

I risultati dell'esercizio 2020

Conferenza stampa

Monte Carasso, 31 maggio 2021



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 AET, responsabile finanze

Tem

- Il 2020 in cifre G. Leonardi
- La politica energetica cantonale C. Vitta
- La politica energetica federale R. Pronini
- Il mercato R. Pronini
- I risultati 2020 F. Kurzo
- I fatti salienti R. Pronini
- Conclusioni G. Leonardi

Il 2020 in cifre

Impatto contenuto della pandemia COVID-19

- **Produzione idroelettrica propria:** 977 GWh
–10% rispetto al 2019; +3% rispetto alla media decennale
- **Produzione idroelettrica da partecipazioni** (quota Cantone): 638 GWh
– 5.5% rispetto al 2019; +6 % rispetto alla media decennale
- **Prezzi dell'energia elettrica all'ingrosso in forte ribasso rispetto al 2019:**
Germania –19%; Francia –18%; Italia –26%; Svizzera –17%

| Conto consolidato (in CHF mio) | 2020 | 2019 |
|--------------------------------|-----------|----------|
| Cifra d'affari | 867 | 1'017 |
| Risultato operativo | 23 | 16 |
| Risultato netto | 13 | 9 |

Il 2020 di AET

- Nonostante la situazione d'incertezza, nel 2020 l'Azienda Elettrica Ticinese è riuscita a raggiungere obiettivi importanti.
- L'operatività e la progettualità dell'azienda non hanno risentito della crisi e anche l'esercizio 2020 si è chiuso con un risultato positivo.
- Ciò rappresenta una ventata di ottimismo in un periodo difficile, da cui prendere slancio per affrontare le sfide future.

La politica energetica cantonale

Le sfide future dell'approvvigionamento elettrico cantonale

- Decarbonizzazione e transizione energetica (obiettivi SE 2050) significano:
 - elettrificazione dei consumi (mobilità e riscaldamento da fossile a elettrico)
 - sostituzione della produzione elettrica programmabile (nucleare) con produzione non programmabile (eolico e solare)
- Risultato: problema di sicurezza di approvvigionamento invernale (sovrapproduzione in estate e deficit di produzione in inverno)
- Per evitare un'eccessiva dipendenza dall'estero nei mesi invernali la revisione della LAEI prevede contributi per aumentare la capacità di stoccaggio dei bacini idroelettrici, in modo da accumulare l'eccesso di produzione estiva e creare riserve da utilizzare in situazioni eccezionali.
- Secondo uno studio condotto dal Politecnico di Zurigo in Ticino la diga del Sambuco è quella più adatta ad essere innalzata.

La politica energetica cantonale

Il futuro della produzione idroelettrica in mano cantonale

- Grazie alla sua flessibilità la produzione idroelettrica diventerà la colonna portante del sistema energetico svizzero. Il Ticino (terzo produttore svizzero con il 10% di tutta la produzione idroelettrica nazionale) giocherà un ruolo di primo piano.
- Tra le azioni individuate per valorizzare la produzione idroelettrica rientra anche la strategia per le riversioni: in febbraio il Consiglio di Stato, su proposta del DFE, ha licenziato il messaggio che chiede di respingere il rinnovo delle concessioni alle Officine idroelettriche della Maggia. Si tratta di un passo importante nella direzione dell'utilizzo in proprio, da parte dello Stato, delle acque pubbliche di superficie.

| Impianti | Costruzione | Produzione annua | Scadenza concessione |
|------------------------------------|-------------|------------------|----------------------|
| Ofima1 (Peccia, Caviggno, Verbano) | 1950 - 56 | 978 GWh/a | 2035 |
| Ofible (Luzzone, Olivone, Biasca) | 1956 - 63 | 849 GWh/a | 2042 |
| Verzasca | 1960 - 65 | 220 GWh/a | 2045 |
| Ofima 2 (Robiei, Bavona) | 1963 - 70 | 427 GWh/a | 2048 |

La politica energetica cantonale

Pianificazione energetica per il patrimonio immobiliare dello Stato

- Il Consiglio di Stato ha approvato la «*Pianificazione energetica per il patrimonio immobiliare dello Stato*», in linea con gli obiettivi della strategia 2050 della Confederazione, del PEC e delle varie disposizioni federali e cantonali.
- Obiettivo: risparmio energetico attraverso la realizzazione di nuovi edifici ad alta efficienza energetica, risanamento degli edifici esistenti, produzione di energia termica da fonti rinnovabili, abbandono dell'impiego di fonti energetiche fossili e allacciamento di edifici a reti di teleriscaldamento.
- S'intende raggiungere a termine sia la neutralità in termini di emissioni di CO₂ (raggiungimento di un equilibrio tra le emissioni e l'assorbimento del carbonio) che la riduzione del fabbisogno energetico per il parco immobiliare dello Stato.

La politica energetica federale

I temi chiave dell'AES (Associazione delle aziende elettriche svizzere)

Produzione indigena



Apertura completa del mercato



Regolamentazione delle reti



Accordo sull'elettricità Svizzera - UE



Politica Climatica



Regolamentazione del mercato del gas



Ponderazione interessi protezione / utilizzo



La politica energetica federale

La nuova Legge sull'approvvigionamento elettrico (LAEI)

Nuove misure a sostegno dell'incremento della produzione di energia elettrica da centrali ad accumulazione, per garantire la sicurezza di approvvigionamento invernale a lungo termine si perseguono i seguenti obiettivi:

- Aumento della produzione idroelettrica invernale: + 2 TWh entro il 2040.
- Autosufficienza dopo l'abbandono del nucleare: 22 giorni.
- Contributi di investimento supplementari per lo stoccaggio: 0,2 ct./kWh.
- Gare pubbliche aperte ad altre tecnologie in caso di non raggiungimento dell'obiettivo.
- Introduzione di una riserva di energia oggetto di aste per garantire l'approvvigionamento in caso di situazioni eccezionali estreme.

Il DATEC ha preannunciato la pubblicazione del Messaggio con la nuova LAEI nel corso del primo semestre 2021.

La politica energetica federale

Nuova LEn: valori di riferimento aggiornati al 11.11.2020

Consumo energetico medio pro capite

Riduzione rispetto al 2000:

- - 16% entro il 2020
- - 43% entro il 2035
- - 53% entro il 2050

Consumo elettrico medio pro capite

Riduzione rispetto al 2000:

- - 13% nel 2020
- **- 5% entro il 2050**
ridotto in previsione del rafforzamento dell'elettrificazione

Produzione indigena media da fonti rinnovabili senza idroelettrico

- 4'400 GWh entro il 2020
- ~~(11'400)~~ 17'000 GWh entro il 2035
- ~~(34'200)~~ 39'000 GWh entro il 2050

Idroelettrico

- 37'400 GWh entro il 2035
- 38'600 GWh entro il 2050

Il mercato

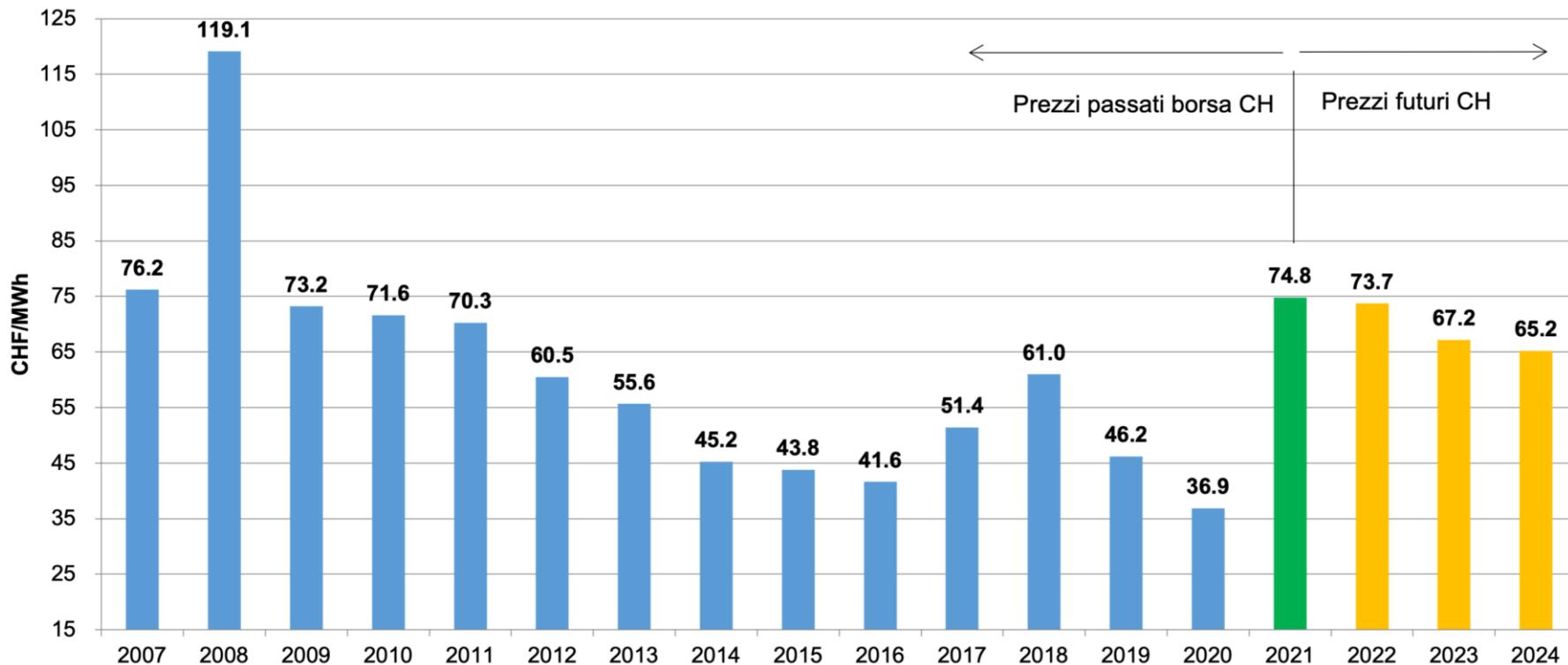
Evoluzione del prezzo dell'energia di banda (anno +1) in Germania



Il mercato

Prezzo medio dell'energia di banda sulla borsa svizzera (2007 - 2024)

Stato al 27.05.2021



I risultati 2020

In sintesi

- Il 2020 è stato caratterizzato da prezzi dell'energia in forte calo durante il «lockdown» e da una loro parziale ripresa nel 4° trimestre. L'impatto per AET è stato ammortizzato dalle vendite anticipate e da una gestione attiva del portafoglio energetico.
- Le partecipazioni termiche e i contratti a lungo termine all'estero continuano ad incidere negativamente sul risultato. La riduzione dei prezzi futuri ha reso necessario l'incremento della riduzione durevole di valore sul contratto EDF (CHF 5.5 mio) e la costituzione di accantonamenti per contratti onerosi (CHF 3.3 mio).
- L'utile netto consolidato 2020 di CHF 12.9 mio risulta in aumento del 37% rispetto al 2019 (CHF 9.4 mio).
- Il conto civilistico 2020 (solo AET) presenta un utile di CHF 9.2 mio (CHF 1.3 mio nel 2019).
- Il capitale proprio è solido e in crescita: CHF 340 mio, 44% del totale di bilancio.
- La liquidità rimane su buoni livelli.

I risultati 2020

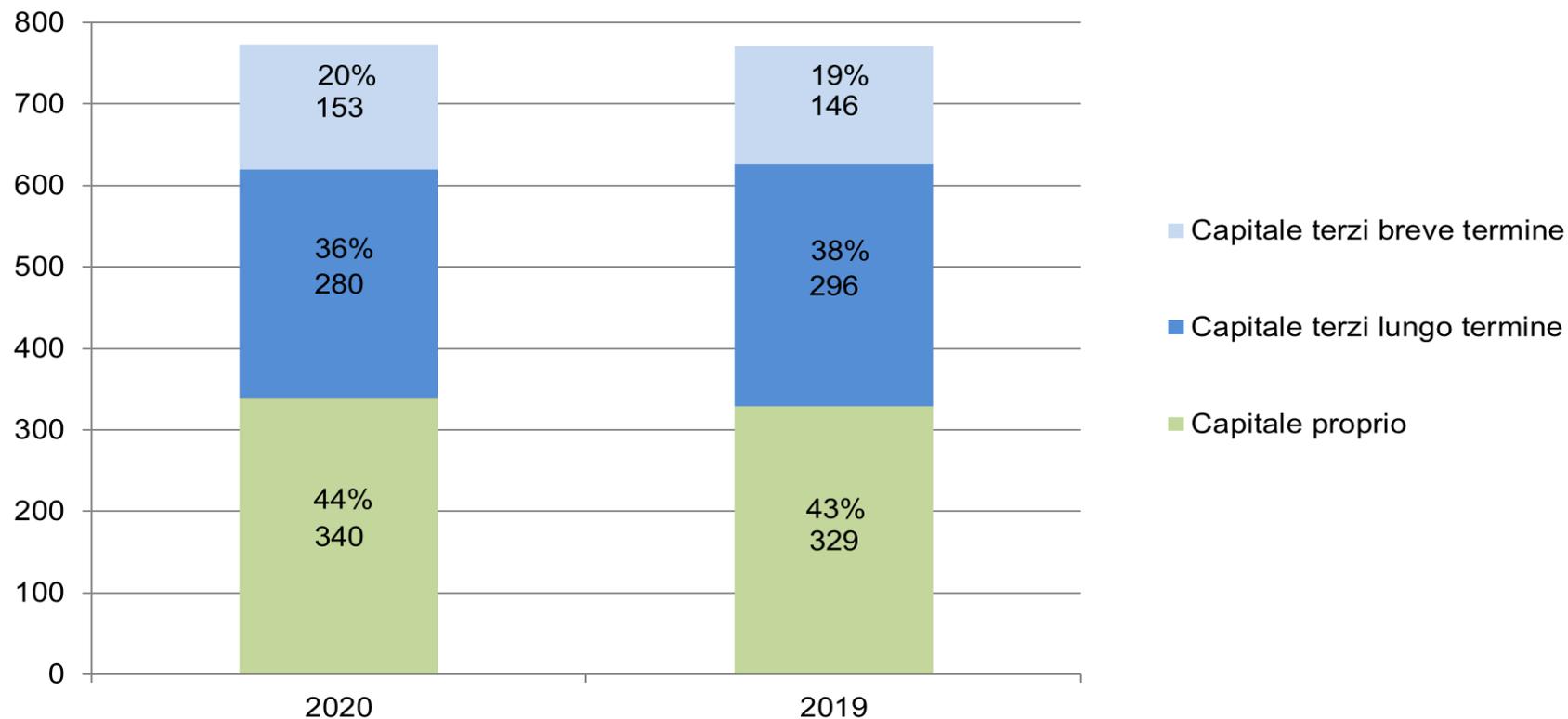
Conto economico consolidato

| | (in CHF mio) | 2020 | 2019 |
|---|--------------|-----------|-----------|
| Cifra d'affari | | 867 | 1'017 |
| Costi d'esercizio | | -844 | -1'001 |
| Risultato operativo | | 23 | 16 |
| Risultato finanziario | | -4 | -4 |
| Risultato partecipazioni società collegate | | 7 | 7 |
| Componenti straordinarie | | -12 | -8 |
| Imposte sull'utile | | -0 | -1 |
| Quote azionisti minoritari | | -1 | -1 |
| Risultato d'esercizio di pertinenza di AET | | 13 | 9 |

I risultati 2020

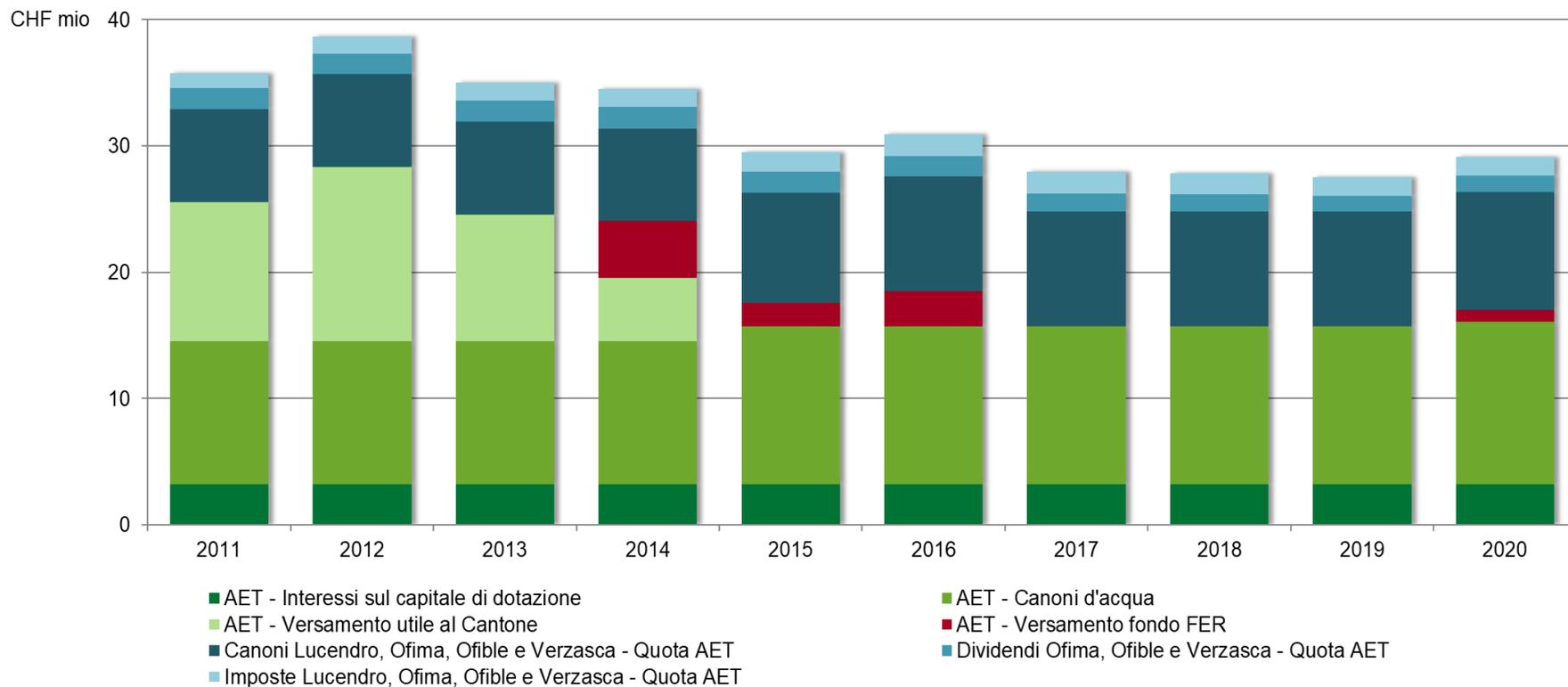
Struttura di finanziamento (conto consolidato)

CHF mio



I risultati 2020

Versamenti al Cantone



I fatti salienti

I progetti strategici



Parco eolico del San Gottardo

- montaggio dei 5 aerogeneratori;
- allacciamento alla rete;
- messa in esercizio.

Comparto «Vecchia Biaschina» a Bodio

- ampliamento degli stabili per la formazione;
- trasferimento del Centro di formazione di AMETI dal prossimo anno scolastico;
- concorso per il riordino urbanistico del comparto.

I fatti salienti

Produzione idroelettrica in Ticino



Ritom SA

- mandato per la realizzazione dell'automazione della nuova centrale;
- accompagnamento progettazione e direzione lavori.

Centrale Piottino

- revisione del Gruppo 3 e realizzazione della nuova automazione;
- avvio del rinnovo dell'impianto.

I fatti salienti

Le reti



Aggiudicazione di nuovi appalti nell'ambito della progettazione, la realizzazione e la manutenzione delle reti per:

- **Swissgrid**
- **FFS**
- **USTRA**
- **Swisscom**

I fatti salienti

Vendita di energia

- Unitamente a SES, creazione della piattaforma «kwick energy» per la vendita online di energia.
- Collaborazione con AEM (Massagno) nell'ambito della gestione dei clienti.



Conclusioni

Retrospettiva

- I risultati finanziari confermano il trend positivo iniziato nel 2019 e il superamento della fase di difficoltà legata al crollo dei prezzi dell'energia elettrica del periodo 2013-2017.
- La gestione oculata ha permesso ad AET di mantenere una solida struttura finanziaria.
- La riorganizzazione della modalità di lavoro di oltre 250 collaboratori ha consentito di minimizzare gli effetti del COVID-19, garantendo la continuità dell'operatività aziendale.
- La crisi pandemica ha determinato una temporanea diminuzione dei prezzi dell'energia nel corso del 2020, con effetti negativi che si ripercuoteranno sugli esercizi 2021 e 2022.
- Con l'avvio del processo delle riversioni si apre una nuova fase storica per AET, che concentrerà sempre di più le proprie attività sulla produzione rinnovabile ed indigena.

Conclusioni

Prospettive future

- L'evoluzione del quadro legislativo nazionale dovrebbe avere un impatto significativo sullo sviluppo della produzione idroelettrica e sull'attività di AET.
- Il tema della sicurezza di approvvigionamento invernale assume sempre più rilevanza:
 - mancato accordo quadro con UE acuisce il bisogno di produzione indigena;
 - pianificare gli investimenti in idroelettrico e nuovo rinnovabile invernale;
 - valutare l'aumento della capacità di stoccaggio invernale dei bacini in Ticino.
- Le incognite legate ai mutamenti in corso aumentano incertezza e volatilità dei prezzi.
- Apertura completa del mercato e condizioni collaterali.

Conclusioni

Prospettive future

19 maggio 2021 | Comunicato stampa

Gli azionisti approvano tutte le proposte avanzate dal Consiglio di amministrazione

Elezione di tre nuovi membri del Consiglio di amministrazione

All'Assemblea generale ordinaria di Swissgrid SA di ieri sono state approvate tutte le proposte del Consiglio di amministrazione. Roberto Pronini è stato eletto come successore del defunto Dominique Gachoud. Benedikt Loepfe e Stefan Witschi succedono ai due membri dimissionari del Consiglio di amministrazione Marcel Frei e Ronald Trächsel. Per l'esercizio 2020 viene versato un dividendo di circa CHF 37,9 milioni.

swissgrid

Grazie per l'attenzione



Insieme siamo energia