

66. Geschäftsbericht 2021/22  
66° Rapporto di gestione 2021/22



**KRAFTWERKE HINTERRHEIN AG  
THUSIS**

Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A., Thusis

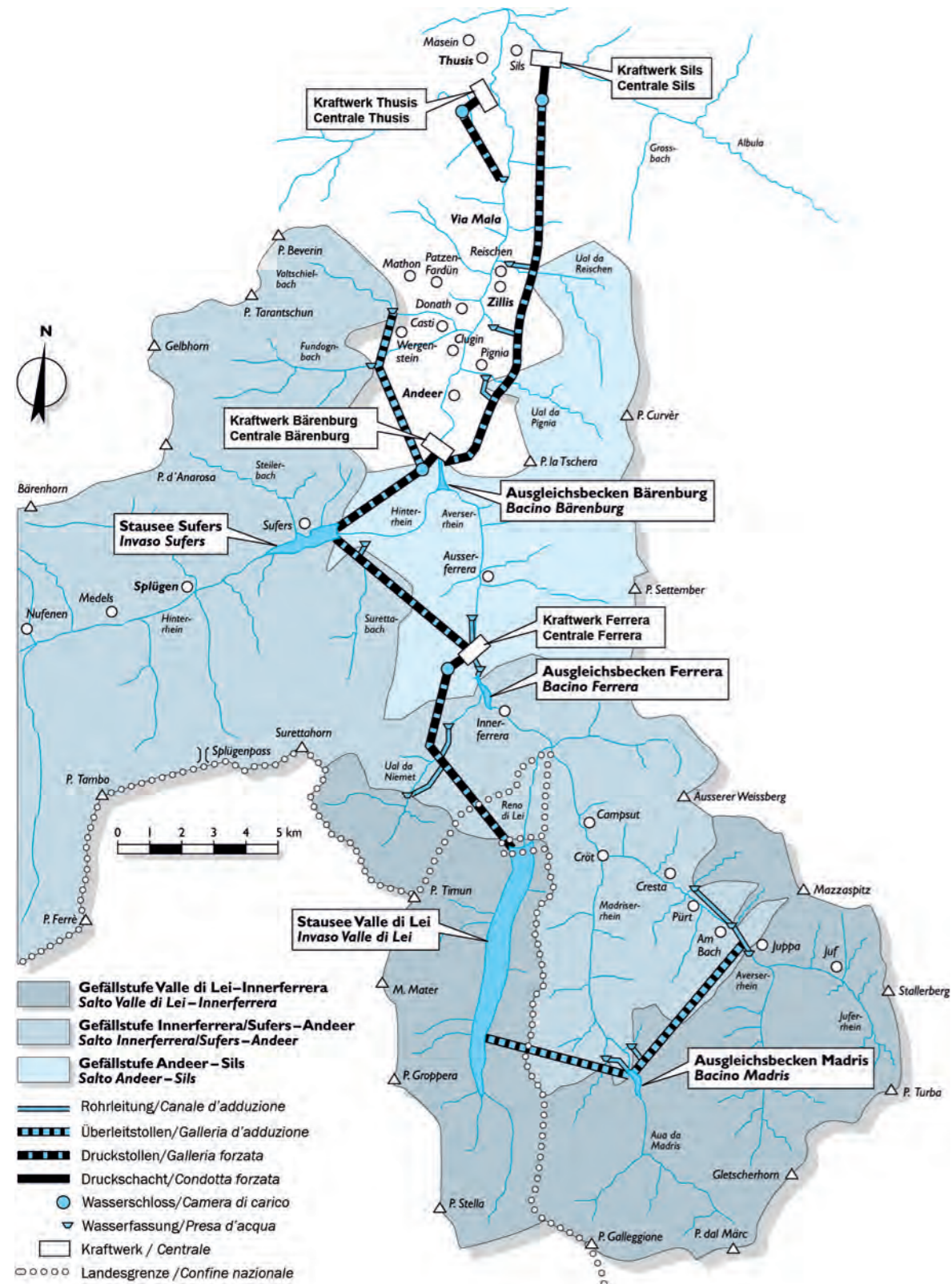




# Inhaltsverzeichnis Sommario

	Seite / Pagina
<b>Übersichtsplan / Mappa degli impianti</b>	2
<b>Gesellschaftsorgane / Organi della società</b>	3
Verwaltungsrat / Consiglio d'Amministrazione	3
Geschäftsführung / Direzione aziendale	3
Leitendes Kader / Dirigenti	3
Revisionsstelle / Società di revisione	3
<b>Bericht des Verwaltungsrates Relazione del Consiglio d'Amministrazione</b>	4
Produktion / Produzione	4
Betrieb und Instandhaltung / Esercizio e manutenzione	9
Erneuerungen / Rinnovi	11
Verschiedenes / Varie	11
<b>Jahres- und Lagebericht Rapporto annuale e relazione sulla gestione</b>	12
Umfeld / Contesto	12
Finanzieller Überblick / Sintesi finanziaria	13
Durchführung der Risikobeurteilung / Esecuzione della valutazione del rischio	14
Umwelt / Ambiente	14
Aktionariat und Verwaltungsorgane / Azionariato e organi amministrativi	15
Revisionsstelle / Società di revisione	15
Personal / Personale	15
Ausblick / Prospettive	15
<b>Jahresrechnung / Rendiconto annuale</b>	17
Erfolgsrechnung / Conto economico	17
Bilanz / Stato patrimoniale	18
Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario	20
Eigenkapitalnachweis / Certificazione del capitale proprio	21
Anhang / Allegato	22
<b>Verwendung des Bilanzgewinnes Ripartizione dell'utile di bilancio</b>	37
<b>Bericht der Revisionsstelle Relazione della società di revisione</b>	39





## Verwaltungsrat / Consiglio d'Amministrazione

### Präsident / Presidente:

Jörg Huwyler

Leiter Division Hydroenergie und Biomasse, Axpo Power AG, Baden

### Vizepräsident / Vicepresidente:

Michael Baumer

Vorsteher des Departements der Industriellen Betriebe der Stadt Zürich, Zürich

Samuel Bontadelli  
Vincenzo Collarino  
Dr. Ing. Giuseppe Donghi  
lic. iur. Sven Finger

COO, Mitglied der Geschäftsleitung, Repower AG, Poschiavo (bis 04.03.2022)  
Planning & Control Director and Risk Officer, Edison S.p.A., Milano  
Senior Advisor, Tecnologie Idroelettriche, Edison S.p.A., Milano  
Departmentssekretär des Departements der Industriellen Betriebe der Stadt Zürich, Zürich

lic. oec. publ. Martin Gredig  
Philippe Heinzer  
Beat Imboden  
Markus Küng  
Viktor Lir

Vertreter Kanton Graubünden, Tamins  
Leiter Energie, ewz, Zürich (ab 04.03.2022)  
Asset- und Projektmanager Hydro Generation der Alpiq AG, Sion  
Mitglied der Geschäftsleitung IWB, Leiter Netze der IWB, Basel  
Leiter Asset Management, Division Hydroenergie & Biomasse der Axpo Power AG, Baden  
(ab 04.03.2022)

Benedikt Loepfe  
Roger Lüönd  
Dr. Marco Nideröst

Direktor ewz, Zürich (bis 04.03.2022)  
Leiter Assets Hydro der BKW Energie AG, Bern  
Asset Optimierung, Geschäftseinheit Produktion, Axpo Power AG, Baden  
(bis 04.03.2022)

Michael Roth

Leiter Produktion und Netz, Mitglied der Geschäftsleitung, Repower AG  
(ab 04.03.2022)

Dr. med. vet. Bernard Semadeni  
Dr. Andrea Siri  
Hans-Peter Zehnder

Präsident Gemeindekorporation der Konzessionsgemeinden, Andeer  
Head of Origination, Edison S.p.A., Milano  
Leiter Hydraulische Produktion, Hydroenergie und Biomasse, Axpo Power AG, Baden

Die Amtsdauer sämtlicher Verwaltungsräte läuft mit der Generalversammlung im Frühjahr 2023 ab.  
Il mandato di tutti i membri del Consiglio d'Amministrazione termina con l'Assemblea generale della primavera 2023.

Dr. iur. Franz J. Kessler  
Rodolfo Fasani

Sekretär des Verwaltungsrates, Zürich  
Bundeskommisär, Mesocco

## Geschäftsführung / Direzione aziendale

Guido Conrad  
Dominique Durot

Direktor  
Stv. Direktor, Leiter Anlagenmanagement und Technik

## Leitendes Kader / Dirigenti

Annelise Bühler  
Bruno Christoffel  
Markus Clavadetscher  
Andreas Däscher

Prokuristin, Leiterin Personalwesen  
Prokurist, Leiter Talversorgung  
Prokurist, Leiter Betrieb und Wartung  
Prokurist, Leiter Finanzen und Dienste

## Revisionsstelle / Società di revisione

PricewaterhouseCoopers AG, Chur

# Bericht des Verwaltungsrates an die ordentliche Generalversammlung der Aktionäre über das Geschäftsjahr 2021/22

## Produktion

Der Winter 2021/22 zeigte sich mild, sehr sonnig und im Einzugsgebiet der Kraftwerke Hinterrhein AG äusserst trocken. Im Sommer 2022 folgten mehrere ausgeprägte Hitzeperioden. Ein massiver Regenmangel begleitete die Hitze. Die Niederschlagsmengen blieben im Winter wie im Sommer deutlich unter der Norm. Die natürlichen Zuflüsse für das Becken Sufers lagen bei 58,1% des langjährigen Mittels.

Mit 932,6 GWh lag die Gesamtproduktion bei lediglich 65,4% des langjährigen Mittels von 1'425,8 GWh. Dabei entfielen 316,3 GWh auf die Laufenergie, was 50,3% des Mittels entspricht. Die Speicherenergieabgabe an die Partner betrug 568,7 GWh und lag mit 78,3% ebenfalls deutlich unter dem langjährigen Mittel.

Für den Pumpeneinsatz wurden 123,9 GWh, bzw. 124,1% des langjährigen Mittels aufgewendet.

### Hauptanlagen

In den drei Kraftwerken Ferrera, Bärenburg und Sils i.D. wurden 897,7 GWh produziert.

### Nebenanlagen

Die Produktion des KW Thusis, der Dotieranlagen Sufers und Bärenburg sowie der Hausgruppen Bärenburg und Sils betrug 39,4 GWh.

### Verlauf Speicherinhalt Valle di Lei

Der Inhalt des Hauptspeichers betrug am Anfang des Geschäftsjahres 165,6 Mio. m<sup>3</sup>, entsprechend 84,1% des Nutzvolumens. Der Höchststand im Lago di Lei wurde am 19. Oktober 2021

registriert. Am Ende des Geschäftsjahres 2021/22 betrug der Speicherinhalt 79,0%. Dies entspricht einem Nutzvolumen von 155,6 Mio. m<sup>3</sup>. Damit lag der Füllungsgrad unter dem langjährigen Mittel von 170,6 Mio. m<sup>3</sup>.

## Relazione del Consiglio d'Amministrazione all'Assemblea generale ordinaria degli azionisti per l'esercizio 2021/22

## Produzione

L'inverno 2021/22 è stato mite, molto soleggiato ed estremamente secco nel bacino imbrifero delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA. A questo sono seguiti periodi di caldo pronunciato nell'estate del 2022. Una prolungata carenza di piogge ha accompagnato la stagione di caldo torrido. Le precipitazioni sono rimaste ben al di sotto della norma sia in inverno sia in estate. Per il bacino di Sufers si è registrato un afflusso naturale pari al 58,1% della media pluriennale.

Con 932,6 GWh, la produzione complessiva è stata limitata al 65,4% della media pluriennale di 1.425,8 GWh, di cui 316,3 GWh di energia da acqua fluente pari al 50,3% della media. L'energia immagazzinata rilasciata ai partner è stata pari a 568,7 GWh (78,3%), che

corrisponde a un risultato nettamente inferiore alla media pluriennale.

Per l'utilizzo dell'energia di pompaggio sono stati utilizzati 123,9 GWh, pari al 124,1% della media pluriennale.

### Impianti principali

Nelle tre centrali Ferrera, Bärenburg e Sils i.D. sono stati prodotti 897,7 GWh.

### Impianti ausiliari

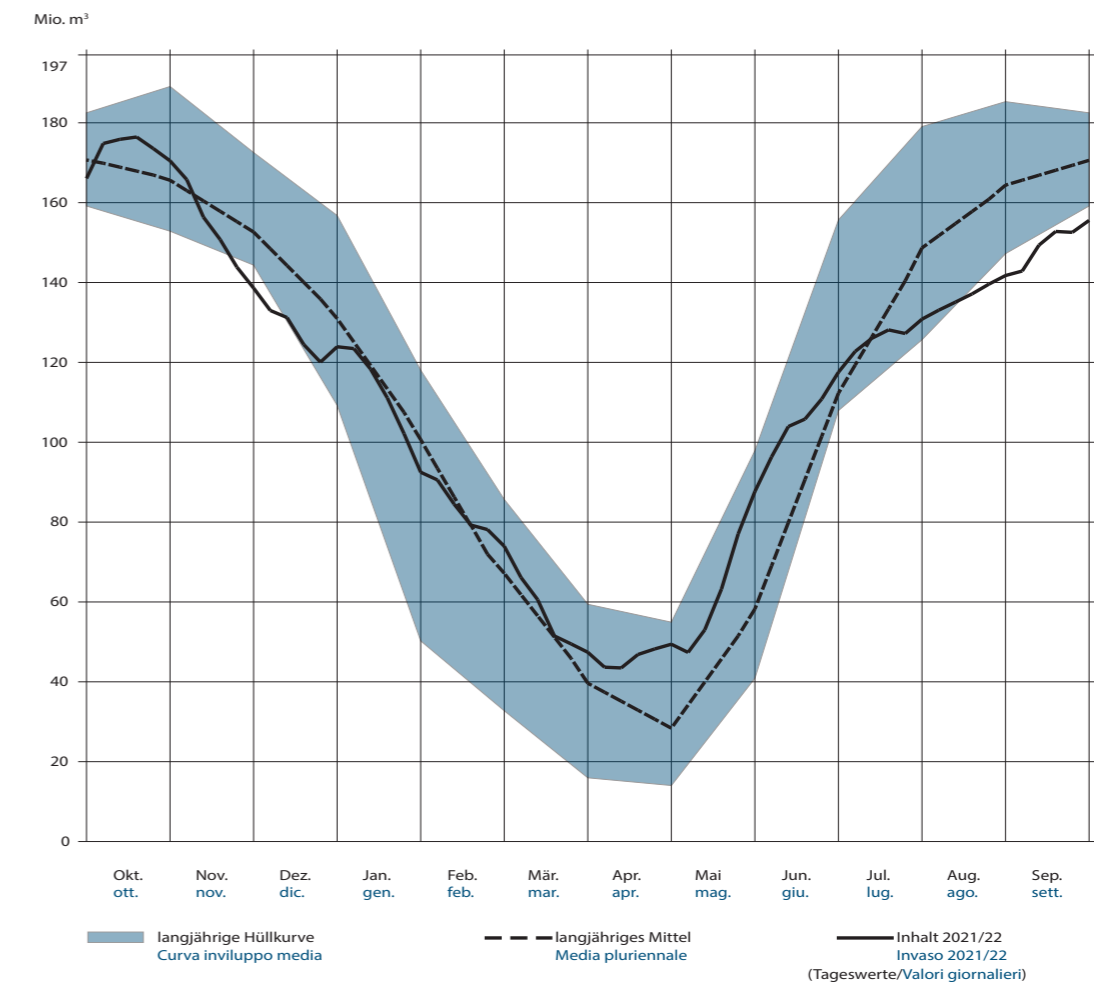
La produzione della Centrale di Thusis, degli impianti di dotazione Sufers e Bärenburg e dei gruppi autonomi di Bärenburg e Sils ammonta a 39,4 GWh.

### Variatione del livello d'invaso Valle di Lei

Il contenuto del serbatoio principale all'inizio dell'esercizio ammontava

a 165,6 milioni di m<sup>3</sup>, pari all'84,1% del volume di utilizzo. Il livello massimo del Lago di Lei è stato raggiunto il 19 ottobre 2021. Alla fine dell'esercizio 2021/22 il contenuto del serbatoio è pari all'79,0%, che corrisponde a un volume di utilizzo di 155,6 milioni di m<sup>3</sup>. Il grado di riempimento è stato pertanto inferiore alla media pluriennale di 170,6 milioni di m<sup>3</sup>.

Verlauf Speicherinhalt Valle di Lei  
Variazione del livello d'invaso del bacino Valle di Lei



## Produktion / Produzione

### Energieproduktion und Energieabgabe im Geschäftsjahr 2021/22 in GWh Produzione e fornitura di energia in GWh nell'esercizio 2021/22

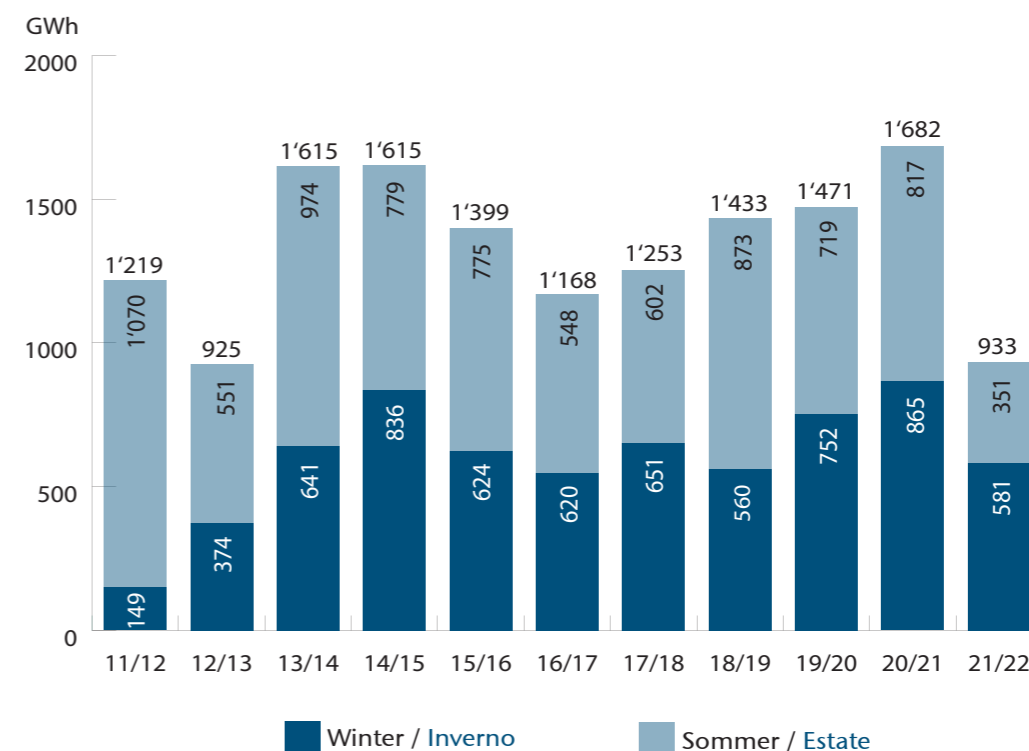
	Winter Inverno	Sommer Estate	Total Totale
<b>Energieproduktion / Produzione di energia</b>			
Kraftwerk Ferrera / Centrale Ferrera	194.0	45.2	239.2
Kraftwerk Bärenburg / Centrale Bärenburg	172.8	129.1	301.9
Kraftwerk Sils / Centrale Sils	200.7	155.9	356.6
<b>Generatorproduktion / Produzione generatori</b>	567.5	330.2	897.7
Produktion Nebenanlagen / Produzione impianti ausiliari	16.7	22.7	39.4
<b>Total Produktion Haupt- und Nebenanlagen</b>	584.2	352.9	937.1
Totale produzione impianti principali e ausiliari			
Trafoverluste / Perdite dei trasformatori	-2.8	-1.7	-4.5
<b>Total Produktion / Produzione totale</b>	581.4	351.2	932.6
Langjähriges Mittel Haupt- und Nebenanlagen 1963/64 - 2020/21 <sup>1)</sup>			1'425.8
Media pluriennale impianti principali e ausiliari 1963/64 - 2020/21 <sup>1)</sup>			
<b>Energieabgabe / Fornitura di energia</b>			
Laufenergie / Energia da acqua fluente	99.4	216.9	316.3
Speicherenergie / Energia da impianti con sistemi di accumulazione	462.0	106.7	568.7
Abgabe Nebenanlagen / Fornitura impianti ausiliari	14.2	19.3	33.5
<b>Abgabe an die Partner / Fornitura ai partner</b>	575.6	342.9	918.5
Dotierersatz und Konzessionsenergie <sup>2)</sup>	3.3	4.9	8.2
Sostituzione di dotazione ed energia di concessione <sup>2)</sup>			
Bewertungsfaktor Nebenanlagen <sup>3)</sup>	2.5	3.4	5.9
Fattori di valutazione impianti ausiliari <sup>3)</sup>			
<b>Total Abgabe / Fornitura totale</b>	581.4	351.2	932.6
Langjähriges Mittel Abgabe an die Partner 1963/64 - 2020/21 <sup>1)</sup>			1'384.0
Media pluriennale fornitura ai partner 1963/64 - 2020/21 <sup>1)</sup>			
<b>Pumpenergieeinsatz / Energia di pompaggio</b>	26.0	97.9	123.9
<b>Einphasenenergieabgabe an die Rhätische Bahn</b>	12.2	18.7	30.9
Fornitura energia monofase alla Ferrovia Retica			

<sup>1)</sup> Seit 1. April 2018 wird die Produktion der Nebenanlagen zur Gesamtproduktion und dem langjährigen Mittelwert addiert.  
 A partire dal 1° aprile 2018 la produzione degli impianti ausiliari è addizionata alla produzione complessiva e alla media pluriennale.

<sup>2)</sup> Seit 1. April 2018 wird die Konzessionsenergie durch die Repower geliefert.  
 A partire dal 1° aprile 2018 l'energia di concessione è fornita da Repower.

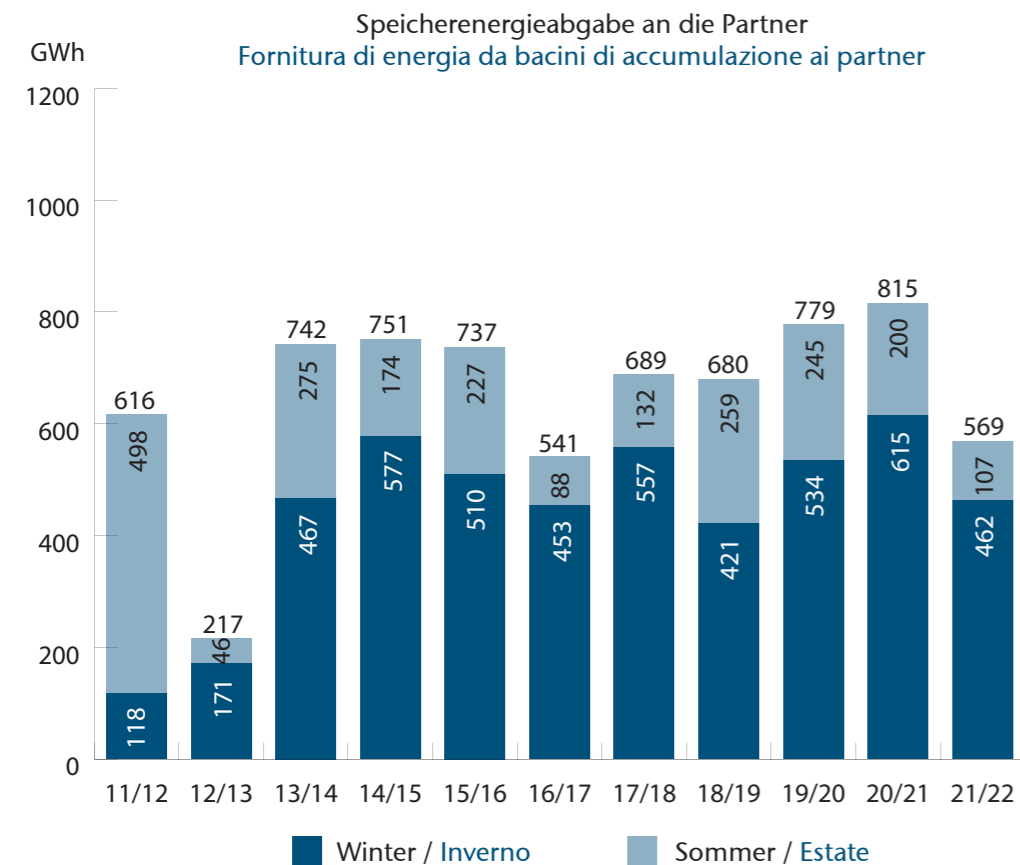
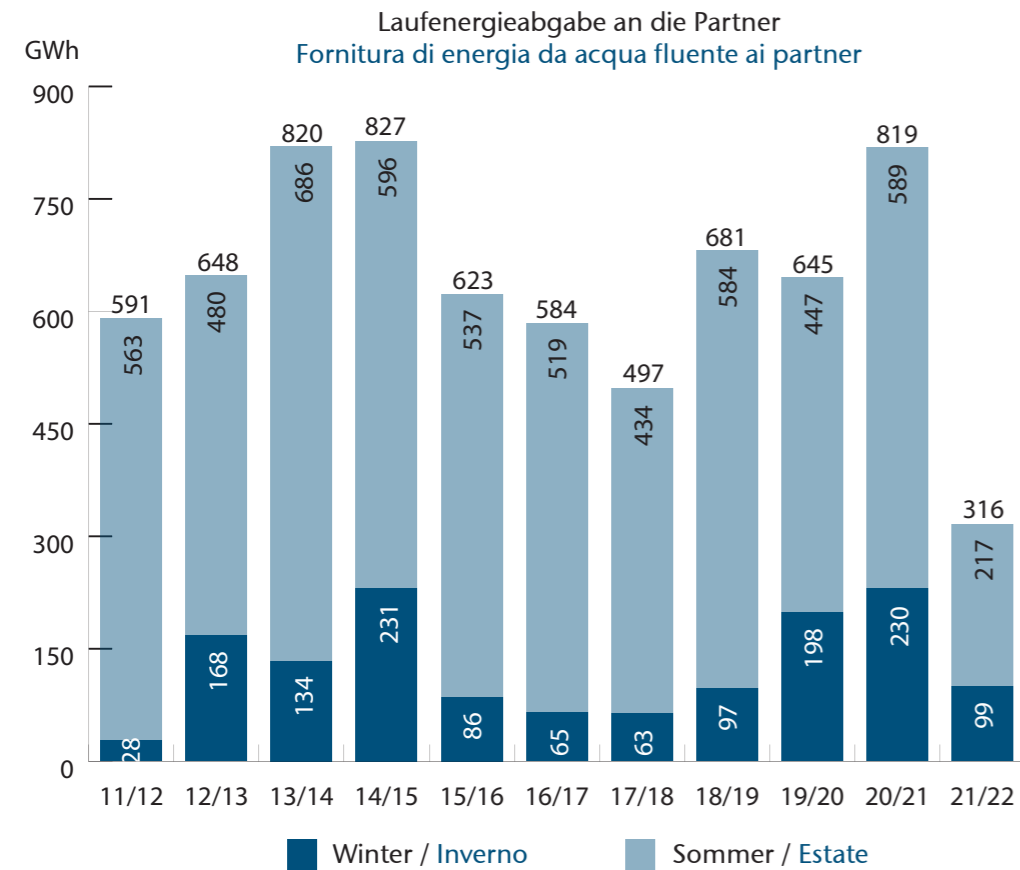
<sup>3)</sup> Der Bewertungsfaktor entspricht der Energie, welche dem Abnehmer der Energie aus den Nebenanlagen als Entschädigung für die Bewirtschaftung derselben gutgeschrieben wird.  
 Il fattore di valutazione corrisponde all'energia che viene accreditata all'acquirente dell'energia proveniente da impianti ausiliari come indennizzo per la loro gestione.

### Energieproduktion Produzione di energia





## Produktion / Produzione



## Betrieb und Instandhaltung

Die ordentlichen Instandhaltungsarbeiten wurden wie geplant und im Rahmen der berechneten Kosten und Termine abgewickelt. Es wurden zudem zahlreiche Inspektions- und Prüfarbeiten, nicht zuletzt auch für die Überwachung der Stauanlagen, der baulichen Einrichtungen und für das Talversorgungsnetz ausgeführt.

**Kraftwerke Ferrera, Bärenburg, Sils und Thusis**  
An den Maschinengruppen wurden die geplanten Inspektionen und Instandhaltungsarbeiten ausgeführt.

Im Kraftwerk Bärenburg erfolgte der Einbau der modifizierten Be- und Entlüftungsventile im Triebwasserweg.

Im Kraftwerk Sils wurden die Filteranlagen für die Sperrwasser-Aufbereitung der einzelnen Hauptmaschinengruppen modifiziert, sodass die Maschinengruppen auch bei hoher Schwebstoffbelastung im Triebwasser weiterbetrieben werden können.

**Talsperren, Wasserfassungen, baulicher Unterhalt**

An den Stauanlagen Preda, Valle di Lei, Sufers, Ferrera und Bärenburg erfolgten die periodischen Messungen und Kontrollen. Die Berichte wurden an die Experten und an die Oberaufsicht des Bundesamtes für Energie (BFE) weitergeleitet.

Am 16. Juni 2022 hat sich bei der Wasserfassung Valtischiel ein Hangrutsch ereignet. Die Wasserfassung musste vorsorglich ausgeleitet werden. Der Rutschhang bei der Wasserfassung Valtischiel ist nach wie vor in Bewegung und eine Räumung des Schuttkegels ist aufgrund der Gefährdung durch nachrutschendes Material nicht möglich. Nach Rücksprache mit den Gemeindebehörden und dem Geologen konnte die Wasserfassung am 26. Juli 2022 wieder in Betrieb genommen werden. Der Rutschhang wird laufend beurteilt und die Massnahmen sowie der Betrieb der Wasserfassung werden jeweils der Situation angepasst.

An den Zufahrtsstrassen zu den Anlagen wurden die notwendigsten Unterhalts- und Belagsarbeiten ausgeführt.

**Talversorgung und Netzbau**

Die Energiebezüge der Konzessionsgemeinden betragen rund 54'279 MWh. Der Energieverbrauch der Gemeinden nahm um 2,1% ab.

Die Leitungskontrollen auf allen Spannungsebenen wurden durchgeführt. Nebst Instandhaltungsarbeiten wurden diverse Verstärkungen und Verkabelungen im 16-kV-Netz zur Versorgung der Konzessionsgemeinden vorgenommen.

Das Talversorgungsnetz verzeichnete durch Elementarereignisse einzelne Stromunterbrüche.

Für Bauvorhaben wurden 20 Baustromsowie 18 Hausanschlüsse erstellt. Für die Installation von Wärmepumpen sind 37 Gesuche eingegangen. 20 Photovoltaik-Netzanschlussgesuche wurden geprüft und genehmigt. 3 E-Ladestationen wurden in Betrieb genommen.

## Esercizio e manutenzione

I lavori di manutenzione ordinaria sono stati effettuati secondo il programma, rispettando le scadenze ed entro i limiti dei costi calcolati. Sono stati inoltre effettuati numerosi lavori d'ispezione e di controllo, di monitoraggio delle opere di sbarramento, per interventi di costruzione e per la rete di approvvigionamento energetico della valle.

**Centrali Ferrera, Bärenburg, Sils e Thusis**

Sui gruppi macchine sono state effettuate le ispezioni programmate e lavori di manutenzione.

Nella condotta di adduzione della Centrale di Bärenburg sono state installate le valvole di ventilazione e di scarico modificate.

Nella centrale di Sils sono stati modificati i sistemi di filtraggio per il trattamento dell'acqua di tenuta dei singoli gruppi macchine principali in modo che i gruppi macchine possano continuare a funzionare anche in presenza di un elevato livello di sostanze in sospensione nell'acqua motrice.

**Dighe, opere di presa, manutenzione edile**

Sono stati effettuati le misurazioni e i controlli periodici delle opere di sbarramento di Preda, Valle di Lei, Sufers, Ferrera e Bärenburg. I rapporti annuali sono stati consegnati agli esperti e alla supervisione dell'Ufficio federale dell'energia (UFE).

Il 16 giugno 2022 si è verificata una frana nei pressi della presa d'acqua Valtischiel. La presa d'acqua è stata deviata per precauzione. Il pendio franoso in prossimità della presa d'acqua Valtischiel è ancora in movimento e non è possibile liberare il cono di detriti a causa del rischio di scivolamento del materiale. Sentite le autorità comunali e il geologo, la presa d'acqua è stata rimessa in funzione il 26 luglio 2022. Il pendio franoso è sottoposto a monitoraggio continuo e si valutano e adattano di volta in volta le misure e l'esercizio della presa d'acqua in base alla situazione.

Alle vie di accesso agli impianti sono stati eseguiti i lavori di manutenzione e di pavimentazione necessari.

**Approvvigionamento energetico della valle e costruzione delle reti**

La domanda complessiva di energia dei comuni concessionari ammonta a circa 54.279 MWh. Il consumo di energia dei comuni è calato del 2,1%.

Sono stati effettuati i controlli delle linee su tutti i livelli di tensione. La rete da 16 kV per l'approvvigionamento dei comuni concessionari è stata oggetto di diversi potenziamenti, cablaggi e lavori di manutenzione.

Sulla rete di approvvigionamento sono state registrate interruzioni dovute a eventi naturali.

Per progetti edili sono stati realizzati 20 allacciamenti da cantiere e 18 domestici. Sono pervenute 37 domande per l'installazione di pompe di calore. 20 nuove domande di allacciamento per impianti fotovoltaici sono state esaminate e approvate. Sono inoltre state installate 3 stazioni di ricarica elettrica.





Mauerunterhalt Hochwasserentlastung Bärenburg  
Manutenzione del muro dello scaricatore di piena a Bärenburg

## Erneuerungen

Aufgrund des auf mehrere Jahre ausgelegten Programms zur Substanzerhaltung der Kraftwerks- und Netzanlagen wurden im Geschäftsjahr 2021/22 Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen im Umfang von rund CHF 4,4 Mio. getätigt.

### Staumauer Valle di Lei

KHR wurde für den Bau der PVA Lago di Lei-Solar mit der Bauleitung der Gesamtanlage mandatiert und war zudem für die Baustellensicherheit verantwortlich. Nach erfolgreicher Inbetriebnahme wird die zuverlässige Produktion in einem Betriebs- und Wartungsvertrag sichergestellt.

### Kraftwerk Ferrera

Für die Hauptgruppen Ferrera ist ein Vibrationsüberwachungssystem (Vibro-Monitoring) eingerichtet worden.

### Kraftwerk Bärenburg

Aufgrund der Erreichung der Lebensdauer wurden die Gaslöschflaschen inklusive Steuerung ersetzt.

Die bestehenden rotierenden Ölwanne wiesen aufgrund ihrer Konstruktion und den durchgeführten Nacharbeiten Ölleckagen auf. Der Ersatz soll einen leckagefreien Betrieb ermöglichen.

Die asphaltierte Strasse über den Crestawald-Damm bis zur Hochwasserentlastung wurde erneuert.

### Kraftwerk Sils

Der Relaisraum wurde umgebaut, um diesen zukünftig für Schulungen, Meetings u.ä. nutzen zu können.

### Talversorgung

Am über 125 km langen 60-/16-kV-Freileitungsnetz wurde ein Teil der bestehenden Masten saniert. Aufgrund der vertraglichen Verpflichtungen wurde das Talversorgungsnetz wo nötig erweitert, verstärkt oder erneuert.

In Pignia wurden zwei neue Verteilkäbinnen ins Sekundärnetz von Pignia Süd integriert. Zusammen mit der nördlichen Strassensanierung wurden diverse Anpassungen am Sekundärnetz nötig.

## Rinnovi

In vista del programma pluriennale per mantenere il valore degli impianti della centrale e di rete, nell'esercizio 2021/22 sono stati effettuati investimenti per misure sostitutive e di ristrutturazione per un importo pari a circa CHF 4,4 milioni.

### Diga delle Valle di Lei

KHR è stata incaricata della direzione dei lavori per la realizzazione dell'intero impianto fotovoltaico Lago di Lei-Solar ed è stata anche responsabile della sicurezza del cantiere. Dopo la corretta messa in servizio, l'affidabilità della produzione sarà assicurata in forza di un contratto di esercizio e manutenzione.

### Centrale elettrica Ferrera

Per i gruppi principali Ferrera è stato predisposto un sistema per il monitoraggio delle vibrazioni (vibration monitoring).

### Centrale elettrica Bärenburg

In considerazione del raggiungimento della loro vita utile, gli estintori antincendio, compresa la centralina di controllo, sono stati sostituiti.

Le vasche dell'olio rotanti esistenti presentavano delle perdite a causa della loro progettazione e di successive lavorazioni. Saranno sostituite per consentire un funzionamento in condizioni stagne.

La strada asfaltata sopra la diga di Crestawald è stata rinnovata fino al sistema di scarico delle piene.

### Centrale elettrica Sils

Il locale relè è stato ristrutturato per essere utilizzato in futuro per corsi di formazione, riunioni, ecc.

### Approvvigionamento energetico della valle

Lungo la rete di oltre 125 km di linee aeree di 60 e 16 kV è stata risanata una parte dei piloni esistenti. In virtù degli obblighi contrattuali, la rete di approvvigionamento è stata potenziata o rinnovata nei punti necessari.

A Pignia sono state integrate due nuove cabine di distribuzione nella rete secondaria di Pignia Sud. Parallelamente al ri-

Im Zusammenhang mit der TBA Strassensanierung in Splügen (Bereich Hotel Bodenhaus Richtung ARA) wurden umfangreiche Neuinstallationen für eine zukünftige NS-Ringeinspeisung ausgeführt.

Für neue Bauobjekte in der Gemeinde Thusis mussten unter anderem eine Verteilkabine (Übernolla) versetzt und mehrere Netzerschliessungen realisiert werden.

## Verschiedenes

### Netzanschluss- / Netznutzungskosten

Die Verhandlungen über einen definitiven Vertrag zwischen dem ewz und der KHR für den Netzanschluss und die Netznutzung auf den Ebenen 3 und 5 sind noch im Gange.

pristino della viabilità nord, si sono resi necessari vari adeguamenti della rete secondaria.

Nell'ambito del progetto di ripristino della viabilità dell'Ufficio tecnico a Spluga (zona dell'Hotel Bodenhaus in direzione dell'impianto di depurazione delle acque) sono state realizzate numerose nuove installazioni per una futura alimentazione ad anello a bassa tensione.

Per i nuovi progetti di costruzione nel Comune di Thusis è stato necessario, tra l'altro, trasferire una cabina di distribuzione (Übernolla) e realizzare diversi collegamenti di rete.

## Varie

### Costi di allacciamento e utilizzo della rete

Le trattative per un contratto definitivo fra ewz e KHR per l'allacciamento e l'utilizzo della rete sui livelli di tensione 3 e 5 sono ancora in corso.



# Jahres- und Lagebericht

## Rapporto annuale e relazione sulla gestione

### Umfeld

Im Oktober 2021 präsentierte die El-Com eine Auswertung verschiedener Szenarien betreffend die Integration der Schweiz in den europäischen Strommarkt und ihre Auswirkungen auf die mittelfristige Versorgungssicherheit. Auf dieser Grundlage beschloss der Bundesrat im Februar 2022, eine geplante Wasserkraftreserve von 500 GWh (+/- 166 GWh) vorzeitig auf dem Verordnungsweg einzuführen. Die Kosten für die Vorhaltung werden von allen Verbrauchern getragen, während die Kosten für den Abruf derjenigen Bilanzgruppe belastet werden, die den Abruf der Reserve veranlasst. Die Wasserkraftreserve wird zum ersten Mal im Oktober 2022 ausgeschrieben.

Verstärkt wurde die öffentliche Diskussion über eine drohende Mangellage durch die Entwicklungen an den Energiemärkten. Die wirtschaftliche Erholung nach der Pandemie, die schwache Erzeugung aus erneuerbaren Energien, technische Probleme des französischen Nuklearkerns und die sich zuspitzende Ukraine-Krise hatten die Energiepreise

seit Jahresbeginn 2022 rasch und stark ansteigen lassen. Mit dem Kriegsausbruch in der Ukraine stiegen die Preise in bisher nicht dagewesene Höhen. Die parallel zu diesem Knappheitssignal steigenden Liquiditätsanforderungen zur Besicherung bereits abgeschlossener Stromlieferungen und die Sorge, dass relevante Marktakteure von den Energiebörsen ausgeschlossen werden könnten, veranlassten im April 2022 auch den Bundesrat, einen Rettungsschirm für die als systemkritisch beurteilten Stromversorger in Höhe von 10 Milliarden Franken aufzuspannen.

Die im Dezember 2021 verabschiedete gemeinsame Erklärung des von Bundesrätin Sommaruga einberufenen Runden Tisches nimmt die Versorgungssicherheit ebenfalls in den Blick. Die Vertreter der Kantone, der Umweltorganisationen und der Kraftwerkbetreiber einigen sich darin auf eine Liste von 15 Wasserkraftprojekten, die vertieft auf ihre mögliche Realisierung geprüft werden sollen sowie auf allgemeine Empfehlungen für Ausgleichs-

massnahmen zum Schutz von Biodiversität und Landschaft.

Die Energiekommission des Ständerates befasste sich während des gesamten Geschäftsjahres mit dem Entwurf zur Revision StromVG und EnG (Mantelerlass). Ihr Antrag, umweltrechtliche Bestimmungen zugunsten des Ausbaus der Wasserkraft weitgehend zu lockern, sorgte für kontroverse Diskussionen. Um den Kompromiss des Runden Tisches nicht zu gefährden, lehnte der Ständerat den Vorschlag schliesslich ab. Er stimmte aber einer Bestimmung zu, wonach das nationale Interesse am Ausbau der erneuerbaren Energien in der Abwägung mindestens gleichrangig mit anderen Interessen zu werten ist und gewisse umweltrechtliche Lockerungen möglich sind, wenn eine Bewilligung für das entsprechende Projekt erteilt wurde. Zudem soll der Bundesrat konzentrierte und beschleunigte Bewilligungsverfahren vorsehen können. Und schliesslich möchte der Ständerat die Förderung von Wasserkraftanlagen auf neue Pumpspeicher-

werke ausdehnen und damit auch die Realisierung von neuen Tagesspeichern ermöglichen.

Mit dem verabschiedeten «Bundesgesetz über dringliche Massnahmen zur kurzfristigen Bereitstellung einer sicheren Stromversorgung im Winter» will das Parlament nicht nur den Bau von grossen Solarkraftwerken in den Alpen ermöglichen, sondern auch die Erhöhung der Grimselstaumauer beschleunigen.

KHR verfolgt die Entwicklung in Politik sowie Energiewirtschaft weiterhin zeitnah und erbringt mit stetig optimierter erneuerbarer Produktion einen wertvollen Beitrag zur Stromversorgung der Schweiz.

### Finanzieller Überblick

#### Erfolgsrechnung

Die Jahreskosten der Partner reduzierten sich von CHF 67,7 Mio. auf CHF 60,5 Mio. Die Produktionskosten

beliefen sich als Folge des knappen Wasserdargebots auf 6,58 Rp./kWh gegenüber 4,06 Rp./kWh im Vorjahr.

Im übrigen Betriebsertrag sind vor allem die Energielieferung an die Konzessionsgemeinden, die Verrechnung der Netzdurchleitung, die Spannungshaltungsentschädigung sowie der Ertrag aus Arbeiten für Dritte enthalten.

Der Referenzmarktpreis überstieg im Berichtsjahr den Vergütungssatz bei allen KHR-Anlagen in der Direktvermarktung, weshalb der übersteigende Teil der Einspeisevergütungen (EVS) für die Dotier-/Hausgruppen und die Photovoltaikanlage über CHF 4,2 Mio. vergütet werden musste. Dieser ist im Energie- und Netznutzungsaufwand ausgewiesen.

Die Pumpenergielieferungen beliefen sich auf 123,9 GWh zum Ansatz von 3,5 Rp./kWh (Vorjahr 116,2 GWh, 3,5 Rp./kWh).

Der Personalbestand verzeichnet einen Anstieg von 72,0 auf 74,8 Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt.

Die abgabepflichtige Energieproduktion zur Berechnung der Wasserzinsen betrug im Geschäftsjahr 2021/22 833 GWh (Vorjahr 1'563 GWh).

#### Bilanz

In den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen ist u.a. die Schlussabrechnung der Jahreskosten der Partner enthalten.

Der Buchwert der Sachanlagen verminderte sich um rund CHF 15,2 Mio., aufgrund der getätigten Erneuerungsinvestitionen über CHF 4,4 Mio. abzüglich der Ersatzteilbezügen über CHF 0,2 Mio. und der Abschreibungen von CHF 19,4 Mio.

Die verzinslichen Verbindlichkeiten konnten von CHF 237 Mio. weiter reduziert werden auf CHF 216 Mio.

### Contesto

Nell'ottobre 2021, la ElCom ha presentato una valutazione di diversi scenari relativi all'integrazione della Svizzera nel mercato elettrico europeo e al relativo impatto sulla sicurezza dell'approvvigionamento a medio termine. Su questa base, nel febbraio 2022 il Consiglio federale ha deciso di introdurre anticipatamente una prevista riserva idroelettrica di 500 GWh (+/- 166 GWh) mediante ordinanza. I costi di costituzione sono a carico di tutti i consumatori, mentre i costi per l'utilizzo sono a carico del gruppo di bilancio che ne fa richiesta. La riserva idroelettrica è stata messa a gara per la prima volta nell'ottobre 2022.

Il dibattito pubblico su un'imminente situazione di penuria di elettricità si è intensificato a causa dell'andamento dei mercati energetici. La ripresa economica dopo la pandemia, la debole produzione da energie rinnovabili, i problemi tecnici al parco nucleare francese e l'aggravarsi della crisi in Ucraina avevano causato un rapido e brusco aumento dei prezzi dell'energia dall'inizio del 2022. Con

lo scoppio della guerra in Ucraina, i prezzi sono saliti a livelli senza precedenti. Parallelamente a questi segnali di penuria, il crescente fabbisogno di liquidità per garantire le forniture di energia elettrica già concluse e il timore che importanti operatori di mercato potessero essere esclusi dalle borse dell'energia hanno indotto nell'aprile 2022 anche il Consiglio federale a predisporre un pacchetto di salvataggio di 10 miliardi di franchi per i fornitori di energia elettrica ritenuti rilevanti a livello sistemico.

Sulla sicurezza degli approvvigionamenti punta anche la dichiarazione congiunta adottata a dicembre 2021 dalla Tavola Rotonda convocata dalla consigliera federale Sommaruga. Con questa dichiarazione, i rappresentanti dei Cantoni, delle organizzazioni ambientaliste e dei gestori di centrali elettriche si accordano su un elenco di 15 progetti di centrali idroelettriche, che dovranno essere esaminati in dettaglio per valutarne la fattibilità, nonché su raccomandazioni generali per misure compensative finalizzate alla

protezione della biodiversità e del paesaggio.

Durante l'intero esercizio la Commissione dell'energia del Consiglio degli Stati si è occupata della bozza di revisione della LAEI e della LENE (decreto quadro). La sua proposta di allentare complessivamente le normative ambientali a favore dell'espansione dell'energia idroelettrica ha causato discussioni controverse. Per non compromettere il compromesso raggiunto dalla Tavola Rotonda, il Consiglio degli Stati ha infine respinto la proposta. Tuttavia, ha accettato una disposizione secondo cui l'interesse nazionale all'espansione delle energie rinnovabili deve avere almeno lo stesso peso di altri interessi e la possibilità di determinate attenuazioni ambientali nel caso in cui sia stata rilasciata un'autorizzazione per il progetto corrispondente. Il Consiglio federale deve inoltre poter prevedere procedure concentrate e accelerate di approvazione. Il Consiglio degli Stati desidera infine estendere l'incentivazione della forza idrica a nuove centrali con sis-

tema di pompaggio e consentire così anche la realizzazione di nuovi serbatoi giornalieri.

Con la «Legge federale su misure urgenti volte a garantire a breve termine l'approvvigionamento elettrico durante l'inverno», il Parlamento intende non solo consentire la costruzione di grandi centrali solari nelle Alpi, ma anche accelerare l'innalzamento della Diga del Grimsel.

KHR assicura un monitoraggio tempestivo degli sviluppi della politica e del settore energetico e fornisce un prezioso contributo all'approvvigionamento elettrico in Svizzera con una produzione rinnovabile costantemente ottimizzata.

### Sintesi finanziaria

#### Conto economico

I costi annuali dei partner si sono ridotti da 67,7 a 60,5 milioni di franchi. I costi di produzione si sono attestati a 6,58 ct./kWh contro i 4,06 ct./kWh

dell'esercizio precedente come conseguenza della scarsa disponibilità di acqua.

Nella voce Altri ricavi sono compresi soprattutto la fornitura di energia ai comuni concessionari, la fatturazione dell'utilizzo delle reti, l'indennizzo per la tenuta della tensione e i ricavi da servizi per terzi.

Il prezzo di mercato di riferimento per l'esercizio in esame supera il tasso di remunerazione per tutti gli impianti KHR nel sistema della commercializzazione diretta, motivo per cui deve essere versata la parte in eccesso delle remunerazioni per l'immissione in rete di energia elettrica (RIC) per i gruppi di dotazione, i gruppi autonomi e l'impianto fotovoltaico, pari a CHF 4,2 milioni, che è rilevata nelle spese di utilizzo di energia e rete.

La fornitura di energia di pompaggio complessiva è stata di 123,9 GWh a 3,5 ct./kWh (nell'anno precedente 116,2 GWh a 3,5 ct./kWh).

L'organico registra un incremento del personale da 72,0 a 74,8 posizioni a tempo pieno, come media annua.

Nell'esercizio 2021/22 la produzione di energia imponibile per il calcolo dei canoni d'acqua è stata di 833 GWh (in quello precedente di 1.563 GWh)

#### Stato patrimoniale

Nei debiti da forniture e servizi è compreso, tra gli altri, il conteggio finale dei costi annuali dei partner.

Il valore contabile delle immobilizzazioni immateriali si riduce di circa CHF 15,2 milioni a causa degli investimenti per misure di ristrutturazione di CHF 4,4 milioni, dedotti gli acquisti di parti di ricambio per CHF 0,2 milioni e gli ammortamenti di CHF 19,4 milioni.

I debiti fruttiferi sono stati ulteriormente ridotti da CHF 237 milioni a CHF 216 milioni.

#### Rendiconto finanziario

Il cash-flow operativo ammonta a CHF 21,3 milioni. Per investimenti



### Geldflussrechnung

Der operative Cashflow beläuft sich auf CHF 21,3 Mio. Für Investitionen wurden CHF 4,4 Mio. bezahlt. Es wurden Finanzverbindlichkeiten von CHF 98 Mio. aufgenommen bzw. von CHF 119,5 Mio. zurückbezahlt sowie eine Dividende von CHF 1,25 Mio. ausbezahlt.

Ein Teil des Darlehens an die Swissgrid AG über CHF 3,9 Mio. wurde zurückerstattet.

### Durchführung der Risikobeurteilung

Der Verwaltungsrat hat die Direktion mit der jährlichen Durchführung der Risikoprüfung beauftragt. Das Organisationsreglement wurde entsprechend ausgestaltet. Die Grundsätze des Risikomanagements wurden in einer Risikomanagement-Politik festgehalten, die vom Verwaltungsrat am 6. März 2009 genehmigt wurde. Dazu gehören die Vorgaben zur systematischen Erfassung und Auswertung der Risiken, deren Priorisierung, die Beurteilung der Einflüsse

sono stati pagati CHF 4,4 milioni. Sono state rispettivamente registrate e rimborsate passività finanziarie per CHF 98 e 119,5 milioni, ed è stato pagato un dividendo di CHF 1,25 milioni.

Una parte del prestito nei confronti di Swissgrid SA pari a CHF 3,9 milioni è stata rimborsata.

### Esecuzione della valutazione del rischio

Il Consiglio d'Amministrazione ha incaricato la Direzione di effettuare la valutazione annuale dei rischi. Il regolamento di organizzazione è stato impostato conformemente. I principi della gestione del rischio sono stati fissati in una politica della gestione del rischio approvata dal Consiglio d'Amministrazione il 6 marzo 2009. Essa comprende le direttive per un rilevamento sistematico e un'analisi dei rischi, la loro classificazione secondo priorità, la valutazione delle conseguenze sull'intera azienda

se auf das gesamte Unternehmen sowie die Einleitung und Überwachung von Massnahmen zur Handhabung der identifizierten Risiken. Die systematisch erfassten, analysierten und priorisierten Risiken wurden in einem Risikoinventar zusammengefasst, welches vom Verwaltungsrat letztmals am 23. September 2022 beurteilt wurde. Es wurden konkrete Massnahmen zur Handhabung der identifizierten Risiken geprüft und beschlossen. Ein periodisches Risikomanagement-Reporting an den Verwaltungsrat wurde etabliert. Ausserordentliche Vorfälle werden umgehend gemeldet. Aufgrund zu treffender Annahmen bezüglich zukünftiger Entwicklungen bei der Beurteilung der Risiken ist deren Bewertung mit einer entsprechenden Unsicherheit behaftet.

### Umwelt

#### Sanierung Schwall und Sunk im Hinterrhein / Alpenrhein

Bis zum Juli 2023 werden in der aktuellen Teilprojektphase die erarbeiteten Varianten weiter vertieft und mit der

nonché l'adozione e la sorveglianza di misure per il trattamento dei rischi identificati. I rischi sistematicamente rilevati, analizzati e classificati in ordine di priorità sono stati riassunti in un inventario dei rischi, che è stato valutato l'ultima volta dal Consiglio d'Amministrazione il 23 settembre 2022. Sono state analizzate e decise misure concrete per la gestione dei rischi identificati. È stato introdotto un reporting periodico al Consiglio d'Amministrazione sulla gestione dei rischi. Eventi straordinari devono essere prontamente segnalati. Gli sviluppi futuri dei rischi sono oggetto di supposizioni: la loro valutazione, quindi, è incerta.

### Ambiente

#### Risanamento per gli afflussi e i deflussi discontinui nella regione del Reno posteriore/Reno alpino

Le varianti sviluppate verranno ulteriormente approfondite nell'attuale fase di

Auswahl der Bestvariante abgeschlossen.

#### Sanierung Fischgängigkeit Schwelle Albula Sils / Stauwehr Rongellen

Zu beiden Bau-Projekten sind die Anhörungen des BAFU der kantonalen Leitbehörde übermittle worden. Nach Erhalt der entsprechenden Projektgenehmigungen werden die nächsten Projekt-schritte eingeleitet.

#### Sanierung Fischschutz Ausgleichsbecken Preda und Innerferrera

Nach erfolgtem Grundlagenstudium erfolgt die Abschätzung der baulichen und hydraulischen Nachweise auf Stufe Machbarkeit der Varianten in Bezug auf Technik und Fischökologie. Das Variantenstudium wird für beide Standorte ebenfalls im Juli 2023 an die zuständige Leitbehörde (BFE) termingerecht eingereicht.

sottoprogetto fino a luglio 2023. Lo studio si concluderà con la selezione della variante migliore.

#### Ripristino dell'accessibilità per i pesci nei pressi della soglia Albula Sils / opera di sbarramento di Roncaglia

Le audizioni dell'UFAM su entrambi i progetti di costruzione sono state trasmesse all'autorità direttiva cantonale. Dopo il ricevimento delle relative approvazioni saranno avviate le fasi successive del progetto.

#### Misure di ripristino per la viabilità ittica nei bacini di compensazione Preda e Innerferrera

Una volta terminati gli studi di base, le evidenze strutturali e idrauliche saranno valutate a livello di fattibilità delle varianti rispetto alla tecnologia e all'ecologia ittica. Lo studio delle varianti per entrambe le località sarà inoltre presentato all'autorità direttiva competente (UFE) nel luglio 2023, quindi nei tempi previsti.

### Aktionariat und Verwaltungsorgane

Anlässlich der 65. ordentlichen Generalversammlung der KHR vom 4. März 2022 wurden der Geschäftsbericht und die Jahresrechnung 2020/21, die Beschlussfassung über die Dividendenausschüttung und Reservezuweisung sowie die Entlastung der Mitglieder des Verwaltungsrates einstimmig genehmigt.

Von den bisherigen Verwaltungsräten haben Benedikt Loepfe (Stadt Zürich), Samuel Bontadelli (Repower AG) und Marco Nideröst (Axpo Power AG) per 4. März 2022 hin den Rücktritt erklärt. Den ausscheidenden Mitgliedern des Verwaltungsrates wurde in Anerkennung ihrer Leistungen und ihres Einsatzes der herzlichste Dank ausgesprochen.

Als Nachfolger wurden die Herren Philippe Heinzer (Stadt Zürich), Michael Roth (Repower AG) und Viktor Lir (Axpo Power AG) einstimmig gewählt.

### Azionariato e organi amministrativi

La 65ª Assemblea generale di KHR del 4 marzo 2022 ha approvato all'unanimità il Rapporto di gestione e il rendiconto annuale 2020/21, la delibera sul pagamento del dividendo e sulla destinazione a riserve e infine ha approvato l'operato dei membri del Consiglio d'Amministrazione.

Hanno annunciato le loro dimissioni dal Consiglio d'amministrazione con decorrenza dal 4 marzo 2022 Benedikt Loepfe (Città di Zurigo), Samuel Bontadelli (Repower AG) e Marco Nideröst (Axpo Power AG). Ai membri uscenti del Consiglio d'Amministrazione è stato espresso un sentito ringraziamento per l'impegno ampiamente profuso.

Quali loro successori sono stati eletti all'unanimità Philippe Heinzer (Città di Zurigo), Viktor Lir (Axpo Power AG) e Michael Roth (Repower AG).

### Revisionsstelle

Die Generalversammlung wählte als gesetzliche Revisionsstelle die PricewaterhouseCoopers AG, Chur, für ein weiteres Jahr.

### Personal

Ende September 2022 waren 74,7 Stellen (Vorjahr 70,5) besetzt. Dazu kamen 2 Lernende.

Der Verwaltungsrat dankt allen Mitarbeitenden für ihren grossen Einsatz und für die zuverlässig geleistete Arbeit.

### Ausblick

Auch das kommende Geschäftsjahr wird entscheidend von den Entwicklungen auf den europäischen Energiemärkten und der Sorge um die Versorgungssicherheit geprägt werden. Deren Ver-

### Società di revisione

L'assemblea generale ha nominato quale società di revisione legale la PricewaterhouseCoopers AG di Coira per un ulteriore anno.

### Personale

Alla fine di settembre 2022 erano occupati 74,7 posti di lavoro (esercizio precedente 70,5). A questi si aggiungono 2 apprendisti.

Il Consiglio d'Amministrazione ringrazia sentitamente tutti i dipendenti per il loro grande impegno e il lavoro svolto.

### Prospettive

Anche il prossimo esercizio sarà caratterizzato in modo decisivo dagli svi-

lauf dürfte sich auch in der weiteren Beratung des Mantelerlasses niederschlagen, die in der Energiekommission des Nationalrates fortgeführt wird.

Obwohl der Überfall Russlands auf die Ukraine und seine Folgen insbesondere auch für die europäische Energieversorgung deutlich gemacht haben, wie stark die Vernetzung aller Länder innerhalb Europas und ihre gegenseitige Abhängigkeit sind, dürfte sich mit Blick auf ein institutionelles Rahmenabkommen oder ein Stromabkommen Schweiz - EU auch im kommenden Geschäftsjahr wenig bewegen.

luppi sui mercati energetici europei e dalle preoccupazioni per la sicurezza dell'approvvigionamento. L'andamento dovrebbe riflettersi anche nell'ulteriore esame del decreto quadro in seno alla Commissione dell'energia del Consiglio nazionale.

Sebbene l'attacco della Russia all'Ucraina e le sue conseguenze abbiano evidenziato quanto siano forti i legami fra tutti i paesi europei e la loro dipendenza l'uno dall'altro, in particolare anche per quanto riguarda l'approvvigionamento energetico, è probabile che nel prossimo esercizio vi saranno poche novità in merito a un eventuale accordo quadro istituzionale o a un accordo sull'elettricità tra Svizzera e UE.





# Jahresrechnung Rendiconto annuale

## Erfolgsrechnung / Conto economico

	Anmerkungen Note	2021/22 CHF	2020/21 CHF
Jahreskosten zu Lasten der Partner Costi annuali a carico dei partner	1	60'471'000	67'662'000
Jahreskosten zu Lasten der Rhätischen Bahn Costi annuali a carico della Ferrovia Retica		1'667'580	1'734'343
Aktivierete Eigenleistungen Prestazioni interne capitalizzate		844'275	658'726
Ertrag Swissgrid AG / Ricavi Swissgrid SA		353'297	337'478
Übriger Betriebsertrag / Altri ricavi	2	7'683'102	9'010'930
<b>Gesamtleistung / Totale ricavi</b>		<b>71'019'254</b>	<b>79'403'477</b>
Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete	3	-15'353'226	-10'123'992
Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi	4	-3'566'717	-3'092'287
Personalaufwand / Costi del personale		-9'933'333	-9'035'094
Abgaben, Kapital- und sonstige Steuern Tasse, imposte sul capitale e altre imposte	5	-14'890'794	-26'484'218
Übriger Betriebsaufwand / Altri costi d'esercizio		-1'629'384	-1'376'269
Abschreibungen / Ammortamenti	16	-19'444'727	-19'891'226
<b>Betriebsaufwand / Costi d'esercizio</b>		<b>-64'818'181</b>	<b>-70'003'086</b>
<b>Betriebliches Ergebnis / Risultato d'esercizio</b>		<b>6'201'073</b>	<b>9'400'391</b>
Finanzertrag / Proventi finanziari	6	1'453'090	888'517
Finanzaufwand / Oneri finanziari	7	-4'663'900	-5'105'261
<b>Ordentliches Ergebnis / Risultato ordinario</b>		<b>2'990'263</b>	<b>5'183'647</b>
Betriebsfremde Erträge / Aufwendungen Proventi/oneri estranei all'attività dell'azienda	8	6'773	-2'801'611
<b>Ergebnis vor Direkten Steuern Risultato prima delle imposte dirette</b>		<b>2'997'036</b>	<b>2'382'036</b>
Direkte Steuern / Imposte dirette	9	-997'036	-1'132'036
<b>Jahresgewinn / Utile d'esercizio</b>	10	<b>2'000'000</b>	<b>1'250'000</b>



## Bilanz / Stato patrimoniale

Aktiven Attività	Anmerkungen Note	30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF
Flüssige Mittel / Disponibilità liquide		409'420	757'856
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti commerciali	11	7'041'709	15'409'078
Übrige Forderungen / Altri crediti	12	754'190	4'135'590
Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione	13	2'026'525	1'995'036
Aktive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti attivi	14	1'841'874	2'999'527
<b>Total Umlaufvermögen Totale attivo circolante</b>		<b>12'073'718</b>	<b>25'297'087</b>
Wertschriften / Titoli		13'108'453	13'973'177
Finanzdarlehen / Prestiti finanziari		293'382	586'764
<b>Total Finanzanlagen Totale immobilizzazioni finanziarie</b>	15	<b>13'401'835</b>	<b>14'559'941</b>
Ersatzteile, Betriebs- und Geschäftsausstattung Parti di ricambio, macchinari e attrezzature		2'793'641	2'837'162
Betriebsanlagen / Impianti		322'858'723	339'202'967
Grundstücke und Gebäude Terreni e fabbricati		8'320'108	8'679'284
Anlagen im Bau / Impianti in costruzione		3'947'448	2'398'606
<b>Total Sachanlagen Totale immobilizzazioni materiali</b>	16	<b>337'919'920</b>	<b>353'118'019</b>
Nutzungsrechte / Diritti di usufrutto		2	2
<b>Total Immaterielle Anlagen Totale immobilizzazioni immateriali</b>	17	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Total Anlagevermögen Totale immobilizzazioni</b>		<b>351'321'757</b>	<b>367'677'962</b>
<b>Total Aktiven Totale attività</b>		<b>363'395'475</b>	<b>392'975'049</b>

## Bilanz / Stato patrimoniale

Passiven Passività	Anmerkungen Note	30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti commerciali	18	1'462'862	315'355
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere	19	50'500'000	117'000'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Altri debiti a breve termine	20	966'313	1'348'025
Passive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti passivi	21	23'285'359	29'961'144
Kurzfristige Rückstellungen Accantonamenti correnti	22	0	2'927'915
<b>Total Kurzfristiges Fremdkapital Totale passività correnti di terzi</b>		<b>76'214'534</b>	<b>151'552'439</b>
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività non correnti fruttifere	23	165'000'000	120'000'000
Langfristige Rückstellungen Accantonamenti non correnti	24	180'941	172'610
<b>Total Langfristiges Fremdkapital Totale passività di terzi a lungo termine</b>		<b>165'180'941</b>	<b>120'172'610</b>
<b>Total Fremdkapital Totale capitale di terzi</b>		<b>241'395'475</b>	<b>271'725'049</b>
Aktienkapital Capitale sociale		100'000'000	100'000'000
Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve Riserva legale da utili generale		20'000'000	20'000'000
Bilanzgewinn Utile d'esercizio		2'000'000	1'250'000
<b>Total Eigenkapital Totale patrimonio netto</b>	25	<b>122'000'000</b>	<b>121'250'000</b>
<b>Total Passiven Totale passività</b>		<b>363'395'475</b>	<b>392'975'049</b>



## Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

	2021/22 CHF	2020/21 CHF
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	2'000'000	1'250'000
Abschreibungen / Ammortamenti	19'444'727	19'891'226
Veränderung Rückstellungen / Variazione accantonamenti	-2'919'584	2'880'723
Gewinn aus Verkauf von Anlagevermögen Plusvalenza dalla vendita di immobilizzazioni	-516'249	-9'777
Veränderung Vorräte / Variazione rimanenze di materiali	-31'489	-359'566
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Variazione crediti commerciali	8'367'369	-9'815'114
Veränderung Übrige Forderungen / Variazione altri crediti	-275'214	218'404
Veränderung Aktive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti attivi	1'157'653	-137'011
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Variazione debiti commerciali	1'147'506	167'829
Veränderung Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Variazione altri debiti a breve termine	-381'712	371'510
Veränderung Passive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti passivi	-6'675'785	1'964'432
<b>Geldfluss aus Betriebstätigkeit (operativer Cash Flow) Flussi di cassa dell'attività aziendale (Cash flow operativo)</b>	<b>21'317'222</b>	<b>16'422'656</b>
Auszahlungen für Investitionen von Sachanlagen Pagamenti per investimenti in immobilizzazioni materiali	-4'384'359	-3'817'903
Einzahlungen für Devestitionen von Sachanlagen Incassi per disinvestimenti in immobilizzazioni materiali	181'437	9'785
Einzahlungen für Devestitionen von Finanzanlagen Versamenti per disinvestimenti di immobilizzazioni finanziarie	5'287'264	3'949'996
<b>Geldfluss aus Investitionstätigkeit Flussi di cassa dell'attività di investimento</b>	<b>1'084'342</b>	<b>141'878</b>
Einzahlung aus Aufnahme von langfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Versamento da accensione di nuovi finanziamenti non correnti fruttiferi	55'000'000	10'000'000
Einzahlung für kurzfristige Finanzverbindlichkeiten Versamento per debiti a breve termine	43'000'000	9'000'000
Rückzahlung von kurzfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Rimborso di debiti finanziari correnti fruttiferi di interessi	-119'500'000	-42'000'000
Dividendenzahlung / Distribuzione dei dividendi	-1'250'000	-1'000'000
<b>Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit Flussi di cassa da attività finanziarie</b>	<b>-22'750'000</b>	<b>-24'000'000</b>

## Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

	2021/22 CHF	2020/21 CHF
Anfangsbestand Flüssige Mittel / Situazione iniziale disponibilità liquide	757'856	8'193'322
Endbestand Flüssige Mittel / Saldo finale disponibilità liquide	409'420	757'856
<b>Veränderung Flüssige Mittel Variazione del flusso monetario</b>	<b>-348'436</b>	<b>-7'435'466</b>

## Eigenkapitalnachweis / Certificazione del capitale proprio

### Eigenkapital / Patrimonio netto

Das Eigenkapital hat sich wie folgt verändert:  
Il patrimonio netto ha subito le seguenti variazioni:

Aktienkapital  
Capitale sociale

Allg. gesetzliche Gewinnres. <sup>1)</sup>  
Riserva legale da utile generale <sup>1)</sup>

Bilanzgewinn  
Utile di bilancio

Total Eigenkapital  
Totale patrimonio netto

	CHF	CHF	CHF	CHF
<b>Bestand / Situazione al 01.10.2020</b>	<b>100'000'000</b>	<b>20'000'000</b>	<b>1'000'000</b>	<b>121'000'000</b>
Dividendenausschüttung 2019/20 Distribuzione dividendo 2019/20			-1'000'000	-1'000'000
Jahresgewinn / Utile d'esercizio 2020/21			1'250'000	1'250'000
<b>Bestand / Situazione al 30.09.2021</b>	<b>100'000'000</b>	<b>20'000'000</b>	<b>1'250'000</b>	<b>121'250'000</b>
Dividendenausschüttung 2020/21 Distribuzione dividendo 2020/21			-1'250'000	-1'250'000
Jahresgewinn / Utile d'esercizio 2021/22			2'000'000	2'000'000
<b>Bestand / Situazione al 30.09.2022</b>	<b>100'000'000</b>	<b>20'000'000</b>	<b>2'000'000</b>	<b>122'000'000</b>

<sup>1)</sup> Die Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve wurde ausschliesslich aus Gewinnen geäufnet.  
La riserva legale da utili generale è stata finanziata esclusivamente con gli utili.



## Anhang

### Rechnungslegungsgrundsätze

Die Jahresrechnung der Kraftwerke Hinterrhein AG (KHR) wurde nach den Vorschriften des Aktienrechtes und in Übereinstimmung mit den Fachempfehlungen zur Rechnungslegung (Swiss GAAP FER, gesamtes Regelwerk und FER 31 für kotierte Unternehmen) erstellt. Sie vermittelt ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage. Dieser Swiss GAAP FER Abschluss entspricht gleichzeitig dem handelsrechtlichen Abschluss.

### Umsatzerfassung

Die Jahreskosten stellen die wichtigste Erlösquelle dar und werden laufend nach Massgabe des Anfalls der Aufwendungen und übrigen Erträge erfasst.

### Bewertungsgrundsätze

#### Flüssige Mittel

Die flüssigen Mittel enthalten Kassenbestand, Post- und Bankguthaben sowie Geldanlagen bei Banken mit einer Laufzeit von höchstens 3 Monaten.

#### Forderungen

Forderungen werden zu Nominalwerten abzüglich betriebswirtschaftlich notwendiger Wertberichtigung ausgewiesen.

#### Vorräte

Die Materialvorräte werden zu durchschnittlichen Einstandspreisen, abzüglich betriebswirtschaftlich notwendiger Wertberichtigung, bilanziert. Die Aufträge in Arbeit sind zu Herstellkosten bewertet. Allfällige Verlustrisiken werden durch entsprechende Wertberichtigungen abgedeckt.

#### Finanzanlagen

Die Wertschriften werden zu Anschaffungskosten oder tieferem Marktwert (Niederstwertprinzip) bilanziert. Die Bewertung der Finanzdarlehen erfolgt zum Nominalwert abzüglich notwendiger Wertberichtigungen.

#### Sachanlagen

Die Bewertung der Sachanlagen erfolgt höchstens zu den Herstellungs- oder Anschaffungskosten abzüglich der betriebswirtschaftlich notwendigen Abschreibungen. Die Abschreibungen werden linear über die wirtschaftliche Nutzungsdauer im branchenüblichen Rahmen vorgenommen.

Die Abschreibungsdauer bewegt sich für die einzelnen Anlagekategorien innerhalb folgender Bandbreiten:

Bauliche Anlagen	30-80 Jahre
Übrige Kraftwerksanlagen	20-50 Jahre
Übertragungs- und Verteilanlagen	10-40 Jahre
Betriebs- und Geschäftsausstattung	5-10 Jahre
Grundstücke	keine Abschreibung

Heimfallpflichtige Anlagen werden auf Konzessionsende abgeschrieben.

Die Anlagen im Bau sind zu Herstellkosten bewertet. Während der Erstellungsphase werden in der Regel keine Abschreibungen vorgenommen. Die Ausnahme bilden Kosten, welche Projektstudien betreffen.

#### Immaterielle Anlagen

Die für den Betrieb eigener Anlagen erworbenen Nutzungsrechte von der Swissgrid AG werden linear über 5-20 Jahre abgeschrieben.

#### Wertbeeinträchtigung von Aktiven

Die Aktionäre der Kraftwerke Hinterrhein AG sind aufgrund bestehender Partnerverträge verpflichtet, die auf ihren Beteiligungsanteil entfallenden Jahreskosten zu bezahlen. Somit ist die Werthaltigkeit des Anlagevermögens des Partnerwerks nach Swiss GAAP FER 20 gegeben.

#### Fremdkapital

Die Verbindlichkeiten beinhalten kurz- und langfristige Schulden, die zum Rückzahlungsbetrag bilanziert sind.

#### Rückstellungen

Die Rückstellungen berücksichtigen sämtliche am Bilanzstichtag erkennbaren Verpflichtungen, die auf vergangenen Geschäftsvorfällen bzw. Ereignissen beruhen, bei welchen die Erfüllung der Verpflichtung wahrscheinlich ist, Fälligkeit und Betrag jedoch unbestimmt sind. Die Höhe des Betrages wird nach der bestmöglichen Einschätzung des erwarteten Mittelabflusses ermittelt.

#### Ausserbilanzgeschäfte

Eventualverpflichtungen und weitere, nicht zu bilanzierende Verpflichtungen, bei welchen ein Mittelabfluss als unwahrscheinlich eingeschätzt wird, werden in der Bilanz nicht erfasst. Dagegen wird der jeweils am Bilanzstichtag bestehende Haftungsumfang der Eventualverbindlichkeiten und die weiteren, nicht zu bilanzierenden Verpflichtungen

im Anhang zur Jahresrechnung offengelegt. Die Bewertung erfolgt gemäss der Wahrscheinlichkeit und der Höhe der zukünftigen einseitigen Leistungen und Kosten.

#### Personalvorsorge

Die Kraftwerke Hinterrhein AG ist einer Branchensammeleinrichtung (PKE Vorsorgestiftung Energie) angeschlossen. Es handelt sich um eine rechtlich selbständige Vorsorgeeinrichtung, welcher alle fest angestellten Mitarbeiter der KHR angehören. Die wirtschaftlichen Auswirkungen der Vorsorgeeinrichtung auf die Gesellschaft werden wie folgt dargestellt:

Die Aktivierung eines wirtschaftlichen Nutzens aus Überdeckung in der Vorsorgeeinrichtung erfolgt nicht, da weder die Voraussetzungen dafür erfüllt sind noch die Gesellschaft beabsichtigt, diesen zur Senkung von Arbeitgeberbeiträgen einzusetzen. Eine wirtschaftliche Verpflichtung wird erfasst, wenn die Voraussetzungen für die Bildung einer Rückstellung erfüllt sind. Die auf die Periode abgegrenzten Beiträge, die Differenz zwischen dem jährlich ermittelten wirtschaftlichen Nutzen aus Überdeckungen in der Vorsorgeeinrichtung und den Verpflichtungen, werden als Personalaufwand in der Erfolgsrechnung erfasst.

#### Transaktionen mit nahestehenden Personen

Als Transaktionen mit nahestehenden Personen werden Geschäftsbeziehungen mit Aktionären der Gesellschaft, mit Gesellschaften, die von diesen vollkonsolidiert werden sowie mit weiteren nach Swiss GAAP FER 15 als nahestehend geltenden Personen ausgewiesen. Nicht als Transaktionen mit nahestehenden Personen gelten Transaktionen sowie Forderungen und Verbindlichkeiten, die im Rahmen der Bestimmungen des Gründungs-, Partnervertrages (ausser Jahreskosten) oder der Statuten entstanden sind. Als Aktionäre gelten die unter Anmerkung 25 aufgeführten Gesellschaften.

## Allegato

### Principi per l'allestimento dei conti

Il rendiconto annuale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A. è stato redatto secondo le disposizioni del diritto svizzero concernente le società anonime e in conformità ai principi contabili (Swiss GAAP FER, normativa completa e FER 31 per società quotate). Esso fornisce un quadro fedele dell'effettiva situazione patrimoniale, finanziaria e reddituale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A. Questo bilancio ai sensi degli Swiss GAAP FER corrisponde, al tempo stesso, alla chiusura dei conti redatta in base al diritto commerciale.

#### Registrazione del fatturato

I costi annuali rappresentano la fonte di ricavo principale e vengono rilevati costantemente in base all'incidenza degli oneri e degli altri ricavi.

#### Criteri di valutazione

##### Disponibilità liquide

Le disponibilità liquide comprendono la consistenza di cassa, i conti correnti postali e bancari nonché i depositi di liquidità presso gli istituti di credito con una durata massima di 3 mesi.

##### Crediti

I crediti vengono rilevati ai valori nominali detratta la rettifica di valore necessaria per fini aziendali.

##### Rimanenze

Le rimanenze di materiale vengono iscritte in bilancio al costo medio d'acquisto, dedotte le rettifiche di valore economicamente necessarie. Le commesse in lavorazione sono valutate ai costi di produzione. Gli eventuali rischi di perdita vengono coperti da corrispondenti rettifiche di valore.

##### Investimenti finanziari

I titoli sono rilevati al minore tra il costo di acquisto e il valore di mercato (principio del valore minimo). La valutazione dei prestiti finanziari viene effettuata al valore nominale al netto di eventuali rettifiche di valore necessarie.

##### Immobilizzazioni materiali

Le immobilizzazioni materiali sono iscritte principalmente ai costi di produzione o di acquisto, dedotti i relativi ammortamenti. In conformità alla prassi adottata

nel settore, gli ammortamenti vengono effettuati per quote costanti per tutta la durata di utilizzo economico.

La durata degli ammortamenti per le singole categorie di impianti viene definita nell'ambito delle seguenti fasce:

Opere civili	30 - 80 anni
Ulteriori impianti nelle centrali	20 - 50 anni
Impianti di trasmissione e distribuzione	10 - 40 anni
Macchinari e attrezzature	5 - 10 anni
Terreni	nessun ammortamento

Gli impianti con obbligo di riversione vengono ammortizzati al termine della concessione.

Gli impianti in costruzione sono valutati ai costi di produzione. Di norma durante la fase di costruzione non viene effettuato alcun ammortamento. Fanno eccezione i costi riguardanti gli studi di progettazione.

##### Immobilizzazioni immateriali

I diritti di usufrutto di Swissgrid SA acquistati per l'utilizzo di impianti propri vengono ammortizzati entro 5 - 20 anni.

##### Diminuzione di valore dell'attivo

Sulla base degli esistenti contratti di partenariato, gli azionisti delle Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A. sono tenuti a pagare i costi annuali in proporzione alla loro quota di partecipazione. In tal modo viene garantito il mantenimento del valore delle immobilizzazioni della società partner secondo lo Swiss GAAP FER 20.

##### Capitale esterno

I debiti comprendono passività correnti e non correnti rilevate a bilancio all'importo di rimborso.

##### Accantonamenti

Gli accantonamenti riguardano tutte le passività riscontrabili alla data del bilancio, basate su operazioni o eventi passati, di cui sia probabile la soddisfazione del debito, ma di cui non è possibile definire scadenza e importo. L'ammontare viene calcolato in base alla miglior stima possibile dell'uscita prevista.

##### Operazioni fuori bilancio

Non sono state iscritte a bilancio le passività potenziali e altre passività non iscrivibili a bilancio per le quali un esbor-

so di capitale è stimato come improbabile. Nell'allegato al bilancio si riportano invece l'entità della responsabilità per le passività potenziali esistenti alla data di chiusura del bilancio e le altre passività non iscrivibili a bilancio. La valutazione viene effettuata in base alla probabilità e all'ammontare delle future prestazioni unilaterali e dei costi.

##### Previdenza professionale

Le Officine idroelettriche del Reno posteriore SA sono collegate a un istituto di previdenza comune (CPE Fondazione di Previdenza Energia). Si tratta di un istituto di previdenza giuridicamente indipendente al quale appartengono tutti i dipendenti fissi di KHR. Gli effetti economici dell'istituto di previdenza sulla società possono essere descritti come segue:

L'utile economico da copertura eccedente nell'istituto di previdenza non viene capitalizzato poiché non sono soddisfatti i necessari presupposti e la società non intende utilizzarlo per abbassare i contributi del datore di lavoro. Un'obbligazione economica viene contabilizzata se sono soddisfatte le condizioni per la costituzione di un accantonamento. I contributi limitati al periodo e la differenza tra l'utile economico determinato annualmente da coperture eccedenti nell'istituto di previdenza e le obbligazioni sono rilevati a Conto economico come costo del personale.

##### Transazioni con parti correlate

Per transazioni con parti correlate si intendono rapporti d'affari con azionisti della società, con società che sono integralmente consolidate dagli stessi nonché con altre persone definite parti correlate ai sensi dello Swiss GAAP FER 15. Non sono considerate transazioni con parti correlate le transazioni, nonché i crediti e i debiti, prodotti in applicazione delle disposizioni dell'atto costitutivo, del contratto di partnering (esclusi costi annuali) o dello statuto. Come azionisti si considerano le società elencate alla Nota 25.



## Anhang / Allegato

### Anmerkungen zur Erfolgsrechnung und Bilanz Note di commento al Conto economico e allo Stato patrimoniale

	2021/22 CHF	2020/21 CHF		2021/22 CHF	2020/21 CHF
<b>1 Jahreskosten zu Lasten der Partner / Costi annuali a carico dei partner</b>	<b>60'471'000</b>	<b>67'662'000</b>			
Die Partner haben im Verhältnis ihrer Aktienbeteiligung und gegen Übernahme der Jahreskosten Anspruch auf die in den Werken der KHR verfügbare elektrische Leistung und Arbeit. I partner hanno diritto, in proporzione alla loro partecipazione azionaria e contro l'assunzione dei costi annuali, alla potenza elettrica disponibile negli impianti della KHR e all'energia prodotta.					
<b>2 Übriger Betriebsertrag / Altri ricavi</b>					
Energieabgabe an die Konzessionsgemeinden und Übrige Fornitura di energia ai comuni concessionari e altri	2'887'092	2'855'274			
Übrige betriebliche Lieferungen und Leistungen Altre forniture e prestazioni	4'665'842	6'053'047			
Gewinn aus Verkauf von Anlagevermögen Plusvalenza dalla vendita di immobilizzazioni	43'706	9'777			
Mieten, Pachtzinsen / Affitti, canoni d'affitto	86'462	92'832			
<b>Total / Totale</b>	<b>7'683'102</b>	<b>9'010'930</b>			
<b>3 Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete</b>					
Strom für die Gemeinden Sils und Thusis Elettricità per i Comuni Sils e Thusis	-146'760	-146'760			
Energiebeschaffung Konzessionsgemeinden und Eigenbedarf Acquisto di energia comuni concessionari e fabbisogno interno	-3'289'616	-3'346'079			
Pumpenergieleistungen Partner Forniture di energia di pompaggio dei partner	-4'335'809	-4'066'871			
Aufwendungen Vorliegernetz NE3 Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT3	-1'169'000	-899'000			
Aufwendungen Vorliegernetz NE5 Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT5	-596'068	-135'000			
Aufwand EVS / Onere SRI	-1'450'315	-1'380'721			
Systemdienstleistungen Konzessionsgemeinden Prestazioni di servizio relative al sistema comuni concessionari	-101'879	-98'091			
Aufwand EVS Dotier- und Hausgruppen Costi da SRI per gruppi di dotazione e gruppi autonomi	-4'195'601	0			
Übriger Energie- und Netznutzungsaufwand Altre spese di utilizzo di energia e rete	-68'178	-51'470			
<b>Total / Totale</b>	<b>-15'353'226</b>	<b>-10'123'992</b>			
<b>4 Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi</b>					
Material / Materiali	-932'414	-675'724			
Fremdleistungen / Prestazioni di terzi	-2'639'703	-2'421'813			
Aufwandminderungen / Recupero dei costi	5'400	5'250			
<b>Total / Totale</b>	<b>-3'566'717</b>	<b>-3'092'287</b>			
<b>5 Abgaben, Kapital- und sonstige Steuern Oneri, imposte sul capitale e altre imposte</b>					
Wasserwerksteuer Kanton / Imposte cantonali sugli impianti idroelettrici	-6'828'300	-12'414'867			
Wasserzinsen Gemeinden / Canoni comunali per i diritti d'acqua	-6'403'013	-12'042'298			
Realersatz / Compenso in natura	-4'886	-5'296			
Übrige Wasserrechtsabgaben / Altri canoni idroelettrici	-906'681	-856'761			
Kapital u. sonstige Steuern / Imposte sul capitale e altre imposte	-747'914	-1'164'996			
<b>Total / Totale</b>	<b>-14'890'794</b>	<b>-26'484'218</b>			
<b>6 Finanzertrag / Proventi finanziari</b>					
Wertschriftenertrag / Redditi da titoli	1'338'114	665'000			
Zinsertrag / Interessi attivi	114'976	223'517			
<b>Total / Totale</b>	<b>1'453'090</b>	<b>888'517</b>			
<b>7 Finanzaufwand / Oneri finanziari</b>					
Anleihezinsen / Interessi su prestiti obbligazionari	-2'260'972	-2'655'685			
Darlehenszinsen / Interessi su debiti finanziari	-2'237'449	-2'280'531			
Übriger Finanzaufwand / Altri interessi e oneri finanziari	-165'479	-169'045			
<b>Total / Totale</b>	<b>-4'663'900</b>	<b>-5'105'261</b>			
<b>8 Betriebsfremde Erträge / Aufwendungen Proventi / oneri estranei all'attività dell'azienda</b>					
<b>Erträge / Proventi</b>					
Nebenverfahren Deckungsdifferenzen Swissgrid AG	0	242'200			
Procedimento accessorio differenze di copertura Swissgrid SA	6'773	0			
Übriger betriebsfremder Ertrag Altri ricavi estranei all'attività dell'azienda					
<b>Aufwendungen / Oneri</b>					
Bewertungsanpassung II und Enteignungsentschädigung Adeguamento della valutazione II e indennizzo di espropriazione	0	-3'043'811			
<b>Total / Totale</b>	<b>6'773</b>	<b>-2'801'611</b>			
Die betriebsfremden Aufwendungen im Vorjahr beinhalten die Rückzahlungen von CHF 2,973 Mio. im Zusammenhang mit Deckungsdifferenzen aus der Bewertungsanpassung II und von CHF 0,071 Mio. betreffend der Enteignungsentschädigung an die Swissgrid AG. Gli oneri estranei all'attività dell'azienda dell'anno precedente comprendono il rimborso di CHF 2,973 milioni in relazione alle differenze di copertura per l'adeguamento della valutazione II e il rimborso di CHF 0,071 milioni per l'indennizzo di espropriazione a Swissgrid SA.					



## Anhang / Allegato

	2021/22 CHF	2020/21 CHF		30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF
<b>9 Direkte Steuern / Imposte dirette</b>					
Bund / Confederazione	-489'500	-555'500			
Kanton / Cantone	-262'847	-297'847			
Gemeinden / Comuni	-244'689	-278'689			
<b>Total / Totale</b>	<b>-997'036</b>	<b>-1'132'036</b>			
<p>Gegen die definitiven Steuerveranlagungsverfügungen der Jahre 2009, 2010 und 2011 wurde gemeinsam mit den ebenfalls betroffenen Partnern eine Einsprache eingereicht. Gestützt auf das Urteil des Bundesgerichtes vom 27. Mai 2019 betreffend Verfahren «Forces Motrices de Mauvoisin SA (FMM)» im Kanton Wallis wurde das Kostenaufschlagsmodell zur Abgrenzung der Gewinnsteuern für die Geschäftsjahre 2011/12 bis 2021/22 angewendet. Auf der Basis des Kosten-Aufschlagsmodells beträgt der gewichtete durchschnittliche Steuersatz 16,1 % (Vorjahr 16,1 %). Es existieren keine Verlustvorträge.</p> <p>Contro le decisioni d'imposizione definitive degli anni 2009, 2010 e 2011 è stata presentata un'opposizione congiuntamente agli altri partner interessati. In base alla sentenza del Tribunale federale del 27 maggio 2019 nella causa «Forces Motrices de Mauvoisin SA (FMM)» nel Cantone Vallese, è stato applicato il modello dei costi maggiorati per determinare le imposte sugli utili per gli esercizi dal 2011/12 al 2021/22. In base al modello di maggiorazione dei costi l'aliquota fiscale media ponderata ammonta al 16,1% (anno precedente 16,1%). Non si registrano perdite.</p>					
<b>10 Jahresgewinn / Utile d'esercizio</b>	<b>2'000'000</b>	<b>1'250'000</b>			
<p>Aufgrund der Vereinbarung über die Dividendenberechnung vom 16. November 2007 ergibt sich eine Pflichtdividende von 2 % (Vorjahr 1,25 %). Die allgemeinen gesetzlichen Reserven belaufen sich auf 20 % des einbezahlten Aktienkapitals, weshalb keine Reservenzuweisung erfolgt. In base all'accordo sul calcolo del dividendo del 16 novembre 2007, risulta un dividendo obbligatorio del 2% (anno precedente 1,25%). Le riserve legali generali ammontano al 20% del capitale azionario versato, ragione per cui non si effettuano conferimenti a tali riserve.</p>					
	30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF			
<b>11 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti commerciali</b>					
Partner / Verso partner	6'690'512	14'991'466			
Dritte / Verso terzi	351'197	417'612			
<b>Total / Totale</b>	<b>7'041'709</b>	<b>15'409'078</b>			
<b>12 Übrige Forderungen / Altri crediti</b>					
Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA <sup>1)</sup>	293'382	3'949'996			
Partner / Verso partner	28'239	0			
Dritte / Verso terzi	432'569	185'594			
<b>Total / Totale</b>	<b>754'190</b>	<b>4'135'590</b>			
<b>13 Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione</b>					
Materialvorräte / Rimanenze di materiali	1'635'462	1'672'422			
Aufträge in Arbeit / Commesse in lavorazione	391'063	322'614			
<b>Total / Totale</b>	<b>2'026'525</b>	<b>1'995'036</b>			
<b>14 Aktive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti attivi</b>					
Finanzierungskosten Anleihe 2010-2022	0	134'500			
Costi di finanziamento prestito obbligazionario 2010-2022	1'841'874	2'865'027			
Diverse / Varie					
<b>Total / Totale</b>	<b>1'841'874</b>	<b>2'999'527</b>			
<p>Die Finanzierungskosten der Anleihe setzen sich aus der Übernahmekommission, eidgenössischen Emissionsabgabe, Emissionsgebühr sowie einer Pauschalgebühr von insgesamt CHF 2'500'000 zusammen. Das Agio von CHF 550'000 wurde mit den Finanzierungskosten verrechnet. Die Kosten werden über die Laufzeit abgeschrieben. I costi di finanziamento del prestito obbligazionario sono composti da commissione di collocamento, tasso d'emissione federale, commissione d'emissione e tassa forfettaria per un totale complessivo di CHF 2.500.000. Il premio d'emissione di CHF 550.000 è stato compensato con i costi di finanziamento. I costi vengono ammortizzati sulla durata del prestito.</p>					
<b>15 Finanzanlagen / Immobilizzazioni finanziarie</b>					
Wertschriften / Titoli	13'108'453	13'973'177			
Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA <sup>1)</sup>	293'382	586'764			
<b>Total / Totale</b>	<b>13'401'835</b>	<b>14'559'941</b>			
<p>Der Aktienanteil an der Swissgrid AG beläuft sich auf CHF 13,108 Mio. bzw. 5'627'347 Aktien à CHF 2,33. La quota azionaria in Swissgrid SA ammonta a 13,108 milioni di franchi pari a 5.627.347 azioni da CHF 2,33 ciascuna.</p>					

<sup>1)</sup> Der Zinssatz des Finanzdarlehens gegenüber der Swissgrid AG beläuft sich für CHF 586'764 (davon CHF 293'382 kurzfristig) auf 3,405 % p.a. Il tasso d'interesse del prestito finanziario nei confronti di Swissgrid SA ammonta al 3,405 % annuo per 586.764 franchi (di cui CHF 293.382 a breve termine).



## Anhang / Allegato

### 16 Sachanlagen / Immobilizzazioni materiali

	Betriebs- anlagen u. Ersatzteile Impianti e parti di ricambio	Unbebaute Grundstücke <sup>1)</sup> Terreni non edificati <sup>1)</sup>	Bebaute Grundstücke u. Gebäude <sup>2)</sup> Terreni edificati e fabbricati <sup>2)</sup>	Betriebs- u. Geschäfts- ausstattung Macchinari e impianti	Anlagen im Bau Impianti in costruzione	Total Sachanlagen Totale immo- bilizzazioni materiali
	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF
Bruttowerte 01.10.2020 Valori lordi 01.10.2020	844'088'973	267'753	14'811'190	13'606'224	2'175'222	874'949'362
Investitionen / Investimenti	78'806	0	0	0	3'739'097	3'817'902
Abgänge / Decrementi	-2'658'068	0	-5'001	-200'563	0	-2'863'631
Übertrag / Riporto	3'038'023	0	28'758	448'932	-3'515'713	0
<b>Bruttowerte 30.09.2021 Valori lordi 30.09.2021</b>	<b>844'547'734</b>	<b>267'753</b>	<b>14'834'947</b>	<b>13'854'593</b>	<b>2'398'606</b>	<b>875'903'633</b>
Kum. Abschreibungen 01.10.2020 Ammortamenti accumulati 01.10.2020	-488'737'522	-61'048	-6'005'543	-10'926'380	0	-505'730'493
Abgänge / Decrementi	2'630'548	0	5'001	200'556	0	2'836'105
Abschreibungen 2020/21 <sup>3)</sup> Ammortamenti 2020/21	-18'789'293	0	-361'826	-740'107	0	-19'891'226
<b>Kum. Abschreibungen 30.09.2021 Ammortamenti acc. 30.09.2021</b>	<b>-504'896'267</b>	<b>-61'048</b>	<b>-6'362'368</b>	<b>-11'465'931</b>	<b>0</b>	<b>-522'785'614</b>
Nettowerte 30.09.2020 Valori netti 30.09.2020	355'351'451	206'705	8'805'647	2'679'844	2'175'222	369'218'869
<b>Nettowerte 30.09.2021 Valori netti 30.09.2021</b>	<b>339'651'467</b>	<b>206'705</b>	<b>8'472'579</b>	<b>2'388'662</b>	<b>2'398'606</b>	<b>353'118'019</b>

<sup>1)</sup> Davon sind CHF 202'375 betrieblich und CHF 4'330 betriebsfremd.  
Di questi, CHF 202.375 sono aziendali e CHF 4.330 sono estranei all'attività dell'azienda.

<sup>2)</sup> Davon sind CHF 8'339'439 betrieblich und CHF 133'140 betriebsfremd.  
Di questi, CHF 8.339.439 sono aziendali e CHF 133.140 sono estranei all'attività dell'azienda.

<sup>3)</sup> Davon sind CHF 703'513 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 703.513 sono ammortamenti straordinari.

	Betriebs- anlagen u. Ersatzteile Impianti e parti di ricambio	Unbebaute Grundstücke <sup>4)</sup> Terreni non edificati <sup>4)</sup>	Bebaute Grundstücke u. Gebäude <sup>5)</sup> Terreni edificati e fabbricati <sup>5)</sup>	Betriebs- u. Geschäfts- ausstattung Macchinari e impianti	Anlagen im Bau Impianti in costruzione	Total Sachanlagen Totale immo- bilizzazioni materiali
	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF
Bruttowerte 01.10.2021 Valori lordi 01.10.2021	844'547'734	267'753	14'834'947	13'854'593	2'398'606	875'903'633
Investitionen / Investimenti	246'597	0	0	0	4'137'762	4'384'359
Abgänge / Decrementi	-3'809'448	0	-68'180	-1'702'079	0	-5'579'707
Übertrag / Riporto	2'124'421	0	0	464'499	-2'588'920	0
<b>Bruttowerte 30.09.2022 Valori lordi 30.09.2022</b>	<b>843'109'304</b>	<b>267'753</b>	<b>14'766'767</b>	<b>12'617'013</b>	<b>3'947'448</b>	<b>874'708'285</b>
Kum. Abschreibungen 01.10.2021 Ammortamenti accumulati 01.10.2021	-504'896'267	-61'048	-6'362'368	-11'465'931	0	-522'785'614
Abgänge / Decrementi	3'673'666	0	68'179	1'700'131	0	5'441'976
Abschreibungen 2021/22 <sup>6)</sup> Ammortamenti 2021/22	-18'468'847	0	-359'175	-616'705	0	-19'444'727
<b>Kum. Abschreibungen 30.09.2022 Ammortamenti acc. 30.09.2022</b>	<b>-519'691'448</b>	<b>-61'048</b>	<b>-6'653'364</b>	<b>-10'382'505</b>	<b>0</b>	<b>-536'788'365</b>
Nettowerte 30.09.2021 Valori netti 30.09.2021	339'651'467	206'705	8'472'579	2'388'662	2'398'606	353'118'019
<b>Nettowerte 30.09.2022 Valori netti 30.09.2022</b>	<b>323'417'856</b>	<b>206'705</b>	<b>8'113'403</b>	<b>2'234'508</b>	<b>3'947'448</b>	<b>337'919'920</b>

#### Zusammenfassung Erstellungs- und Erwerbswert der Betriebsanlagen inkl. Ersatzteile Riepilogo del valore di costruzione e di acquisto degli impianti, incluse le parti di ricambio

	30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF
Betriebsanlagen / Impianti	770'596'076	772'902'104
Verteilanlagen für die Konzessionsgemeinden	51'909'060	51'151'431
Impianti di distribuzione per i comuni concessionari		
Bahnenergie-Anlage Sils / Impianto per alimentazione ferrovia a Sils	17'875'166	17'875'166
Ersatzteile / Parti di ricambio	2'729'002	2'619'033
<b>Total Erstellungs- und Erwerbswert / Totale valore di costruzione e di acquisto</b>	<b>843'109'304</b>	<b>844'547'734</b>

<sup>4)</sup> Davon sind CHF 202'375 betrieblich und CHF 4'330 betriebsfremd.  
Di questi, CHF 202.375 sono aziendali e CHF 4.330 sono estranei all'attività dell'azienda.

<sup>5)</sup> Davon sind CHF 7'983'619 betrieblich und CHF 129'785 betriebsfremd.  
Di questi, CHF 7.983.619 sono aziendali e CHF 129.785 sono estranei all'attività dell'azienda.

<sup>6)</sup> Davon sind CHF 343'044 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 343.044 sono ammortamenti straordinari.





## Anhang / Allegato

	30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF
<b>17 Immaterielle Anlagen Immobilizzazioni immateriali</b>		
Nutzungsrechte / Diritti di usufrutto	2	2
<b>Total / Totale</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<p>Nutzungsrecht gegenüber der Swissgrid AG für 18 von 24 Fasern der Lichtwellenleiter auf der 220-kV-Hochspannungsleitung zwischen den Freiluftschaltanlagen Ferrera und Sils. Diritto di usufrutto nei confronti di Swissgrid SA per 18 delle 24 fibre ottiche sulla linea ad alta tensione da 220 kV tra gli impianti di distribuzione per esterni di Ferrera e Sils.</p>		
<b>18 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti commerciali</b>		
Partner / Verso partner	95'505	31'393
Dritte / Verso terzi	1'367'357	283'962
<b>Total / Totale</b>	<b>1'462'862</b>	<b>315'355</b>
<b>19 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere</b>		
Dritte / Verso terzi	50'500'000	117'000'000
<b>Total / Totale</b>	<b>50'500'000</b>	<b>117'000'000</b>
<p>Die kurzfristigen Finanzverbindlichkeiten betreffen Anleihen / Passivdarlehen mit Restlaufzeiten unter einem Jahr. In questa voce sono classificati i prestiti obbligazionari / debiti finanziari con una durata residua inferiore a un anno.</p>		
<b>20 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten / Altri debiti a breve termine</b>		
Dritte / Verso terzi	966'313	1'348'025
<b>Total / Totale</b>	<b>966'313</b>	<b>1'348'025</b>



## Anhang / Allegato

	30.09.2022 CHF	30.09.2021 CHF
<b>21 Passive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti passivi</b>		
Aufgelaufene Schuldzinsen / Interessi passivi in corso di maturazione	1'469'686	2'254'473
Wasserrechtsabgaben / Canoni idroelettrici	8'603'443	17'761'672
Steuern / Imposte	8'828'000	8'188'000
Übrige Rechnungsabgrenzungen Partner / Altri ratei e risconti verso partner	1'226'601	643'580
Übrige Rechnungsabgrenzungen Dritte / Altri ratei e risconti verso terzi	3'157'629	1'113'419
<b>Total / Totale</b>	<b>23'285'359</b>	<b>29'961'144</b>

Die Abgrenzung der Gewinnsteuern erfolgt aufgrund eines Kostenaufschlagsmodells.

Die Wasserrechtsabgaben sind produktionsabhängig und belaufen sich auf CHF 110 pro Kilowatt-Bruttoleistung (Kwbr).

Le imposte sugli utili vengono contabilizzate in base a un modello di maggiorazione dei costi.

Le tasse del diritto delle acque sono dipendenti dalla produzione e ammontano a CHF 110 per potenza lorda in kilowatt (kW lordi).

	30.09.2022	30.09.2021
<b>22 Kurzfristige Rückstellungen / Accantonamenti correnti</b>		
Bewertungsanpassung II und Enteignungsentschädigung Adeguamento della valutazione II e indennizzo di espropriazione	0	2'927'915
<b>Total / Totale</b>	<b>0</b>	<b>2'927'915</b>

Die kurzfristigen Rückstellungen des Vorjahres beinhalten die Rückzahlungen von CHF 2,857 Mio. im Zusammenhang mit Deckungsdifferenzen aus der Bewertungsanpassung II und von CHF 0,071 Mio. betreffend der Enteignungsentschädigung an die Swissgrid AG.

Gli accantonamenti correnti dell'anno precedente comprendono i rimborsi di CHF 2,857 milioni in relazione alle differenze di copertura per l'adeguamento della valutazione II e di CHF 0,071 milioni per l'indennizzo di espropriazione a Swissgrid SA.

<b>23 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività non correnti fruttifere</b>				
Anleihen	Liberierungsdatum	Fälligkeit	Nominalwert	Nominalwert
<b>Prestiti obbligazionari</b>	Data di accensione	Scadenza	Valore nominale	Valore nominale
1,90 % Kassascheine 2012-2025 Obbligazioni di cassa 2012-2025	07.05.2012	07.05.2025	15'000'000	15'000'000
			<b>15'000'000</b>	<b>15'000'000</b>

Anleihen mit einer Restlaufzeit unter einem Jahr sind in den kurzfristigen Finanzverbindlichkeiten bilanziert.

I prestiti con una durata residua inferiore a un anno sono classificati come debiti a breve termine.

### Darlehen / Prestiti

Dritte Restlaufzeit 1 bis 5 Jahre / Durata residua da 1 a 5 anni verso terzi  
Dritte Restlaufzeit über 5 Jahre / Durata residua oltre 5 anni verso terzi

### Total / Totale

Darlehen mit einer Restlaufzeit unter einem Jahr sind unter den kurzfristigen Finanzverbindlichkeiten bilanziert.

I prestiti con una durata residua inferiore a un anno sono classificati come debiti a breve termine.

### Total langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Totale passività non correnti fruttifere

### 24 Langfristige Rückstellungen Accantonamenti non correnti

Rückstellung für Altersvorsorge  
Accantonamento per previdenza per la vecchiaia

### Total / Totale

### 25 Eigenkapital / Patrimonio netto

Das **Aktienkapital** besteht unverändert aus 100'000 Namenaktien à nom. CHF 1'000. Der Gewinn je Aktie beträgt CHF 20,00 (Vorjahr CHF 12,50).  
Il capitale sociale è rimasto invariato a 100.000 azioni nominali da CHF 1.000. L'utile per azione ammonta a CHF 20,00 (anno precedente CHF 12,50).

Gemäss Eintragung im Aktienbuch besitzen:  
Sulla base delle iscrizioni nel registro delle azioni abbiamo la seguente ripartizione:

#### Schweiz / Svizzera

Stadt Zürich	19,50%
Axpo Power AG	19,50%
Kanton Graubünden	12,00%
Alpiq Suisse SA	9,28%
BKW Energie AG	7,72%
Repower AG	6,50%
Verleihungsgemeinden	3,00%
IWB	2,50%

#### Italien / Italia

Edison International Shareholdings S.p.A., Milano	20,00%
---	--------

Obige Aktionäre werden im Bericht als Partner bezeichnet.  
Nel rendiconto i suddetti azionisti vengono definiti partner.

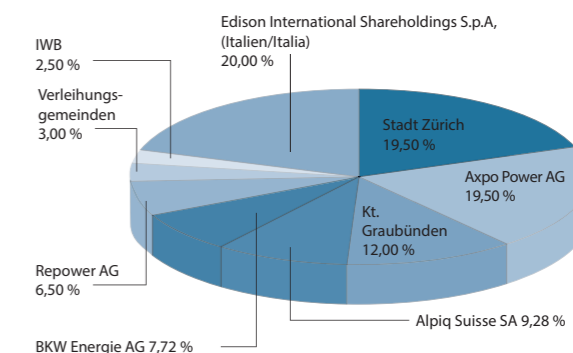
Ein Partnervertrag der Aktionäre bildet die Grundlage der KHR.  
La KHR si fonda sul contratto di partenariato degli azionisti.

30.09.2022  
CHF

85'000'000	45'000'000
65'000'000	60'000'000
<b>150'000'000</b>	<b>105'000'000</b>

<b>165'000'000</b>	<b>120'000'000</b>
--------------------	--------------------

180'941	172'610
<b>180'941</b>	<b>172'610</b>





## Anhang / Allegato

### Weitere Angaben / Ulteriori informazioni

#### Personalbestand / Organico

Die Anzahl der Vollzeitstellen lag im Jahresdurchschnitt bei 74,8 (Vorjahr: 72,0).

Il numero medio annuo di posizioni a tempo pieno è 74,8 (anno precedente: 72,0).

#### Personalvorsorge / Previdenza professionale

Wirtschaftlicher Nutzen / wirtschaftliche Verpflichtung und Vorsorgeaufwand (in Tausend CHF) Benefici economici/impegni economici e costi di previdenza (in migliaia di CHF)	Über-/ Unterdeckung Copertura eccedente / insufficiente		Wirtschaftlicher Anteil der Organisation Partecipazione economica dell'organizzazione		Veränderung zum VJ bzw. erfolgswirksam im GJ Variazione rispetto all'anno precedente o iscritta sul conto economico nell'anno corrente	Auf die Periode abgegrenzte Beiträge Contributi limitati al periodo contabile		Vorsorgeaufwand im Personalaufwand Costi di previdenza nei costi del personale	
	2021/22	2020/21	2021/22	2020/21		2021/22	2020/21	2021/22	2020/21
	Vorsorgeeinrichtungen ohne Über-/Unterdeckungen Istituti di previdenza senza copertura insufficiente/eccedente	-	-	-		-	-	910	717

Die Ermittlung der wirtschaftlichen Auswirkungen aus Vorsorgeeinrichtungen erfolgt auf der Basis der finanziellen Situation der Vorsorgeeinrichtung gemäss letztem Jahresabschluss. Die Branchensammeleinrichtung, der die Kraftwerke Hinterrhein AG angeschlossen ist, hat ihr letztes Geschäftsjahr am 31. Dezember 2021 abgeschlossen. Der Deckungsbeitrag beträgt per 30. September 2022 105,8%.

Il calcolo degli effetti economici di istituti di previdenza viene effettuato sulla base della situazione finanziaria dell'istituto di previdenza secondo l'ultimo bilancio d'esercizio. L'istituto di previdenza comune al quale sono collegate le Officine idroelettriche del Reno posteriore SA ha chiuso il suo ultimo esercizio in data 31 dicembre 2021. Il margine di contribuzione si attesta al 105,8% al 30 settembre 2022.

#### Revisionshonorar / Onorario di revisione

Revisionsdienstleistung / Servizio di revisione

Total / Totale

2021/22  
CHF

2020/21  
CHF

31'000	31'000
<b>31'000</b>	<b>31'000</b>

#### Transaktionen mit nahestehenden Personen

##### Transazioni con parti correlate

Energieaufwand / Costo dell'energia

Sonstige Lieferungen und Leistungen / Altre forniture e prestazioni

**Total Lieferungen und Leistungen von nahestehenden Personen**  
**Totale forniture e prestazioni di parti correlate**

Energielieferungen gegen Erstattung der Jahreskosten an die Partner  
Forniture di energia contro rimborso dei costi annuali ai partner  
Energielieferungen gegen Erstattung der Jahreskosten an die Rhätische Bahn  
Forniture di energia contro rimborso dei costi annuali alla Ferrovia Retica  
Energielieferungen an Konzessionsgemeinden, Kanton Graubünden  
Forniture di energia ai comuni concessionari, al Cantone dei Grigioni  
Einräumung von Benützungsrchten / Cessione dei diritti d'uso  
Sonstige Lieferungen und Leistungen / Altre forniture e prestazioni

**Total Lieferungen und Leistungen an nahestehende Personen**  
**Totale forniture e prestazioni a parti correlate**

7'455'268	7'712'262
2'519'686	2'062'822
<b>9'974'954</b>	<b>9'775'084</b>
60'471'000	67'662'000
1'667'580	1'734'343
2'913'631	2'766'682
937	930
3'486'463	3'337'271
<b>68'539'611</b>	<b>75'501'226</b>

Die Position «Energieaufwand» beinhaltet den Strombezug für Pumpenergie. Ebenfalls enthalten ist der Energieankauf für die Gemeinden bis 30. September 2022. Die «Energielieferungen an die Konzessionsgemeinden» erfolgen zu Vorzugskonditionen gemäss Konzessionsvertrag. Die «Einräumung von Benützungsrchten» basiert auf vertraglichen Abmachungen und betrifft Kommunikationsanlagen. Diese werden zu marktüblichen Konditionen abgerechnet. Bei den «sonstigen Lieferungen und Leistungen» handelt es sich um im Rahmen der normalen Geschäftstätigkeit der Gesellschaft durchgeführte Transaktionen, die zu marktüblichen Preisen abgewickelt wurden. Forderungen und Verbindlichkeiten gegenüber nahestehenden Personen und Aktionären wurden bereits im Anhang unter den Positionen 11, 12, 18, und 21 offen gelegt.

La voce «Costo dell'energia» contiene l'acquisto di energia per la fornitura di energia di pompaggio. È compreso anche l'acquisto di energia per i Comuni fino al 30 settembre 2022. Le «forniture di energia ai comuni concessionari» hanno luogo a condizioni preferenziali. La «concessione di diritti di utilizzo» si basa su pattuizioni contrattuali e riguarda impianti di comunicazione. Questi vengono conteggiati alle condizioni di mercato correnti. Le «Altre forniture e prestazioni» riguardano transazioni effettuate nell'ambito della normale attività aziendale, regolate a prezzi di mercato correnti. Crediti e debiti nei confronti di parti correlate e azionisti sono già stati esposti alle voci 11, 12, 18, e 21 dell'allegato.



## Anhang / Allegato

### Ausserbilanzgeschäfte / Operazioni fuori bilancio

#### Eventualverbindlichkeiten / Impegni eventuali

Gemäss Schreiben der Vorsorgestiftung Energie vom 29. April 2021 wird das Aktiven-/Rentnerverhältnis per Ende 2022 überprüft. Je nach Entwicklung besteht die Möglichkeit, dass ein Teil des Rentnerbestandes auf einen tieferen technischen Zinssatz ausfinanziert werden muss.

Secondo la lettera del 29 aprile 2021 della Fondazione di previdenza Energia, il rapporto attivi/pensionati sarà esaminato alla fine del 2022. A seconda dell'evoluzione, c'è la possibilità che una parte del portafoglio di pensionati debba essere finanziata a un tasso d'interesse tecnico inferiore.

#### Weitere, nicht zu bilanzierende Verpflichtungen / Altre passività non iscrivibili a bilancio

Per Bilanzstichtag bestehen keine weiteren ausweispflichtigen Sachverhalte.

Non sussistono ulteriori fatti soggetti a pubblicazione obbligatoria alla data di chiusura del bilancio.

#### Ereignisse nach dem Bilanzstichtag / Eventi dopo la chiusura del bilancio

Per 30. November 2022 wurden die 5'627'347 Aktien an der Swissgrid zu einem Verkaufspreis in Höhe von total CHF 21,9 Mio. veräussert. Der daraus im Geschäftsjahr 2022/2023 resultierende Veräusserungsgewinn beträgt rund CHF 8,7 Mio.

Nach dem Bilanzstichtag vom 30. September 2022 sind keine weiteren Ereignisse eingetreten, die ausweispflichtig sind. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag wurden bis zum 2. Dezember 2022 berücksichtigt. An diesem Datum wurde die Jahresrechnung vom Verwaltungsrat der Kraftwerke Hinterrhein AG zuhanden der Generalversammlung verabschiedet.

Le 5.627.347 azioni sono state vendute il 30 novembre 2022 a Swissgrid a un prezzo totale di CHF 21,9 milioni. Le plusvalenze risultanti nell'esercizio 2022/2023 ammontano a circa CHF 8,7 milioni.

Dopo il giorno di chiusura del bilancio del 30 settembre 2022 non si sono verificati altri eventi che hanno richiesto un'esposizione. Eventi successivi alla data di chiusura del bilancio sono stati presi in considerazione fino al 2 dicembre 2022. A questa data il bilancio è stato approvato dal Consiglio d'Amministrazione delle Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A. e sarà sottoposto all'approvazione dell'Assemblea generale.

## Verwendung des Bilanzgewinnes Ripartizione dell'utile di bilancio

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung, den Bilanzgewinn wie folgt zu verwenden:

Il Consiglio d'Amministrazione propone all'Assemblea generale di ripartire l'utile di bilancio come segue:

	2021/22 CHF	2020/21 CHF
Vortrag vom Vorjahr / Riporto dall'anno precedente	–	–
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	2'000'000	1'250'000
<b>Bilanzgewinn / Utile di bilancio</b>	<b>2'000'000</b>	<b>1'250'000</b>
Dividende 2% (Vorjahr 1,25%) Dividendo 2% (esercizio precedente 1,25%)	2'000'000	1'250'000
Zuweisung an die Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve Destinazione alla riserva legale da utili generale	–	–
Vortrag auf neue Rechnung Riporto a nuovo	–	–
<b>Total Verwendung / Totale ripartizione</b>	<b>2'000'000</b>	<b>1'250'000</b>

Thusis, 2. Dezember 2022  
Thusis, 2 dicembre 2022

Namens des Verwaltungsrats:  
Per il Consiglio d'Amministrazione:

Jörg Huwyler

Namens der Direktion:  
Per la Direzione aziendale:

Guido Conrad



# Bericht der Revisionsstelle

## an die Generalversammlung der Kraftwerke Hinterrhein AG

### Thuisis

#### Bericht der Revisionsstelle zur Jahresrechnung

Als Revisionsstelle haben wir die beiliegende Jahresrechnung der Kraftwerke Hinterrhein AG bestehend aus Bilanz, Erfolgsrechnung, Geldflussrechnung, Eigenkapitalnachweis und Anhang (Seiten 17 - 37) für das am 30. September 2022 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

#### Verantwortung des Verwaltungsrates

Der Verwaltungsrat ist für die Aufstellung der Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER, den gesetzlichen Vorschriften und den Statuten verantwortlich. Diese Verantwortung beinhaltet die Ausgestaltung, Implementierung und Aufrechterhaltung eines internen Kontrollsystems mit Bezug auf die Aufstellung einer Jahresrechnung, die frei von wesentlichen falschen Angaben als Folge von Verstössen oder Irrtümern ist. Darüber hinaus ist der Verwaltungsrat für die Auswahl und die Anwendung sachgemässer Rechnungslegungsmethoden sowie die Vornahme angemessener Schätzungen verantwortlich.

#### Verantwortung der Revisionsstelle

Unsere Verantwortung ist es, aufgrund unserer Prüfung ein Prüfungsurteil über die Jahresrechnung abzugeben. Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und den Schweizer Prüfungsstandards vorgenommen. Nach diesen Standards haben wir die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass wir hinreichende Sicherheit gewinnen, ob die Jahresrechnung frei von wesentlichen falschen Angaben ist.

Eine Prüfung beinhaltet die Durchführung von Prüfungshandlungen zur Erlangung von Prüfungsnachweisen für die in der Jahresrechnung enthaltenen Wertansätze und sonstigen Angaben. Die Auswahl der Prüfungshandlungen liegt im pflichtgemässen Ermessen des Prüfers. Dies schliesst eine Beurteilung der Risiken wesentlicher falscher Angaben in der Jahresrechnung als Folge von Verstössen oder Irrtümern ein. Bei der Beurteilung dieser Risiken berücksichtigt der Prüfer das interne Kontrollsystem, soweit es für die Aufstellung der Jahresrechnung von Bedeutung ist, um die den Umständen entsprechenden Prüfungshandlungen festzulegen, nicht aber um ein Prüfungsurteil über die Wirksamkeit des internen Kontrollsystems abzugeben. Die Prüfung umfasst zudem die Beurteilung der Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden, der Plausibilität der vorgenommenen Schätzungen sowie eine Würdigung der Gesamtdarstellung der Jahresrechnung. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise eine ausreichende und angemessene Grundlage für unser Prüfungsurteil bilden.

#### Prüfungsurteil

Nach unserer Beurteilung vermittelt die Jahresrechnung für das am 30. September 2022 abgeschlossene Geschäftsjahr ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER und entspricht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten.

#### Berichterstattung aufgrund weiterer gesetzlicher Vorschriften

Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen an die Zulassung gemäss Revisionsaufsichtsgesetz (RAG) und die Unabhängigkeit (Art. 728 OR) erfüllen und keine mit unserer Unabhängigkeit nicht vereinbaren Sachverhalte vorliegen.

In Übereinstimmung mit Art. 728a Abs. 1 Ziff. 3 OR und dem Schweizer Prüfungsstandard 890 bestätigen wir, dass ein gemäss den Vorgaben des Verwaltungsrates ausgestaltetes internes Kontrollsystem für die Aufstellung der Jahresrechnung existiert.

PricewaterhouseCoopers AG, Gartenstrasse 3, Postfach, 7001 Chur  
Telefon: +41 58 792 66 00, Telefax: +41 58 792 66 10, [www.pwc.ch](http://www.pwc.ch)



Ferner bestätigen wir, dass der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entspricht, und empfehlen, die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

PricewaterhouseCoopers AG



Beat Inauen  
Revisionsexperte  
Leitender Revisor



Martina Fetz  
Revisionsexpertin

Chur, 2. Dezember 2022

# Relazione dell'Ufficio di revisione

all'Assemblea generale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA

Thusis

## Relazione dell'Ufficio di revisione sul conto annuale

In qualità di Ufficio di revisione abbiamo verificato l'annesso conto annuale della Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A, costituito da bilancio, conto economico, conto dei flussi di tesoreria certificazione capitale proprio e allegato (pagine da 17 a 37), per l'esercizio chiuso al 30 settembre 2022.

### Responsabilità del Consiglio d'amministrazione

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto annuale in conformità agli Swiss GAAP FER, alle disposizioni legali e allo statuto. Questa responsabilità comprende la concezione, l'implementazione e il mantenimento di un sistema di controllo interno relativamente all'allestimento di un conto annuale che sia esente da anomalie significative imputabili a frodi o errori. Il Consiglio d'amministrazione è inoltre responsabile della scelta e dell'applicazione di appropriate norme contabili, nonché dell'esecuzione di stime adeguate.

### Responsabilità dell'Ufficio di revisione

La nostra responsabilità consiste nell'esprimere un giudizio sul conto annuale sulla base della nostra revisione. Abbiamo svolto la nostra revisione conformemente alla legge svizzera e agli Standard svizzeri di revisione. Tali standard richiedono di pianificare e svolgere la revisione in maniera tale da ottenere una ragionevole sicurezza che il conto annuale non contenga anomalie significative.

Una revisione comprende lo svolgimento di procedure di revisione volte ad ottenere elementi probativi per i valori e le informazioni contenuti nel conto annuale. La scelta delle procedure di revisione compete al giudizio professionale del revisore, inclusa la valutazione dei rischi che il conto annuale contenga anomalie significative imputabili a frodi o errori. Nella valutazione di questi rischi il revisore tiene conto del sistema di controllo interno, nella misura in cui esso è rilevante per l'allestimento del conto annuale, allo scopo di definire le procedure di revisione appropriate alle circostanze, e non per esprimere un giudizio sull'efficacia del sistema di controllo interno. La revisione comprende inoltre la valutazione dell'adeguatezza delle norme contabili adottate, della plausibilità delle stime contabili effettuate, nonché un apprezzamento della presentazione del conto annuale nel suo complesso. Riteniamo che gli elementi probativi da noi ottenuti costituiscano una base sufficiente e appropriata su cui fondare il nostro giudizio.

### Giudizio di revisione

A nostro giudizio, il conto annuale per l'esercizio chiuso al 30 settembre 2022 presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale, finanziaria e reddituale in conformità agli Swiss GAAP FER ed è conforme alla legge svizzera e allo statuto.

## Relazione in base ad altre disposizioni legali

Confermiamo di adempiere i requisiti legali relativi all'abilitazione professionale secondo la Legge sui revisori (LSR) e all'indipendenza (art. 728 CO), come pure che non sussiste alcuna fattispecie incompatibile con la nostra indipendenza.

Conformemente all'art. 728a cpv. 1 cifra 3 CO e allo Standard svizzero di revisione 890, confermiamo l'esistenza di un sistema di controllo interno per l'allestimento del conto annuale, concepito secondo le direttive del Consiglio d'amministrazione.

PricewaterhouseCoopers AG, Gartenstrasse 3, Postfach, 7001 Chur  
Telefon: +41 58 792 66 00, Telefax: +41 58 792 66 10, www.pwc.ch



Confermiamo inoltre che la proposta d'impiego dell'utile di bilancio è conforme alla legge svizzera e allo statuto e raccomandiamo di approvare il presente conto annuale.

PricewaterhouseCoopers AG



Beat Inauen  
Perito revisore  
Revisore responsabile



Martina Fetz  
Perito revisore

Chur, 2 dicembre 2022



**KHR**  
KHE

**KRAFTWERKE HINTERRHEIN AG  
THUSIS**

Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A., Thusis

Spitalstrasse 7  
CH-7430 Thusis  
Tel. +41 81 635 37 37  
Fax +41 81 635 37 38  
admin@khr.ch  
www.khr.ch

Fotos: Demateo AG, Thusis  
Bruno Riedhauser, Zillis  
Archiv KHR

Gestaltung: Kraftwerke Hinterrhein AG, Thusis

Druck: selva caro druck ag, Flims

basic  
naturemade





