

I risultati dell'esercizio 2018

Conferenza stampa
Monte Carasso, 3 giugno 2019



Azienda Elettrica Ticinese

Relatori

- **Christian Vitta**, Direttore del Dipartimento delle finanze e dell'economia
- **Giovanni Leonardi**, Presidente del Consiglio di Amministrazione AET
- **Roberto Pronini**, Direttore AET
- **Flavio Kurzo**, Vicedirettore, responsabile finanze

TemI

- In breve G. Leonardi
- Il quadro politico C. Vitta
- Il mercato R. Pronini
- I risultati 2018 F. Kurzo
- I progetti R. Pronini
- Conclusione G. Leonardi

In breve

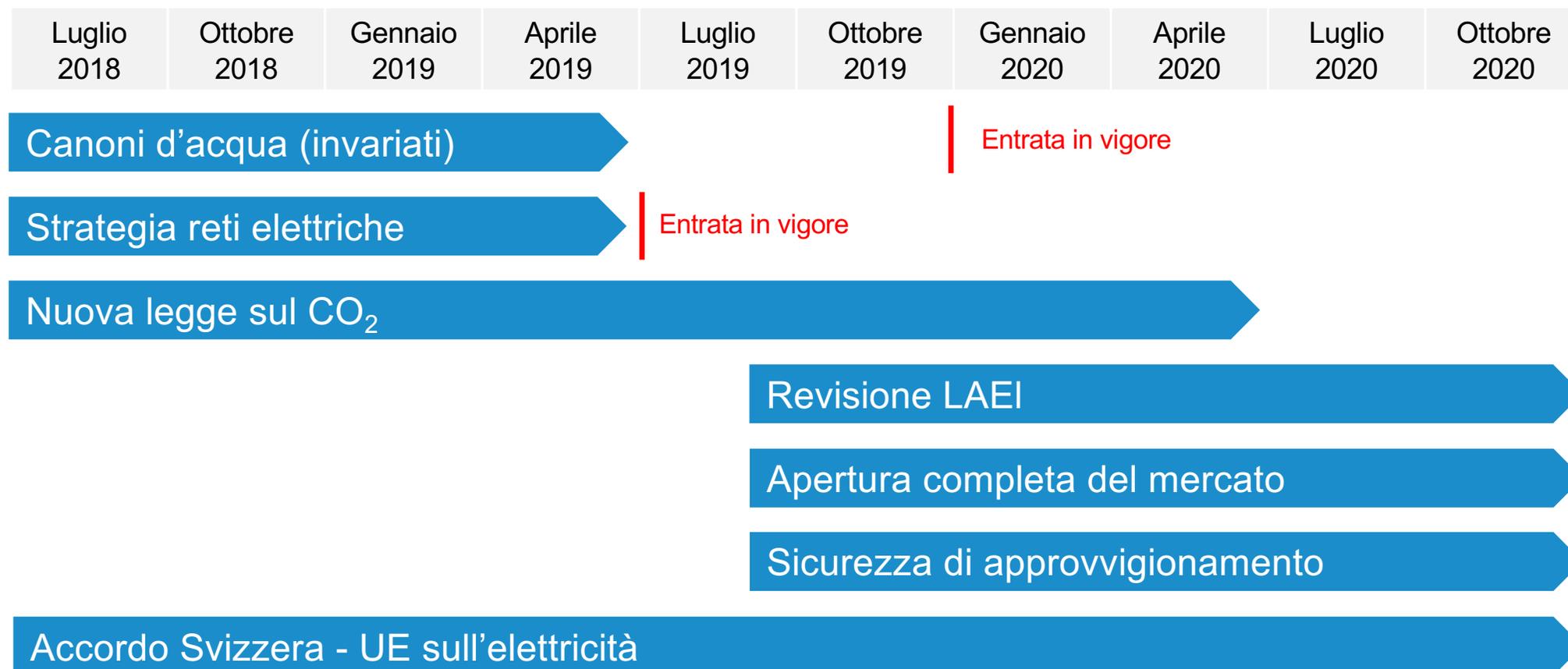
Il 2018 in cifre

- **Prezzi dell'energia elettrica all'ingrosso rispetto al 2017:** Germania +30%; Francia +12%; Italia +14%; Svizzera +14%.
- **Produzione idroelettrica propria:** 940 GWh (in linea con le medie decennali, +22% rispetto al 2017).
- **Produzione idroelettrica da partecipazioni** (quota AET): 488 GWh (-9.5% rispetto al 2017 per manutenzione impianti Maggia).

Conto consolidato (in CHF mio)	2018	2017
Cifra d'affari	871	872
Risultato operativo	-15	-19
Perdita netta	-2	-13

Il quadro politico

Politica energetica federale – L'agenda parlamentare



Il quadro politico

Politica energetica federale – I temi

Sicurezza di approvvigionamento e valorizzazione produzione rinnovabile indigena

- Ottimizzare le produzioni rinnovabili indigene, in particolare l'idroelettrico.
- Assicurare la redditività della produzione idroelettrica svizzera.
- Garantire un sostegno a investimenti di lungo termine nelle centrali.
- Garantire la sicurezza di approvvigionamento eventualmente implementando una riserva strategica.

Apertura completa del mercato

- Libera scelta del fornitore per tutti i consumatori finali.

Accordo CH-UE sull'elettricità

- Regolamentazione delle negoziazioni transfrontaliere.
- Garanzie di accesso al libero mercato.

Il quadro politico

Politica energetica federale – I temi

Revisione LAEI / Nuovo modello di mercato dell'elettricità

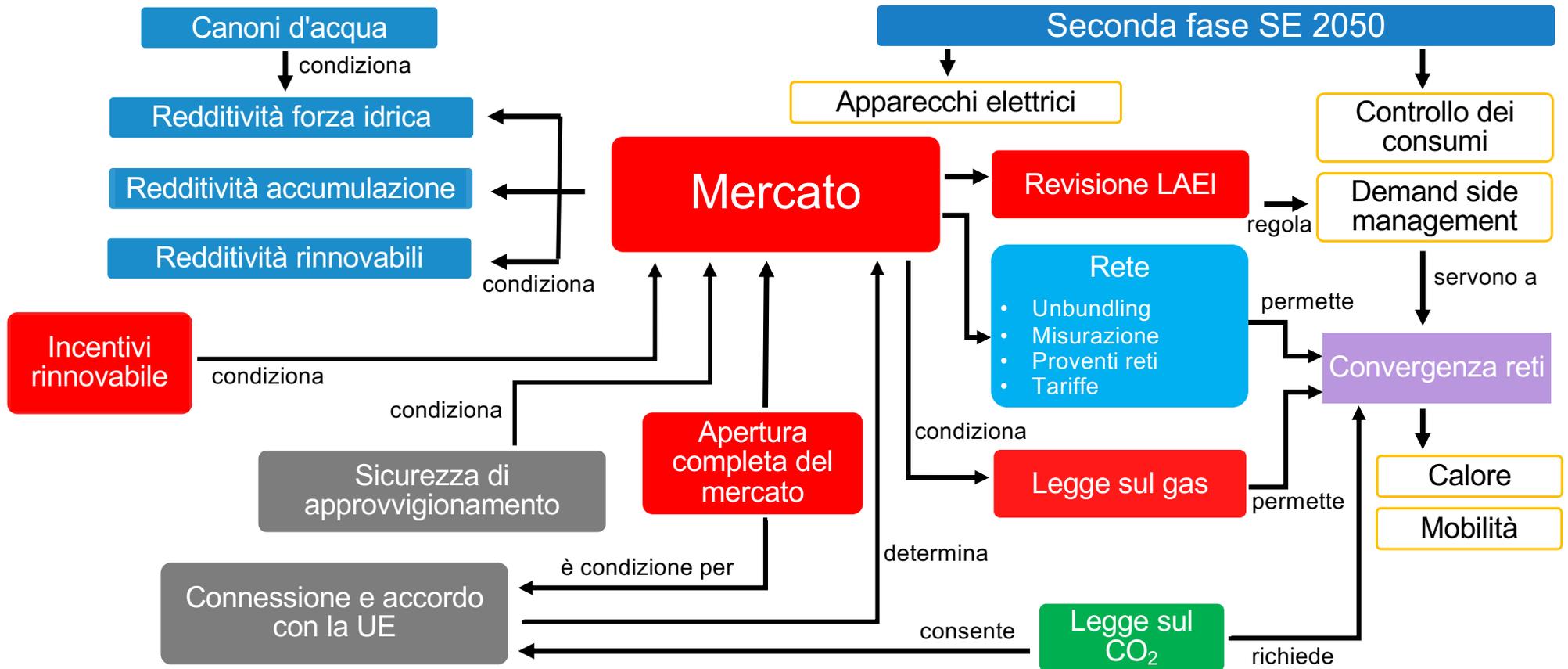
- Sviluppare una visione generale dei temi energetici e delle loro interdipendenze.
- Favorire la convergenza delle reti e l'integrazione dei settori.
- Apportare degli adeguamenti negli ambiti della flessibilità, della regolazione e dei sistemi di misura.

Canoni d'acqua

- Le attuali disposizioni rimangono valide fino al 31.12.2024.
- Riprendere le discussioni in merito all'eventuale futuro nuovo modello flessibile.

Il quadro politico

L'interdipendenza dei temi



Il quadro politico

Le sfide future

I segnali positivi permettono di guardare con fiducia alle numerose e insidiose sfide future concernenti il nuovo assetto del mercato dell'energia elettrica.

- Molti temi interdipendenti da affrontare in modo **costruttivo e propositivo**, in un'ottica di medio-lungo respiro.
- Mantenere una **buona collaborazione** all'interno del settore elettrico ticinese in ottica:
 - apertura / non apertura del mercato svizzero ai clienti finali
 - accordo / non accordo sull'energia con l'Unione europea

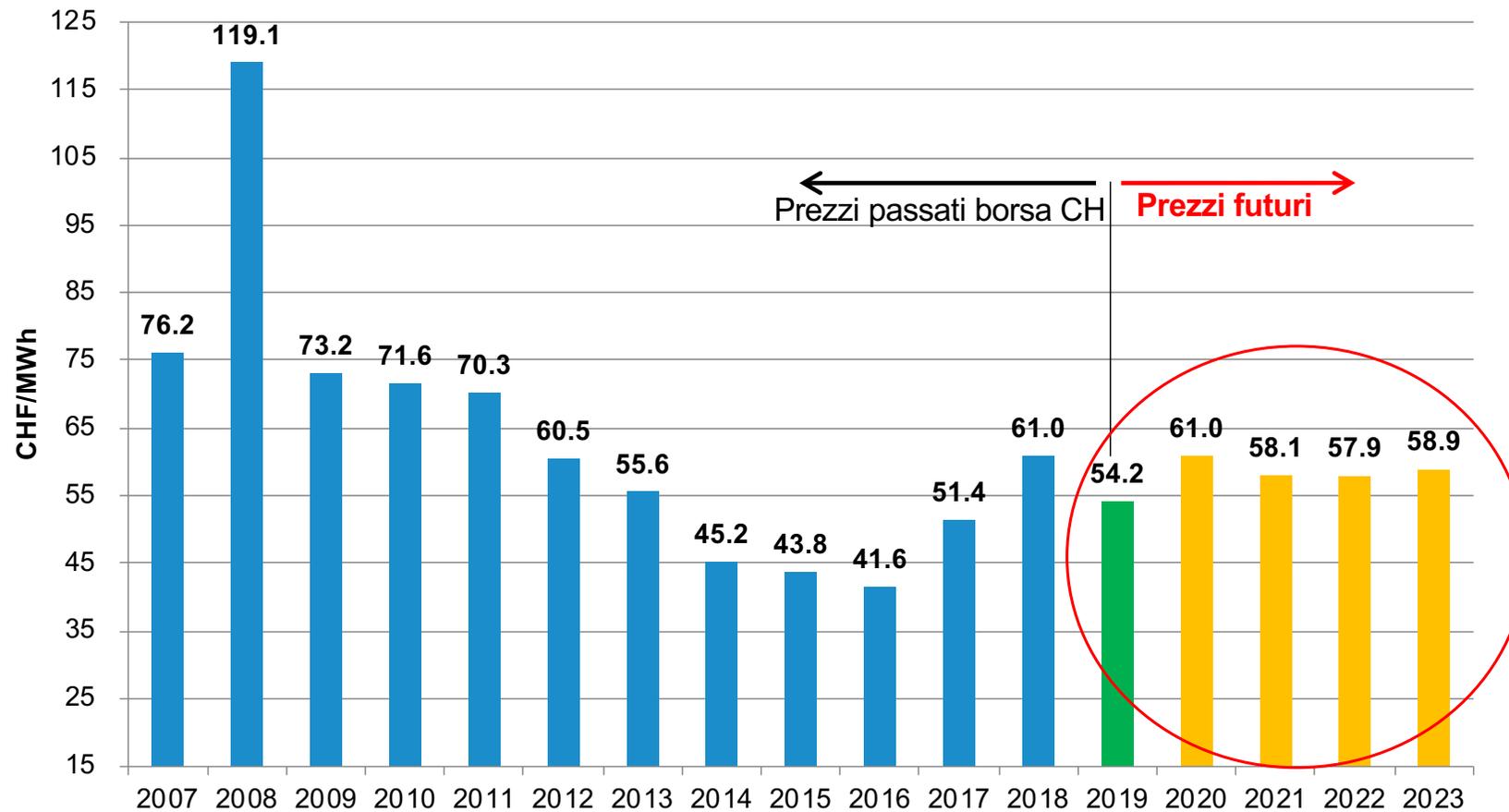
Il mercato

Evoluzione del prezzo dell'energia di banda (anno +1) in Germania



Il mercato

Prezzo medio dell'energia di banda sulla borsa svizzera (2007 - 2023)



I risultati 2018

In sintesi

- Nel 2018 si è consolidata la ripresa dei prezzi dell'energia. Per effetto delle vendite a termine anticipate, l'aumento dei prezzi si traduce solo lentamente in migliori risultati aziendali.
- Nel 2018 AET ha beneficiato di diverse fattispecie straordinarie favorevoli, fra le quali l'erogazione del premio di mercato a favore della produzione idroelettrica.
- Le partecipazioni termiche e i contratti di banda all'estero incidono negativamente sul risultato.
- Il risultato consolidato netto 2018 (CHF -2 mio) risulta in netta ripresa rispetto al 2017 (CHF -13 mio).
- Il conto civilistico (solo AET) presenta una perdita netta di CHF 9 mio (contro una perdita di CHF 22 mio nel 2017).
- Il capitale proprio resta solido (oltre il 40%) e la liquidità rimane su buoni livelli.

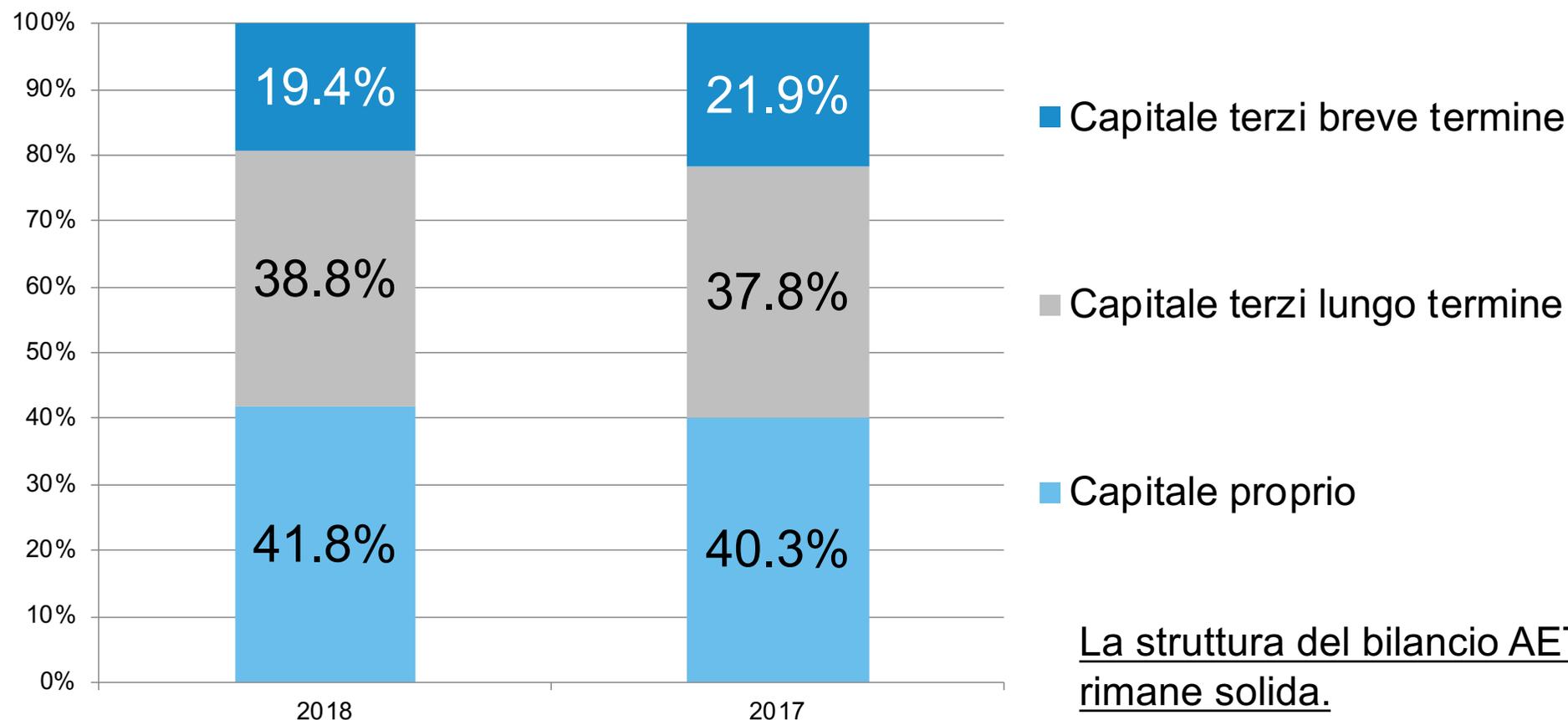
I risultati 2018

Conto economico consolidato

	(in CHF mio)	2018	2017
Cifra d'affari		871	872
Costi d'esercizio		-886	-890
Risultato operativo		-15	-19
Risultato finanziario		-5	-7
Risultato partecipazioni società collegate		7	7
Componenti straordinarie		12	6
Risultato prima delle imposte		-1	-13
Imposte		-1	0
Risultato d'esercizio di pertinenza di AET		-2	-13

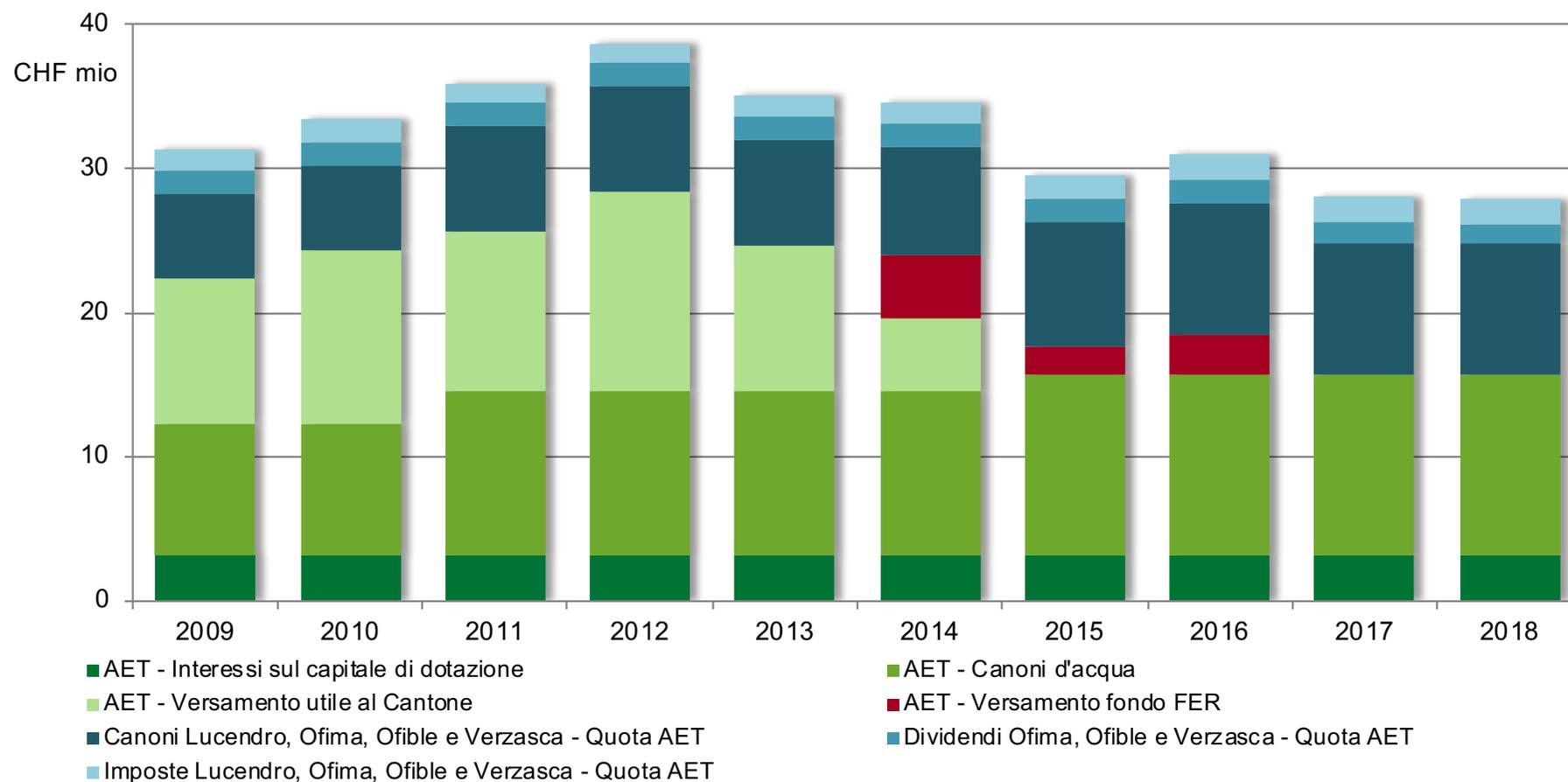
I risultati 2018

Struttura di finanziamento (conto consolidato)



I risultati 2018

Versamenti al Cantone



I progetti

I fatti salienti del 2018

- Centro comando unificato AET Ofima/Ofible operativo dal 01.01.2018
- Conclusione del rinnovo dei gruppi della centrale Nuova Biaschina
- Conferma della licenza edilizia per il Parco eolico del San Gottardo
- Ottenimento del premio di mercato per grandi impianti idroelettrici
- Rafforzamento del CFB - Campus Formativo di Bodio: adesione di ACR - Azienda Cantonale dei Rifiuti e Helsinn Advanced Synthesis SA
- Cessione di Biogen Chivasso (centrale ad olio di palma in Piemonte)
- Acquisto reti 50 kV Olivone-Luzzone da Ofible
- Acquisto reti 16 kV nel Locarnese dal Dipartimento del Territorio
- Coinvolgimento di AET nel cantiere per la nuova centrale della Ritom SA

I progetti

Produzione rinnovabile in Ticino



Parco eolico del San Gottardo SA

(70% AET, 25% SIG, 5% Airolo)

- AET leader del progetto
- inizio lavori giugno 2019
- 2 anni di costruzione
- esercizio dall'autunno 2020.

Ritom SA

(75% FFS, 25% Canton Ticino)

- FFS leader del progetto, con coinvolgimento di AET
- lavori iniziati (autunno 2018)
- 5 anni di costruzione
- esercizio entro fine 2023.

I progetti

Rinnovo degli impianti aziendali



- Centrale Nuova Biaschina: sostituzione delle turbine.
- Progetto ultimato in aprile 2019.
- Aumento della potenza (+12 MW) e del rendimento (+3%).

I progetti

Sviluppo della rete di ricarica ultrarapida per veicoli elettrici

Aree di servizio autostradali Bellinzona Nord e Bellinzona Sud

- posa di 4 colonne di ricarica per ogni stazione (potenza 350 kW DC)

Aree di servizio autostradali Coldrerio Est e Ovest

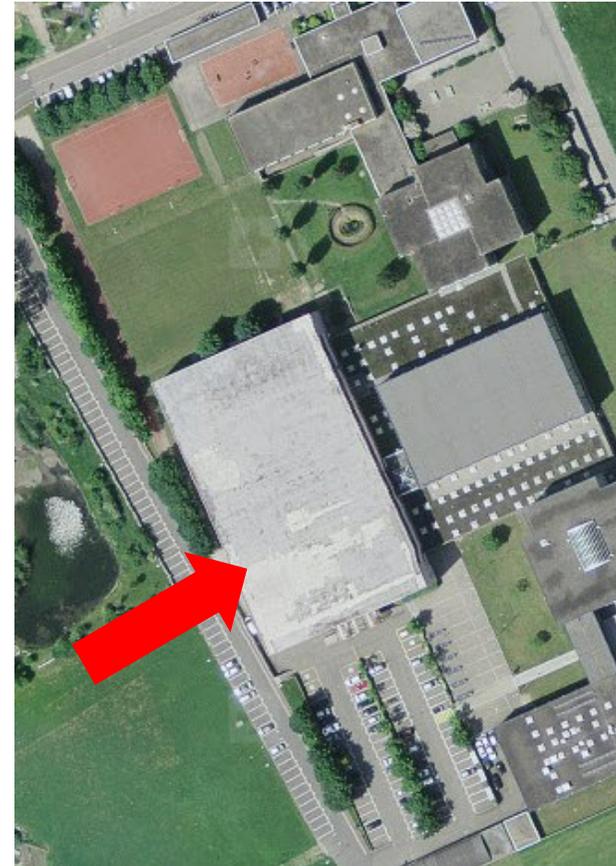
- posa di 1 colonna per ogni stazione (potenza 100 kW DC + 62 kW AC)



I progetti

Impianto fotovoltaico sulla pista di ghiaccio BiascArena

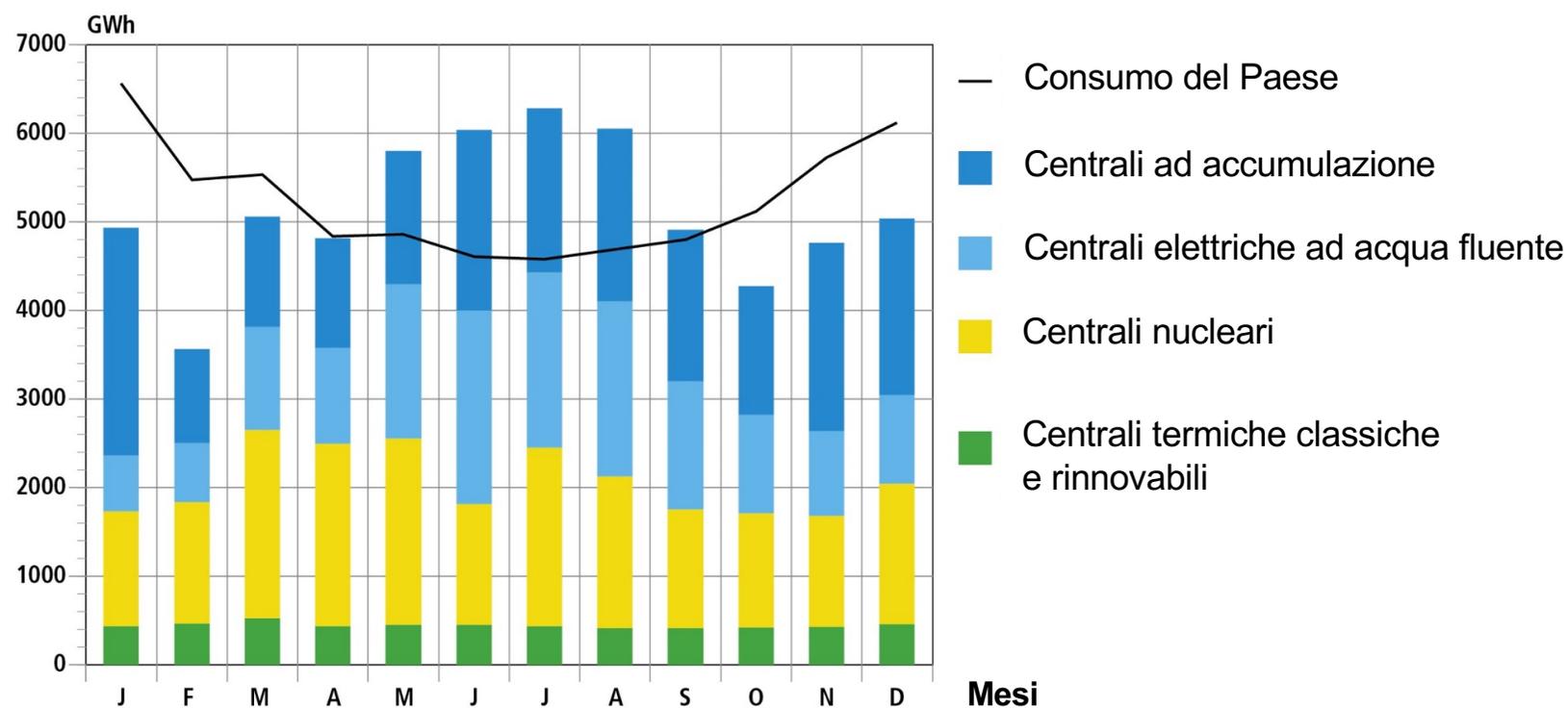
- Accordo con il Comune di Biasca concluso il 3 maggio 2019
- Realizzato da AET insieme a Società Elettrica Sopracenerina
- 950 moduli
- 308 kWp di potenza
- Produzione: 310'000 kWh/anno
- Ca. il 30% del consumo della pista sarà coperto da autoconsumo



Conclusione

La sicurezza di approvvigionamento

Quote mensili e consumo del Paese nel corso dell'anno civile 2017



Fonte: BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2017

Conclusione

Retrospektiva

- AET si lascia alle spalle un quadriennio di perdite finanziarie, dettato dalla crisi dei prezzi dell'energia elettrica che ha investito l'intero settore europeo.
- Continua la dismissione degli investimenti dell'Azienda all'estero.
- Le misure in favore della produzione idroelettrica introdotte dalla Confederazione, il supporto del Cantone e la buona collaborazione con le aziende di distribuzione, hanno contribuito al superamento della fase di crisi.
- Una gestione oculata ha permesso ad AET di mantenere una solida struttura finanziaria.

Conclusione

Prospettive

- AET prevede di tornare a registrare utili a partire dall'esercizio 2019.
- La prevista apertura completa del mercato avrà importanti ripercussioni su tutte le aziende del settore.
- L'evoluzione del modello della produzione di energia elettrica in Europa acuirà i problemi della sicurezza di approvvigionamento.
- Le visioni future della politica energetica devono essere accompagnate da misure a breve termine in risposta ai problemi attuali del settore.

Grazie per l'attenzione



Insieme siamo energia