anno scadenza 2018		Anno scadenza 2019	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	–	–	–	–
Vendita EUR	25'000	1.15	–	–
Acquisto NOK	14'200	0.12	–	–
Vendita NOK	2'200	0.12	–	–
Acquisto USD	575	0.90	–	–
Vendita USD	575	0.94	–	–

31.12.2016	Anno scadenza 2017		Anno scadenza 2018	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	2'000	0.98	–	–
Vendita EUR	56'500	1.08	–	–
Acquisto NOK	6'200	0.12	14'200	0.12
Vendita NOK	–	–	–	–
Acquisto USD	370	0.92	575	0.90
Vendita USD	–	–	–	–

I contratti relativi a operazioni a termine su divise sono stati contratti allo scopo di copertura di esposizione al rischio di cambio di flussi finanziari attesi in valuta estera.

Al 31.12.2017 il Gruppo AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2016: invariato).

27. Impegni di previdenza

31.12.2017	Grado di copertura	Vantaggio/ impegno economico per il Gruppo	Variazione a carico del conto economico	Costo per contributi per il periodo di competenza	Costo per la previdenza nei costi del personale
In CHF 1'000					
CPE Fondazione di Previdenza Energia	116.5%	162	–	–2'420	–2'420
Fondo Pensionamento Anticipato dell'AET	109.3%	–	–	–508	–508
Totale		162	–	–2'928	–2'928

31.12.2016	Grado di copertura	Vantaggio/ impegno economico per il Gruppo	Variazione a carico del conto economico	Costo per contributi per il periodo di competenza	Costo per la previdenza nei costi del personale
In CHF 1'000					
CPE Cooperativa di Previdenza Energia	104.3%	–	–	–1'941	–1'941
Fondo Pensionamento Anticipato dell'AET	103.2%	–	–	–546	–546
Totale		–	–	–2'487	–2'487

Dal 01.04.2017 AET è affiliata a CPE Fondazione di Previdenza Energia che applica il primato dei contributi.

28. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società collegate

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi energia	25'422	32'952
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	18'242	18'698
Ricavi finanziari	–	11
Acquisto energia	62	1'627
Costi per prestazioni di servizi e altri	10'851	13'097

Transazioni con altre parti correlate

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'450	2'964
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	1'084	1'178
Ricavi finanziari	539	550
Acquisto energia	85'127	83'412
Costi per prestazioni di servizi e altri	1'943	2'344

29. Indicazioni sull'esecuzione di una valutazione dei rischi

Il Consiglio di Amministrazione e la Direzione prestano, per adempiere gli standard del settore, la massima attenzione e le necessarie risorse alla valutazione e gestione dei rischi. La gestione e valutazione dei rischi aziendali è stata integrata nelle procedure di conduzione aziendale, in modo da garantire la massima efficacia.

Dal punto di vista finanziario il Gruppo AET è esposto ai seguenti principali fattori di rischio:

Rischio di volume: è il rischio legato a variazioni del volume di vendita, rispettivamente di produzione per raffronto ai dati preventivati. La sua principale causa è il rischio meteorologico in quanto le variazioni meteorologiche rispetto alle medie pluriennali causano variazioni dei consumi e delle produzioni delle centrali idroelettriche generalizzate e sono difficilmente prevedibili. Sul lungo termine il Gruppo AET gestisce questo rischio diversificando il proprio approvvigionamento con contratti e partecipazioni a lungo termine. Nel medio e breve termine questo rischio è gestito ribilanciando gradualmente il portafoglio sulla base delle previsioni attualizzate e dei dati storici. Inoltre il Gruppo AET può contare su una certa riserva di capacità data dai propri impianti idroelettrici.

Rischio di mercato: è il rischio legato alle variazioni del prezzo dell'energia sui mercati ed alle fluttuazioni dei tassi di cambio delle valute. Il Gruppo AET gestisce questo rischio monitorando le evoluzioni e le aspettative dei prezzi di mercato ed effettuando conseguenti coperture. Il rischio valutario è gestito per il tramite di operazioni di copertura (*hedging*). I rischi di mercato incidono in particolare sulle quantità di energia vendute e prodotte risultanti dal rischio volume che non possono essere efficacemente coperte in anticipo in quanto non prevedibili.

Rischio di controparte: è rappresentato dal rischio di perdita dovuto ad inadempienza di controparti commerciali. Il commercio all'ingrosso viene svolto soprattutto con grandi società elettriche svizzere, rispettivamente delle nazioni limitrofe. Per ogni controparte sono stati fissati dei limiti di esposizione, a dipendenza della valutazione della loro situazione economico-finanziaria. Il rischio di controparte legato all'attività commerciale / di distribuzione svizzera viene gestito attraverso un costante monitoraggio di tutte le posizioni di credito, la richiesta di depositi cauzionali, la sottoscrizione di assicurazioni crediti o garanzie bancarie.

Rischio regolatorio: è rappresentato dall'introduzione o modifiche delle leggi, direttive o regolamenti vigenti a livello svizzero o europeo, che potrebbero avere un influsso sull'attività del Gruppo AET. Il Gruppo AET monitora costantemente gli sviluppi regolatori, effettuando i cambiamenti necessari.

30. Eventi successivi alla data di bilancio

2017: nessun evento rilevante.

2016: con effetto 01.04.2017 AET ha effettuato un cambio di adesione all'istituzione previdenziale affiliandosi alla CPE Fondazione di Previdenza Energia, organizzata secondo il primato dei contributi.

Con effetto 01.01.2017 AET Italia SpA ha ceduto il proprio ramo d'azienda attivo nella commercializzazione di energia.



Il secondo biennio dell'apprendistato di operatore in automazione si svolge all'interno di una delle aziende promotrici del CFB, a stretto contatto con le attività quotidiane di questa professione.

Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale consolidato



KPMG SA
Audit
Via Balestra 33
CH-6900 Lugano

Telefono +41 58 249 32 32
Telefax +41 58 249 32 33
www.kpmg.ch

Relazione dell'Ufficio di revisione al Gran Consiglio della Repubblica e Cantone Ticino

Relazione dell'Ufficio di revisione sul conto annuale consolidato

In qualità di Ufficio di revisione abbiamo verificato l'annesso conto annuale consolidato (da pagina 27 a pagina 52) dell'Azienda Elettrica Ticinese, costituito da bilancio, conto economico, prospetto delle variazioni di patrimonio netto, rendiconto finanziario e allegato, per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017.

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto annuale consolidato in conformità a Swiss GAAP FER, alle disposizioni legali e alla legge sull'Azienda elettrica ticinese. Questa responsabilità comprende la concezione, l'implementazione e il mantenimento di un sistema di controllo interno relativamente all'allestimento di un conto annuale consolidato che sia esente da anomalie significative imputabili a irregolarità o errori. Il Consiglio d'amministrazione è inoltre responsabile della scelta e dell'applicazione di appropriate norme di presentazione del conto annuale consolidato, nonché dell'esecuzione di stime adeguate.

Responsabilità dell'Ufficio di revisione

La nostra responsabilità consiste nell'esprimere un giudizio sul conto annuale consolidato in base alle nostre verifiche. Abbiamo effettuato la nostra verifica conformemente alla legge svizzera, agli Standard svizzeri di revisione ed alla legge sull'Azienda elettrica ticinese. Tali standard richiedono che la revisione venga pianificata ed effettuata in maniera tale da ottenere sufficiente sicurezza che il conto annuale consolidato sia privo di anomalie significative.

Una revisione comprende l'esecuzione di procedure di verifica volte ad ottenere elementi probativi per i valori e le altre informazioni contenuti nel conto annuale consolidato. La scelta delle procedure di verifica compete al giudizio professionale del revisore. Ciò comprende una valutazione dei rischi che il conto annuale consolidato contenga anomalie significative imputabili a irregolarità o errori. Nell'ambito della valutazione di questi rischi il revisore tiene conto del sistema di controllo interno, nella misura in cui esso è rilevante per l'allestimento del conto annuale consolidato, allo scopo di definire le procedure di verifica richieste dalle circostanze, ma non per esprimere un giudizio sull'efficacia del sistema di controllo interno. La revisione comprende inoltre la valutazione dell'adeguatezza delle norme di allestimento del conto annuale consolidato, dell'attendibilità delle valutazioni eseguite, nonché un apprezzamento della presentazione del conto annuale consolidato nel suo complesso. Siamo dell'avviso che gli elementi probativi da noi ottenuti costituiscano una base sufficiente ed adeguata per la presente nostra opinione di revisione.

Opinione di revisione

A nostro giudizio il conto annuale consolidato per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017 presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale, finanziaria e reddituale in conformità con Swiss GAAP FER ed è conforme alla legge svizzera ed alla legge sull'Azienda elettrica ticinese.

Altre informazioni

La revisione del conto annuale consolidato dell'Azienda elettrica ticinese per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2016 è stata eseguita da un altro ufficio di revisione. Nella sua relazione del 12 maggio 2017, esso ha formulato un giudizio non modificato.



*Azienda elettrica ticinese, Monte Carasso
Relazione dell'Ufficio di revisione
sul conto annuale consolidato
al Gran Consiglio della Repubblica e Cantone Ticino*

Relazione in base ad altre disposizioni legali

Confermiamo di adempiere i requisiti legali relativi all'abilitazione professionale secondo la Legge sui revisori (LSR) e all'indipendenza (art. 728 CO), come pure che non sussiste alcuna fattispecie incompatibile con la nostra indipendenza.

Conformemente all'art. 728a cpv. 1 cifra 3 CO e allo Standard svizzero di revisione 890 confermiamo l'esistenza di un sistema di controllo interno per l'allestimento del conto annuale consolidato concepito secondo le direttive del Consiglio d'amministrazione.

Raccomandiamo di approvare il presente conto annuale consolidato.

KPMG SA

Orlando Lanfranchi
*Perito revisore abilitato
Revisore responsabile*

Beatriz Vazquez
Perito revisore abilitato

Lugano, 15 maggio 2018



Un apprendista polimeccanico del CFB presso lo stabilimento di produzione di Tensol Rail SA.





Un apprendista operatore in automazione all'opera presso l'Azienda Cantonale dei Rifiuti.





Docenti esperti accompagnano gli studenti del CFB durante l'intero percorso di studi.

Conto annuale

Bilancio

Attivi

		31.12.2017	31.12.2016 ¹
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		201'820	203'908
Terreni e fabbricati		49'690	50'367
Immobilizzi materiali in costruzione		33'907	31'286
Altri immobilizzi materiali		1'190	872
Immobilizzi materiali	2	286'607	286'433
Partecipazioni	3	44'940	39'668
Titoli a lungo termine	4	47'729	48'738
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	53'589	59'760
Altri immobilizzi finanziari		5'416	759
Immobilizzi finanziari		151'674	148'925
Diritti d'uso		7'523	7'893
Diritti di prelievo energia		8'998	9'898
Immobilizzi immateriali in costruzione		1'077	1'488
Altri immobilizzi immateriali		1'243	879
Immobilizzi immateriali	6	18'841	20'158
Totale Attivi fissi		457'122	455'516
Crediti per forniture e prestazioni	7	23'376	45'584
Altri attivi a breve termine	8	42'535	55'419
Ratei e risconti attivi	9	98'469	104'233
Mezzi liquidi	10	95'711	75'431
Totale Attivi circolanti		260'091	280'667
Totale Attivi		717'213	736'183

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Passivi

		31.12.2017	31.12.2016 ¹
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Riserva generale		67'000	67'000
Riserve statutarie		51'000	51'000
Utili riportati		137'047	171'982
Risultato d'esercizio		-21'516	-31'735
Totale Capitale proprio		273'531	298'247
Accantonamenti a lungo termine	11	9'396	17'667
Altri debiti a lungo termine		-	-
Debiti finanziari a lungo termine	12	266'000	266'000
Capitale di terzi a lungo termine		275'396	283'667
Debiti per forniture e prestazioni	13	15'095	24'656
Debiti finanziari a breve termine	14	50'000	-
Altri passivi a breve termine	15	25'188	26'071
Ratei e risconti passivi	16	73'262	85'236
Accantonamenti a breve termine	11	4'741	18'306
Capitale di terzi a breve termine		168'286	154'269
Totale Capitale di terzi		443'682	437'936
Totale Passivi		717'213	736'183

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Conto economico

		2017	2016 ¹
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	17	802'024	697'544
Ricavi per utilizzo rete		44'947	47'487
Altri ricavi d'esercizio	18	19'448	22'736
Totale Ricavi d'esercizio		866'419	767'767
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	19	-795'666	-694'231
Costi per utilizzo rete		-18'608	-22'200
Costi del personale	20	-26'872	-26'406
Prestazioni di terzi e materiale		-7'062	-9'234
Ammortamenti su immobilizzi materiali		-14'174	-13'831
Ammortamenti su immobilizzi immateriali		-1'801	-2'365
Ammortamenti su altri immobilizzi		-1'260	-1'010
Altri costi d'esercizio	21	-20'383	-21'479
Totale Costi d'esercizio		-885'826	-790'756
Risultato operativo		-19'407	-22'989
Risultato finanziario	22	-3'237	-3'895
Risultato ordinario		-22'644	-26'884
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	23	1'128	-4'851
Risultato d'esercizio		-21'516	-31'735

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Rendiconto finanziario

	2017	2016
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-21'516	-31'735
Ammortamenti su immobilizzi materiali	14'174	13'831
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	1'801	2'365
Ammortamenti su altri immobilizzi	1'260	1'010
Variazione accantonamenti	-16'836	-6'949
Variazione delle riduzioni durevoli di valore	500	18'637
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-8	-7'682
Diversi costi e ricavi non monetari	-5'985	847
Variazione crediti, rimanenze e ratei e risconti attivi	40'856	10'405
Variazione debiti e ratei e risconti passivi	-22'418	5'423
Cash flow dell'attività operativa	-8'172	6'152
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-15'540	-15'511
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	595	7'437
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-168	-468
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-3'281	-9'303
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	46	20'732
Cash flow dell'attività d'investimento	-18'348	2'887
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	-	-21'878
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	50'000	33'076
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-	-
Cash flow dell'attività di finanziamento	46'800	7'998
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	75'431	58'394
Cash flow dell'esercizio	20'280	17'037
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	95'711	75'431

Prospetto della variazione del capitale proprio

	Capitale di dotazione	Riserva generale	Riserve statutarie	Utili riportati	Risultato d'esercizio	Totale Capitale proprio
In CHF 1'000						
Capitale proprio al 01.01.2016¹	40'000	67'000	51'000	221'275	-46'093	333'182
Attribuzione del risultato	-	-	-	-46'093	46'093	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2016 ¹	-	-	-	-	-31'735	-31'735
Capitale proprio al 31.12.2016¹	40'000	67'000	51'000	171'982	-31'735	298'247
Attribuzione del risultato	-	-	-	-31'735	31'735	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2017	-	-	-	-	-21'516	-21'516
Capitale proprio al 31.12.2017	40'000	67'000	51'000	137'047	-21'516	273'531

¹ Dati 2016 esposti in forma rideterminata (*restatement*)

Allegato al conto annuale

Rideterminazione del conto annuale 2016 (*restatement*)

Nel corso del 2017 è stato adeguato il trattamento contabile di un contratto di acquisto energia a lungo termine. Esso presenta una situazione di onerosità e secondo le attuali aspettative di mercato genererà delle perdite nel corso della sua durata.

Il valore attuale di tali perdite, precedentemente attribuite a carico del conto economico dell'esercizio nel quale sono incorse, è stato accantonato alla voce accantonamenti per contratti onerosi energia.

La rideterminazione del conto annuale sulla base di questa modifica comporta una riduzione del risultato d'esercizio 2016 di CHF 0.3 mio e una diminuzione del capitale proprio al 31.12.2016 di CHF 13.7 mio.

1. Principi adottati per l'allestimento del conto annuale

Il conto annuale 2017 dell'Azienda Elettrica Ticinese (AET) è stato allestito conformemente alle raccomandazioni concernenti la presentazione dei conti Swiss GAAP FER nella loro forma complessiva ed è stato approvato dal Consiglio di Amministrazione in data 15.05.2018.

Attivi e passivi sono stati valutati secondo principi uniformi. I principi contabili più significativi adottati sono:

1.1. Immobilizzi materiali

Gli immobilizzi materiali sono valutati sulla base dei costi d'acquisto o di costruzione, tenuto conto dei necessari ammortamenti tecnico-economici e di eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono computati linearmente e tengono conto della durata tecnica degli impianti generalmente riconosciuta nel settore. I terreni non vengono ammortizzati. Gli immobilizzi materiali in costruzione sono esposti a bilancio in base ai costi di costruzione, senza capitalizzazione di interessi; durante la fase di realizzazione non vengono effettuati ammortamenti. Le durate minime e massime d'ammortamento generalmente applicate per le singole categorie degli immobilizzi materiali sono le seguenti:

Genio civile	40 – 80 anni
Installazioni elettromeccaniche	40 – 50 anni
Impianti elettromeccanici	15 – 35 anni
Elettrodotti	30 – 55 anni
Sottostazioni e impianti di trasformazione	20 – 35 anni
Edifici	40 – 50 anni
Impianti fotovoltaici	12 – 25 anni
Macchinari e attrezzature	5 – 25 anni
Veicoli	3 – 10 anni
Attrezzature informatiche	3 – 5 anni

Investimenti in lavori di rinnovo o per l'ottimizzazione degli impianti sono capitalizzati se ne allungano considerevolmente la vita utile, se ne aumentano la capacità originaria o se ne migliorano sostanzialmente le prestazioni.

1.2. Immobilizzi finanziari

Gli immobilizzi finanziari sono registrati al valore di costo, rettificato di eventuali riduzioni durevoli di valore. Il valore di investimento in società di produzione, organizzate secondo il principio della copertura dei costi, eccedente il valore del capitale proprio previsto al termine del periodo di utilizzo dei relativi impianti viene ammortizzato linearmente sulla base del periodo di utilizzo degli impianti stessi. Gli anticipi a lungo termine in valuta estera sono convertiti al corso di fine anno.

1.3. Immobilizzi immateriali

Gli immobilizzi immateriali sono rilevati al costo storico di acquisizione rettificato per gli ammortamenti e per eventuali riduzioni durevoli di valore. Gli ammortamenti sono calcolati linearmente in base alla durata tecnico economica e alla durata tecnica degli impianti (40–80 anni); i diritti di prelievo di energia sono ammortizzati linearmente sulla base della loro durata; gli altri immobilizzi immateriali vengono ammortizzati in modo lineare in base alla durata di utilizzo.

1.4. Crediti

I crediti sono esposti a bilancio al valore nominale, tenendo conto di un eventuale rischio di perdite. I crediti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri ai cambi di fine anno.

1.5. Certificati di energia e affini

I certificati di energia e affini acquistati nel contesto della gestione del portafoglio di negoziazione energia sono rilevati secondo il loro valore di mercato alla data di bilancio (*mark to market*), le variazioni di valore registrate nel corso dell'esercizio sono registrate a conto economico alla voce altri ricavi energia. I certificati di energia e affini acquistati nel contesto di copertura (*hedging*) della capacità produttiva di AET vengono rilevati al costo medio ponderato d'acquisto.

1.6. Rimanenze

Le rimanenze includono piccola attrezzatura e materiale di riserva. Attrezzatura e materiali vengono rilevati al costo medio d'acquisto, essi sono sottoposti a rettifica di valore nel caso di bassa movimentazione o di perdita di valore per obsolescenza.

1.7. Mezzi liquidi

I mezzi liquidi sono esposti a bilancio al valore nominale e comprendono averi di cassa, posta e banca. I saldi in valute estere sono convertiti ai cambi di fine anno.

1.8. Riduzioni durevoli di valore

Ad ogni data di bilancio tutti gli attivi vengono esaminati per accertare se esistano indicazioni di riduzione durevole di valore. In caso affermativo viene computato il valore recuperabile, ovvero il maggiore fra il valore di vendita e il valore d'uso. Il valore d'uso è generalmente calcolato in base al valore attuale dei flussi di cassa futuri previsti. Se necessario, il valore contabile viene adeguato al valore recuperabile. Qualora i motivi alla base di una precedente riduzione durevole di valore dovessero venir meno, si procede a una rivalutazione, al massimo fino al valore contabile estrapolato in conformità al piano di ammortamento originario dell'attivo.

1.9. Accantonamenti

Gli accantonamenti sono contabilizzati a copertura di futuri probabili esborsi dovuti da obblighi legali o impliciti derivanti da eventi passati. Gli accantonamenti a lungo termine vengono rilevati aggiornando alla data di bilancio il valore del previsto futuro esborso.

1.10. Debiti

Tutti i debiti sono rilevati al valore nominale. I debiti in valuta estera sono convertiti in franchi svizzeri ai cambi di fine anno.

1.11. Operazioni fuori bilancio

Nelle note del conto annuale si riportano tutti gli impegni eventuali e gli altri impegni non soggetti a contabilizzazione esistenti alla data di chiusura del bilancio.

1.12. Operazioni a termine di compra-vendita energia

Le operazioni di compra-vendita energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate sul mercato nell'ambito della gestione del portafoglio di negoziazione energia sono rilevate secondo il loro valore di mercato alla data di bilancio (*mark to market*). I valori di rimpiazzo (differenziale fra il prezzo di mercato alla data di bilancio e il prezzo contrattuale) positivi e negativi sono iscritti rispettivamente alle voci di bilancio altri attivi a breve termine e altri passivi a breve termine. Le variazioni di valore registrate nel corso dell'esercizio sono contabilizzate a conto economico alla voce altri ricavi energia.

Le operazioni di compra-vendita di energia a termine come pure il risultato economico di operazioni tramite strumenti finanziari relativi all'energia effettuate per scopo di copertura (*hedging*) della capacità produttiva di AET sono rilevate a conto economico al momento del regolamento della fornitura.

1.13. Ricavi

I ricavi per utilizzo rete e gli altri ricavi d'esercizio sono rilevati a conto economico al momento del loro realizzo. Tutti i ricavi sono registrati al netto di riduzioni di prezzo, imposte sulle vendite e imposta sul valore aggiunto.

1.14. Previdenza professionale

La previdenza professionale dei collaboratori di AET è coperta da un istituto di previdenza del settore energetico, giuridicamente autonomo. Dal 01.04.2017 AET è affiliata ad una fondazione che applica il primato dei contributi (precedentemente AET era affiliata a una cooperativa strutturata secondo il primato delle prestazioni). Per facilitare il pensionamento anticipato ai propri dipendenti, AET è affiliata al "Fondo per il pensionamento anticipato del personale dell'Azienda Elettrica Ticinese". Le conseguenze economiche derivanti dagli obblighi previdenziali, a prescindere dalla struttura e dalla forma giuridica dei piani previdenziali o degli istituti di previdenza, sono esposti nel conto annuale. Le conseguenze economiche delle coperture in eccesso o dei deficit di copertura vengono determinate in base agli ultimi bilanci disponibili degli istituti di previdenza. Nel caso in cui, oltre ai contributi ordinari, sussistano altri passivi (impegni economici) o altri attivi (benefici economici), questi vengono rilevati nel conto annuale. Un impegno economico è dato quando un deficit di copertura nell'istituto di previdenza genera una conseguenza negativa sul flusso monetario futuro dell'azienda, nella misura in cui essa sarà chiamata a contribuire al risanamento. Un beneficio economico consiste nella possibilità di beneficiare, a seguito di riserve di contributi o altre forme di benefici di una conseguenza positiva sul flusso monetario futuro. I contributi delimitati per il periodo contabile, la differenza calcolata annualmente nell'istituzione di previdenza tra i vantaggi economici da eccedenze di copertura e gli impegni, nonché la variazione della riserva dei contributi del datore di lavoro sono registrati nel conto economico sotto la voce costi del personale.

1.15. Imposte sull'utile

AET non è soggetta ad imposte sull'utile.

1.16. Transazioni con parti correlate

Le transazioni con società controllate comprendono tutte le transazioni ed i rapporti di debito / credito in essere con le imprese presso le quali AET esercita il controllo attraverso la maggioranza dei diritti di voto. Le transazioni con società collegate comprendono tutte le transazioni ed i rapporti di debito / credito in essere con le imprese presso le quali AET detiene tra il 20% ed il 50% dei diritti di voto. Le transazioni con altre parti correlate comprendono le transazioni con le società di produzione / prelievo di energia Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA, Verzasca SA, Ritom SA detenute dal Canton Ticino e Kraftwerke Mattmark AG, AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern e Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG detenute da AET ma in misura inferiore al 20%. AET ritira la quota parte dell'energia prodotta da queste entità corrispondendo alle stesse la quota parte dei costi di produzione / prelievo.

2. Immobilizzi materiali

	Impianti e installazioni d'esercizio	Terreni e fabbricati	Immobilizzi materiali in costruzione	Altri immobilizzi materiali	Totale
In CHF 1'000					
Valori di costo al 01.01.2016	483'489	57'294	23'265	7'463	571'511
Riclassifiche	5'201	2'135	-7'459	123	-
Incrementi	-	-	15'480	31	15'511
Decrementi	-	-	-	-453	-453
Valori di costo al 31.12.2016	488'690	59'429	31'286	7'164	586'569
Riclassifiche	11'473	373	-12'426	264	-316
Incrementi	1'615	-	15'058	399	17'072
Decrementi	-15'059	-182	-11	-373	-15'625
Valori di costo al 31.12.2017	486'719	59'620	33'907	7'454	587'700
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2016	-272'094	-8'258	-	-6'406	-286'758
Riclassifiche	3	-3	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-12'691	-801	-	-339	-13'831
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	-	-	-	453	453
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2016	-284'782	-9'062	-	-6'292	-300'136
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-12'961	-868	-	-345	-14'174
Incrementi	-1'532	-	-	-	-1'532
Decrementi	14'376	-	-	373	14'749
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2017	-284'899	-9'930	-	-6'264	-301'093
Valore contabile netto al 01.01.2016	211'395	49'036	23'265	1'057	284'753
Valore contabile netto al 31.12.2016	203'908	50'367	31'286	872	286'433
Valore contabile netto al 31.12.2017	201'820	49'690	33'907	1'190	286'607

3. Partecipazioni

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	21'052	21'052
Metanord SA	11'505	5'505
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-6'005	-5'505
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	8'000	8'000
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-8'000	-8'000
Lucendro SA	7'301	7'551
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	6'000	6'000
Parco eolico del San Gottardo SA	2'868	2'868
Senco Holding SA	1'149	1'149
Calore SA	1'000	978
Capriasca Calore SA	70	70
Totale	44'940	39'668

Nel corso del 2017 Metanord SA ha risanato il proprio bilancio azzerando il capitale e ricostituendolo tramite rinuncia di crediti di azionisti. La quota di credito oggetto di rinuncia da parte di AET è stata iscritta alla voce Partecipazioni.

Le azioni in Metanord SA sono gravate da pegno a favore di creditori della società medesima; esse sono oggetto di riduzione durevole di valore determinata sulla base del patrimonio netto della partecipata.

La partecipazione in Lucendro SA viene ammortizzata linearmente sino al valore del capitale proprio previsto al momento della scadenza della concessione all'esercizio dell'impianto.

4. Titoli a lungo termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Renewable Energy Investments SPC	15'678	15'678
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-15'678	-15'678
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	14'920	15'772
Swissgrid AG	12'589	12'589
Kraftwerke Mattmark AG	11'645	11'802
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern	6'300	6'300
Terravent AG	2'250	2'250
Diversi	25	25
Totale	47'729	48'738

Le quote di capitale in Renewable Energy Investments SPC (REI) sono iscritte a bilancio al costo storico. La rettificata per riduzione durevole di valore è determinata in funzione delle criticità economico-finanziarie cui l'investimento è esposto. Il 31.01.2018 la società è stata messa in liquidazione.

La partecipazione in Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG viene ammortizzata linearmente sulla base della durata del contratto di prelievo energia in vigore.

L'investimento in Kraftwerke Mattmark AG viene ammortizzato linearmente sino al valore del capitale proprio previsto al momento della scadenza della concessione all'esercizio dell'impianto.

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	25'164	20'032
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-9'257	-3'900
Swissgrid AG	15'552	15'552
Terravent AG	12'750	12'750
Metanord SA	8'200	14'200
Parco eolico del San Gottardo SA	1'030	930
Diversi	150	196
Totale	53'589	59'760

L'anticipo nei confronti della partecipata SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA (SPE) è stato incrementato nel 2017 per far fronte alla necessità di finanziamento di partecipate italiane. Esso è postergato per un importo di CHF 15 mio e oggetto di una riduzione durevole di valore determinata dalle condizioni economico-finanziarie di alcune partecipate detenute da SPE.

L'anticipo a Swissgrid AG rappresenta parte del corrispettivo della cessione di impianti facenti parte della rete nazionale di trasporto; esso è subordinato e soggiace a convertibilità obbligatoria nel caso di riduzione del grado di autofinanziamento di Swissgrid AG al di sotto di determinati limiti fissati dalla Commissione federale dell'energia elettrica (ElCom).

L'anticipo a Terravent AG è interamente postergato.

6. Immobilizzi immateriali

	Diritti d'uso	Diritti di prelievo energia	Immobilizzi immateriali in costruzione	Altri immobilizzi immateriali	Totale
In CHF 1'000					
Valori di costo al 01.01.2016	15'124	144'555	1'020	8'652	169'351
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Incrementi	-	-	468	-	468
Decrementi	-	-	-	-	-
Valori di costo al 31.12.2016	15'124	144'555	1'488	8'652	169'819
Riclassifiche	-	-	-579	895	316
Incrementi	-	-	168	-	168
Decrementi	-	-	-	-240	-240
Valori di costo al 31.12.2017	15'124	144'555	1'077	9'307	170'063
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2016	-6'862	-133'757	-	-6'677	-147'296
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-369	-900	-	-1'096	-2'365
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	-	-	-	-	-
Riduzioni durevoli di valore	-	-	-	-	-
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2016	-7'231	-134'657	-	-7'773	-149'661
Riclassifiche	-	-	-	-	-
Ammortamenti d'esercizio	-370	-900	-	-531	-1'801
Incrementi	-	-	-	-	-
Decrementi	-	-	-	240	240
Riduzioni durevoli di valore	-	-	-	-	-
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2017	-7'601	-135'557	-	-8'064	-151'222
Valore contabile netto al 01.01.2016	8'262	10'798	1'020	1'975	22'055
Valore contabile netto al 31.12.2016	7'893	9'898	1'488	879	20'158
Valore contabile netto al 31.12.2017	7'523	8'998	1'077	1'243	18'841

I diritti d'uso includono i diritti d'uso di impianti di terzi, in particolare relativamente all'utilizzo esclusivo di impianti della rete di terzi, come pure i pagamenti relativi all'ottenimento di concessioni per lo sfruttamento della forza idrica.

I diritti di prelievo di energia si riferiscono principalmente ad un diritto di prelievo di energia da EDF (scadenza 31.12.2027); esso è oggetto di riduzione durevole di valore in conseguenza delle deteriorate condizioni di mercato di riferimento.

7. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società controllate	10'826	32'166
Società collegate	5'482	5'006
Società e persone vicine	306	635
Terzi	6'762	7'777
Totale	23'376	45'584

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 6.7 mio (EUR 27.8 mio al 31.12.2016).

8. Altri attivi a breve termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società controllate	4'000	4'000
Altri crediti verso società collegate	3'000	–
Altri crediti verso società e persone vicine	–	–
Altri crediti verso terzi	8'321	18'230
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	21'838	27'376
Certificati di energia e affini	3'415	3'919
Rimanenze di merci e materiali di consumo	1'961	1'894
Totale	42'535	55'419

9. Ratei e risconti attivi

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società controllate	3'699	8'007
Società collegate	4'736	5'043
Società e persone vicine	7'709	8'812
Terzi	80'825	79'192
Lavori in corso	1'500	3'179
Totale	98'469	104'233

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 51.7 mio (EUR 56.3 mio al 31.12.2016).

I ratei e risconti attivi riguardano in particolare il valore dell'energia venduta nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

10. Mezzi liquidi

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	81'876	66'868
Saldi in valute estere	13'835	8'563
Totale	95'711	75'431

11. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Contratti onerosi nelle partecipazioni	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000					
Valore a bilancio al 01.01.2016	13'384	14'655	11'657	3'226	42'922
<i>di cui a lungo termine</i>	12'337	12'500	8'193	2'350	35'380
<i>di cui a breve termine</i>	1'047	2'155	3'464	876	7'542
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Costituzione	1'375	–	3'900	927	6'202
Impiego	–1'047	–	–198	–	–1'245
Scioglimento	–	–8'154	–798	–2'954	–11'906
Valore a bilancio al 31.12.2016	13'712	6'501	14'561	1'199	35'973
<i>di cui a lungo termine</i>	12'667	5'000	–	–	17'667
<i>di cui a breve termine</i>	1'045	1'501	14'561	1'199	18'306
Riclassifiche	–	–5'000	–	–	–5'000
Costituzione	–	69	921	450	1'440
Impiego	–1'045	–1'427	–13'118	–	–15'590
Scioglimento	–2'314	–	–2	–370	–2'686
Valore a bilancio al 31.12.2017	10'353	143	2'362	1'279	14'137
<i>di cui a lungo termine</i>	9'396	–	–	–	9'396
<i>di cui a breve termine</i>	957	143	2'362	1'279	4'741

Gli accantonamenti per contratti onerosi energia comprendono il valore attuale negativo del contratto di prelievo con l'Azienda Cantonale dei Rifiuti. Esso è determinato sulla base delle attuali aspettative di prezzo per l'intero periodo di fornitura contrattuale (2030) e dell'attuale tasso di cambio EUR/CHF.

Gli accantonamenti per contratti onerosi nelle partecipazioni coprono l'esborso previsto dovuto da impegni di AET relativi all'attività delle proprie partecipate. Nel corso del 2017, in seguito a una modifica del finanziamento della partecipata, l'accantonamento è stato riclassificato quale riduzione durevole di valore di anticipi alla partecipata SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA. L'accantonamento per costi inerenti al personale al 31.12.2017 rappresenta il controvalore delle ore straordinarie e ferie non godute dei collaboratori dipendenti.

12. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2017			31.12.2016		
	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale
In CHF 1'000						
Debiti tra 1 e 5 anni	23'000	–	23'000	73'000	–	73'000
Debiti tra 5 e 10 anni	93'000	–	93'000	83'000	–	83'000
Debiti oltre i 10 anni	150'000	–	150'000	110'000	–	110'000
Totale	266'000	–	266'000	266'000	–	266'000

13. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società controllate	3'716	11'882
Società collegate	106	63
Società e persone vicine	3'558	5'394
Terzi	7'715	7'317
Totale	15'095	24'656

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 5.3 mio (EUR 12.2 mio al 31.12.2016).

14. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Debiti verso istituti bancari in CHF	50'000	–
Debiti verso istituti bancari in valuta estera	–	–
Totale	50'000	–

15. Altri passivi a breve termine

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società controllate	–	–
Altri debiti verso società collegate	86	–
Altri debiti verso società e persone vicine	13	27
Altri debiti verso terzi	8'372	7'465
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	16'717	18'579
Totale	25'188	26'071

16. Ratei e risconti passivi

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Società controllate	756	2'634
Società collegate	–	5
Società e persone vicine	55	855
Terzi	72'451	81'742
Totale	73'262	85'236

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 49.8 mio (EUR 58.3 mio al 31.12.2016).

I ratei e risconti passivi riguardano in particolare il valore dell'energia acquistata nell'ultimo mese del periodo contabile e non ancora fatturata alla data di bilancio.

17. Ricavi energia

	2017	2016
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	257'305	262'680
Vendita energia in Italia	107'072	157'335
Vendita energia in Germania	320'231	173'572
Vendita energia in Francia	102'235	68'481
Altri ricavi energia	15'181	35'476
Totale	802'024	697'544

La voce altri ricavi energia include l'effetto economico delle valutazioni a valori di mercato (*mark to market*) delle posizioni di compra-vendita a termine di energia e di certificati di emissione CO₂.

18. Altri ricavi d'esercizio

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	13'058	15'127
Prestazioni su impianti propri	3'168	3'530
Diversi	3'222	4'079
Totale	19'448	22'736

19. Acquisto energia

	2017	2016
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-91'514	-89'632
Acquisti contrattuali di lungo termine	-31'637	-50'370
Acquisti sul mercato	-672'515	-554'229
Totale	-795'666	-694'231

Negli acquisti da partecipazioni è registrato anche il costo dell'energia proveniente dalle partecipazioni detenute dallo Stato del Canton Ticino (Officine idroelettriche della Maggia SA, Officine idroelettriche di Blenio SA e Verzasca SA).

20. Costi del personale

	2017	2016
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-21'271	-21'285
Oneri sociali	-5'305	-4'796
Spese diverse	-411	-558
Recuperi da enti assicurativi	115	233
Totale	-26'872	-26'406

Dipendenti dell'azienda

	31.12.2017	31.12.2016
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	204.1	204.1
Personale ausiliario	10.7	12.1
Apprendisti	24.0	22.0
Totale	238.8	238.2

21. Altri costi d'esercizio

	2017	2016
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-12'494	-12'494
Tasse ai comuni e contributi diversi	-3'375	-3'452
Diversi	-4'514	-5'533
Totale	-20'383	-21'479

Tasse e contributi diversi includono il versamento di contributi di accumulazione di impianti a monte di impianti AET per CHF 1.2 mio.

22. Risultato finanziario

	2017	2016
In CHF 1'000		
Interessi attivi	1'088	1'617
Ricavi da partecipazioni	2'118	3'075
Differenze di cambio	1'375	-847
Interessi passivi e commissioni	-7'664	-7'642
Diversi costi finanziari	-154	-98
Totale	-3'237	-3'895

Le differenze di cambio includono il costo di operazioni di copertura del rischio di cambio.

23. Risultato straordinario

	2017	2016
In CHF 1'000		
Scioglimento accantonamenti	2'314	11'279
Utile da alienazione di immobilizzi	8	7'682
Diversi ricavi straordinari	1	–
Riduzione durevole di valore su immobilizzi	–500	–18'637
Costituzione accantonamenti	–513	–5'175
Diversi costi straordinari	–182	–
Totale	1'128	–4'851

Lo scioglimento di accantonamenti si riferisce all'adeguamento ai valori di mercato aggiornati, relativi all'accantonamento per contratti onerosi energia.

24. Impegni eventuali

	31.12.2017	31.12.2016
In CHF 1'000		
Fideiussioni nell'interesse di:		
Società controllate	46'419	65'504
Società collegate	–	–
Terzi	15'096	14'580
Totale	61'515	80'084

Le fideiussioni sono rilasciate a istituti finanziari a copertura di finanziamenti concessi a società partecipate o a garanzia di impegni derivanti dall'attività operativa. Gli impegni nell'interesse di terzi si riferiscono a fideiussioni prestate a finanziatori di impianti dismessi; nell'ambito delle dismissioni AET ha ottenuto relativi garanzie o pegni a copertura dell'impegno eventuale.

25. Altri impegni non soggetti a contabilizzazione

Nell'ambito della gestione del proprio portafoglio energetico AET ha effettuato operazioni sui mercati a termine e sottoscritto diversi contratti di acquisto a lungo termine di carattere impegnativo:

Contratti e operazioni di acquisto di energia

	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
Volume cumulato in CHF 1'000		
2018	496'509	36'957
da 2 a 5 anni	350'852	154'358
oltre i 5 anni	–	207'388

Inoltre AET ha l'obbligo di prelevare l'energia prodotta dalle proprie partecipazioni produttive, rispettivamente dalle partecipazioni produttive detenute dal Canton Ticino, corrispondendo la propria quota-parte dei costi di produzione. Questi obblighi hanno durata indeterminata, essa dipende dai futuri sviluppi delle partecipazioni.

Infine AET ha sottoscritto un contratto di acquisto di capacità di transito transfrontaliera con scadenza 2022 avente un volume annuo di CHF 4.4 mio (controvalore del contratto indicizzato, base 2017, cambio di fine anno).

Operazioni a termine su divise

31.12.2017	Anno scadenza 2018		Anno scadenza 2019	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	–	–	–	–
Vendita EUR	25'000	1.15	–	–
Acquisto NOK	14'200	0.12	–	–
Vendita NOK	2'200	0.12	–	–
Acquisto USD	575	0.90	–	–
Vendita USD	575	0.94	–	–

31.12.2016	Anno scadenza 2017		Anno scadenza 2018	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	2'000	0.98	–	–
Vendita EUR	56'500	1.08	–	–
Acquisto NOK	6'200	0.12	14'200	0.12
Vendita NOK	–	–	–	–
Acquisto USD	370	0.92	575	0.90
Vendita USD	–	–	–	–

I contratti relativi a operazioni a termine su divise sono stati contratti allo scopo di copertura di esposizione al rischio di cambio di flussi finanziari attesi in valuta estera.

Al 31.12.2017 AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2016: invariato).

26. Impegni di previdenza

	Grado di copertura	Vantaggio/impegno economico per l'azienda	Variazione a carico del conto economico	Costo per contributi per il periodo di competenza	Costo per la previdenza nei costi del personale
31.12.2017					
In CHF 1'000					
CPE Fondazione di Previdenza Energia	116.5%	162	–	–2'420	–2'420
Fondo Pensionamento Anticipato dell'AET	109.3%	–	–	–508	–508
Totale		162	–	–2'928	–2'928

	Grado di copertura	Vantaggio/impegno economico per l'azienda	Variazione a carico del conto economico	Costo per contributi del periodo di competenza	Costo per la previdenza nei costi del personale
31.12.2016					
In CHF 1'000					
CPE Cooperativa di Previdenza Energia	104.3%	–	–	–1'941	–1'941
Fondo Pensionamento Anticipato dell'AET	103.2%	–	–	–546	–546
Totale		–	–	–2'487	–2'487

Dal 01.04.2017 AET è affiliata a CPE Fondazione di Previdenza Energia che applica il primato dei contributi.

27. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società controllate

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi energia	9'167	48'846
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	3'970	2'602
Ricavi finanziari	676	1'147
Acquisto energia	20'567	41'191
Costi per prestazioni di servizi e altri	58	70

Transazioni con società collegate

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi energia	25'407	30'220
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	18'218	18'466
Ricavi finanziari	644	1'148
Acquisto energia	19	382
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'371	1'946

Transazioni con altre parti correlate

	2017	2016
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'450	2'964
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	878	1'071
Ricavi finanziari	519	504
Acquisto energia	85'127	83'412
Costi per prestazioni di servizi e altri	1'943	2'344

28. Indicazioni sull'esecuzione di una valutazione dei rischi

Il Consiglio di Amministrazione e la Direzione prestano, per adempiere gli standard del settore, la massima attenzione e le necessarie risorse alla valutazione e gestione dei rischi. La gestione e valutazione dei rischi aziendali è stata integrata nelle procedure di conduzione aziendale, in modo da garantire la massima efficacia.

Dal punto di vista finanziario AET è esposta ai seguenti principali fattori di rischio:

Rischio di volume: è il rischio legato a variazioni del volume di vendita, rispettivamente di produzione per raffronto ai dati preventivati. La sua principale causa è il rischio meteorologico in quanto le variazioni meteorologiche rispetto alle medie pluriennali causano variazioni dei consumi e delle produzioni delle centrali idroelettriche generalizzate e sono difficilmente prevedibili. Sul lungo termine AET gestisce questo rischio diversificando il proprio approvvigionamento con contratti e partecipazioni a lungo termine. Nel medio e breve termine questo rischio è gestito ribilanciando gradualmente il portafoglio sulla base delle previsioni attualizzate e dei dati storici. Inoltre AET può contare su una certa riserva di capacità data dai propri impianti idroelettrici.

Rischio di mercato: è il rischio legato alle variazioni del prezzo dell'energia sui mercati ed alle fluttuazioni dei tassi di cambio delle valute. AET gestisce questo rischio monitorando le evoluzioni e le aspettative dei prezzi di mercato ed effettuando conseguenti coperture. Il rischio valutario è gestito per il tramite di operazioni di copertura (*hedging*). I rischi di mercato incidono in particolare sulle quantità di energia vendute e prodotte risultanti dal rischio volume che non possono essere efficacemente coperte in anticipo in quanto non prevedibili.

Rischio di controparte: è rappresentato dal rischio di perdita dovuto ad inadempienza di controparti commerciali. AET commercia soprattutto con grandi società elettriche svizzere, rispettivamente delle nazioni limitrofe. Per ogni controparte sono stati fissati dei limiti di esposizione, a dipendenza della valutazione della loro situazione economico-finanziaria. Il rischio di controparte legato all'attività commerciale / di distribuzione svizzera viene gestito attraverso un costante monitoraggio di tutte le posizioni di credito, la richiesta di depositi cauzionali, la sottoscrizione di assicurazioni crediti o garanzie bancarie.

Rischio regolatorio: è rappresentato dall'introduzione o modifiche delle leggi, direttive o regolamenti vigenti a livello svizzero o europeo, che potrebbero avere un influsso sull'attività di AET. AET monitora costantemente gli sviluppi regolatori, effettuando i cambiamenti necessari.

29. Eventi successivi alla data di bilancio

2017: nessun evento rilevante.

2016: con effetto 01.04.2017 AET ha effettuato un cambio di adesione all'istituzione previdenziale affiliandosi alla CPE Fondazione di Previdenza Energia, organizzata secondo il primato dei contributi.

Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale



KPMG SA
Audit
Via Balestra 33
CH-6900 Lugano

Telefono +41 58 249 32 32
Telefax +41 58 249 32 33
www.kpmg.ch

Relazione dell'Ufficio di revisione al Gran Consiglio della Repubblica e Cantone Ticino

Relazione dell'Ufficio di revisione sul conto annuale

In qualità di Ufficio di revisione abbiamo verificato l'annesso conto annuale (da pagina 61 a pagina 83) dell'Azienda elettrica ticinese, costituito da bilancio, conto economico, rendiconto finanziario, prospetto della variazione del capitale proprio e allegato, per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017.

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto annuale in conformità a Swiss GAAP FER, alle disposizioni legali svizzere e alla legge sull'Azienda elettrica ticinese (LAET). Questa responsabilità comprende la concezione, l'implementazione e il mantenimento di un sistema di controllo interno relativamente all'allestimento di un conto annuale che sia esente da anomalie significative imputabili a irregolarità o errori. Il Consiglio d'amministrazione è inoltre responsabile della scelta e dell'applicazione di appropriate norme di presentazione del conto annuale, nonché dell'esecuzione di stime adeguate.

Responsabilità dell'Ufficio di revisione

La nostra responsabilità consiste nell'esprimere un giudizio sul conto annuale in base alle nostre verifiche. Abbiamo effettuato la nostra verifica conformemente alla legge svizzera e agli Standard svizzeri di revisione ed alla legge sull'Azienda elettrica ticinese. Tali standard richiedono che la revisione venga pianificata ed effettuata in maniera tale da ottenere sufficiente sicurezza che il conto annuale sia privo di anomalie significative.

Una revisione comprende l'esecuzione di procedure di verifica volte ad ottenere elementi probativi per i valori e le altre informazioni contenuti nel conto annuale. La scelta delle procedure di verifica compete al giudizio professionale del revisore. Ciò comprende una valutazione dei rischi che il conto annuale contenga anomalie significative imputabili a irregolarità o errori. Nell'ambito della valutazione di questi rischi il revisore tiene conto del sistema di controllo interno, nella misura in cui esso è rilevante per l'allestimento del conto annuale, allo scopo di definire le procedure di verifica richieste dalle circostanze, ma non per esprimere un giudizio sull'efficacia del sistema di controllo interno. La revisione comprende inoltre la valutazione dell'adeguatezza delle norme di allestimento del conto annuale, dell'attendibilità delle valutazioni eseguite, nonché un apprezzamento della presentazione del conto annuale nel suo complesso. Siamo dell'avviso che gli elementi probativi da noi ottenuti costituiscano una base sufficiente ed adeguata per la presente nostra opinione di revisione.

Opinione di revisione

A nostro giudizio il conto annuale per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2017 presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale, finanziaria e reddituale in conformità con Swiss GAAP FER ed è conforme alla legge svizzera ed alla Legge sull'Azienda elettrica ticinese.

Altre informazioni

La revisione del conto annuale dell'Azienda elettrica ticinese per l'esercizio chiuso al 31 dicembre 2016 è stata eseguita da un altro ufficio di revisione. Nella sua relazione del 12 maggio 2017, esso ha formulato un giudizio non modificato.



*Azienda elettrica ticinese, Monte Carasso
Relazione dell'Ufficio di revisione
sul conto annuale al Gran Consiglio
della Repubblica e Cantone Ticino*

Relazione in base ad altre disposizioni legali

Confermiamo di adempiere i requisiti legali relativi all'abilitazione professionale secondo la Legge sui revisori (LSR) e all'indipendenza (art. 728 CO), come pure che non sussiste alcuna fattispecie incompatibile con la nostra indipendenza.

Conformemente all'art. 728a cpv. 1 cifra 3 CO e allo Standard svizzero di revisione 890 confermiamo l'esistenza di un sistema di controllo interno per l'allestimento del conto annuale concepito secondo le direttive del Consiglio d'amministrazione.

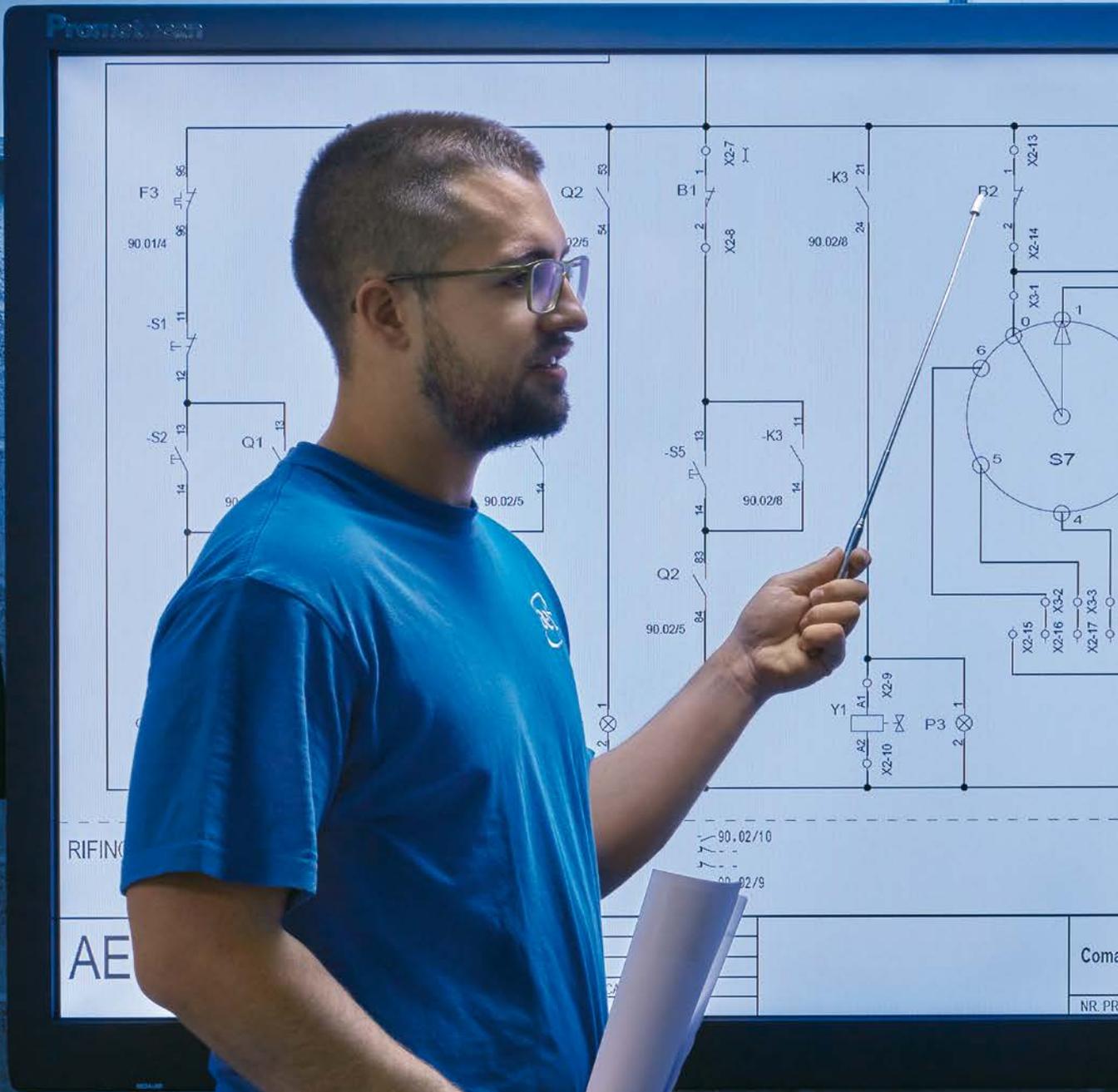
Raccomandiamo di approvare il presente conto annuale.

KPMG SA

Orlando Lanfranchi
*Perito revisore abilitato
Revisore responsabile*

Beatriz Vazquez
Perito revisore abilitato

Lugano, 15 maggio 2018



La formazione si compone di parti pratiche e parti teoriche.





H4040
AA252
Ania s
Valvole idrauliche press
Ania con valv a tre vie

H4040
AA251
strumenti
in steno

Appendici

Società del Gruppo AET

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2017 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2017 %	Partecipazione al 31.12.2016 %
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie – Beteiligungen				
Luzern (AKEB), CH-Lucerna <i>Partecipazioni e diritti di prelievo di energia nucleare</i>	CHF	90'000	7.00	7.00
Calore SA, CH-Locarno <i>Energia termica</i>	CHF	2'000	65.00	63.57
Biomassa Blenio SA, CH-Blenio <i>Energia termica da biomassa</i>	CHF	870	22.41	21.92
Capriasca Calore SA, CH-Capriasca <i>Sviluppo di una centrale termica</i>	CHF	210	33.33	33.33
Geo-Energie Suisse AG, CH-Zurigo <i>Sviluppo di energia geotermica</i>	CHF	1'900	5.26	5.26
Kraftwerke Mattmark AG (KW Mattmark), CH-Saas Grund <i>Sottopartecipazione tramite Xpo Trading AG. Produzione d'energia elettrica</i>	CHF	90'000	8.41	8.41
Lucendro SA, CH-Airolo <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	3'000	100.00	100.00
Metanord SA, CH-Bellinzona <i>Distribuzione gas</i>	CHF	18'000	33.33	33.10
Metanord Ingegneria SA, CH-Bellinzona <i>Prestazioni d'ingegneria a favore di Metanord SA</i>	CHF	100	33.33	33.10
Parco eolico del San Gottardo SA (PESG), CH-Airolo <i>Energia eolica, sviluppo di un parco eolico sul San Gottardo</i>	CHF	1'000	70.00	70.00
Renewable Energy Investments SPC (REI), Grand Cayman <i>Veicolo d'investimento nell'energia eolica</i>	EUR	50'187	20.09	20.09
Senco Holding SA, CH-Locarno <i>Holding di partecipazioni idroelettriche (piccole centrali)</i>	CHF	150	65.00	65.00
CEL Bedretto SA, CH-Bedretto <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	13.00	13.00
CEL Buseno SA, CH-Buseno <i>Sviluppo di un impianto idroelettrico</i>	CHF	100	13.00	13.00
CEL Campo Vallemaggia SA, CH-Campo Vallemaggia <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	400	14.30	13.00
CEL Cauco SA, CH-Cauco <i>Sviluppo di un impianto idroelettrico</i>	CHF	100	13.00	13.00
CEL Cerentino SA, CH-Cerentino <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	13.00	13.00
CEL Dalpe SA, CH-Dalpe <i>Produzione energia idroelettrica</i>	CHF	200	11.70	11.70
CEL Lavizzara SA, CH-Lavizzara <i>Sviluppo di un impianto idroelettrico</i>	CHF	200	13.00	13.00
Senco Sagl, CH-Locarno <i>Prestazioni a favore delle CEL promosse da Senco Holding SA</i>	CHF	220	65.00	65.00

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2017 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2017 %	Partecipazione al 31.12.2016 %
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), CH-Locarno <i>Distribuzione di energia elettrica</i>	CHF	16'500	30.00	30.00
Energie Rinnovabili Losone (ERL) SA, CH-Losone <i>Energia termica da biomassa</i>	CHF	2'700	10.00	10.00
Enerti SA, CH-Monteceneri <i>Società di servizi</i>	CHF	200	9.92	9.92
SES Controlli Sagl, CH-Locarno <i>Società di servizi</i>	CHF	20	12.00	12.00
Società della Funicolare Locarno - Madonna del Sasso SA (FLMS), CH-Locarno <i>Proprietà e esercizio funicolare</i>	CHF	900	4.09	4.09
Società Locarnese di Partecipazioni e Immobiliare SA (SAP SA), CH-Locarno <i>Società immobiliare</i>	CHF	2'064	29.99	29.84
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA (SPE), CH-Bellinzona <i> Holding</i>	CHF	8'000	100.00	100.00
AET Italia Holding Srl, I-Milano <i> Holding</i>	EUR	– ¹	– ¹	100.00
AET Idronord Srl, I-Milano <i>Energia idroelettrica</i>	EUR	– ¹	– ¹	100.00
AET Italia Srl, I-Milano <i>Commercializzazione interconnessione transfrontaliera</i>	EUR	871	100.00	100.00
CEG SpA, I-Milano <i> Holding e servizi</i>	EUR	120	100.00	100.00
Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO), I-Milano <i>Produzione energia termoelettrica da bioliquidi</i>	EUR	50	100.00	100.00
Biogen Chivasso Srl, I-Milano <i>Produzione energia termoelettrica da bioliquidi</i>	EUR	20	100.00	100.00
Nord Energia SpA, I-Milano <i>Gestione di interconnessione transfrontaliera (Merchant Line)</i>	EUR	10'200	40.00	40.00
CMC MeSta SA, CH-Bellinzona <i>Gestione linea cavo Mendrisio – Stabio Confine</i>	CHF	14'000	40.00	40.00
Quadra Srl, I-Como <i>Main Contractor per costruzioni di impianti ad olii vegetali</i>	EUR	20	50.00	50.00
Swissgrid SA, CH-Laufenburg <i>Operatore della rete elettrica di trasporto svizzera</i>	CHF	318'133	1.68	1.68
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA (TERIS), CH-Bellinzona <i>Energia termica da rifiuti</i>	CHF	10'000	60.00	60.00
TerraVent AG, CH-Lucerna <i>Produzione energia eolica</i>	CHF	15'000	15.00	15.00
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG (TKL), D-Aachen <i>Produzione energia elettrica da carbone, Lünen</i>	EUR	147'944	15.84	15.84

¹ Fusionata con AET Italia Srl

Dati statistici

Produzione e acquisti del Gruppo AET

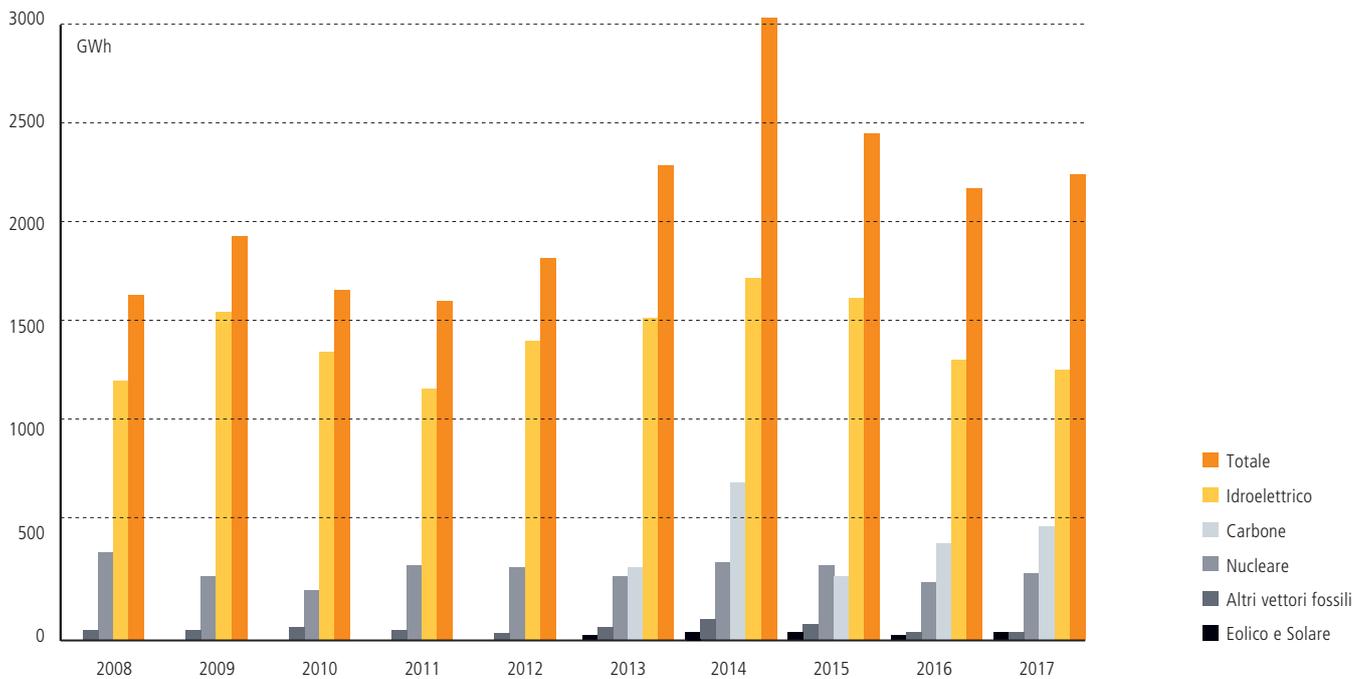
	Inverno	Estate	2017	2016
In GWh				
Produzione Gruppo AET				
AET Biaschina	116	208	324	352
AET Piottino	108	142	250	268
Lucendro	65	26	91	93
AET Stalvedro	19	31	50	52
AET Compenso Ofima	7	36	43	43
AET Ponte Brolla	4	7	11	11
AET Tremorgio	3	1	4	7
Biogen Chivasso (Gruppo CEG)	7	31	38	43
Fotovoltaico	1	2	3	3
Totale produzione Gruppo AET	330	484	814	872
Produzione partecipazioni (quota di pertinenza Gruppo AET)				
Maggia	128	148	276	243
Blenio	63	67	130	157
Verzasca	17	46	63	66
KW Mattmark	29	29	58	46
Gruppo Senco	1	3	4	5
SES Giumaglio	2	4	6	6
SES Ticinetto	0	2	2	3
Terravent AG	22	11	33	31
AKEB	145	169	314	273
KK Leibstadt	2	6	8	9
Trianel TKL	237	320	557	471
Totale produzione partecipazioni	646	805	1'451	1'310
Contratti a lungo termine ¹	331	334	665	926
Acquisti sul mercato	8'813	8'023	16'836	12'771
Totale	10'120	9'646	19'766	15'879

¹ Fornitura contrattualizzata maggiore di 5 anni

Erogazione del Gruppo AET

	Inverno	Estate	2017	2016
In GWh				
Aziende distributrici	1'259	895	2'154	1'926
Utenti finali	243	200	443	1'144
Vendite sul mercato	8'601	8'516	17'117	12'769
Consumo proprio e perdite	17	35	52	40
Totale	10'120	9'646	19'766	15'879

Produzione Gruppo AET e partecipazioni







Crediti fotografici:
Foto Ateller Mattei

©Azienda Elettrica Ticinese

Concetto grafico: Lucasdesign SA, Giubiasco
Stampa: Salvioni arti grafiche SA, Bellinzona



MISTO
Carta da fonti gestite
in maniera responsabile
FSC® C041488

Azienda Elettrica Ticinese

El Stradún 74

CH-6513 Monte Carasso

+ 41 (0)91 822 27 11

info@aet.ch

www.aet.ch