

The image shows two men in industrial workwear. The man on the left is wearing a white hard hat and a high-visibility yellow jacket with 'REPOWER' on the chest. He is holding a red folder. The man on the right is wearing a red hard hat and a high-visibility yellow jacket with 'REPOWER' on the back. They are standing in a large industrial facility with red machinery and wooden structures in the background.

Bilanzmedienkonferenz Geschäftsjahr 2023

9. April 2024

Bilanzmedienkonferenz - Geschäftsjahr 2023

Ablauf

- **Rückblick Geschäftsjahr 2023** Roland Leuenberger, CEO
- **Finanzen Geschäftsjahr 2023** Lorenzo Trezzini, CFO
- **Ausblick** Roland Leuenberger, CEO
- **Fragen**
- **Nächste Termine**

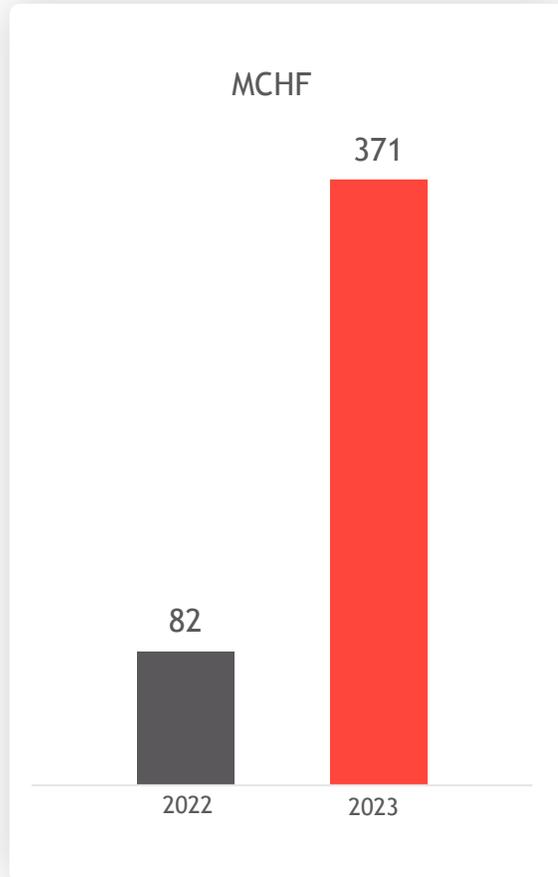


Rückblick Geschäftsjahr 2023

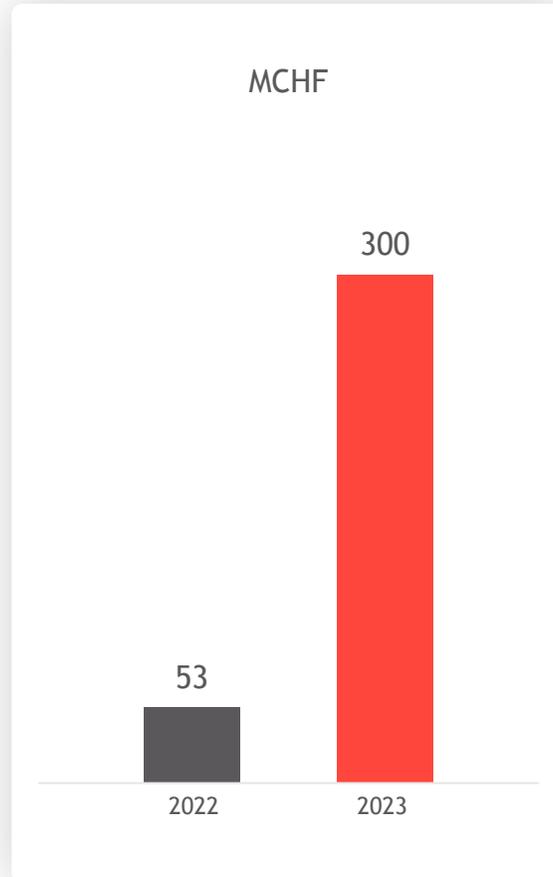
Rückblick Geschäftsjahr 2023

Ausserordentliches Ergebnis

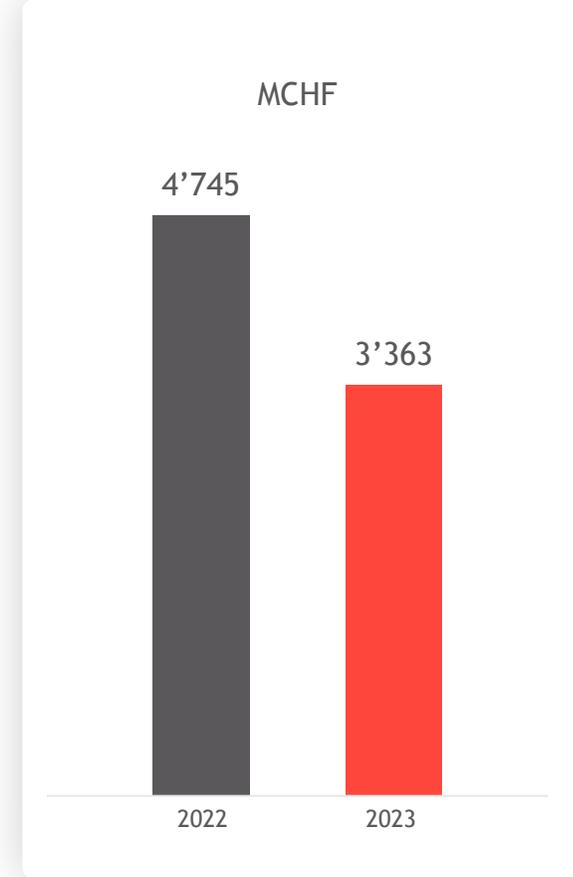
EBIT



Gruppengewinn



Gesamtleistung



Rückblick Geschäftsjahr 2023

Highlights und Haupttreiber des Ergebnisses



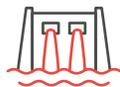
Trading

Rekordergebnis im internationalen Handel ist Haupttreiber des ausserordentlichen Geschäftsjahrs 2023



Investitionen

Investitionen gestiegen auf 102 Millionen CHF, davon 74 Mio. in der Schweiz, 28 Mio. in Italien



Stromproduktion

2'306 GWh (+8 %) Eigenproduktion (inkl. Beteiligungen)



Wertschöpfung

Gestiegene Wertschöpfung im Kanton Graubünden



Hohe Absicherung der eigenen Wasserkraft

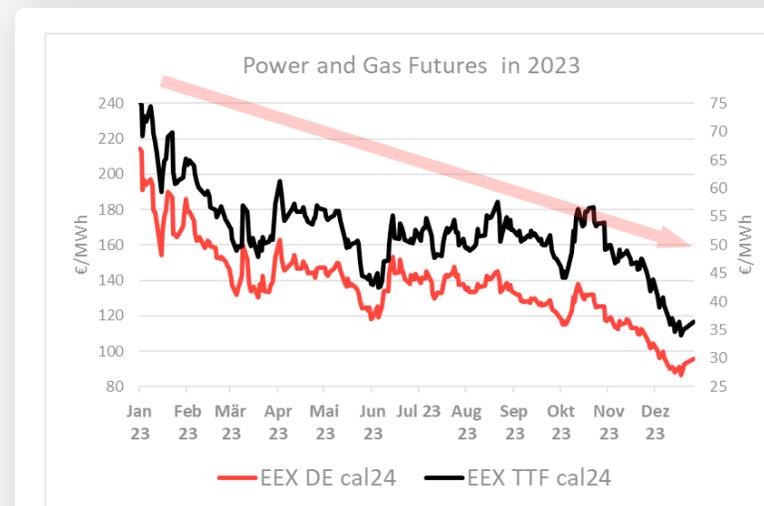
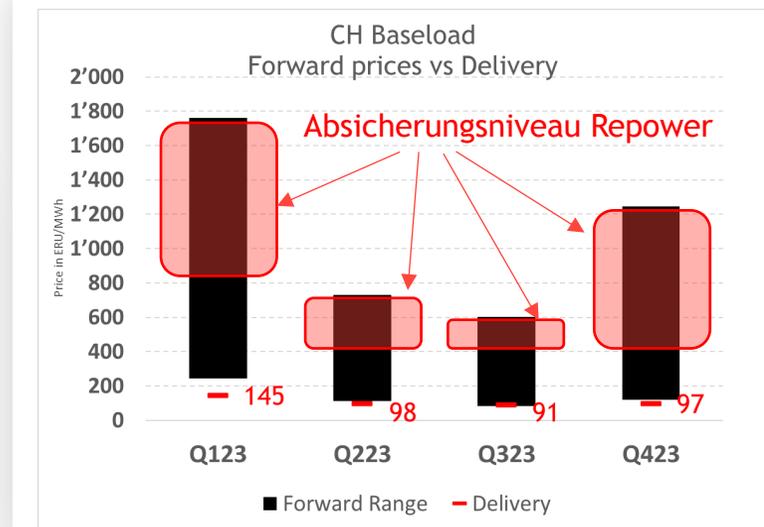
Handel hat Markttrends richtig interpretiert

Asset Optimization

- Sehr gute Absicherungsniveaus für die Wasserkraftproduktion
- Asset Trading generiert Wert durch Verlagerung von Produktion und Absicherungen auf zukünftigen Lieferungen unter Ausnutzung der Marktvolatilität
- Beteiligung an Wasserkraftreserve wirkt sich positiv auf Ergebnis aus
- Verbesserte Vorhersage der Zuflüsse dank des neuen Hydromodells

Eigenhandel

- Der Eigenhandel korrigierte den starken Abwärtstrend bei den Power and Gas Futures, der im vierten Quartal 22 einsetzte und bis 2023 anhält
- Erhebliches Wachstum der Gashandelsaktivitäten in Europa und gute CO2-Ergebnisse trugen zu Rekordmargen bei
- Größenordnung und Profitabilität des Power Origination-Geschäfts ausserhalb der Schweiz gesteigert



Investitionen in Energiewende

Ausbau und Erhalt der Erneuerbaren sind Teil der Repower-Strategie



Produktionsanlagen

- KW Robbia, Gesamterneuerung
- Revision KW Klosters
- KW Chlus, Projektierung
- Solarpark in Melfi, Modernisierung Wind- und Solaranlagen (IT)
- Alpine Solarkraftwerkprojekte (Vorab und Madrisa)

→ Total Investitionen Produktionsanlagen 42 Mio. CHF



Netzinfrastruktur

- Gesamterneuerung UW Tavanasa
- Ersatz Transformator im UW Ilanz und UW Disentis
- Start Rollout intelligente Messsysteme
- 579 neue Solaranlagen ans Repower-Verteilnetz angeschlossen

→ Total Investitionen Netzinfrastruktur 25 Mio. CHF

Stromproduktion 2023

Erneuerungen mindern Produktion temporär

- Wasserkraft: 1'082 GWh
- Wind: 227 GWh
- Sonne: 48 GWh
- Thermisch: 638 GWh
- Kernkraft (Beteiligung): 311 GWh



2'306

Gigawattstunden (GWh)

Eigenproduktion (inkl. Beteiligungsenergie)

- Gesamte Eigenproduktion (Inkl. Beteiligungsenergie) leicht über Vorjahr (+8%), jedoch unter langjährigem Durchschnitt
- Niederschlag überdurchschnittlich, Schneeschmelze unterdurchschnittlich
- Gesamterneuerung KW Robbia, Revision KW Klosters mindern Produktion temporär
- Solar- und Windanlagen in Italien leicht über Vorjahr (+5%)
- Teverola: Nachfrage nach Regelenergie in Italien immer noch sehr tief

Wertschöpfung im Kanton Graubünden

Kanton und Gemeinden profitieren ebenfalls

- 497 Mitarbeitende mit Arbeitsplatz Graubünden verdienen zusammen 48,5 Millionen CHF
- Arbeitsaufträge über 36 Millionen CHF für Bündner Unternehmen
- Wasserzinsen und übrige Konzessionsleistungen in Höhe von 31,1 Millionen CHF
- 31 Millionen CHF Steuern für Kanton und Gemeinden
- Öffentliche Abgaben Grundversorgung 4,3 Millionen CHF
- 3 Millionen CHF für Energierücklieferer
- 390'500 CHF für Sponsoring in Graubünden
- Kantonale Beteiligung Kraftwerk Zervreila verbessert Profitabilität
- Aufgeld für Grischelectra erhöht
- Sonderdividende vorgeschlagen

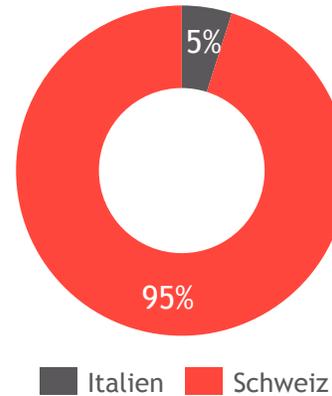
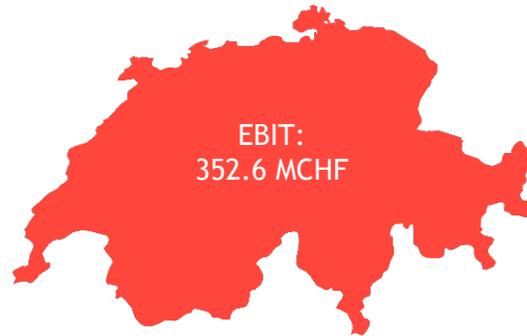




Finanzen Geschäftsjahr 2023

Highlights

Repower mit ausserordentlich starkem EBIT von 370.7 MCHF und Gruppenergebnis von 299.8 MCHF



Markt Schweiz* (+282.6 MCHF vs. VJ; +>100%)

- EBIT Schweiz deutlich über Vorjahr
- Sehr starkes Ergebnis im internationalen Handelsgeschäft

* inkl. Übrige Segmente

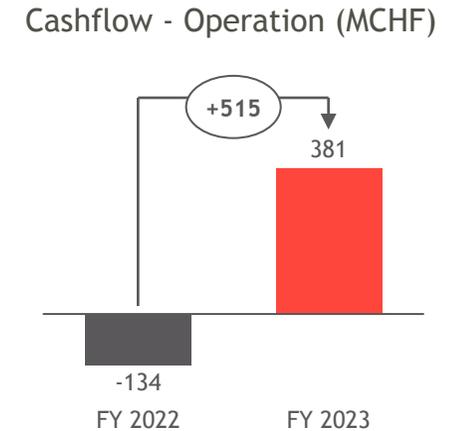
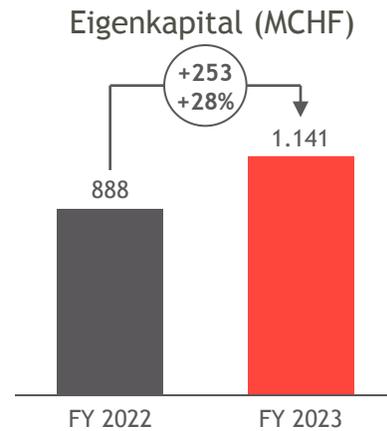
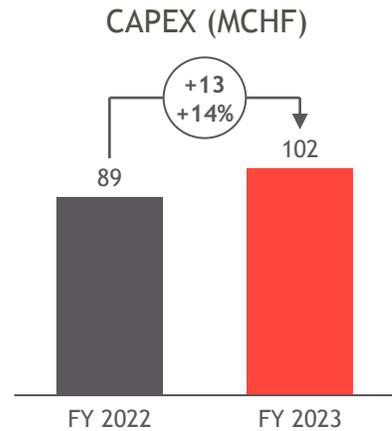
Markt Italien (+5.9 MCHF vs. VJ; +49%)

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

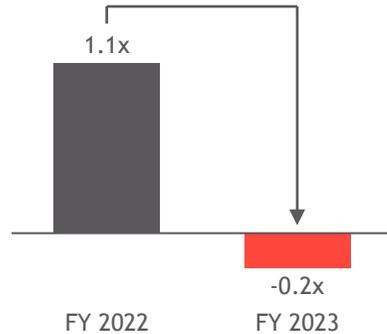
Beide Länder konnten im Geschäftsjahr 2023 das Ergebnis steigern

Weitere Kennzahlen

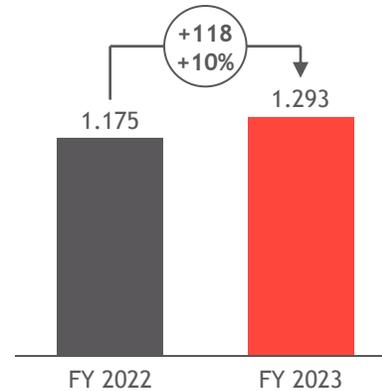
Überblick



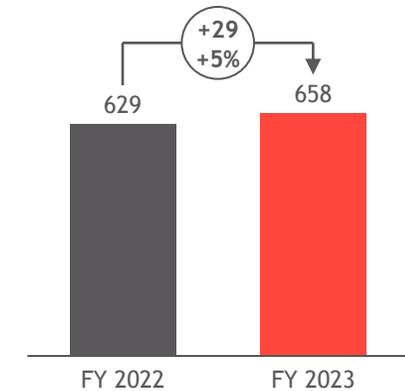
Nettoverschuldung* / EBITDA



Marktkapitalisierung (MCHF)



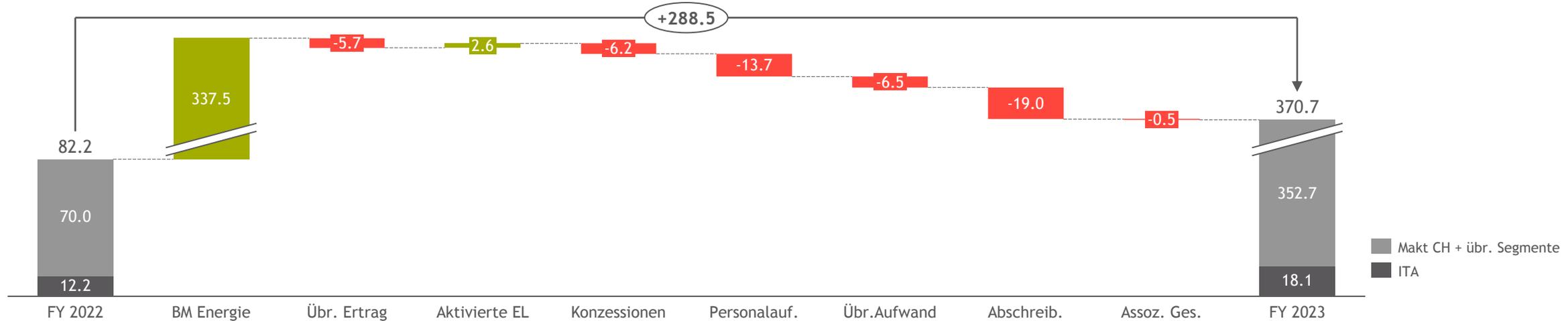
Anzahl Mitarbeitende



* Nettoverschuldung liegt bei -103 MCHF (Nettoliquidität), daher resultieren negative Werte für die Verschuldungsratio

EBIT

Anstieg von +288.5 MCHF entlang der Erfolgsrechnung

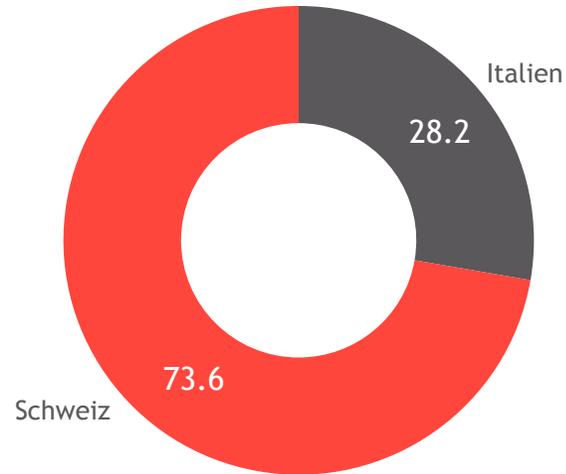


- Ausgezeichnetes Ergebnis im internationalen Handelsgeschäft führt zu einer signifikanten Steigerung der **Bruttomarge**
- Strategische Fokussierung auf eigene Projekte führt zu einem Rückgang im **übrigen Ertrag** (tiefere Erträge im Dienstleistungsgeschäft für Dritte)
- Höhere **aktivierte Eigenleistungen** getrieben durch Investitionen in der Schweiz (u.a. für die Erneuerung des Kraftwerks Robbia)
- Die höhere Produktion von rund 115 GWh und marktpreisabhängige Vergütungen führen zu einem Anstieg der **Konzessionskosten**
- **Entwicklung des Personalaufwandes** resultiert u.a. aus dem Anstieg der Anzahl Mitarbeitenden
- Anstieg **übriger Aufwand** u.a. durch Rückstellung für den Rückbau des Kraftwerks Lietha sowie erhöhte Verwaltungs- und Informatikosten
- Höhere Wertanpassungen bei Produktionsanlagen in der Schweiz wie auch in Italien führen zu einer Erhöhung der **Abschreibungen**

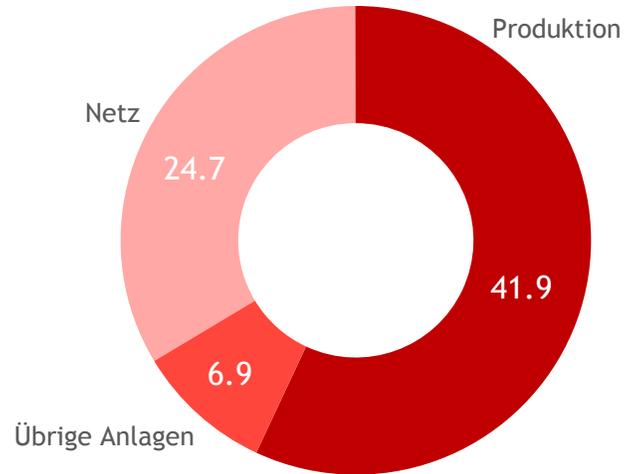
CAPEX

Investitionen im Wert von 102 MCHF; davon 72% in der Schweiz

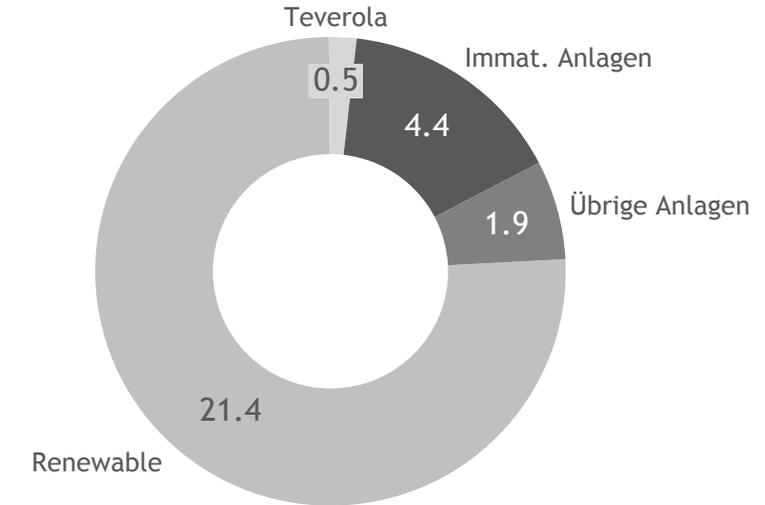
Total 102 MCHF (VJ 89 MCHF)



Schweiz 74 MCHF (VJ 63 MCHF)



Italien 28 MCHF (VJ 26 MCHF)



Schweiz (+17% vs. VJ)

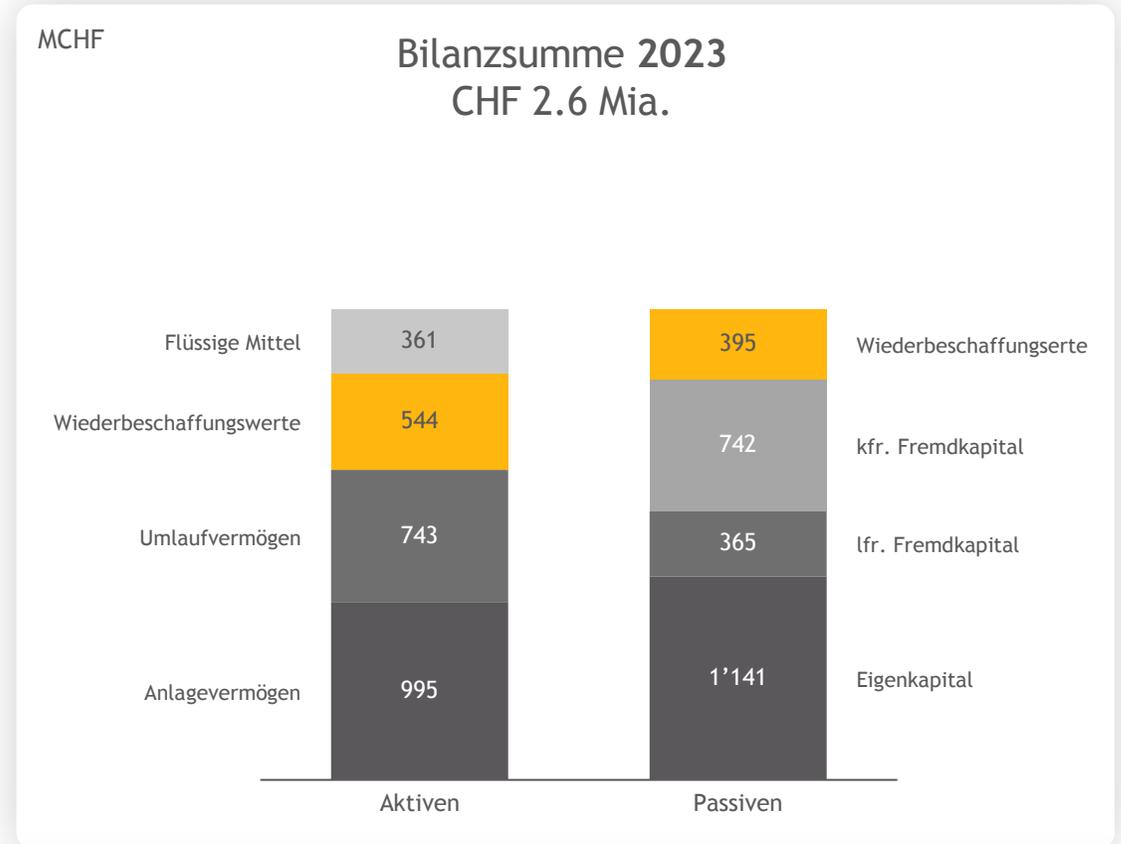
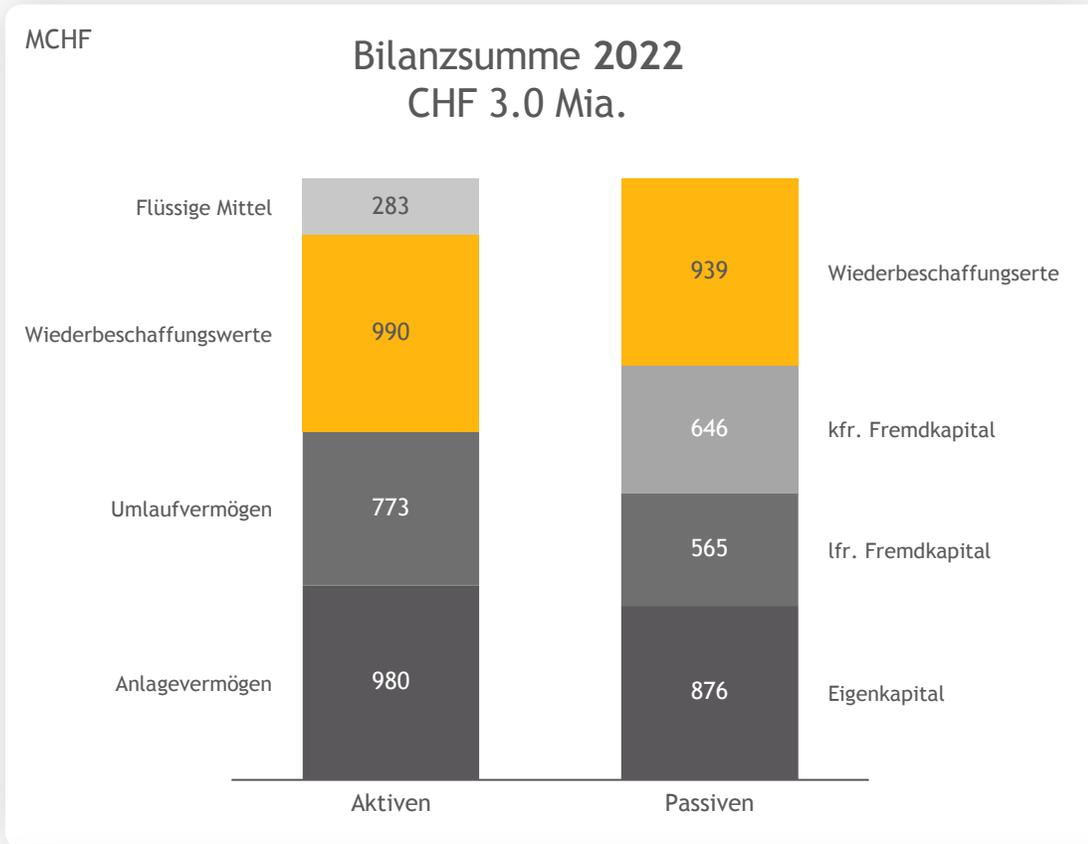
- Investitionen im Netz auf konstantem Niveau
- Produktion mit hohen Investitionen in der Valposchiavo für die Gesamterneuerung des KW Robbia

Italien (+8% vs. VJ)

- Hauptsächlich mit Investitionen für erneuerbare Energie im Bereich Renewable
- Immaterielle Anlagen getrieben durch Investitionen in Software

Bilanz

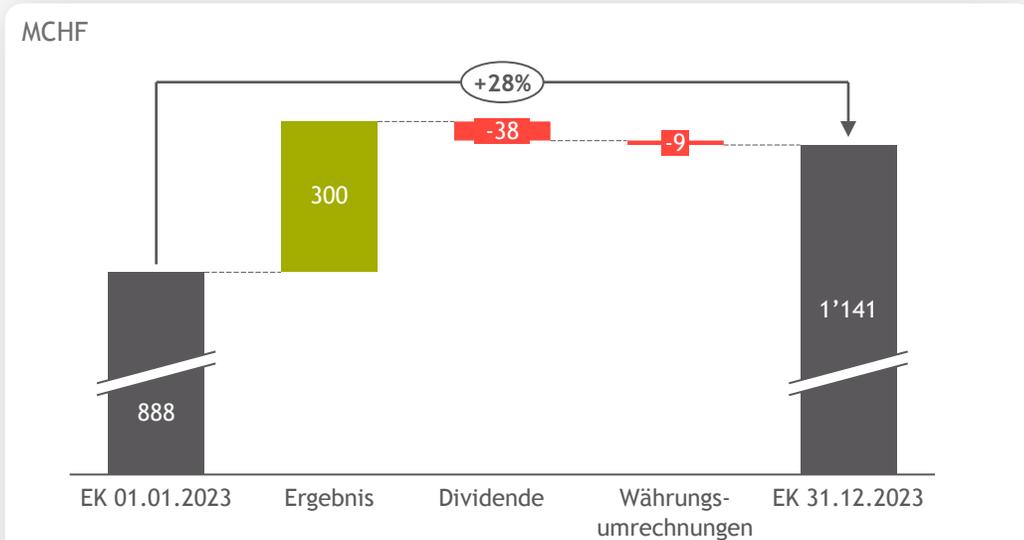
Bilanzverkürzung getrieben durch die Energiepreise



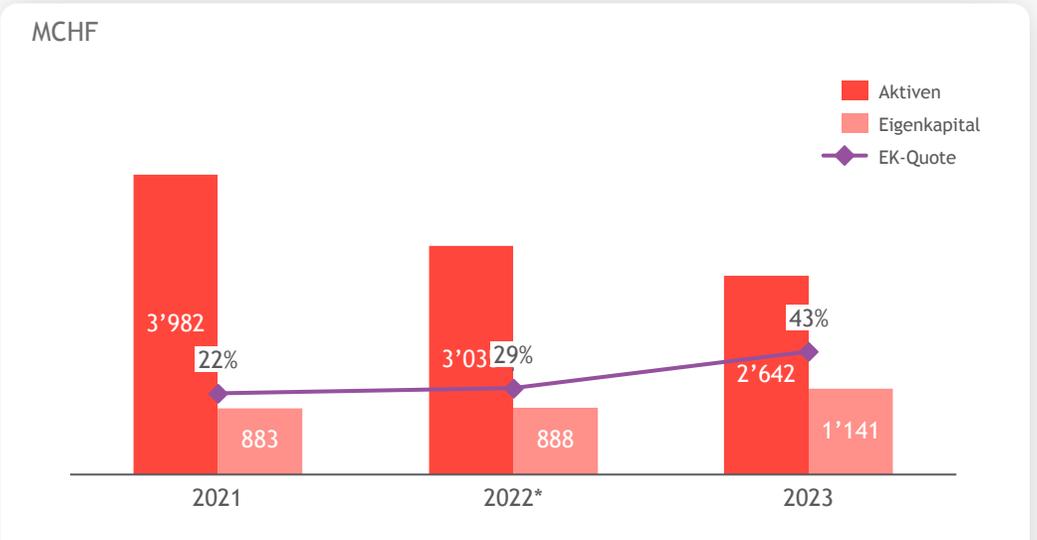
Tiefere Energiepreise führen zur Senkung der Wiederbeschaffungswerte (WBW) und damit der Bilanzsumme

Eigenkapital

Stärkung des Eigenkapitals (+253 MCHF / +28%)



- Gruppenergebnis von MCHF 300 übertrifft sowohl die Dividende als auch die Währungsumrechnungsverluste deutlich
- Anstieg des Eigenkapitals um 28%



Eigenkapitalquote aufgrund tieferer Bilanzsumme und höherem Eigenkapital gestiegen

- Eigenkapitalquote mit 43% wieder innerhalb Zielrange von 35% bis 45%

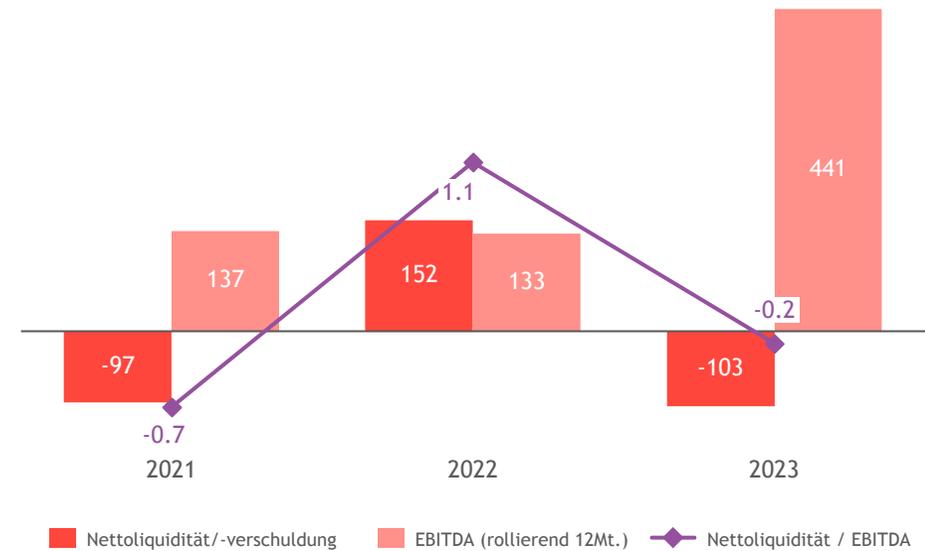
*Restated

Nettoliquidität/-verschuldung

Nettoliquidität dank starkem Geldfluss aus Geschäftstätigkeit

MCHF	2022	2023
Flüssige Mittel	283	361
+ Wertschriften und Festgeldanlagen	36	189
./. Finanzverbindlichkeiten	469	447
./. Zinsverbindlichkeiten	2	-
Nettoverschuldung*	+152	-103

MCHF



* Die Nettoliquidität wird mit negativem Vorzeichen dargestellt

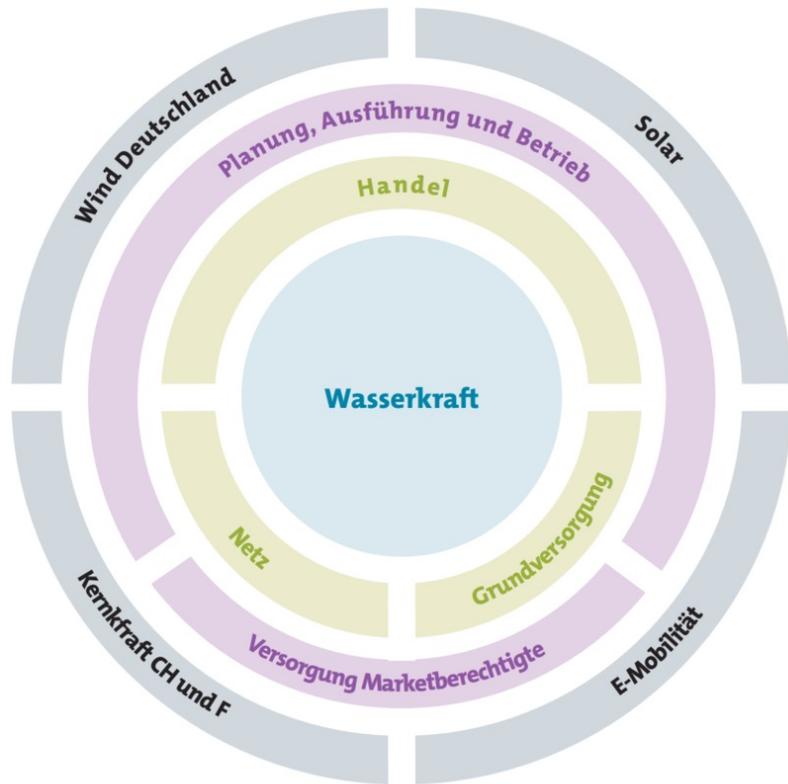
Reduktion der Nettoverschuldung auf eine Nettoliquidität, dies insbesondere dank des hohen Gruppengewinns.



Ausblick

Ausblick Markt Schweiz

Strategische Geschäftseinheiten



Produktion

- Anlagenprojekte wie das Kraftwerk Chlus werden aktiv vorangetrieben
- Realisierung grosser Photovoltaikanlagen und grosser Drittanlagen mit Fokus Winterstrom

Netz

- Stabile, zuverlässige Versorgung
- Zukunftsgerichteter Netzunterhalt und Netzausbau
- Rollout Smartmeter

Handel

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

Investitionsplanung 2024

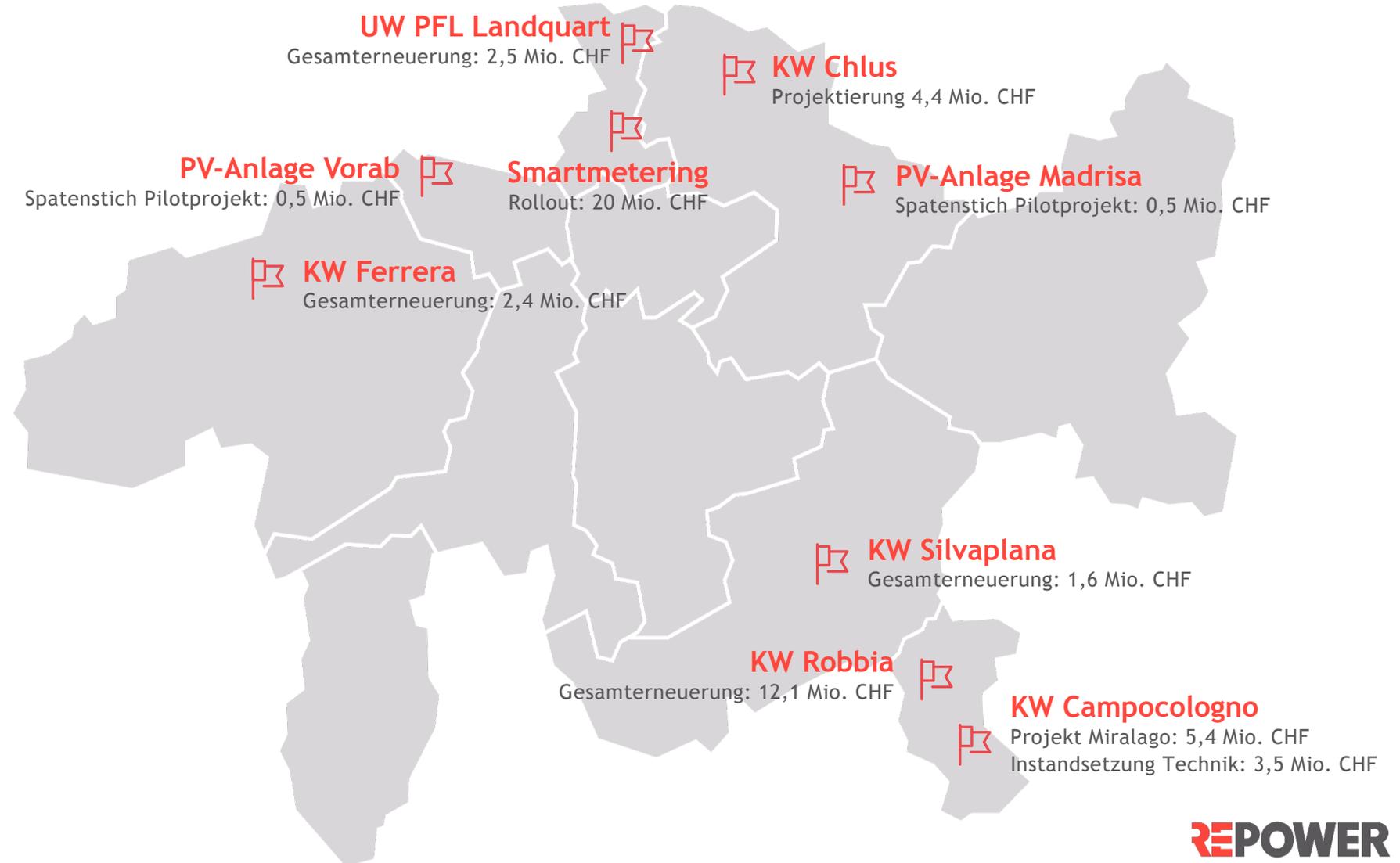
Ausgewählte Projekte Produktion & Netz in Graubünden



Produktion 2023 (GWh)
46 Mio. CHF

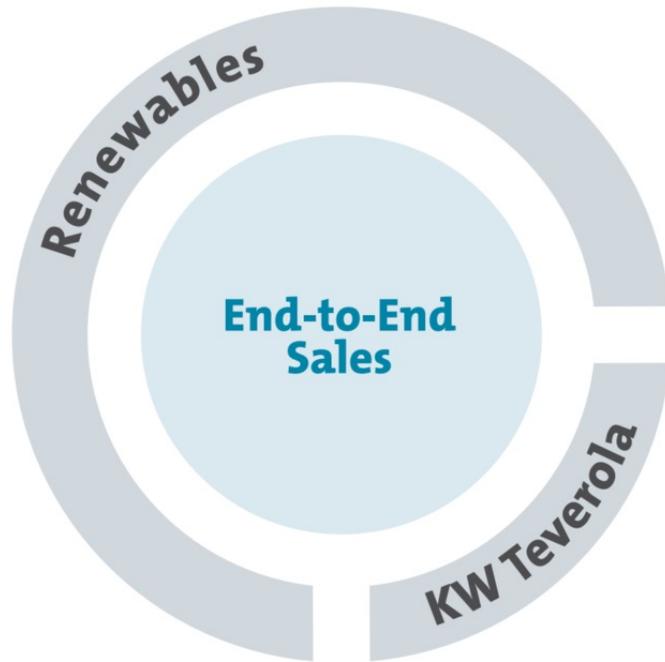


Installierte Leistung (MW)
43 Mio. CHF



Ausblick Markt Italien

Strategische Geschäftseinheiten



End-to-End Sales

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

Renewable

- Ausbau des erneuerbaren Produktionsparks. Insbesondere Photovoltaikanlagen und Onshore-Windkraftanlagen
- Pumpspeicherkraftwerk Campolattaro wird vorangetrieben

KW Teverola

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

Ausgewählte Projekte Repower Italia

Volle Projektpipeline

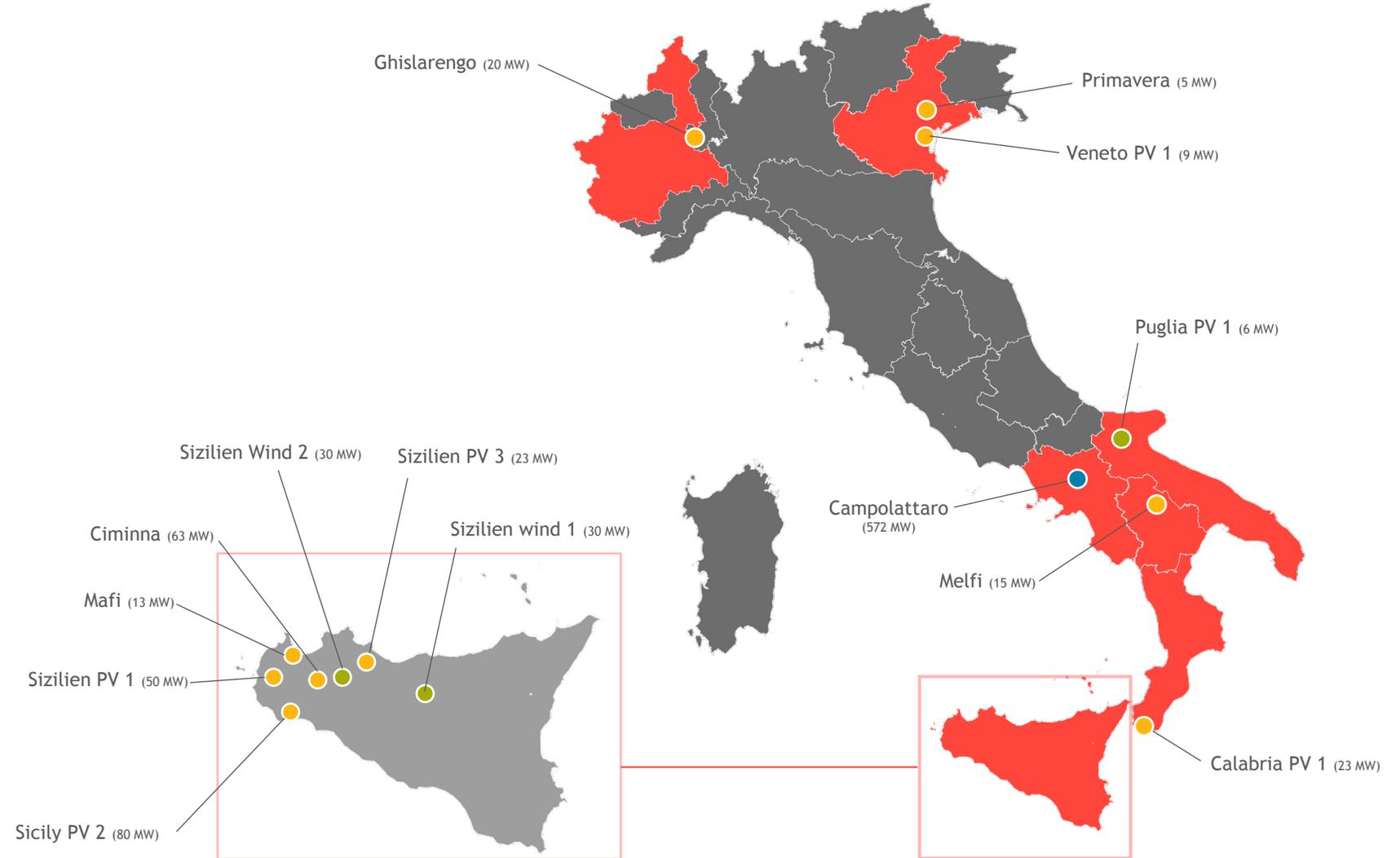
- Windkraft
- Photovoltaik
- Wasserkraft

genehmigt

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

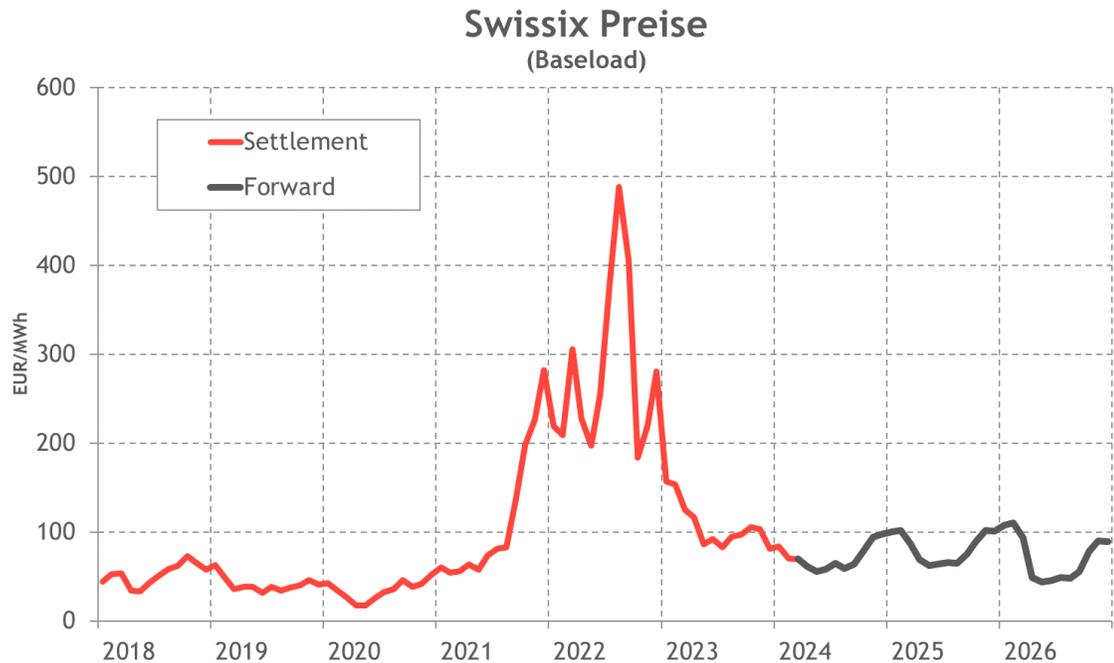
im Genehmigungsprozess

Sizilien PV 1	50 MW
Sizilien PV 2	80 MW
Sizilien PV 3	23 MW
Sizilien wind 2	30 MW
Veneto PV 1	9 MW
Campolattaro	572 MW
Calabria PV 1	23 MW
Sizilien Wind 1	30 MW
Puglia PV 1	6 MW



Markttrends und staatliche Regulierung

Abwärtstrend am Strommarkt, wegweisende politische Entscheidungen



Quelle: EPEX

Strommarkt

- Marktpreise im Abwärtstrend, weiterhin hohe Volatilität. Preiserwartung auf tieferem Niveau.
- **Hedging/Absicherung** der eigenen Produktion: Für 2024 ist Repower vollständig abgesichert. Hohe Absicherungsquote für 2025.

Regulierung

- Abstimmung **Stromgesetz**: Unterstützung für Investitionen in Erneuerbare, mehr Winterstrom
- **Stromabkommen** mit der EU: Zugang zum europäischen Binnenmarkt, Strommarktliberalisierung

120 Jahre Repower

Wir feiern Jubiläum



«Strom Werke Menschen»:
Das Buch zu 120 Jahre Repower



Repower packt an:
Ein Dutzend Projekte für
Freiwilligenarbeit im Kanton



Neueröffnung KW Robbia:
Tag der offenen Türe



Fragen

Agenda

Die nächsten Termine

Termine

15. Mai 2024	Generalversammlung in Landquart
3. September 2024	Halbjahresabschluss
9. April 2025	Bilanzmedienkonferenz Jahresabschluss



VIELEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT

9. April 2024