



# Bilanzmedienkonferenz Geschäftsjahr 2024

9. April 2025

# Bilanzmedienkonferenz - Geschäftsjahr 2024

## Ablauf

- **Rückblick Geschäftsjahr 2024** Roland Leuenberger, CEO
- **Finanzen Geschäftsjahr 2024** Lorenzo Trezzini, CFO
- **Ausblick** Roland Leuenberger, CEO
- **Fragen**
- **Nächste Termine**

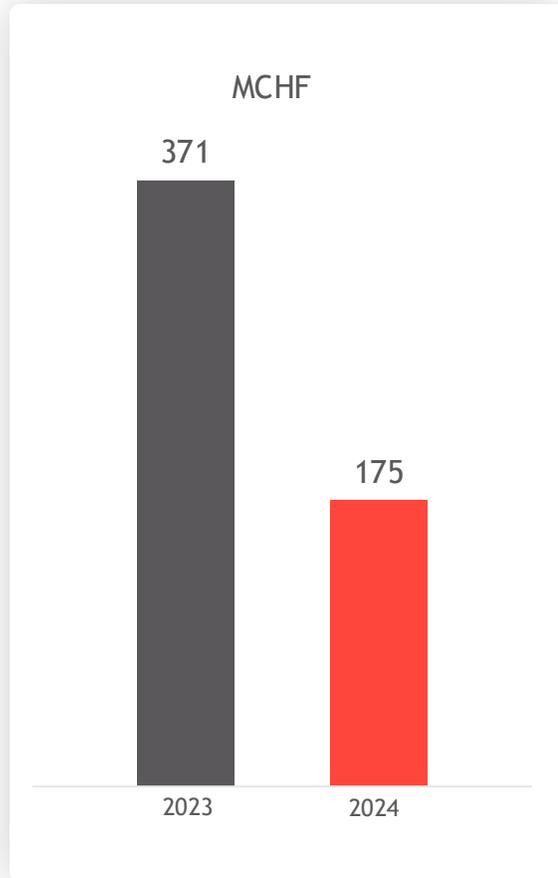


# Rückblick Geschäftsjahr 2024

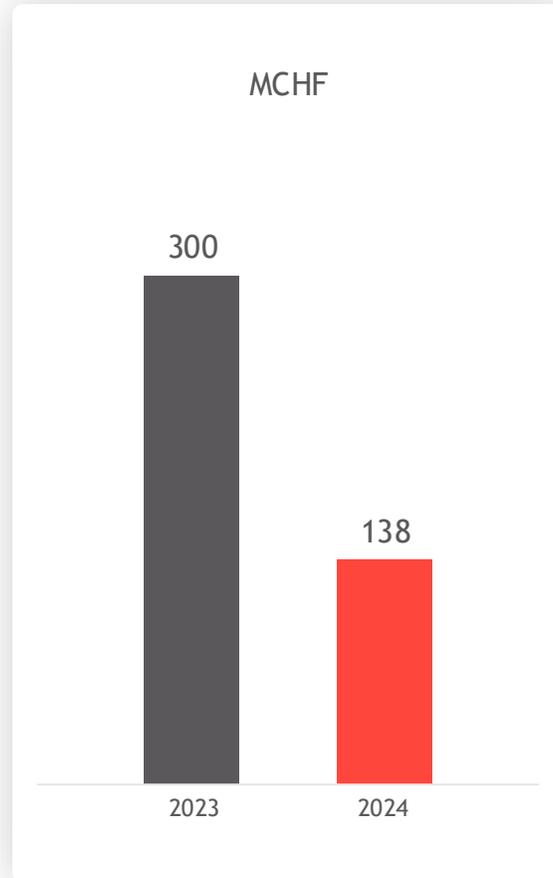
# Rückblick Geschäftsjahr 2024

Sehr gutes Finanzergebnis nach ausserordentlichem Vorjahr

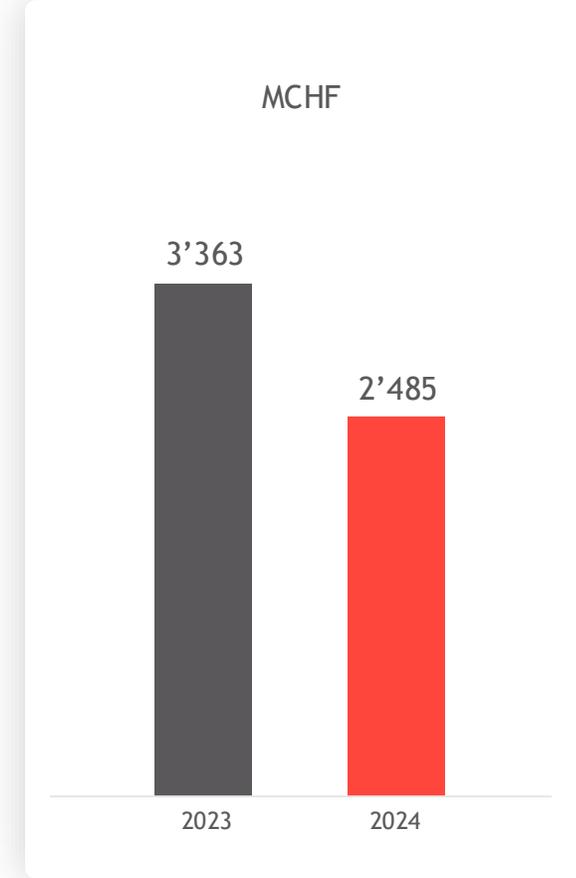
EBIT



Gruppengewinn



Gesamtleistung



# Rückblick Geschäftsjahr 2024

## Highlights



### Trading

Grösster Ergebnisertrag kommt erneut aus dem internationalen Handelsgeschäft



### Stromproduktion

Gesamtproduktion ist mit insgesamt 2'639 GWh (inkl. Beteiligungen) überdurchschnittlich



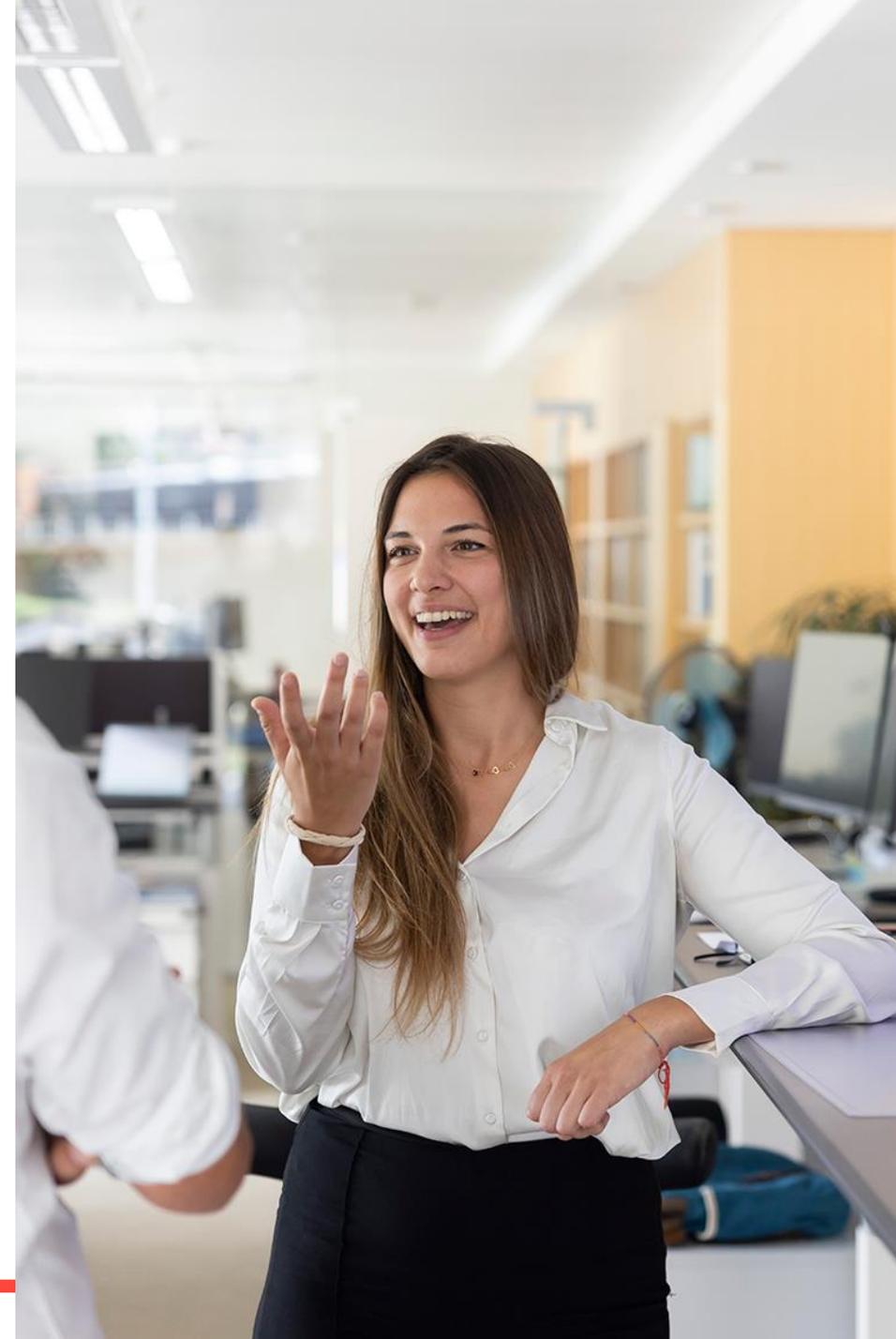
### Investitionen

79 Mio. CHF investiert, davon 26 Mio. in erneuerbare Produktionsanlagen und 28 Mio. in die Netzinfrastruktur



### Wertschöpfung

Kanton und Gemeinden profitieren von starker Repower



# Stromproduktion 2024

Produktion war überdurchschnittlich

- Wasserkraft: 1'558 GWh
- Windkraft: 214 GWh
- PV: 53 GWh
- Thermisch: 524 GWh
- Kernkraft (Beteiligung): 290 GWh



2'639

Gigawattstunden (GWh)

Eigenproduktion (inkl. Beteiligungsenergie)

- Gesamte Eigenproduktion (Inkl. Beteiligungsenergie) stieg um 14 Prozent
- Gute hydrologische Bedingungen, ungünstige Windverhältnisse
- Wiedereröffnung Kraftwerk Robbia, Inbetriebnahme Solarpark Melfi (IT)
- Teverola: Nachfrage nach Regelenergie in Italien ist weiterhin gering

# Wertschöpfung im Kanton Graubünden

## Kanton und Gemeinden profitieren von starker Repower

- 567 Mitarbeitende mit Arbeitsplatz in Graubünden verdienen zusammen 55 Millionen CHF
- Arbeitsaufträge über 25 Millionen CHF für Bündner Unternehmen
- Wasserzinsen und übrige Konzessionsleistungen in Höhe von 22 Millionen CHF
- 18 Millionen CHF Steuern für Kanton und Gemeinden
- Öffentliche Abgaben Grundversorgung 4,5 Millionen CHF
- 4 Millionen CHF für Energierücklieferer
- 800'000 CHF für Sponsoring in Graubünden



# Ausbau und Erhalt der Erneuerbaren

## Investitionen in die Energiewende



### Produktion

- KW Robbia, Gesamterneuerung
- KW Ferrera, KW Papierfabrik, KW Klosters, KW Campocogno, Erneuerungen
- Wasserfassung Miralago, Sanierung
- Solarpark Melfi (IT), Inbetriebnahme
- KW Morteratsch AG und Repower Renewable, sämtliche Anteile übernommen

→ Total Investitionen Produktionsanlagen 26 Mio. CHF  
(ohne KW Morteratsch und Repower Renewable)



### Netz

- Verkabelung Laax, Freileitung ersetzt
- UW Tavanasa, Gesamterneuerung
- Smartmeter, Rollout bis 2027
- 624 neue Solaranlagen ans Repower-Verteilnetz integriert mit mehr als 10 MW Gesamtleistung
- Viele kleinere Erneuerungen und Netzverstärkungen in allen Regionen

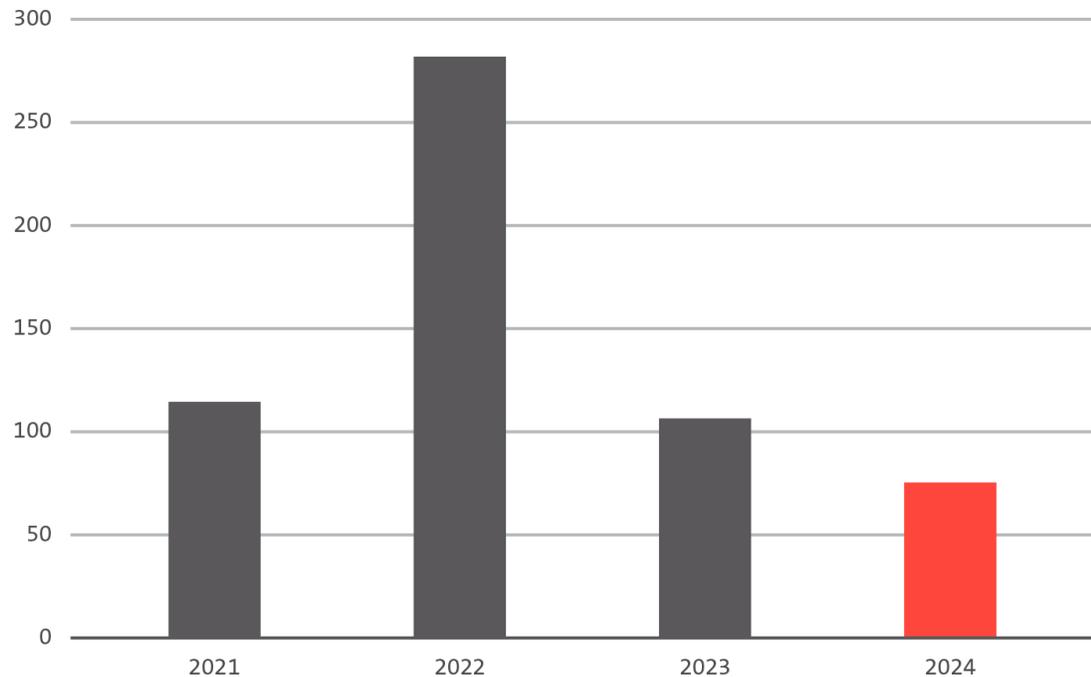
→ Total Investitionen Netzinfrastruktur 28 Mio. CHF

# Internationaler Handel

## Erfolgreiche Absicherungsstrategie der eigenen Wasserkraft

### Stromlieferungen 2024 im Schweizer Intraday-Handel

€/MWh



Quelle Swissix

- Die **Absicherungsstrategie** von Repower erzielte in einem Umfeld sinkender Stromhandelsgrosspreise sehr gute Ergebnisse
- Die **Energiepreise** an den Strombörsen verzeichnen 2024 einen rückläufigen Trend
- Markante Zunahme von Stunden mit **negativen Strompreisen** (starke Wasserkraftproduktion und gestiegene PV-Produktion)

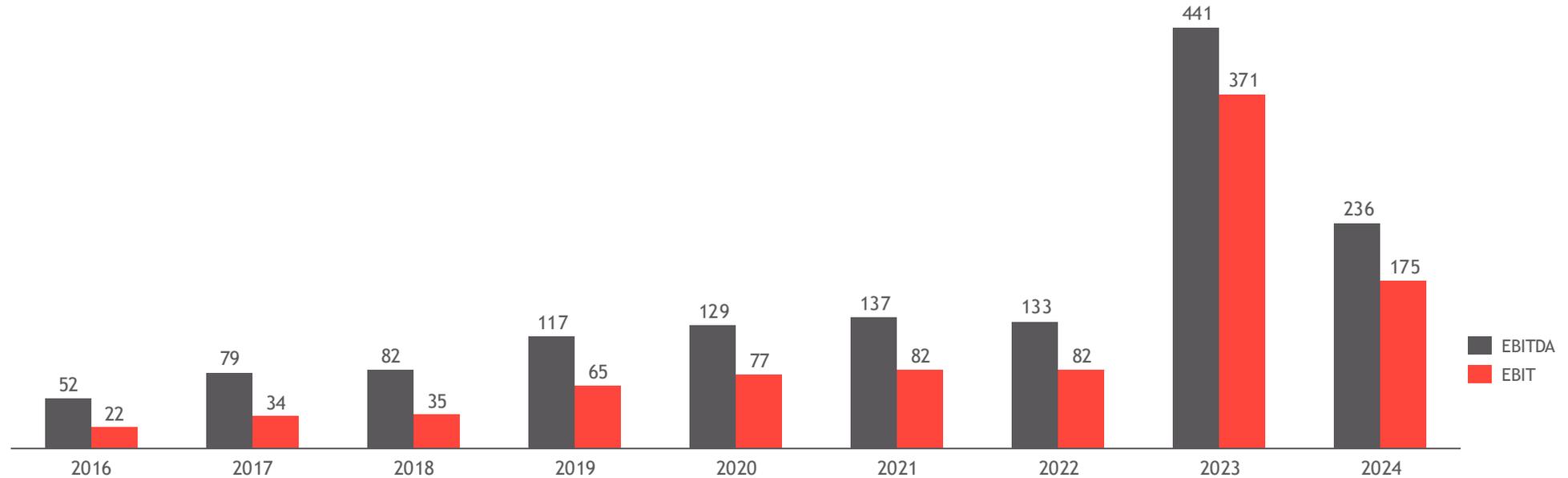


# Finanzen Geschäftsjahr 2024

# EBIT/EBITDA - Historische Entwicklung

Repower mit einem sehr starken Geschäftsergebnis im 2024

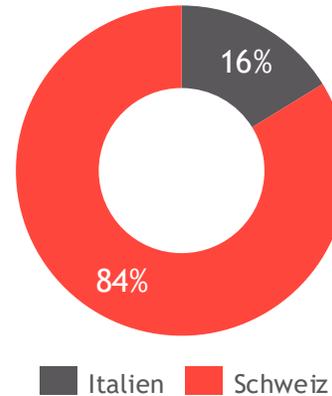
MCHF



- Nach dem ausserordentlichen Ergebnis 2023 konnte erneut ein **überdurchschnittliches Resultat** erzielt werden
- Hohe **Absicherungspreise** und eine überdurchschnittlich hohe **Produktion**, haben massgeblich zum sehr guten Ergebnis beigetragen

# Operatives Ergebnis - EBIT nach Märkten

Weiterhin ein signifikanter Ergebnisbeitrag aus der Schweiz



Markt Schweiz\* (-205,9 MCHF vs. VJ; -58%)

- EBIT Schweiz auf sehr hohem Level, jedoch erwartungsgemäss deutlich tiefer als im Vorjahr
- Weiterhin sehr starkes Ergebnis im internationalen Handelsgeschäft

Markt Italien (+10,4 MCHF vs. VJ; +57%)

- EBIT in Italien übertrifft das Niveau des Vorjahres
- Positive Entwicklung der Bruttomarge im Vertriebsgeschäft

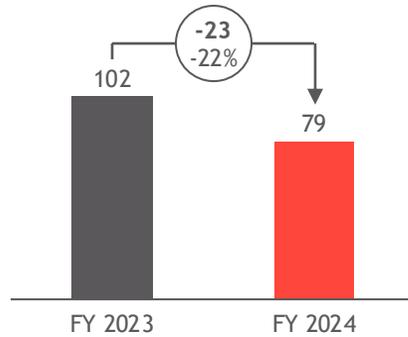
**Beide Länder übertreffen die Zielvorgaben**

\* inkl. Übrige Segmente

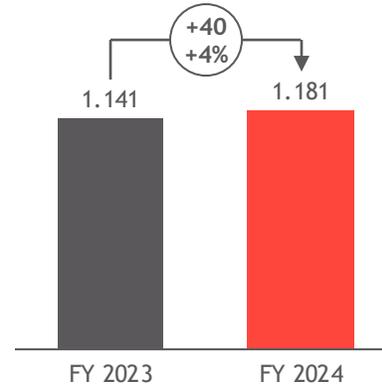
# Performance Kennzahlen

## Überblick

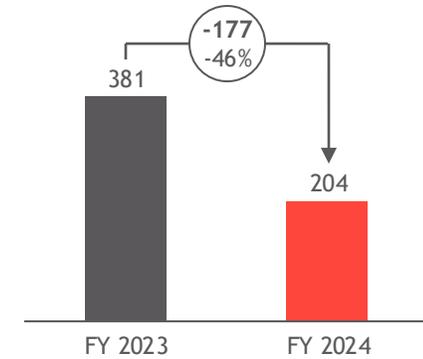
### CAPEX (MCHF)



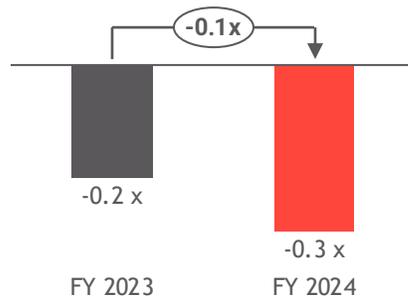
### Eigenkapital (MCHF)



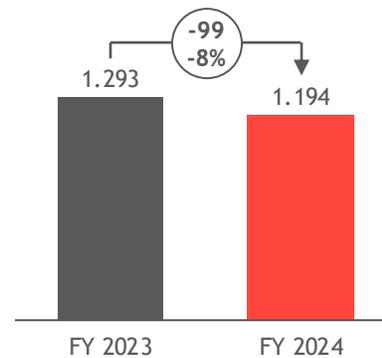
### Cashflow - Operation (MCHF)



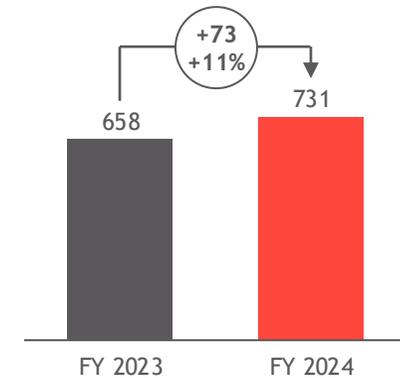
### Nettoverschuldung\* / EBITDA



### Marktkapitalisierung (MCHF)



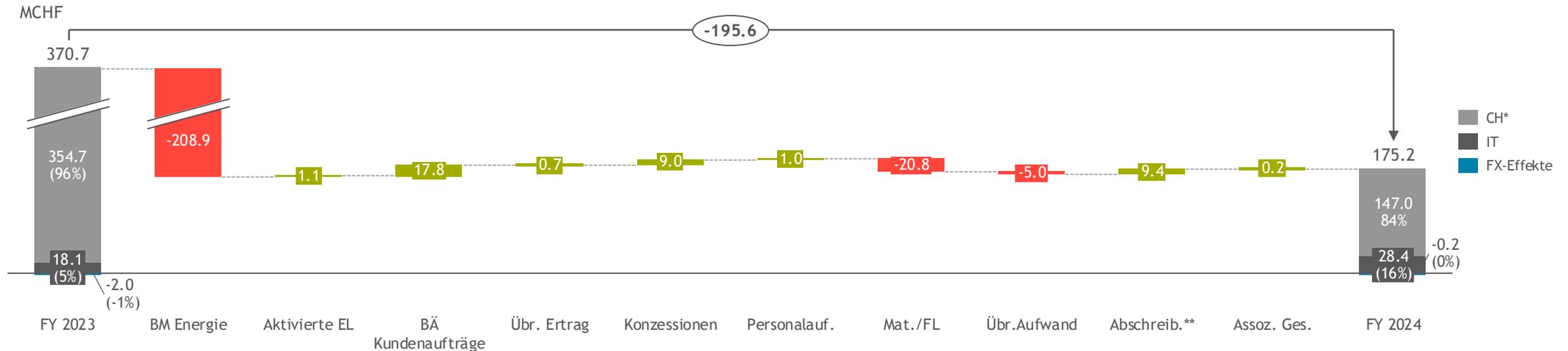
### Anzahl Mitarbeitende



\* Nettoverschuldung liegt bei -80 MCHF (Nettoliquidität), daher resultieren negative Werte für die Verschuldungsratio

# EBIT entlang der Erfolgsrechnung

Rückgang von 195,6 MCHF



- Klarer Rückgang der **Energie-Bruttomarge** im Vergleich zum **ausserordentlichen Ergebnis 2023**
- Höhere **aktivierte Eigenleistungen** bei Stromnetz und Produktionsanlagen
- Zunahme von noch nicht abgeschlossenen Kundenaufträgen
- Preisbedingte tiefere **Konzessionsentschädigungen** an Gemeinden
- Projektbedingte Zunahmen für **Material und Fremdleistungen** in Italien
- Bildung von Rückstellungen für Anlagen treiben den **übrigen Aufwand**
- Im Vergleich zum Vorjahr, tiefere **Abschreibungen und Wertanpassungen** bei Kraftwerken

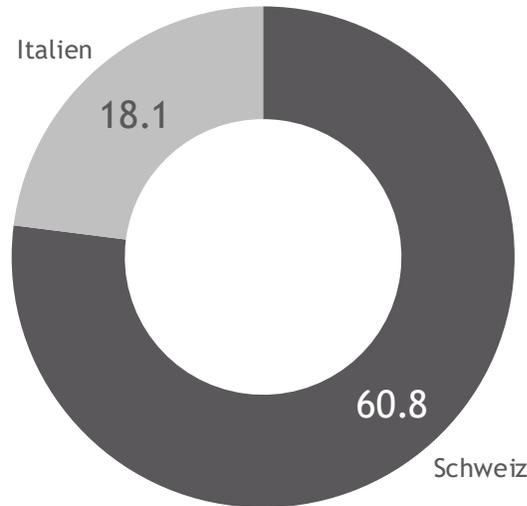
\*Schweiz inkl. Corp. Center

\*\*Abschreibungen und Wertanpassungen

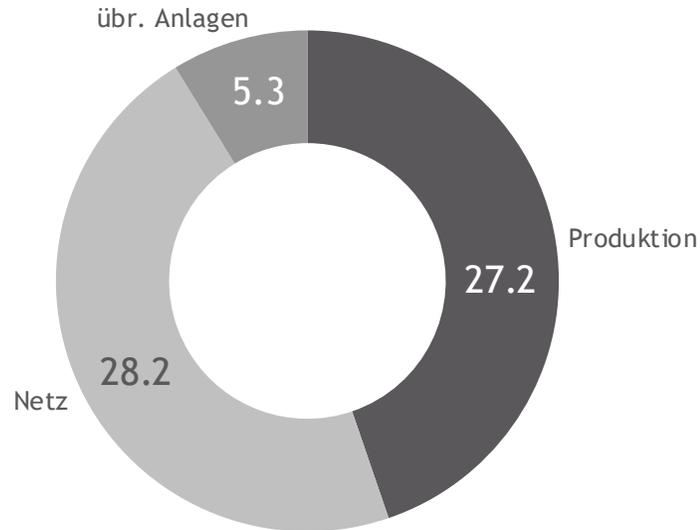
# Substanzielle Investitionen

Investitionsausgaben von über 78 MCHF; davon 77% in der Schweiz

Total 78,9 MCHF (VJ 101,8 MCHF)



Schweiz 60,8 MCHF (VJ 73,6 MCHF)



Italien 18,1 MCHF (VJ 28,2 MCHF)



Schweiz (-17% / MCHF -12,8 vs. VJ)

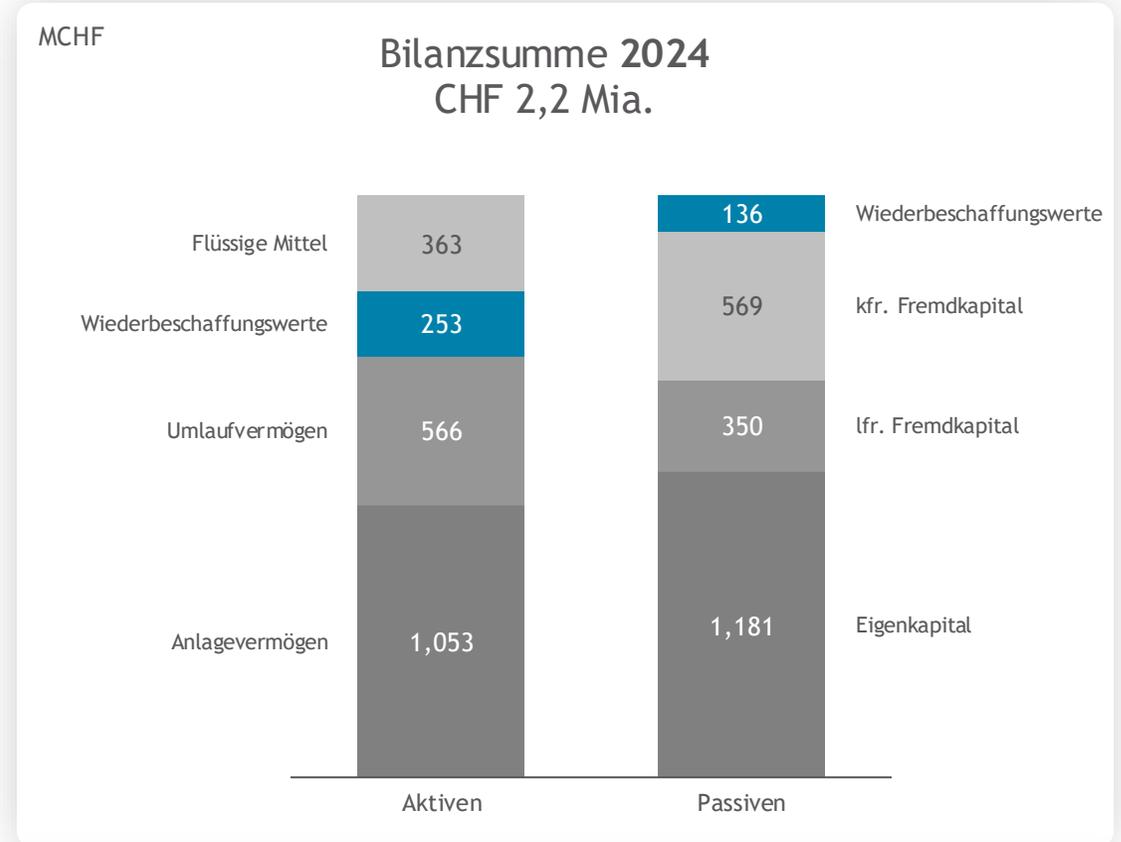
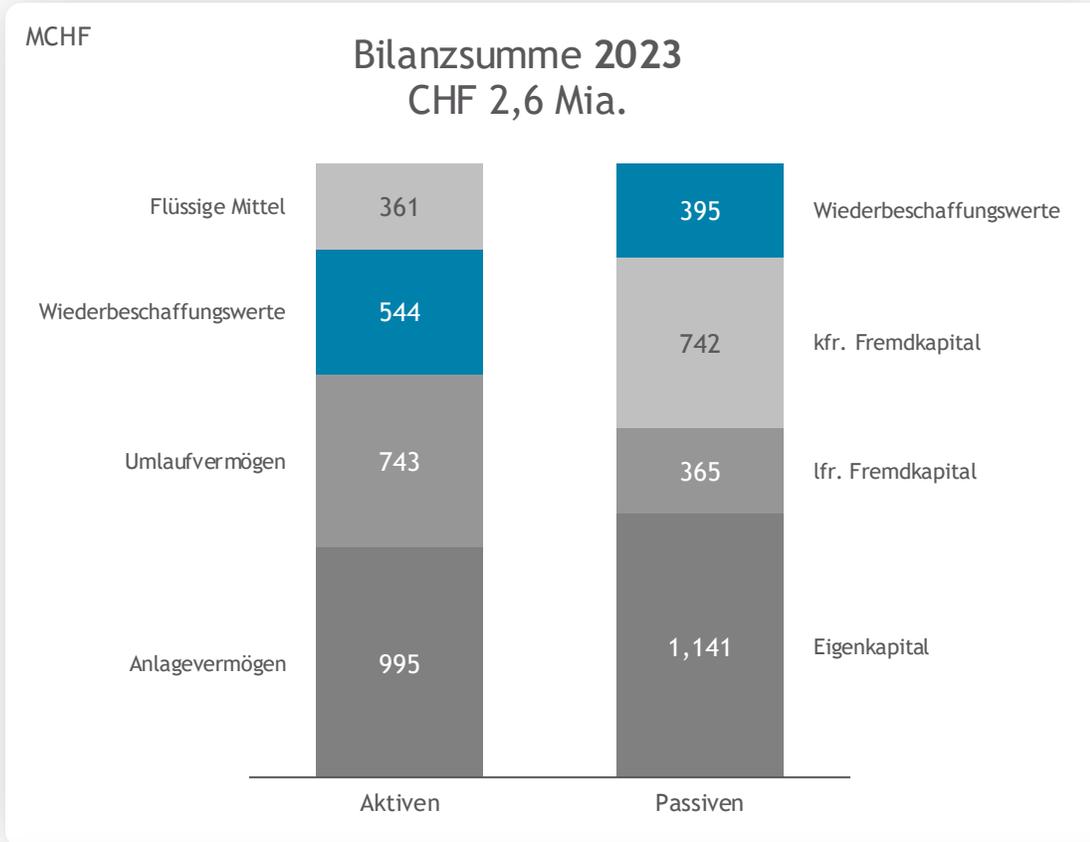
- Investitionen im **Netz** gestiegen u.a. aufgrund des Smart Meter Rollouts
- **Produktion** im Vergleich zum Vorjahr auf tieferem Niveau (2023 hohe Investitionen in der Valposchiavo für die Gesamterneuerung des KW Robbia)

Italien (-35% / MCHF -10,1 vs. VJ)

- Grossteil der Investitionen für erneuerbare Energie im Bereich **Renewable**

# Normalisierung der Bilanzwerte

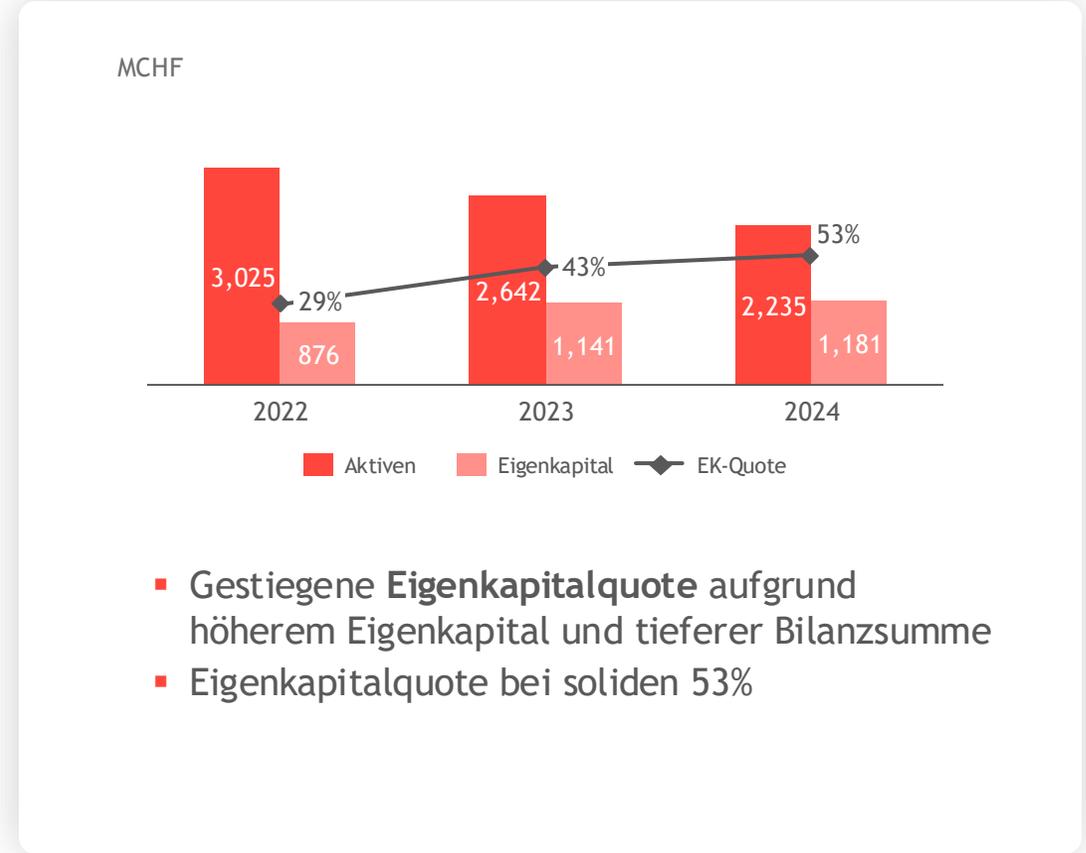
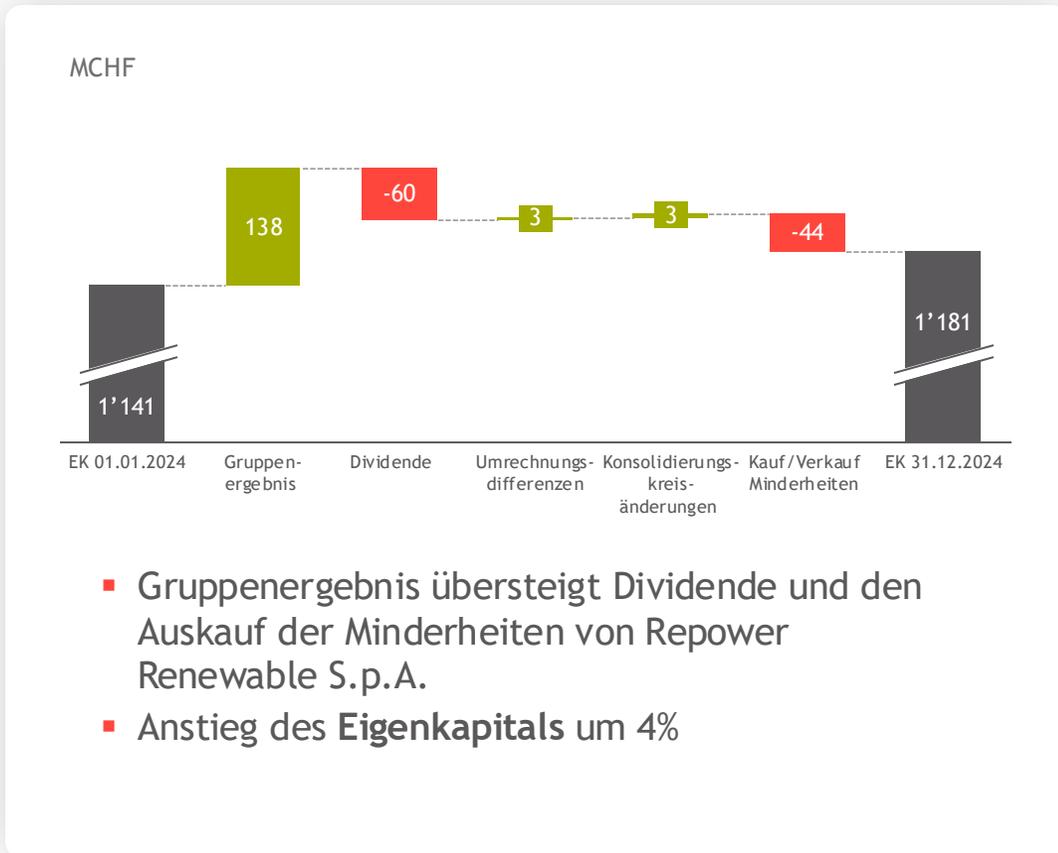
Bilanzverkürzung getrieben durch die Energiepreise



Tiefere Energiepreise führen zur Senkung der Wiederbeschaffungswerte (WBW) und damit der Bilanzsumme

# Stärkung des Eigenkapitals und der Eigenkapitalquote

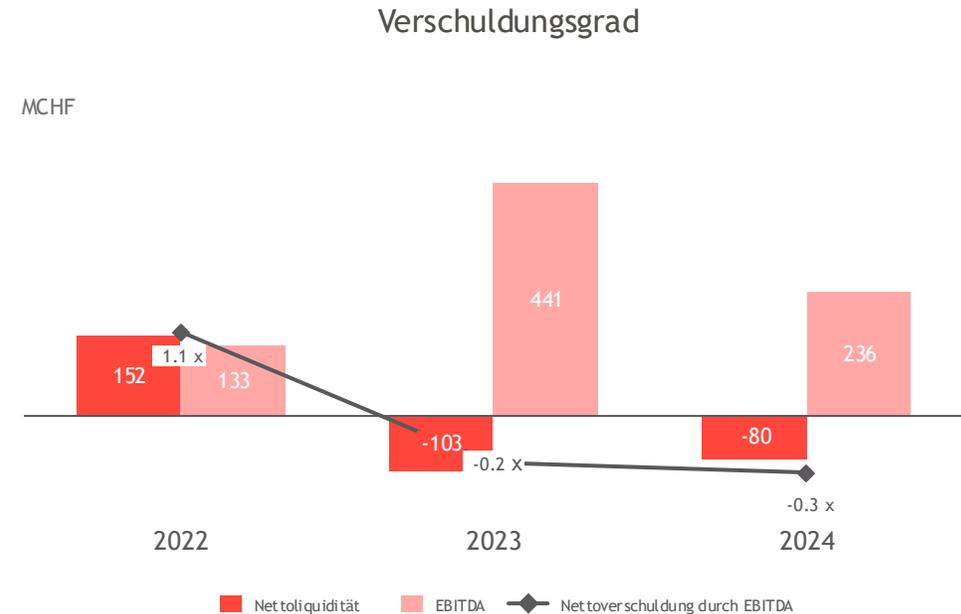
Eigenkapital +40 MCHF



# Nettoliquidität auf hohem Niveau trotz weiterhin hoher Investitionstätigkeit

## Nettoliquidität bei 80 MCHF

MCHF	31.12.2024	31.12.2023
Flüssige Mittel	363	361
+ Festgeldanlagen	3	189
<i>Subtotal</i>	<i>366</i>	<i>550</i>
./. Finanzverbindlichkeiten	285	447
./. Zinsverbindlichkeiten	1	0
<b>Nettoliquidität</b>	<b>80</b>	<b>103</b>

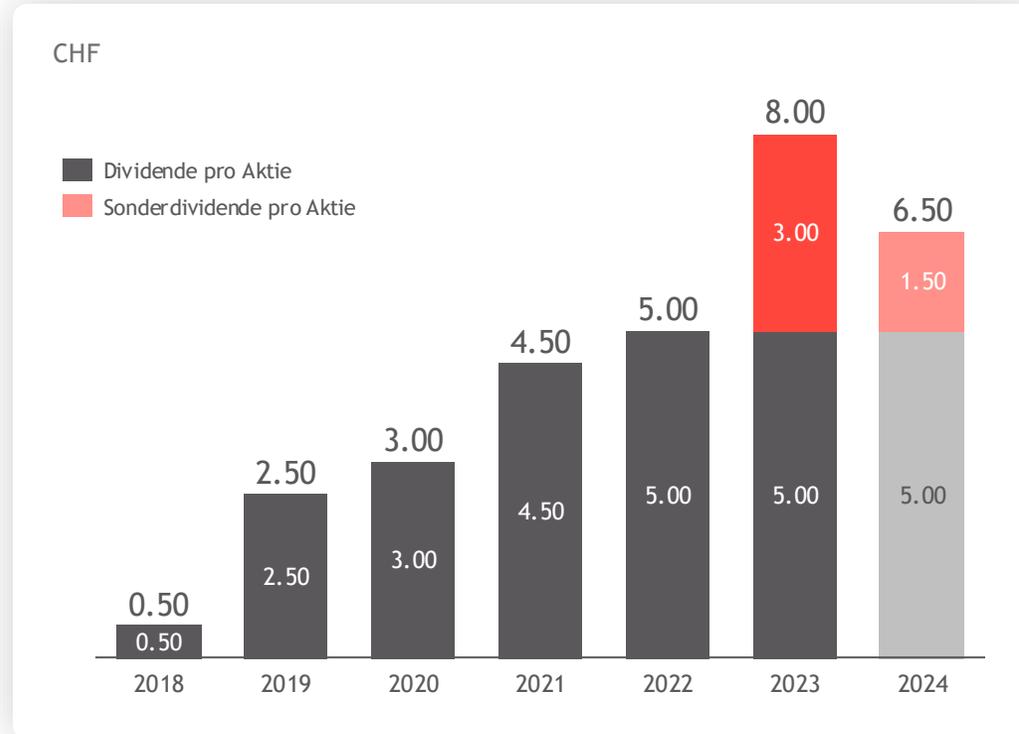


\* Die Nettoliquidität wird mit negativem Vorzeichen dargestellt

- Flüssige Mittel auf Vorjahresniveau
- Moderate Reduktion der Nettoliquidität aufgrund erhöhter Investitionstätigkeiten (Sachanlagen, Immaterielle & Akquisitionen)

# Vorgeschlagene und beantragte Dividende - Geschäftsjahr 2024

Ordentliche Dividende von CHF 5.00 und Sonderdividende von CHF 1.50

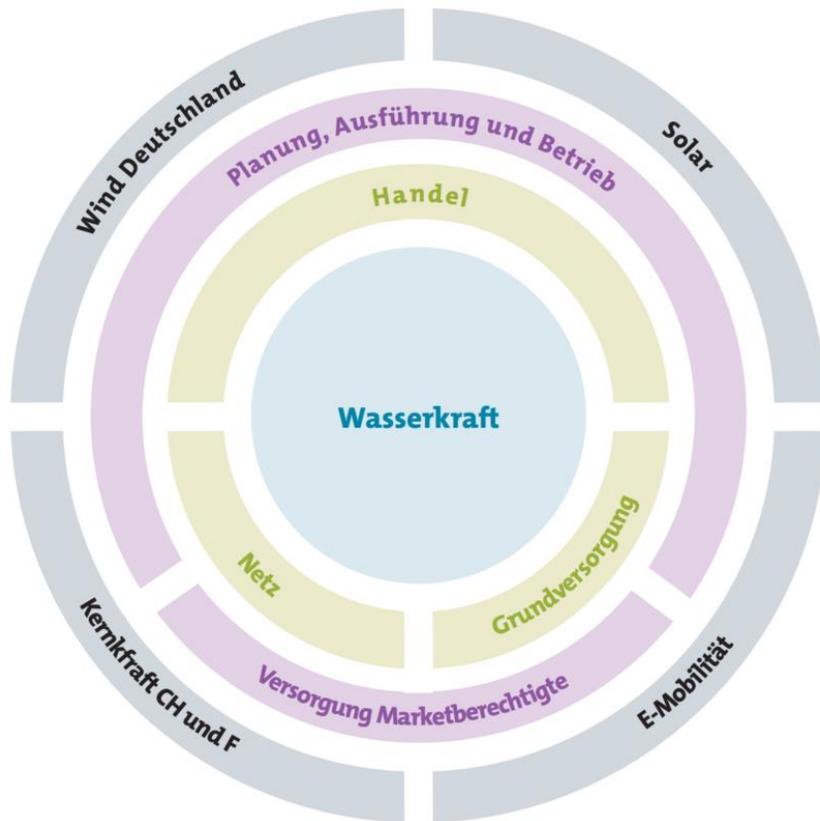




# Ausblick

# Ausblick Markt Schweiz

## Strategische Geschäftseinheiten



### Wasserkraft

- Kanton und Gemeinden werden bei der Umsetzung der Bündner **Wasserkraftstrategie** unterstützt
- Kraftwerk **Chlus** wird vorangetrieben

### Handel

- Bestmögliche Verwertung der **eigenen Produktion**, Beteiligungen und Langfristverträge
- **Beschaffung** und Wiederverkauf von Elektrizität und anderen Commodities

### Netz

- Zukunftsgerichteter Netzunterhalt und **Netzausbau**
- Abschluss Rollout **Smartmeter** bis Ende 2027

### Grundversorgung

- Zuverlässige, **stabile Versorgung** von 48'000 Kundinnen und Kunden
- Bündner Kundinnen und Kunden in der Grundversorgung werden zu **attraktiven Preisen** versorgt

# Investitionsplanung 2025

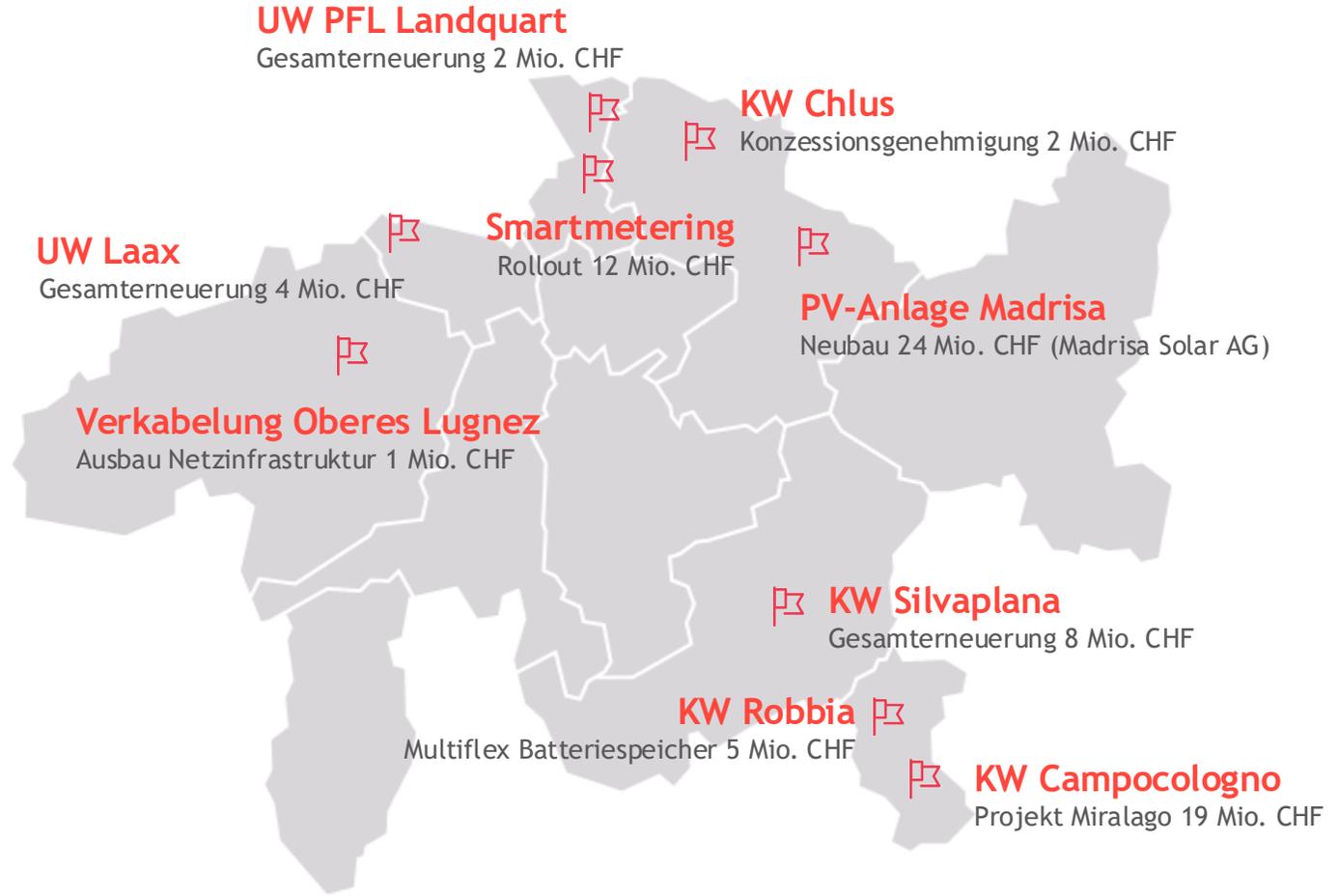
## Ausgewählte Projekte Produktion & Netz in Graubünden



**Produktion/Kraftwerke**  
67 Mio. CHF

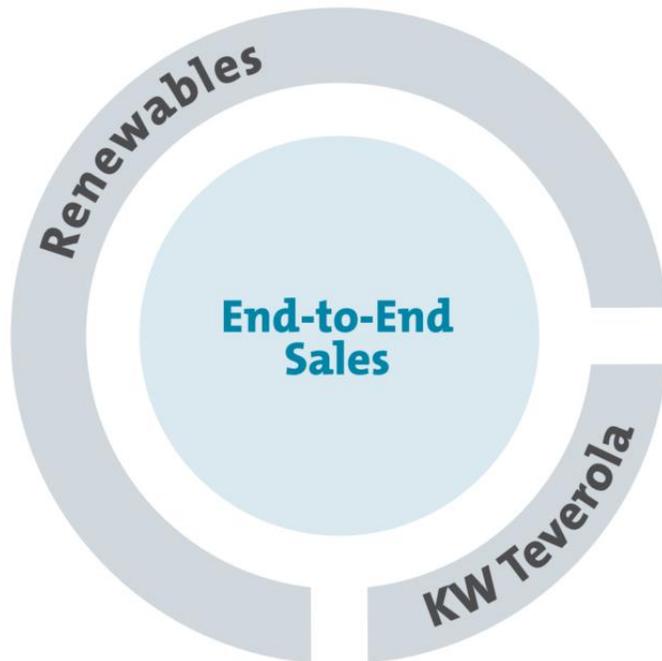


**Netze**  
41 Mio. CHF



# Ausblick Markt Italien

## Strategische Geschäftseinheiten



### End-to-End Sales

- Profitables Wachstum beim Verkauf von Elektrizität und Gas an **KMU-Kunden**
- Weiterentwicklung von innovativen **Value Added Services** zur Differenzierung von Mitbewerbern

### Renewable

- Portfolio an erneuerbaren Produktionsanlagen in ganz Italien ausbauen. Insbesondere **PV-Anlagen** und **Onshore-Windkraft**.
- **Pumpspeicherkraftwerk** Campolattaro wird vorangetrieben

### KW Teverola

- Sicherstellung der **Netzstabilität** in der Region Centro Süd
- Profitablen Betrieb aufrechterhalten

# Repower Renewable - Projektpipeline für neue Kraftwerke

- Windkraft
- Photovoltaik
- Wasserkraft

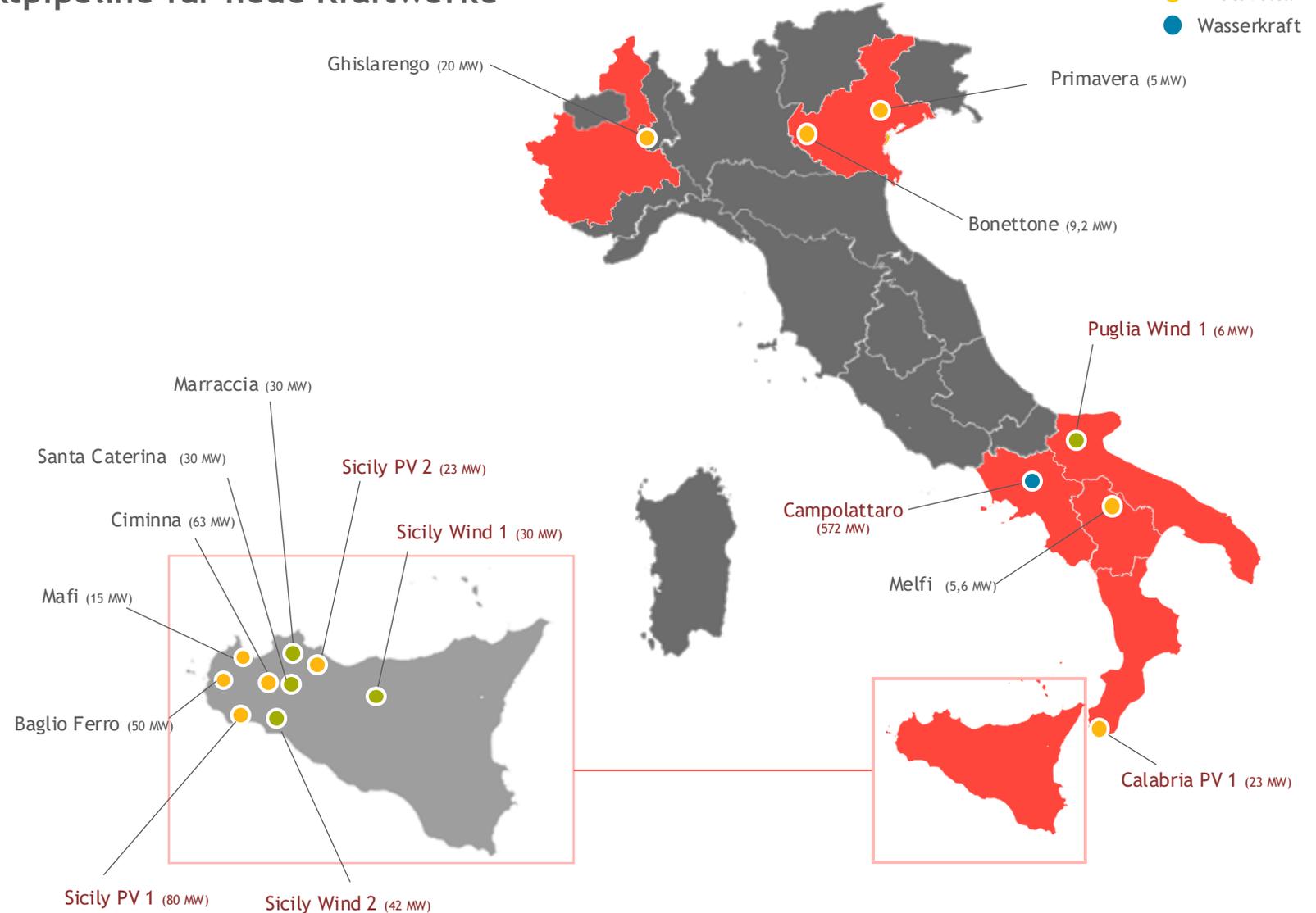
## Genehmigte Projekte

Ciminna PV	67 MW
Ghislarengo PV	20 MW, BESS* 19 MW (im Bau)
Mafi PV	17 MW
Primavera PV	5 MW
Bonettone PV	10 MW
Baglio ferro PV	50 MW, BESS 13 MW
Marraccia Wind	39 MW
Santa Caterina Wind	30 MW, BESS 15 MW

## Im Genehmigungsprozess

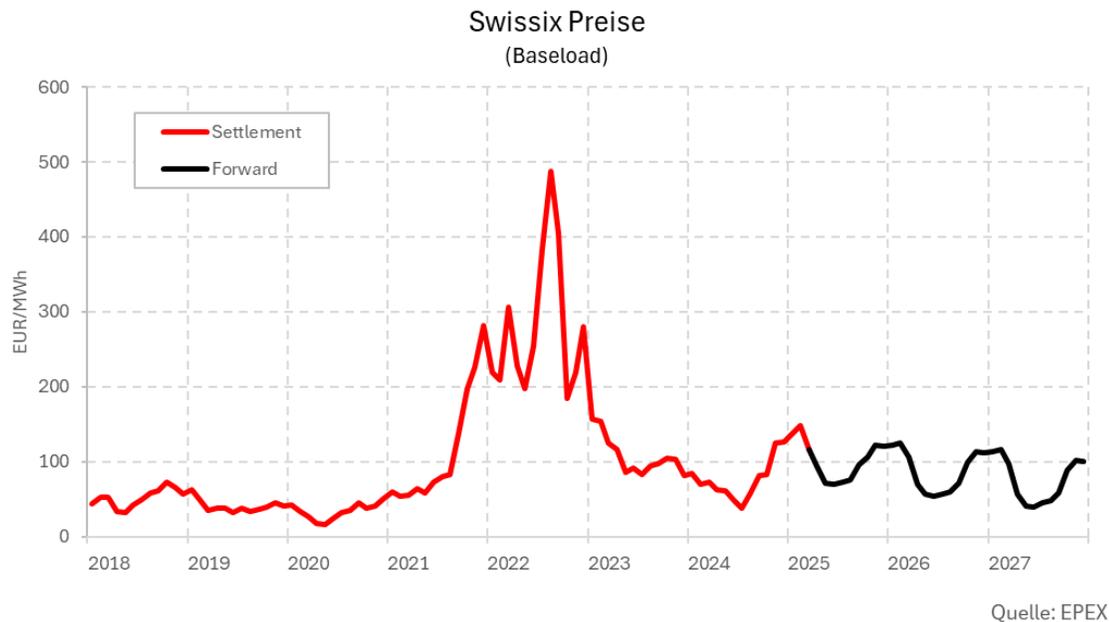
Sicily PV 1	80 MW, BESS 13 MW
Sicily PV 2	23 MW, BESS 20 MW
Sicily Wind 1	30 MW, BESS 20 MW
Sicily Wind 2	42 MW
Campolattaro	572 MW
Calabria PV 1	23 MW, BESS 13 MW
Puglia Wind 1	6 MW

\*Battery Energy Storage System



# Markttrends und staatliche Regulierung

Strompreise bleiben volatil, wegweisende politische Entscheidungen



## Strommarkt

- Volatile **Strompreise** - getrieben durch geopolitische Unsicherheiten und wetterabhängige Erzeugung
- **Strombedarf** nimmt zu: Ausbau Wärmepumpen, E-Mobilität und nachhaltige Industrieproduktion

## Regulierung

- **Stromabkommen** als Teil der neuen Abkommen zwischen der CH und der EU
- Senkung des **WACC**: Für das Tarifjahr 2026 wurde der WACC von zuvor 3,98% auf 3,43% reduziert
- **Italien** fördert den Ausbau erneuerbarer Energien durch staatliche Massnahmen



# Fragen

# Agenda

## Die nächsten Termine



### Termine

14. Mai 2025

Generalversammlung in Disentis

10. September 2025

Halbjahresabschluss



# VIELEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT

9. April 2024