

CONFERENZA STAMPA DI BILANCIO ESERCIZIO 2022

5 aprile 2023

Conferenza stampa di bilancio - esercizio 2022

Programma

- **Retrospektiva esercizio 2022** Roland Leuenberger, CEO
- **Aspetti finanziari 2022** Lorenzo Trezzini, CFO
- **Prospettive** Roland Leuenberger
- **Domande**
- **Prossimi appuntamenti**

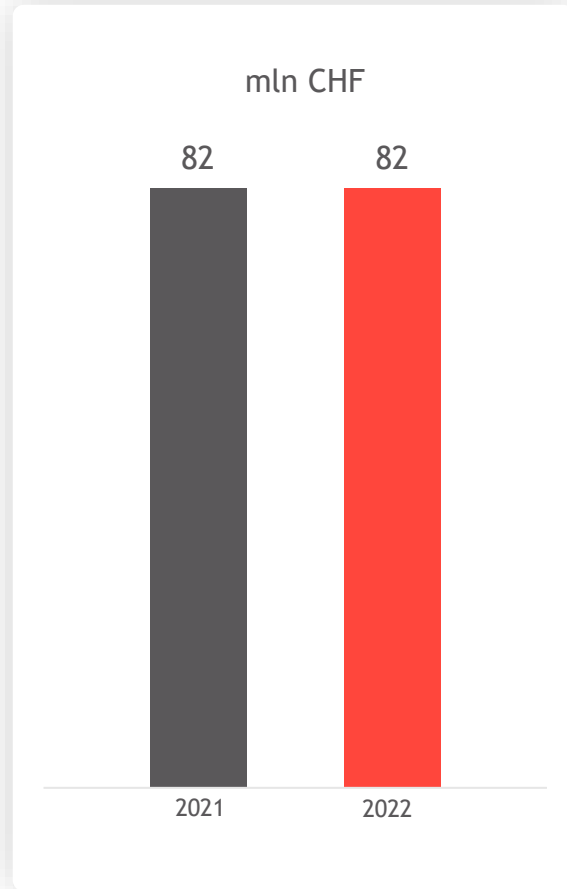


Retrospectiva Esercizio 2022

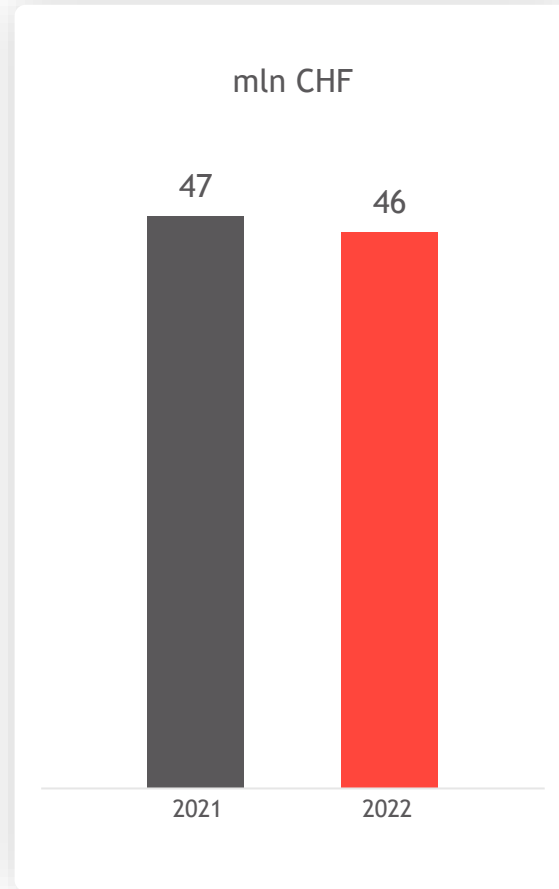
RetrospeTTiva esercizio 2022

EBIT e risultato netto dell'esercizio costanti

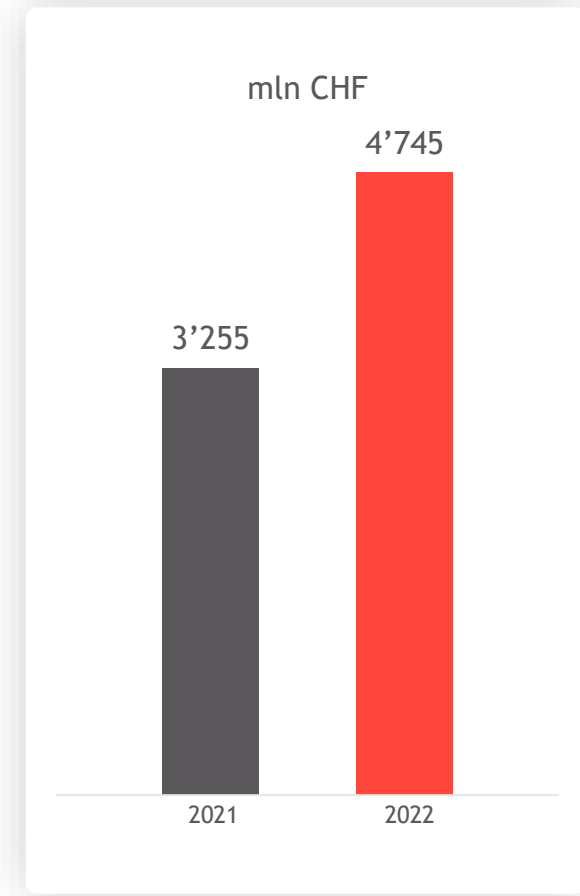
EBIT



Risultato netto dell'esercizio



Totale ricavi operativi



Retrospektiva esercizio 2022

Dati significativi e fattori principali del risultato



Trading

Ottimo risultato del Trading in Svizzera. Sfruttata la volatilità dei mercati.



Gestione del rischio

Rischi di mercato, di credito e di liquidità sotto controllo. La necessità di un fondo di salvataggio della Confederazione non è mai emersa.



Repower Italia

Più energia solare grazie alla modernizzazione degli impianti. Contributo di Teverola al risultato ben lontano dalle attese.



Produzione di energia elettrica

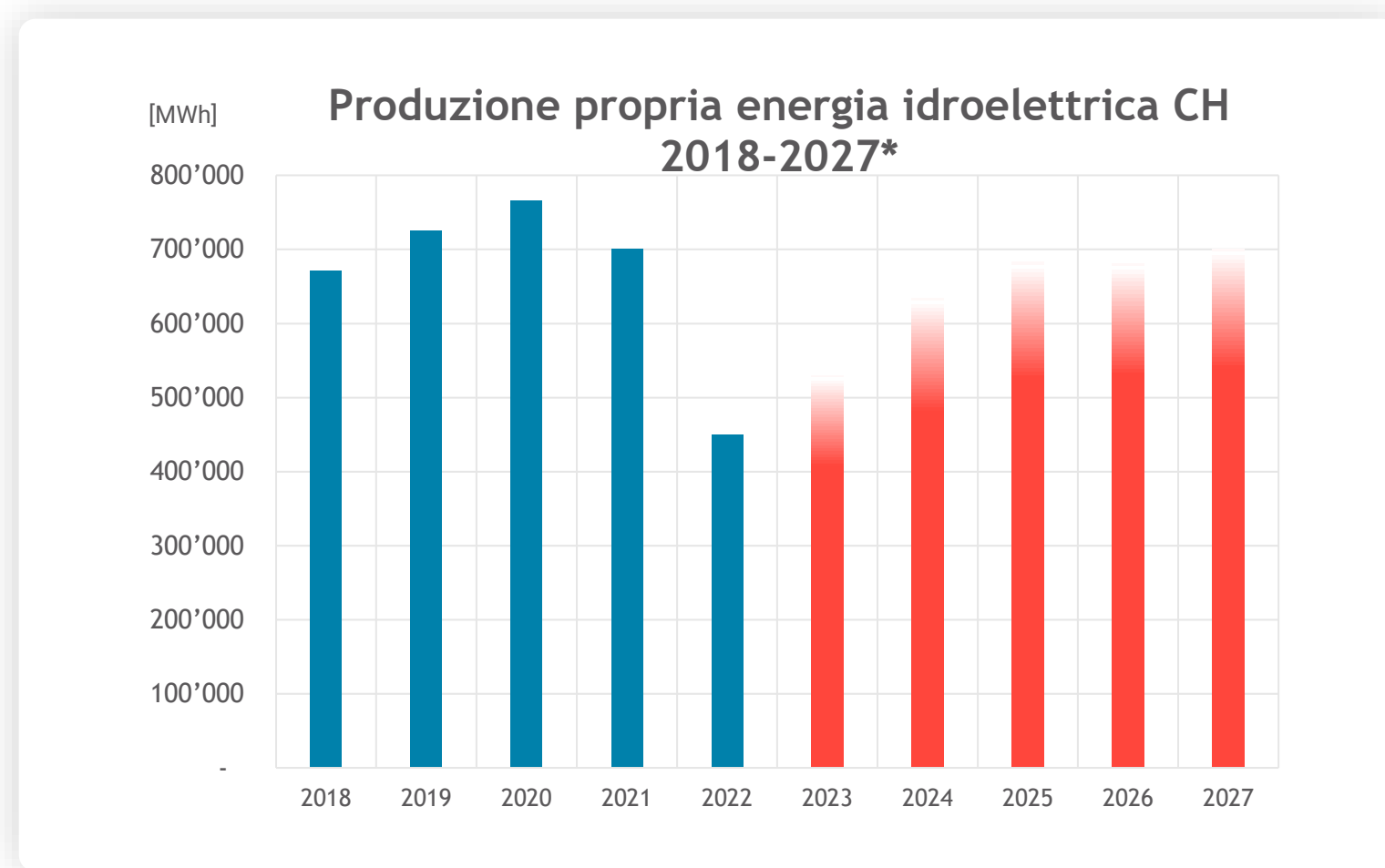
Produzione propria -27%

- forte deficit di precipitazioni
- rinnovo generale Centrale Robbia, revisione Centrale Campocologno
- partecipazione alla riserva di energia idroelettrica della Confederaz.



RetrospeTTiva esercizio 2022

Il calo della produzione di energia idroelettrica in Svizzera è temporaneo



* Con partecipazioni, senza Grischelektra

Retrospectiva esercizio 2022

Investimenti nella svolta energetica e per la sicurezza dell'approvvigionamento



Rafforzamento dell'idroelettrico

- Centrale Robbia, rinnovo generale
 - 120 GWh/a (+10%) dal 2024
- Centrale Campocologno, riparazione
 - 211 GWh/a
- Centrale Chlus, conclusa la progettazione
 - ca. 237 GWh/a



Energia solare ed eolica

- Impianti solari nella rete di Repower:
 - collegati 350 nuovi impianti
 - Progettazione impianti solari alpini
- Modernizzazione impianti solari in Italia:
 - Aumento della produzione a 50 GWh/a (+55%)
- Grande portafoglio progetti in Italia
 - 4 progetti eolici e 11 progetti solari



Moderna infrastruttura di rete

- Nuova, moderna linea in cavo a Laax
 - 6 km di nuova linea in cavo, smantellata la vecchia linea aerea (20 tralicci)
- Investimento nell'infrastruttura di rete
 - Investiti 25 milioni di franchi nella rete elettrica di Repower

Retrospektiva esercizio 2022

Elevata creazione di valore a livello regionale

Repower come datore di lavoro:

- 483 dipendenti con sede di lavoro nei Grigioni guadagnano complessivamente 45,2 milioni di franchi
- Commesse di lavoro pari a 32 milioni di franchi per aziende grigionesi

Repower come azienda che crea valore:

- Canoni per i diritti d'acqua e altri costi di concessione per 16 milioni di franchi
- Imposte pari a 7,5 milioni di franchi nei Grigioni
- Imposte pubbliche per l'approvvigionamento di base pari a 4,2 milioni di franchi
- 2,8 milioni di franchi per i possessori di impianti FV che cedono l'energia autoprodotta in rete
- 375.000 franchi in sponsorizzazioni per i Grigioni



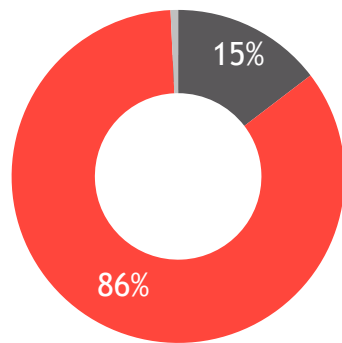
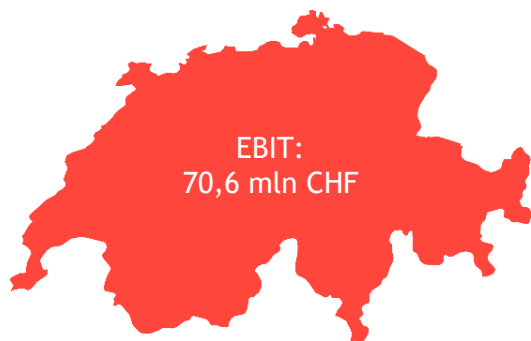




Aspetti finanziari Esercizio 2022

I dati principali in sintesi

Repower con un EBIT solido di 82,2 mln CHF e un risultato netto dell'esercizio di 45,8 mln CHF



■ Mercato CH ■ Mercato IT
■ Altri settori



Mercato Svizzera (+34,0 mln CHF vs 2021; +93%)

- EBIT Svizzera nettamente superiore all'esercizio precedente
- Forte risultato del Trading

Mercato Italia (-44,8 mln CHF vs 2021; -79%)

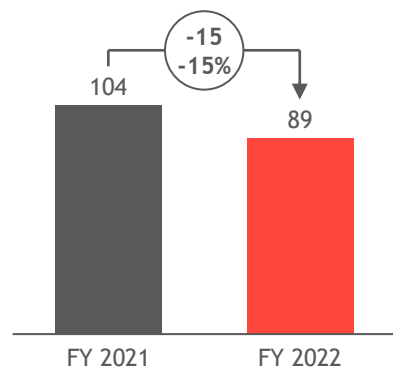
- EBIT in Italia non raggiunge i livelli dell'esercizio precedente
- Fondamentalmente, è diminuita drasticamente domanda energia bilanciamento (CCC Teverola)

La diversificazione per area nazionale attenua le variazioni specifiche del mercato a livello di Gruppo

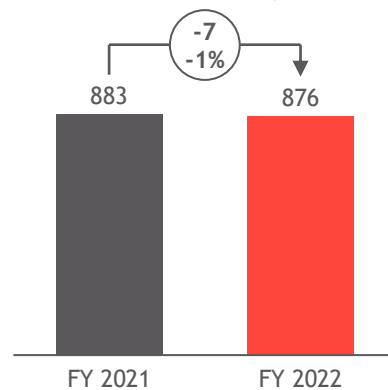
Altri indicatori finanziari

Sintesi

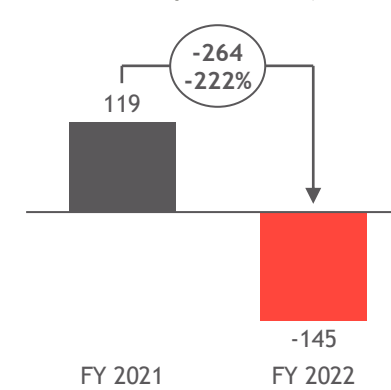
CAPEX (mln CHF)



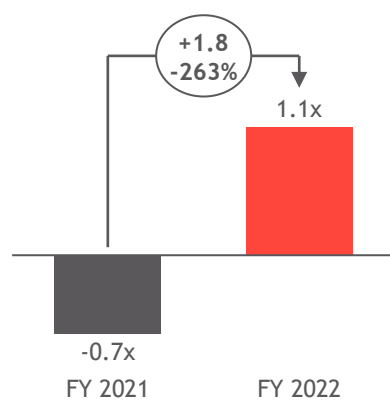
Patrimonio netto (mln CHF)



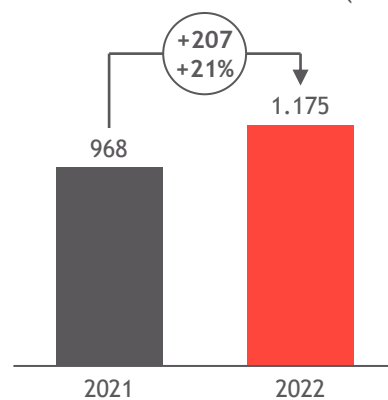
Cash flow - Operation (mln CHF)



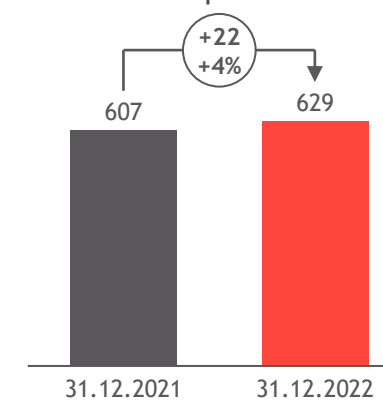
Indebitamento netto* / EBITDA



Capitalizzazione di mercato (mln CHF)



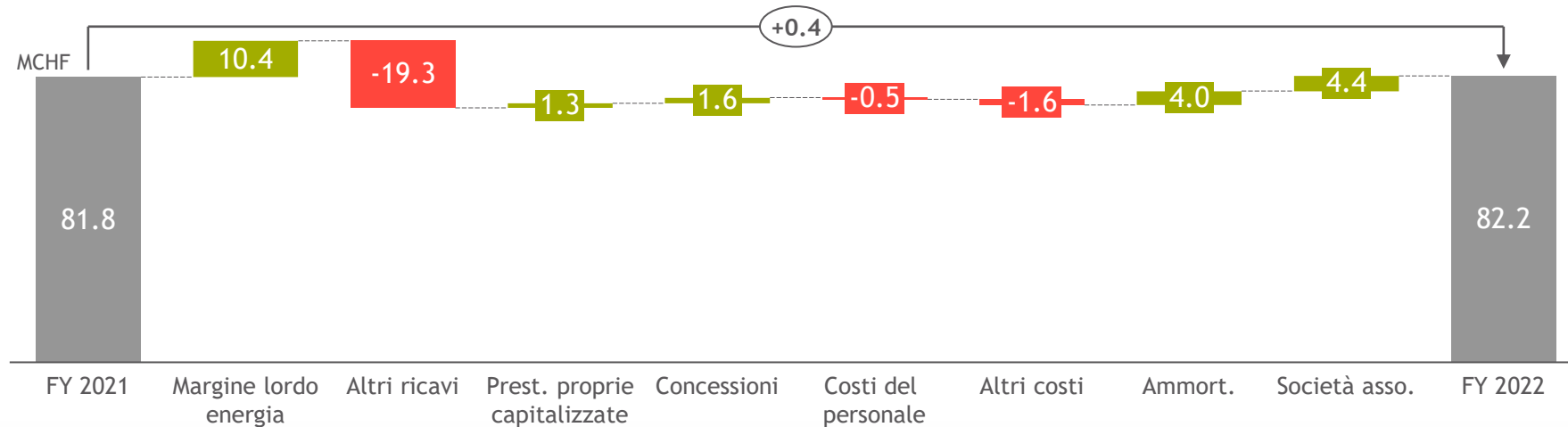
N. di dipendenti



* L'indebitamento netto si attesta nel 2021 a -97 mln CHF (liquidità netta), per questo motivo risultano indici di indebitamento negativi

EBIT

Incremento di +0,4 mln CHF lungo la composizione del Conto economico

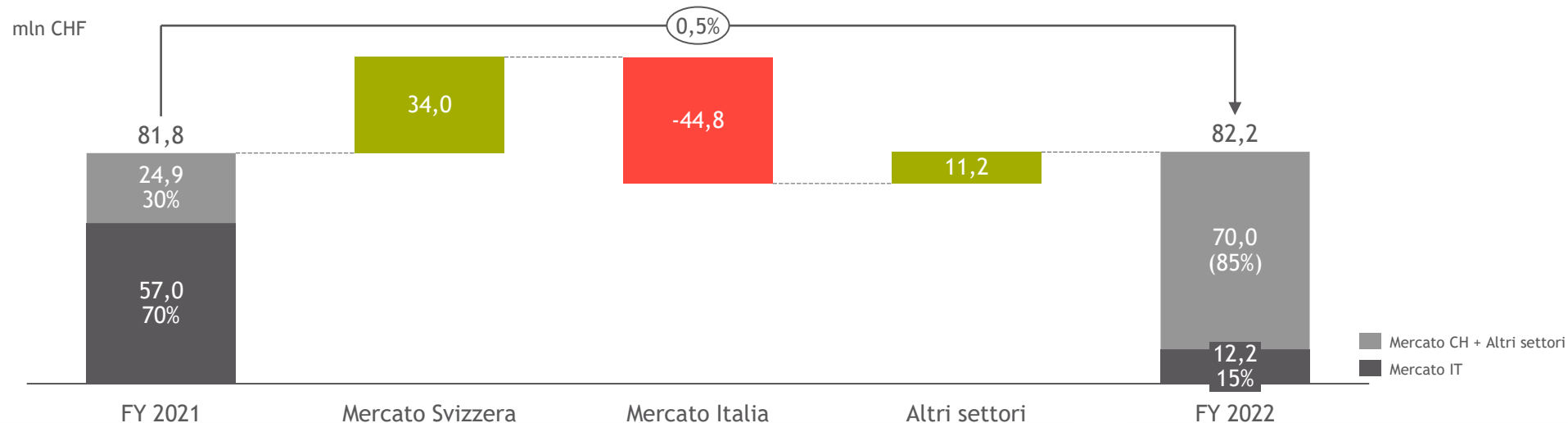


Andamento dell'EBIT

- **Margine lordo (energia):** il Trading Svizzera ha sovracompensato il calo in Italia (i.p. per domanda energia bilanciamento -37 mln CHF)
- **Altri ricavi:** nell'esercizio precedente è compreso l'indennizzo di Swissgrid per il trasferimento della rete di trasporto per 20,5 mln CHF
- Riduzione dei **costi di concessione** dovuta principalmente a minori volumi di produzione (-27%)
- Incremento di **altri oneri** dettato da maggiori costi per il fondo svalutazione crediti in Italia. Compensato, tra gli altri, da minori costi per marketing e comunicazione
- **Ammortamenti e rettifiche di valore:** rivalutazioni di terreni determinano un risultato migliore rispetto all'esercizio precedente
- **Risultato da partecipazioni in società associate:** l'esercizio precedente comprendeva un contributo al risultato negativo da parte di una società associata

EBIT

Incremento di +0,5% «per settore operativo»



Mercato Svizzera

- Ottimo risultato Trading nonostante la scarsità d'acqua senza precedenti
- Uso ottimizzato della flessibilità in relazione a energia idroelettrica e volatilità prezzi supporta il risultato
- Nell'esercizio precedente erano compresi effetti straordinari positivi nel settore «Produzione e Reti»

Mercato Italia

- Forte calo del margine lordo dovuto principalmente alla bassa domanda di energia di bilanciamento (Teverola)
- Maggiori rettifiche di valore dei crediti nell'attività di vendita e calo della produzione eolica (incluso «re-blading») penalizzano il risultato

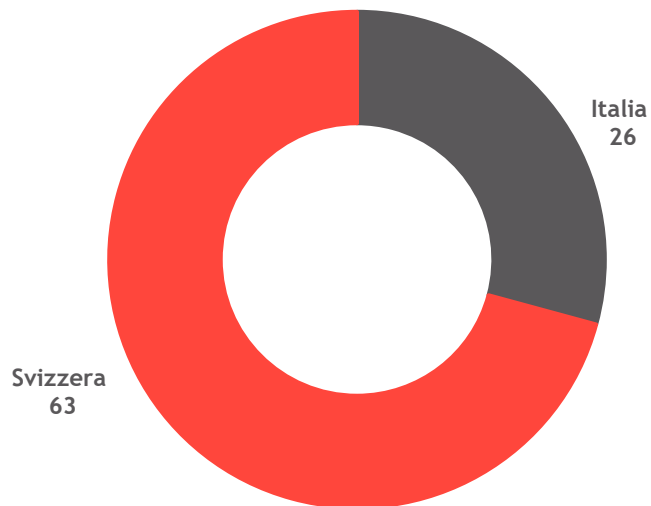
Altri settori

- Il contributo al risultato da partecipazioni (società associate) ha penalizzato il risultato dell'esercizio precedente
- Effetti I/C FX: effetti intercompany da eliminazioni di proventi/oneri

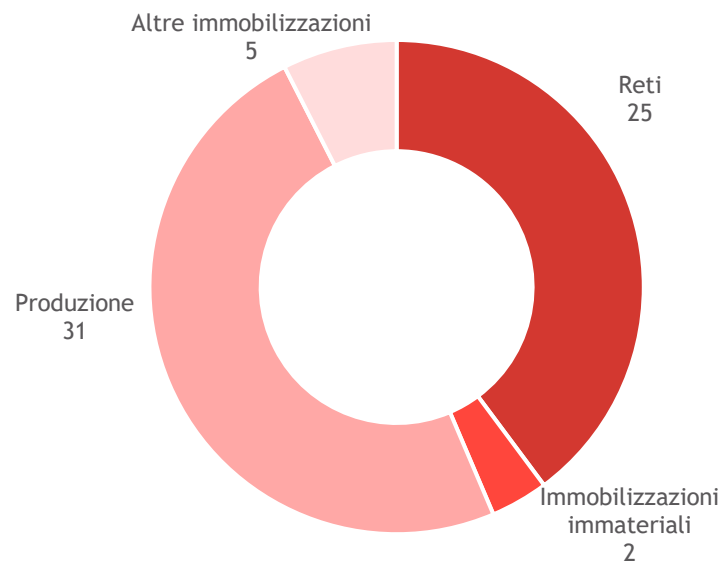
CAPEX

Investimenti per un valore di 89 mln CHF; di cui 71% in Svizzera

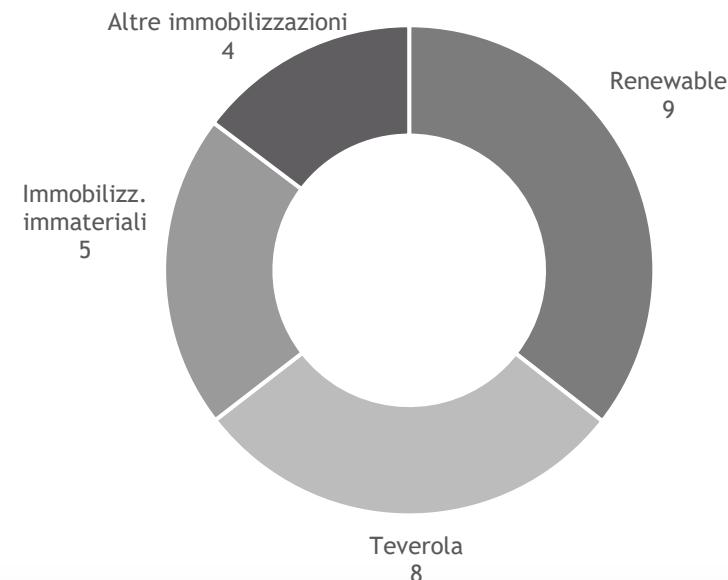
Totale 89 mln CHF (2021: 104 mln CHF)



Svizzera 63 mln CHF (2021: 74 mln CHF)



Italia 26 mln CHF (2021: 30 mln CHF)



Svizzera (-15% risp. al 2021)

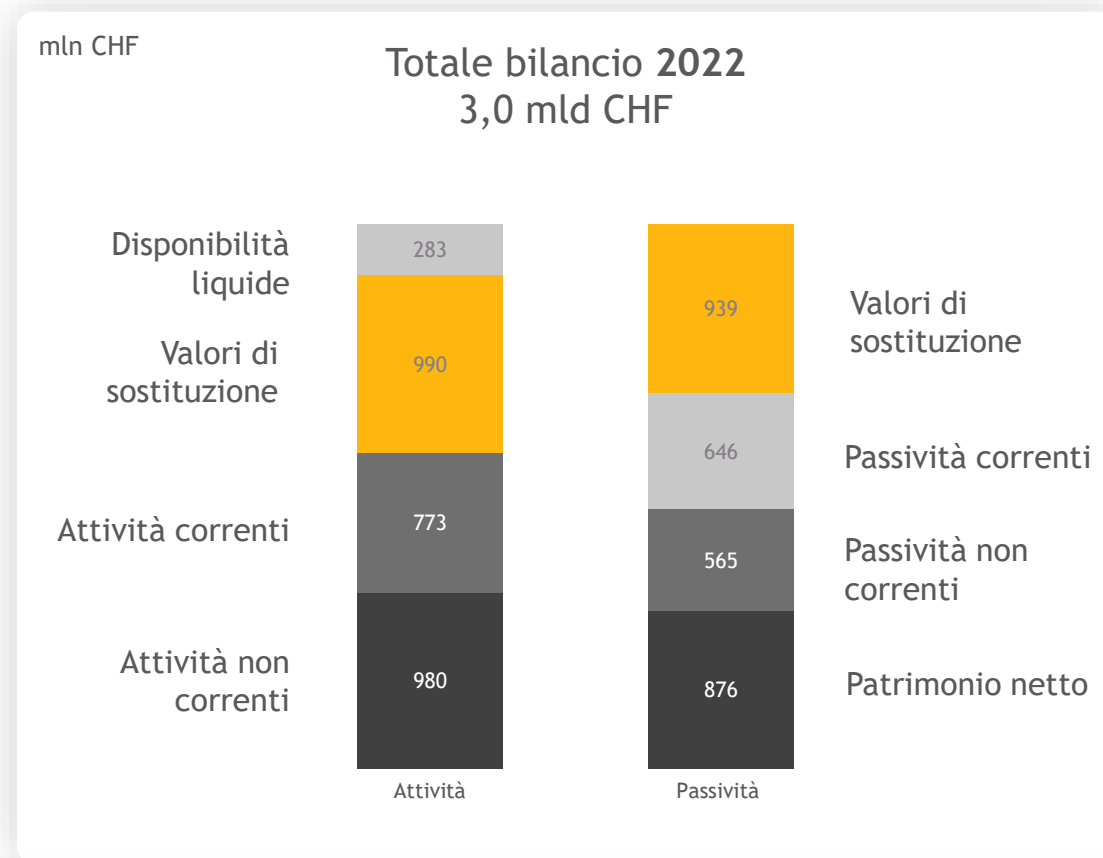
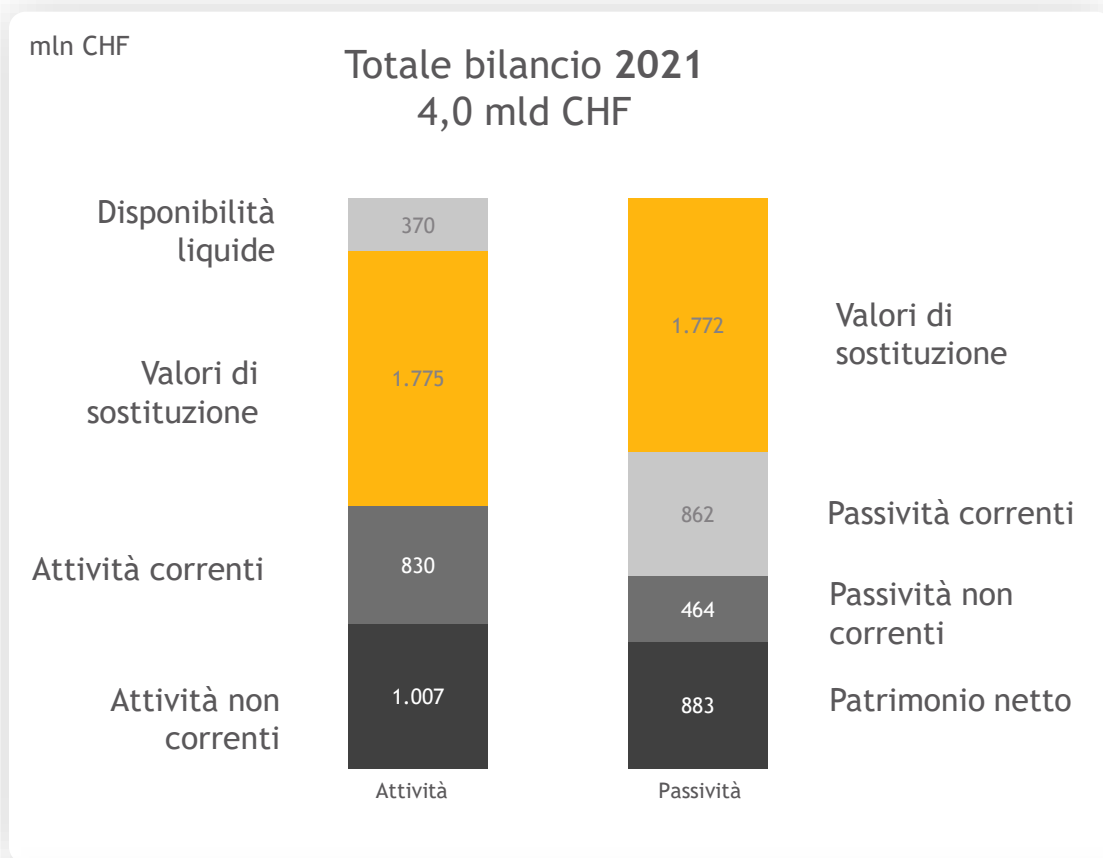
- Nell'esercizio precedente sono stati registrati 24,1 mln CHF per indennizzi per la rinuncia a rивersionsi nella Valposchiavo
- Al netto degli indennizzi per la rinuncia a rивersionsi si registra una crescita del 26% rispetto all'esercizio precedente

Italia (-13% risp. al 2021)

- Gli investimenti nel settore Renewable comprendono il re-blading per il parco eolico di Lucera (Puglia)
- Investimenti per sostituzioni a Teverola (turbina e generatore)

Bilancio

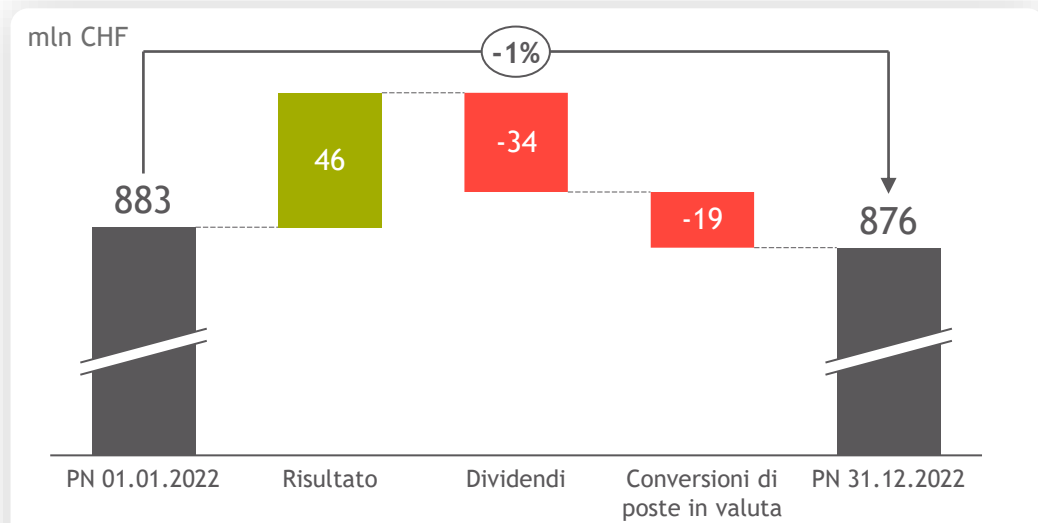
Contrazione del bilancio a causa dei prezzi dell'energia



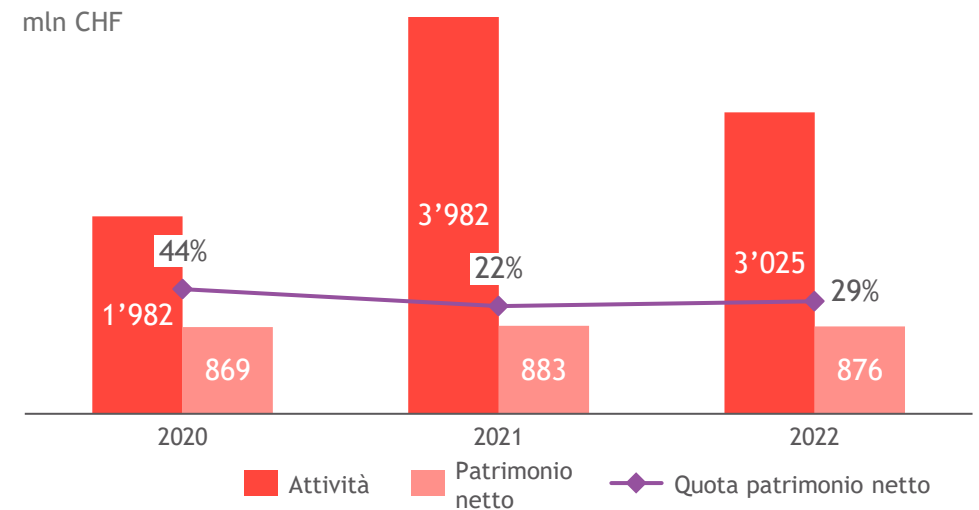
Prezzi energia più bassi portano a riduzione dei valori di sostituzione e, di conseguenza, del totale di bilancio

Patrimonio netto

Riduzione del patrimonio netto (-7 mln CHF / -1%)



- Il dividendo ai titolari di quote di Repower (-34 mln CHF) e le perdite da conversione delle poste in valuta (-19 mln CHF) superano il risultato netto dell'esercizio 2022 (+46 mln CHF)



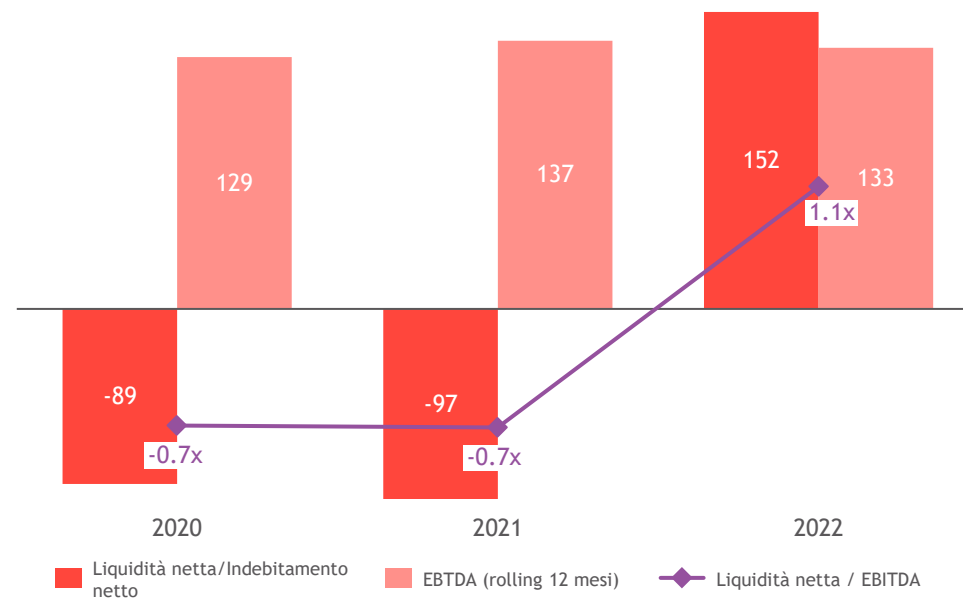
- Leggero aumento della quota del patrimonio netto a causa del decremento della somma di bilancio (determinato dai valori di sostituzione)
- La quota del patrimonio netto al 29% si sposta nuovamente verso il range target di 35-45%

Indebitamento netto

Aumento dell'indebitamento netto dovuto al calo del cash flow da attività operativa

mIn CHF	2021	2022
Disponibilità liquide	370	283
+ titoli e depositi vincolati	154	36
./. Passività finanziarie	425	469
./. Interessi passivi	2	2
Indebitamento netto*	-97	+152

mIn CHF



* La liquidità netta dell'esercizio precedente è indicata con segno negativo

L'aumento dell'indebitamento netto è dovuto principalmente al rimborso di pagamenti di margine ricevuti nell'esercizio precedente

Risk Management

Focus sulla riduzione dei rischi di controparte e dei rischi di liquidità



Continua espansione della gestione del rischio

- Rafforzamento del dipartimento Risk Management attraverso il reclutamento di ulteriori esperti
- Monitoraggio continuo delle controparti e riduzione dei limiti
- Gestione attiva e riduzione dei margin call in relazione al portafoglio di trading
- Sviluppo e implementazione di nuovi parametri di rischio per misurare il rischio di credito e di liquidità (credit value at risk / liquidity at risk (VaR))



Prospettive

Prospettive

Strategia aziendale

Mercato Svizzera



Produzione e Reti

- Centrali solari alpine → sviluppo e attuazione
- Centrale Robbia → montaggio turbine e condotta forzata
- Ulteriore sviluppo progetto Chlus → approvazione concessione e progetto
- Ristrutturazioni, revisioni di centrali idroelettriche esistenti
- Avvio del rollout dei nuovi smart meter

Trading ed Energy Sales

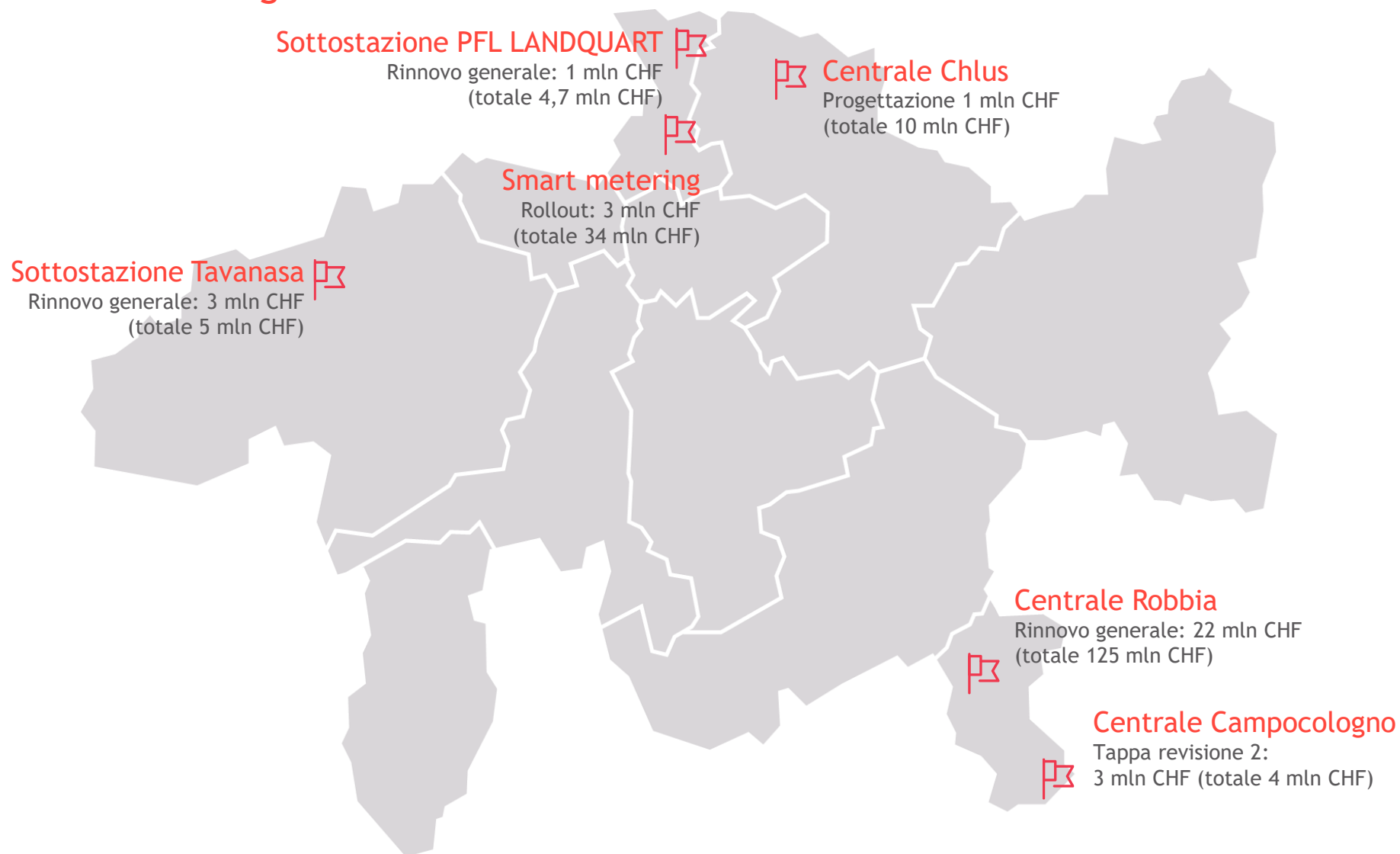
- Allargamento delle attività di origination
- Focus su nuovi settori d'attività (GrischaDataMining, biometano)
- Attività di business development (ad es. trading algoritmico)

Mobilità elettrica

- PLUG'N ROLL si posiziona per un'ulteriore crescita
- Rafforzare il ruolo di full service provider → allargamento del team E-Mobility

Pianificazione degli investimenti 2023 in Svizzera

Progetti selezionati nei Grigioni



Prospettive

Strategia aziendale

Mercato Italia



Produzione

- Modernizzazione impianti Repower Renewable (re-blading, moduli bifacciali)
- Sviluppo di progetti solari greenfield
- Sviluppo di progetti eolici offshore
- Ulteriore sviluppo del progetto di centrale a Campolattaro

Energy Sales

- Crescita continua nelle attività di vendita end-to-end (con mantenimento dei margini e controllo dei rischi)
- Ulteriore sviluppo di servizi a valore aggiunto

Progetti selezionati in Italia

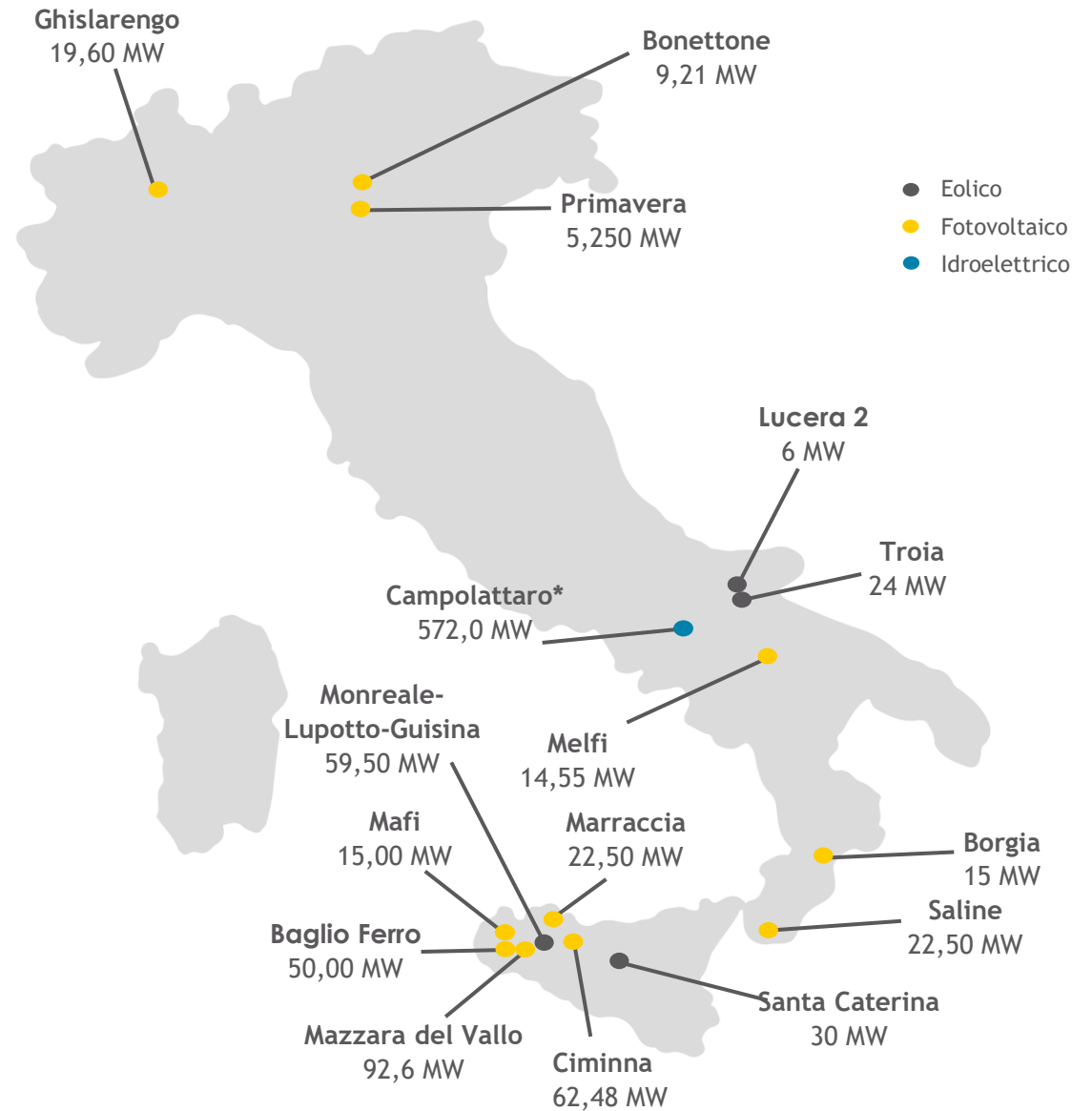
Autorizzazioni attese entro la fine del 2023



Repower Renewable
(65% Repower Italia / 35% Omnes)

Attendiamo entro la fine del 2023 l'autorizzazione unica per

- 11 progetti fotovoltaici
- 4 progetti eolici e
- 1 progetto idroelettrico



* Previsione di una nuova centrale con sistema di pompaggio

Prospettive

Sfide centrali nel 2023

Elevata volatilità dei mercati energetici



Comprovata gestione del rischio (rischi di mercato e di credito)

Gestione della liquidità



Ulteriore sviluppo del forecasting

Siccità, carenza di precipitazioni



Ottimizzazione delle riserve di accumulazione

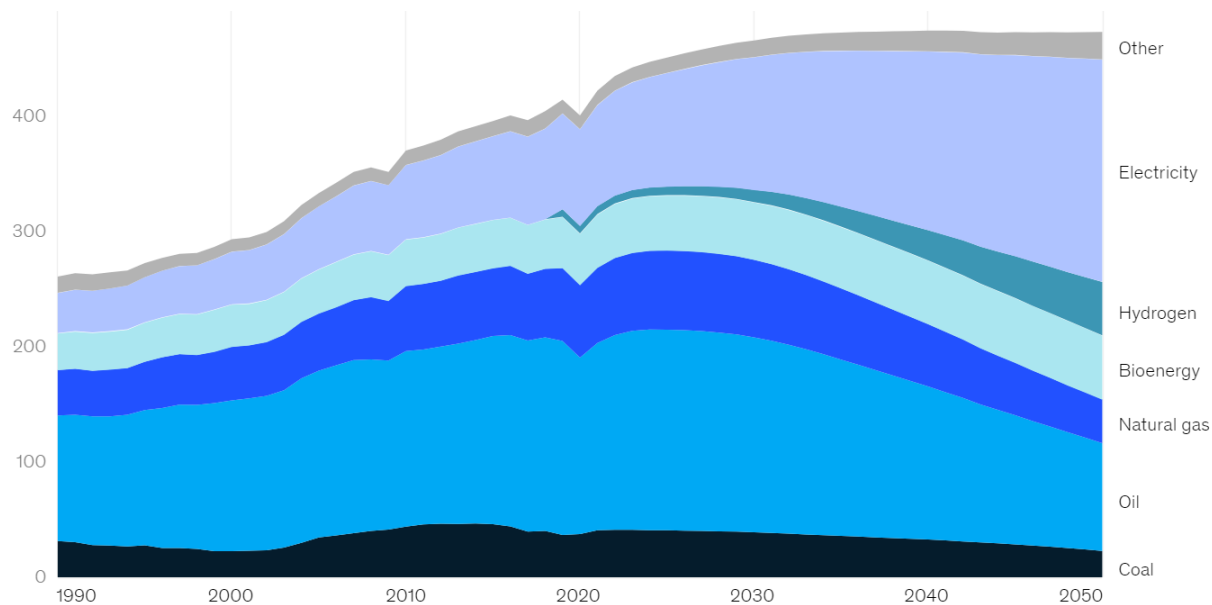
Sicurezza dell'approvvigionamento



Potenziamento e mantenimento produzione da fonti rinnovabili, modernizzazione reti elettriche

Prospettive

Sicurezza dell'approvvigionamento - aumento dei consumi di elettricità



Fonte McKinsey Energy Insights Global Energy Perspectives 2022

Consumi

- Mobilità elettrica
- Pompe di calore
- Idrogeno

Produzione

- Investimenti modesti nell'energia idroelettrica, solare ed eolica
- Fine della durata di esercizio degli impianti nucleari
- Aumento dei deflussi residuali minimi
- Procedure di autorizzazione lunghe e difficili

Prospettive

Conclusioni



Strategia

Potenziamento e rafforzamento produzione energia elettrica da fonti rinnovabili



Mercato dell'energia elettrica

- Ottimizzazione riserve di accumulazione
- Aumento prezzi elettricità ha un effetto positivo sul risultato



Mobilità elettrica

Siamo ben posizionati sul mercato, con un grande potenziale di crescita



Politica

- Il contesto è più favorevole agli investimenti
- La strategia idroelettrica offre grandi opportunità di crescita per Repower



Risultato

Nel 2023 si prevede un aumento del risultato rispetto all'attuale esercizio





Domande

Programma

I prossimi appuntamenti

Appuntamenti

17 maggio 2023	Assemblea generale a Poschiavo
31 agosto 2023	Pubblicazione dei risultati semestrali
24 ottobre 2023	Incontro con analisti e investitori



GRAZIE
PER L'ATTENZIONE

5 aprile 2023

REPOWER
L'energia che ti serve.