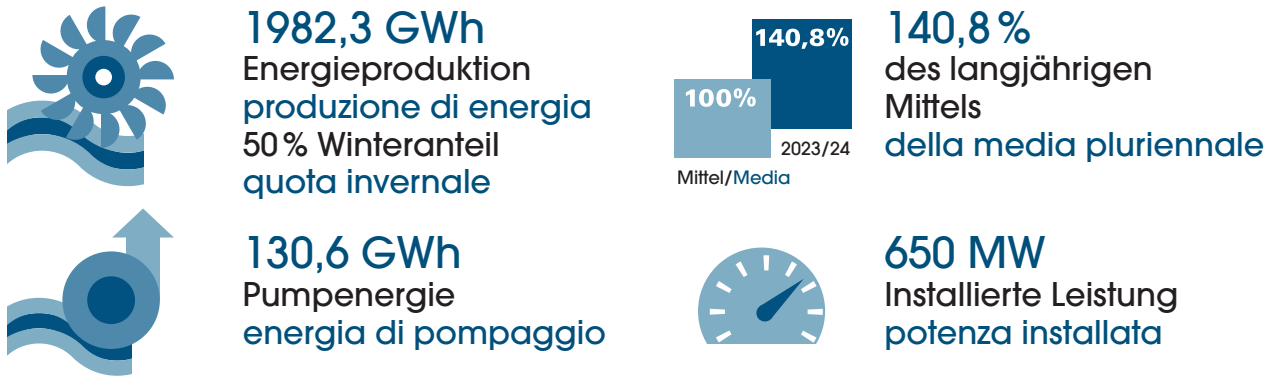




KRAFTWERKE HINTERRHEIN AG THUSIS

Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A., Thusis

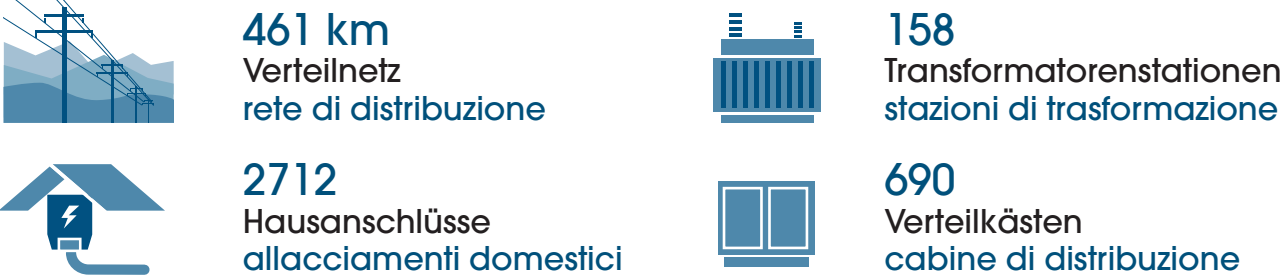
Produktion / Produzione



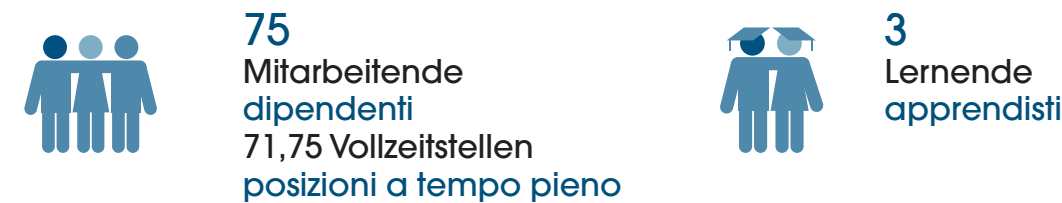
Finanzen / Finanza



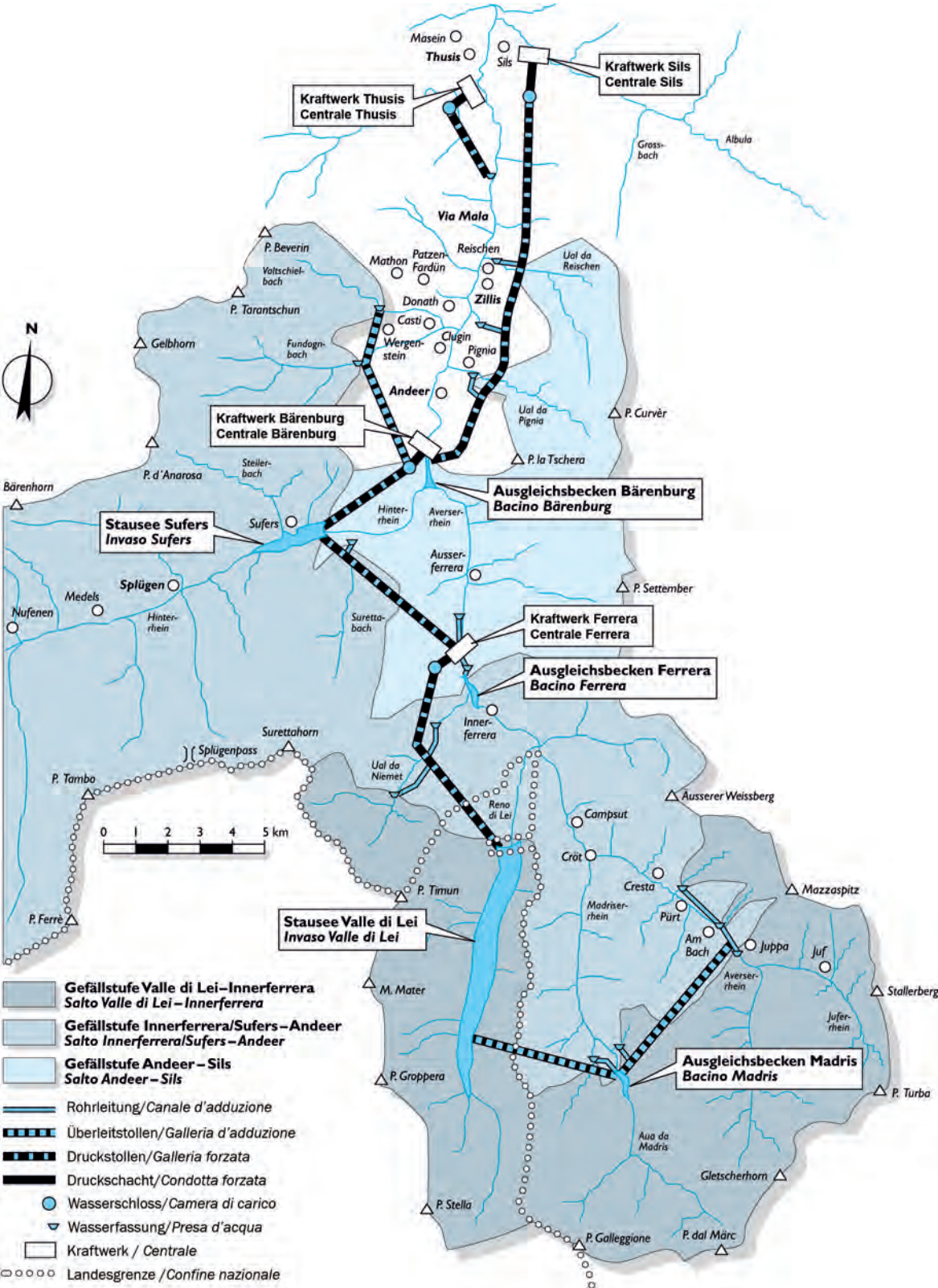
Verteilnetz / Rete di distribuzione



Mitarbeitende / Dipendenti



Übersichtsplan / Mappa degli impianti	2
Gesellschaftsorgane / Organi della società	3
Verwaltungsrat / Consiglio d'Amministrazione	3
Geschäftsführung / Direzione aziendale	3
Leitendes Kader / Dirigenti	3
Revisionsstelle / Società di revisione	3
Bericht des Verwaltungsrates Relazione del Consiglio d'Amministrazione	4
Produktion / Produzione	4
Betrieb und Instandhaltung / Esercizio e manutenzione	9
Erneuerungen / Rinnovi	11
Verschiedenes / Varie	11
Jahres- und Lagebericht Rapporto annuale e relazione sulla gestione	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
Jahresrechnung / Rendiconto annuale	17
Erfolgsrechnung / Conto economico	17
Bilanz / Stato patrimoniale	18
Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario	20
Eigenkapitalnachweis / Certificazione del capitale proprio	21
Anhang / Allegato	22
Verwendung des Bilanzgewinnes Ripartizione dell'utile di bilancio	37
Bericht der Revisionsstelle Relazione della società di revisione	39



Verwaltungsrat / Consiglio d'Amministrazione

Name / Nome	nominiert durch / nominato da
Jörg Huwyler (Präsident / Presidente)	Axpo Power AG
Michael Baumer (Vizepräsident / Vicepresidente)	Stadt Zürich
Vincenzo Collarino	Edison International Shareholdings S.p.A.
Giuseppe Donghi	Edison International Shareholdings S.p.A.
Andrea Siri	Edison International Shareholdings S.p.A.
Viktor Lir	Axpo Power AG
Hans-Peter Zehnder	Axpo Power AG
Sven Finger	Stadt Zürich
Philippe Heinzer	Stadt Zürich
Martin Gredig	Kanton Graubünden
Thomas Fürst	Alpiq Suisse SA
Roger Lüönd	BKW Energie AG
Michael Roth	Repower AG
Martin Cantieni	Gemeindekorporation Hinterrhein
Markus Küng	IWB Industrielle Werke Basel

Die Amtsdauer sämtlicher Verwaltungsräte läuft mit der Generalversammlung im Frühjahr 2026 ab.
Il mandato di tutti i membri del Consiglio d'Amministrazione termina con l'Assemblea generale della primavera 2026.

Weitere Amtsträger / Altri funzionari

Rodolfo Fasani	Bundeskommisär
Franz J. Kessler	Sekretär des Verwaltungsrates

Geschäftsführung / Direzione aziendale

Jürg Flückiger	Direktor (ab 01.04.2024)
Guido Conrad	Direktor (bis 31.03.2024)
Dominique Durot	Stv. Direktor, Leiter Anlagenmanagement und Technik

Leitendes Kader / Dirigenti

Annelise Bühler Camenisch	Prokuristin, Leiterin Personalwesen
Markus Clavadetscher	Prokurist, Leiter Betrieb und Wartung
Andreas Däscher	Prokurist, Leiter Finanzen und Dienste
Stefan Herger	Prokurist, Leiter Talversorgung

Revisionsstelle / Società di revisione

PricewaterhouseCoopers AG, Chur

Bericht des Verwaltungsrates an die ordentliche Generalversammlung der Aktionäre über das Geschäftsjahr 2023/24

Produktion

Auf den niederschlagsreichen Herbst 2023 folgte ein Winter mit überdurchschnittlich hohen Temperaturen und ergiebigen Schneefällen. Der Frühling zeigte sich sehr nass. Erst im Sommer 2024 verzeichnete man leicht unterdurchschnittliche Niederschlagsmengen. Über das Geschäftsjahr 2023/24 betrugen die natürlichen Zuflüsse in das Becken Sufers 138,1 % des langjährigen Mittelwerts.

Die Gesamtproduktion lag bei 1'982,3 GWh, dies entspricht 140,4 % des langjährigen Mittelwerts von 1'412,1 GWh. Von dieser Gesamtproduktion entfielen 947,8 GWh auf die Laufenergie, was 152,8 % des Durchschnitts ausmacht. Die Speicherenergieabgabe an die Partner betrug 1'001,3 GWh und lag somit bei 138,8 % des langjährigen Mittels.

Für den Pumpenergieeinsatz wurden 130,6 GWh aufgewendet.

Hauptanlagen

Die Hauptanlagen mit den drei Kraftwerken Ferrera, Bärenburg und Sils i.D. erzeugten insgesamt 1'965,1 GWh elektrische Energie.

Nebenanlagen

Die Produktion des KW Thusis, der Dotieranlagen in Sufers und Bärenburg sowie der Hausgruppen in Bärenburg und Sils belief sich auf 27,0 GWh.

Verlauf Speicherinhalt Valle di Lei

Der Speicherinhalt im Valle di Lei betrug zu Beginn des Geschäftsjahres 185,7 Mio. m³ bzw. 94,3 % des Nutzvolumens. Der Höchststand im Lago di Lei wurde am 2. November 2023 erreicht.

Am Ende des Geschäftsjahres 2023/24 lag der Speicherinhalt bei 83,4 %, was einem Nutzvolumen von 164,3 Mio. m³ entspricht und unter dem langjährigen Mittel von 87,0 % liegt.

Relazione del Consiglio d'Amministrazione all'Assemblea generale ordinaria degli azionisti per l'esercizio 2023/24

Produzione

L'autunno piovoso del 2023 è stato seguito da un inverno con temperature superiori alla media e abbondanti nevicate. La primavera è stata molto piovosa. Solo nell'estate del 2024 sono state registrate precipitazioni leggermente inferiori alla media. Nell'esercizio 2023/24, gli afflussi naturali nel bacino di Sufers sono stati pari al 138,1% della media pluriennale.

La produzione totale è stata di 1.982,3 GWh, pari al 140,4% della media pluriennale di 1.412,1 GWh, di cui 947,8 GWh di energia da acqua fluente pari al 152,8% della media. L'energia immagazzinata rilasciata ai partner è stata pari a 1.001,3 GWh, vale a dire il 138,8% del valore medio pluriennale. Per l'utilizzo dell'energia di pompaggio sono stati utilizzati 130,6 GWh.

Impianti principali

Gli impianti principali delle tre centrali Ferrera, Bärenburg e Sils i.D. hanno prodotto complessivamente 1.965,1 GWh di energia elettrica.

Impianti ausiliari

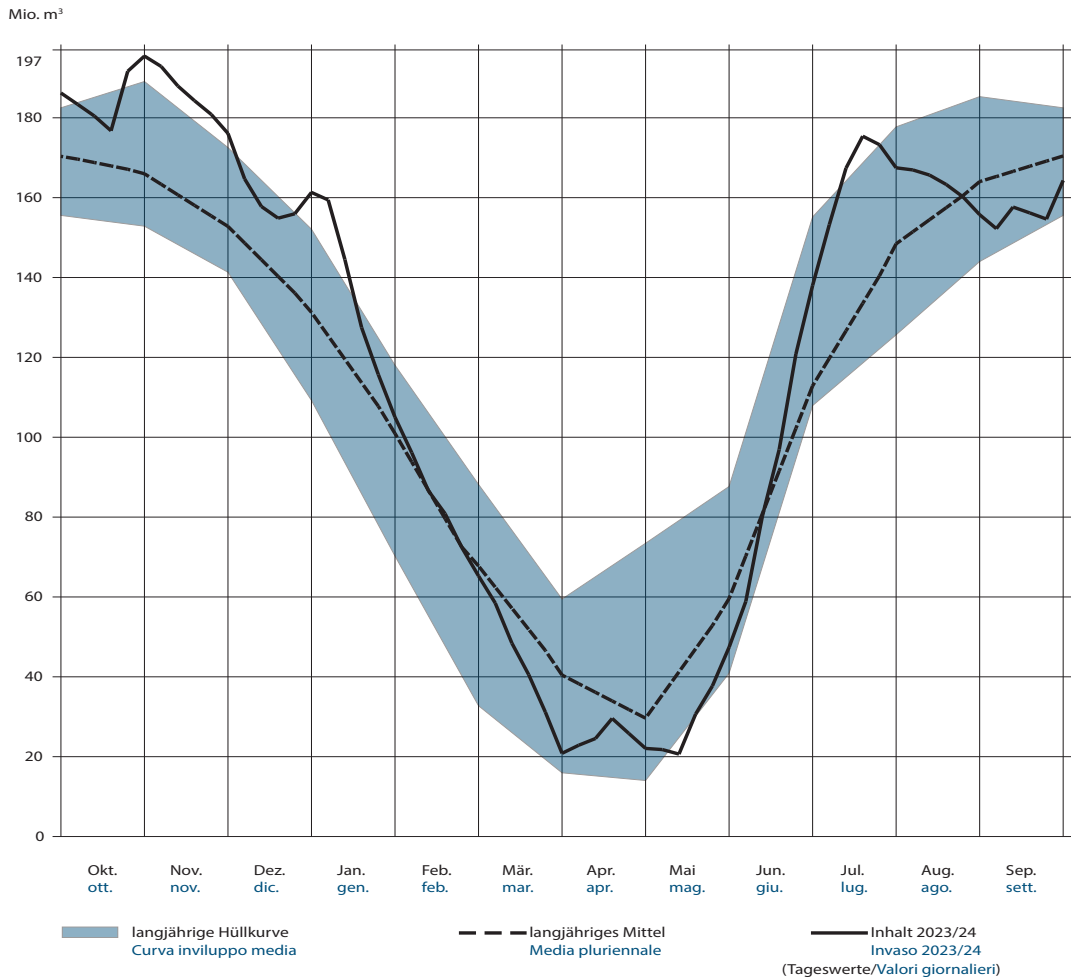
La produzione della centrale di Thusis, degli impianti di dotazione Sufers e Bärenburg e dei gruppi autonomi a Bärenburg e Sils ammonta a 27,0 MWh.

Variazione del livello d'invaso Valle di Lei

All'inizio dell'esercizio, la capacità di stoccaggio della Valle di Lei ammontava a 185,7 milioni di m³, pari al 94,3% del volume utile. Il livello massimo del Lago di Lei è stato raggiunto il 2 novembre 2023. Alla fine dell'esercizio finanziario 2023/24, la capacità di stoccaggio

era dell'83,4%, che corrisponde a un volume utile di 164,3 milioni di m³ ed è inferiore al valore medio pluriennale dell'87,0%.

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

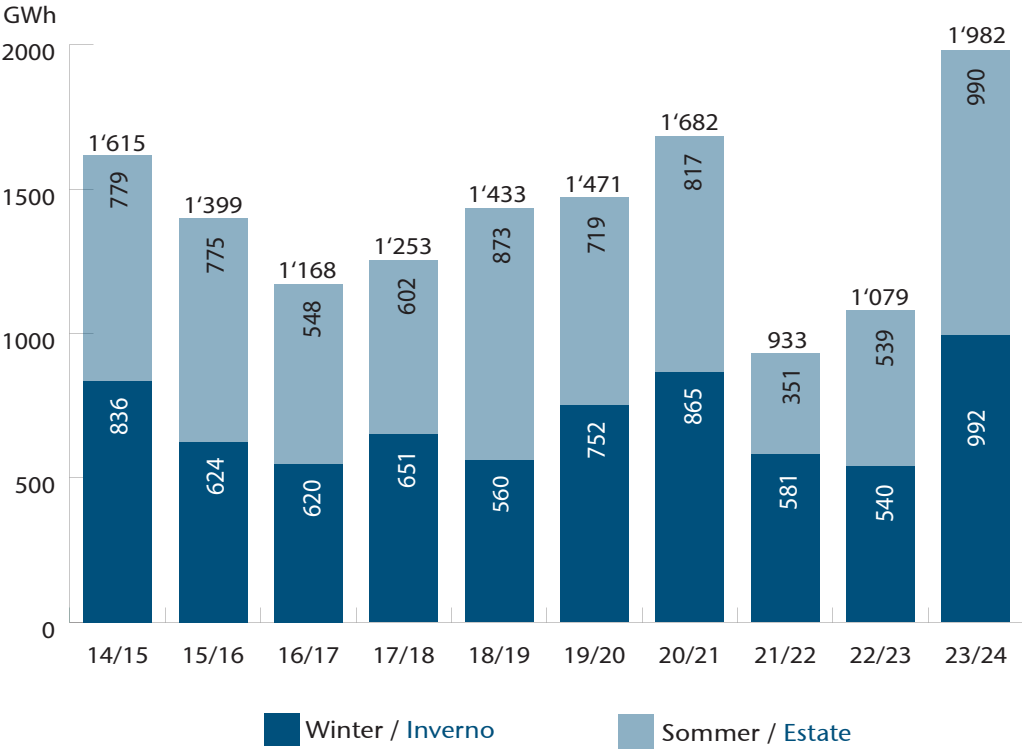


Produktion / Produzione

Energieproduktion und Energieabgabe im Geschäftsjahr 2023/24 in GWh
Produzione e fornitura di energia in GWh nell'esercizio 2023/24

	Winter Inverno	Sommer Estate	Total Totale
Energieproduktion / Produzione di energia			
Kraftwerk Ferrera / Centrale Ferrera	291.9	130.3	422.2
Kraftwerk Bärenburg / Centrale Bärenburg	308.9	373.1	682.0
Kraftwerk Sils / Centrale Sils	386.1	474.8	860.9
Generatorproduktion / Produzione generatori	986.9	978.2	1'965.1
Produktion Nebenanlagen / Produzione impianti ausiliari	10.2	16.8	27.0
Total Produktion Haupt- und Nebenanlagen	997.1	995.0	1'992.1
Totale produzione impianti principali e ausiliari			
Trafoverluste / Perdite dei trasformatori	-4.9	-4.9	-9.8
Total Produktion / Produzione totale	992.2	990.1	1'982.3
Langjähriges Mittel Haupt- und Nebenanlagen 1964/65 - 2022/23 ¹⁾			1'412.1
Media pluriennale impianti principali e ausiliari 1964/65 - 2022/23 ¹⁾			
Energieabgabe / Fornitura di energia			
Laufenergie / Energia da acqua fluente	285.5	662.3	947.8
Speicherenergie / Energia da impianti con sistemi di accumulazione	693.5	307.8	1'001.3
Abgabe Nebenanlagen / Fornitura impianti ausiliari	8.2	13.4	21.6
Abgabe an die Partner / Fornitura ai partner	987.2	983.5	1'970.7
Dotierersatz und Konzessionsenergie ²⁾	2.9	3.3	6.2
Sostituzione di dotazione ed energia di concessione ²⁾			
Bewertungsfaktor Nebenanlagen ³⁾	2.1	3.3	5.4
Fattori di valutazione impianti ausiliari ³⁾			
Total Abgabe / Fornitura totale	992.2	990.1	1'982.3
Langjähriges Mittel Abgabe an die Partner 1964/65 - 2022/23 ¹⁾			1'371.2
Media pluriennale fornitura ai partner 1964/65 - 2022/23 ¹⁾			
Pumpenergieeinsatz / Energia di pompaggio	29.7	100.9	130.6
Einphasenenergieabgabe an die Rhätische Bahn	7.3	16.8	24.1
Fornitura energia monofase alla Ferrovia Retica			

Energieproduktion
Produzione di energia

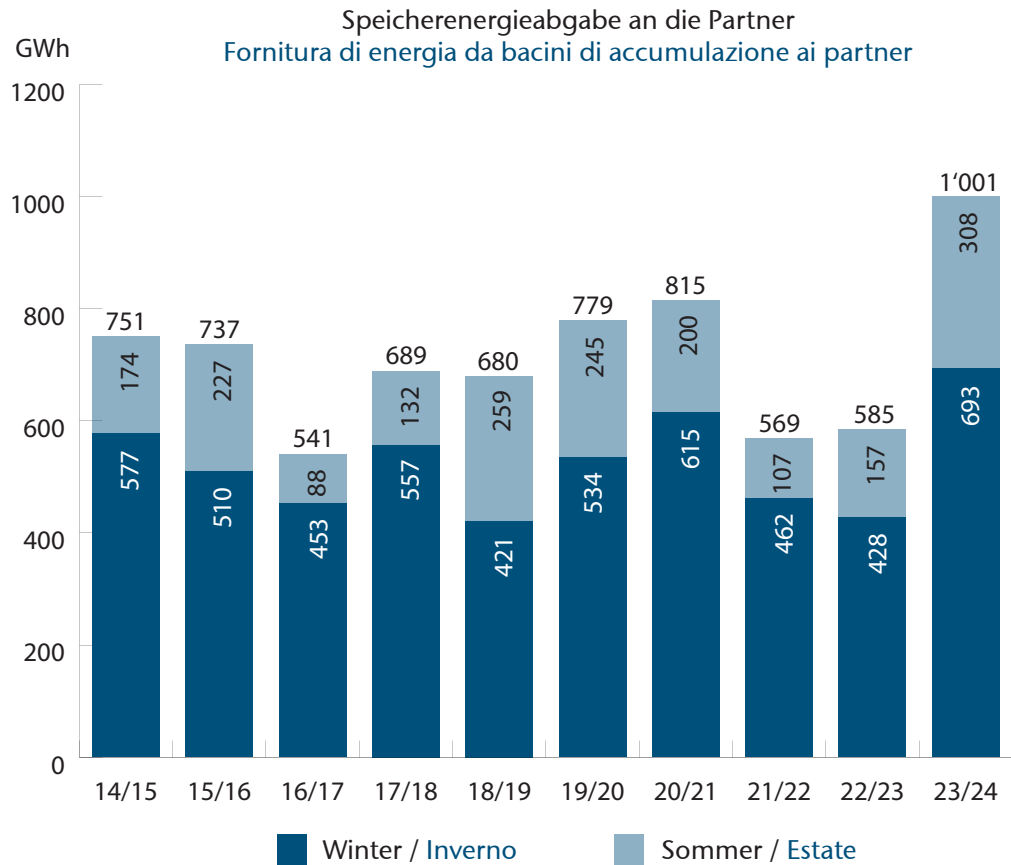
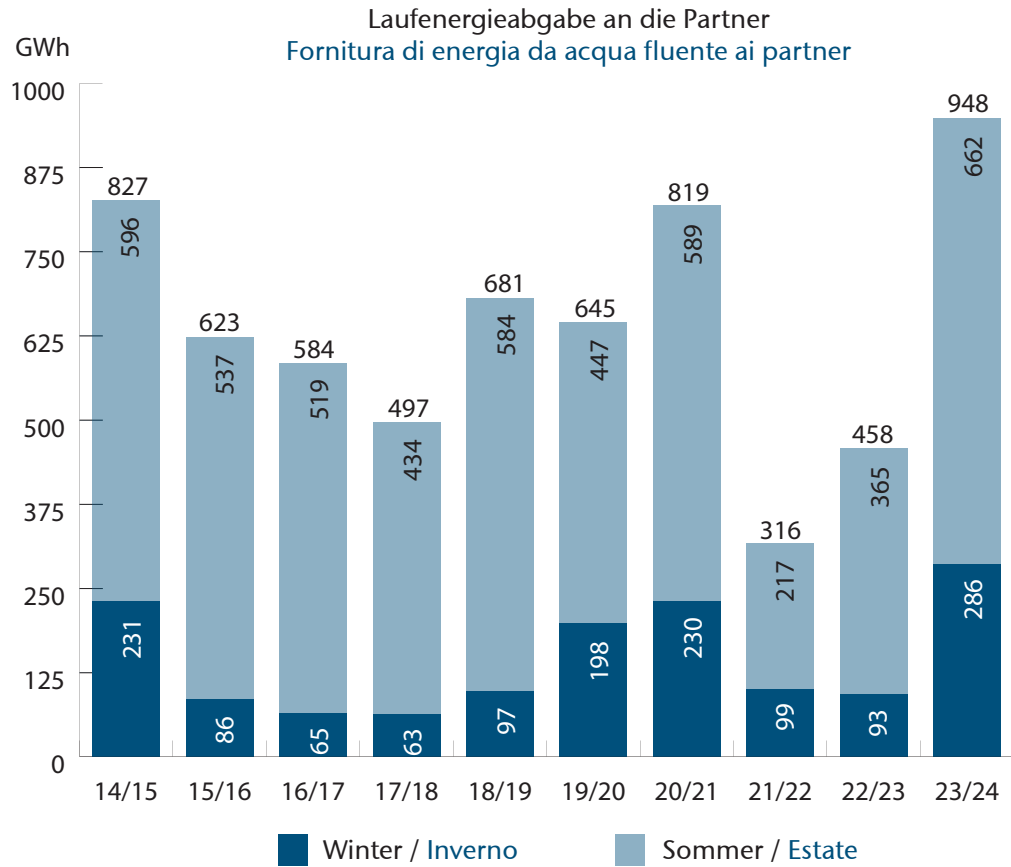


¹⁾ Seit 1. April 2018 wird die Produktion der Nebenanlagen zur Gesamtproduktion und dem langjährigen Mittelwert addiert.
A partire dal 1° aprile 2018 la produzione degli impianti ausiliari è addizionata alla produzione complessiva e alla media pluriennale.

²⁾ Seit 1. April 2018 wird die Konzessionsenergie durch die Partner geliefert.
A partire dal 1° aprile 2018 l'energia di concessione è fornita dai partner.

³⁾ 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.

Produktion / Produzione



Betrieb und Instandhaltung

Erneut haben sich mehrere Partner an der Vorhaltung der Wasserkraft-Speicherreserve von Anfang Februar bis Mitte Mai 2024 beteiligt. Während diesem Zeitraum waren Ausserbetriebnahmen nur eingeschränkt möglich.

Die ordentlichen Instandhaltungsarbeiten wurden wie geplant durchgeführt.

Kraftwerke Ferrera, Bärenburg, Sils und Thusis
Im April 2024 wurde eine achttägige Ausserbetriebnahme des Kraftwerks Ferrera für die dringliche Instandsetzung des Düsenschieberantriebs notwendig. Die Vorhaltung der Wasserkraft-Speicherreserve konnte temporär auf die Laufstufe und auf andere Kraftwerksgruppen verschoben werden.

Nach Ende der Vorhaltedauer der Wasserkraft-Speicherreserve wurden in der zweiten Maihälfte von Swissgrid die Erdungsmessungen in den 220-kV-Unterwerken Ferrera und Bärenburg durchgeführt. Während diesen Messungen war

im Kraftwerk Ferrera infolge der fehlenden Energieableitung kein Betrieb möglich.

Ab Ende Juli bis Mitte August 2024 erfolgte im Kraftwerk Bärenburg der Austausch der bestehenden Leitschaufellager bei der Maschinengruppe 3 durch eine neue, verbesserte Ausführung.

Bei der Maschinengruppe 1 im Kraftwerk Ferrera sind ab Mitte August bis Anfang September die Dichtungen in den Leitschaufellagern ersetzt und die Leitschau-feln nachgerichtet worden.

Talsperren, Wasserfassungen, baulicher Unterhalt
An den Stauanlagen Preda, Valle di Lei, Sufers, Ferrera und Bärenburg erfolgten die periodischen Messungen und Kontrollen. Alle Stauanlagen zeigten normales Verhalten.

Die Oberaufsicht des Bundesamtes für Energie (BFE) und die Experten bestätigten anlässlich der Fünfjahreskontrolle der

Staumauer und dem Crestawald-Damm in Sufers den sehr guten Zustand der beiden Stauanlagen.

Talversorgung und Netzbau
Die Energiebezüge der Konzessionsgemeinden betrugen rund 49'042 MWh. Der Energieverbrauch der Gemeinden nahm im Vergleich zum Vorjahr um 1,2% ab.

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

Für Bauvorhaben wurden 15 Baustromsowie 7 Hausanschlüsse erstellt. Für die Installation von Wärmepumpen sind 20 Gesuche eingegangen. 21 Photovoltaik-Netzanschlussgesuche wurden geprüft und genehmigt. 21 E-Ladestationen wurden in Betrieb genommen.

Esercizio e manutenzione

Ancora una volta, diversi partner hanno partecipato alla costituzione della riserva di energia idroelettrica da inizio febbraio a metà maggio 2024. Durante questo periodo, la disattivazione degli impianti ad accumulazione è stata possibile solo in misura limitata.

I lavori di manutenzione ordinaria sono stati eseguiti come da programma.

Centrali Ferrera, Bärenburg, Sils e Thusis
Nell'aprile 2024, la centrale di Ferrera è stata fermata per otto giorni per riparazioni urgenti al motoriduttore elettromeccanico per movimento ago Doble. Le riserve idroelettriche sono state temporaneamente spostate verso l'acqua di deflusso e ad altri gruppi di centrali.

Dopo la fine del periodo di mantenimento della riserva idroelettrica, nella seconda metà di maggio Swissgrid ha effettuato misurazioni della messa a terra nelle sottostazioni da 220 kV di Ferrera e Bärenburg. Durante queste misurazioni, la produzione nella centrale di Ferrera è

stata interrotta a causa della mancanza del sistema di derivazione dell'energia.

Dalla fine di luglio alla metà di agosto 2024, i supporti delle palette direttrici nel gruppo macchine 3 della centrale di Bärenburg sono stati sostituiti con una versione nuova e migliorata.

Nel gruppo macchine 1 della centrale di Ferrera, da metà agosto a inizio settembre sono state sostituite le guarnizioni dei supporti delle palette direttrici e le palette sono state riallineate.

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. Tutte le opere di sbarramento hanno mostrato un comportamento normale.

Durante l'ispezione quinquennale della diga e della diga di Crestawald a Sufers, l'Ufficio federale dell'energia (UFE) e gli esperti hanno confermato le ottime con-

dizioni di entrambe le dighe.

Approvvigionamento energetico della valle e costruzione delle reti
La domanda complessiva di energia dei comuni concessionari ammonta a circa 49.042 MWh. Rispetto all'anno precedente i consumi di energia nei comuni sono aumentati dell'1,2%.

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.

Per progetti edili sono stati realizzati 15 allacciamenti da cantiere e 7 domestici. Sono pervenute 20 domande per l'installazione di pompe di calore. 21 nuove domande di allacciamento per impianti fotovoltaici sono state esaminate e approvate. Sono inoltre state installate 21 stazioni di ricarica elettrica.



Erneuerung Flachdachabdichtung Werkhof Thusis
Rinnovo impermeabilizzazione tetto piano area produttiva Thusis

Erneuerungen

Aufgrund des langfristig ausgelegten Programms zur Substanzerhaltung der Kraftwerks- und Netzanlagen wurden im Geschäftsjahr 2023/24 Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen im Umfang von rund CHF 4,8 Mio. getätigt.

Staumauer Valle di Lei

Die Stützmauer über dem Entsander der Fassung Averserrhein wurde teilerneuert und instandgestellt.

Die Steuerungskomponenten der Netzersatzanlage der Staumauer Valle di Lei wurden ausgetauscht.

Kraftwerk Ferrera

Das Tor aus der Bauzeit am Eingang zum Zufahrtsstollen wurde ersetzt.

Die Betonabplatzung im Gewölbe der unteren Wasserschlosskammer wurde instandgesetzt.

Die Dichtigkeit des Ausbaustücks des Turbinenkugelschiebers F13 wurde verbessert.

Kraftwerk Bärenburg

Der Belag der Zufahrtstrasse zur Dotierzentrale Bärenburg wurde erneuert.

Kraftwerk Sils

Die Gebäudeautomation im Kommandoraum wurde verbessert.

Kraftwerksübergreifend

Nach über fünf Jahren im Dauerbetrieb wurden die redundanten Leittechnik-Server in Sils, Bärenburg und Ferrera erneuert und neu aufgesetzt.

Die Hochpräzisions-Seestandmessungen Valle di Lei, Sufers, Ferrera und Bärenburg wurden ersetzt.

Talversorgung

Am über 125 km langen 60-/16-kV-Freileitungsnetz wurde ein Teil der bestehenden Masten saniert.

Zwei defekte A-Böcke der 16-kV-Ltg Plan Davains wurden durch zwei Stahlmasten ersetzt.

Der Anschluss des Gofast-Schnellladehubs erfolgte auf dem Areal der Raststätte Viamala in Thusis.

Werkhof Thusis

Beim Flachdach des Hauptmagazins wurde die Folienabdichtung ersetzt und eine Verbesserung der Wärmedämmung vorgenommen.

Verschiedenes

Netzanschluss- / Netznutzungskosten

Das Verfahren über einen Vertrag zwischen ewz und KHR für den Netzanschluss und die Netznutzung auf den Ebenen 3 und 5 ist noch im Gange.

Rinnovi

In vista del programma a lungo termine per mantenere il valore degli impianti della centrale e di rete, nell'esercizio 2023/24 sono stati effettuati investimenti per misure sostitutive e di ristrutturazione per un importo pari a circa CHF 4,8 milioni.

Diga della Valle di Lei

Il muro di contenimento sopra il dissabbiatore della presa d'acqua Reno di Avers è stato parzialmente rinnovato e riparato.

Sono stati sostituiti i componenti di controllo del sistema di alimentazione di emergenza della diga della Valle di Lei.

Centrale elettrica Ferrera

È stato sostituito il portone d'ingresso alla galleria di accesso che risaliva all'epoca della costruzione.

Il rivestimento in calcestruzzo ammalorato della volta del pozzo piezometrico inferiore è stato riparato.

È stata migliorata la tenuta del giunto di smontaggio della valvola rotativa della turbina F13.

Centrale elettrica Bärenburg

La strada di accesso alla centrale di dotazione Bärenburg è stata riasfaltata.

Centrale elettrica Sils

È stato migliorato il sistema di automazione per gestione impianti nella sala comandi della Centrale Sils.

Attività trasversali su più centrali idroelettriche

Dopo oltre cinque anni di funzionamento in modalità continua, i server ridondanti dei sistemi di telecontrollo a Sils, Bärenburg e Ferrera sono stati sostituiti e riconfigurati.

I sistemi di misurazione delle quote d'invaso nella Valle di Lei, a Sufers, Ferrera e Bärenburg sono stati sostituiti.

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.

Due pali di uscita a cavalletto difettosi della linea Plan Davains da 16 kV sono stati sostituiti con due pali in acciaio.

L'hub di ricarica rapida è stato collegato sul sito dell'area di servizio Viamala.

Officina di Thusis

È stato sostituito il rivestimento laminare del tetto piano del magazzino principale ed è stato migliorato l'isolamento termico.

Varie

Costi di allacciamento e utilizzo della rete

Il procedimento inteso alla stipula di un contratto tra ewz e KHR per l'allacciamento e l'utilizzo della rete sul livello di tensione LT3 e LT5 è ancora in corso.

Jahres- und Lagebericht

Rapporto annuale e relazione sulla gestione

Umfeld

Im vergangenen Geschäftsjahr stand der Mantelerlass über eine sichere Stromversorgung mit erneuerbaren Energien im Fokus. Für die Gesetzesänderungen, gegen die erfolgreich das Referendum ergriffen wurde, sprachen sich in der Abstimmung am 9. Juni 2024 zwei Drittel der abstimmenden Bevölkerung aus. Damit unterstrichen sie auch die zentrale Bedeutung der Wasserkraft in der Stromversorgung und verbesserte Rahmenbedingungen erneuerbarer Energien. Für neue, erneuerte oder erweiterte Anlagen stehen als Förderinstrumente weiterhin Investitionsbeiträge und neu die gleitende Marktprämie zur Verfügung. Im Fall einer drohenden Mangellage kann der Bundesrat die geltenden Restwasserbestimmungen befristet lockern. Zudem erhalten die 15 Projekte des Runden Tisches Wasserkraft sowie das Projekt Chlus im Prättigau eine gesetzliche Grundlage.

Der Mantelerlass verpflichtet die Betreiber von Speicherkraftwerken ab einer Kapazität von 10 GWh auch zur Teilnahme an der Wasserkraftreserve. Die Entschädigung entspricht nach der Verordnung jedoch nicht dem Marktwert und lässt auch die Flexibilität unberücksichtigt.

Die Diskussion in National- und Ständerat drehte sich um die Konzentration und Beschleunigung der Bewilligungsverfahren. Mit dem «Beschleunigungserlass» will der Bundesrat Nutzungsplanung und Baubewilligung für Erzeugungsanlagen mit erneuerbaren Energien in einem Plangenehmigungsverfahren zusammenführen. In der Beratung im Dezember 2023 hat der Nationalrat die Vorlage grösstenteils unterstützt und zusätzlich beschlossen, dass die Kantone als Bewilligungsvoraussetzung auch die Zustimmung der Standortgemeinden einholen. Der

Ständerat wird sich mit dem Beschleunigungserlass voraussichtlich in der Wintersession 2024 befassen.

Der Bundesrat will die Berechnung der Kapitalverzinsung bei Netzanlagen anpassen und den WACC damit um einen halben Prozentpunkt senken. Weil die gleiche Methode auch der Berechnung der Kapitalverzinsung bei Anlagen zur Nutzung erneuerbarer Energien zugrunde liegt, kann sich die Änderung auch auf Wasserkraftanlagen auswirken. Die angepasste Verordnung soll bereits im März 2025 für das Tarifjahr 2026 in Kraft gesetzt werden.

Weiter soll neu der Betrieb der Reservekraftwerke und deren Einsatz für den Markt vor Strommangellage per Verordnung geregelt werden. Der vorzeitige Abruf dürfte zu einer Marktverzerrung führen. Davon betroffen wären insbesondere flexible Wasserkraftwerke.

Contesto

Nello scorso esercizio finanziario, l'attenzione si è concentrata sul decreto quadro per un approvvigionamento elettrico sicuro con le energie rinnovabili. Nella votazione popolare del 9 giugno 2024, due terzi della popolazione hanno votato a favore della modifica della legge federale sull'energia e della legge sull'approvvigionamento elettrico, così sottolineando l'importanza centrale dell'energia idroelettrica nell'approvvigionamento elettrico e l'esigenza di migliori condizioni quadro per le energie rinnovabili. Contributi d'investimento e il nuovo premio di mercato scalare sono ancora disponibili come strumenti di sovvenzione per impianti nuovi, rinnovati o ampliati. In caso di imminente penuria, il Consiglio federale può allentare temporaneamente le disposizioni sui deflussi residuali applicabili. Inoltre, i 15 progetti della Tavola rotonda sull'energia idroelettrica e il progetto Chlus in Prettigovia riceveranno una base giuridica.

Il decreto quadro impone ai gestori di centrali idroelettriche con serbatoio di accumulo a partire da una capacità di 10 GWh di partecipare alla riserva energetica. L'indennizzo stabilito nell'ordinanza non corrisponde, tuttavia, al valore di mercato e non tiene conto della flessibilità.

Il dibattito in seno al Consiglio nazionale e al Consiglio degli Stati si è incentrato sulla concentrazione e sull'accelerazione delle procedure di autorizzazione. Con il cosiddetto «atto sull'accelerazione» il Consiglio federale intende riunire le procedure per la pianificazione e la costruzione per gli impianti di produzione di energia rinnovabile in una procedura di approvazione dei piani accentrata. Nelle sue deliberazioni del dicembre 2023, il Consiglio nazionale ha ampiamente sostenuto il progetto di legge e ha deciso che i Cantoni debbano ottenere anche il consenso dei Comuni come prerequisito per l'autorizzazione. Il

Consiglio degli Stati dovrebbe occuparsi dell'atto sull'accelerazione nella sessione invernale del 2024.

Il Consiglio federale intende adeguare il calcolo del rendimento del capitale investito nelle reti elettriche, riducendo così il WACC di mezzo punto percentuale. Poiché lo stesso metodo viene utilizzato anche per calcolare il rendimento del capitale investito negli impianti di energia rinnovabile, la modifica potrebbe riguardare anche le centrali idroelettriche. L'ordinanza modificata entrerà in vigore già nel marzo 2025 per l'anno tariffario 2026.

Inoltre, il funzionamento delle centrali elettriche di riserva e il loro utilizzo per il mercato in caso di penuria di energia elettrica saranno regolati da un'ordinanza. Il prelievo prematuro potrebbe pertanto portare a una distorsione del mercato. Ciò riguarderebbe in particolare le centrali idroelettriche flessibili.

Finanzieller Überblick

Erfolgsrechnung

Die Jahreskosten der Partner erhöhten sich von CHF 68,1 Mio. auf CHF 86,2 Mio. Die Produktionskosten beliefen sich auf 4,37 Rp./kWh gegenüber 6,32 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.

Die Kosten für die Energiebeschaffung der Konzessionsgemeinden und den Eigenbedarf reduzierten sich auf CHF 14,7 Mio. (Vorjahr CHF 17,1 Mio.).

Die Pumpenergielieferungen beliefen sich auf 130,6 GWh zum Ansatz von 6,0 Rp./kWh (Vorjahr 131,0 GWh, 5,0 Rp./kWh).

Der Personalbestand verzeichnete einen Rückgang von 75,1 auf 74,4 Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt.

Die abgabepflichtige Energieproduktion zur Berechnung der Wasserzinsen betrug im Geschäftsjahr 2023/24 1'825 GWh (Vorjahr 961 GWh).

Im übrigen Betriebsaufwand ist die Einmalzahlung zur Vergütung der eingesparten Anschluss-, Betriebs- und Unterhaltskosten an die Gemeinde Bregaglia (Fraktion Soglio) über CHF 1,3 Mio. enthalten.

Im Juni 2024 hat das Bundesgericht ein Urteil im KWZ-Musterverfahren in Sachen Partnerwerkbesteuerung im Kanton Graubünden gefällt und festgehalten, dass die steuerliche Gewinnermittlung gestützt auf ein Kostenaufschlagsmodell zu erfolgen hat. Das Bundesgericht hat kein abschliessendes

Urteil gefällt und die Angelegenheit zur finalen Beurteilung an das kantonale Verwaltungsgericht zurückgewiesen. Ein abschliessendes Urteil des kantonalen Verwaltungsgerichts im KWZ-Musterverfahren ist am 27. September 2024 erfolgt. Eine definitive Klärung der Besteuerung der weiteren Partnerwerke ist damit im 2025 zu erwarten.

Bilanz

In den aktiven Rechnungsabgrenzungen sind u.a. die Schlussabrechnungen der Jahreskosten der Partner über CHF 14,2 Mio. enthalten.

Der Buchwert der Sachanlagen verminderte sich um rund CHF 14,4 Mio. aufgrund der getätigten Erneuerungsinvestitionen über CHF 4,8 Mio. abzüglich der Ersatzteilbezüge über CHF 0,1 Mio. und der Abschreibungen von CHF 19,1 Mio.

Sintesi finanziaria

Conto economico

I costi annuali dei partner sono aumentati da CHF 68,1 milioni a 86,2 milioni di franchi. I costi di produzione si sono attestati a 4,37 ct./kWh contro i 6,32 ct./kWh dell'esercizio precedente.

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.

I costi per l'acquisto di energia dei comuni concessionari e per il fabbisogno interno si sono ridotti a CHF 14,7 milioni (anno precedente: CHF 17,1 milioni).

La fornitura di energia di pompaggio complessiva è stata di 130,6 GWh a 6,0 ct./kWh (nell'anno precedente 131,0 GWh a 5,0 ct./kWh).

L'organico ha registrato un taglio del personale da 75,1 a 74,4 posizioni a tempo pieno, come media annua.

Nell'esercizio 2023/24 la produzione di energia imponibile per il calcolo dei canoni d'acqua è stata di 1.825 GWh (in quello precedente di 961 GWh)

Il pagamento una tantum di CHF 1,3 milioni al Comune di Bregaglia (frazione Soglio) per compensare i costi di allacciamento, esercizio e manutenzione risparmiati è stato inserito nel preventivo tra gli altri costi d'esercizio.

Nel giugno 2024, il Tribunale federale ha emesso una sentenza nel Procedimento modello KWZ relativo alla tassazione delle società partner nel Cantone dei Grigioni e ha stabilito che l'utile imponibile deve essere determinato sulla base di un modello dei costi maggiorati. Il Tribunale federale non

ha emesso una sentenza definitiva e ha rinviato la questione al Tribunale amministrativo cantonale per una valutazione finale. Il 27 settembre 2024 è stata emessa una sentenza definitiva dal Tribunale amministrativo cantonale sul Procedimento modello KWZ. Un chiarimento definitivo sulla tassazione delle altre società partner è pertanto atteso per il 2025.

Stato patrimoniale

I ratei e risconti attivi comprendono i conteggi finali dei costi annuali dei partner per un totale di CHF 14,2 milioni.

Il valore contabile delle immobilizzazioni immateriali si riduce di circa CHF 14,4 milioni a causa degli investimenti per misure di ristrutturazione di CHF 4,8 milioni, dedotti gli acquisti di parti di ricambio per CHF 0,1 milioni e gli ammortamenti di CHF 19,1 milioni.

Die verzinslichen Verbindlichkeiten konnten von CHF 178 Mio. auf CHF 169 Mio. reduziert werden.

Geldflussrechnung

Der operative Cash-Flow beläuft sich auf CHF 16,6 Mio. Für Investitionen wurden CHF 4,8 Mio. bezahlt. Es wurden Finanzverbindlichkeiten von CHF 39,5 Mio. aufgenommen und CHF 48,5 Mio. zurückbezahlt sowie eine Dividende von CHF 2,75 Mio. ausbezahlt.

Das Darlehen an die Swissgrid AG über CHF 0,3 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 Risiko-

management-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 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 26. September 2024 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

Das Variantenstudium wurde seitens Kanton Graubünden geprüft und mit Antrag gemäss Art. 41 Abs. 2 GSchG ans BAFU zur Anhörung und Stellungnahme der Sanierungsvarianten eingereicht. Dabei wird die Verhältnismässigkeit der eingereichten Varianten nach verschiedenen Kriterien geprüft.

Sanierung Fischgängigkeit Schwelle Albula Sils

Das im Jahr 2020 eingereichte Bauprojekt wird zurzeit geprüft. Mit einer Projektgenehmigung der kantonalen Leitbehörde wird bis Ende des Kalenderjahres 2024 gerechnet.

Sanierung Fischgängigkeit Schwelle Stauwehr Rongellen

Die Planerleistungen wurden submittiert und vergeben. Das Ausführungsprojekt ist in Arbeit.

Ambiente

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

Lo studio delle varianti è stato esaminato dal Cantone dei Grigioni, inviato all'UFAM in consultazione ai sensi dell'art. 41 cpv. 2 LPAc e sottoposto per una presa di posizione sulle varianti di risanamento. La proporzionalità delle varianti presentate sarà esaminata in base a diversi criteri.

Ripristino dell'accessibilità per i pesci nei pressi della soglia Albula Sils

Il progetto di costruzione presentato nel 2020 è attualmente in fase d'esame. L'approvazione del progetto da parte dell'autorità direttiva cantonale è prevista per la fine dell'anno civile 2024.

Ripristino dell'accessibilità per i pesci nei pressi della soglia dell'opera di sbarramento di Roncaglia

Le prestazioni dei progettisti sono state appaltate e aggiudicate. Il progetto di attuazione è in via di elaborazione.

Sanierung Fischschutz Ausgleichsbecken Preda und Innerferrera

Das eingereichte Variantenstudium wurde seitens der Leitbehörde BFE zur Anhörung und Stellungnahme an die kantonalen Ämter und an das BAFU eingereicht. Die KHR hat zur Kenntnissnahme eine Darstellung des beabsichtigten Vorgehens erhalten und erwartet eine Zwischenverfügung.

Aktionariat und Verwaltungsorgane

Anlässlich der 67. ordentlichen Generalversammlung der KHR vom 1. März 2024 wurden der Geschäftsbericht und die Jahresrechnung 2022/23, die Beschlussfassung über die Dividendenausschüttung und Reservezuweisung sowie die Entlastung der Mitglieder des Verwaltungsrates einstimmig genehmigt.

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

Lo studio di variante presentato è stato inviato dall'autorità direttiva UFE agli uffici cantonali e all'UFAM in consultazione e sottoposto per una presa di posizione. KHR ha ricevuto una descrizione della procedura prevista a titolo informativo e rimane in attesa di una decisione incidentale.

Azionariato e organi amministrativi

La 67ª Assemblea generale di KHR del 1º marzo 2024 ha approvato all'unanimità il Rapporto di gestione e il rendiconto annuale 2022/23, la delibera sul pagamento del dividendo e sulla destinazione a riserve e infine ha approvato l'operato dei membri del Consiglio d'Amministrazione.

Revisionsstelle

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

Personal

Ende September 2024 waren 71,8 Stellen (Vorjahr 72,0) besetzt. Dazu kamen 3 Lernende.

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

Ausblick

Herausfordernd wird die Realisierung von Neu- und Ausbauprojekten. Trotz hoher Förderbeiträge bleibt die Wirtschaftlichkeit - insbesondere für Kapazitätserweiterungen - bei zunehmenden

Risiken unzureichend. Dem gegenüber steht eine klare Erwartungshaltung von Politik und Öffentlichkeit an den zuverlässigen Wert der Wasserkraft für die Versorgungssicherheit.

Offen bleibt, ob Ergebnisse der Verhandlungen zwischen der Schweiz und der EU in naher Zukunft erzielt werden. Bereits absehbar ist, dass das Verhandlungsergebnis zu kontroversen politischen Diskussionen führen dürfte. Ein Referendum kann darum nicht ausgeschlossen werden. Dieses würde sich wohl weniger gegen ein Strommarktabkommen als vielmehr gegen Institutionen und Bestimmungen zum Arbeitsmarkt richten.

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 2024 erano occupati 71,8 posti di lavoro (esercizio precedente 72,0). A questi si aggiungono 3 apprendisti.

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

Prospettive

La realizzazione di progetti di costruzione e di estensione sarà impegnativa. Nonostante i contributi elevati, la redditività economica - in particolare per

le espansioni di capacità - rimane inadeguata anche per l'aumento dei rischi. D'altra parte, i politici e l'opinione pubblica hanno chiare aspettative nei confronti dell'energia idroelettrica come risorsa affidabile per la sicurezza dell'approvvigionamento.

Resta da vedere se i risultati dei negoziati tra Svizzera e UE saranno raggiunti nel prossimo futuro. È già prevedibile che l'esito dei negoziati porterà probabilmente a dibattiti politici controversi. Non si può quindi escludere un referendum. Questo probabilmente non sarà tanto diretto contro un accordo sul mercato dell'energia elettrica quanto piuttosto contro le istituzioni e le disposizioni sul mercato del lavoro.



Einlauf Averserrhein in Stausee Bärenburg
Entrata Reno di Avers nel serbatoio di Bärenburg

Jahresrechnung Rendiconto annuale

Erfolgsrechnung / Conto economico

	Anmerkungen Note	2023/24 CHF	2022/23 CHF
Jahreskosten zu Lasten der Partner Costi annuali a carico dei partner	1	86'194'000	68'147'000
Jahreskosten zu Lasten der Rhätischen Bahn Costi annuali a carico della Ferrovia Retica		1'630'053	1'545'176
Aktiviert Eigenleistungen Prestazioni interne capitalizzate		796'563	886'700
Ertrag Swissgrid AG / Ricavi Swissgrid SA		357'045	343'138
Übriger Betriebsertrag / Altri ricavi	2	8'923'297	7'934'404
Gesamtleistung / Totale ricavi		97'900'958	78'856'418
Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete	3	-26'887'701	-27'498'607
Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi	4	-2'778'222	-3'566'743
Personalaufwand / Costi del personale		-10'651'530	-10'106'864
Abgaben, Kapital- und sonstige Steuern Tasse, imposte sul capitale e altre imposte	5	-30'660'147	-17'748'609
Übriger Betriebsaufwand / Altri costi d'esercizio		-2'989'091	-1'600'634
Abschreibungen / Ammortamenti	15	-19'136'028	-19'609'283
Betriebsaufwand / Costi d'esercizio		-93'102'719	-80'130'740
Betriebliches Ergebnis / Risultato d'esercizio		4'798'239	-1'274'322
Finanzertrag / Proventi finanziari	6	16'098	8'770'369
Finanzaufwand / Oneri finanziari	7	-3'439'350	-3'388'365
Ordentliches Ergebnis / Risultato ordinario		1'374'987	4'107'682
Betriebsfremde Erträge / Aufwendungen Proventi/oneri estranei all'attività dell'azienda	8	5'676	5'169
Ergebnis vor Direkten Steuern Risultato prima delle imposte dirette		1'380'663	4'112'851
Direkte Steuern / Imposte dirette	9	988'337	-1'111'851
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	10	2'369'000	3'001'000

Bilanz / Stato patrimoniale

Aktiven Attività	Anmerkungen Note	30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF
Flüssige Mittel / Disponibilità liquide		800'382	347'094
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti commerciali	11	1'064'643	2'767'590
Übrige Forderungen / Altri crediti	12	136'776	393'169
Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione	13	2'046'826	1'793'737
Aktive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti attivi	14	16'302'651	1'705'720
Total Umlaufvermögen Totale attivo circolante		20'351'278	7'007'310
Wertschriften / Titoli		2	2
Total Finanzanlagen Totale immobilizzazioni finanziarie		2	2
Ersatzteile, Betriebs- und Geschäftsausstattung Parti di ricambio, macchinari e attrezzature		3'273'529	2'798'758
Betriebsanlagen / Impianti		292'259'007	306'887'225
Grundstücke und Gebäude Terreni e fabbricati		7'880'900	8'063'274
Anlagen im Bau / Impianti in costruzione		4'318'648	4'422'495
Total Sachanlagen Totale immobilizzazioni materiali	15	307'732'084	322'171'752
Nutzungsrechte / Diritti di usufrutto		2	2
Total Immaterielle Anlagen Totale immobilizzazioni immateriali	16	2	2
Total Anlagevermögen Totale immobilizzazioni		307'732'088	322'171'756
Total Aktiven Totale attività		328'083'366	329'179'066

Bilanz / Stato patrimoniale

Passiven Passività	Anmerkungen Note	30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti commerciali	17	938'192	1'055'474
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere	18	44'000'000	38'000'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Altri debiti a breve termine	19	1'491'073	667'926
Passive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti passivi	20	33'751'829	26'202'368
Total Kurzfristiges Fremdkapital Totale passività correnti di terzi		80'181'094	65'925'768
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività non correnti fruttifere	21	125'000'000	140'000'000
Langfristige Rückstellungen Accantonamenti non correnti	22	282'272	252'298
Total Langfristiges Fremdkapital Totale passività di terzi a lungo termine		125'282'272	140'252'298
Total Fremdkapital Totale capitale di terzi		205'463'366	206'178'066
Aktienkapital Capitale sociale		100'000'000	100'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve Riserva legale da utili		20'251'000	20'000'000
Bilanzgewinn Utile d'esercizio		2'369'000	3'001'000
Total Eigenkapital Totale patrimonio netto	23	122'620'000	123'001'000
Total Passiven Totale passività		328'083'366	329'179'066

Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

	2023/24 CHF	2022/23 CHF
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	2'369'000	3'001'000
Abschreibungen / Ammortamenti	19'136'028	19'609'283
Veränderung Rückstellungen / Variazione accantonamenti	29'974	71'357
Gewinn aus Verkauf von Anlagevermögen Plusvalenza dalla vendita di immobilizzazioni	-13'601	-8'736'201
Veränderung Vorräte / Variazione rimanenze di materiali	-253'090	232'788
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Variazione crediti commerciali	1'702'947	4'274'119
Veränderung Übrige Forderungen / Variazione altri crediti	-36'989	361'021
Veränderung Aktive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti attivi	-14'596'931	136'154
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Variazione debiti commerciali	-117'282	-716'361
Veränderung Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Variazione altri debiti a breve termine	823'147	10'587
Veränderung Passive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti passivi	7'549'461	2'917'009
Geldfluss aus Betriebstätigkeit (operativer Cash-Flow) Flussi di cassa dell'attività aziendale (Cash-Flow operativo)	16'592'664	21'160'756
Auszahlungen für Investitionen von Sachanlagen Pagamenti per investimenti in immobilizzazioni materiali	-4'800'844	-3'974'619
Einzahlungen für Devestitionen von Sachanlagen Incassi per disinvestimenti in immobilizzazioni materiali	118'086	128'265
Einzahlungen für Devestitionen von Finanzanlagen Versamenti per disinvestimenti di immobilizzazioni finanziarie	293'382	22'123'272
Geldfluss aus Investitionstätigkeit Flussi di cassa dell'attività di investimento	-4'389'376	18'276'918
Einzahlung aus Aufnahme von langfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Versamento da accensione di nuovi finanziamenti non correnti fruttiferi	0	10'000'000
Einzahlung für kurzfristige Finanzverbindlichkeiten Versamento per debiti a breve termine	39'500'000	4'500'000
Rückzahlung von kurzfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Rimborso di debiti finanziari correnti fruttiferi di interessi	-48'500'000	-52'000'000
Dividendenzahlung / Distribuzione dei dividendi	-2'750'000	-2'000'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit Flussi di cassa da attività finanziarie	-11'750'000	-39'500'000

Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

	2023/24 CHF	2022/23 CHF
Anfangsbestand Flüssige Mittel / Situazione iniziale disponibilità liquide	347'094	409'420
Endbestand Flüssige Mittel / Saldo finale disponibilità liquide	800'382	347'094
Veränderung Flüssige Mittel Variazione del flusso monetario	453'288	-62'326

Eigenkapitalnachweis / Certificazione del capitale proprio

Eigenkapital / Patrimonio netto

Das Eigenkapital hat sich wie folgt verändert: Il patrimonio netto ha subito le seguenti variazioni:	Aktien- kapital Capitale sociale	Gesetzliche Gewinnres. ¹⁾ Riserva legale da utile ¹⁾	Bilanz- gewinn Utile di bilancio	Total Eigen- kapital Totale patrimo- nio netto
	CHF	CHF	CHF	CHF
Bestand / Situazione al 01.10.2022	100'000'000	20'000'000	2'000'000	122'000'000
Dividendenausschüttung 2021/22 Distribuzione dividendo 2021/22			-2'000'000	-2'000'000
Jahresgewinn / Utile d'esercizio 2022/23			3'001'000	3'001'000
Bestand / Situazione al 30.09.2023	100'000'000	20'000'000	3'001'000	123'001'000
Zuweisung an die gesetzliche Gewinnreserve Destinazione alla riserva legale da utili		251'000	-251'000	
Dividendenausschüttung 2022/23 Distribuzione dividendo 2022/23			-2'750'000	-2'750'000
Jahresgewinn / Utile d'esercizio 2023/24			2'369'000	2'369'000
Bestand / Situazione al 30.09.2024	100'000'000	20'251'000	2'369'000	122'620'000

¹⁾ Die gesetzliche Gewinnreserve wurde ausschliesslich aus Gewinnen geäufnet.
La riserva legale da utili 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 23 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 is-

crivibili a bilancio per le quali un esborso 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 23.

Anhang / Allegato

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

	2023/24 CHF	2022/23 CHF
1 Jahreskosten zu Lasten der Partner / Costi annuali a carico dei partner	86'194'000	68'147'000
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.		
2 Übriger Betriebsertrag / Altri ricavi		
Energieabgabe an die Konzessionsgemeinden und Übrige	3'217'459	3'497'221
Fornitura di energia ai comuni concessionari e altri		
Übrige betriebliche Lieferungen und Leistungen	5'590'041	4'325'102
Altre forniture e prestazioni		
Gewinn aus Verkauf von Anlagevermögen	13'601	14'761
Plusvalenza dalla vendita di immobilizzazioni		
Mieten, Pachtzinsen / Affitti, canoni d'affitto	102'196	97'320
Total / Totale	8'923'297	7'934'404
3 Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete		
Strom für die Gemeinden Sils und Thusis	-146'760	-146'760
Elettricità per i Comuni Sils e Thusis		
Energiebeschaffung Konzessionsgemeinden und Eigenbedarf	-14'736'076	-17'123'883
Acquisto di energia comuni concessionari e fabbisogno interno		
Pumpenergielieferungen Partner	-7'838'592	-6'547'856
Forniture di energia di pompaggio dei partner		
Aufwendungen Vorliegernetz NE3	-1'542'500	-1'339'500
Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT3		
Aufwendungen Vorliegernetz NE5	-349'500	-441'989
Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT5		
Aufwand EVS / Onere SRI	-1'331'905	-1'438'510
Aufwand Stromreserve / Costi per la riserva di energia elettrica	-489'347	0
Systemdienstleistungen Konzessionsgemeinden	-379'359	-218'837
Prestazioni di servizio relative al sistema comuni concessionari		
Aufwand EVS Dotier- und Hausgruppen	0	-170'026
Costi da SRI per gruppi di dotazione e gruppi autonomi		
Übriger Energie- und Netznutzungsaufwand	-73'662	-71'246
Altre spese di utilizzo di energia e rete		
Total / Totale	-26'887'701	-27'498'607

	2023/24 CHF	2022/23 CHF
4 Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi		
Material / Materiali	-846'421	-866'347
Fremdleistungen / Prestazioni di terzi	-1'937'201	-2'705'796
Aufwandminderungen / Recupero dei costi	5'400	5'400
Total / Totale	-2'778'222	-3'566'743
5 Abgaben, Kapital- und sonstige Steuern Oneri, imposte sul capitale e altre imposte		
Wasserwerksteuer Kanton / Imposte cantonali sugli impianti idroelettrici	-14'364'618	-7'637'970
Wasserzinsen Gemeinden / Canoni comunali per i diritti d'acqua	-14'068'361	-7'554'526
Realersatz / Compenso in natura	-4'557	-4'328
Übrige Wasserrechtsabgaben / Altri canoni idroelettrici	-1'039'900	-1'320'938
Kapital u. sonstige Steuern / Imposte sul capitale e altre imposte	-1'182'711	-1'230'847
Total / Totale	-30'660'147	-17'748'609
6 Finanzertrag / Proventi finanziari		
Wertschriftenertrag / Redditi da titoli	0	8'721'440
Zinsertrag / Interessi attivi	2'636	47'082
Übriger Finanzertrag / Altri proventi finanziari	13'462	1'847
Total / Totale	16'098	8'770'369
7 Finanzaufwand / Oneri finanziari		
Anlehenszinsen / Interessi su prestiti obbligazionari	-366'250	-285'000
Darlehenszinsen / Interessi su debiti finanziari	-3'055'514	-3'095'747
Übriger Finanzaufwand / Altri interessi e oneri finanziari	-17'586	-7'618
Total / Totale	-3'439'350	-3'388'365
8 Betriebsfremde Erträge Proventi estranei all'attività dell'azienda		
Übriger betriebsfremder Ertrag	5'676	5'169
Altri ricavi estranei all'attività dell'azienda		
Total / Totale	5'676	5'169

Anhang / Allegato

	2023/24 CHF	2022/23 CHF		30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF
9 Direkte Steuern / Imposte dirette			11 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti commerciali		
Bund / Confederazione	110'511	-545'166	Partner / Verso partner	446'786	2'390'166
Kanton / Cantone	472'254	-292'114	Dritte / Verso terzi	617'857	377'424
Gemeinden / Comuni	405'572	-274'571	Total / Totale	1'064'643	2'767'590
Total / Totale	988'337	-1'111'851			
Die Gewinnsteuern werden gestützt auf Annahmen und unter Berücksichtigung der laufenden Entwicklungen in Sachen Partnerwerkbesteuerung ermittelt und der Rechnung belastet. Die Berechnung der Gewinnsteuern für die offenen Steuerperioden ab 2010 erfolgt neu gestützt auf ein Urteil des Bundesgerichts vom Juni 2024 in Sachen Partnerwerkbesteuerung im Kanton Graubünden. Auf der Basis des Kostenaufschlagsmodells beträgt der gewichtete durchschnittliche Steuersatz 16,1 % (Vorjahr 16,1 %). Es existieren keine Verlustvorträge.			12 Übrige Forderungen / Altri crediti		
Le imposte sugli utili sono calcolate sulla base di ipotesi e tenendo conto degli attuali sviluppi per quanto concerne la tassazione delle società partner, e sono iscritte nel conto economico. Il calcolo delle imposte sugli utili per i periodi fiscali aperti a partire dal 2010 si basa ora su una sentenza del Tribunale federale del giugno 2024 in materia di tassazione delle società partner nel Cantone dei Grigioni. 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.			Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA ¹⁾	0	293'382
			Partner / Verso partner	37'302	0
			Dritte / Verso terzi	99'474	99'787
			Total / Totale	136'776	393'169
10 Jahresgewinn / Utile d'esercizio	2'369'000	3'001'000	13 Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione		
Aufgrund der Vereinbarung über die Dividendenberechnung vom 16. November 2007 ergibt sich eine Pflichtdividende von 2,25 % (Vorjahr 2,75 %). Unter Berücksichtigung der Zuweisung an die gesetzliche Reserve resultiert ein Jahresgewinn von CHF 2'369'000 (Vorjahr CHF 3'001'000).			Materialvorräte / Rimanenze di materiali	1'937'109	1'735'842
In base all'accordo sul calcolo del dividendo del 16 novembre 2007, risulta un dividendo obbligatorio del 2,25% (anno precedente 2,75%). Tenendo conto della destinazione alla riserva legale ne consegue un utile d'esercizio di CHF 2.369.000 (anno precedente CHF 3.001.000).			Aufträge in Arbeit / Commesse in lavorazione	109'717	57'895
			Total / Totale	2'046'826	1'793'737
			14 Aktive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti attivi		
			Partner / Verso partner	14'839'192	613'277
			Dritte / Verso terzi	1'463'459	1'092'443
			Total / Totale	16'302'651	1'705'720

Anhang / Allegato

15 Sachanlagen / Immobilizzazioni materiali

	Betriebs- anlagen u. Ersatzteile Impianti e parti di ricambio	Unbebaute Grundstücke ¹⁾ Terreni non edificati ¹⁾	Bebaute Grundstücke u. Gebäude ²⁾ Terreni edificati e fabbricati ²⁾	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 01.10.2022 Valori lordi 01.10.2022	843'109'304	267'753	14'766'767	12'617'013	3'947'448	874'708'285
Investitionen / Investimenti	145'997	0	0	0	3'828'622	3'974'619
Abgänge / Decrementi	-1'799'871	0	-81'101	-1'126'762	0	-3'007'734
Übertrag / Riporto	2'775'657	0	39'654	538'264	-3'353'575	0
Bruttowerte 30.09.2023 Valori lordi 30.09.2023	844'231'087	267'753	14'725'320	12'028'515	4'422'495	875'675'170
Kum. Abschreibungen 01.10.2022 Ammortamenti accumulati 01.10.2022	-519'691'448	-61'048	-6'653'364	-10'382'505	0	-536'788'365
Abgänge / Decrementi	1'686'369	0	81'101	1'126'760	0	2'894'230
Abschreibungen 2022/23 ³⁾ Ammortamenti 2022/23 ³⁾	-18'747'155	0	-296'488	-565'640	0	-19'609'283
Kum. Abschreibungen 30.09.2023 Ammortamenti acc. 30.09.2023	-536'752'234	-61'048	-6'868'751	-9'821'385	0	-553'503'418
Nettowerte 30.09.2022 Valori netti 30.09.2022	323'417'856	206'705	8'113'403	2'234'508	3'947'448	337'919'920
Nettowerte 30.09.2023 Valori netti 30.09.2023	307'478'853	206'705	7'856'569	2'207'130	4'422'495	322'171'752

¹⁾ 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.

²⁾ Davon sind CHF 7'730'140 betrieblich und CHF 126'429 betriebsfremd.
Di questi, CHF 7.730.140 sono aziendali e CHF 126.429 sono estranei all'attività dell'azienda.

³⁾ Davon sind CHF 534'023 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 534.023 sono ammortamenti straordinari.

	Betriebs- anlagen u. Ersatzteile Impianti e parti di ricambio	Unbebaute Grundstücke ⁴⁾ Terreni non edificati ⁴⁾	Bebaute Grundstücke u. Gebäude ⁵⁾ Terreni edificati e fabbricati ⁵⁾	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 01.10.2023 Valori lordi 01.10.2023	844'231'087	267'753	14'725'320	12'028'515	4'422'495	875'675'170
Investitionen / Investimenti	336'737	0	0	0	4'464'108	4'800'845
Abgänge / Decrementi	-1'978'215	0	-40'001	-585'973	0	-2'604'189
Übertrag / Riporto	3'597'820	0	96'971	873'164	-4'567'955	0
Bruttowerte 30.09.2024 Valori lordi 30.09.2024	846'187'429	267'753	14'782'290	12'315'706	4'318'648	877'871'826
Kum. Abschreibungen 01.10.2023 Ammortamenti accumulati 01.10.2023	-536'752'234	-61'048	-6'868'751	-9'821'385	0	-553'503'418
Abgänge / Decrementi	1'873'729	0	40'001	585'974	0	2'499'704
Abschreibungen 2023/24 ⁶⁾ Ammortamenti 2023/24 ⁶⁾	-18'308'941	0	-279'345	-547'742	0	-19'136'028
Kum. Abschreibungen 30.09.2024 Ammortamenti acc. 30.09.2024	-553'187'446	-61'048	-7'108'095	-9'783'153	0	-570'139'742
Nettowerte 30.09.2023 Valori netti 30.09.2023	307'478'853	206'705	7'856'569	2'207'130	4'422'495	322'171'752
Nettowerte 30.09.2024 Valori netti 30.09.2024	292'999'983	206'705	7'674'195	2'532'553	4'318'648	307'732'084

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

	30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF
Betriebsanlagen / Impianti	771'257'029	770'913'419
Verteilanlagen für die Konzessionsgemeinden	54'624'771	52'681'005
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	2'430'463	2'761'497
Total Erstellungs- und Erwerbswert / Totale valore di costruzione e di acquisto	846'187'429	844'231'087

⁴⁾ 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.

⁵⁾ Davon sind CHF 7'551'121 betrieblich und CHF 123'074 betriebsfremd.
Di questi, CHF 7.551.121 sono aziendali e CHF 123.074 sono estranei all'attività dell'azienda.

⁶⁾ Davon sind CHF 321'496 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 321.496 sono ammortamenti straordinari.



Drohne im Einsatz zur Inspektion der Bergstation Luftseilbahn Ferrera
Drone utilizzato per ispezionare la stazione a monte della funivia di Ferrera

Anhang / Allegato

	30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF
16 Immaterielle Anlagen Immobilizzazioni immateriali		
Nutzungsrechte / Diritti di usufrutto	2	2
Total / Totale	2	2
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.		
17 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti commerciali		
Partner / Verso partner	165'035	467'665
Dritte / Verso terzi	773'157	587'809
Total / Totale	938'192	1'055'474
18 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere		
Dritte / Verso terzi	44'000'000	38'000'000
Total / Totale	44'000'000	38'000'000
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.		
19 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten / Altri debiti a breve termine		
Dritte / Verso terzi	1'491'073	667'926
Total / Totale	1'491'073	667'926
In den übrigen kurzfristigen Verbindlichkeiten sind Verpflichtungen gegenüber Vorsorgeeinrichtungen von CHF 128'537 enthalten (Vorjahr CHF 123'800). Gli altri debiti a breve termine comprendono impegni di previdenza per CHF 128.537 (anno precedente: CHF 123.800).		

Anhang / Allegato

	30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF		
20 Passive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti passivi				
Aufgelaufene Schuldzinsen / Interessi passivi in corso di maturazione	1'423'959	1'736'139		
Wasserrechtsabgaben / Canoni idroelettrici	21'270'721	11'500'441		
Steuern / Imposte	8'148'000	9'649'000		
Übrige Rechnungsabgrenzungen Partner / Altri ratei e risconti verso partner	2'102'651	1'928'260		
Übrige Rechnungsabgrenzungen Dritte / Altri ratei e risconti verso terzi	806'498	1'388'528		
Total / Totale	33'751'829	26'202'368		
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 miglioramento dei costi. Le tasse del diritto delle acque sono dipendenti dalla produzione e ammontano a CHF 110 per potenza lorda in kilowatt (kW lordi).				
21 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten				
Passività non correnti fruttifere				
Anleihen	Liberierungsdatum	Fälligkeit	Nominalwert	Nominalwert
Prestiti obbligazionari	Data di accensione	Scadenza	Valore nominale	Valore nominale
1,90 % Kassascheine 2012-2025	07.05.2012	07.05.2025	0	15'000'000
1,90% Obbligazioni di cassa 2012-2025			0	15'000'000
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			80'000'000	60'000'000
Dritte Restlaufzeit über 5 Jahre / Durata residua oltre 5 anni verso terzi			45'000'000	65'000'000
Total / Totale			125'000'000	125'000'000
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			125'000'000	140'000'000
Totale passività non correnti fruttifere				

	30.09.2024 CHF	30.09.2023 CHF
22 Langfristige Rückstellungen Accantonamenti non correnti		
Rückstellung für Altersvorsorge	232'272	202'298
Accantonamento per previdenza per la vecchiaia		
Diverse / Varie	50'000	50'000
Total / Totale	282'272	252'298

23 Eigenkapital / Patrimonio netto

Das **Aktienkapital** besteht unverändert aus 100'000 Namenaktien à nom. CHF 1'000. Der Gewinn je Aktie beträgt CHF 22,50 (Vorjahr CHF 27,50). Il capitale sociale è rimasto invariato a 100.000 azioni nominali da CHF 1.000. L'utile per azione ammonta a CHF 22,50 (anno precedente CHF 27,50).

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

Schweiz / Svizzera

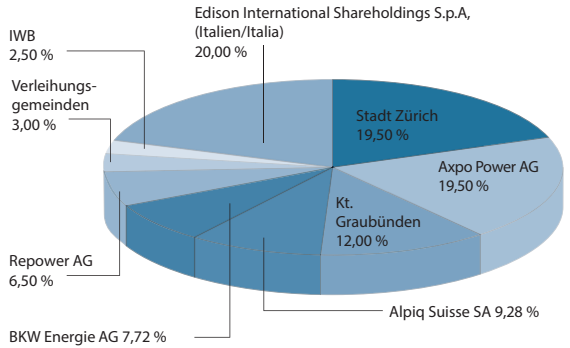
Stadt Zürich	19,50 %
Axpo Power AG	19,50 %
Kanton Graubünden	12,00 %
Alpiq Suisse SA	9,28 %
BKW Energie AG	7,72 %
Repower AG	6,50 %
Verleihungsgemeinden	3,00 %
IWB Industrielle Werke Basel	2,50 %

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.



Anhang / Allegato

Weitere Angaben / Ulteriori informazioni

Personalbestand / Organico

Die Anzahl der Vollzeitstellen lag im Jahresdurchschnitt bei 74,4 (Vorjahr: 75,1).

Il numero medio annuo di posizioni a tempo pieno è 74,4 (anno precedente: 75,1).

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	
	2023/24	2022/23	2023/24	2022/23		2023/24	2022/23	2023/24	2022/23
Vorsorgeeinrichtungen ohne Über-/Unterdeckungen Istituti di previdenza senza copertura insufficiente/eccedente	-	-	-	-	-	997	953	1'031	986

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 2023 abgeschlossen. Der Deckungsbeitrag beträgt per 30. September 2024 120,7 %.

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 2023. Il margine di contribuzione si attesta al 120,7% al 30 settembre 2024.

Revisionshonorar / Onorario di revisione

Revisionsdienstleistung / Servizio di revisione

Total / Totale

2023/24
CHF

2022/23
CHF

31'500

31'500

31'500

31'500

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

23'409'753

23'818'499

3'626'516

2'246'555

27'036'269

26'065'054

86'194'000

68'147'000

1'630'053

1'545'176

3'328'895

3'688'647

937

937

3'714'887

3'276'927

94'868'772

76'658'687

Die Position «Energieaufwand» beinhaltet den Strombezug für Pumpenergie. Ebenfalls enthalten ist der Energieankauf für die Gemeinden bis 30. September 2024. 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, 14, 17, und 20 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 2024. 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, 14, 17, e 20 dell'allegato.

Anhang / Allegato

Ausserbilanzgeschäfte / Operazioni fuori bilancio

Eventualverbindlichkeiten / Impegni eventuali

Per Bilanzstichtag bestehen keine ausweispflichtigen Sachverhalte.
Non sussistono fatti soggetti a pubblicazione obbligatoria alla data di chiusura del bilancio.

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

Per Bilanzstichtag bestehen folgende derivate Finanzinstrumente (Termingeschäfte Energie):
Alla data di chiusura dell'esercizio esistono i seguenti strumenti finanziari derivati (futures sull'energia):

Fälligkeit Scadenza	Kauf (K) / Verkauf (V) Acquisto (K) / Vendita (V)	Kontrakt Art Tipo di contratto	Kontraktwert in CHF Valore del con- tratto in CHF	Kontraktwert per 30.09.2024 in CHF Valore del contratto al 30.09.2024 in CHF	Wiederbeschaf- fungswert in CHF Valore di sostitui- zione in CHF
2025	K	Termingeschäft Energie Future sull'energia	7'407'489	5'149'386	-2'258'103
2026	K	Termingeschäft Energie Future sull'energia	3'641'865	2'889'248	-752'617
2027	K	Termingeschäft Energie Future sull'energia	732'362	786'209	53'847
Total			11'781'716	8'824'843	-2'956'873

Ereignisse nach dem Bilanzstichtag / Eventi dopo la chiusura del bilancio

Nach dem Bilanzstichtag vom 30. September 2024 sind keine Ereignisse eingetreten, die ausweispflichtig sind. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag wurden bis zum 13. Dezember 2024 berücksichtigt. An diesem Datum wurde die Jahresrechnung vom Verwaltungsrat der Kraftwerke Hinterrhein AG zuhanden der Generalversammlung verabschiedet.

Dopo il giorno di chiusura del bilancio del 30 settembre 2024 non si sono verificati eventi che hanno richiesto un'esposizione. Eventi successivi alla data di chiusura del bilancio sono stati presi in considerazione fino al 13 dicembre 2024. 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:

	2023/24 CHF	2022/23 CHF
Vortrag vom Vorjahr / Riporto dall'anno precedente	–	–
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	2'369'000	3'001'000
Bilanzgewinn / Utile di bilancio	2'369'000	3'001'000
Dividende 2,25 % (Vorjahr 2,75 %) Dividendo 2,25% (esercizio precedente 2,75%)	2'250'000	2'750'000
Zuweisung an die gesetzliche Gewinnreserve Destinazione alla riserva legale da utili	119'000	251'000
Vortrag auf neue Rechnung Riporto a nuovo	–	–
Total Verwendung / Totale ripartizione	2'369'000	3'001'000

Thusis, 13. Dezember 2024
Thusis, 13 dicembre 2024

Namens des Verwaltungsrats:
Per il Consiglio d'Amministrazione:

Namens der Direktion:
Per la Direzione aziendale:

Jörg Huwyler

Jürg Flückiger



Bericht der Revisionsstelle Relazione dell'Ufficio di revisione

Bericht der Revisionsstelle

an die Generalversammlung der Kraftwerke Hinterrhein AG, Thusis

Bericht zur Prüfung der Jahresrechnung

Prüfungsurteil

Wir haben die Jahresrechnung der Kraftwerke Hinterrhein AG (die Gesellschaft) - bestehend aus der Erfolgsrechnung für das am 30. September 2024 endende Jahr, der Bilanz zum 30. September 2024, der Geldflussrechnung und dem Eigenkapitalausweis für das dann endende Jahr sowie dem Anhang, einschliesslich einer Zusammenfassung bedeutsamer Rechnungslegungsmethoden – geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht die beigelegte Jahresrechnung zum 30. September 2024 ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage der Gesellschaft zum 30. September 2024 sowie deren Ertragslage und Cashflows für das dann endende Jahr in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER und entspricht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten.

Grundlage für das Prüfungsurteil

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und den Schweizer Standards zur Abschlussprüfung (SA-CH) durchgeführt. Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Vorschriften und Standards sind im Abschnitt «Verantwortlichkeiten der Revisionsstelle für die Prüfung der Jahresrechnung» unseres Berichts weitergehend beschrieben. Wir sind von der Gesellschaft unabhängig in Übereinstimmung mit den schweizerischen gesetzlichen Vorschriften und den Anforderungen des Berufsstands, und wir haben unsere sonstigen beruflichen Verhaltenspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt.

Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als eine Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen.

Sonstige Informationen

Der Verwaltungsrat ist für die sonstigen Informationen verantwortlich. Die sonstigen Informationen umfassen die im Geschäftsbericht enthaltenen Informationen, aber nicht die Jahresrechnung und unseren dazugehörigen Bericht.

Unser Prüfungsurteil zur Jahresrechnung erstreckt sich nicht auf die sonstigen Informationen, und wir bringen keinerlei Form von Prüfungsschlussfolgerung hierzu zum Ausdruck.

Im Zusammenhang mit unserer Abschlussprüfung haben wir die Verantwortlichkeit, die sonstigen Informationen zu lesen und dabei zu würdigen, ob die sonstigen Informationen wesentliche Unstimmigkeiten zur Jahresrechnung oder unseren bei der Abschlussprüfung erlangten Kenntnissen aufweisen oder anderweitig wesentlich falsch dargestellt erscheinen.

Falls wir auf Grundlage der von uns durchgeführten Arbeiten den Schluss ziehen, dass eine wesentliche falsche Darstellung dieser sonstigen Informationen vorliegt, sind wir verpflichtet, über diese Tatsache zu berichten. Wir haben in diesem Zusammenhang nichts zu berichten.

Verantwortlichkeiten des Verwaltungsrats für die Jahresrechnung

Der Verwaltungsrat ist verantwortlich für die Aufstellung einer Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt und den gesetzlichen Vorschriften und den Statuten entspricht, sowie für die internen Kontrollen, die der Verwaltungsrat als notwendig feststellt, um die Aufstellung einer Jahresrechnung zu ermöglichen, die frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist.

Bei der Aufstellung der Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat dafür verantwortlich, die Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Geschäftstätigkeit zu beurteilen, Sachverhalte in Zusammenhang mit der Fortführung der Geschäftstätigkeit – sofern zutreffend – anzugeben sowie dafür, den Rechnungslegungsgrundsatz der Fortführung der Geschäftstätigkeit anzuwenden, es sei denn, der Verwaltungsrat beabsichtigt, entweder die Gesellschaft zu liquidieren oder Geschäftstätigkeiten einzustellen, oder hat keine realistische Alternative dazu.

Verantwortlichkeiten der Revisionsstelle für die Prüfung der Jahresrechnung

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob die Jahresrechnung als Ganzes frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist, und einen Bericht abzugeben, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Mass an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und den SA-CH durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich gewürdigt, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieser Jahresrechnung getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Eine weitergehende Beschreibung unserer Verantwortlichkeiten für die Prüfung der Jahresrechnung befindet sich auf der Webseite von EXPERTsuisse: <http://expertsuisse.ch/wirtschaftspruefung-revisionsbericht>. Diese Beschreibung ist Bestandteil unseres Berichts.

Bericht zu sonstigen gesetzlichen und anderen rechtlichen Anforderungen

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

Aufgrund unserer Prüfung gemäss Art. 728a Abs. 1 Ziff. 2 OR bestätigen wir, dass der Antrag des Verwaltungsrats dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entspricht und empfehlen, die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

PricewaterhouseCoopers AG



Regina Spälti
Zugelassene Revisionsexpertin
Leitende Revisorin



Andreas Roth

St. Gallen, 13. Dezember 2024

Relazione dell'Ufficio di revisione
all'Assemblea generale della Officine idroelettriche del Reno posteriore
SA, Thusis

Relazione sulla revisione del conto annuale

Giudizio

Abbiamo svolto la revisione del conto annuale della Officine idroelettriche del Reno posteriore SA (la società), costituito dal conto economico, dal bilancio al 30 settembre 2024, dal conto dei flussi di tesoreria e dal prospetto della variazione del capitale per l'esercizio chiuso a tale data, come pure dall'allegato, che include anche la sintesi dei più significativi principi contabili applicati.

A nostro giudizio, l'annesso conto fornisce un quadro fedele della situazione patrimoniale e finanziaria al 30 settembre 2024 come pure della situazione reddituale e dei suoi flussi di tesoreria per l'esercizio chiuso a tale data in conformità agli Swiss GAAP RPC ed è conforme alla legge svizzera.

Elementi alla base del giudizio

Abbiamo svolto la nostra revisione contabile conformemente alla legge svizzera e agli Standard svizzeri di revisione contabile (SR-CH). Le nostre responsabilità ai sensi di tali norme e standard sono ulteriormente descritte nella sezione «Responsabilità dell'Ufficio di revisione per la revisione del conto annuale» della presente relazione. Siamo indipendenti rispetto alla società, conformemente alle disposizioni legali svizzere e ai requisiti della categoria professionale, e abbiamo adempiuto agli altri nostri obblighi di condotta professionale nel rispetto di tali requisiti.

Riteniamo di aver acquisito elementi probativi sufficienti ed appropriati su cui basare il nostro giudizio.

Altre informazioni

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile delle altre informazioni. Le altre informazioni comprendono le informazioni riportate nella relazione sulla gestione, ad eccezione del conto annuale e della nostra relativa relazione.

Il nostro giudizio sul conto annuale non si estende alle altre informazioni e non esprimiamo alcuna forma di conclusione di revisione a riguardo.

Nell'ambito della nostra revisione contabile, è nostra responsabilità leggere le altre informazioni e, nel farlo, valutare se sussistano delle incoerenze significative rispetto al conto annuale o a quanto da noi appreso durante la revisione contabile, o se le altre informazioni sembrano contenere in altro modo delle anomalie significative.

Qualora, sulla base del lavoro da noi svolto, dovessimo giungere alla conclusione che vi è un'anomalia significativa nelle altre informazioni, siamo tenuti a comunicarlo. Non abbiamo alcuna osservazione da formulare a tale riguardo.

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione per il conto annuale

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento del conto annuale in conformità alle Swiss GAAP RPC, alle disposizioni legali e allo statuto, nonché per i controlli interni da esso ritenuti necessari per consentire l'allestimento di un conto annuale che sia esente da anomalie significative imputabili a frodi o errori.

Nell'allestimento del conto annuale, il Consiglio d'amministrazione è responsabile per la valutazione della capacità della società di continuare l'attività aziendale, per l'informativa, se del caso, sugli aspetti correlati alla continuità aziendale, nonché per l'utilizzo del presupposto della continuità aziendale, a meno che il Consiglio d'amministrazione intenda liquidare la società o cessare l'attività, oppure non abbia alternative realistiche a tali scelte.

Responsabilità dell'Ufficio di revisione per la revisione del conto annuale

I nostri obiettivi sono l'acquisizione di una ragionevole sicurezza che il conto annuale nel suo complesso sia esente da anomalie significative, imputabili a frodi o errori, e l'emissione di una relazione che includa il nostro giudizio. Per

PricewaterhouseCoopers AG, Kornhausstrasse 25, 9000 St. Gallen
Telefon: +41 58 792 72 00, www.pwc.ch

PricewaterhouseCoopers AG fa parte della rete globale PwC, una rete di società giuridicamente autonome e indipendenti tra loro.

ragionevole sicurezza si intende un livello elevato di sicurezza che, tuttavia, non fornisce la garanzia che una revisione contabile eseguita in conformità alla legge svizzera e agli SR-CH individui sempre un'anomalia significativa, qualora esistente. Le anomalie possono derivare da frodi o errori e sono considerate significative qualora si possa ragionevolmente attendere che esse, singolarmente o nel loro insieme, siano in grado di influenzare le decisioni economiche degli utilizzatori prese sulla base del conto annuale.

Una descrizione più dettagliata delle nostre responsabilità per la revisione del conto annuale è disponibile sul sito web di EXPERTsuisse: <http://www.expertsuisse.ch/it/revisione-relazione-di-revisione>. Tale descrizione costituisce parte integrante della nostra relazione.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

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

Sulla base della nostra revisione ai sensi dell'art. 728a cpv. 1 cifra 2 CO, confermiamo che la proposta del Consiglio d'amministrazione è conforme alla legge svizzera e allo statuto, e raccomandiamo di approvare il conto annuale che vi è stato sottoposto.

PricewaterhouseCoopers AG



Regina Spälti
Perito revisore abilitato
Revisore responsabile



Andreas Roth

St. Gallen, 13 dicembre 2024



KHR
KHB

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: Bruno Riedhauser, Zillis
Archiv KHR
Gestaltung: Kraftwerke Hinterrhein AG, Thusis
Druck: selva caro druck ag, Flims

basic
naturemade



