

Esercizio 2023

9 aprile 2024

REPOWER
L'energia che ti serve.

Conferenza stampa di bilancio - esercizio 2023

Programma

- **Retrospektiva esercizio 2023** Roland Leuenberger, CEO
- **Aspetti finanziari 2023** Lorenzo Trezzini, CFO
- **Prospettive** Roland Leuenberger, CEO
- **Domande**
- **Prossimi appuntamenti**

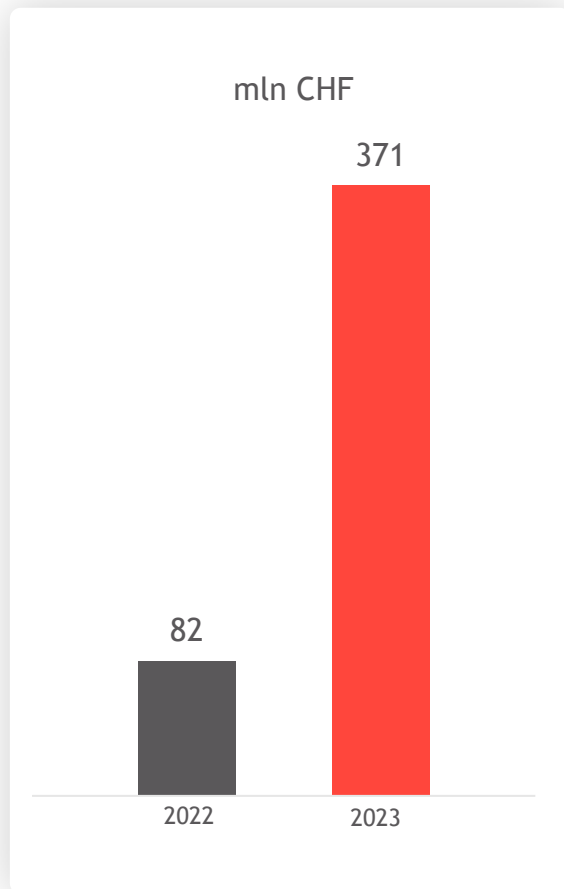


Analisi retrospettiva Esercizio 2023

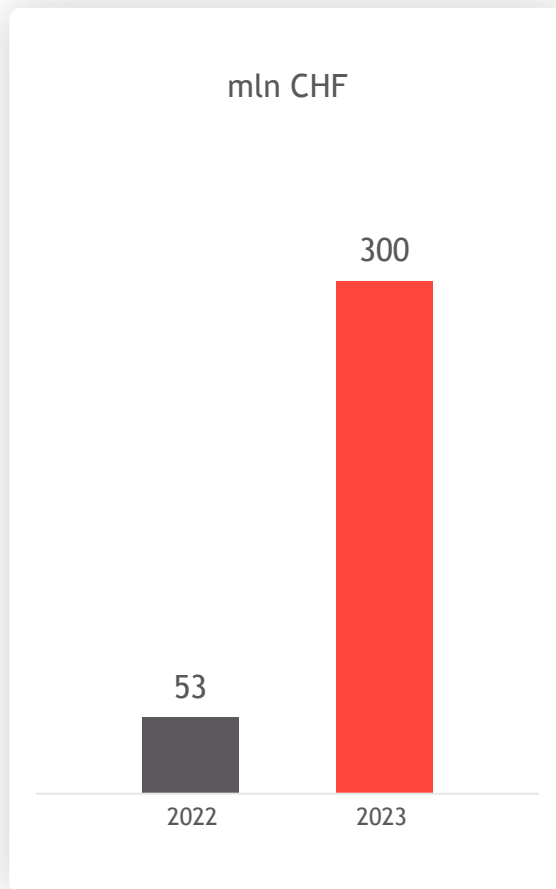
Retrospektiva esercizio 2023

Risultato straordinario

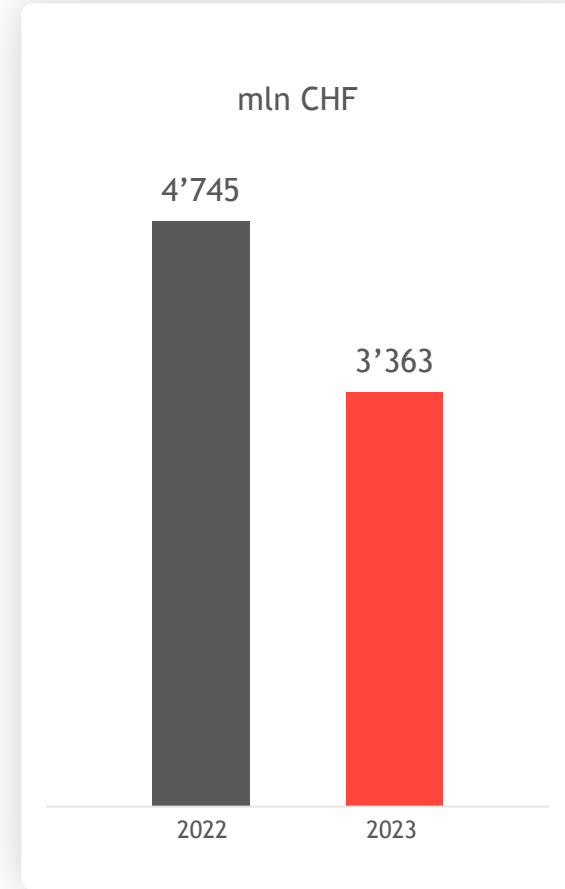
EBIT



Risultato netto dell'esercizio



Totale ricavi operativi



RetrospeTTiva esercizio 2023

Dati significativi e fattori principali del risultato



Trading

Il risultato record del trading internazionale è il principale motore dell'esercizio straordinario 2023



Investimenti

Investimenti aumentati a 102 milioni di franchi, di cui 74 mln in Svizzera, 28 mln in Italia



Produzione di energia elettrica

2.306 GWh (+8 %) produzione propria (incl. partecipazioni)



Valore generato

Aumento del valore generato nel Cantone dei Grigioni



Elevata copertura energia idroelettrica propria

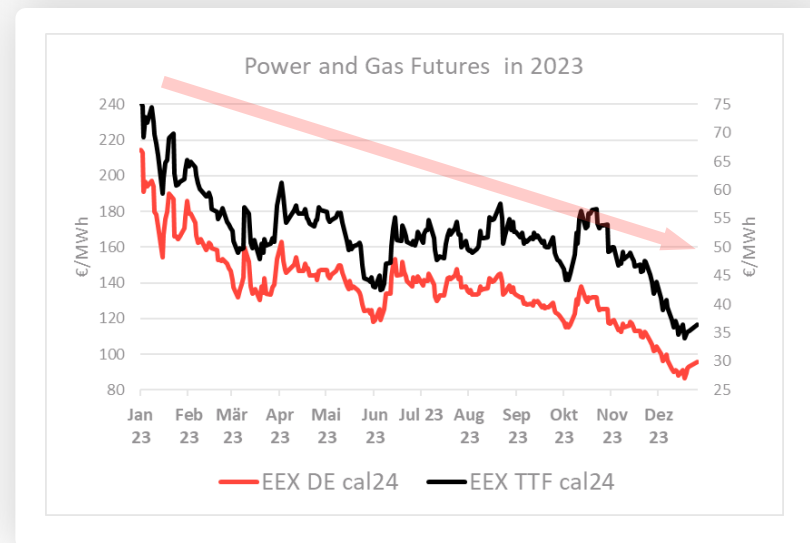
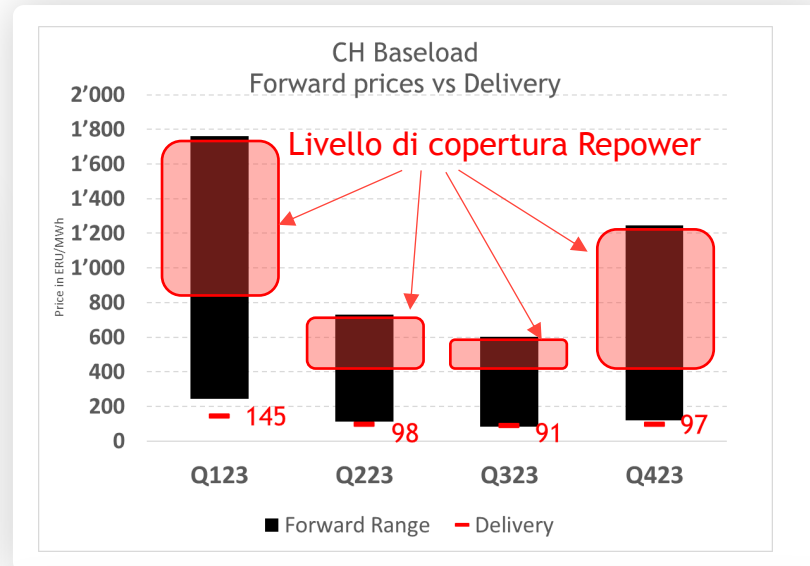
Il Trading ha interpretato correttamente i trend di mercato

Asset Optimization

- Ottimi livelli di copertura per la produzione di energia idroelettrica
- L'Asset Trading genera valore mediante la delocalizzazione della produzione e con coperture sui futuri contratti di fornitura sfruttando la volatilità del mercato
- La partecipazione alla riserva di energia idroelettrica ha un effetto positivo sul risultato
- Miglioramento della previsione degli afflussi d'acqua grazie al nuovo modello idrologico

Attività di negoziazione per conto proprio

- L'attività di negoziazione per conto proprio ha corretto la forte tendenza al ribasso dei futures su energia e gas, iniziata nel quarto trimestre del 2022 e proseguita fino al 2023
- La crescita significativa delle attività di trading di gas in Europa e i buoni risultati dei certificati CO2 hanno contribuito a creare margini da record
- Aumento di dimensioni e redditività delle attività di Power Origination fuori dalla Svizzera



Investimenti nella svolta energetica

Espansione e mantenimento delle energie rinnovabili fanno parte della strategia di Repower



Impianti di produzione

- Centrale Robbia, rinnovo generale
- Centrale Klosters, revisione
- Centrale Chlus, progettazione
- Parco solare di Melfi, retrofit degli impianti eolici e solari (IT)
- Progetti di centrali solari alpine (Vorab e Madrisa)

→ Totale investimenti in impianti di produzione 42 mln CHF



Infrastruttura di rete

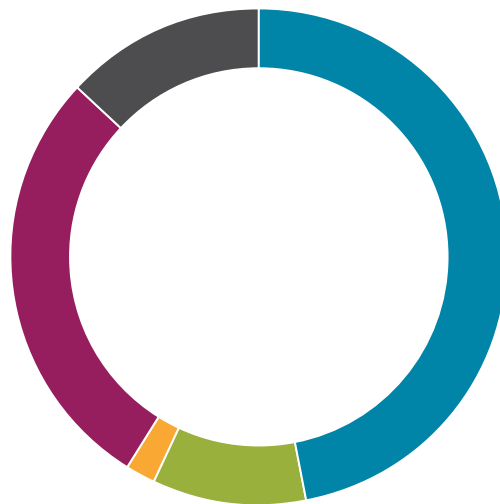
- Rinnovo generale sottostazione Tavanasa
- Sostituzione trasformatore nelle sottostazioni Ilanz e Disentis
- Inizio del roll-out dei sistemi di misurazione intelligenti
- 579 nuovi impianti solari collegati alla rete di distribuzione di Repower

→ Totale investimenti nell'infrastruttura di rete 25 mln CHF

Produzione di energia elettrica 2023

I rinnovi determinano un calo temporaneo della produzione

- Energia idroelettrica: 1.082 GWh
- Energia eolica: 227 GWh
- Energia solare: 48 GWh
- Energia termica: 638 GWh
- Energia nucleare (partecipazioni): 311 GWh



2.306

gigawattora (GWh)

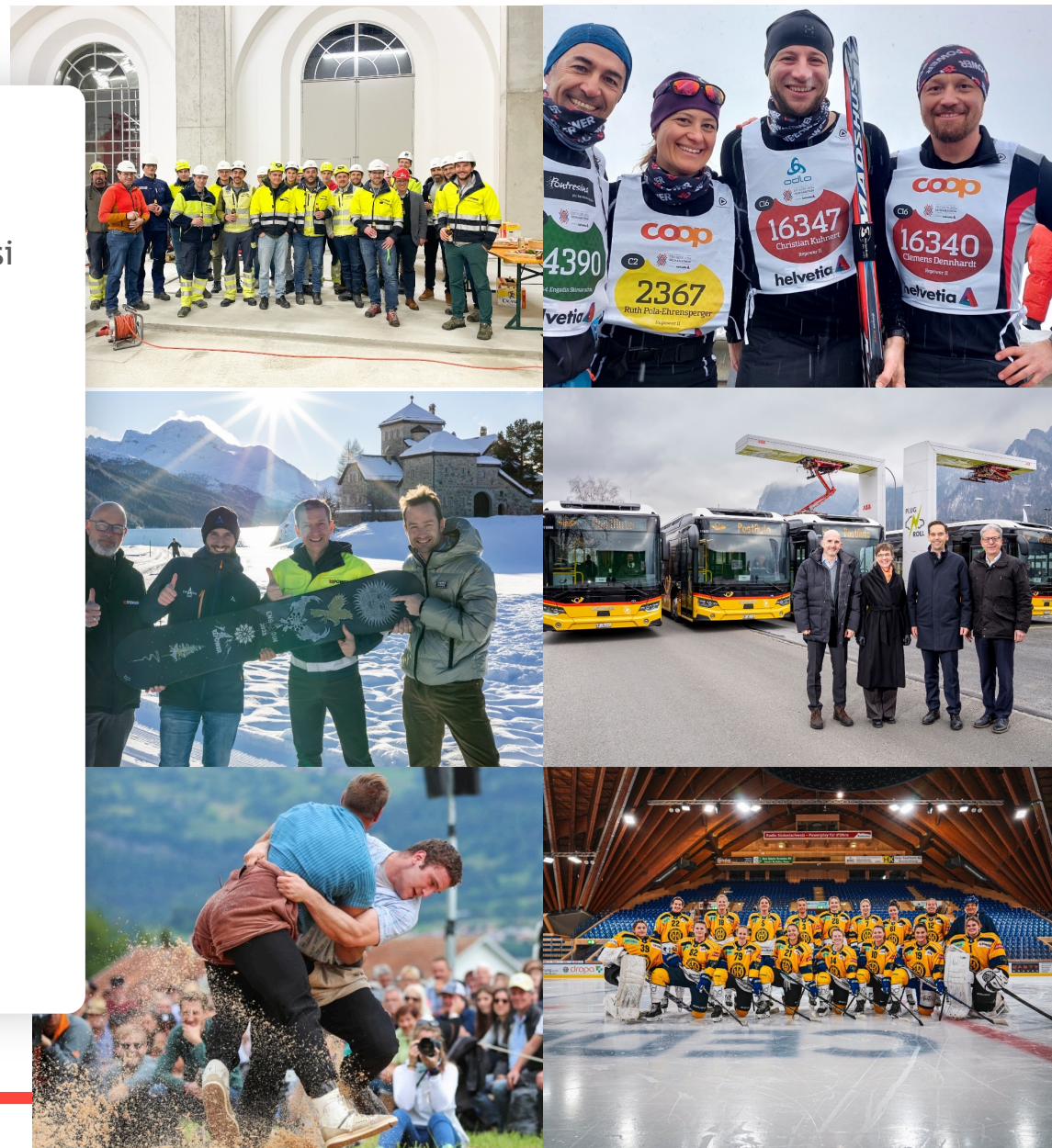
Produzione propria (incl. partecipazioni)

- Produzione propria complessiva (compresa energia da partecipazioni) leggermente superiore rispetto all'esercizio precedente (+8%), ma inferiore a media a lungo termine
- Precipitazioni superiori alla media, scioglimento coltre nevosa inferiore a media
- Il rinnovo generale della Centrale Robbia e la revisione della Centrale Klosters riducono temporaneamente la produzione
- Impianti solari ed eolici in Italia leggermente superiori all'esercizio precedente (+5%)
- Teverola: domanda di energia di bilanciamento in Italia ancora molto bassa

Creazione di valore nel Cantone dei Grigioni

Cantone e comuni ne traggono beneficio

- 497 dipendenti con sede di lavoro nei Grigioni guadagnano complessivamente 48,5 milioni di franchi
- Commesse di lavoro pari a 36 milioni di franchi per aziende grigionesi
- Canoni per i diritti d'acqua e altri costi di concessione per 31,1 milioni di franchi
- Imposte pari a 31 milioni di franchi per il Cantone e i comuni
- Imposte pubbliche per l'approvvigionamento di base pari a 4,3 milioni di franchi
- 3 milioni di franchi per i possessori di impianti FV che cedono l'energia autoprodotta in rete
- 390.500 franchi in sponsorizzazioni per i Grigioni
- La partecipazione cantonale nella Centrale Zervreila migliora la redditività
- Aumento del sovrapprezzo per Grischelectra
- Proposta di dividendo straordinario

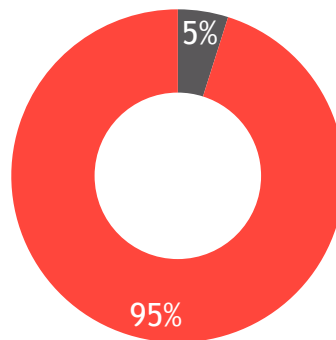
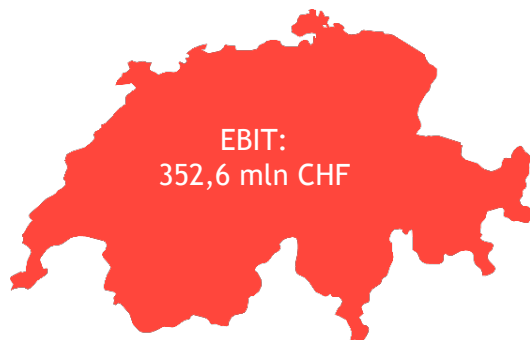




Aspetti finanziari Esercizio 2023

I dati principali in sintesi

Repower con EBIT eccezionalmente forte di 370,7 mln CHF e risultato netto di 299,8 mln CHF



■ Italia ■ Svizzera



Mercato Svizzera* (+282,6 mln CHF vs 2022; +>100%)

- EBIT CH nettamente superiore all'esercizio precedente
- Ottimo risultato del Trading sul mercato internazionale

* incl. Altri segmenti

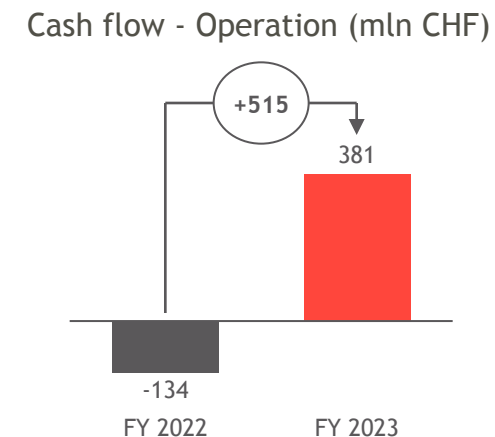
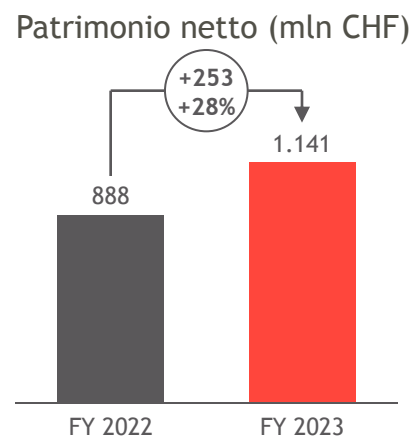
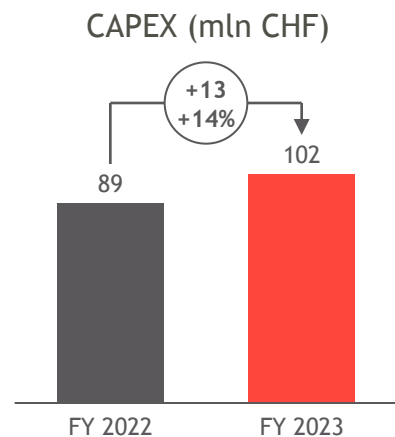
Mercato Italia (+5,9 mln CHF vs 2022; +49%)

- EBIT in Italia supera i livelli dell'esercizio precedente
- Andamento positivo del margine lordo nell'attività di vendita

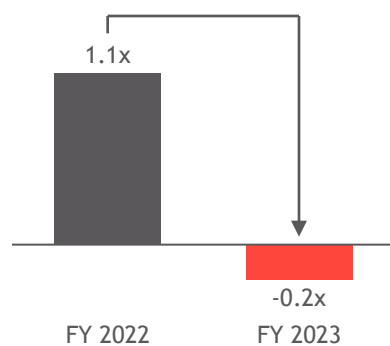
Nel 2023 entrambe le aree nazionali hanno migliorato i loro risultati.

Altri indicatori finanziari

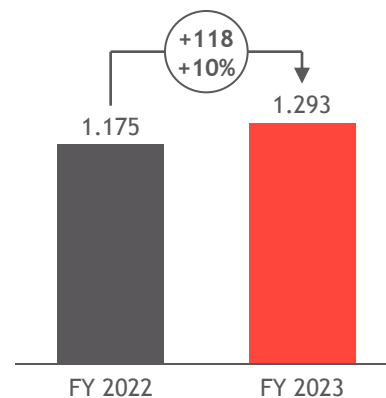
Sintesi



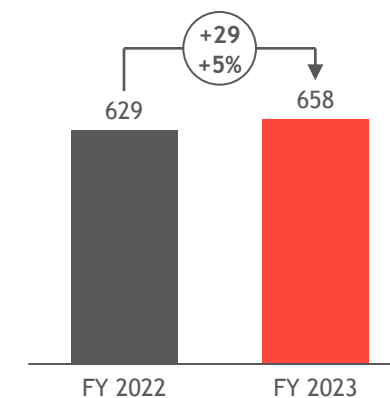
Indebitamento netto* / EBITDA



Capitalizzazione di mercato (mln CHF)



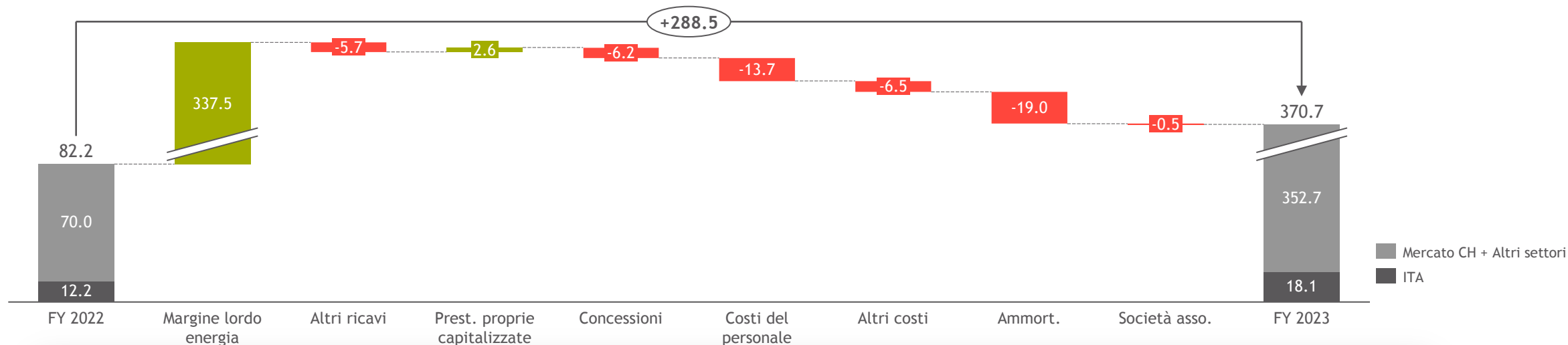
N. di dipendenti



* L'indebitamento netto si attesta a -103 mln CHF (liquidità netta), per questo motivo risultano indici di indebitamento negativi

EBIT

Incremento di +288,5 mln CHF nella composizione del Conto economico



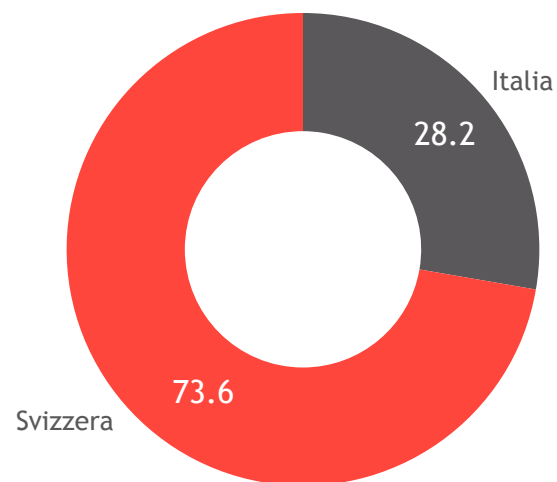
Andamento dell'EBIT

- L'eccellente risultato nel trading internazionale porta a un significativo aumento del **margin lordo**
- Focus strategico su progetti propri implica una riduzione degli **Altri ricavi** (minori proventi dai servizi per terzi)
- Aumento **prestazioni proprie capitalizzate** grazie agli investimenti in Svizzera (tra cui per il rinnovo della centrale di Robbia)
- La maggiore produzione (ca. 115 GWh) e remunerazioni in funzione dei prezzi di mercato fanno aumentare i **costi di concessione**
- **Sviluppo dei costi del personale**, dovuto tra l'altro all'aumento del numero di dipendenti
- Aumento **Altri oneri** dettato, tra l'altro, da accantonamento per smantellamento Centrale Lietha e aumento costi amministrativi e IT
- Rettifiche di valore più elevate per gli impianti di produzione in Svizzera e in Italia portano a un aumento degli **ammortamenti**.

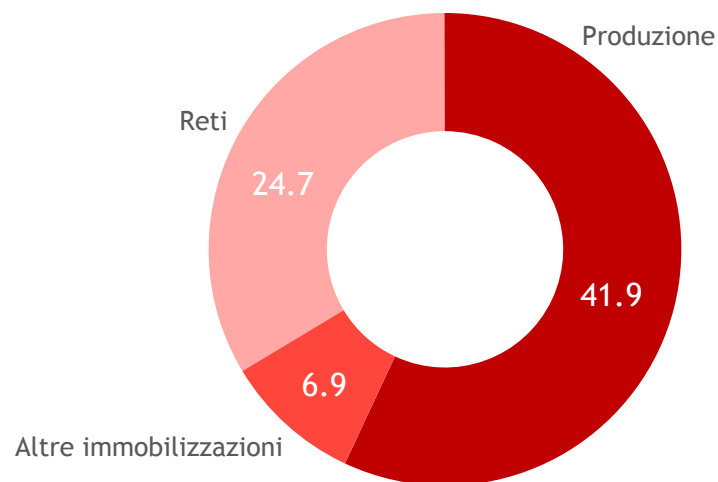
CAPEX

Investimenti per un valore di 102 mln CHF; di cui 72% in Svizzera

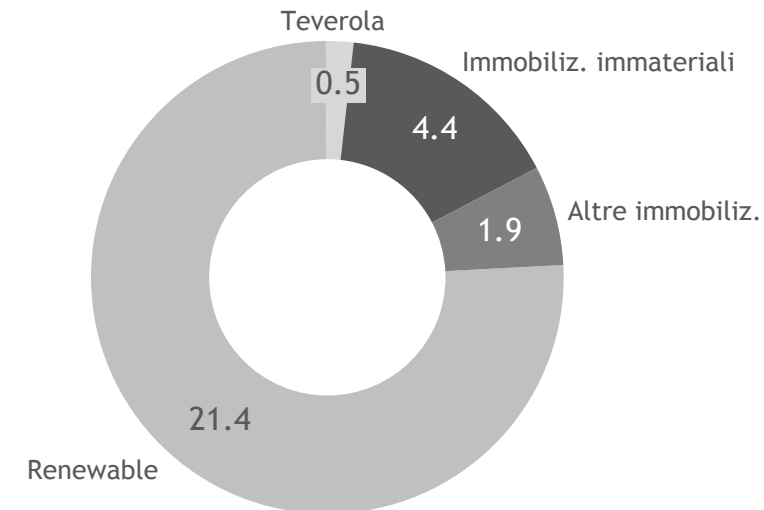
Totale 102 mln CHF (2022: 89 mln CHF)



Svizzera 74 mln CHF (2022: 63 mln CHF)



Italia 28 mln CHF (2022: 26 mln CHF)



Svizzera (+17% risp. al 2022)

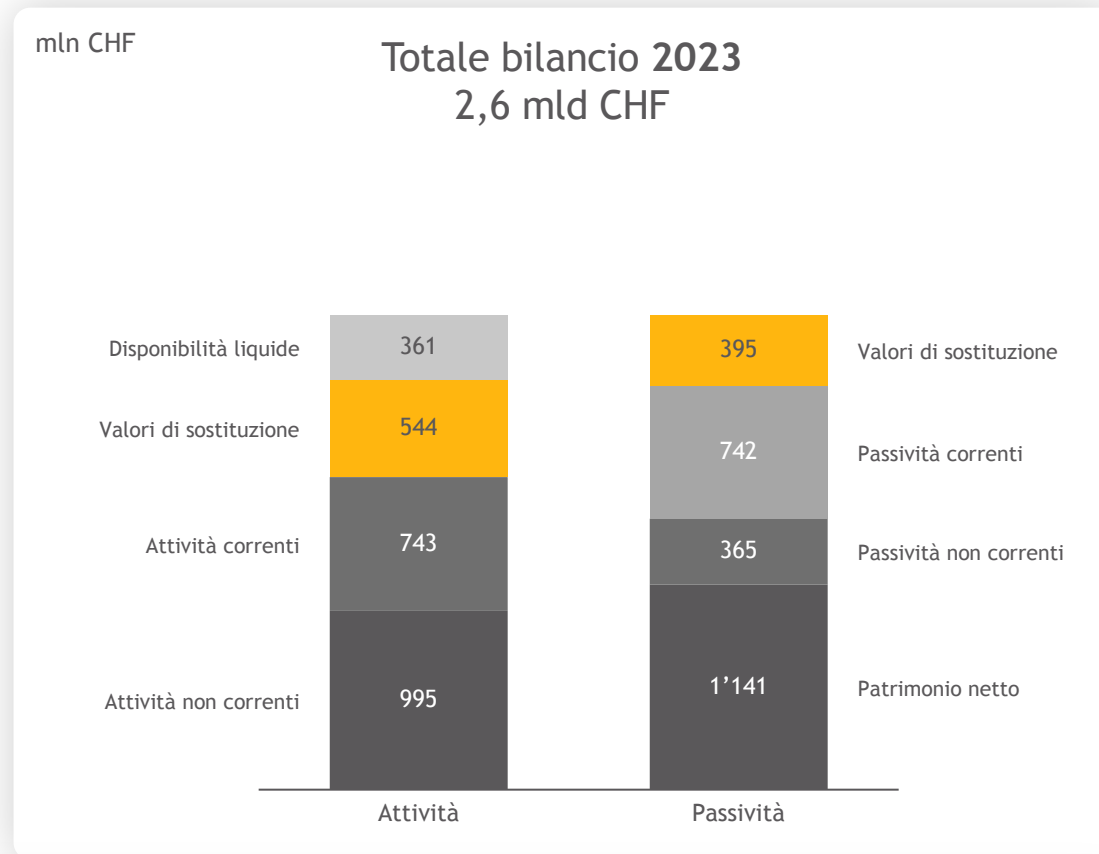
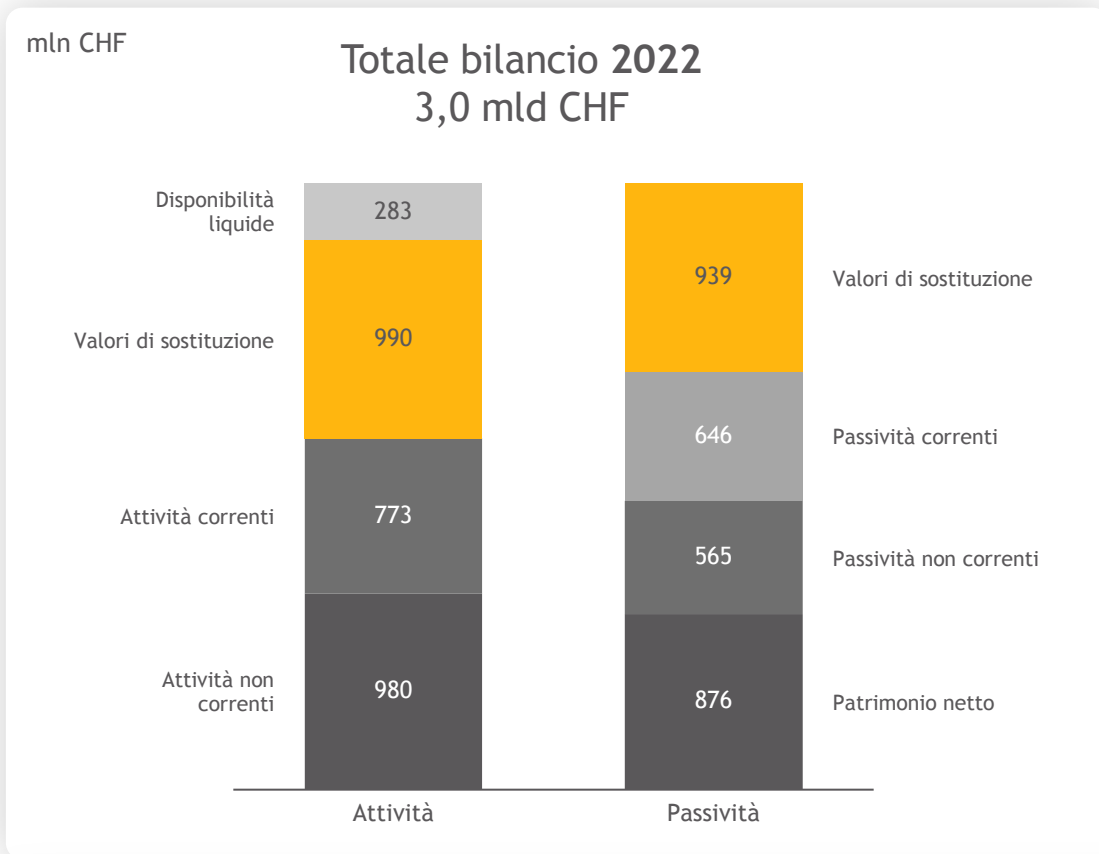
- Investimenti a livello costante nella rete
- Produzione con elevati investimenti nella Valposchiavo per il rinnovo generale della Centrale Robbia

Italia (+8% risp. al 2022)

- Principalmente con investimenti nelle energie rinnovabili nel settore Renewable
- Immobilizzazioni immateriali determinate da investimenti in software

Bilancio

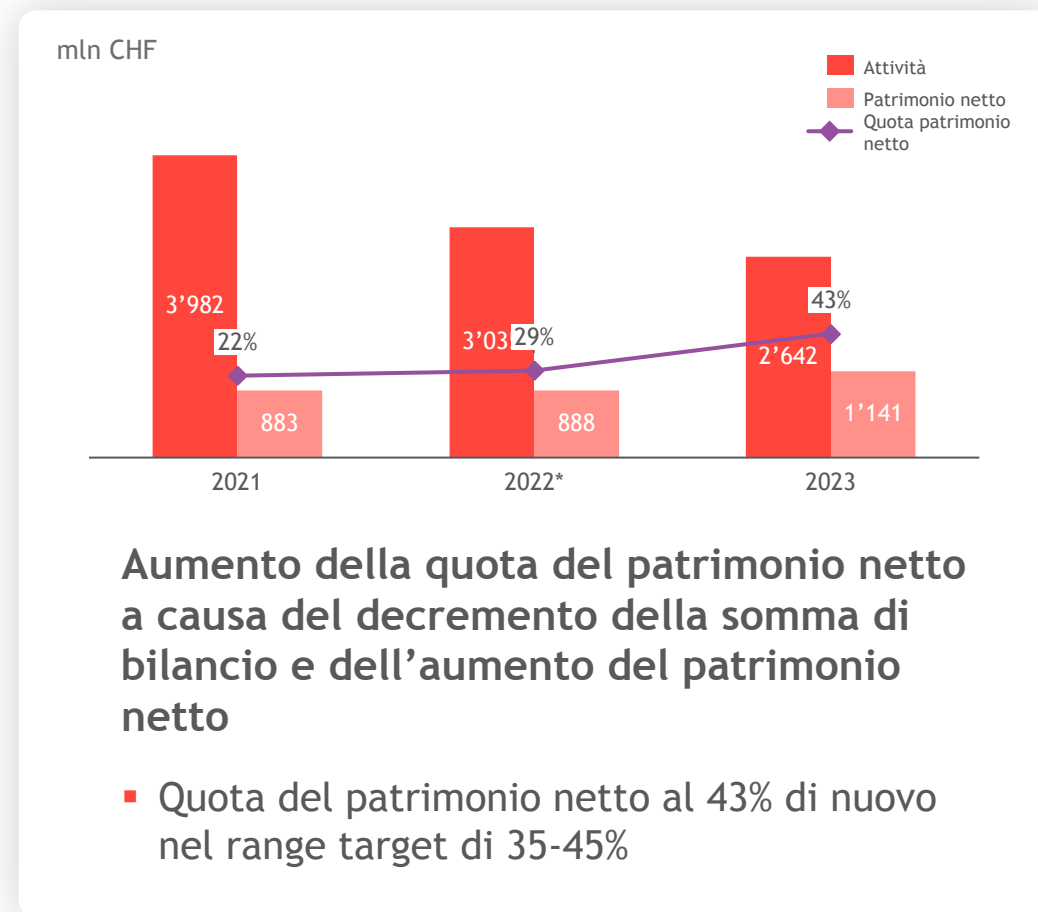
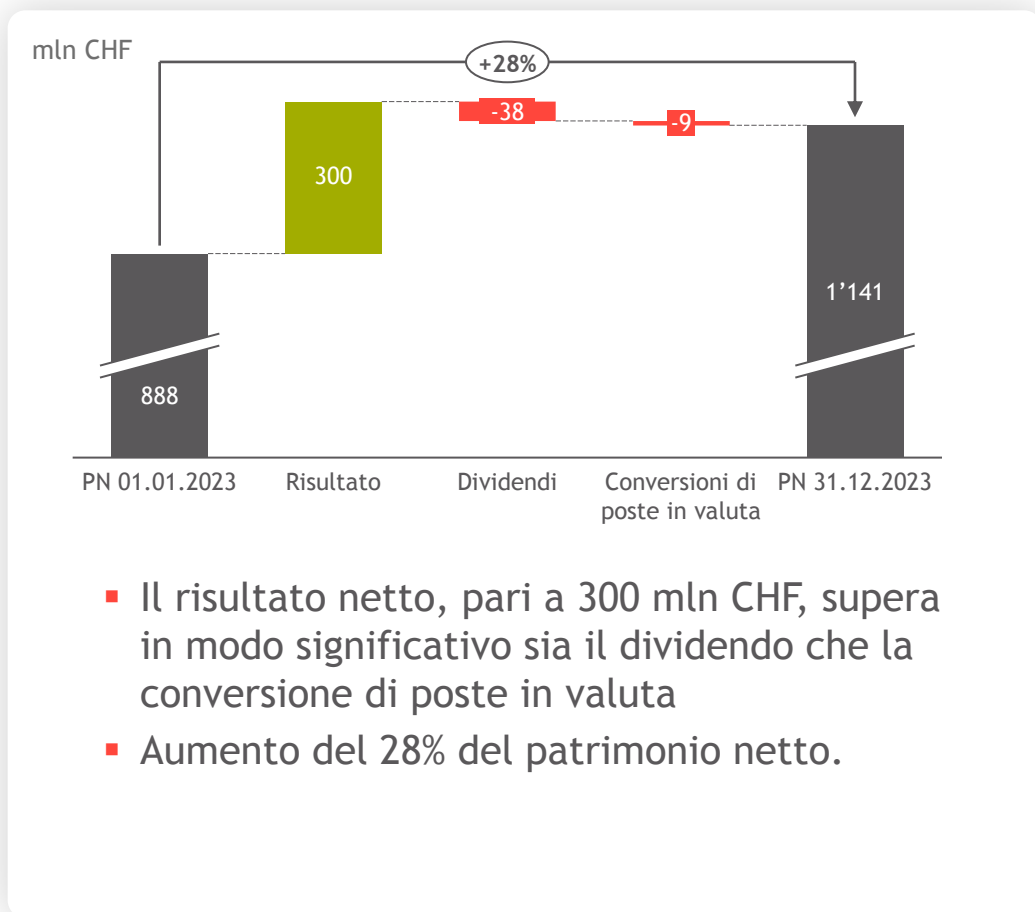
Contrazione del bilancio a causa dei prezzi dell'energia



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

Patrimonio netto

Rafforzamento del patrimonio netto (+253 mln CHF / +28%)



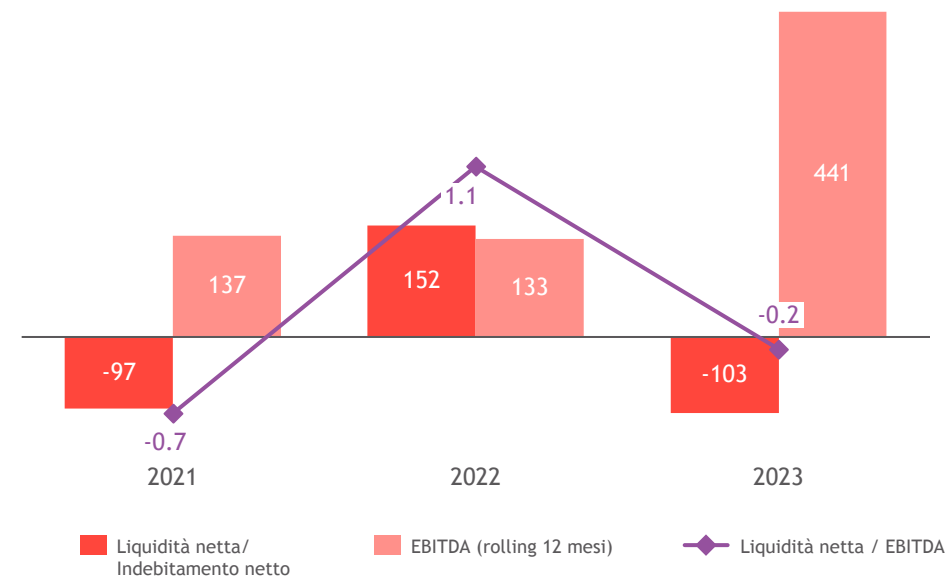
*restated

Liquidità netta/Indebitamento netto

Liquidità netta grazie al forte cash flow da attività operativa

mln CHF	2022	2023
Disponibilità liquide	283	361
+ titoli e depositi vincolati	36	189
./. Passività finanziarie	469	447
./. Interessi passivi	2	-
Indebitamento netto*	+152	-103

mln
CHF



* La liquidità netta è indicata con segno negativo

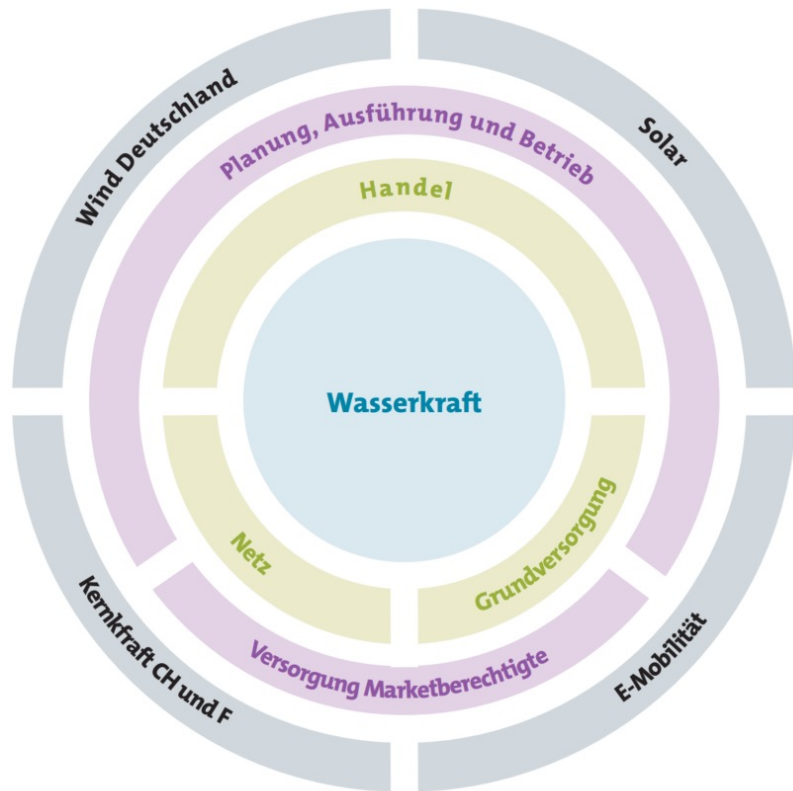
Riduzione dell'indebitamento netto a una liquidità netta, grazie soprattutto all'elevato risultato netto dell'esercizio.



Prospettive

Prospettive Mercato Svizzera

Unità strategiche



Produzione

- Progetti di impianti come la Centrale Chlus vengono promossi attivamente
- Realizzazione di grandi impianti fotovoltaici e di grandi impianti di terzi con particolare attenzione all'energia elettrica invernale

Reti di distribuzione

- Approvvigionamento stabile, affidabile
- Manutenzione ed espansione rete con forte orientamento al futuro
- Roll-out degli smart meter

Trading

- Utilizzo ottimale della produzione propria, dell'energia da partecipazioni e dei contratti a lungo termine.
- Acquisto e rivendita di energia elettrica e altre commodity

Pianificazione degli investimenti 2024

Progetti selezionati di Produzione e Reti nei Grigioni



Produzione 2023 (GWh)
46 mln CHF

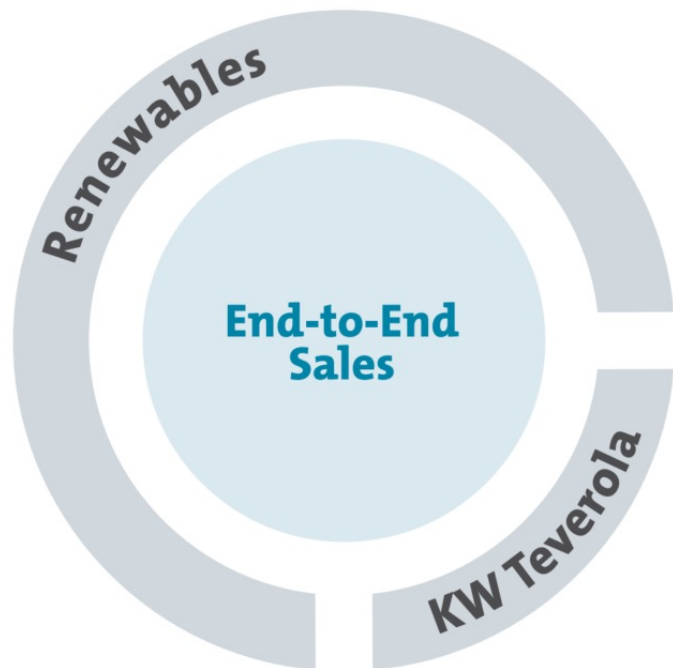


Potenza installata (MW)
43 mln CHF



Prospettive Mercato italia

Unità strategiche



Vendita end-to-end

- Crescita costante delle vendite di elettricità e gas ai clienti PMI
- Ulteriore sviluppo di servizi innovativi a valore aggiunto per differenziarsi dalla concorrenza

Renewable

- Espansione del parco di produzione rinnovabile. In particolare, impianti fotovoltaici ed impianti di energia eolica onshore
- Proseguono i lavori della centrale con sistema di pompaggio di Campolattaro

Centrale Teverola

- Garanzia della stabilità della rete nella regione Centro Sud
- Mantenimento di un esercizio redditizio

Progetti selezionati di Repower Italia

Pipeline completa di progetti

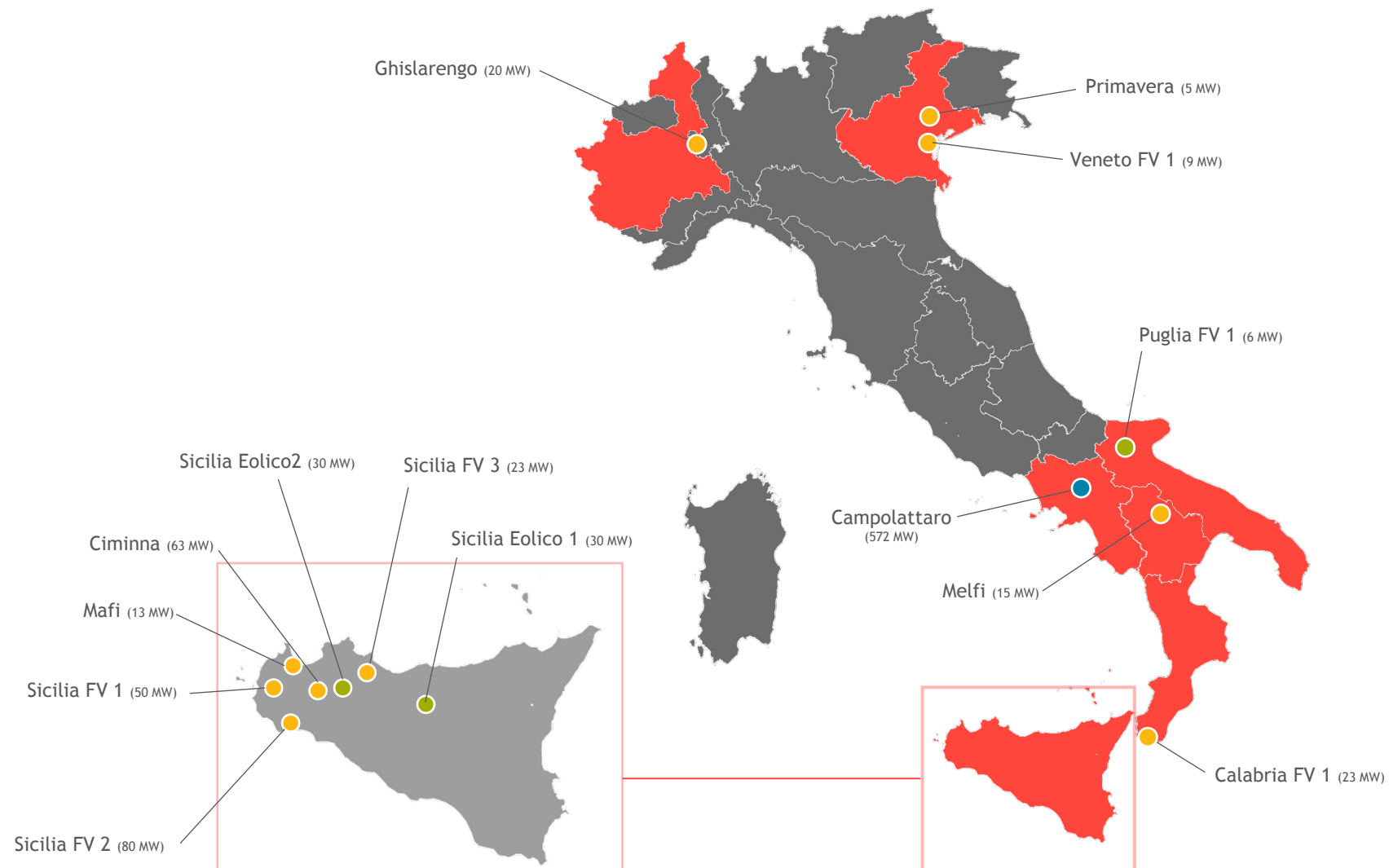
- Eolico
- Fotovoltaico
- Idroelettrico

approvati

Ghislarengo	20 MW
Ciminna	63 MW
Mafi	13 MW
Primavera	5 MW
Melfi	15 MW

in fase di approvazione

Sicilia FV 1	50 MW
Sicilia FV 2	80 MW
Sicilia FV 3	23 MW
Sicilia Eolico 2	30 MW
Veneto FV 1	9 MW
Campolattaro	572 MW
Calabria FV 1	23 MW
Sicilia Eolico 1	30 MW
Puglia FV 1	6 MW



Trend di mercato e regolamentazione statale

Tendenza al ribasso del mercato dell'elettricità, decisioni politiche lungimiranti

Prezzi Swissix
Swissix Preise
(Baseload)



Fonte: EPEX

Mercato dell'energia elettrica

- I prezzi di mercato sono in calo e la volatilità è ancora elevata. Aspettative di prezzo a un livello inferiore.
- **Hedging/Copertura rischi** della produzione propria: Repower è completamente coperta per il 2024. Alto tasso di copertura per il 2025.

Regolamentazione

- **Votazione della legge sull'elettricità:** sostegno a investimenti in rinnovabili, più elettricità invernale
- **Accordo con l'UE sull'energia elettrica:** accesso al mercato interno europeo, liberalizzazione del mercato dell'energia elettrica

120 anni di Repower

Festeggiamo il nostro anniversario



«Strom Werke Menschen»
Il libro sui primi 120
anni di Repower



Repower ti dà una mano
Una dozzina di progetti di
volontariato nel Cantone



Riapertura della Centrale Robbia
Giornata delle porte aperte



Domande

Programma

I prossimi appuntamenti

Appuntamenti

15 maggio 2024	Assemblea generale a Landquart
3 settembre 2024	Pubblicazione dei risultati semestrali
9 aprile 2025	Conferenza stampa di bilancio



GRAZIE PER L'ATTENZIONE

9 aprile 2024

REPOWER
Unsere Energie für Sie.