

Rapporto annuale
2018



Azienda Elettrica Ticinese

Rapporto annuale **2018**

**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 2018;
- il rapporto di revisione;
- il conto annuale dell'esercizio 2018;
- la proposta di destinazione del risultato.



Il Centro comando AET di Monte Carasso

Il rapporto annuale 2018 presenta una selezione di immagini dedicate al Centro comando AET di Monte Carasso. Il Centro comando è stato realizzato nel 1964, allo scopo di centralizzare l'attività di monitoraggio e gestione della rete e degli impianti di produzione di AET. Sin dalla sua entrata in servizio rappresenta un fiore all'occhiello, dotato di tecnologie per la comunicazione e la trasmissione di dati sempre all'avanguardia.

Nato per gestire a distanza la rete e la produzione idroelettrica di AET, negli anni il Centro comando ha sviluppato le sue competenze offrendo servizi ad altri proprietari di impianti in Ticino. Con l'acquisizione del mandato per la gestione della produzione delle Officine idroelettriche della Maggia SA (Ofima) e delle Officine idroelettriche di Blenio SA (Ofible), dal 1° gennaio del 2018 il Centro comando ha sostanzialmente raddoppiato il numero delle centrali controllate. Oggi oltre il 95% della produzione idroelettrica cantonale viene gestita da AET a Monte Carasso.

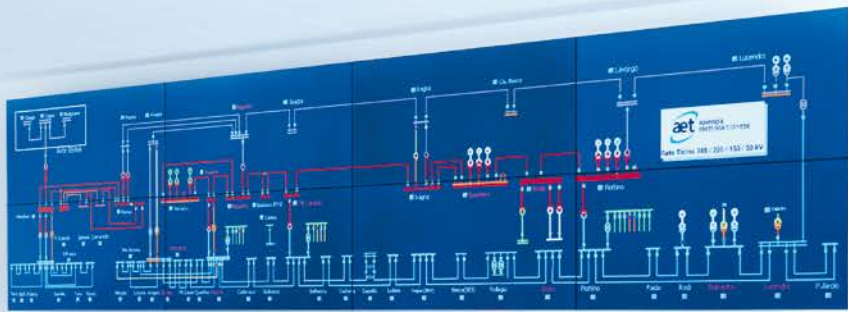
In copertina: il Centro comando e la sede amministrativa di AET a Monte Carasso.

Indice

Il 2018 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	23
<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	60
Conto economico	62
Rendiconto finanziario	63
Prospetto della variazione del capitale proprio	64
Allegato al conto annuale	65
Relazione di revisione di KPMG SA sul conto annuale	82
<hr/>	
Appendici	
Società del Gruppo AET	88
Dati statistici	90



La sala controllo rappresenta il cuore del Centro comando ed è stata completamente rinnovata in occasione dell'assunzione della gestione degli impianti Ofima e Ofible. Due postazioni operative 24 ore al giorno consentono lo svolgimento delle numerose mansioni affidate al Centro.



20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00	22:15	22:30	22:45	23:00
47.01	45.94	45.94	45.94	45.94	42.76	42.76	42.76	42.76	42.76	40.82	40.82	40.82
54.02	51.7	51.7	51.7	51.7	44.84	44.84	44.84	44.84	44.84	42.01	42.01	42.01
47.01	45.94	45.94	45.94	45.94	42.76	42.76	42.76	42.76	42.76	42.01	42.01	42.01
54.02	51.7	51.7	51.7	51.7	44.94	44.94	44.94	44.94	44.94	42.2	42.2	42.2
48.03	47.06	47.06	47.06	47.06	45.45	45.45	45.45	45.45	45.45	43.99	43.99	43.99
54.11	52.32	52.32	52.32	52.32	46	46	46	46	46	42.7	42.7	42.7

Carico rete				Intraday				Mercato				Tecnico			
19:45	20:00	20:15	20:30	20:45	21:00	21:15	21:30	21:45	22:00	22:15	22:30	22:45	23:00		
182	186	188	189	188	183	177	176	168	161	151	164	159	146		
45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45		
80	84	86	87	86	81	75	97	89	82	72	84	79	66		
57	57	57	57	57	57	57	34	34	34	34	35	35	35		
4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5		
3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807	3.807		
28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28		
24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24		
10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10		
14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14		

Il Centro comando gestisce la produzione degli impianti idroelettrici ad esso collegati sulla base di un piano di produzione giornaliero che definisce la quantità di energia che deve essere immessa nella rete ogni quindici minuti.

Il 2018 in breve

Cifre chiave

	2018	2017	2016 ²	2015 ¹	2014
In CHF mio					
Ricavi d'esercizio	871	872	824	1'033	1'212
Risultato operativo	-15	-19	-27	38	50
Risultato d'esercizio	-2	-13	-31	-44	13
Capitale proprio	323	328	342	420	454
Capitale proprio in % del totale di bilancio	41.8%	40.3%	41.9%	38.9%	39.5%
Immobilizzi	506	527	510	729	771
Totale di bilancio	775	813	816	1'079	1'149
Dividendi allo Stato	-	-	-	-	5
Interessi allo Stato sul capitale	3	3	3	3	3
Dipendenti del Gruppo (equivalenti a tempo pieno)	265.3	252.9	263.6	451.9	434.4
	2018	2017	2016	2015	2014
In GWh					
Produzione Gruppo AET	955	814	872	1'020	983
Produzione partecipazioni	1'550	1'451	1'310	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 in alto: Edy Losa, Flavio Kurzo, Roberto Pronini,
Fiorenzo Scerpella, Claudio Nauer, Giorgio Tognola.

Fotografia: Nicola Demaldi

Organi aziendali

Consiglio di Amministrazione

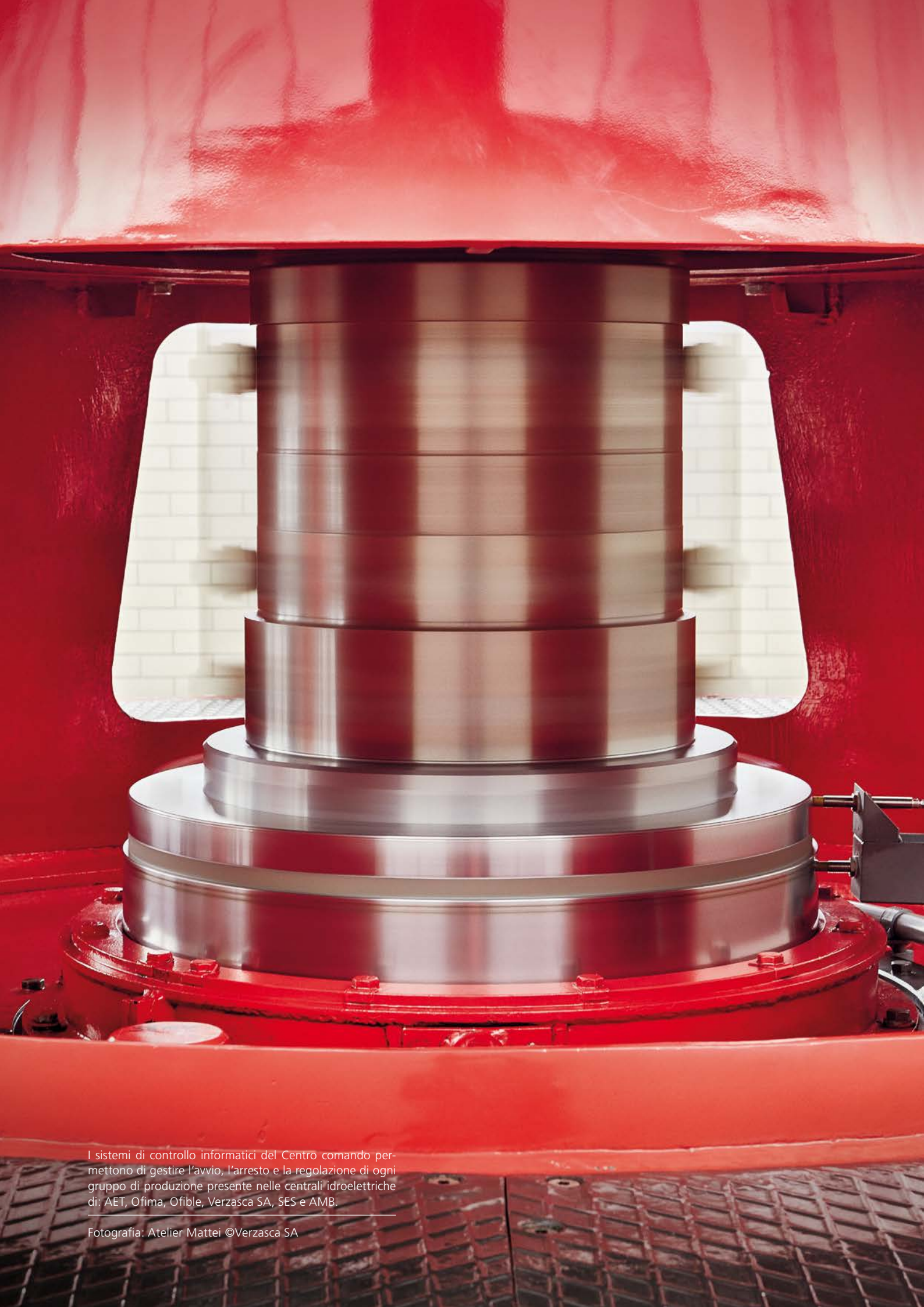
Leonardi Giovanni, *Presidente*
Lombardi Sandro, *Vicepresidente*
Beffa Floriano
Cauzza Dino
Cereghetti Claudio
Ogna Ronald
Passoni Alberto

Ufficio di revisione di Gruppo

KPMG SA, Lugano

Consiglio di Direzione

Pronini Roberto, *Direttore*
Nauer Claudio, *Condirettore*
Kurzo Flavio, *Responsabile finanze*
Losa Edy, *Responsabile produzione energia*
Scerpella Fiorenzo, *Responsabile reti*
Tognola Giorgio, *Responsabile commercio energia*



I sistemi di controllo informatici del Centro comando permettono di gestire l'avvio, l'arresto e la regolazione di ogni gruppo di produzione presente nelle centrali idroelettriche di: AET, Ofima, Ofible, Verzasca SA, SES e AMB.

Fotografia: Atelier Mattei ©Verzasca SA

Relazione del Consiglio di Amministrazione



Il Centro comando monitora in tempo reale i livelli di tutti i bacini di accumulazione degli impianti controllati e provvede alla gestione delle riserve idriche.

Introduzione del Presidente del Consiglio di Amministrazione

Un nuovo ciclo

Il 2018 ha segnato il 60mo anniversario della nascita di AET. Il 25 giugno del 1958 il Gran Consiglio ticinese votava la creazione dell'azienda elettrica cantonale e pochi mesi più tardi fu deciso il riscatto della centrale Biaschina. La ricorrenza ha permesso di rievocare il cosiddetto "spirito della Biaschina", ossia la lungimiranza che animò le personalità dell'epoca, le quali si batterono per la gestione pubblica delle acque cantonali. La stessa volontà di valorizzare le risorse naturali indigene per conto e in favore del Cantone ha pure guidato il riorientamento della strategia operato dall'Azienda nell'ultimo quadriennio.

Nel corso del 2018 i prezzi all'ingrosso dell'energia elettrica in Europa hanno proseguito la crescita osservata a partire dalla seconda metà del 2016, spinti dall'aumento dei prezzi di carbone e petrolio, dal crescente costo dei certificati per le emissioni di CO₂ e dall'evoluzione dell'equilibrio tra domanda e offerta. La vendita anticipata di quote della propria produzione ai prezzi degli scorsi anni ha impedito ad AET di approfittare appieno di questa tendenza e l'esercizio si è chiuso ancora una volta in perdita. Ciò nonostante, per la prima volta dopo quattro anni, le prospettive per il futuro appaiono rosee: il ritorno alle cifre nere sembra essere imminente. La nuova strategia aziendale, imperniata sulla produzione idroelettrica cantonale, e una gestione che ha consentito di preservare la solidità finanziaria, permettono all'Azienda di guardare alle prossime sfide con ritrovata fiducia.

Il futuro del settore e delle aziende che lo compongono, lo abbiamo affermato più volte, dipende in larga misura dalle politiche energetiche adottate in Svizzera, ma in particolare in Europa. Gli effetti delle sovvenzioni al nuovo rinnovabile sull'andamento dei prezzi dell'energia elettrica all'ingrosso sono la dimostrazione più lampante di questo legame causale. Dopo anni di difficoltà i governi hanno finalmente introdotto una prima serie di correttivi, volti a riportare equilibrio tra la domanda e l'offerta e a stabilizzare il meccanismo di formazione del prezzo. La decisione di spegnere gli impianti nucleari entro il 2022 e l'annuncio di un piano per la graduale dismissione della produzione a carbone in Germania sono elementi che incideranno in modo importante sul rialzo dei prezzi futuri.

In Svizzera, nel 2018, sono stati introdotti i primi provvedimenti legati all'approvazione della Strategia energetica 2050. Tra questi il "premio di mercato", creato allo scopo di sostenere la produzione idroelettrica nella fase più critica del mercato. AET ha potuto godere di questa misura, che ha permesso di mitigare gli effetti della perdita di esercizio. Siamo all'inizio di un percorso di modifiche legislative che avranno effetti dirompenti sull'intero settore. Dall'apertura completa del mercato nazionale agli accordi per lo scambio di energia con l'Unione Europea, passando per la definizione dei nuovi canoni d'acqua e la questione dell'aumento dei deflussi minimi. I temi sui quali la politica federale e quella cantonale saranno chiamate ad esprimersi nei prossimi anni ridisegneranno il modello di mercato del nostro paese e ne ridefiniranno il concetto di sicurezza di approvvigionamento. Il nostro auspicio è che in Ticino torni a prevalere lo "spirito della Biaschina" e che il settore risponda alle sfide in maniera compatta, con l'obiettivo di preservare il valore aggiunto rappresentato dalle nostre risorse idriche.

AET sta facendo la sua parte e nell'ultimo quadriennio ha ridefinito la propria strategia riportando al centro dei propri investimenti la produzione rinnovabile locale. La nuova centrale del Ritom, il cui cantiere è iniziato nel corso dell'estate 2018, e il Parco eolico del San Gottardo, che ha ottenuto il via libera definitivo nell'autunno, sono i progetti che meglio rappresentano questo nuovo corso. L'esercizio appena trascorso ha visto anche il rafforzamento dei rapporti con Ofima e Ofible, la cui gestione della produzione è stata affidata ad AET, presso il Centro comando di Monte Carasso. Un passo importante che rafforza il settore idroelettrico cantonale in vista delle future riversioni.

Parallelamente, continua a crescere l'impegno per migliorare la qualità dei servizi offerti ai clienti, in particolare i distributori, e adattare i prodotti all'evoluzione di un mercato che diventa sempre più complesso ed esigente. Una strategia pagante che ha permesso ad AET di aumentare le vendite di energia in Svizzera interna e di affermarsi, nell'ambito della manutenzione, quale partner privilegiato dei più importanti proprietari di impianti di rete in Ticino.

I progressi compiuti non sarebbero stati possibili senza il supporto dei collaboratori dell'Azienda, che con impegno e dedizione hanno marciato al fianco della Direzione con l'obiettivo di superare un difficile periodo di incertezze politiche ed economiche. A loro, e a tutti i clienti che hanno continuato a rinnovare la fiducia in AET, vanno i nostri più sentiti ringraziamenti. Va inoltre sottolineato il costruttivo clima di dialogo tra il Consiglio di Amministrazione e il Consiglio di Stato, che ha permesso di definire un riorientamento della strategia aziendale nell'interesse di tutto il Cantone.

Le risorse naturali del Cantone Ticino, le competenze professionali e la capacità di adattarsi alle evoluzioni della tecnica e del mercato sono gli elementi che hanno portato AET a tagliare in salute il traguardo dei 60 anni di attività e che ci permettono di guardare con fiducia ai prossimi.



Giovanni Leonardi
Presidente del Consiglio di Amministrazione



Gli impianti di AET in Leventina, quelli di Ofima in Valle Maggia e quelli di Ofible in Valle di Blenio formano delle catene produttive che permettono di sfruttare l'acqua lungo una sequenza di più centrali. Il flusso dell'acqua attraverso i bacini e le centrali che formano le catene viene ottimizzato in tempo reale dal Centro comando.



Il piano di produzione giornaliero delle centrali di AET viene definito dagli operatori del commercio di energia, sulla base degli impegni di fornitura e dei volumi trattati sul mercato.

Rapporto di gestione

L'onda lunga della crisi dei prezzi

L'esercizio 2018 di AET si è chiuso con un risultato di gruppo di CHF –1.9 mio, a fronte di un risultato operativo attestatosi a CHF –14.9 mio (2017: CHF –18.8 mio). Il risultato è stato favorito da alcuni fattori non ricorrenti, tra cui un rimborso di Swissgrid, il riconoscimento del premio di mercato e lo scioglimento parziale della riduzione durevole di valore sul contratto con EDF.

A incidere negativamente sull'andamento dell'esercizio sono stati, ancora una volta, gli effetti del crollo subito dai prezzi all'ingrosso dell'energia elettrica tra il 2012 e il 2015. La ripresa registrata a partire dalla fine del 2016 si è consolidata, prospettando risultati in crescita per i prossimi anni, ma sul risultato 2018 pesa la vendita anticipata a prezzi del passato di importanti quote della produzione.

L'attenta gestione delle risorse e l'adozione di una strategia volta a concentrare gli investimenti sulla produzione rinnovabile ticinese e dismettere gradualmente le partecipazioni all'estero, ha consentito all'Azienda di salvaguardare la propria solidità finanziaria.

La produzione

Elettricità

Dal 1° gennaio 2018 l'attività di controllo della produzione di tutti gli impianti di Ofima e Ofible è stata rilevata dal Centro comando di AET di Monte Carasso, che oggi gestisce il 95% della produzione idroelettrica ticinese. Per far fronte a questo nuovo compito, AET ha assunto il personale del vecchio Centro comando di Ofima e Ofible.

Il buon innevamento dell'inverno 2017/18 e una primavera e un tardo autunno piuttosto piovosi hanno portato la produzione idroelettrica degli impianti di AET a 940 GWh, in linea con la media pluriennale e in crescita del 21.6% rispetto all'esercizio 2017. Al contrario, la produzione da partecipazioni si è fermata a 488 GWh, in calo del 9.5% rispetto all'esercizio precedente, a causa di lavori di manutenzione straordinaria sulla catena della Maggia tra Peccia e la centrale Verbano, iniziati nel corso dell'inverno e protrattisi fino al mese di maggio.

La quota della produzione dell'impianto tedesco di Lünen spettante ad AET nel 2018 è stata pari a 667 GWh, in linea con quanto atteso e circa il 20% superiore rispetto al 2017. Come negli esercizi precedenti i prezzi di mercato non hanno permesso di coprire i costi di produzione della centrale: da questa differenza risulta un maggior costo di ca. CHF 20 mio a carico di AET.

La produzione delle partecipazioni nucleari in Svizzera e Francia si è attestata a 352 GWh, in crescita del 9% rispetto all'anno precedente.

Calore

TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA, società partecipata al 60% da AET, ha messo in servizio numerosi nuovi allacciamenti nella città di Bellinzona, soprattutto di edifici residenziali. Nel corso dell'esercizio ha portato a termine la progettazione delle ultime tappe della sua rete di distribuzione e ha avviato i lavori di ampliamento della centrale termica, la quale accoglierà degli accumulatori che permetteranno di impiegare in maniera più efficiente l'energia termica recuperata dal processo di smaltimento dei rifiuti.

Calore SA, partecipata da AET assieme alla Società Elettrica Sopracenerina SA (SES), ha completato i lavori di rinnovo della centrale termica Morettina a Locarno iniziati alla fine del 2017.

Il progetto di realizzazione di una centrale a cippato di legna nel Comune di Capriasca con annessa rete di teleriscaldamento nel comprensorio di Tesserete prosegue il suo iter. 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.

A seguito della rinuncia al progetto di espansione della rete di distribuzione del gas nel Locarnese, Metanord SA, società partecipata da AET al 33%, ha proceduto ad una riorganizzazione che ha comportato la riduzione degli effettivi. Il numero dei clienti allacciati è cresciuto, ma temperature generalmente più alte rispetto alla media nelle stagioni autunnali e invernali hanno portato ad una riduzione del volume di gas erogato. La marginalità per unità venduta rimane soddisfacente e in linea con quanto preventivato.

Il commercio

Le vendite

Lo sviluppo di prodotti e servizi adeguati all'evoluzione del mercato e alle molteplici esigenze dei clienti è alla base dell'attività di vendita di AET. Il 2018 ha visto un ulteriore rafforzamento delle relazioni con le aziende di distribuzione in tutta la Svizzera. Tutti i contratti con i distributori ticinesi e del Moesano sono stati prolungati e i volumi di energia trattati sono cresciuti in particolar modo nella Svizzera tedesca, dove è stato registrato un +30%.

L'offerta di servizi ai distributori nell'ambito delle Garanzie di Origine (GO), dell'etichettatura e della certificazione degli impianti ha conosciuto uno sviluppo particolarmente positivo. La maggiore integrazione della vendita delle GO con la vendita di energia ha portato ad un incremento dei volumi trattati e la collaborazione con Enerti per la vendita della gamma degli ecoprodotti in Ticino è stata rinnovata per un ulteriore anno.

In tema di collaborazione con i distributori cantonali vanno infine sottolineati i buoni rapporti e gli ottimi risultati finanziari della partecipata Società Elettrica Sopracenerina SA (SES).

Il trading

La tendenza all'aumento dei prezzi dell'energia elettrica sulle principali borse europee si è consolidata. La borsa tedesca ha chiuso l'anno con un +30%, mentre sugli altri mercati l'aumento è stato più contenuto, situandosi tra il +12% della Francia e il +14% di Svizzera e Italia.

L'aumento è stato spinto da uno squilibrio tra domanda e offerta a livello europeo, riconducibile a consumi elevati estivi dovuti al caldo e a un generale calo delle produzioni eoliche e idroelettriche.

Il costante rialzo del prezzo del CO₂, del carbone, del gas e del petrolio ha spinto verso l'alto anche i prezzi futuri dell'energia elettrica di tutti i mercati. Verso fine anno si è assistito ad un aumento dell'incertezza e quindi della volatilità di tutto il comparto energetico, in particolare del CO₂, dettata in buona parte dalla speculazione di un'uscita senza accordo del Regno Unito dalla UE.

La rete

La manutenzione e il costante ammodernamento della rete di distribuzione sovraregionale sono il prerequisito per garantire un approvvigionamento elettrico sicuro e di qualità. Nel 2018 sono stati avviati nuovi progetti di modifica e potenziamento della rete, che includono l'allacciamento di cantiere e quello definitivo della nuova Centrale del Ritom, nonché quello del Parco eolico che sarà realizzato sul passo del San Gottardo.

Nel corso dell'anno è stato avviato l'esercizio congiunto delle reti 50 kV di AXPO in Mesolcina e di AET nel Sopraceneri. Un traguardo importante, risultato di intense trattative, che permette di aumentare la sicurezza e l'efficienza della rete riducendo i costi d'esercizio.

L'offerta di prestazioni di manutenzione delle infrastrutture di terze parti continua ad aumentare. Nel 2018 i tecnici di AET hanno assunto diversi nuovi incarichi di manutenzione e ammodernamento della parte primaria e secondaria degli impianti della rete di trasmissione di Swissgrid.

AET si è vista infine assegnare la gestione quinquennale della hotline telefonica in lingua italiana di Swissgrid e si è aggiudicata un appalto di FFS per progettazione e direzione lavori di opere sul territorio cantonale nell'arco dei prossimi 4 anni. Un risultato che conferma il ruolo di AET quale partner privilegiato di Swissgrid e FFS a sud delle Alpi.

I progetti strategici

Ritom SA

Ritom SA, società partecipata al 75% dalle FFS e al 25% dal Cantone Ticino, ha avviato il cantiere per la realizzazione del nuovo impianto del Ritom. AET gestirà la quota di produzione di spettanza del Cantone e fornisce prestazioni specialistiche nell'ambito degli allacciamenti. La conclusione del cantiere e la messa in esercizio del nuovo impianto sono previste per il 2023.

Il Parco eolico del San Gottardo

Il Consiglio di Stato ha respinto il ricorso contro il rilascio della licenza edilizia per la realizzazione del Parco eolico del San Gottardo interposto nel luglio del 2017 dalla Società Ticinese per l'Arte e la Natura (STAN). A seguito della rinuncia ad ulteriori ricorsi da parte della STAN, la licenza edilizia è cresciuta in giudizio aprendo la strada alla fase esecutiva del progetto. Il cantiere prenderà avvio nella primavera del 2019 per concludersi nell'autunno del 2020.

Il Campus Formativo Bodio

Il Campus Formativo Bodio (CFB), centro di formazione interaziendale promosso da AET assieme alle principali industrie attive nella regione delle Tre Valli, ha visto crescere il numero delle aziende aderenti al progetto. Oltre ad AET, Imerys Graphite & Carbon Switzerland SA, Tenconi SA e Tensol Rail SA, anche l'Azienda Cantonale dei Rifiuti (ACR) e Helsinn Healthcare SA affideranno al Campus i propri apprendisti polimeccanici e operatori in automazione.

Partecipazioni all'estero

Nei primi anni 2000, in virtù dell'obbligo (vigente all'epoca) di garantire l'approvvigionamento del Cantone, AET ha acquisito alcune partecipazioni in società di produzione all'estero. Il riorientamento strategico di AET ha portato negli scorsi anni a una loro graduale dismissione. Alla fine dell'anno è stata ceduta la partecipazione in Biogen Chivasso Srl, pertanto in portafoglio rimane unicamente Lünen.

Conclusioni

Il 2018 ha confermato la tendenza alla risalita dei prezzi dell'energia elettrica. A fine anno, il prezzo ha ampiamente recuperato i livelli precedenti l'inizio della crisi su tutti i principali mercati europei. Gli effetti della ripresa si faranno sentire sui risultati aziendali a partire dall'esercizio 2019. Importanti quote della produzione 2018 sono state infatti vendute anticipatamente negli anni passati, quando i prezzi di mercato erano al minimo.

Alla crisi dei prezzi del periodo 2012 – 2016 è corrisposta una profonda trasformazione dei sistemi di approvvigionamento energetici tanto in Europa quanto in Svizzera. Il quadro legislativo è in pieno processo di trasformazione e l'avvento delle nuove rinnovabili ha modificato i modelli di distribuzione e le dinamiche di mercato. Un processo tutt'ora in corso destinato a cambiare le abitudini di produttori, distributori e consumatori.

AET non è immune agli effetti di questa evoluzione e ha affrontato il periodo di crisi adattando la propria strategia alle esigenze del futuro. Il cuore dell'attività dell'Azienda rimane la produzione idroelettrica cantonale, che in un sistema di approvvigionamento basato sulla crescita di produzioni rinnovabili e non programmabili è destinata a giocare un ruolo di primo piano. Gli investimenti degli ultimi anni si sono concentrati in quest'ambito e l'avvio del cantiere per la costruzione della nuova centrale del Ritom è il migliore esempio degli sforzi compiuti.

Sul piano delle vendite e dei servizi, AET ha investito sulla valorizzazione delle proprie competenze specifiche, riuscendo ad offrire prodotti competitivi in tutta la Svizzera e ad aggiudicarsi sempre più lavori di manutenzione su impianti di terzi in Ticino.

Il lavoro svolto negli ultimi anni ha consentito di superare il periodo di crisi preparandosi ad affrontare al meglio le nuove sfide del mercato.

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 2018	-8'830
- allo Stato: interesse 8% sul capitale di dotazione	-3'200
- dividendo allo Stato	-
- attribuzione alla riserva generale	-
Attribuzione ai risultati riportati	-12'030

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 2018;
- del conto annuale dell'esercizio 2018;
- della proposta di destinazione del risultato;

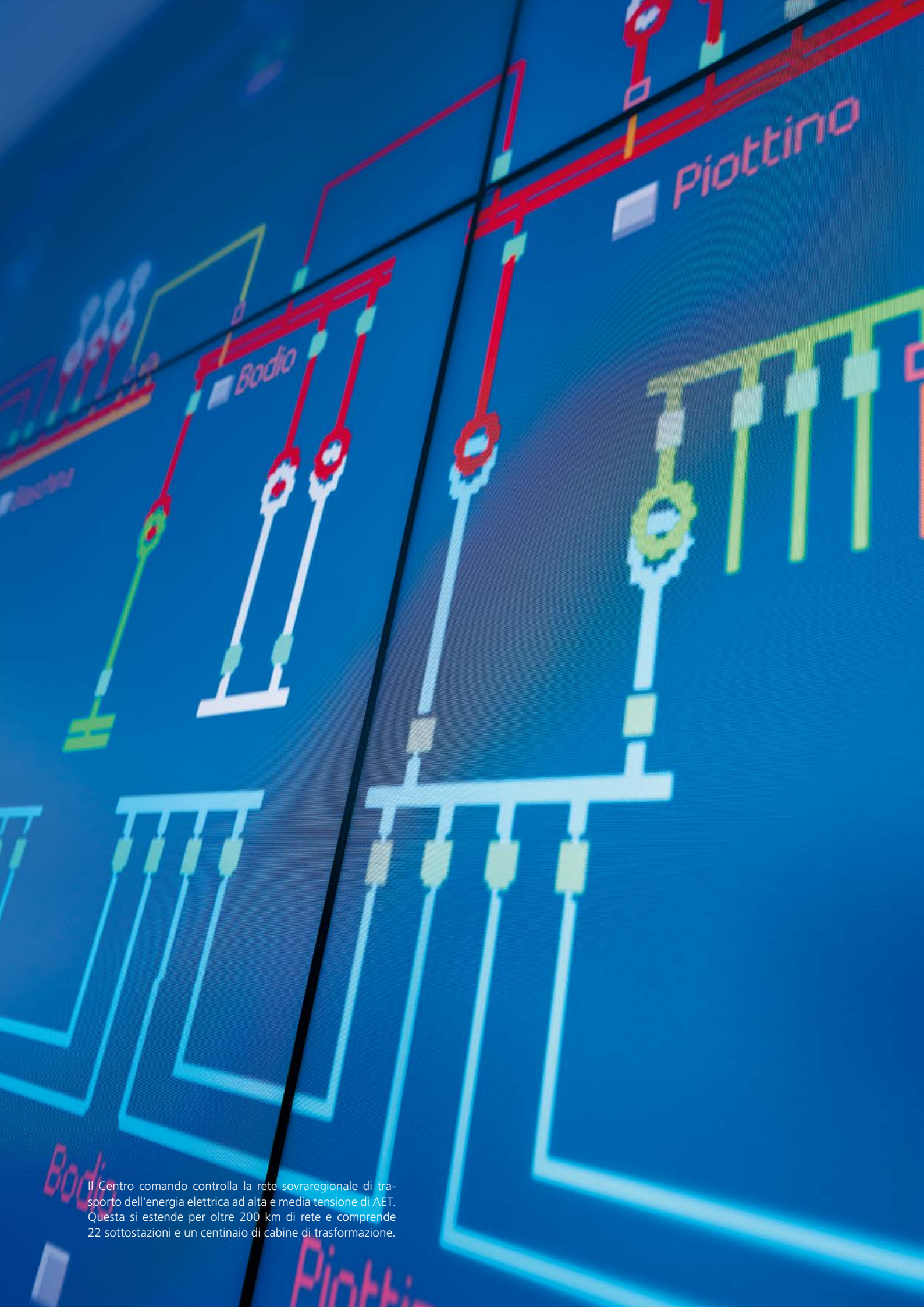
concedendo lo scarico all'amministrazione e alla direzione per il loro operato.



Il Centro comando funge da punto di riferimento per la sicurezza di canyonisti e altri utenti dei fiumi a valle delle opere idroelettriche, che coordinano le loro uscite attraverso la linea telefonica – Infoline canyoning dedicata.

Fotografia: ©Alex Arnold – Athlet: Laso Schaller





Il Centro comando controlla la rete sovregionale di trasporto dell'energia elettrica ad alta e media tensione di AET. Questa si estende per oltre 200 km di rete e comprende 22 sottostazioni e un centinaio di cabine di trasformazione.

Conto annuale consolidato

Bilancio consolidato

Attivi

		31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		249'266	242'306
Terreni e fabbricati		52'170	52'246
Immobilizzi materiali in costruzione		29'191	34'482
Immobilizzi materiali in leasing		144	2'451
Altri immobilizzi materiali		1'179	1'231
Immobilizzi materiali	2	331'950	332'716
Partecipazioni in società collegate	3	77'481	80'537
Titoli a lungo termine	4	46'983	47'993
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	20'135	37'020
Altri immobilizzi finanziari		630	6'846
Immobilizzi finanziari		145'229	172'396
Diritti d'uso		8'266	8'023
Diritti di prelievo energia		16'598	8'998
Immobilizzi immateriali in costruzione		3'407	3'161
Altri immobilizzi immateriali		1'009	1'254
Immobilizzi immateriali	6	29'280	21'436
Attivi fissi		506'459	526'548
Altri attivi a breve termine	7	81'241	65'769
Ratei e risconti attivi	8	98'342	99'062
Crediti per forniture e prestazioni	9	15'066	14'438
Mezzi liquidi	10	73'601	107'523
Attivi circolanti		268'250	286'792
Attivi		774'709	813'340

Passivi

		31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Differenze di conversione		-6'004	-5'379
Riserve di utili		284'041	298'958
Risultato d'esercizio		-1'877	-12'697
Capitale proprio di pertinenza di AET		316'160	320'882
Quote azionisti minoritari		7'316	6'927
Capitale proprio di Gruppo		323'476	327'809
Accantonamenti a lungo termine	11	12'843	9'807
Altri debiti a lungo termine		5'067	3'416
Debiti finanziari a lungo termine	12	283'038	294'204
Capitale di terzi a lungo termine		300'948	307'427
Accantonamenti a breve termine	11	4'508	6'494
Altri passivi a breve termine	13	43'868	25'560
Debiti finanziari a breve termine	14	6'879	51'425
Ratei e risconti passivi	15	84'239	77'126
Debiti per forniture e prestazioni	16	10'791	17'499
Capitale di terzi a breve termine		150'285	178'104
Capitale di terzi		451'233	485'531
Passivi		774'709	813'340

Conto economico consolidato

		2018	2017
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	17	808'019	806'828
Ricavi per utilizzo rete		44'284	47'436
Altri ricavi d'esercizio	18	18'628	17'324
Ricavi d'esercizio		870'931	871'588
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	19	-778'948	-783'454
Costi per utilizzo rete		-24'036	-27'360
Costi del personale	20	-29'036	-28'124
Prestazioni di terzi e materiale		-7'000	-7'441
Ammortamenti su immobilizzi materiali		-16'743	-16'126
Ammortamenti su immobilizzi immateriali		-1'695	-1'898
Ammortamenti su altri immobilizzi		-1'014	-1'014
Altri costi d'esercizio	21	-27'356	-24'952
Costi d'esercizio		-885'828	-890'369
Risultato operativo		-14'897	-18'781
Risultato finanziario	22	-4'781	-7'301
Risultato da partecipazioni in società collegate	3	6'622	7'711
Risultato ordinario		-13'056	-18'371
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	23	12'278	6'175
Risultato prima delle imposte sull'utile		-778	-12'196
Imposte sull'utile		-710	-179
Risultato d'esercizio di Gruppo		-1'488	-12'375
Quote azionisti minoritari		-389	-322
Risultato d'esercizio di pertinenza di AET		-1'877	-12'697

Rendiconto finanziario consolidato

	2018	2017
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-1'877	-12'697
Minoritari a conto economico	389	322
Ammortamenti su immobilizzi materiali	16'743	16'126
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	1'695	1'898
Ammortamenti su altri immobilizzi	1'014	1'014
Variazione accantonamenti	1'310	-19'046
Variazione delle riduzioni durevoli di valore	-3'094	-2'284
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-2'642	-610
Risultato messa in equivalenza (parte non monetaria)	-2'462	-4'734
Diversi costi e ricavi non monetari	-386	-6'181
Variazione crediti, ratei e risconti attivi e altri attivi a breve termine	-16'337	33'812
Variazione debiti, ratei e risconti passivi e altri passivi a breve termine	18'749	-22'513
Cash flow dell'attività operativa	13'102	-14'893
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-18'442	-24'243
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	21	1'402
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-1'040	-280
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	608
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-292	-61
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	17'423	740
Cash flow dell'attività d'investimento	-2'330	-21'834
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	-44'059	-2'006
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	2'710	52'662
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	-44'549	47'412
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	107'523	96'183
Cash flow dell'esercizio	-33'777	10'685
Differenze di conversione su liquidità	-145	655
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	73'601	107'523

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	Capitale proprio di Gruppo
In CHF 1'000							
Capitale proprio al 01.01.2017	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
Attribuzione del risultato	-	-	-12'697	12'697	-	-	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-3'200	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-	-
Differenze di conversione	-	-625	980	-	355	-	355
Variazione cerchia di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Compensazione differenza di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2018	-	-	-	-1'877	-1'877	389	-1'488
Capitale proprio al 31.12.2018	40'000	-6'004	284'041	-1'877	316'160	7'316	323'476

Allegato al conto annuale consolidato

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

Il conto annuale di gruppo 2018 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 30.04.2019.

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 31.12.2018	al 31.12.2017
		in 1'000	%	%
AET Italia Srl	EUR	871	100.00	100.00
Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO) in liquidazione	EUR	*	*	100.00
Biogen Chivasso Srl	EUR	**	**	100.00
Calore SA	CHF	2'000	65.00	65.00
CEG Srl	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

* Liquidata con effetto 20.12.2018

** Vendita con effetto 06.12.2018

Tutte le partecipate hanno chiuso l'esercizio al 31 dicembre 2018.

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 2018 la cerchia di consolidamento del Gruppo AET ha registrato le seguenti modifiche:

- con effetto 06.12.2018 il Gruppo ha ceduto la partecipata Biogen Chivasso Srl.
- Con effetto 20.12.2018 il processo di liquidazione della partecipata Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO) in liquidazione è stato concluso e la società sciolta.

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%.

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

	Biogen Chivasso Srl 06.12.2018
	EUR 1'000
Attivi fissi	3'222
Attivi circolanti esclusi mezzi liquidi	5'079
Mezzi liquidi	169
Attivi	8'470
Capitale proprio	-3'241
Capitale di terzi a lungo termine	170
Capitale di terzi a breve termine	11'541
Passivi	8'470

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 31.12.2018	Quota capitale proprio al 31.12.2017
			%	%
Biomassa Blenio SA	CHF	870	22.41	22.41
Capriasca Calore SA	CHF	210	33.33	33.33
Metanord SA	CHF	18'000	33.33	33.33
Nord Energia SpA	EUR	10'200	40.00	40.00
Quadra Srl in liquidazione	EUR	*	*	50.00
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	CHF	16'500	30.00	30.00

¹ Partecipazioni dirette ed indirette

* Liquidata con effetto 23.10.2018

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)	2018	2017
Cambio di chiusura al 31.12	1.1269	1.1702
Cambio medio dell'esercizio	1.1549	1.1116

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, 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 di utilizzo. Nel caso di diritti d'uso di impianti senza scadenza, essa è determinata dalla durata di vita tecnica dell'impianto (40-80 anni).

1.2.4. 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.

1.2.5. Rimanenze

Le rimanenze includono piccola attrezzatura, componenti di ricambio e materiali di consumo. 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.

1.2.6. 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.

1.2.7. 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 aggiornando 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 01.01.2017	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
Variazione cerchia di consolidamento	–458	–203	–	–22'425	–10	–23'096
Riclassifiche	18'149	1'127	–19'949	–	673	–
Incrementi	7'741	1	14'658	–	70	22'470
Decrementi	–47	–633	–	–	–181	–861
Differenze di conversione	–15	–8	–	–869	–10	–902
Valori di costo al 31.12.2018	656'277	64'147	29'191	213	8'301	758'129
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2017	–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
Variazione cerchia di consolidamento	179	20	–	20'638	9	20'846
Riclassifiche	364	–	–	–	–364	–
Ammortamenti d'esercizio	–14'940	–934	–	–440	–429	–16'743
Incrementi	–4'028	–	–	–	–	–4'028
Decrementi	9	553	–	–	180	742
Riduzioni durevoli di valore	–	–	–	–	–	–
Differenze di conversione	6	1	–	789	10	806
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2018	–407'011	–11'977	–	–69	–7'122	–426'179
Valore contabile netto al 01.01.2017	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
Valore contabile netto al 31.12.2018	249'266	52'170	29'191	144	1'179	331'950

3. Partecipazioni in società collegate

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Saldo iniziale	80'537	69'502
Incrementi / aumenti di capitale	–	6'000
Decrementi	–	–
Variazione cerchia di consolidamento	–	–7
Differenza di conversione	–112	308
Risultato da partecipazioni in società collegate	6'622	7'711
Dividendi percepiti	–4'160	–2'977
Riduzione durevole di valore	–5'406	–
Saldo finale	77'481	80'537

Valori secondo il metodo equity (messa in equivalenza) delle società collegate al 31.12.2018 (secondo Swiss GAAP FER).

	Metanord SA	Gruppo Nord Energia	Gruppo SES ¹	Diversi	Totale
In CHF 1'000					
Attivi fissi	59'028	11'889	427'479	2'324	500'720
Attivi circolanti	2'785	25'966	53'629	379	82'759
Attivi	61'813	37'855	481'108	2'703	583'479
Capitale proprio	15'494	28'543	220'180	731	264'948
Capitale di terzi a lungo termine	44'659	3'143	148'376	1'040	197'218
Capitale di terzi a breve termine	1'660	6'169	112'552	932	121'313
Passivi	61'813	37'855	481'108	2'703	583'479
Fatturato	6'377	18'837	140'915	235	166'364
EBITDA	692	10'840	40'416	–9	51'939
Risultato netto	–1'274	10'231	16'364	–133	25'188
% di detenzione AET	33.33%	40%	30%	diverse	
Quota AET del capitale proprio	5'164	11'417	66'054	252	82'887
Riduzioni durevoli di valore	–5'164	–	–	–242	–5'406
Valore partecipazioni in società collegate	0	11'417	66'054	10	77'481

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. Gli attivi della società sono oggetto di riduzione durevole di valore determinata sulla base del valore attuale dei flussi di cassa attesi.

4. Titoli a lungo termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	14'067	14'920
Swissgrid AG	12'589	12'589
Kraftwerke Mattmark AG	11'488	11'645
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern	6'300	6'300
Terravent AG	2'250	2'250
Renewable Energy Investments SPC	–	15'678
./ rettificata per riduzione durevole di valore	–	–15'678
Diversi	289	289
Totale	46'983	47'993

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.

Nel corso del 2018 si è conclusa la procedura di liquidazione e la società Renewable Energy Investments SPC (REI) è stata sciolta.

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Terravent AG	11'925	12'750
Metanord SA	8'200	8'200
Swissgrid AG	–	15'552
Diversi	10	518
Totale	20'135	37'020

Gli anticipi a Terravent AG e Metanord SA sono interamente postergati.

L'anticipo a Swissgrid AG è stato ceduto nel corso del 2018.

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 01.01.2017	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
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	–2'508	–2'508
Riclassifiche	–	–	–210	210	–
Incrementi	647	–	456	–	1'103
Decrementi	–185	–	–	–	–185
Differenze di conversione	–	–	–	–114	–114
Valori di costo al 31.12.2018	27'074	144'555	3'407	9'988	185'024
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2017	–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
Variazione cerchia di consolidamento	–	–	–	2'508	2'508
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–341	–900	–	–454	–1'695
Incrementi	–63	–	–	–	–63
Decrementi	185	–	–	–	185
Riduzioni durevoli di valore	–	8'500	–	–	8'500
Differenze di conversione	–	–	–	113	113
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2018	–18'808	–127'957	–	–8'979	–155'744
Valore contabile netto al 01.01.2017	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
Valore contabile netto al 31.12.2018	8'266	16'598	3'407	1'009	29'280

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 condizioni di mercato di riferimento, la loro evoluzione nel corso del 2018 ha permesso un parziale scioglimento della riduzione durevole di valore.

7. Altri attivi a breve termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società collegate	282	3'037
Altri crediti verso società e persone vicine	4'685	–
Altri crediti verso terzi	34'264	27'978
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	35'304	21'838
Certificati di energia e affini	4'619	3'415
Rimanenze di ricambi e materiali di consumo	2'087	9'154
Imposte differite	–	347
Totale	81'241	65'769

8. Ratei e risconti attivi

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società collegate	5'221	6'109
Società e persone vicine	9'788	7'744
Terzi	82'207	83'836
Lavori in corso	1'126	1'373
Totale	98'342	99'062

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 58.1 mio (EUR 52.2 mio al 31.12.2017).

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.

9. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società collegate	4'044	5'506
Società e persone vicine	584	344
Terzi	13'807	12'565
./. rettifica di valore	–3'369	–3'977
Totale	15'066	14'438

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 0.7 mio (EUR 0.6 mio al 31.12.2017).

10. Mezzi liquidi

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	51'637	88'420
Saldi in valute estere	21'964	19'103
Totale	73'601	107'523

11. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Imposte correnti e differite	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000					
Valore a bilancio al 01.01.2017	13'712	514	14'640	6'263	35'129
<i>di cui a lungo termine</i>	12'667	271	52	–	12'990
<i>di cui a breve termine</i>	1'045	243	14'588	6'263	22'139
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>	9'396	220	54	137	9'807
<i>di cui a breve termine</i>	957	261	2'363	2'913	6'494
Variazione di cerchia di consolidamento	–	–	–60	–131	–191
Costituzione	2'648	258	37	915	3'858
Impiego	–957	–186	–202	–634	–1'979
Scioglimento	–	–56	–40	–542	–638
Valore a bilancio al 31.12.2018	12'044	497	2'152	2'658	17'351
<i>di cui a lungo termine</i>	11'437	170	–	1'236	12'843
<i>di cui a breve termine</i>	607	327	2'152	1'422	4'508

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.

Le imposte differite sono determinate applicando un tasso d'imposizione del 20%.

L'accantonamento per costi inerenti al personale al 31.12.2018 rappresenta il controvalore delle ore straordinarie e ferie non godute dei collaboratori dipendenti.

12. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2018			31.12.2017		
	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale
In CHF 1'000						
Debiti tra 1 e 5 anni	80'922	116	81'038	30'662	5'814	36'476
Debiti tra 5 e 10 anni	93'000	–	93'000	93'000	6'228	99'228
Debiti oltre i 10 anni	109'000	–	109'000	158'500	–	158'500
Totale	282'922	116	283'038	282'162	12'042	294'204

13. Altri passivi a breve termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società collegate	86	86
Altri debiti verso società e persone vicine	–	13
Altri debiti verso terzi	10'518	8'744
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	33'264	16'717
Totale	43'868	25'560

14. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Debiti verso istituti bancari in CHF	100	50'100
Debiti verso istituti bancari in valuta estera	6'779	1'325
Totale	6'879	51'425

15. Ratei e risconti passivi

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società collegate	109	7
Società e persone vicine	4'467	55
Terzi	79'663	77'064
Totale	84'239	77'126

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 52.7 mio (EUR 49.6 mio al 31.12.2017).

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.

16. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società collegate	948	1'275
Società e persone vicine	3'595	3'558
Terzi	6'248	12'666
Totale	10'791	17'499

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 3.6 mio (EUR 6.2 mio al 31.12.2017).

17. Ricavi energia

	2018	2017
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	296'100	260'461
Vendita energia in Italia	46'767	103'950
Vendita energia in Germania	336'459	320'220
Vendita energia in Francia	100'191	102'235
Altri ricavi energia	28'502	19'962
Totale	808'019	806'828

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

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	10'150	9'231
Prestazioni su impianti propri	3'934	3'753
Diversi	4'544	4'340
Totale	18'628	17'324

19. Acquisto energia

	2018	2017
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-95'093	-85'601
Acquisti contrattuali a lungo termine	-33'340	-31'637
Acquisti sul mercato	-650'515	-666'216
Totale	-778'948	-783'454

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

	2018	2017
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-23'471	-22'274
Oneri sociali	-5'300	-5'541
Spese diverse	-508	-424
Recuperi da enti assicurativi	243	115
Totale	-29'036	-28'124

Dipendenti del Gruppo

	31.12.2018	31.12.2017
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	227.6	218.2
Personale ausiliario	7.7	10.7
Apprendisti	30.0	24.0
Totale	265.3	252.9

Nel corso del 2018 AET ha assunto 11 collaboratori precedentemente impiegati dalle Officine idroelettriche della Maggia SA (Ofima). In parte svolge tutt'ora incarichi per conto di Ofima. La cessione di Biogen Chivasso Srl ha comportato l'uscita dal Gruppo AET di 7 collaboratori.

21. Altri costi d'esercizio

	2018	2017
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-14'860	-14'860
Tasse ai comuni e contributi diversi	-3'829	-3'723
Diversi	-8'667	-6'369
Totale	-27'356	-24'952

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

22. Risultato finanziario

	2018	2017
In CHF 1'000		
Interessi attivi	274	1'089
Ricavi da partecipazioni	970	845
Differenze di cambio	938	-524
Interessi passivi e commissioni	-6'902	-8'557
Diversi costi finanziari	-61	-154
Totale	-4'781	-7'301

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

23. Risultato straordinario

	2018	2017
In CHF 1'000		
Scioglimento accantonamenti	–	4'661
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	8'500	2'170
Utile da alienazione di immobilizzi	2'642	610
Diversi ricavi straordinari	9'965	550
Riduzione durevole di valore su immobilizzi	–5'406	–438
Costituzione accantonamenti	–3'169	–1'035
Diversi costi straordinari	–254	–343
Totale	12'278	6'175

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

I diversi ricavi straordinari includono CHF 9.1 mio relativi al recupero di costi di energia per perdite di rete di competenza del gestore nazionale della rete di trasporto relativi al periodo 2009-2014.

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:

	2018	2017
In CHF 1'000		
Costo storico	2'167	2'167
Goodwill	–	83
Capitale proprio (riserve di utile)	–	83
Ammortamento goodwill dell'anno	–83	–83
Risultato d'esercizio	–83	–83

25. Impegni eventuali

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Fideiussioni nell'interesse di:		
Società collegate	–	–
Terzi	14'538	15'096
Totale	14'538	15'096

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 relativi 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		
2019	662'451	35'954
da 2 a 5 anni	434'751	149'025
oltre i 5 anni	–	160'877

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 7.5 mio (controvalore del contratto indicizzato, base 2018, cambio di fine anno).

Al 31.12.2018 il Gruppo AET ha in essere strumenti finanziari derivati sottoscritti a copertura di tassi d'interesse per un volume contrattuale di CHF 10 mio (31.12.2017: CHF 10 mio).

Operazioni a termine su divise

31.12.2018	Anno scadenza 2019		Anno scadenza 2020	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	–	–	–	–
Vendita EUR	36'000	1.14	–	–
Acquisto NOK	–	–	–	–
Vendita NOK	–	–	–	–
Acquisto USD	–	–	–	–
Vendita USD	–	–	–	–

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	–	–

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 31.12.2018 il Gruppo AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2017: invariato).

27. Impegni di previdenza

31.12.2018	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	104.4%	–	–	–2'334	–2'334
Fondo Pensionamento Anticipato dell'AET	108.1%	–	–	–340	–340
Totale		–	–	–2'674	–2'674

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

28. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società collegate

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi energia	24'423	25'422
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	17'118	18'242
Ricavi finanziari	–	–
Acquisto energia	80	62
Costi per prestazioni di servizi e altri	10'054	10'851

Transazioni con altre parti correlate

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'212	1'450
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	2'346	1'084
Ricavi finanziari	532	539
Acquisto energia	94'566	85'127
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'153	1'943

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

2018: nessun evento rilevante.

2017: nessun evento rilevante.



Il personale di AET impegnato nella realizzazione e nella manutenzione di impianti ad alta tensione coordina il proprio lavoro con il Centro comando.

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 2018.

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 (LAET). 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 2018 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.



*Azienda elettrica ticinese, Bellinzona
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

Mathias Marzorati
Perito revisore abilitato

Lugano, 30 aprile 2019



Il Centro comando garantisce lo svolgimento in piena sicurezza dei lavori di manutenzione sulle linee aeree della propria rete.

Fotografia: Stefano Mussio ©Azienda Elettrica Ticinese





Il collegamento tra il Centro comando di Monte Carasso e gli impianti sul territorio cantonale è garantito da una sofisticata rete in fibra ottica gestita in prima persona da AET.

Conto annuale

Bilancio

Attivi

		31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000	Note		
Impianti e installazioni d'esercizio		208'344	201'820
Terreni e fabbricati		49'817	49'690
Immobilizzi materiali in costruzione		25'557	33'907
Altri immobilizzi materiali		1'156	1'190
Immobilizzi materiali	2	284'874	286'607
Partecipazioni	3	39'190	44'940
Titoli a lungo termine	4	46'719	47'729
Anticipi e prestiti a società partecipate	5	53'705	53'589
Altri immobilizzi finanziari		608	5'416
Immobilizzi finanziari		140'222	151'674
Diritti d'uso		7'830	7'523
Diritti di prelievo energia		16'598	8'998
Immobilizzi immateriali in costruzione		1'232	1'077
Altri immobilizzi immateriali		1'009	1'243
Immobilizzi immateriali	6	26'669	18'841
Attivi fissi		451'765	457'122
Altri attivi a breve termine	7	57'304	42'535
Ratei e risconti attivi	8	98'196	98'469
Crediti per forniture e prestazioni	9	14'527	23'376
Mezzi liquidi	10	59'465	95'711
Attivi circolanti		229'492	260'091
Attivi		681'257	717'213

Passivi

		31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000	Note		
Capitale di dotazione		40'000	40'000
Riserva generale		67'000	67'000
Riserve statutarie		51'000	51'000
Risultati riportati		112'331	137'047
Risultato d'esercizio		-8'830	-21'516
Capitale proprio		261'501	273'531
Accantonamenti a lungo termine	11	11'437	9'396
Altri debiti a lungo termine		1'333	-
Debiti finanziari a lungo termine	12	266'000	266'000
Capitale di terzi a lungo termine		278'770	275'396
Accantonamenti a breve termine	11	3'367	4'741
Altri passivi a breve termine	13	41'857	25'188
Debiti finanziari a breve termine	14	6'761	50'000
Ratei e risconti passivi	15	77'787	73'262
Debiti per forniture e prestazioni	16	11'214	15'095
Capitale di terzi a breve termine		140'986	168'286
Capitale di terzi		419'756	443'682
Passivi		681'257	717'213

Conto economico

		2018	2017
In CHF 1'000	Note		
Ricavi d'esercizio			
Ricavi energia	17	806'089	802'024
Ricavi per utilizzo rete		39'398	44'947
Altri ricavi d'esercizio	18	20'225	19'448
Ricavi d'esercizio		865'712	866'419
Costi d'esercizio			
Acquisto energia	19	-791'002	-795'666
Costi per utilizzo rete		-15'537	-18'608
Costi del personale	20	-27'967	-26'872
Prestazioni di terzi e materiale		-6'757	-7'062
Ammortamenti su immobilizzi materiali		-13'853	-14'174
Ammortamenti su immobilizzi immateriali		-1'621	-1'801
Ammortamenti su altri immobilizzi		-1'260	-1'260
Altri costi d'esercizio	21	-21'167	-20'383
Costi d'esercizio		-879'164	-885'826
Risultato operativo		-13'452	-19'407
Risultato finanziario	22	-3'335	-3'237
Risultato ordinario		-16'787	-22'644
Risultato estraneo all'esercizio		-	-
Risultato straordinario	23	7'957	1'128
Risultato d'esercizio		-8'830	-21'516

Rendiconto finanziario

	2018	2017
In CHF 1'000		
Risultato d'esercizio	-8'830	-21'516
Ammortamenti su immobilizzi materiali	13'853	14'174
Ammortamenti su immobilizzi immateriali	1'621	1'801
Ammortamenti su altri immobilizzi	1'260	1'260
Variazione accantonamenti	667	-16'836
Variazione delle riduzioni durevoli di valore	-573	500
Utili / perdite derivanti da alienazioni di immobilizzi	-670	-8
Diversi costi e ricavi non monetari	502	-5'985
Variazione crediti, ratei e risconti attivi e altri attivi a breve termine	-5'090	40'856
Variazione debiti, ratei e risconti passivi e altri passivi a breve termine	17'313	-22'418
Cash flow dell'attività operativa	20'053	-8'172
Pagamenti per investimenti in immobilizzi materiali	-12'238	-15'540
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi materiali	21	595
Pagamenti per investimenti in immobilizzi immateriali	-949	-168
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi immateriali	-	-
Pagamenti per investimenti in immobilizzi finanziari	-15'780	-3'281
Incassi per disinvestimenti in immobilizzi finanziari	17'184	46
Cash flow dell'attività d'investimento	-11'762	-18'348
Accensione / rimborso di debiti finanziari a breve scadenza	-42'670	-
Accensione / rimborso di debiti finanziari a lunga scadenza	1'333	50'000
Interessi allo Stato sul capitale	-3'200	-3'200
Distribuzione di dividendi allo Stato	-	-
Cash flow dell'attività di finanziamento	-44'537	46'800
Mezzi liquidi all'inizio dell'esercizio	95'711	75'431
Cash flow dell'esercizio	-36'246	20'280
Mezzi liquidi alla fine dell'esercizio	59'465	95'711

Prospetto della variazione del capitale proprio

	Capitale di dotazione	Riserva generale	Riserve statutarie	Risultati riportati	Risultato d'esercizio	Capitale proprio
In CHF 1'000						
Capitale proprio al 01.01.2017	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
Attribuzione del risultato	-	-	-	-21'516	21'516	-
Interessi allo Stato sul capitale	-	-	-	-3'200	-	-3'200
Distribuzione di dividendi	-	-	-	-	-	-
Risultato d'esercizio 2018	-	-	-	-	-8'830	-8'830
Capitale proprio al 31.12.2018	40'000	67'000	51'000	112'331	-8'830	261'501

Allegato al conto annuale

1. Principi adottati per l'allestimento del conto annuale

Il conto annuale 2018 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 30.04.2019.

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, 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 di utilizzo. Nel caso di diritti d'uso di impianti senza scadenza, essa è determinata dalla durata di vita tecnica dell'impianto (40-80 anni).

1.4. 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.

1.5. Rimanenze

Le rimanenze includono piccola attrezzatura, componenti di ricambio e materiali di consumo. 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.

1.6. 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.

1.7. 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 01.01.2017	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
Riclassifiche	15'313	1'088	-17'074	673	-
Incrementi	7'473	-	8'724	69	16'266
Decrementi	-47	-633	-	-180	-860
Valori di costo al 31.12.2018	509'458	60'075	25'557	8'016	603'106
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2017	-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
Riclassifiche	364	-	-	-364	-
Ammortamenti d'esercizio	-12'560	-881	-	-412	-13'853
Incrementi	-4'028	-	-	-	-4'028
Decrementi	9	553	-	180	742
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2018	-301'114	-10'258	-	-6'860	-318'232
Valore contabile netto al 01.01.2017	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
Valore contabile netto al 31.12.2018	208'344	49'817	25'557	1'156	284'874

3. Partecipazioni

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società Elettrica Sopracenerina SA (SES)	21'052	21'052
Metanord SA	11'505	11'505
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-11'505	-6'005
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	8'000	8'000
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-8'000	-8'000
Lucendro SA	7'051	7'301
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	1'000
Capriasca Calore SA	70	70
Totale	39'190	44'940

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 valore attuale dei flussi di cassa attesi. Al 31.12.2018, a seguito dell'aumento della riduzione durevole di valore, la partecipazione risulta interamente svalutata.

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

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Trianel Kohlekraftwerk Lünen GmbH & Co. KG	14'067	14'920
Swissgrid AG	12'589	12'589
Kraftwerke Mattmark AG	11'488	11'645
AKEB Aktiengesellschaft für Kernenergie-Beteiligungen Luzern	6'300	6'300
Terravent AG	2'250	2'250
Renewable Energy Investments SPC	-	15'678
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-	-15'678
Diversi	25	25
Totale	46'719	47'729

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.

Nel corso del 2018 si è conclusa la procedura di liquidazione e la società Renewable Energy Investments SPC (REI) è stata sciolta.

5. Anticipi e prestiti a società partecipate

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA	36'632	25'164
./ rettificata per riduzione durevole di valore	-11'342	-9'257
Terravent AG	11'925	12'750
Metanord SA	8'200	8'200
TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA	4'000	-
Lucendro SA	3'000	-
Parco eolico del San Gottardo SA	1'140	1'030
Swissgrid AG	-	15'552
Diversi	150	150
Totale	53'705	53'589

L'anticipo nei confronti della partecipata SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA (SPE) 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.

Gli anticipi a Terravent AG e Metanord SA sono interamente postergati.

L'anticipo a TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA era precedentemente classificato come credito a breve termine.

L'anticipo a Swissgrid AG è stato ceduto nel corso del 2018.

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 01.01.2017	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
Riclassifiche	–	–	–210	210	–
Incrementi	647	–	365	–	1'012
Decrementi	–185	–	–	–	–185
Valori di costo al 31.12.2018	15'586	144'555	1'232	9'517	170'890
Rettifiche di valore accumulate al 01.01.2017	–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
Riclassifiche	–	–	–	–	–
Ammortamenti d'esercizio	–277	–900	–	–444	–1'621
Incrementi	–63	–	–	–	–63
Decrementi	185	–	–	–	185
Riduzioni durevoli di valore	–	8'500	–	–	8'500
Rettifiche di valore accumulate al 31.12.2018	–7'756	–127'957	–	–8'508	–144'221
Valore contabile netto al 01.01.2017	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
Valore contabile netto al 31.12.2018	7'830	16'598	1'232	1'009	26'669

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 condizioni di mercato di riferimento, la loro evoluzione nel corso del 2018 ha permesso un parziale scioglimento della riduzione durevole di valore.

7. Altri attivi a breve termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Altri crediti verso società controllate	–	4'000
Altri crediti verso società collegate	–	3'000
Altri crediti verso società e persone vicine	4'635	–
Altri crediti verso terzi	10'879	8'321
Valori di rimpiazzo positivi di operazioni valutate a valori di mercato	35'305	21'838
Certificati di energia e affini	4'619	3'415
Rimanenze di ricambi e materiali di consumo	1'866	1'961
Totale	57'304	42'535

L'anticipo verso società controllate al 31.12.2017 si riferisce ad un finanziamento a favore di TERIS Teleriscaldamento del Bellinzonese SA, riclassificato a lungo termine al 31.12.2018.

8. Ratei e risconti attivi

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società controllate	3'844	3'699
Società collegate	4'135	4'736
Società e persone vicine	9'788	7'709
Terzi	79'160	80'825
Lavori in corso	1'269	1'500
Totale	98'196	98'469

Il saldo comprende ratei e risconti attivi in valuta estera per EUR 58.1 mio (EUR 51.7 mio al 31.12.2017).

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.

9. Crediti per forniture e prestazioni

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società controllate	2'434	10'826
Società collegate	4'044	5'482
Società e persone vicine	538	306
Terzi	7'511	6'762
Totale	14'527	23'376

Il saldo comprende crediti in valuta estera per EUR 1.1 mio (EUR 6.7 mio al 31.12.2017).

10. Mezzi liquidi

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Saldi in CHF	45'537	81'876
Saldi in valute estere	13'928	13'835
Totale	59'465	95'711

11. Accantonamenti

	Contratti onerosi energia	Costi inerenti al personale	Altri	Totale
In CHF 1'000				
Valore a bilancio al 01.01.2017	13'712	14'561	7'700	35'973
di cui a lungo termine	12'667	–	5'000	17'667
di cui a breve termine	1'045	14'561	2'700	18'306
Riclassifiche	–	–	–5'000	–5'000
Costituzione	–	921	519	1'440
Impiego	–1'045	–13'118	–1'427	–15'590
Scioglimento	–2'314	–2	–370	–2'686
Valore a bilancio al 31.12.2017	10'353	2'362	1'422	14'137
di cui a lungo termine	9'396	–	–	9'396
di cui a breve termine	957	2'362	1'422	4'741
Riclassifiche	–	–	–	–
Costituzione	2'648	29	320	2'997
Impiego	–957	–202	–634	–1'793
Scioglimento	–	–37	–500	–537
Valore a bilancio al 31.12.2018	12'044	2'152	608	14'804
di cui a lungo termine	11'437	–	–	11'437
di cui a breve termine	607	2'152	608	3'367

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 31.12.2018 rappresenta il controvalore delle ore straordinarie e ferie non godute dei collaboratori dipendenti.

12. Debiti finanziari a lungo termine

	31.12.2018			31.12.2017		
	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale	Debiti finanziari	Debiti leasing finanziari	Totale
In CHF 1'000						
Debiti tra 1 e 5 anni	73'000	–	73'000	23'000	–	23'000
Debiti tra 5 e 10 anni	93'000	–	93'000	93'000	–	93'000
Debiti oltre i 10 anni	100'000	–	100'000	150'000	–	150'000
Totale	266'000	–	266'000	266'000	–	266'000

13. Altri passivi a breve termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Altri debiti verso società controllate	–	–
Altri debiti verso società collegate	86	86
Altri debiti verso società e persone vicine	0	13
Altri debiti verso terzi	8'507	8'372
Valori di rimpiazzo negativi di operazioni valutate a valori di mercato	33'264	16'717
Totale	41'857	25'188

14. Debiti finanziari a breve termine

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Debiti verso istituti bancari in CHF	–	50'000
Debiti verso istituti bancari in valuta estera	6'761	–
Totale	6'761	50'000

15. Ratei e risconti passivi

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società controllate	842	756
Società collegate	109	–
Società e persone vicine	4'467	55
Terzi	72'369	72'451
Totale	77'787	73'262

Il saldo comprende ratei e risconti passivi in valuta estera per EUR 53.0 mio (EUR 49.8 mio al 31.12.2017).

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.

16. Debiti per forniture e prestazioni

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Società controllate	1'984	3'716
Società collegate	7	106
Società e persone vicine	3'595	3'558
Terzi	5'628	7'715
Totale	11'214	15'095

Il saldo comprende debiti in valuta estera per EUR 3.6 mio (EUR 5.3 mio al 31.12.2017).

17. Ricavi energia

	2018	2017
In CHF 1'000		
Vendita energia in Svizzera	287'679	257'305
Vendita energia in Italia	53'095	107'072
Vendita energia in Germania	336'459	320'231
Vendita energia in Francia	100'191	102'235
Altri ricavi energia	28'665	15'181
Totale	806'089	802'024

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

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi da prestazioni	12'792	13'058
Prestazioni su impianti propri	3'468	3'168
Diversi	3'965	3'222
Totale	20'225	19'448

19. Acquisto energia

	2018	2017
In CHF 1'000		
Acquisti da partecipazioni	-101'106	-91'514
Acquisti contrattuali di lungo termine	-33'340	-31'637
Acquisti sul mercato	-656'556	-672'515
Totale	-791'002	-795'666

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

	2018	2017
In CHF 1'000		
Stipendi e altre retribuzioni	-22'610	-21'271
Oneri sociali	-5'108	-5'305
Spese diverse	-492	-411
Recuperi da enti assicurativi	243	115
Totale	-27'967	-26'872

Dipendenti dell'azienda

	31.12.2018	31.12.2017
Equivalenti a tempo pieno		
Personale fisso	220.5	204.1
Personale ausiliario	7.7	10.7
Apprendisti	30.0	24.0
Totale	258.2	238.8

Nel corso del 2018 AET ha assunto 11 collaboratori precedentemente impiegati dalle Officine idroelettriche della Maggia SA (Ofima). In parte svolge tutt'ora incarichi per conto di Ofima.

21. Altri costi d'esercizio

	2018	2017
In CHF 1'000		
Canoni d'acqua	-12'494	-12'494
Tasse ai comuni e contributi diversi	-3'493	-3'375
Diversi	-5'180	-4'514
Totale	-21'167	-20'383

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

22. Risultato finanziario

	2018	2017
In CHF 1'000		
Interessi attivi	294	1'088
Ricavi da partecipazioni	2'194	2'118
Differenze di cambio	367	1'375
Interessi passivi e commissioni	-6'130	-7'664
Diversi costi finanziari	-60	-154
Totale	-3'335	-3'237

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

23. Risultato straordinario

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ripristino riduzione durevole di valore su immobilizzi	8'500	–
Scioglimento accantonamenti	–	2'314
Utile da alienazione di immobilizzi	671	8
Diversi ricavi straordinari	9'361	1
Riduzione durevole di valore su immobilizzi	–7'927	–500
Costituzione accantonamenti	–2'648	–513
Diversi costi straordinari	–	–182
Totale	7'957	1'128

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

I diversi ricavi straordinari includono CHF 9.1 mio relativi al recupero di costi di energia per perdite di rete di competenza del gestore nazionale della rete di trasporto relativi al periodo 2009-2014.

24. Impegni eventuali

	31.12.2018	31.12.2017
In CHF 1'000		
Fideiussioni nell'interesse di:		
Società controllate	23'919	46'419
Società collegate	–	–
Terzi	14'538	15'096
Totale	38'457	61'515

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

Volume cumulato in CHF 1'000	Operazioni sul mercato	Contratti a lungo termine
2019	662'451	35'954
da 2 a 5 anni	434'751	149'025
oltre i 5 anni	–	160'877

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 3.9 mio (controvalore del contratto indicizzato, base 2018, cambio di fine anno).

Operazioni a termine su divise

31.12.2018	Anno scadenza 2019		Anno scadenza 2020	
	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)	Importo valuta (in 1'000)	Cambio medio (valuta/CHF)
Operazione				
Acquisto EUR	–	–	–	–
Vendita EUR	36'000	1.14	–	–
Acquisto NOK	–	–	–	–
Vendita NOK	–	–	–	–
Acquisto USD	–	–	–	–
Vendita USD	–	–	–	–

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	–	–

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 31.12.2018 AET non ha impegni leasing non iscritti a bilancio (31.12.2017: invariato).

26. Impegni di previdenza

31.12.2018	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
In CHF 1'000					
CPE Fondazione di Previdenza Energia	104.4%	–	–	–2'334	–2'334
Fondo Pensionamento Anticipato dell'AET	108.1%	–	–	–340	–340
Totale		–	–	–2'674	–2'674

31.12.2017	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
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

27. Transazioni con parti correlate

Transazioni con società controllate

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi energia	9'068	9'167
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	2'818	3'970
Ricavi finanziari	655	676
Acquisto energia	19'657	20'567
Costi per prestazioni di servizi e altri	11	58

Transazioni con società collegate

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi energia	24'423	25'407
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	17'095	18'218
Ricavi finanziari	644	644
Acquisto energia	28	19
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'351	2'371

Transazioni con altre parti correlate

	2018	2017
In CHF 1'000		
Ricavi energia	1'212	1'450
Ricavi da prestazioni di servizi e altri	2'105	878
Ricavi finanziari	512	519
Acquisto energia	94'566	85'127
Costi per prestazioni di servizi e altri	2'153	1'943

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

2018: nessun evento rilevante.

2017: nessun evento rilevante.

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 59 a pagina 81) 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 2018.

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 stessa 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 2018 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.



*Azienda elettrica ticinese, Bellinzona
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*

Mathias Marzorati
Perito revisore abilitato

Lugano, 30 aprile 2019



Presso ogni centrale controllata dal Centro comando di AET è presente un armadio di controllo collegato al Centro comando. Nella foto: l'armadio di controllo della centrale di Verzasca SA a Gordola.

Fotografia: Atelier Mattei ©Verzasca SA





L'operatività del Centro comando è affidata a un team composto da 16 operatori altamente qualificati, che garantiscono la presenza costante di due persone, 24 ore al giorno e 7 giorni a settimana.

Appendici

Società del Gruppo AET

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2018 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2018 %	Partecipazione al 31.12.2017 %
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	65.00
Biomassa Blenio SA, CH-Blenio <i>Energia termica da biomassa</i>	CHF	870	22.41	22.41
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
Lucendo 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	33.33
Metanord Ingegneria SA, CH-Bellinzona <i>Prestazioni d'ingegneria a favore di Metanord SA</i>	CHF	– ¹	– ¹	33.33
Parco eolico del San Gottardo SA (PESG), CH-Airolo <i>Energia eolica, sviluppo e costruzione 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	–	–	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	14.30
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>Produzione energia idroelettrica</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

¹ fusionata con Metanord SA

	Valuta	Capitale nominale al 31.12.2018 In 1'000	Partecipazione al 31.12.2018 %	Partecipazione al 31.12.2017 %
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	29.99
SPE Società per Partecipazioni Energetiche SA (SPE), CH-Bellinzona <i> Holding</i>	CHF	8'000	100.00	100.00
AET Italia Srl, I-Milano <i>Commercializzazione interconnessione transfrontaliera</i>	EUR	871	100.00	100.00
CEG Srl, I-Milano <i> Holding e servizi</i>	EUR	120	100.00	100.00
Bio Elettricità Occimiano Srl (BEO) in liquidazione, I-Milano <i>Produzione energia termoelettrica da bioliquidi</i>	EUR	–	–	100.00
Biogen Chivasso Srl, I-Milano <i>Produzione energia termoelettrica da bioliquidi</i>	EUR	20	– ²	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 in liquidazione, I-Como <i>Main Contractor per costruzioni di impianti ad oli vegetali</i>	EUR	–	–	50.00
Swissgrid SA, CH-Aarau <i>Operatore della rete elettrica di trasporto svizzera</i>	CHF	319'034	1.67	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	16'005	14.06	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

² ceduta nel corso del 2018

Dati statistici

Produzione e acquisti del Gruppo AET

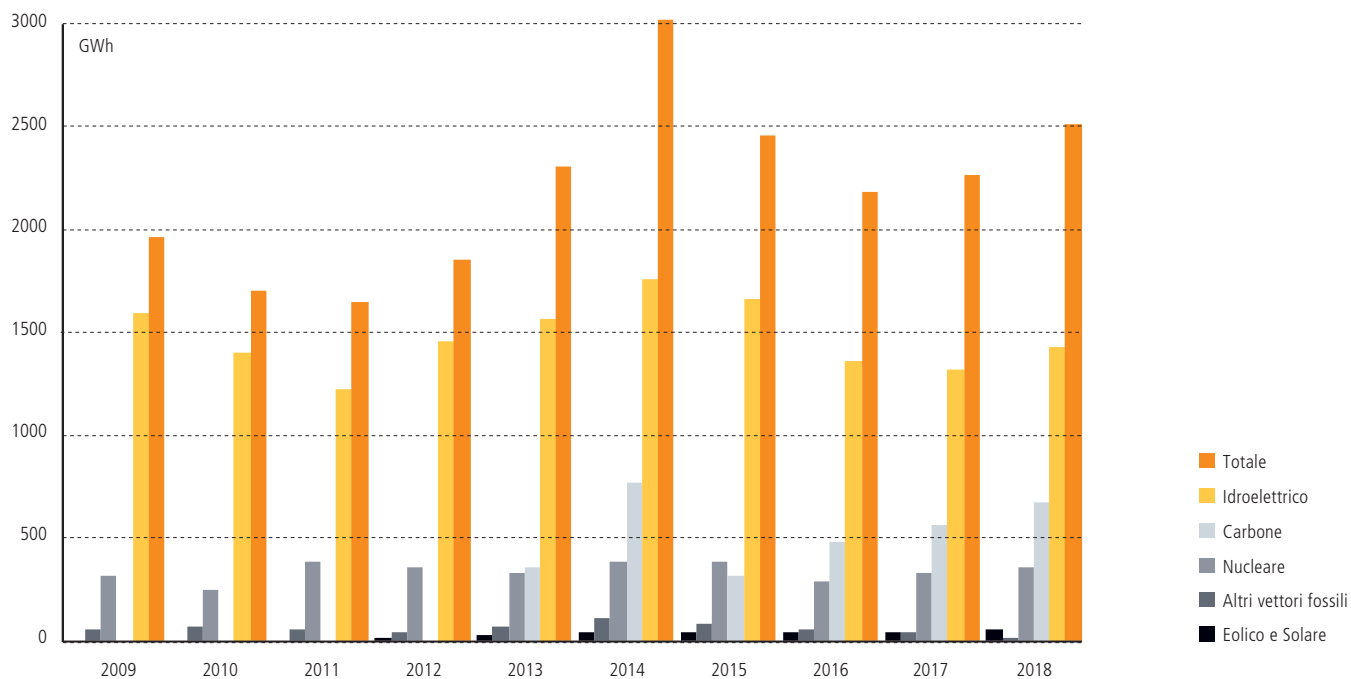
	Inverno	Estate	2018	2017
In GWh				
Produzione Gruppo AET				
AET Biaschina	161	253	414	324
AET Piottino	131	183	314	250
Lucendro	72	23	95	91
AET Stalvedro	22	35	57	50
AET Compenso Ofima	7	35	42	43
AET Ponte Brolla	8	7	15	11
AET Tremorgio	3	0	3	4
Biogen Chivasso (Gruppo CEG)	8	3	11	38
Fotovoltaico	1	3	4	3
Totale produzione Gruppo AET	413	542	955	814
Produzione partecipazioni (quota di pertinenza Gruppo AET)				
Maggia	74	116	190	276
Blenio	79	77	156	130
Verzasca	40	33	73	63
KW Mattmark	26	30	56	58
Gruppo Senco	1	3	4	4
SES Giumaglio	3	4	7	6
SES Ticineto	1	1	2	2
Terravent AG	29	14	43	33
AKEB	170	171	341	314
KK Leibstadt	5	6	11	8
Trianel TKL	370	297	667	557
Totale produzione partecipazioni	798	752	1'550	1'451
Contratti a lungo termine ¹	309	333	642	665
Acquisti sul mercato	7'879	7'217	15'096	16'836
Totale	9'399	8'844	18'243	19'766

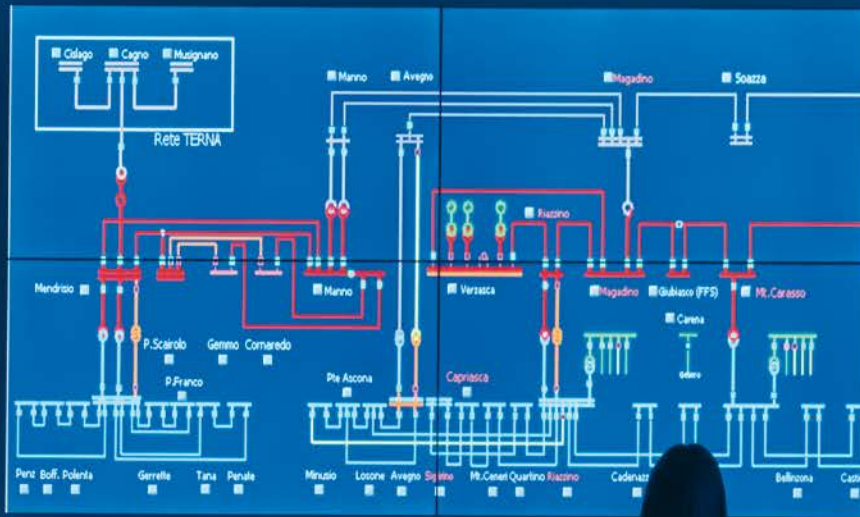
¹ Fornitura contrattualizzata maggiore di 5 anni

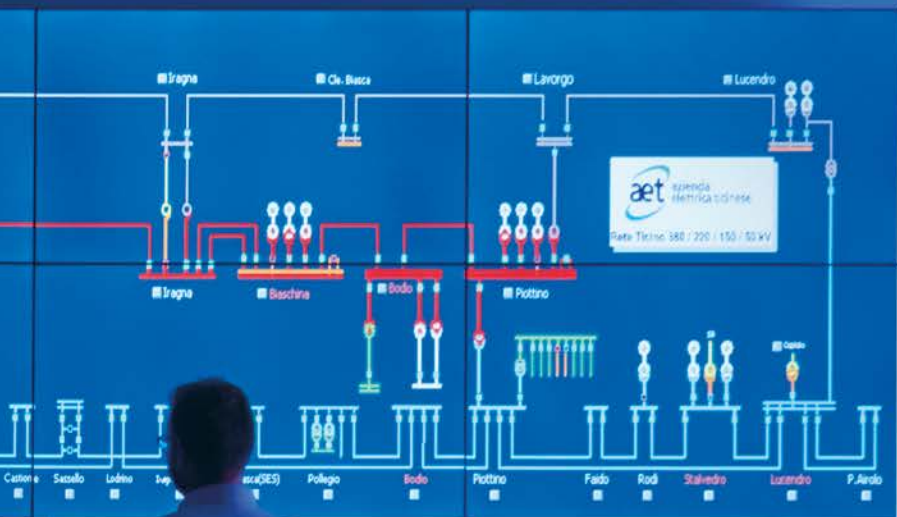
Erogazione del Gruppo AET

	Inverno	Estate	2018	2017
In GWh				
Aziende distributrici	1'230	865	2'095	2'154
Utenti finali	232	195	427	443
Vendite sul mercato	7'902	7'755	15'657	17'117
Consumo proprio e perdite	35	29	64	52
Totale	9'399	8'844	18'243	19'766

Produzione Gruppo AET e partecipazioni







Crediti fotografici:

Fotografie: Atelier Mattei ©Azienda Elettrica Ticinese

Concetto grafico: Lucasdesign SA, Giubiasco

Stampa: Salvioni arti grafiche SA, Bellinzona



Azienda Elettrica Ticinese

El Stradún 74

CH-6513 Monte Carasso

+ 41 (0)91 822 27 11

info@aet.ch

www.aet.ch