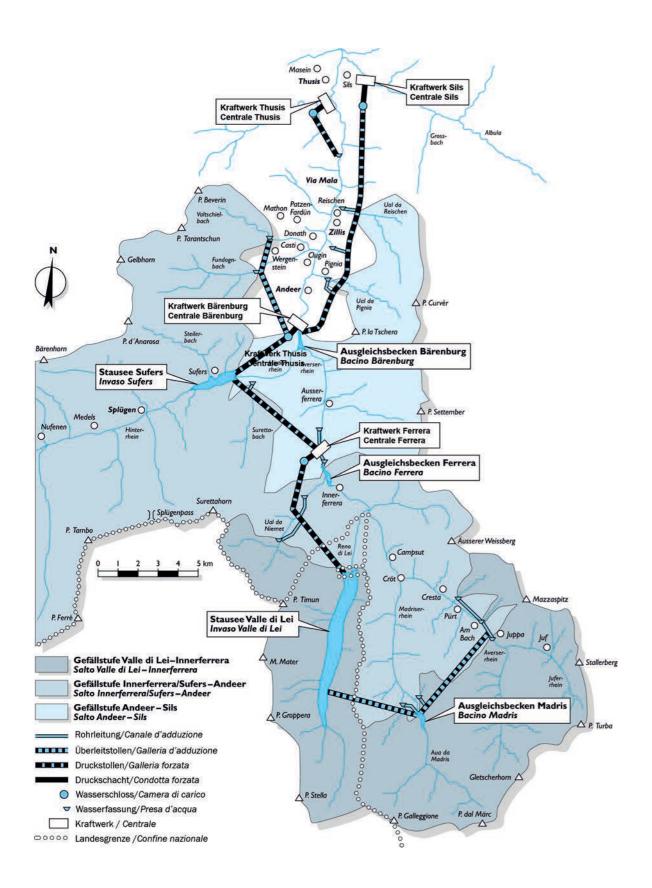


Inhaltsverzeichnis Sommario

| 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 | 4 |
| Relazione del Consiglio d'Amministrazione | |
| Produktion / Produzione | 4 |
| Betrieb und Instandhaltung / Esercizio e manutenzione | 9 |
| _ | 11 |
| - | 11 |
| | |
| | |
| Jahres- und Lagebericht Rapporto annuale e relazione sulla gestione | 12 |
| Umfeld / Contesto | 12 |
| · | 13 |
| | 14 |
| | 14 |
| Aktionariat und Verwaltungsorgane / Azionariato e organi amministrativi | 14 |
| • | 15 |
| Personal / Personale 1 | 15 |
| Ausblick / Prospettive 1 | 15 |
| | |
| Jahresrechnung / Rendiconto annuale | 17 |
| Erfolgsrechnung / Conto economico 1 | 17 |
| | 8 |
| | 20 |
| - | 21 |
| | 22 |
| | |
| Verwendung des Bilanzgewinnes Ripartizione dell'utile di bilancio | 37 |
| Bericht der Revisionsstelle 3 | 19 |
| Relazione della società di revisione | |

Seite / Pagina

Übersichtsplan / Mappa degli impianti



Gesellschaftsorgane / Organi della società

Verwaltungsrat / Consiglio d'Amministrazione

Präsident / Presidente:

Andres Türler Vormals Vorsteher des Departements der Industriellen Betriebe der Stadt Zürich, Zürich

Vizepräsident / Vicepresidente:

Jörg Huwyler Leiter Division Hydroenergie und Biomasse, Axpo Power AG, Baden

Dr. Ing. Giuseppe Donghi Senior Advisor, Tecnologie Idroelettriche, Edison S.p.A., Milano

lic. oec. Martin Gredig Vertreter Kanton Graubünden, Tamins

Beat Imboden Asset- und Projektmanager, Hydraulische Produktion, Alpiq Suisse SA, Lausanne

Markus Küng Mitglied der Geschäftsleitung, Leiter Netze, IWB, Basel

Dr. Ing. Fabio Lamioni Head of Portfolio Management and Trading, Edison Trading S.p.A., Milano

Roger Lüönd Leiter Assets Hydro, BKW Energie AG, Bern
Dr. Marco Nideröst Head Asset Optimization, Axpo Power AG, Baden

Dr. Luca Pini Planning & Control Department Director, Edison S.p.A., Milano

Martin Roth Direktor, Wasserversorgung Stadt Zürich, Zürich

Dr. Bernard Semadeni Präsident der Gemeindekorporation Hinterrhein, Andeer

lic. iur. Peter Spichiger Departementssekretär, Departement der Industriellen Betriebe der Stadt Zürich, Zürich

Felix Vontobel Strategische Projekte und Mandate, Repower AG, Poschiavo Hans-Peter Zehnder Leiter Produktion Hydraulische Kraftwerke, Axpo Power AG, Baden

 $\label{thm:continuous} Die \, Amts dauer \, s \"{a}mt licher \, Verwaltungsr\"{a}te \, l\"{a}uft \, mit \, der \, Generalversammlung \, im \, Fr\"{u}hjahr \, 2020 \, ab.$

Il mandato di tutti i membri del Consiglio d'Amministrazione termina con l'Assemblea generale della

| 5

primavera 2020.

Dr. iur. Franz J. Kessler Sekretär des Verwaltungsrates, Zürich

Rodolfo Fasani Bundeskommissär, Mesocco

Geschäftsführung / Direzione aziendale

Guido Conrad Direktor

Dominique Durot Stv. Direktor, Leiter Anlagenmanagement und Technik

Leitendes Kader / Dirigenti

Annelise Bühler Prokuristin, Leiterin Personalwesen
Bruno Christoffel Prokurist, Leiter Talversorgung
Markus Clavadetscher Prokurist, Leiter Betrieb und Wartung
René Trächslin Prokurist, Leiter Finanzen und Dienste

Revisionsstelle / Società di revisione

PricewaterhouseCoopers AG, Chur

Bericht des Verwaltungsrates an die ordentliche Generalversammlung der Aktionäre über das Geschäftsjahr 2018/19

Produktion

Im Geschäftsjahr 2018/19 ergaben sich im Einzugsgebiet über das ganze Jahr verteilt überdurchschnittliche Temperaturen mit durchschnittlichen Niederschlagsmengen.

Der natürliche Zufluss in Sufers lag bei 112,8 % des langjährigen Mittelwertes. Infolge der Schneeschmelze sowie der ausserordentlichen Niederschlagsmengen verzeichnete der Zufluss am 12. Juni 2019 eine Rekordmenge von 265 m³/s. Der Pumpenergieeinsatz betrug 130,5 % gegenüber einem Mitteljahr.

Hauptanlagen

In den Kraftwerken Ferrera, Bärenburg und Sils i.D. wurden 1'405,1 GWh produziert.

Nebenanlagen

Die Produktion des KW Thusis wird direkt vermarktet. Die 2018/19 erzeugte elektrische Energie betrug 17'600,4 MWh. Die Produktion der Dotieranlagen Sufers und Bärenburg sowie der Hausgruppen Bärenburg und Sils belief sich auf 17'725,6 MWh. Die Produktion der Dotieranlagen und Hausgruppen haben auf den 1. Januar 2019 in das System der Direktvermarktung gewechselt.

Die Gesamtstromproduktion belief sich auf 1'433,4 GWh. Dieser Wert lag bei 101,1 % des langjährigen Mittels von 1'419,8 GWh.

Die Speicherenergieabgabe an die Partner betrug 680,1 GWh bzw. 93,8 %

des Mittelwertes. Auf Laufenergie entfielen 681,3 GWh, dies entspricht rund 109,3 % des langjährigen Mittels. Die Abgabe aus Nebenanlagen betrug 26,5 GWh bzw. 155,3 % des Mittelwertes.

Verlauf Speicherinhalt Valle di Lei

Der Inhalt des Hauptspeichers betrug am Anfang des Geschäftsjahres 159,2 Mio. m³, entsprechend 80,8 % des Nutzvolumens. Der Wasserhöchststand im Lago di Lei wurde am 21. August 2019 registriert. Am Ende des Geschäftsjahres 2018/19 betrug der Speicherinhalt 92,6 %. Dies entsprach einem Nutzvolumen von 182,5 Mio. m³.

Relazione del Consiglio d'Amministrazione all'Assemblea generale ordinaria degli azionisti per l'esercizio 2018/19

Produzione

Durante tutto l'esercizio 2018/19, nel bacino di utenza sono state registrate temperature superiori alla media con quantitativi di precipitazioni nella media.

A Sufers si è registrato un afflusso naturale pari al 112,8 % della media pluriennale. Il 12 giugno 2019 gli afflussi dovuti allo scioglimento delle nevi e alle precipitazioni straordinarie hanno registrato un record di 265 m³/s. L'utilizzo dell'energia di pompaggio si attesta al 130,5 % rispetto alla media annua.

Impianti principali

Nelle centrali Ferrera, Bärenburg e Sils i.D. sono stati prodotti 1.405,1 GWh.

Impianti ausiliari

La produzione della Centrale di Thusis viene commercializzata direttamente. Nel periodo 2018/19 sono stati prodotti 17.600,4 MWh di energia elettrica. La produzione degli impianti di dotazione Sufers e Bärenburg e dei gruppi autonomi di Bärenburg e Sils ammonta a 17.725,6 MWh. La produzione degli impianti di dotazione e dei gruppi autonomi è passata al sistema della commercializzazione diretta dal 1° gennaio 2019.

La produzione complessiva di energia si attesta a 1.433,4 GWh, un valore che corrisponde quasi al 101,1% della media pluriennale di 1.419,8 GWh.

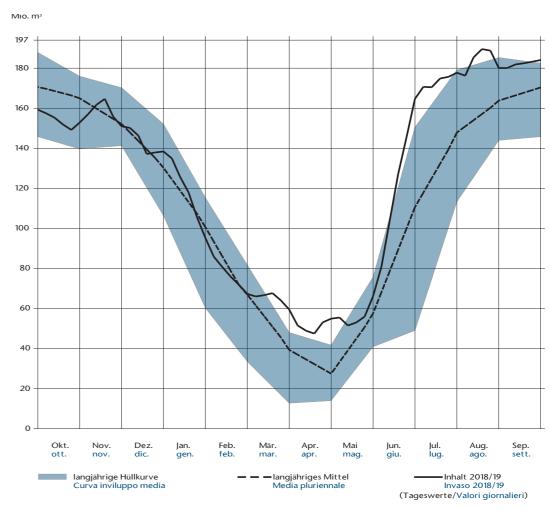
L'energia immagazzinata turbinata è stata pari a 680,1 GWh, vale a dire

il 93,8 % del valore medio. L'energia fluente è stata di 681,3 GWh, pari al 109,3 % circa della media degli ultimi anni. La fornitura degli impianti ausiliari è stata pari a 26,5 GWh, vale a dire il 155,3% del valore medio.

Variazione del livello d'invaso Valle

Il contenuto del serbatoio principale all'inizio dell'esercizio ammontava a 159,2 milioni di m³, pari al 80,8 % del volume di utilizzo. Il livello massimo del Lago di Lei è stato raggiunto l'21 agosto 2019. Alla fine dell'esercizio 2018/19 il contenuto del serbatoio è pari all'92,6 %, che corrisponde a un volume di utilizzo di 182,5 milioni di m³.

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



| 7

Produktion / Produzione

Energieproduktion und Energieabgabe im Geschäftsjahr 2018/19 in GWh

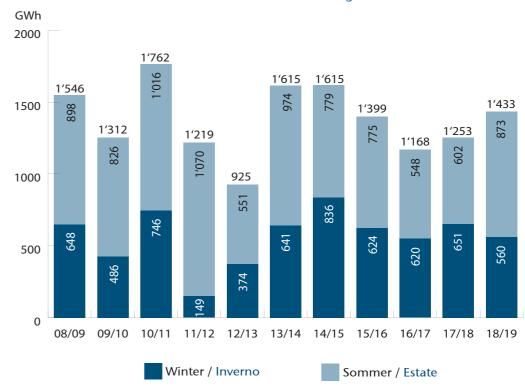
(bis 31.12.2018 ohne Dotiergruppen Bärenburg und Sufers sowie Eigenbedarfsmaschinen)

Produzione e fornitura di energia in GWh nell'esercizio 2018/19

(fino al 31.12.2018 senza gruppi di dotazione Bärenburg e Sufers e macchine per fabbisogno interno)

| | Winter | Sommer | Total |
|--|---------|--------|--------------|
| | Inverno | Estate | Totale |
| Energieproduktion / Produzione di energia | | | |
| Kraftwerk Ferrera / Centrale Ferrera | 183.9 | 115.6 | 299.5 |
| Kraftwerk Bärenburg / Centrale Bärenburg | 167.4 | 333.9 | 501.3 |
| Kraftwerk Sils / Centrale Sils | 200.2 | 404.1 | 604.3 |
| Generatorproduktion / Produzione generatori | 551.5 | 853.6 | 1'405.1 |
| Produktion Nebenanlagen / Produzione impianti ausiliari | 11.2 | 24.1 | 35.3 |
| Total Produktion Haupt- und Nebenanlagen | 562.7 | 877.7 | 1'440.4 |
| Totale produzione impianti principali e ausiliari | | | |
| Trafoverluste / Perdite dei trasformatori | -2.7 | -4.3 | -7.0 |
| Total Produktion / Produzione totale | 560.0 | 873.4 | 1'433.4 |
| Langjähriges Mittel Haupt- und Nebenanlagen 1962/63 - 2018/19 1) | | | 1'419.8 |
| Media pluriennale impianti principali e ausiliari 1962/63 - 2018/19 1) | | | |
| | | | |
| Energieabgabe / Fornitura di energia | 07.2 | 5041 | 601.3 |
| Laufenergie / Energia da acqua fluente | 97.2 | 584.1 | 681.3 |
| Speicherenergie / Energia da impianti con sistemi di accumulazione | 420.8 | 259.3 | 680.1 |
| Abgabe Nebenanlagen / Fornitura impianti ausiliari | 8.4 | 18.1 | 26.5 |
| Abgabe an die Partner / Fornitura ai partner | 526.4 | 861.5 | 1'387.9 |
| Dotierersatz und Konzessionsenergie ²⁾ | 30.8 | 5.9 | 36.7 |
| Sostituzione di dotazione e energia di concessione | | | |
| Bewertungsfaktor Nebenanlagen | 2.8 | 6.0 | 8.8 |
| Fattori di valutazione impianti ausiliari | | | |
| Total Abgabe / Fornitura totale | 560.0 | 873.4 | 1'433.4 |
| Langjähriges Mittel Abgabe an die Partner 1962/63 - 2018/19 | | | 1'374.5 |
| Media pluriennale fornitura ai partner 1962/63 - 2018/19 | | | |
| Pumpenergieeinsatz / Energia di pompaggio | 42.7 | 85.8 | 128.5 |
| | | | |
| Einphasenenergieabgabe an die Rhätische Bahn | 11.1 | 23.4 | 34.5 |
| Fornitura energia monofase alla Ferrovia Retica | | | |

Energieproduktion Produzione energia



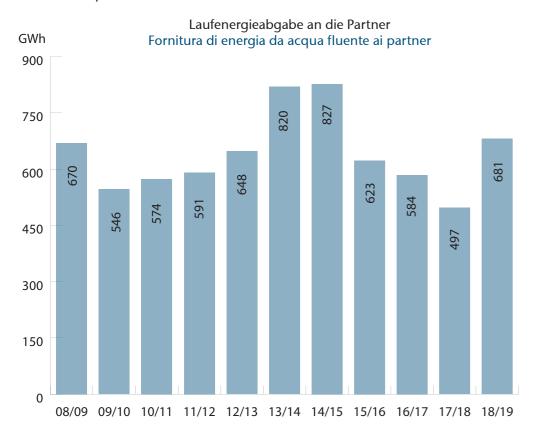
Ab 1. April 2018 wird die Produktion der Nebenanlagen zur Gesamtproduktion und dem langjährigen Mittelwert addiert. A partire dal 1° aprile 2018 la produzione degli impianti ausiliari è addizionata alla produzione complessiva e alla media pluriennale.

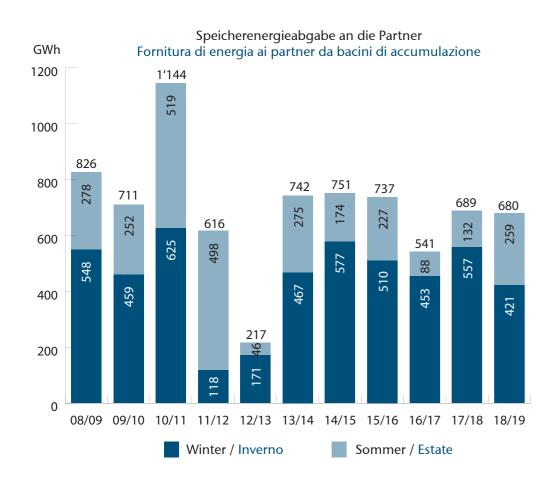
²⁾ Ab 1. April 2018 wird die Konzessionsenergie durch die Repower geliefert. Der geschuldete Restsaldo wird an ewz bis am 31. März 2019 ausgeglichen. A partire dal 1° aprile 2018 l'energia di concessione è fornita da Repower. Il saldo residuo dovuto sarà compensato a ewz entro il 31 marzo 2019.

Bericht des Verwaltungsrates an die ordentliche Generalversammlung der Aktionäre über das Geschäftsjahr 2018/19 Relazione del Consiglio d'Amministrazione all'Assemblea generale ordinaria degli azionisti per l'esercizio 2018/19

Bericht des Verwaltungsrates an die ordentliche Generalversammlung der Aktionäre über das Geschäftsjahr 2018/19 Relazione del Consiglio d'Amministrazione all'Assemblea generale ordinaria degli azionisti per l'esercizio 2018/19

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 Inspektionen und Instandhaltungsarbeiten ausgeführt. Im Kraftwerk Ferrera wurde die fällige Garantieinspektion an der Maschinengruppe 2 durchgeführt.

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.

An der Staumauer Sufers wurde die Fünfjahreskontrolle durchgeführt. Die Anlage befindet sich in ausgezeichnetem Zustand.

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

Talversorgung und Netzbau

Die Energiebezüge der Konzessionsgemeinden betrugen rund 52'785 MWh. Der Energieverbrauch der Gemeinden nahm um 1,1 % 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 kurzfristige Stromunterbrüche.

Für Bauvorhaben wurden 22 Baustromsowie 15 Hausanschlüsse erstellt. Für die Installation von Wärmepumpen sind 26 Gesuche eingegangen. 4 Photovoltaik-Netzanschlussgesuche wurden geprüft und genehmigt. 4 E-Ladestationen wurden in Betrieb genommen.

Esercizio e manutenzione

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

Centrali Ferrera, Bärenburg, Sils e Centrale di Thusis

Sui gruppi macchine sono stati effettuati ispezioni e lavori di manutenzione. Sul gruppo macchine 2 nella Centrale Ferrera è stata effettuata l'ispezione di garanzia giunta a scadenza.

Dighe, opere di presa, manutenzione edile

Sono stati effettuati le misurazioni e i controlli periodici delle opere di sbar-

ramento 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).

Alla diga di Sufers è stato effettuato il controllo quinquennale. L'impianto si trova in perfette condizioni.

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

Approvvigionamento energetico della valle e costruzione delle reti La domanda complessiva di energia dei

La domanda complessiva di energia dei comuni concessionari ammonta a circa 52.785 MWh. Il consumo di energia dei Comuni è calato dell'1,1%.

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 per l'approvvigionamento sono state registrate brevi interruzioni di corrente elettrica dovute a eventi naturali.

Per i progetti edili sono stati realizzati 22 allacciamenti per cantieri e 15 allacciamenti domestici. Sono pervenute 26 domande d'installazione di pompe di calore. 4 nuove domande di allacciamento in rete di impianti fotovoltaici sono state esaminate e approvate. Sono state messe in funzione 4 stazioni di ricarica elettrica.



Erneuerungen

Aufgrund des auf mehrere Jahre ausgelegten Programms zur Substanzerhaltung der Betriebsanlagen wurden im Geschäftsjahr 2018/19 Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen im Umfang von rund CHF 3,2 Mio. getätigt.

Kraftwerk Bärenburg

Beim Laufrad der Hausgruppe wurden aufgrund der Magnetrissprüfung irreparable Schäden festgestellt. In der Folge musste das Laufrad ausgetauscht werden.

Kraftwerk Sils

Beim Laufrad der Hausgruppe wurden aufgrund der Magnetrissprüfung ebenfalls irreparable Schäden festgestellt. In der Folge musste das Laufrad ausgetauscht werden.

Das Allocationssystem der Leitstelle sowie die Brandmeldeanlage wurden erneuert.

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.

Verschiedenes

Energiestatistik

Die Einspeisevergütungssystem-Anlagen (Dotieranlagen Sufers und Bärenburg, Hausgruppen Bärenburg und Sils) haben auf den 1. Januar 2019 in das System der Direktvermarktung gewechselt. Die Energiestatistik musste angepasst werden.

Netznutzungskosten / -anschluss

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.

Schwall und Sunk Hinterrhein / Alpenrhein

Im Januar 2019 wurde den Vertretern des Bundesamtes für Umwelt (BAFU) die Ergebnisse der Defizit- und Ursachenanalyse vorgestellt und das weitere Vorgehen besprochen. Die Untersuchungskosten können zu einem späteren Zeitpunkt mit den Sanierungskosten geltend gemacht werden.

Beseitigung Fischwanderhindernis-

Die Variantenstudien zur Beseitigung der Hindernisse in der Albula beim Kraftwerk Sils und bei der Wasserfassung Rongellen sind abgeschlossen. Diese wurden vom Amt für Jagd und Fischerei gemäss Regierungsbeschluss bestätigt. Die Vorprojekte werden ausgearbeitet.

Anlagen der Engadiner Kraftwerke

Sämtliche Anlagen der Engadiner Kraftwerke AG werden in das Leitsystem der KHR eingebunden. Ab Januar 2020 werden die Anlagen durch die KHR-Leitstelle in Sils gesteuert und überwacht.

Rinnovi

In vista del programma pluriennale per mantenere il valore degli impianti d'esercizio, nell'esercizio 2018/19 sono stati effettuati investimenti per misure sostitutive e di ristrutturazione per un importo pari a circa CHF 3,2 milioni.

Centrale elettrica Bärenburg

Durante il test magnetoscopico sono emersi danni irreparabili alla girante del gruppo autonomo. Di conseguenza, è stato necessario sostituire la girante.

Centrale elettrica Sils

Anche durante il test magnetoscopico condotto a Sils sono emersi danni irreparabili alla girante del gruppo autonomo. Di conseguenza, è stato necessario sostituire la girante.

Il sistema di assegnazione del centro di comando e l'impianto antincendio sono stati rinnovati.

Approvvigionamento energetico della valle

Lungo la rete della linea aerea da 60/16 kV di oltre 125 km è stata risanata una parte dei piloni esistenti. In virtù degli obblighi contrattuali, la rete di approvvigionamento energetico della valle è stata, laddove necessario, potenziata o rinnovata.

Varie

Statistica dell'energia

Gli impianti nel SRI (Sistema di remunerazione per l'immissione in rete di energia elettrica), ossia gli impianti di dotazione di Sufers e Bärenburg e i gruppi autonomi di Bärenburg e Sils, sono passati al sistema della commercializzazione diretta dal 1° gennaio 2019. È stato necessario adeguare la statistica dell'energia.

Costi di utilizzo della rete / Allacciamenti

Le trattative per un contratto definitivo tra ewz e KHR per l'allacciamento e l'utilizzo della rete sul livello di tensione LT3 e LT5 sono ancora in corso.

Afflussi e deflussi discontinui Reno posteriore / Reno alpino

A gennaio 2019 sono stati presentati i risultati dell'analisi del deficit e delle cause ai rappresentanti dell'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM) ed è stata definita la procedura da seguire. I costi dell'indagine possono essere fatti valere in un secondo momento unitamente ai costi di risanamento.

Eliminazione degli ostacoli alla migrazione dei pesci

Gli studi di varianti per l'eliminazione degli ostacoli nell'Albula presso la Centrale di Sils e in prossimità della presa d'acqua di Roncaglia sono ultimati. Tali studi sono stati confermati dall'Ufficio per la caccia e la pesca come da decreto governativo. Saranno elaborati progetti di massima.

Impianti di Engadiner Kraftwerke

Tutti gli impianti di Engadiner Kraftwerke AG saranno integrati nel sistema di comando di KHR. A partire da gennaio 2020 gli impianti saranno controllati e monitorati dal centro di comando di KHR a Sils.

Jahres- und Lagebericht Rapporto annuale e relazione sulla gestione

Umfeld

Das Geschäftsjahr 2018/19 begann mit der Vernehmlassung der Revision zum StromVG. Die Vorlage sah weder eine marktnähere Unterstützung der Wasserkraft noch zusätzliche Investitionsanreize, wie vom Parlament gefordert vor.

Der Nationalrat lehnte die von der kleinen Kammer zuvor beschlossene Verankerung einer Flexibilisierung des Wasserzinses ab 2025 ab. Stattdessen stimmte er der vom Bundesrat vorgeschlagenen Weiterführung des Wasserzinsmaximums von 110 Franken bis 2024 und dessen Überprüfung für die Zeit danach zu. Während 10 Jahren von der Abgabe befreit werden sollten nur Erneuerungen und Erweiterungen, die von Investitionsbeiträgen des Bundes profitieren. Dem stimmte schliesslich auch der Ständerat zu, damit das revidierte Gesetz rechtzeitig per 2020 in Kraft gesetzt werden kann und der Wasserzins weiterhin über eine gesetzliche Grundlage verfügt.

Profitieren konnte die Wasserkraft aber von Präzisierungen, die das Parlament zugunsten eines besseren Ausgleichs zwischen Schutz- und Nutzungsinteressen vornahm.

In der Herbstsession stimmten beide Kammern einer Gesetzesrevision zu. die Gutachten der Eidgenössischen Natur- und Heimatschutzkommission auf die gleiche Stufe wie andere Entscheidungsgrundlagen stellt. Die Gerichte sind bei der Beurteilung u.a. von Wasserkraftprojekten gehalten, alle Interessen gleichwertig zu berücksichtigen. Zudem sprach sich der Nationalrat für eine Anpassung der Umweltverträglichkeitsprüfung aus. Er will damit den Ist-Zustand als Referenzzustand gesetzlich verankern und unnötig hohe Hürden bei Neukonzessionierungen von Wasserkraftwerken vermeiden.

Die für die Wasserkraft ermutigenden Entscheide wurden möglicherweise von einer aktualisierten Potenzialabschätzung im Auftrag des UVEK begünstigt, die Anfang September veröffentlicht wurde.

Sie verweist auf veränderte wirtschaftliche und gesetzliche Rahmenbedingungen und korrigiert insbesondere die Potenziale der Kleinwasserkraft nach unten. Die Studie verweist zudem erstmals auf die zu erwartenden, deutlich höheren Verluste durch die Umsetzung der verschärften Restwasserbestimmungen.

Zum Ende des Geschäftsjahres bekräftigte der Bundesrat, dass er an der vollständigen Öffnung des Strommarktes festhalten will. Allerdings soll die Investitionssicherheit für erneuerbare Energien erhöht werden. Dazu sollen die Beiträge des Bundes für Erneuerung und Erweiterung bestehender Wasserkraftanlagen erhöht und verlängert werden. Der Bundesrat will dazu eine Änderung des Energiegesetzes in die Wege leiten.

Contesto

L'esercizio 2018/19 è iniziato con la consultazione per la revisione della LAEI. Il progetto di legge non prevedeva né un sostegno più orientato al mercato per l'energia idroelettrica né ulteriori incentivi agli investimenti, come richiesto dal Parlamento.

Il Consiglio nazionale ha respinto la precedente decisione della Camera alta di stabilire un canone d'acqua flessibile a partire dal 2025. Ha invece approvato la proroga fino al 2024 del canone d'acqua massimo di 110 franchi proposto dal Consiglio federale e la sua revisione per il periodo successivo. Per un periodo di 10 anni dovrebbero essere esentati dal prelievo solo i rinnovi e le estensioni che beneficiano di contributi federali agli investimenti. Infine, anche il Consiglio degli Stati ha espresso il proprio accordo su questo punto, affinché la legge riveduta possa entrare in vigore in tempo utile entro il 2020 e il canone d'acqua continui ad avere una base giuridica.

L'energia idroelettrica ha tuttavia beneficiato dei chiarimenti del Parlamento a favore di un migliore equilibrio tra lo sfruttamento delle risorse e la protezione dell'ambiente.

Nella sessione autunnale entrambe le Camere hanno approvato una revisione della legge che pone le perizie della Commissione federale per la protezione della natura e del paesaggio sullo stesso piano di altre basi decisionali. Nel valutare, tra gli altri, i progetti idroelettrici, i tribunali sono tenuti a considerare tutti gli interessi in ugual misura. Inoltre, il Consiglio nazionale ha chiesto che la valutazione d'impatto ambientale venga adequata. In tal modo, intende fissare la situazione attuale legalmente come situazione di riferimento ed evitare ostacoli inutilmente elevati nel caso di nuove concessioni per le centrali idroelettriche.

Le decisioni che incoraggiano l'energia idroelettrica potrebbero aver benefi-

ciato di una valutazione aggiornata del potenziale, commissionata dal DATEC e pubblicata all'inizio di settembre.

Questa si riferisce a mutate condizioni quadro economiche e giuridiche e corregge in particolare i potenziali delle piccole centrali idroelettriche verso il basso. Lo studio fa inoltre riferimento, per la prima volta, alle perdite molto più elevate che ci si attende dall'applicazione delle disposizioni più severe in materia di deflussi residuali.

Alla fine dell'esercizio il Consiglio federale ha confermato l'intenzione di aderire alla completa apertura del mercato elettrico. La sicurezza degli investimenti per le energie rinnovabili deve essere tuttavia aumentata. Per questo motivo, i contributi della Confederazione per il rinnovo e l'ampliamento delle centrali idroelettriche esistenti devono essere aumentati e prorogati. A tal fine, il Consiglio federale intende avviare una modifica della legge sull'energia.

Finanzieller Überblick

Erfolgsrechnung

Die Jahreskosten der Partner reduzierten sich von CHF 58,3 Mio. auf CHF 45,7 Mio. Die Produktionskosten beliefen sich auf 3,29 Rp./kWh gegenüber 4,88 Rp./kWh im Vorjahr.

Die ausserordentlich tiefen Jahreskosten sind auf Erträge durch die Auflösung von Steuerabgrenzungen im Umfang von CHF 16,6 Mio. zurückzuführen.

Im übrigen Betriebsertrag sind vor allem die Energielieferung an die Konzessionsgemeinden, die Verrechnung der Netzdurchleitung, die Einspeisevergütungen (EVS) für die Dotier-/Hausgruppen und die Photovoltaikanlage sowie die Spannungshaltungsentschädigung enthalten.

Die Pumpenergielieferungen beliefen sich auf 128 GWh (Vorjahr 113 GWh) zum Ansatz von 3,0 Rp./kWh.

Der Personalbestand verzeichnet einen Rückgang von 81 auf 76 Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt.

Die abgabepflichtige Energieproduktion betrug im Geschäftsjahr 2018/19 1'326 GWh (Vorjahr 1'174 GWh).

Am 14. August 2019 erfolgten die definitiven Veranlagungsverfügungen 2014 bis 2018 der Liegenschaftensteuern. Aufgrund dieser Veranlagungen wurden CHF 1,4 Mio. Abgrenzungen aufgelöst.

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 2008/09 bis 2018/19 angewendet. In der Folge wurden CHF 15,2 Mio. Abgrenzungen für die Steuerperioden 2012 bis 2018 aufgelöst.

Bilanz

Die zweite Tranche von 20 % des Darlehens an die Swissgrid AG über CHF 3,7 Mio. wurde zurückbezahlt. Im Geschäftsjahr wurden Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen von CHF 3,2 Mio. getätigt. Am 17. Dezember 2018 wurde ein unbebautes Grundstück verkauft. In den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen ist u.a. die Schlussabrechnung der Jahreskosten der Partner enthalten. Drei Darlehen über insgesamt CHF 50 Mio. wurden zurückbezahlt. Im Berichtsjahr erfolgten Finanzierungen über total CHF 30 Mio.

Geldflussrechnung

Der operative Cashflow beläuft sich auf CHF 21,5 Mio. Für Investitionen wurden CHF 3,2 Mio. bezahlt. CHF 50 Mio. der Darlehensschulden wurden zurückbezahlt sowie eine Dividende von CHF 1,5 Mio. ausbezahlt.

Ein unverbautes Grundstück wurde verkauft. Ein Teil des Darlehens an die Swissgrid AG über CHF 3,7 Mio. wurde zurückerstattet und mittelfristige Finanzverbindlichkeiten über CHF 30 Mio. wurden aufgenommen.

Sintesi finanziaria

Conto economico

I costi annuali dei partner si sono ridotti da CHF 58,3 a CHF 45,7 milioni. I costi di produzione si sono attestati a 3,29 ct./kWh contro i 4,88 ct./kWh dell'esercizio precedente.

I costi annuali straordinariamente bassi sono da ricondurre ai ricavi dallo scioglimento di ratei e risconti d'imposta quantificabili in CHF 16,6 milioni.

Nella voce Altri ricavi sono compresi soprattutto la fornitura di energia ai comuni concessionari, la fatturazione dell'utilizzo delle reti, le remunerazioni per l'immissione in rete di energia elettrica (SRI) per i gruppi di dotazione, i gruppi autonomi e l'impianto fotovoltaico, e l'indennizzo per la tenuta della tensione.

Le forniture di energia di pompaggio si sono attestate a 128 GWh (esercizio precedente: 113 GWh) con un'aliquota di 3,0 ct./kWh.

L'organico registra un taglio del personale da 81 a 76 posizioni a tempo

pieno, come media annua.

Nell'esercizio 2018/19 la produzione di energia imponibile si è attestata a 1.326 GWh (esercizio precedente 1.174 GWh).

Le decisioni d'imposizioni definitive 2014 - 2018 delle imposte sugli immobili sono state adottate il 14 agosto 2019. In seguito a queste imposizioni sono stati sciolti ratei e risconti di CHF 1,4 millioni.

In base alla sentenza del Tribunale federale del 27 maggio 2019 nella causa «Forces Motrices de Mauvoisin SA (FMM)» nel Cantone Vallese, le imposte sugli utili per gli esercizi dal 2008/09 al 2018/19 sono state calcolate in base al modello di maggiorazione dei costi. Successivamente sono stati sciolti gli ratei e risconti di CHF 15,2 millioni dei periodi d'imposta 2012 - 2018.

Stato patrimoniale

La seconda tranche del 20 % del prestito nei confronti di Swissgrid SA pari a CHF 3,7 milioni è stata rimborsata. Nell'esercizio in esame sono stati realizzati investimenti in misure sostitutive e di ristrutturazione per un totale di CHF 3,2 milioni. Il 17 dicembre 2018 è stato venduto un fondo non edificato. Nei debiti da forniture e servizi è compreso, tra gli altri, il conteggio finale dei costi annuali dei partner. Tre prestiti per un totale di CHF 50 milioni sono stati rimborsati. Nell'esercizio in esame sono stati effettuati finanziamenti per un totale di CHF 30 milioni.

Rendiconto finanziario

Il cash-flow operativo ammonta a CHF 21,5 milioni. Per investimenti sono stati pagati CHF 3,2 milioni. Sono stati rimborsati i prestiti per un ammontare di CHF 50 milioni ed è stato pagato un dividendo di CHF 1,5 milioni.

È stato venduto un fondo non edificato. Una parte del prestito nei confronti di Swissgrid SA pari a CHF 3,7 milioni è stata rimborsata e sono stati contratti debiti finanziari a medio termine per CHF 30 milioni.

Ausgleichsbecken Bärenburg (nach Unwetter, Juni 2019) Bacino di compensazione di Bärenburg (dopo la tempesta, giugno 2019

Durchführung der Risikobeurteilung

Der Verwaltungsrat hat die Geschäftsleitung mit der 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 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 25. September 2019 behandelt 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

Umwelt-Politik der KHR

Bei dem am 28. August 2019 durchgeführten Rezertifizierungsaudit wurde die Konformität des Umweltmanagementsystems der KHR mit den Vorgaben der Norm ISO14001:2015 überprüft und bestätigt.

Aktionariat und Verwaltungsorgane

Anlässlich der 62. ordentlichen Generalversammlung der KHR vom 8. März 2019 wurden der Geschäftsbericht und die Jahresrechnung 2017/18, die

Esecuzione della valutazione del rischio

Il Consiglio d'Amministrazione ha incaricato la Direzione di eseguire la valutazione del rischio. 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 nonché l'adozione e la sorveglianza di misure per il trattamento dei rischi identificati. I rischi identificati sistematicamente, analizzati e priorizzati sono stati raggruppati in un inventario, che il Consiglio d'Amministrazione ha discusso per l'ultima volta il 25 settembre 2019. 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

Ambiente

Politica ambientale di KHR

Nel corso dell'audit di ricertificazione svoltosi il 28 agosto 2019 è stata verificata e confermata la conformità del sistema di gestione ambientale di KHR ai requisiti della norma ISO14001:2015.

Azionariato e organi amministrativi

La 62^a Assemblea generale di KHR del 8 marzo 2019 ha approvato all'unanimità il Rapporto di gestione e il rendiconto annuale 2017/18, la delibera sul pagamento del dividendo e sulla

Beschlussfassung über die Dividendenausschüttung und Reservezuweisung sowie die Entlastung der Mitglieder des Verwaltungsrates einstimmig genehmigt.

Revisionsstelle

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

Personal

Ende September 2019 waren 72,0 Stellen (Vorjahr 76,8) besetzt. Dazu kamen 4 Lernende.

Der Verwaltungsrat dankt allen Mitarbeitenden für ihren grossen Einsatz und für die zuverlässig geleistete Arbeit, welche zu einem erfreulichen betriebswirtschaftlichen Ergebnis beigetragen haben.

destinazione a riserve e infine ha appro-

vato l'operato dei membri del Consiglio

L'assemblea generale ha nominato qua-

le società di revisione legale la Pricewa-

terhouseCoopers AG di Coira per un

Alla fine di settembre 2019 erano occu-

pati 72,0 posti di lavoro (esercizio pre-

cedente 76,8). A questi si aggiungono

Il Consiglio d'Amministrazione ringra-

zia sentitamente tutti i dipendenti per il

loro grande impegno e il lavoro svolto,

con l'aiuto dei quali siamo riusciti a ot-

tenere un risultato economico positivo.

d'Amministrazione.

ulteriore anno.

Personale

4 apprendisti.

Società di revisione

L'impegno del Consiglio federale nei confronti dell'energia idroelettrica e l'annuncio della sua intenzione di prorogare i contributi agli investimenti sono un segnale positivo. La necessaria modifica della legge sull'energia comporta tuttavia un ritardo nella revisione della LAEI, pertanto nel prossimo esercizio finanziario non si prevedono decisioni politiche concrete a favore

in futuro l'accesso al mercato europeo

Ausblick

Das Bekenntnis des Bundesrates zur Wasserkraft und die Ankündigung, die Investitionsbeiträge weiterführen zu wollen, sind ein positives Signal. Die dazu erforderliche Änderung des Energiegesetzes bedeutet aber eine Verzögerung bei der Revision des StromVG, sodass im kommenden Geschäftsjahr keine konkreten Entscheide der Politik zugunsten der Wasserkraft zu erwarten sind.

Weiterhin ungelöst bleibt auch die Frage, ob und wie der Zugang zum europäischen Strommarkt künftig gewährleistet sein wird.

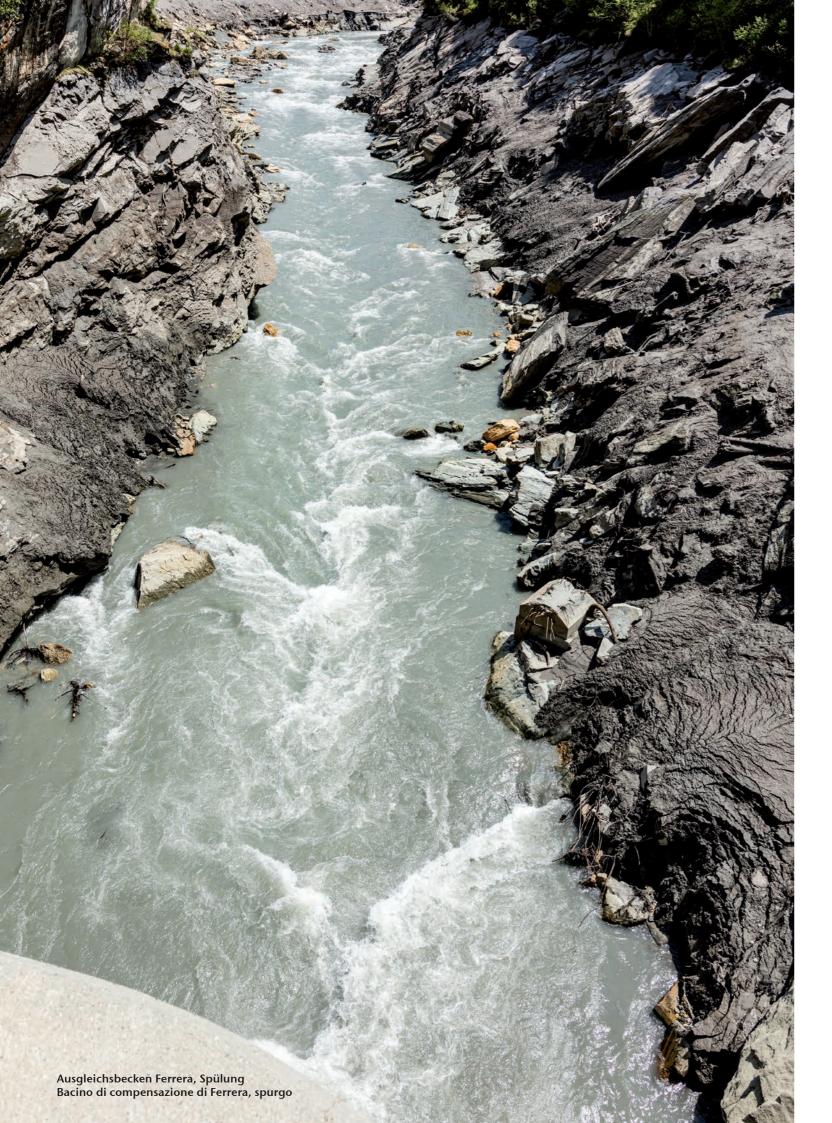


Wehr Ferrera, Grundablässe in Betrieb Organo di sbarramento di Ferrera, scarichi di fondo in funzione

Prospettive

dell'energia idroelettrica.

La questione se e come sarà garantito dell'elettricità rimane irrisolta.



Jahresrechnung Rendiconto annuale

Erfolgsrechnung / Conto economico

| | Anmerkungen Note | 2018/19 CHF | 2017/18 CHF |
|--|---------------------|----------------|----------------|
| Jahreskosten zu Lasten der Partner Costi annuali a carico dei partner | 1 | 45'720'000 | 58'300'000 |
| Jahreskosten zu Lasten der Rhätischen Bahn Costi annuali a carico della Ferrovia Retica | | 1'472'010 | 1′788′655 |
| Aktivierte Eigenleistungen Prestazioni interne capitalizzate | | 660'669 | 524'558 |
| Ertrag Swissgrid AG / Ricavi Swissgrid SA | | 389'361 | 388'780 |
| Übriger Betriebsertrag / Altri ricavi | 2 | 9'334'675 | 11'965'946 |
| Gesamtleistung / Totale ricavi | | 57'576'715 | 72'967'939 |
| Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete | 3 | -10'523'040 | -7'250'261 |
| Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi | 4 | -3′354′244 | -3′334′968 |
| Personalaufwand / Costi del personale | | -9'847'662 | -10'338'887 |
| Abgaben, Kapital- und sonstige Steuern Tasse, imposte sul capitale e altre imposte | 5 | -21'219'322 | -20'344'956 |
| Übriger Betriebsaufwand / Altri costi d'esercizio | | -1'464'961 | -1'589'366 |
| Abschreibungen / Ammortamenti | 16 | -19'345'053 | -21'012'198 |
| Betriebsaufwand / Costi d'esercizio | | -65'754'282 | -63'870'636 |
| Betriebliches Ergebnis / Risultato d'esercizio | | -8'177'567 | 9'097'303 |
| Finanzertrag / Proventi finanziari | 6 | 1'148'436 | 1'213'213 |
| Finanzaufwand / Oneri finanziari | 7 | -6'209'372 | -6'593'703 |
| Ordentliches Ergebnis / Risultato ordinario | | -13'238'503 | 3′716′813 |
| Ausserordentliche Erträge / Aufwendungen Proventi / oneri straordinari | 8 | 454'470 | 52'117 |
| Ergebnis vor Direkten Steuern Risultato prima delle imposte dirette | | -12′784′033 | 3′768′930 |
| Direkte Steuern / Imposte dirette | 9 | 14'034'033 | -2'268'930 |
| Jahresgewinn / Utile d'esercizio | 10 | 1′250′000 | 1′500′000 |

Bilanz / Stato patrimoniale

| Aktiven Attività | Anmerkungen Note | 30.09.2019 CHF | 30.09.2018 CHF |
|--|---------------------|-------------------|-------------------|
| Flüssige Mittel / Disponibilità liquide | | 13′955′829 | 12'716'870 |
| Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti per forniture e prestazioni | 11 | 341'467 | 4'475'409 |
| Übrige Forderungen / Altri crediti | 12 | 4'356'622 | 4'376'028 |
| Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione | 13 | 1'798'572 | 1'670'547 |
| Aktive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti attivi | 14 | 3'426'288 | 4'517'559 |
| Total Umlaufvermögen Totale attivo circolante | | 23'878'778 | 27'756'413 |
| Wertschriften / Titoli | | 13'973'177 | 13'973'177 |
| Finanzdarlehen / Prestiti finanziari | | 8'486'756 | 12'436'752 |
| Total Finanzanlagen Totale immobilizzazioni finanziarie | 15 | 22'459'933 | 26'409'929 |
| Ersatzteile, Betriebs- und Geschäftsausstattung Parti di ricambio, macchinari e attezzature | | 3′407′410 | 3′688′930 |
| Betriebsanlagen / Impianti | | 371'311'102 | 387'848'220 |
| Grundstücke und Gebäude Terreni e fabbricati | | 9'238'431 | 9'769'787 |
| Anlagen im Bau / Impianti in costruzione | | 1'590'346 | 709'604 |
| Total Sachanlagen Totale immobilizzazioni materiali | 16 | 385′547′289 | 402'016'541 |
| Nutzungsrechte / Diritti di usufrutto | | 2 | 2 |
| Total Immaterielle Anlagen Totale immobilizzazioni immateriali | 17 | 2 | 2 |
| Total Anlagevermögen Totale immobilizzazioni | | 408'007'224 | 428'426'472 |
| Total Aktiven Totale attività | | 431′886′002 | 456'182'885 |

Bilanz / Stato patrimoniale

| Passiven Passività | Anmerkungen Note | 30.09.2019 CHF | 30.09.2018 CHF |
|--|---------------------|-------------------|-------------------|
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti per forniture e servizi | 18 | 10'000'828 | 341′723 |
| Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere | 19 | 10'000'000 | 50'000'000 |
| Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Altri debiti a breve termine | 20 | 148'384 | 884'748 |
| Passive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti passivi | 21 | 30'248'525 | 43'138'531 |
| Total Kurzfristiges Fremdkapital Totale passività correnti di terzi | | 50′397′737 | 94'365'002 |
| Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività non correnti fruttifere | 22 | 260'000'000 | 240'000'000 |
| Langfristige Rückstellungen Accantonamenti non correnti | 23 | 238'265 | 317'883 |
| Total Langfristiges Fremdkapital Totale passività di terzi a lungo termine | | 260'238'265 | 240′317′883 |
| Total Fremdkapital Totale capitale di terzi | | 310'636'002 | 334'682'885 |
| 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 | | 1'250'000 | 1′500′000 |
| Total Eigenkapital Totale patrimonio netto | 24 | 121′250′000 | 121′500′000 |
| Total Passiven Totale passività | | 431'886'002 | 456'182'885 |

Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

| | 2018/19 CHF | 2017/18 CHF |
|---|----------------|----------------|
| Jahresgewinn / Utile d'esercizio | 1′250′000 | 1'500'000 |
| Abschreibungen / Ammortamenti | 19'345'053 | 21'012'198 |
| Veränderung Rückstellungen / Variazione accantonamenti | -79'618 | -214'697 |
| Gewinn aus Verkauf von Sachanlagen Plusvalenza dalla vendita di immobilizzazioni materiali | -440'616 | -27'076 |
| Veränderung Vorräte / Variazione rimanenze di materiali | -128'026 | -108′379 |
| Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Variazione crediti per forniture e prestazioni | 4'133'942 | -4'178'346 |
| Veränderung Übrige Forderungen / Variazione altri crediti | 312'788 | -211'671 |
| Veränderung Aktive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti attivi | 1'091'271 | 436'639 |
| Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Variazione debiti per forniture e servizi | 9'659'105 | -3'499'726 |
| Veränderung Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Variazione altri debiti a breve termine | -736′363 | 793'448 |
| Veränderung Passive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti passivi | -12'890'006 | 1′360′044 |
| Geldfluss aus Betriebstätigkeit (operativer Cash Flow) Flussi di cassa dell'attività aziendale (Cash flow operativo) | 21'517'530 | 16'862'434 |
| Auszahlungen für Investitionen von Sachanlagen Pagamenti per investimenti nelle immobilizzazioni materiali | -3'154'915 | -2'224'346 |
| Einzahlungen für Devestitionen von Sachanlagen Incassi per disinvestimenti nelle immobilizzazioni materiali | 719'730 | 29'068 |
| Einzahlungen für Devestitionen von Finanzanlagen Versamenti per disinvestimenti di immobilizzazioni finanziarie | 3'656'614 | 3'656'614 |
| Geldfluss aus Investitionstätigkeit Flussi di cassa dell'attività di investimento | 1'221'429 | 1'461'336 |
| Einzahlung aus Aufnahme von langfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Versamento da accensione di nuovi finanziamenti non correnti fruttiferi | 30'000'000 | 0 |
| Rückzahlung von kurzfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Rimborso di debiti finanziari correnti fruttiferi di interessi | -50'000'000 | -10'000'000 |
| Dividendenzahlung / Distribuzione dei dividendi | -1'500'000 | -1'500'000 |
| Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit Flussi di cassa da attività finanziarie | -21'500'000 | -11'500'000 |

Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

| | 2018/19 CHF | 2017/18 CHF |
|--|----------------|----------------|
| Anfangsbestand Flüssige Mittel / Situazione iniziale disponibilità liquide | 12'716'870 | 5'893'100 |
| Endbestand Flüssige Mittel / Saldo finale disponibilità liquide | 13'955'829 | 12'716'870 |
| Veränderung Flüssige Mittel Variazione del flusso monetario | 1'238'959 | 6′823′770 |

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 CHF | Allg. gesetzliche Gewinnres. ¹⁾ Riserva legale da utile generale ¹⁾ CHF | Bilanz- gewinn Utile di bilancio CHF | Total Eigen- kapital Totale patrimo- nio netto CHF |
|--|--|---|---|--|
| Bestand / Situazione al 01.10.2017 | 100'000'000 | 20'000'000 | 1′500′000 | 121'500'000 |
| Dividendenausschüttung 2016/17 Distribuzione dividendo 2016/17 | | | -1′500′000 | -1′500′000 |
| Jahresgewinn / Utile d'esercizio 2017/18 | | | 1′500′000 | 1′500′000 |
| Bestand / Situazione al 30.09.2018 | 100'000'000 | 20'000'000 | 1′500′000 | 121′500′000 |
| Dividendenausschüttung 2017/18 Distribuzione dividendo 2017/18 | | | -1′500′000 | -1'500'000 |
| Jahresgewinn / Utile d'esercizio 2018/19 | | | 1′250′000 | 1'250'000 |
| Bestand / Situazione al 30.09.2019 | 100'000'000 | 20'000'000 | 1′250′000 | 121′250′000 |

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 wurde nach den Vorschriften des Aktienrechtes und in Übereinstimmung mit den Fachempfehlungen zur Rechnungslegung (Swiss GAAP FER, gesamtes Regelwerk) 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 kurzund 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 wei-

teren, 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 nahe stehend geltenden Personen ausgewiesen. Nicht als Transaktionen mit nahe stehenden 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). 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 economi-

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 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 seque:

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.

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

| | | 2018/19 CHF | 2017/18 CHF |
|---|---|-----------------------------------|---------------------------------|
| 1 | Jahreskosten zu Lasten der Partner / Costi annuali a carico dei partner | 45'720'000 | 58'300'000 |
| | 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 Fornitura di energia ai comuni concessionari e altri | 3'046'977 | 3'068'510 |
| | Übrige betriebliche Lieferungen und Leistungen Altre forniture e prestazioni | 6'161'260 | 8'781'636 |
| | Mieten, Pachtzinsen / Affitti, canoni d'affitto | 126'438 | 115'800 |
| | Total / Totale | 9'334'675 | 11′965′946 |
| 3 | Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete | | |
| | Strom für die Gemeinden Sils und Thusis Elettricità per i Comuni Sils e Thusis | -192'623 | -101'689 |
| | Energiebeschaffung Konzessionsgemeinden und Eigenbedarf Acquisto di energia comuni concessionari e fabbisogno interno | -3′135′439 | -1'274'442 |
| | Pumpenergielieferungen Partner Forniture di energia di pompaggio dei partner | -3'854'173 | -3′378′390 |
| | Netz- und Anlagennutzung NE3 Utilizzo della rete e degli impianti LT3 | 0 | -35′577 |
| | Aufwendungen Vorliegernetz NE3 Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT3 | -1'424'388 | -676'911 |
| | Aufwendungen Vorliegernetz NE5 Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT5 | -254'851 | -194'524 |
| | Aufwand EVS / Onere SRI Systemdienstleistungen Konzessionsgemeinden | -1'444'031 -155'263 | -1'304'823 -222'210 |
| | Prestazioni di servizio relative al sistema comuni concessionari Übriger Energie- und Netznutzungsaufwand Altre spese di utilizzo di energia e rete | -62'272 | -61'695 |
| | Total / Totale | -10'523'040 | -7'250'261 |
| 4 | Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi | | |
| | Material / Materiali Fremdleistungen / Prestazioni di terzi Aufwandminderungen / Recupero dei costi | -1'172'597 -2'187'047 5'400 | -975'667 -2'362'901 3'600 |
| | Total / Totale | -3′354′244 | -3'334'968 |

| | 2018/19 | 2017/18 |
|------------------------------------|---------|---------|
| | CHF | CHF |
| pen, Kapital- und sonstige Steuern | | |

5 Abgabe Oneri, imposte sul capitale e altre imposte

| Wasserwerksteuer Kanton / Imposte cantonali sugli impianti idroelettrici | -10'222'694 | -9'048'382 |
|--|-------------|-------------|
| Wasserzinsen Gemeinden / Canoni comunali per i diritti d'acqua | -10'214'743 | -9'037'250 |
| Realersatz / Compenso in natura | -4'930 | -4'962 |
| Übrige Wasserrechtsabgaben / Altri canoni idroelettrici | -855'162 | -704'500 |
| Kapital u. sonstige Steuern / Imposte sul capitale e altre imposte | 78'207 | -1'549'862 |
| | | |
| Total / Totale | -21'219'322 | -20'344'956 |

Die Liegenschaftensteuern 2014 bis 2018 wurden am 14. August 2019 definitiv veranlagt. Für die Veranlagung beschloss die Kantonale Steuerverwaltung Graubünden die identischen Liegenschaftensteuerwerte der Vorperiode 2009 bis 2013 anzuwenden. Die gebildeten Abgrenzungen über CHF 1,442 Mio. wurden aufgelöst.

Die Kapital- und Liegenschaftensteuern wurden von den direkten Steuern in die Kapital- und sonstige Steuern umgegliedert. Das Vorjahr wurde entsprechend angepasst (Vergleiche Anmerkung 9).

Le imposte sugli immobili 2014 - 2018 sono state imputate in via definitiva il 14 agosto 2019. L'Amministrazione delle imposte del Cantone dei Grigioni ha deciso di applicare gli stessi valori d'imposta sugli immobili del precedente periodo 2009 - 2013. Gli ratei e risconti costituiti per CHF 1,442 milioni sono stati sciolti.

Le imposte sul capitale e sugli immobili sono state riclassificate dalle imposte dirette alle imposte sul capitale e altre imposte. L'anno precedente è stato corrispondentemente modificato (cfr. nota 9).

6 Finanzertrag / Proventi finanziari

| Wertschriftenertrag / Redditi da titoli | 622'363 | 550'000 |
|---|-----------|-----------|
| Zinsertrag / Interessi attivi | 526'073 | 663'213 |
| | | |
| Total / Totale | 1'148'436 | 1′213′213 |

7 Finanzaufwand / Oneri finanziari

| Anleihenszinsen / Interessi su prestiti obbligazionari | -3'083'139 | -3'395'382 |
|--|------------|------------|
| Darlehenszinsen / Interessi su debiti finanziari | -2'943'413 | -3'028'000 |
| Übriger Finanzaufwand / Altri interessi e oneri finanziari | -182'820 | -170'321 |
| Total / Totale | -6'209'372 | -6′593′703 |

8 Ausserordentliche Erträge / Aufwendungen

| Proventi / oneri straordinari | | |
|--|---------|--------|
| Erträge / Proventi | | |
| Gewinne aus Veräusserungen von Anlagen | 442'921 | 27'076 |
| Plusvalenze da alienazioni di impianti | | |
| Übrige ausserordentliche Erträge / Altri ricavi straordinari | 11'549 | 25'041 |
| Total / Totale | 454'470 | 52'117 |
| | | |

| Direkte Steuern / Imposte dirette | | |
|-----------------------------------|------------|------------|
| Bund / Confederazione | 6'060'333 | -1'037'870 |
| Kanton / Cantone | 4'175'334 | -677'211 |
| Gemeinden (FAG) / Comuni (LCF) | 3'708'366 | -553'849 |
| Total / Totale | 14'034'033 | -2'268'930 |

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 2018/19 angewendet. In der Folge wurden Abgrenzungen der Steuerperioden 2012 bis 2018 über CHF 15,156 Mio. aufgelöst. Auf der Basis des Kosten-Aufschlagsmodells beträgt der gewichtete durchschnittliche Steuersatz 17,7% (Vorjahr 17,7%). Es existieren keine Verlustvorträge.

Die Kapital- und Liegenschaftensteuern wurden von den direkten Steuern in die Kapital- und sonstige Steuern umgegliedert. Das Vorjahr wurde entsprechend angepasst (Vergleiche Anmerkung 5).

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 2018/19. Successivamente sono stati sciolti ratei e risconti dei periodi d'imposta 2012 - 2018 per CHF 15,156 milioni. In base al modello di maggiorazione dei costi l'aliquota fiscale media ponderata ammonta al 17,7% (anno precedente 17,7%). Non si registrano perdite. DLe imposte sul capitale e sugli immobili sono state riclassificate dalle imposte dirette alle imposte sul capitale e altre imposte. L'anno precedente è stato corrispondentemente modificato (cfr. nota 5).

10 Jahresgewinn / Utile d'esercizio

Aufgrund der Vereinbarung über die Dividendenberechnung vom 16. November 2007 ergibt sich eine Pflichtdividende von 1¼% (Vorjahr 1½%). 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 dell'1¼% (anno precedente 1½%). Le riserve legali generali ammontano al 20% del capitale azionario versato, ragione per cui non si effettuano conferimenti a tali riserve.

| nferimenti a tali riserve. | | | |
|----------------------------|--|--|--|
| | | | |

11 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti per forniture e prestazioni

Partner / Verso partner Dritte / Verso terzi

Total / Totale

| e | | |
|---|-------------------|----------------------|
| | 30.09.2019 CHF | 30.09.2018 CHF |
| | 0 341'467 | 4'141'650 333'759 |
| | 341'467 | 4'475'409 |
| | | |

1'250'000

1'500'000

2018/19

CHF

2017/18

CHF

| | | 30.09.2019 CHF | 30.09.2018 CHF |
|----|---|---------------------------------|---------------------------|
| 12 | Übrige Forderungen / Altri crediti | | |
| | Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA ¹⁾ Partner / Verso partner Dritte / Verso terzi | 3'949'996 121'630 284'996 | 3'656'613 0 719'415 |
| | Total / Totale | 4'356'622 | 4'376'028 |
| 13 | Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione | | |
| | Materialvorräte / Rimanenze di materiali Aufträge in Arbeit / Commesse in lavorazione | 1'476'215 322'357 | 1'424'305 246'242 |
| | Total / Totale | 1'798'572 | 1'670'547 |
| 14 | Aktive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti attivi | | |
| | Finanzierungskosten Anleihe 2010-2022 Costi di finanziamento prestito obbligazionario 2010-2022 | 459'500 | 622'000 |
| | Diverse / Varie | 2'966'788 | 3'895'559 |
| | Total / Totale | 3'426'288 | 4'517'559 |

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. CHF 162'500 sind kurzfristig und CHF 297'000 langfristig.

I costi di finanziamento del prestito obbligazionario sono composti da commissione di collocamento, tassa 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. CHF 162.500 sono a breve termine e CHF 297.000 a lungo termine.

15 Finanzanlagen / Immobilizzazioni finanziarie

Wertschriften / Titoli Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA $^{1)}$

| Tota | ۱, |
|------|-------|
| | Tatal |

Der Aktienanteil an der Swissgrid AG beläuft sich auf CHF 13,973 Mio. bzw. 5'998'566 Aktien à CHF 2,33.

La quota azionaria in Swissgrid SA ammonta a 13,973 milioni di franchi pari a 5.998.566 azioni da CHF 2,33 ciascuna.

13'973'177

8'486'756

22'459'933

13'973'177

12'436'752

26'409'929

| 29

Der Zinssatz des Finanzdarlehens gegenüber der Swissgrid AG beläuft sich für CHF 10'969'842 (davon CHF 3'656'614 > 90 Tage; < 180 Tage) auf 3,93% p.a. sowie für CHF 1'466'910 (davon CHF 293'382 > 90 Tage; < 180 Tage) auf 3,405% p.a.</p>
Il tasso d'interesse del prestito finanziario nei confronti di Swissgrid SA ammonta al 3,93% annuo per 10.969.842 franchi (di cui CHF 3.656.614 > 90 giorni; < 180 giorni) e al 3,405% annuo per 1.466.910 franchi (di cui CHF 293.382 > 90 giorni; < 180 giorni).</p>

30 I

Anhang / Allegato

16 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 01.10.2017 Valori lordi 01.10.2017 | 845'236'958 | 267'753 | 14'911'666 | 13'961'790 | 637′033 | 875'015'200 |
| Investitionen / Investimenti | 22'106 | 0 | 0 | 0 | 2'202'240 | 2'224'346 |
| Abgänge / Decrementi | -4'704'813 | 0 | -25'000 | -787'828 | 0 | -5'517'641 |
| Übertrag / Riporto | 1'684'569 | 0 | 46'243 | 398'857 | -2'129'669 | 0 |
| Bruttowerte 30.09.2018 Valori lordi 30.09.2018 | 842'238'820 | 267′753 | 14'932'909 | 13'572'819 | 709'604 | 871'721'905 |
| Kum. Abschreibungen 01.10.2017 Ammortamenti accumulati 01.10.2017 | -438'608'757 | -61'048 | -5'172'613 | -10'366'397 | 0 | -454'208'815 |
| Abgänge / Decrementi | 4'702'826 | 0 | 25'000 | 787'823 | 0 | 5'515'649 |
| Abschreibungen 2017/18 ³⁾ Ammortamenti 2017/18 | -20'082'170 | 0 | -222'214 | -707'814 | 0 | -21'012'198 |
| Kum. Abschreibungen 30.09.2018 Ammortamenti acc. 30.09.2018 | -453'988'101 | -61'048 | -5′369′827 | -10′286′388 | 0 | -469'705'364 |
| Nettowerte 30.09.2017 Valori netti 30.09.2017 | 406'628'201 | 206'705 | 9'739'053 | 3′595′393 | 637'033 | 420'806'385 |
| Nettowerte 30.09.2018 Valori netti 30.09.2018 | 388'250'719 | 206'705 | 9'563'082 | 3'286'431 | 709'604 | 402'016'541 |

| | Betriebs- anlagen u. Ersatzteile Impianti e parti di ricambio | Unbebaute Grundstücke ⁴⁾ Terreni non edificati ³⁾ | Bebaute Grundstücke u. Gebäude ⁵⁾ Terreni edificati e fabbricati ⁴⁾ | 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 01.10.2018 Valori lordi 01.10.2018 | 842'238'820 | 267'753 | 14'932'909 | 13'572'819 | 709'604 | 871'721'905 |
| Investitionen / Investimenti | 20'842 | 0 | 0 | 0 | 3'134'073 | 3′154′915 |
| Abgänge / Decrementi | -794'058 | 0 | -256'781 | -676'755 | 0 | -1'727'594 |
| Übertrag / Riporto | 1'716'414 | 0 | 73′543 | 463′374 | -2'253'331 | 0 |
| Bruttowerte 30.09.2019 Valori lordi 30.09.2019 | 843′182′018 | 267'753 | 14'749'671 | 13′359′438 | 1'590'346 | 873'149'226 |
| Kum. Abschreibungen 01.10.2018 Ammortamenti accumulati 01.10.2018 | -453′988′101 | -61'048 | -5'369'827 | -10'286'388 | 0 | -469'705'364 |
| Abgänge / Decrementi | 777′733 | 0 | 793 | 669'954 | 0 | 1′448′480 |
| Abschreibungen 2018/19 ⁶⁾ Ammortamenti 2018/19 | -18'255'398 | 0 | -348'910 | -740'745 | 0 | -19'345'053 |
| Kum. Abschreibungen 30.09.2019 Ammortamenti acc. 30.09.2019 | -471'465'766 | -61'048 | -5'717'944 | -10'357'179 | 0 | -487'601'937 |
| Nettowerte 30.09.2018 Valori netti 30.09.2018 | 388'250'719 | 206'705 | 9'563'082 | 3′286′431 | 709'604 | 402'016'541 |
| Nettowerte 30.09.2019 Valori netti 30.09.2019 | 371'716'252 | 206′705 | 9'031'727 | 3'002'259 | 1'590'346 | 385'547'289 |

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

| | 30.09.2019 | 30.09.2018 |
|---|-------------|-------------|
| | CHF | CHF |
| | | |
| Betriebsanlagen / Impianti | 772'557'301 | 772'425'135 |
| Verteilanlagen für die Konzessionsgemeinden | 49'778'663 | 48'945'829 |
| Impianti di distribuzione per i comuni concessionari | | |
| Bahnenergie-Anlage Sils / Impianto per alimentazione ferrovia a Sils | 17'904'392 | 17'903'980 |
| Ersatzteile / Parti di ricambio | 2'941'662 | 2'963'876 |
| | | |
| Total Erstellungs- und Erwerbswert / Totale valore di costruzione e di acquisto | 843'182'018 | 842'238'820 |

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.

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.

Davon sind CHF 9'422'084 betrieblich und CHF 140'998 betriebsfremd.
Di questi, CHF 9.422.084 sono aziendali e CHF140.998 sono estranei all'attività dell'azienda.

³⁾ Davon sind CHF 1'653'530 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 1.653.530 sono ammortamenti straordinari.

Davon sind CHF 8'893'877 betrieblich und CHF 137'850 betriebsfremd.
Di questi, CHF 8.893.877 sono aziendali e CHF137.850 sono estranei all'attività dell'azienda.

Davon sind CHF 189'872 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 189.872 sono ammortamenti straordinari.



| | | 30.09.2019 CHF | 30.09.2018 CHF |
|----|--|-------------------|-------------------|
| 17 | 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. | | |

18 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti per forniture e servizi

| Partner / Verso partner | 9'127'056 | 214'762 |
|-------------------------|------------|---------|
| Dritte / Verso terzi | 873'772 | 126'961 |
| Total / Totale | 10'000'828 | 341′723 |

19 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere

| Partner / Verso partner | 0 | 25'000'000 |
|-------------------------|------------|------------|
| Dritte / Verso terzi | 10'000'000 | 25'000'000 |
| Total / Totale | 10'000'000 | 50'000'000 |

Die kurzfristigen Finanzverbindlichkeiten betreffen Anleihen / Passivdarlehen mit Restlaufzeiten unter einem Jahr. In questa voce sono classificati i prestiti obbligazionari / debiti finanziari con

In questa voce sono classificati i prestiti obbligazionari / debiti finanziari cor una durata residua inferiore a un anno.

20 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten / Altri debiti a breve termine

| Dritte / Verso terzi | 148'384 | 884'748 |
|----------------------|---------|---------|
| Total / Totale | 148'384 | 884'748 |

30.09.2019 30.09.2018 CHF CHF

2'909'876

13'562'964

22'387'000

1'084'140

3'194'551

43'138'531

2'653'597

16'852'781

6'904'000

1'015'734

2'822'413

30'248'525

21 Passive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti passivi

Aufgelaufene Schuldzinsen / Interessi passivi in corso di maturazione Wasserrechtsabgaben / Canoni idroelettrici Steuern / Imposte

Übrige Rechnungsabgrenzungen Partner / Altri ratei e risconti verso partner Übrige Rechnungsabgrenzungen Dritte / Altri ratei e risconti verso terzi

Total / Totale

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).

22 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività non correnti fruttifere

| Anleihen | Liberierungs- datum | Fälligkeit | Nominalwert | Nominalwert |
|---|------------------------|------------|--------------------|--------------------|
| Prestiti obbligazionari | Data di accensione | Scadenza | Valore nominale | Valore nominale |
| 3.00% Kassascheine 2005-2020 Obbligazioni di cassa 2005-2020 | 14.12.2005 | 14.12.2020 | 10'000'000 | 10'000'000 |
| 0.00% Kassascheine 2019-2021 Obbligazioni di cassa 2019-2021 | 22.07.2019 | 22.07.2021 | 20'000'000 | 0 |
| 2.375 % Anleihe 2010-2022 Prestito obbligazionario 2010-2022 | 28.07.2010 | 28.07.2022 | 100'000'000 | 100'000'000 |
| 1.90% Kassascheine 2012-2025 Obbligazioni di cassa 2012-2025 | 07.05.2012 | 07.05.2025 | 15'000'000 | 15'000'000 |
| | | | 145'000'000 | 125'000'000 |

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.

| 30.09.2019 | 30.09.2018 |
|------------|------------|
| CHF | CHF |
| | |

Darlehen / Prestiti

Partner Restlaufzeit 1 bis 5 Jahre / Durata residua da 1 a 5 anni verso partner 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.

10'000'000 0 45'000'000 20'000'000 60'000'000 95'000'000 115'000'000 115'000'000

238'265

317'883

317'883

23 Langfristige Rückstellungen

Accantonamenti non correnti

Rückstellung für Altersvorsorge Accantonamento per previdenza per la vecchiaia

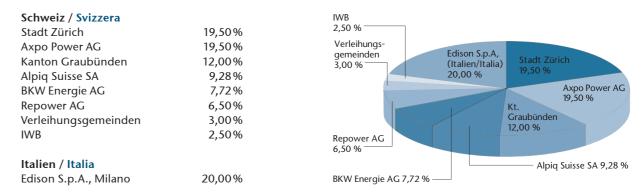
| Total / Totale | | | | 238′265 |
|----------------|--|--|---|---------|
| | | | _ | |

24 Eigenkapital / Patrimonio netto

Das Aktienkapital besteht unverändert aus 100'000 Namenaktien à nom. CHF 1'000. Der Gewinn je Aktie beträgt CHF 12.50 (Vorjahr CHF 15.00). Il capitale sociale è rimasto invariato a 100.000 azioni nominali da CHF 1.000. L'utile per azione ammonta a CHF 12,50 (anno precedente CHF 15,00).

Gemäss Eintragung im Aktienbuch besitzen:

Sulla base delle iscrizioni nel registro delle azioni abbiamo la sequente ripartizione:



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.

Weitere Angaben / Ulteriori informazioni

Personalbestand / Organico

Die Anzahl der Vollzeitstellen lag im Jahresdurchschnitt bei 76 (Vorjahr: 81).

Il numero medio annuo di posizioni a tempo pieno è 76 (anno precedente: 81).

Personalvorsorge / Previdenza professionale

| Wirtschaftlicher Nutzen / wirtschaftliche Verpflich- tung und Vorsorgeauf- wand (in Tausend CHF) Benefici economici/ | Über-/ Unterdec Copertur eccedent insufficie | a e / | Wirtschal Anteil der Organisa Partecipa economic ganizzazi | r tion zione ca dell'or- | Veränderung zum VJ bzw. erfolgswirk- sam im GJ Variazione rispetto all'anno | Auf die Pe abgegren Beiträge Contribut al periode tabile | zte ti limitati | Vorsorgea im Personala Costi di p za nei cos personala | ufwand reviden- iti del |
|--|--|----------|---|-----------------------------------|---|---|--------------------|---|-------------------------------|
| impegni economici e costi di previdenza (in migliaia di CHF) | 2018/19 | 2017/18 | 2018/19 | 2017/18 | precedente o iscritta sul conto economico nell'anno corrente | 2018/19 | 2017/18 | 2018/19 | 2017/18 |
| Vorsorgeeinrichtungen ohne Über-/Unterdeckun- gen Istituti di previdenza sen- za copertura insufficiente/ eccedente | _ | - | - | - | - | 924 | 932 | 924 | 932 |

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 2018 abgeschlossen. Der Deckungsbeitrag beträgt per 30. September 2019 111,6%.

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 2018. Il margine di contribuzione si attesta al 111,6% al 30 settembre 2019.

| Revisionshonorar / Onorario di revisione | 2018/19 CHF | 2017/18 CHF |
|---|----------------|----------------|
| Revisionsdienstleistung / Servizio di revisione | 30'000 | 27'500 |
| Total / Totale | 30'000 | 27'500 |

Transaktionen mit nahestehenden Personen Transazioni con parti correlate

| Energieaufwand / Costo dell'energia | 7'280'441 | 4'433'889 |
|---|------------|------------|
| Sonstige Lieferungen und Leistungen / Altre forniture e prestazioni | 2'103'140 | 1'253'811 |
| Total Lieferungen und Leistungen von nahestehenden Personen Totale forniture e prestazioni di parti correlate | 9′383′581 | 5'687'700 |
| Energielieferungen gegen Erstattung der Jahreskosten an die Partner Forniture di energia contro rimborso dei costi annuali ai partner | 45'720'000 | 58'300'000 |
| Energielieferungen gegen Erstattung der Jahreskosten an die Rhätische Bahn Forniture di energia contro rimborso dei costi annuali alla Ferrovia Retica | 1'472'010 | 1'788'655 |
| Energielieferungen an Konzessionsgemeinden, Kanton Graubünden Forniture di energia ai comuni concessionari, al Cantone dei Grigioni | 2'818'138 | 2'683'501 |
| Einräumung von Benützungsrechten / Cessione dei diritti d'uso | 916 | 916 |
| Sonstige Lieferungen und Leistungen / Altre forniture e prestazioni | 3'575'194 | 3'828'718 |
| Total Lieferungen und Leistungen an nahestehende Personen Totale forniture e prestazioni a parti correlate | 53′586′258 | 66'601'790 |

Die Position «Energieaufwand» beinhaltet den Strombezug für Pumpenergie. Ebenfalls enthalten ist der Energieankauf für die Gemeinden bis 30. September 2019. Die «Energielieferungen an die Konzessionsgemeinden» erfolgen zu Vorzugskonditionen gemäss Konzessionsvertrag. Die «Einräumung von Benützungsrechten» 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, 19, 21 und 22 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 2019. 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, 19, 21 e 22 dell'allegato.

| 37

Verwendung des Bilanzgewinnes Ripartizione dell'utile di bilancio

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 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

Nach dem Bilanzstichtag vom 30. September 2019 sind keine weiteren Ereignisse eingetreten, die ausweispflichtig sind. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag wurden bis zum 17. Dezember 2019 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 2019 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 17 dicembre 2019. 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.

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:

| | 2018/19 CHF | 2017/18 CHF |
|--|----------------|----------------|
| Vortrag vom Vorjahr / Riporto dall'anno precedente | _ | _ |
| Jahresgewinn / Utile d'esercizio | 1′250′000 | 1′500′000 |
| Bilanzgewinn / Utile di bilancio | 1′250′000 | 1′500′000 |
| | | |
| Dividende 1 ¼ % (Vorjahr 1 ½ %) | 1'250'000 | 1′500′000 |
| Dividendo 1 ¼ % (esercizio precedente 1 ½ %) | | |
| Zuweisung an die Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve | _ | _ |
| Destinazione alla riserva legale da utili generale | | |
| Vortrag auf neue Rechnung | - | _ |
| Riporto a nuovo | | |
| Total Verwendung / Totale ripartizione | 1′250′000 | 1′500′000 |

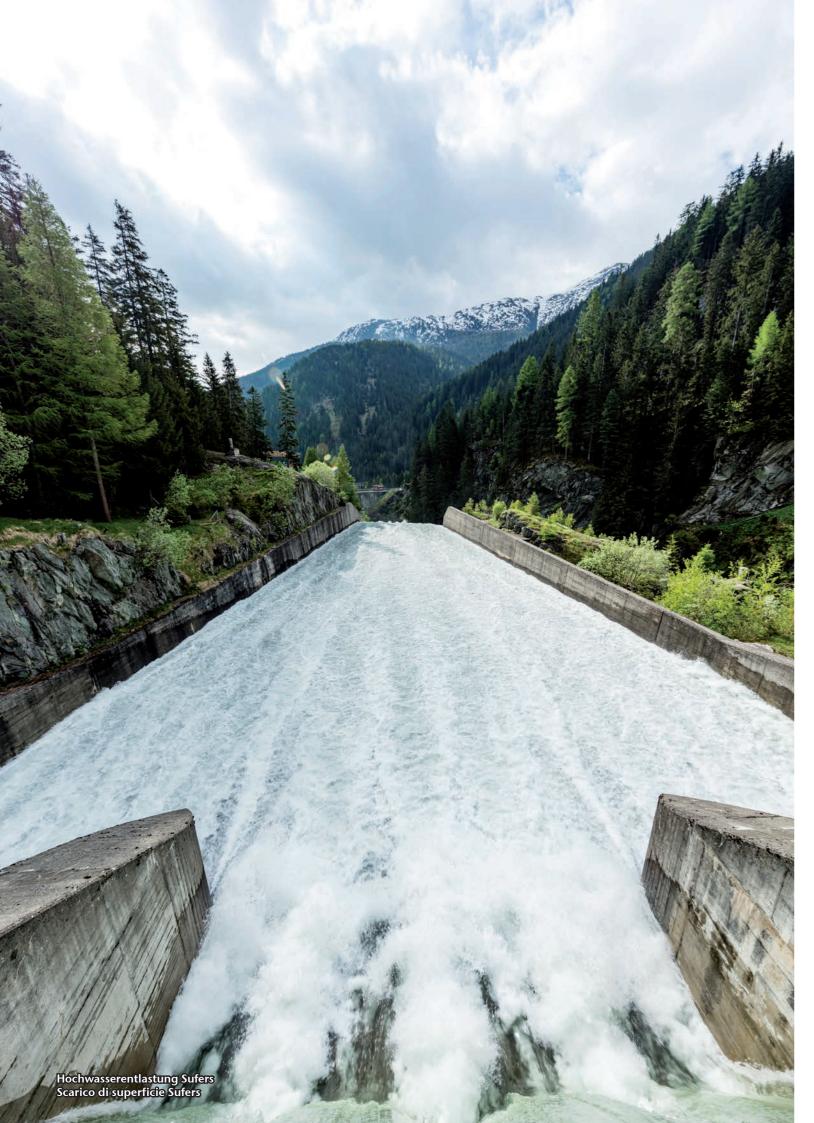
Thusis, 17. Dezember 2019 Thusis, 17 dicembre 2019

Namens des Verwaltungsrats: Per il Consiglio d'Amministrazione:

Andres Türler

Namens der Direktion: Per la Direzione aziendale:

Guido Conrad



Bericht der Revisionsstelle



Bericht der Revisionsstelle

an die Generalversammlung der Kraftwerke Hinterrhein AG

Thusis

Bericht zur Prüfung der Jahresrechnung

Prüfungsurte

Wir haben die Jahresrechnung der Kraftwerke Hinterrhein AG – bestehend aus der Erfolgsrechnung für das am 30. September 2019 endende Jahr, der Bilanz zum 30. September 2019, der Geldflussrechnung und dem Eigenkapitalnachweis für das dann endende Jahr sowie dem Anhang, einschliesslich einer Zusammenfassung bedeutsamer Rechnungslegungsmethoden (Seiten 17 bis 37) – geprüft.

Nach unserer Beurteilung vermittelt die Jahresrechnung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage der Gesellschaft zum 30. September 2019 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 Prüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und den Schweizer Prüfungsstandards (PS) 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 Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen.

Unser Prüfungsansatz

Überblick



Gesamtwesentlichkeit: CHF 575'000

Zur Durchführung angemessener Prüfungshandlungen haben wir den Prüfungsumfang so ausgestaltet, dass wir ein Prüfungsurteil zur Jahresrechnung als Ganzes abgeben können, unter Berücksichtigung der Organisation, der internen Kontrollen und Prozesse im Bereich der Rechnungslegung sowie der Branche, in welcher die Gesellschaft tätig ist.

Als besonders wichtigen Prüfungssachverhalt haben wir das folgende Thema identifiziert:
Bilanzierung der Sachanlagen

Wesentlichkei

Der Umfang unserer Prüfung ist durch die Anwendung des Grundsatzes der Wesentlichkeit beeinflusst. Unser Prüfungsurteil zielt darauf ab, hinreichende Sicherheit darüber zu geben, dass die Jahresrechnung keine wesentlichen falschen Darstellungen enthält. Falsche Darstellungen können beabsichtigt oder unbeabsichtigt entstehen und werden als wesentlich angesehen, wenn vernünftigerweise erwartet werden kann, dass sie einzeln oder insgesamt die auf der Grundlage dieser Jahresrechnung getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen können.

Auf der Basis unseres pflichtgemässen Ermessens haben wir quantitative Wesentlichkeitsgrenzen festgelegt, so auch die Wesentlichkeit für die Jahresrechnung als Ganzes, wie nachstehend aufgeführt. Die Wesentlichkeitsgrenzen, unter Berücksichtigung qualitativer Erwägungen, erlauben es uns, den Umfang der Prüfung, die Art, die zeitliche Einteilung und das Ausmass unserer Prüfungshandlungen festzulegen sowie den Einfluss wesentlicher falscher Darstellungen, einzeln und insgesamt, auf die Jahresrechnung als Ganzes zu beurteilen.

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

PricewaterhouseCoopers AG ist Mitglied eines globalen Netzwerks von rechtlich selbständigen und voneinander unabhängigen Gesellschaften.

Bericht der Revisionsstelle

| Gesamtwesentlichkeit | CHF 575'000 |
|---|--|
| Herleitung | 1 % der Gesamtleistung |
| Begründung für die Bezugsgrösse zur Bestimmung der Wesentlichkeit | Die Kraftwerke Hinterrhein AG ist Teil einer Partnerwerkstruktur. Die Kosten der Gesellschaft werden den Partnern weiterbelastet. Der Strom wird durch die Partner vermarktet. Aus diesem Grund wird nicht auf den Gewinn, sondern auf die Gesamtleistung als relevante Grösse für die Bestimmung der Wesentlichkeit abgestützt. |

Umfang der Prüfung

Unsere Prüfungsplanung basiert auf der Bestimmung der Wesentlichkeit und der Beurteilung der Risiken wesentlicher falscher Darstellungen der Jahresrechnung. Wir haben hierbei insbesondere jene Bereiche berücksichtigt, in denen Ermessensentscheide getroffen wurden. Dies trifft zum Beispiel auf wesentliche Schätzungen in der Rechnungslegung zu, bei denen Annahmen gemacht werden und die von zukünftigen Ereignissen abhängen, die von Natur aus unsicher sind. Wie in allen Prüfungen haben wir das Risiko der Umgehung von internen Kontrollen durch die Geschäftsleitung und, neben anderen Aspekten, mögliche Hinweise auf ein Risiko für beabsichtigte falsche Darstellungen berücksichtigt.

Berichterstattung über besonders wichtige Prüfungssachverhalte aufgrund Rundschreiben 1/2015 der Eidgenössischen Revisionsauf-

Besonders wichtige Prüfungssachverhalte sind solche Sachverhalte, die nach unserem pflichtgemässen Ermessen am bedeutsamsten für unsere Prüfung der Jahresrechnung des aktuellen Zeitraums waren. Diese Sachverhalte wurden im Zusammenhang mit unserer Prüfung der Jahresrechnung als Ganzes und bei der Bildung unseres Prüfungsurteils hierzu berücksichtigt, und wir geben kein gesondertes Prüfungsurteil zu diesen Sachverhalten ab

Bilanzierung der Sachanlagen

Besonders wichtiger Prüfungssachverhalt

Kraftwerke Hinterrhein AG bilanziert zum 30. September 2019 Sachanlagen von CHF 386 Millionen.

Die Bewertung der Sachanlagen erfolgt zu Anschaffungs- oder Herstellkosten, abzüglich notwendiger Abschreibungen und Wertberichtigungen.

Die angewendete Nutzungsdauer entspricht den Aktivierungs- und Abschreibungsrichtlinien der Kraftwerke Hinterrhein AG, die den Vorgaben der Swiss GAAP FER und des Obligationenrechts Rechnung tragen.

Die Beurteilung der Angemessenheit der Bilanzierung der Sachanlagen war aus folgenden Gründen ein Schwerpunkt unserer Prüfung:

- Es besteht das Risiko, dass nicht bilanzierungsfähige Kosten aktiviert werden und dass die Abschreibungsdauer der Anlagegüter nicht deren wirtschaftlichen Nutzungsdauer entspricht und nicht mit den Aktivierungs- und Abschreibungsrichtlinien übereinstimmt.
- Die Sachanlagen stellen eine bedeutende Bilanzposition der Kraftwerke Hinterrhein AG dar (89% der Bilanzsumme).

Wir verweisen auf den Absatz "Sachanlagen" in den Rechnungslegungsgrundsätzen sowie auf die Anmerkung 16 im Anhang zur Jahresrechnung.

Unser Prüfungsvorgehen

Im Rahmen unserer risikoorientierten Prüfung fokussierten wir uns auf die Beurteilung der Aktivierung und Abschreibung von Sachanlagen.

Die Aktivierungsfähigkeit der Anlagekosten haben wir für die Anlagenzugänge im Geschäftsjahr in Stichproben durch Einsichtnahme in Investitionsabrechnungen, Kosten- und Stundenaufstellungen sowie Rechnungen von Dritten geprüft.

In Bezug auf die Bewertung der Sachanlagen haben wir folgende Prüfhandlungen durchgeführt:

- Wir haben stichprobenweise anhand von Systemauszügen überprüft, ob die angewendete Nutzungsdauer mit den Aktivierungsund Abschreibungsrichtlinien übereinstimmt und ob sie in Bezug auf Swiss GAAP FER und den obligationenrechtlichen Vorschriften angemessen ist.
- Wir haben überprüft, ob Anzeichen für Wertbeeinträchtigungen von Sachanlagen vorliegen

Unsere Prüfergebnisse stützen die vom Verwaltungsrat vorgenommene Bilanzierung der Sachanlagen zum 30. September 2019.

Verantwortlichkeiten des Verwaltungsrates für die Jahresrechnung

Der Verwaltungsrat ist verantwortlich für die Aufstellung einer Jahresrechnung, die in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt, und den gesetzlichen Vorschriften und Statuten entspricht, sowie für die internen Kontrollen, die der Verwaltungsrat als notwendig feststellt, um die Aufstellung einer Jahresrechnung zu ermöglichen, die frei von wesentlichen – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen 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 – beabsichtigten oder unbeabsichtigten – falschen Darstellungen ist, und einen Bericht abzugeben, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein



Kraftwerke Hinterrhein AG | Bericht der Revisionsstelle an die Generalversammlung

hohes Mass an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz sowie den PS durchgeführte Prüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich angesehen, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieser Jahresrechnung getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Prüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz sowie den PS üben wir während der gesamten Prüfung pflichtgemässes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus:

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher beabsichtigter oder unbeabsichtigter falscher Darstellungen in der Jahresrechnung, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als ein aus Irrtümern resultierendes, da dolose Handlungen betrügerisches Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen oder das Ausserkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- beurteilen wir die Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängenden Angaben.
- gewinnen wir ein Verständnis von dem für die Prüfung relevanten internen Kontrollsystem, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit des internen Kontrollsystems der Gesellschaft abzugeben.
- schlussfolgern wir über die Angemessenheit der Anwendung des Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Geschäftstätigkeit durch den Verwaltungsrat sowie auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die bedeutsame Zweifel an der Fähigkeit der Gesellschaft zur Fortführung der Geschäftstätigkeit aufwerfen kann. Falls wir die Schlussfolgerung treffen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, in unserem Bericht auf die dazugehörigen Angaben im Anhang der Jahresrechnung aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Berichts erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch die Abkehr der Gesellschaft von der Fortführung der Geschäftstätigkeit zur Folge haben.
- beurteilen wir die Gesamtdarstellung, den Aufbau und den Inhalt der Jahresrechnung einschliesslich der Angaben im Anhang sowie, ob die Jahresrechnung die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse in einer Weise wiedergibt, dass eine sachgerechte Gesamtdarstellung erreicht wird.

Wir tauschen uns mit dem Verwaltungsrat bzw. dessen zuständigem Ausschuss aus, unter anderem über den geplanten Umfang und die geplante zeitliche Einteilung der Prüfung sowie über bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschliesslich etwaiger bedeutsamer Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Prüfung erkennen.

Wir geben dem Verwaltungsrat bzw. dessen zuständigem Ausschuss auch eine Erklärung ab, dass wir die relevanten beruflichen Verhaltensanforderungen zur Unabhängigkeit eingehalten haben und uns mit ihnen über alle Beziehungen und sonstigen Sachverhalte austauschen, von denen vernünftigerweise angenommen werden kann, dass sie sich auf unsere Unabhängigkeit und – sofern zutreffend – damit zusammenhängende Schutzmassnahmen auswirken.

Wir bestimmen von den Sachverhalten, über die wir uns mit dem Verwaltungsrat bzw. dessen zuständigem Ausschuss ausgetauscht haben, diejenigen Sachverhalte, die am bedeutsamsten für die Prüfung der Jahresrechnung des aktuellen Zeitraums waren und daher die besonders wichtigen Prüfungssachverhalte sind. Wir beschreiben diese Sachverhalte in unserem Bericht, es sei denn, Gesetze oder andere Rechtsvorschriften schliessen die öffentliche Angabe des Sachverhalts aus oder wir bestimmen in äusserst seltenen Fällen, dass ein Sachverhalt nicht in unserem Bericht mitgeteilt werden soll, weil vernünftigerweise erwartet wird, dass die negativen Folgen einer solchen Mitteilung deren Vorteile für das öffentliche Interesse übersteigen würden.

Bericht zu sonstigen gesetzlichen und anderen rechtlichen Anforderungen

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.

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

2 Amm.
Beat Inauen

Revisionsexperte Leitender Revisor



| 43

Revisionsexperte

Chur, 17. Dezember 2019



Kraftwerke Hinterrhein AG | Bericht der Revisionsstelle an die Generalversammlung

Relazione della società di revisione



Relazione dell'Ufficio di revisione

all'Assemblea generale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA

Thusis

Relazione di revisione sul conto annuale

Giudizio di revision

Abbiamo svolto la revisione del conto annuale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA, costituito da bilancio al 30 settembre 2019, conto economico, conto dei flussi di tesoreria, prospetto della variazione del capitale proprio per l'esercizio chiuso a tale data e nota integrativa, ivi inclusa una sintesi dei principi contabili significativi (pagine da 17 a 37).

A nostro giudizio, il conto annuale presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale e finanziaria della società al 30 settembre 2019, della sua situazione reddituale e del cash flow per l'esercizio chiuso a tale data nel rispetto degli Swiss GAAP FER ed è conforme alla legge svizzera e allo statuto

Base del giudizio di revisione

Abbiamo svolto la nostra revisione conformemente alla legge svizzera e agli Standard svizzeri di revisione (SR). Le nostre responsabilità secondo queste norme e questi standard sono ampiamente descritte al paragrafo della nostra relazione intitolato «Responsabilità dell'ufficio di revisione per la revisione del conto annuale».

Siamo indipendenti dalla società, conformemente alle disposizioni legali svizzere e ai requisiti della categoria professionale, e abbiamo adempiuto agli altri nostri obblighi di condotta professionale in conformità a tali disposizioni. Siamo dell'avviso che gli elementi probativi da noi ottenuti costituiscano una base sufficiente e adequata su cui fondare la nostra opinione di revisione.

Il nostro approccio di revisione

Panoramica



Significatività globale del conto annuale: CHF 575'000

Per eseguire adeguate attività di verifica abbiamo definito l'entità della revisione in modo tale da poter esprimere un giudizio sul conto annuale nella sua globalità, tenendo conto dell'organizzazione, dei controlli e dei processi interni nell'ambito della rendicontazione nonché del settore in qui onore la società.

Quale aspetto significativo della revisione abbiamo individuato il seguente tema:

Iscrizione a bilancio delle immobilizzazioni materiali

Significatività

L'estensione delle nostre verifiche è stata influenzata dal principio di significatività applicato. Il nostro giudizio di revisione ha lo scopo di dare una ragionevole sicurezza che il conto annuale non includa anomalie significative. Le anomalie possono risultare da atti intenzionali o non intenzionali, sono considerate significative qualora sia ragionevole aspettarsi che possano influenzare, sia considerandole individualmente che nel loro insieme, le decisioni economiche che gli utilizzatori del conto annuale prendono sulla base di quest'ultimo.

Sulla base delle nostre valutazione professionali, abbiamo determinato delle soglie di materialità quantitative, compreso il carattere significativo per il conto annuale considerato nel suo insieme, come descritto nella tabella di cui sotto. Sulla base di dette soglie quantitative e di considerazioni relative a elementi qualitativi, abbiamo determinato l'estensione delle nostre verifiche, la natura, le tempistiche e l'estensione delle procedure di

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

PricewaterhouseCoopers AG ist Mitglied eines globalen Netzwerks von rechtlich selbständigen und voneinander unabhängigen Gesellschaften.

revisione e valutato gli effetti di anomalie significative, considerate individualmente o nel loro insieme, sul conto annuale considerato nel suo insieme.

| Significatività globale del conto annuale | CHF 575'000 |
|---|---|
| Come l'abbiamo determinata | 1 % del totale ricavi |
| | Officine idroelettriche del Reno posteriore SA fa parte di un consorzio di Partnerwerke. I costi della società sono fatturati ai partner. L'elettricità è commercializzata dai partner. Per questa ragione, come grandezza rilevante per determinare la significatività non viene preso l'utile, bensì l'andamento complessivo. |

Estensione delle nostre verifiche

L'attività di verifica è stata pianificata sulla base della significatività determinata e su una valutazione dei rischi di anomalie significative nel conto annuale. Particolare attenzione è stata dedicata agli ambiti in cui sono state prese decisioni discrezionali. Ci riferiamo ad esempio alle stime più importanti della rendicontazione basate su ipotesi che dipendono da eventi futuri per loro natura imprevedibili. Come di consueto abbiamo tenuto conto del rischio di una disattivazione dei controlli interni ad opera della direzione e, tra gli altri aspetti, di segnali che possono indicare un rischio di anomalie intenzionali

Comunicazione su aspetti significativi emersi dalla revisione conformemente alla Circolare 2015/1 dell'Autorità federale di sorveglianza dei revisori

Gli aspetti significativi emersi dalla revisione sono quegli aspetti che secondo il nostro giudizio professionale rivestono maggiore importanza per la nostra revisione del conto annuale nel periodo in questione. Questi aspetti sono stati considerati nell'ambito della nostra revisione del conto annuale nel suo complesso e ne abbiamo tenuto conto nella formazione del nostro giudizio; non forniamo un giudizio specifico circa tali aspetti.

Iscrizione a bilancio delle immobilizzazioni materiali

Aspetto significativo emerso dalla revisione

Al 30 settembre 2019, le Officine idroelettriche del Reno posteriore SA hanno immobilizzazioni materiali pari a CHF 386 milioni iscritte a bilancio.

La valutazione delle immobilizzazioni materiali avviene ai costi di acquisto o di produzione al netto dei necessari ammortamenti e rettifiche di valore.

La durata di utilizzazione impiegata è conforme alle direttive di iscrizione all'attivo e ammorta-mento delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA, che sono conformi ai principi Swiss GAAP FER e al Codice delle obbligazioni.

La valutazione di adeguatezza dell'iscrizione a bilancio delle immobilizzazioni materiali è stata un aspetto centrale della nostra revisione per i seguenti motivi:

- Vi è il rischio che vengano iscritti all'attivo costi non iscrivibili a bilancio e che la durata di ammortamento dei beni immobilizzati non corrisponda alla loro durata di utilizzazione economica e non sia conforme alle direttive di iscrizione all'attivo e ammortamento.
- Vi è il rischio che le riduzioni di valore delle immobilizzazioni materiali possano avere un impatto significativo sul conto annuale.
- Le immobilizzazioni materiali costituiscono una voce di bilancio importante delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA (89% della somma di bilancio).

Facciamo riferimento alla sezione «Immobilizzazioni materiali» nei principi contabili e all'Osservazione 16 nella nota integrativa al conto annuale.

Procedure applicate

Nell'ambito della nostra revisione orientata al rischio ci siamo concentrati sulla valutazione dell'iscrizione all'attivo e sull'ammortamento delle immobilizzazioni materiali.

Abbiamo verificato l'iscrivibilità all'attivo dei costi delle nuove immobilizzazioni nell'esercizio mediante consultazione a campione dei conteggi degli investimenti, dei riepiloghi delle ore e dei costi e delle fatture di terzi.

Con riferimento alla valutazione delle immobilizzazioni materiali abbiamo eseguito le attività di verifica seguenti:

- Sulla base di estratti dal sistema abbiamo verificato a campione se le durate di utilizzazione impiegate sono conformi alle direttive di iscrizione all'attivo e ammortamento e se sono adeguate in base ai principi Swiss GAAP FER e alle disposizioni del Codice delle obbligazioni.
- Abbiamo verificato se sono presenti indizi di perdita di valore delle immobilizzazioni materiali.

I risultati della nostra revisione supportano l'iscrizione a bilancio delle immobilizzazioni materiali al 30 settembre 2019 effettuata dal Consiglio d'amministrazione.

Responsabilità del Consiglio d'amministrazione per il conto annuale

Il Consiglio d'amministrazione è responsabile dell'allestimento di un conto annuale che presenti un quadro fedele della situazione in conformità agli Swiss GAAP FER, alle prescrizioni di legge e allo statuto, ed è altresì responsabile dei controlli interni che il Consiglio d'amministrazione ritiene necessari per permettere l'allestimento di un conto annuale privo di anomalie significative, siano esse intenzionali o non intenzionali.

Nell'ambito dell'allestimento del conto annuale il Consiglio d'amministrazione è responsabile della valutazione della capacità della società di continuare l'attività operativa, della menzione - se del caso - degli aspetti correlati alla continuazione dell'attività operativa, e dell'applicazione del principio contabile della continuazione dell'attività operativa, a meno che il Consiglio d'amministrazione non intenda liquidare la società o cessare determinate attività operative, oppure non abbia alcuna soluzione alternativa realistica.



Officine idroelettriche del Reno posteriore SA | Relazione dell'Ufficio di revisione all'Assemblea generale

Relazione della società di revisione

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

Il nostro obiettivo è quello di ottenere una ragionevole sicurezza che il conto annuale nel suo complesso non contenga anomalie significative, siano esse intenzionali o non intenzionali, e presentare una relazione che contiene il nostro giudizio. Una sicurezza ragionevole corrisponde a un elevato grado di sicurezza, ma non garantisce che una revisione svolta conformemente alla legge svizzera e agli SR permetta sempre di rilevare un'anomalia significativa, qualora esistente. Le anomalie possono derivare da frodi o da errori e sono ritenute significative qualora si possa ragionevolmente presumere che, singolarmente o nel loro complesso, possano influire sulle decisioni economiche prese dagli utilizzatori sulla base di questo conto annuale.

Nel quadro di una revisione svolta conformemente alla legge svizzera, nonché agli SR, durante tutta la revisione esercitiamo il nostro giudizio professionale mantenendo un approccio critico. Inoltre:

- individuiamo e valutiamo i rischi di anomalie significative, sia intenzionali che non intenzionali, presenti nel conto annuale, pianifichiamo ed
 eseguiamo procedure di verifica aventi funzione di risposta a questi rischi ed acquisiamo elementi probativi sufficienti e idonei su cui fondare il
 nostro giudizio. Il rischio di un mancato rilevamento di anomalie significative derivanti da frodi è più elevato di quello riguardante anomalie
 deri-vanti da errori, in quanto le frodi possono implicare un'interazione fraudolenta, falsificazioni, dati intenzionalmente incompleti, rappresentazioni fuorvianti o la disattivazione di controlli interni;
- valutiamo l'adeguatezza delle norme contabili applicate e la ragionevolezza dei valori stimati riportati nel rendiconto e dei dati ad essi correlati:
- acquisiamo una comprensione del sistema di controllo interno rilevante per la revisione in modo da pianificare delle procedure di verifica adeguate alle circostanze senza però perseguire l'obiettivo di esprimere un giudizio sull'efficacia del sistema di controllo interno della società;
- traiamo conclusioni sull'adeguatezza dell'applicazione del principio contabile della continuazione dell'attività operativa da parte del Consiglio d'amministrazione e sulla base degli elementi probativi ottenuti deduciamo l'eventuale esistenza di un'insicurezza significativa, legata a degli eventi o a delle circostanze, che potrebbe sollevare importanti dubbi sulla capacità della società di continuare l'attività operativa. Qualora concludessimo che esiste un'insicurezza significativa, siamo tenuti a rendere attenti nella nostra relazione ai relativi dati nella nota integrativa del conto annuale oppure, in caso di dati inappropriati, a modificare il nostro giudizio. Le nostre conclusioni si basano sugli elementi probativi acquisiti fino alla data della nostra relazione. Eventi o circostanze futuri possono però comportare l'abbandono della continuazione dell'attività operativa da parte della società.
- valutiamo la rappresentazione complessiva, la struttura e il contenuto del conto della società ivi compresi i dati contenuti nella nota integrativa e analizziamo se il conto della società riflette le operazioni e gli eventi cui si riferisce in modo completo e adeguato.

Con il Consiglio d'amministrazione o con il suo comitato responsabile scambiamo informazioni riguardanti, fra le altre cose, la pianificata estensione della revisione e la tempistica prevista, nonché importanti constatazioni, comprese eventuali carenze significative nel sistema di controllo interno, rilevate nel corso della revisione.

Dichiariamo inoltre al Consiglio d'amministrazione o al suo comitato responsabile di esserci attenuti alle regole di condotta professionali in materia di indipendenza e di scambiare con essi informazioni riguardanti tutte le relazioni e gli altri aspetti che potrebbero ragionevolmente incidere sulla nostra indipendenza e – se del caso – sulle relative misure di protezione.

Fra gli aspetti riguardo ai quali abbiamo scambiato informazioni con il Consiglio d'amministrazione o con il suo comitato responsabile definiamo quelli di maggiore rilevanza ai fini della revisione del conto annuale nel periodo in questione e che sono quindi gli aspetti particolarmente significativi emersi dalla revisione. Descriviamo tali aspetti nella nostra relazione, a meno che la legge o altre disposizioni normative ne escludano la diffusione pubblica oppure decidiamo, in casi estremamente rari, di non comunicare un determinato aspetto nella nostra relazione, in quanto si può ragionevolmente supporre che ciò avrebbe conseguenze negative superiori agli effetti positivi per l'interesse pubblico.

Relazione su altre disposizioni di legge e regolamentari

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.

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 SA

Beat Inauen

Urs Nager
Perito revisore

Coira, 17 dicembre 2019

Revisore responsabile



Officine idroelettriche del Reno posteriore SA | Relazione dell'Ufficio di revisione all'Assemblea generale



