



KRAFTWERKE HINTERRHEIN AG THUSIS

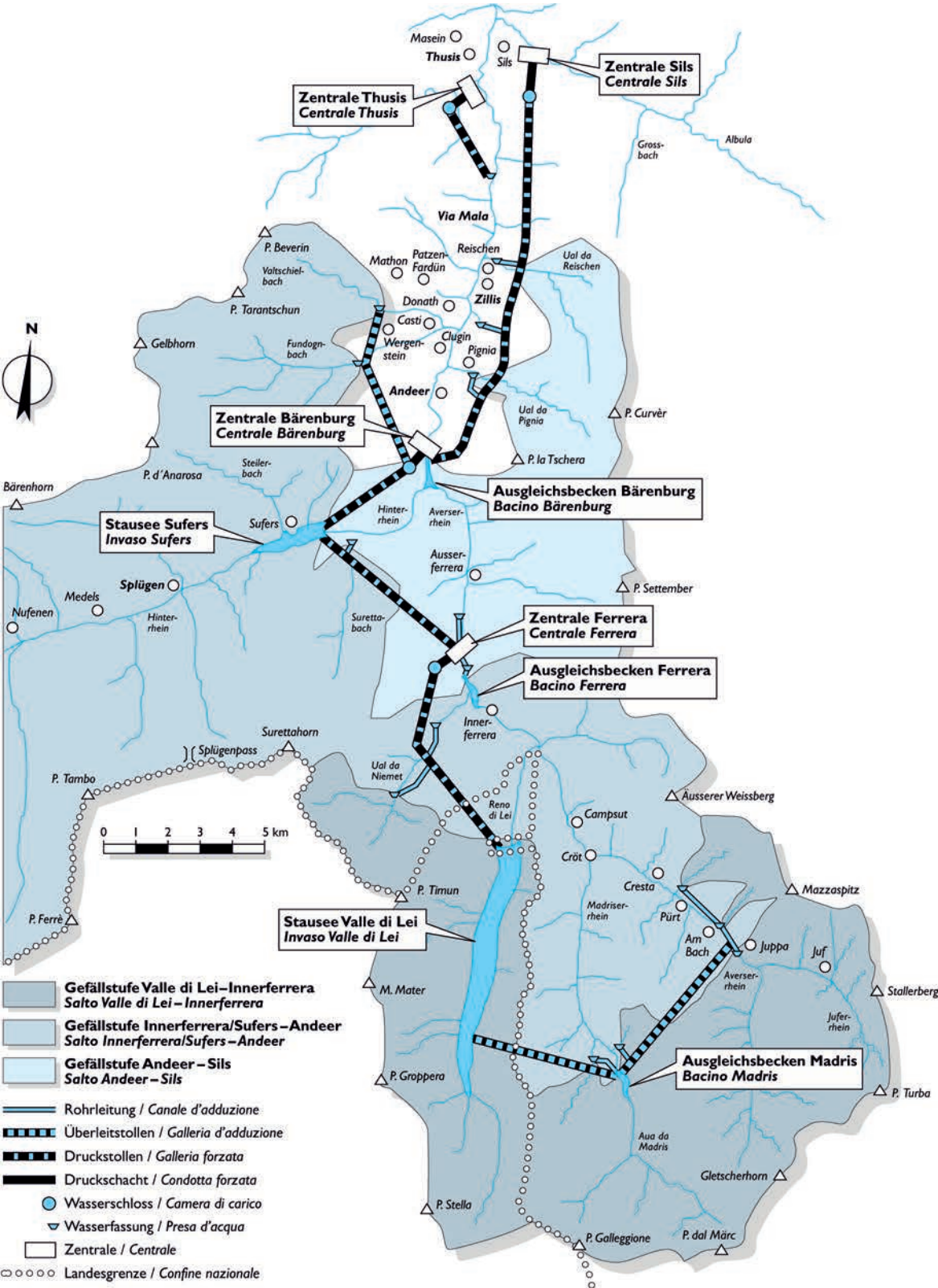
Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A., Thusis

62. Geschäftsbericht 2017/18
62° Rapporto di gestione 2017/18



Inhaltsverzeichnis Sommario

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



Verwaltungsrat / Consiglio d'Amministrazione

Präsident / Presidente: Andres Türler	Vormals Vorsteher des Departements der Industriellen Betriebe der Stadt Zürich, Zürich
Vizepräsident / Vicepresidente: Jörg Huwyler	Leiter Division Hydroenergie, Axpo Power AG, Baden
Dr. Ing. Giuseppe Donghi lic. oec. Martin Gredig Beat Imboden Markus Küng Dr. Ing. Fabio Lamioni Roger Lüönd Dr. Marco Nideröst Dr. Luca Pini Martin Roth Dr. Bernard Semadeni lic. iur. Peter Spichiger Felix Vontobel Hans-Peter Zehnder	Senior Advisor, Tecnologie Idroelettriche, Edison S.p.A., Milano Vertreter Kanton Graubünden, Tamins Asset- und Projektmanager, Hydraulische Produktion, Alpiq Suisse SA, Olten Mitglied der Geschäftsleitung, Leiter Netze, IWB, Basel Head of Portfolio Management and Trading, Edison Trading S.p.A., Milano Leiter Assets Hydro, BKW Energie AG, Bern Head Asset Optimization, Axpo Power AG, Baden Planning & Control Department Director, Edison S.p.A., Milano Mitglied der Geschäftsleitung, Leiter Energieproduktion, ewz, Zürich Präsident der Gemeindekorporation Hinterrhein, Andeer Departementssekretär, Departement der Industriellen Betriebe der Stadt Zürich, Zürich Strategische Projekte und Mandate, Repower AG, Poschiavo Leiter Produktion Hydraulische Kraftwerke, Axpo Power AG, Baden

Die Amtsdauer sämtlicher Verwaltungsräte läuft mit der Generalversammlung im Frühjahr 2020 ab.
Il mandato di tutti i membri del Consiglio d'Amministrazione termina con l'Assemblea generale della primavera 2020.

Dr. iur. Franz J. Kessler Rodolfo Fasani	Sekretär des Verwaltungsrates, Zürich Bundeskommisär, Mesocco
---	--

Geschäftsführung / Direzione aziendale

Guido Conrad Dominique Durot	Direktor Stv. Direktor, Leiter Technik
---------------------------------	---

Leitendes Kader / Dirigenti

Annelise Bühler Bruno Christoffel Markus Clavadetscher René Trächslin	Prokuristin, Leiterin Personalwesen Prokurist, Leiter Talversorgung und Netzbau Prokurist, Leiter Betrieb Prokurist, Kaufmännischer Leiter
--	---

Revisionsstelle / Società di revisione

PricewaterhouseCoopers AG, Chur

Bericht des Verwaltungsrates an die ordentliche Generalversammlung der Aktionäre über das Geschäftsjahr 2017/18

Produktion

Im Geschäftsjahr 2017/18 ergaben sich im Einzugsgebiet über das ganze Jahr verteilt überdurchschnittliche Temperaturen mit unterdurchschnittlichen Niederschlagsmengen.

Der natürliche Zufluss in Sufers lag bei 79 % des langjährigen Mittelwertes. Der Pumpenenergieeinsatz betrug rund 115 % gegenüber einem Mitteljahr.

Die Speicherenergieabgabe betrug 689 GWh bzw. 95 % des Mittelwertes. Auf Laufenergie entfielen 497 GWh, dies entspricht rund 79,4 % des langjährigen Mittels.

Die Stromproduktion belief sich auf 1'253 GWh. Dieser Wert lag bei 89 % des langjährigen Mittels von 1'408 GWh.

Verlauf Speicherinhalt Valle di Lei
Der Inhalt des Hauptspeichers betrug am Anfang des Geschäftsjahres 187,8 Mio. m³, entsprechend 95,4 % des Nutzvolumens. Der Wasserhöchststand im Lago di Lei wurde am 8. Oktober 2017 registriert. Am Ende des Geschäftsjahres 2017/18 betrug der Speicherinhalt 80,8 %. Dies entsprach einem Nutzvolumen von 159,2 Mio. m³.

KW Thusis und Talversorgung
Im KW Thusis werden das Dotierwasser Bärenburg und die Abflüsse des Zwischeneinzugsgebietes genutzt. Mit diesem Kraftwerk wurde das Talversorgungsnetz bis am 31. März 2018 gespeisen. Die Produktion des KW Thusis wird seit dem 1. April 2018 direkt vermarktet. Die 2017/18 erzeugte elektrische Ener-

gie betrug 17'052 MWh. Die Konzessionsenergie wird ab dem 1. April 2018 bei einem Partner eingekauft. Die Energiebezüge der Konzessionsgemeinden betrugen rund 53'300 MWh. Der Energieverbrauch der Gemeinden nahm um 0,5 % zu.

Relazione del Consiglio d'Amministrazione all'Assemblea generale ordinaria degli azionisti per l'esercizio 2017/18

Produzione

Durante tutto l'esercizio 2017/18, nel bacino imbrifero sono state registrate temperature superiori alla media con quantitativi di precipitazioni al di sotto della media.

A Sufers si è registrato un afflusso naturale pari al 79 % della media pluriennale. L'utilizzo dell'energia di pompaggio si attesta al 115 % circa rispetto alla media annua.

L'energia immagazzinata turbinata è stata pari a 689 GWh, vale a dire il 95 % del valore medio. L'energia fluente è stata di 497 GWh, pari al 79,4 % circa della media degli ultimi anni.

La produzione di energia si è attestata a 1.253 GWh, un valore che corrispon-

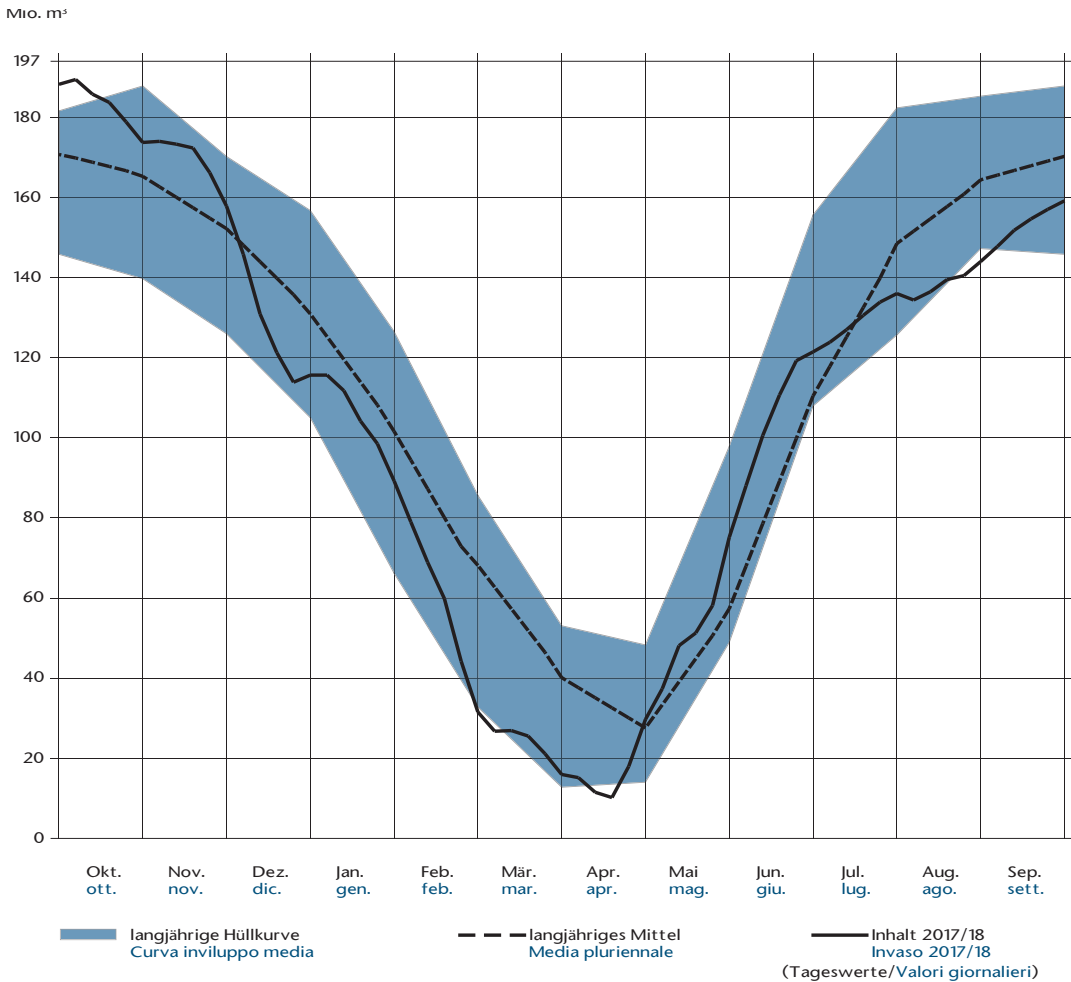
de all'89 % della media pluriennale di 1.408 GWh.

Variatione del livello d'invaso Valle di Lei
Il contenuto del serbatoio principale all'inizio dell'esercizio ammontava a 187,8 milioni di m³, pari al 95,4 % del volume di utilizzo. Il livello massimo del Lago di Lei è stato raggiunto l'8 ottobre 2017. Alla fine dell'esercizio 2017/18 il contenuto del serbatoio è pari all'80,8 %, che corrisponde a un volume di utilizzo di 159,2 milioni di m³.

Centrale elettrica di Thusis e approvvigionamento energetico della valle
La centrale elettrica di Thusis sfrutta i deflussi del bacino imbrifero intermedio e l'acqua di dotazione di Bärenburg. Con

questa centrale la rete d'approvvigionamento della valle è stata alimentata fino al 31 marzo 2018. La produzione della Centrale di Thusis è stata commercializzata direttamente dal 1° aprile 2018. Nel periodo 2017/18 sono stati prodotti 17.052 MWh di energia elettrica. A partire dal 1° aprile 2018 l'energia di concessione è acquistata da un partner. La domanda complessiva di energia dei comuni concessionari ammonta a circa 53.300 MWh. Il consumo di energia dei comuni è aumentato dello 0,5 %.

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



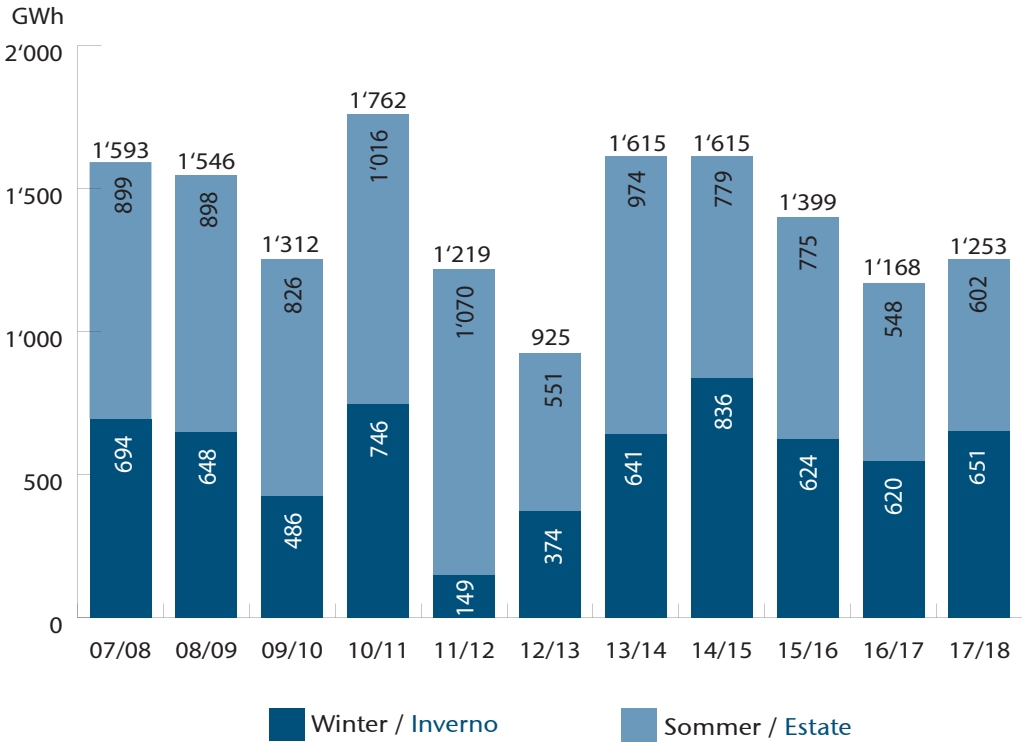
Produktion / Produzione

Energieproduktion und Energieabgabe im Geschäftsjahr 2017/18 in GWh
(ohne KW Thusis, Dotiergruppen Bärenburg und Sufers sowie Eigenbedarfsmaschinen)

Produzione e fornitura di energia in GWh nell'esercizio 2017/18
(senza Centrale elettrica Thusis, gruppi di dotazione Bärenburg e Sufers e macchine per fabbisogno interno)

	Winter Inverno	Sommer Estate	Total Totale
Energieproduktion / Produzione di energia			
Kraftwerk Ferrera / Centrale Ferrera	241.6	58.2	299.8
Kraftwerk Bärenburg / Centrale Bärenburg	188.8	238.0	426.8
Kraftwerk Sils / Centrale Sils	222.6	298.7	521.3
Generatorproduktion / Produzione generatori	653.0	594.9	1'247.9
Produktion Nebenanlagen / Produzione impianti ausiliari	0	10.4	10.4
Total Produktion Haupt- und Nebenanlagen	653.0	605.3	1'258.3
Totale produzione impianti principali e ausiliari			
Trafoverluste / Perdite dei trasformatori	-2.1	-3.1	-5.2
Total Produktion / Produzione totale	650.9	602.2	1'253.1
Langjähriges Mittel Haupt- und Nebenanlagen 1962/63 - 2017/18 ¹⁾			1'407.7
Media pluriennale impianti principali e ausiliari 1962/63 - 2017/18 ¹⁾			
Energieabgabe / Fornitura di energia			
Laufenergie / Energia da acqua fluente	63.4	433.5	496.9
Speicherenergie / Energia da impianti con sistemi di accumulazione	556.6	132.2	688.8
Abgabe Nebenanlagen / Fornitura impianti ausiliari	0	7.8	7.8
Abgabe an die Partner / Fornitura ai partner	620.0	573.5	1'193.5
Dotiersersatz und Konzessionsenergie ²⁾	30.9	26.1	57.0
Sostituzione di dotazione e energia di concessione			
Bewertungsfaktor Nebenanlagen	0	2.6	2.6
Fattori di valutazione impianti ausiliari			
Total Abgabe / Fornitura totale	650.9	602.2	1'253.1
Langjähriges Mittel Abgabe an die Partner 1962/63 - 2017/18 ³⁾			1'395.4
Media pluriennale fornitura ai partner 1962/63 - 2017/18			
Pumpenergieeinsatz / Energia di pompaggio	21.0	91.6	112.6
Einphasenenergieabgabe an die Rhätische Bahn	11.5	21.4	32.9
Fornitura energia monofase alla Ferrovia Retica			

Energieproduktion
Produzione energia

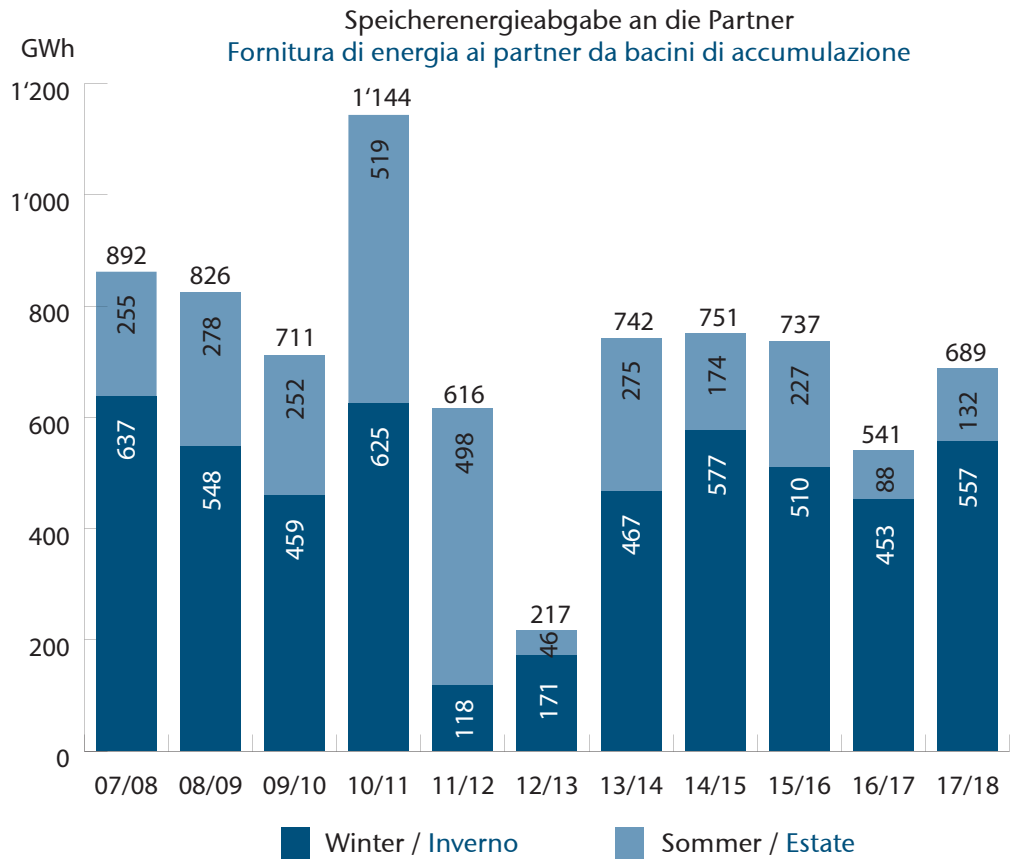
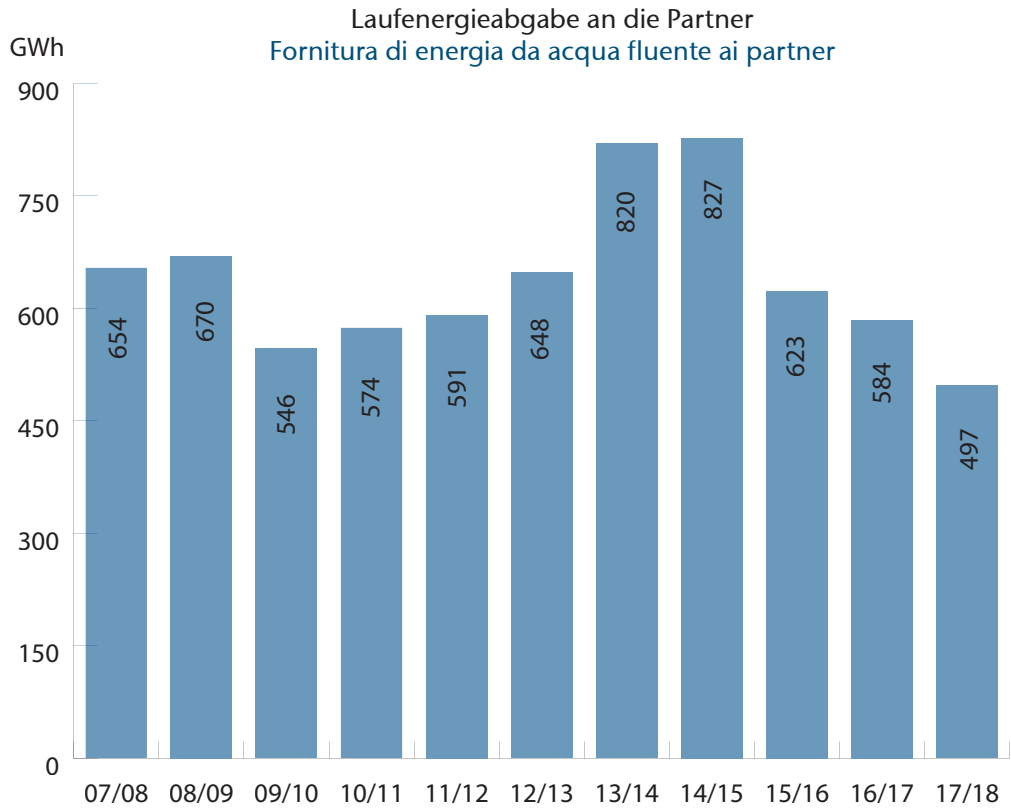


¹⁾ Ab 1. April 2018 wird die Produktion der Nebenanlagen zur Gesamtproduktion und dem langjährigen Mittelwert addiert.
A partire dal 1° aprile 2018 la produzione degli impianti ausiliari è addizionata alla produzione complessiva e alla media pluriennale.

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.

³⁾ Der langjährige Mittelwert wird aus der Lauf- und Speicherenergie, den Nebenanlagen, dem Eigenbedarf sowie der Konzessionsenergie berechnet.
La media pluriennale è calcolata in base a: acqua fluente e di accumulazione, impianti ausiliari, fabbisogno interno ed energia di concessione.

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.

Zentralen Ferrera, Bärenburg, Sils und KW Thusis
An den Maschinengruppen wurden Inspektionen und Instandhaltungsarbeiten ausgeführt. In den Zentralen Ferrera, Bärenburg und Sils wurden die fälligen Garantieinspektionen an den Maschinengruppen und weiteren Bauwerken durchgeführt. Die umfassend erneuerten Anlagen bewähren sich im Betrieb.

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

An der Staumauer Valle di Lei wurde die Fünfjahreskontrolle durchgeführt. Die Anlage befindet sich in ausgezeichnetem Zustand.

Die Bewegungen des Rutschhanges Ganda Nera, welche mittels einer Inklinometerkette sowie einer Nivellement-Messung überwacht werden, lagen im üblichen Rahmen.

An den Zufahrtsstrassen zu den Anlagen wurden die notwendigsten Unterhaltsarbeiten sowie Belagsarbeiten ausgeführt.

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

Das Talversorgungsnetz verzeichnete durch Elementarereignisse einzelne kurzfristige Stromunterbrüche.

Für Bauvorhaben wurden 18 Baustromsowie 15 Hausanschlüsse erstellt. Für die Installation von Wärmepumpen sind 15 Gesuche eingegangen. 3 Photovoltaik-Netzanschlussgesuche wurden geprüft und genehmigt.

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.

Centrale di Ferrera, Bärenburg, Sils e Centrale elettrica di Thusis
Sui gruppi macchine sono stati effettuati ispezioni e lavori di manutenzione. Nelle centrali di Ferrera, Bärenburg e Sils sono state effettuate come previsto le ispezioni di garanzia dei gruppi macchine e altre opere edili. Dopo l'intervento complessivo di rinnovo gli impianti stanno funzionando in modo efficiente.

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

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

I movimenti del pendio franoso Ganda Nera, che vengono monitorati mediante l'impiego di un inclinometro e di operazioni di livellazione, si sono mantenuti nel range normale.

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
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 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 18 allacciamenti per cantieri e 15 allacciamenti domestici. Sono pervenute 15 domande d'installazione di pompe di calore. 3 nuove domande di allacciamento in rete di impianti fotovoltaici sono state esaminate e approvate.



Erneuerungen

Aufgrund des auf mehrere Jahre ausgelegten Programms zur Erneuerung der Betriebsanlagen wurden im Geschäftsjahr 2017/18 Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen im Umfang von rund CHF 2,2 Mio. getätigt.

Staumauer Valle di Lei

Die rund 60 Jahre alte Brücke unterhalb der Staumauer wurde im Sommer 2018 durch einen Neubau ersetzt. Die Blockfugen, die Entwässerungsrinne sowie der Belag auf der Mauerkrone wurden instandgesetzt.

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

Anlagenvertrag UW Sils

Der Anlagevertrag des Unterwerkes Sils i.D. für die gemeinsam genutzten Anlageteile wurde mit der Swissgrid AG am 27. November 2017 unterzeichnet.

Energiestatistik

Infolge Einkauf der Konzessionsenergie sowie des Eigenbedarfs und der Direktvermarktung der Produktion des KW Thusis ab dem 1. April 2018 musste die Energiestatistik angepasst werden.

Netznutzungskosten

Die Verhandlungen über einen definitiven Vertrag zwischen dem EWZ und der KHR als nachgelagerter NE3- und NE5-Verteilnetzbetreiber sind noch im Gange.

Pumpwerksteuer Italien

Aufgrund der geführten Verhandlungen mit den italienischen Gemeinden Piuro und Campodolcino ist ab dem Jahr 2017 bis Konzessionsende eine Pumpwerksteuer zu entrichten.

Rinnovi

In vista del programma pluriennale per il rinnovo degli impianti d'esercizio, nell'esercizio 2017/18 sono stati effettuati investimenti per misure sostitutive e di ristrutturazione per un importo pari a circa CHF 2,2 milioni.

Diga delle Valle di Lei

Il ponte di circa 60 anni ai piedi della diga è stato sostituito con un nuovo ponte nell'estate 2018. I giunti tra i blocchi, il canale di drenaggio e il rivestimento sul coronamento sono stati riparati.

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

Contratto per la realizzazione di impianti nella sottostazione Sils i. D.

Il contratto per la realizzazione di parti di impianto della sottostazione Sils i. D. usati congiuntamente con Swissgrid SA è stato firmato da entrambe le parti in data 27 novembre 2017.

Statistica dell'energia

In seguito all'acquisto dell'energia di concessione e del fabbisogno interno e alla commercializzazione diretta della produzione della Centrale di Thusis a partire dal 1° aprile 2018 è stato necessario adeguare la statistica dell'energia.

Costi di utilizzo della rete

Le trattative per un contratto definitivo tra EWZ e KHR in qualità di gestore della rete di distribuzione a valle LT3 e LT5 sono ancora in corso.

Tassa ricorrente di impianto di pompaggio Italia

A seguito della conclusione dei negoziati con i comuni italiani Piuro e Campodolcino, a partire dal 2017 e fino al termine della concessione KHR deve pagare una tassa di impianto di pompaggio.

Jahres- und Lagebericht

Rapporto annuale e relazione sulla gestione

Umfeld

Die Energiekommission beendete die Diskussion, ob und wie die Situation der Wasserkraft weiter verbessert werden könnte. Dazu trugen auch die Resultate einer Untersuchung zur Rentabilität der Wasserkraftwerke durch das BFE bei. Das Amt war zum Schluss gekommen, dass die Situation nicht so dramatisch sei, wie von der Branche dargestellt. Dennoch musste es anerkennen, dass im Betrachtungszeitraum Erlöse in Höhe von jährlich über 300 Mio. Franken fehlten. Trotz dieses Nachweises von «missing money» beendete das BFE eine bereits begonnene Untersuchung ausstehender Investitionen in die Wasserkraftwerke vorzeitig.

Die Energiekommission des Ständerates verabschiedete im Februar 2018 eine Motion mit dem Auftrag an den Bundesrat, in der bevorstehenden Revision des Stromversorgungsgesetzes auch Anreize für Investitionen in die Wasserkraft vorzusehen. Im Ratsplenum war

die Forderung nicht umstritten. In der Herbstsession stimmte auch der Nationalrat dem Anliegen zu.

Der Ständerat hielt im Rahmen der Beratungen zur Strategie Stromnetze auch an der Streichung der Durchschnittskostenmethode in der Grundversorgung fest. Der Nationalrat lehnte diese zusätzliche Massnahme für die Wasserkraft aus grundsätzlichen Überlegungen zwar vorerst ab. Er musste schliesslich aber zur Kenntnis nehmen, dass er mit dieser Haltung die gesamte Vorlage aufs Spiel setzte. Die Streichung der Durchschnittskostenmethode wurde im Dezember 2017 schliesslich von beiden Räten beschlossen.

Im Mai 2018 verabschiedete der Bundesrat die lange erwartete Botschaft zur Revision des Wasserrechtsgesetzes und zur Anpassung des Wasserzinses. In der Vernehmlassung hatte er eine befristete Senkung des Abgabenmaximums vor-

geschlagen. Angesichts der eingegangenen Stellungnahmen wollte er daran aber nicht festhalten und schlug dem Parlament die Verlängerung des Wasserzinsmaximums bis Ende 2024 vor. Dem folgte der Ständerat in der Sesssion. Er will den Bundesrat aber beauftragen, für die Zeit danach ein flexibles Modell mit einem fixen und einem variablen, an den Strompreis gekoppelten Anteil vorzuschlagen. In Kraft treten soll es aber erst, wenn auch ein neues Marktmodell umgesetzt ist.

Finanzieller Überblick

Erfolgsrechnung

Die Jahreskosten der Partner erhöhten sich von CHF 50,1 Mio. auf CHF 58,3 Mio. Die Produktionskosten beliefen sich auf 4,88 Rp./kWh gegenüber 4,45 Rp./kWh im Vorjahr.

massima. Alla luce dei pareri pervenuti aveva tuttavia deciso di adeguare la propria proposta al Parlamento chiedendo una proroga dell'aliquota massima fino alla fine del 2024. Il Consiglio degli Stati ha mantenuto questa indicazione nella sessione di settembre, ma intende incaricare il Consiglio federale di proporre per il periodo successivo un modello flessibile con una componente fissa e una componente variabile che dipende dal prezzo dell'energia elettrica. Il modello dovrà entrare tuttavia in vigore solo a condizione che sia stato realizzato anche un nuovo modello di mercato.

Sintesi finanziaria

Conto economico

I costi annuali dei partner sono aumentati da 50,1 a 58,3 milioni di franchi. I costi di produzione si sono attestati a 4,88 ct./kWh contro i 4,45 ct./kWh dell'esercizio precedente.

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

Die Beschaffung der Konzessionsenergie sowie des Eigenbedarfs erfolgen ab dem 1. April 2018 von einem Partner.

Die Pumpenergielieferungen beliefen sich auf 113 GWh (Vorjahr 104 GWh) zum Ansatz von 3,0 Rp./kWh.

Der Personalbestand verzeichnet einen Rückgang von 84 auf 81 Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt.

Die abgabepflichtige Energieproduktion betrug im Geschäftsjahr 2017/18 1'174 GWh (Vorjahr 1'121 GWh).

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

A partire dal 1° aprile 2018 l'energia di concessione e il fabbisogno interno sono acquistati e forniti da un partner.

Le forniture di energia di pompaggio si sono attestate a 113 GWh (esercizio precedente: 104 GWh) con un'aliquota di 3,0 ct./kWh.

L'organico registra un taglio del personale da 84 a 81 posizioni a tempo pieno, come media annua.

Nell'esercizio 2017/18 la produzione di energia imponibile si è attestata a 1.174 GWh (esercizio precedente 1.121 GWh).

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 27. September 2018 behandelt wurde. Es wurden konkrete Massnahmen zur Handhabung der identifizierten Risiken geprüft und beschlossen. Ein periodisches Risikomanagement-Reporting an

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 prioritizzati sono stati raggruppati in un inventario, che il Consiglio d'Amministrazione ha discusso per l'ultima volta il 27 settembre 2018. 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

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 9. August 2018 durchgeführten Aufrechterhaltungsaudit wurde die Konformität des Umweltmanagementsystems der KHR mit den Vorgaben der Norm ISO14001:2015 überprüft und bestätigt. Die Umsetzung der Auflagen aus dem Gewässerschutzgesetz und den entsprechenden Regierungsbeschlüssen wurde weiter vorangetrieben. Änderungen in der Gesetzgebung werden laufend auf deren Relevanz in Bezug auf die Tätigkeiten der Unternehmung geprüft. Wo nötig

futuri dei rischi sono oggetto di supposizioni: la loro valutazione, quindi, è incerta.

Ambiente

Politica ambientale di KHR
Nel corso dell’audit di mantenimento svoltosi il 9 agosto 2018 è stata verificata e confermata la conformità del sistema di gestione ambientale di KHR ai requisiti della norma ISO14001:2015. L’attuazione degli obblighi previsti dalla Legge federale sulla protezione delle acque e dalle relative decisioni del Governo è stata portata avanti ulteriormente. Eventuali modifiche della legislazione sono costantemente monitorate al fine di determinarne la pertinenza in relazione alle attività dell’azienda. Laddove necessario vengono introdotte misure per garantire la conformità alla legge.

werden Massnahmen zur Erhaltung der Gesetzeskonformität eingeleitet.

Aktionariat und Verwaltungsorgane

Anlässlich der 61. ordentlichen Generalversammlung der KHR vom 9. März 2018 wurden der Geschäftsbericht und die Jahresrechnung 2016/17, die 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.

Azionariato e organi amministrativi

La 61ª Assemblea generale di KHR del 9 marzo 2018 ha approvato all’unanimità il Rapporto di gestione e il rendiconto annuale 2016/17, la delibera sul pagamento del dividendo e sulla destinazione a riserve e infine ha approvato l’operato dei membri del Consiglio d’Amministrazione.

Società di revisione

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

Personal

Ende September 2018 waren 76,8 Stellen (Vorjahr 76,9) besetzt. Dazu kamen 3 Lernende.

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

Ausblick

Der Bundesrat und das Parlament sehen sich mit wichtigen und weitreichenden Verhandlungen betreffend Abschluss eines Stromabkommens mit der EU, der Totalrevision des Energiegesetzes infolge der Umsetzung der Energiestrategie 2050 sowie der vollständigen Strommarktöffnung konfrontiert.

Personale

Alla fine di settembre 2018 erano occupati 76,8 posti di lavoro (esercizio precedente 76,9). A questi si aggiungono 3 apprendisti.

Il Consiglio d’Amministrazione ringrazia sentitamente tutti i dipendenti per il loro grande impegno e il lavoro svolto, con l’aiuto dei quali siamo riusciti a ottenere un risultato economico positivo.

Prospettive

Il Consiglio federale e il Parlamento si trovano ad affrontare importanti negoziati ad ampio raggio concernenti la conclusione di un accordo con l’UE sull’energia elettrica, la revisione totale della Legge sull’energia a seguito dell’attuazione della Strategia energetica 2050 e la piena apertura del mercato dell’energia elettrica.

Am 28. September 2018 hat der Bundesrat beschlossen, die Verhandlungen mit der Europäischen Union im Rahmen des bestehenden Mandats fortzusetzen.

Im Weiteren will er die vollständige Öffnung des schweizerischen Strommarktes mit der Revision des Stromversorgungsgesetzes umsetzen. Eine entsprechende Gesetzesvorlage ist zur Zeit in der Vernehmlassung.

Es bleibt abzuwarten, wie diese zentralen Themen betreffend Stromversorgung in der Schweiz von der eidgenössischen Politik schliesslich umgesetzt werden.

In data 28 settembre 2018 il Consiglio federale ha deliberato di proseguire i negoziati con l’Unione Europea nell’ambito del suo mandato attuale.

Intende inoltre concretizzare l’apertura totale del mercato svizzero dell’energia elettrica con la revisione della Legge sull’approvvigionamento elettrico. Sono stati attualmente avviati i lavori di consultazione su una proposta legislativa.

Resta da vedere in che modo questi temi centrali dell’approvvigionamento elettrico in Svizzera saranno infine attuati dalla politica federale.

Herstellung neues Laufrad Hausgruppe Sils
Realizzazione di una nuova girante per il gruppo autonomo di Sils

Photovoltaikanlage Werkhof Thusis
Impianto fotovoltaico presso l’officina di Thusis



Jahresrechnung Rendiconto annuale

Erfolgsrechnung / Conto economico

	Anmerkungen Note	2017/18 CHF	2016/17 CHF
Jahreskosten zu Lasten der Partner Costi annuali a carico dei partner	1	58'300'000	50'100'000
Jahreskosten zu Lasten der Rhätischen Bahn Costi annuali a carico della Ferrovia Retica		1'788'655	1'837'283
Aktivierte Eigenleistungen Prestazioni interne capitalizzate		524'558	518'210
Ertrag Swissgrid AG / Ricavi Swissgrid SA		388'780	1'130'410
Übriger Betriebsertrag / Altri ricavi	2	11'965'946	11'134'080
Gesamtleistung / Totale ricavi		72'967'939	64'719'983
Energie- und Netznutzungsaufwand Costo dell'energia e dell'utilizzo della rete	3	-7'250'261	-5'633'336
Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi	4	-3'334'968	-4'759'095
Personalaufwand / Costi del personale		-10'338'887	-11'027'939
Wasserrechts- und Konzessionsabgaben Canoni idroelettrici e oneri di concessione	5	-18'795'094	-18'195'158
Übriger Betriebsaufwand / Altri costi d'esercizio		-1'589'366	-1'466'568
Abschreibungen / Ammortamenti	16	-21'012'198	-19'560'735
Betriebsaufwand / Costi d'esercizio		-62'320'774	-60'642'831
Betriebliches Ergebnis / Risultato d'esercizio		10'647'165	4'077'152
Finanzertrag / Proventi finanziari	6	1'213'213	1'269'705
Finanzaufwand / Oneri finanziari	7	-6'593'703	-7'093'010
Ordentliches Ergebnis / Risultato ordinario		5'266'675	-1'746'153
Ausserordentliche Erträge / Aufwendungen Proventi / oneri straordinari	8	52'117	8'243'438
Ergebnis vor Direkten Steuern Risultato prima delle imposte dirette		5'318'792	6'497'285
Direkte Steuern / Imposte dirette	9	-3'818'792	-4'997'285
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	10	1'500'000	1'500'000

Bilanz / Stato patrimoniale

Aktiven Attività	Anmerkungen Note	30.09.2018 CHF	30.09.2017 CHF
Flüssige Mittel / Disponibilità liquide		12'716'870	5'893'100
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti per forniture e prestazioni	11	4'475'409	297'063
Übrige Forderungen / Altri crediti	12	4'376'028	4'164'357
Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione	13	1'670'547	1'562'168
Aktive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti attivi	14	4'517'559	4'954'198
Total Umlaufvermögen Totale attivo circolante		27'756'413	16'870'886
Wertschriften / Titoli		13'973'177	13'973'177
Finanzdarlehen / Prestiti finanziari		12'436'752	16'093'366
Total Finanzanlagen Totale immobilizzazioni finanziarie	15	26'409'929	30'066'543
Betriebs- und Geschäftsausstattung Macchinari e attrezzature		3'286'431	3'595'393
Ersatzteile / Parti di ricambio		402'499	383'732
Betriebsanlagen / Impianti		387'848'220	406'244'469
Grundstücke und Gebäude Terreni e fabbricati		9'769'787	9'945'758
Anlagen im Bau / Impianti in costruzione		709'604	637'033
Total Sachanlagen Totale immobilizzazioni materiali	16	402'016'541	420'806'385
Nutzungsrechte / Diritti di usufrutto		2	2
Total Immaterielle Anlagen Totale immobilizzazioni immateriali	17	2	2
Total Anlagevermögen Totale immobilizzazioni		428'426'472	450'872'930
Total Aktiven Totale attività		456'182'885	467'743'816

Bilanz / Stato patrimoniale

Passiven Passività	Anmerkungen Note	30.09.2018 CHF	30.09.2017 CHF
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Debiti per forniture e servizi	18	341'723	3'841'449
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere	19	50'000'000	10'000'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Altri debiti a breve termine	20	884'748	91'300
Kurzfristige Rückstellungen Accantonamenti correnti	21	0	220'000
Passive Rechnungsabgrenzungen Ratei e risconti passivi	22	43'138'531	41'778'487
Total Kurzfristiges Fremdkapital Totale passività correnti di terzi		94'365'002	55'931'236
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività non correnti fruttifere	23	240'000'000	290'000'000
Langfristige Rückstellungen Accantonamenti non correnti	24	317'883	312'580
Total Langfristiges Fremdkapital Totale passività di terzi a lungo termine		240'317'883	290'312'580
Total Fremdkapital Totale capitale di terzi		334'682'885	346'243'816
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		1'500'000	1'500'000
Total Eigenkapital Totale patrimonio netto	25	121'500'000	121'500'000
Total Passiven Totale passività		456'182'885	467'743'816

Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

	2017/18 CHF	2016/17 CHF
Jahresgewinn / Utile d’esercizio	1’500’000	1’500’000
Abschreibungen / Ammortamenti	21’012’198	19’560’735
Veränderung Rückstellungen / Variazione accantonamenti	-214’697	75’225
Gewinn aus Verkauf von Sachanlagen Plusvalenza dalla vendita di immobilizzazioni materiali	-27’076	-37’925
Veränderung Vorräte / Variazione rimanenze di materiali	-108’379	-1’254’657
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Variazione crediti per forniture e prestazioni	-4’178’346	3’599’869
Veränderung Übrige Forderungen / Variazione altri crediti	-211’671	-129’794
Veränderung Aktive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti attivi	436’639	-734’470
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Variazione debiti per forniture e servizi	-3’499’726	2’848’222
Veränderung Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten Variazione altri debiti a breve termine	793’448	-392’810
Veränderung Passive Rechnungsabgrenzungen Variazione ratei e risconti passivi	1’360’044	5’006’381
Geldfluss aus Betriebstätigkeit (operativer Cash Flow) Flussi di cassa dell’attività aziendale (Cash flow operativo)	16’862’434	30’040’776
Auszahlungen für Investitionen von Sachanlagen Pagamenti per investimenti nelle immobilizzazioni materiali	-2’224’346	-13’297’444
Einzahlungen für Devestitionen von Sachanlagen Incassi per disinvestimenti nelle immobilizzazioni materiali	29’068	161’416
Einzahlungen für Devestitionen von Finanzanlagen Versamenti per disinvestimenti di immobilizzazioni finanziarie	3’656’614	0
Geldfluss aus Investitionstätigkeit Flussi di cassa dell’attività di investimento	1’461’336	-13’136’028
Rückzahlung von kurzfristigen verzinslichen Finanzverbindlichkeiten Rimborso di debiti finanziari correnti fruttiferi di interessi	-10’000’000	-20’000’000
Dividendenzahlung / Distribuzione dei dividendi	-1’500’000	-1’250’000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit Flussi di cassa da attività finanziarie	-11’500’000	-21’250’000

Geldflussrechnung / Rendiconto finanziario

	2017/18 CHF	2016/17 CHF
Anfangsbestand Flüssige Mittel / Situazione iniziale disponibilità liquide	5’893’100	10’238’352
Endbestand Flüssige Mittel / Saldo finale disponibilità liquide	12’716’870	5’893’100
Veränderung Flüssige Mittel Variazione del flusso monetario	6’823’770	-4’345’252

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	Allg. gesetzliche Gewinnres. ¹⁾ Riserva legale da utile generale ¹⁾	Bilanz- gewinn Utile di bilancio	Total Eigen- kapital Totale patrimo- nio netto
	CHF	CHF	CHF	CHF
Bestand / Situazione al 01.10.2016	100’000’000	20’000’000	1’250’000	121’250’000
Zuweisung Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve Destinazione alla riserva legale da utili generale				
Dividendenausschüttung 2015/16 Distribuzione dividendo 2015/16			-1’250’000	-1’250’000
Jahresgewinn / Utile d’esercizio 2016/17			1’500’000	1’500’000
Bestand / Situazione al 30.09.2017	100’000’000	20’000’000	1’500’000	121’500’000
Zuweisung Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve Destinazione alla riserva legale da utili generale				
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

¹⁾ 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.

Fremdkapitalzinsen, welche direkt im Zusammenhang mit der Investition in die Gesamterneuerung stehen, werden zum durchschnittlichen Satz des verzinsbaren Fremdkapitals aktiviert.

Immaterielle Anlagen

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

Wertbeeinträchtigung von Aktiven

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

Fremdkapital

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

Rückstellungen

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

Ausserbilanzgeschäfte

Eventualverpflichtungen und weitere, nicht zu bilanzierende Verpflichtun-

gen, bei welchen ein Mittelabfluss als unwahrscheinlich eingeschätzt wird, werden in der Bilanz nicht erfasst. Dagegen wird der jeweils am Bilanzstichtag bestehende Haftungsumfang der Eventualverbindlichkeiten und die weiteren, nicht zu bilanzierenden Verpflichtungen im Anhang zur Jahresrechnung offengelegt. Die Bewertung erfolgt gemäss der Wahrscheinlichkeit und der Höhe der zukünftigen einseitigen Leistungen und Kosten.

Personalvorsorge

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

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

Transaktionen mit nahestehenden Personen

Als Transaktionen mit nahestehenden Personen werden Geschäftsbeziehungen mit Aktionären der Gesellschaft, mit Gesellschaften, die von diesen vollkonsolidiert werden sowie mit weiteren nach Swiss GAAP FER 15 als 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 economico.

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

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

Gli impianti con obbligo di riverzione 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.

I tassi di interesse sui prestiti che sono direttamente connessi all’investimento nel progetto di rinnovo generale, vengono capitalizzati al tasso medio del capitale esterno produttivo di interessi.

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 segue:

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

Transazioni con parti correlate

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

Anhang / Allegato

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

	2017/18 CHF	2016/17 CHF
1 Jahreskosten zu Lasten der Partner / Costi annuali a carico dei partner	58'300'000	50'100'000
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	3'068'510	2'859'074
Übrige betriebliche Lieferungen und Leistungen Altre forniture e prestazioni	8'781'636	8'186'257
Mieten, Pachtzinsen / Affitti, canoni d'affitto	115'800	88'749
Total / Totale	11'965'946	11'134'080
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	-101'689	-142'075
Energiebeschaffung Konzessionsgemeinden und Eigenbedarf Acquisto di energia comuni concessionari e fabbisogno interno	-1'274'442	0
Pumpenergielieferungen Partner Forniture di energia di pompaggio dei partner	-3'378'390	-3'126'900
Netz- und Anlagennutzung NE3 Utilizzo della rete e degli impianti LT3	-35'577	-109'516
Aufwendungen Vorliegernetz NE3 Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT3	-676'911	-1'035'000
Aufwendungen Vorliegernetz NE5 Costi per il gestore della rete di distribuzione a monte LT5	-194'524	0
Aufwand KEV / Onere RIC	-1'304'823	-900'082
Systemdienstleistungen Konzessionsgemeinden Prestazioni di servizio relative al sistema comuni concessionari	-222'210	-260'566
Übriger Energie- und Netznutzungsaufwand Altre spese di utilizzo di energia e rete	-61'695	-59'197
Total / Totale	-7'250'261	-5'633'336
4 Material und Fremdleistungen Materiali e prestazioni di terzi		
Material / Materiali	-975'667	-976'245
Fremdleistungen / Prestazioni di terzi	-2'362'901	-3'786'450
Aufwandminderungen / Recupero dei costi	3'600	3'600
Total / Totale	-3'334'968	-4'759'095

	2017/18 CHF	2016/17 CHF
5 Wasserrechts- und Konzessionsabgaben Canoni idroelettrici e oneri di concessione		
Wasserwerksteuer Kanton / Imposte cantonali sugli impianti idroelettrici	-9'048'382	-8'568'101
Wasserzinsen Gemeinden / Canoni comunali per i diritti d'acqua	-9'037'250	-8'631'856
Realersatz / Compenso in natura	-4'962	-4'782
Übrige Wasserrechtsabgaben / Altri canoni idroelettrici	-704'500	-990'419
Total / Totale	-18'795'094	-18'195'158
6 Finanzertrag / Proventi finanziari		
Wertschriftenertrag / Redditi da titoli	550'000	427'155
Aktivierete Fremdkapitalzinsen / Interessi su capitale di terzi attivati	0	70'558
Zinsertrag / Interessi attivi	663'213	771'992
Total / Totale	1'213'213	1'269'705
Die aktivierten Fremdkapitalzinsen werden mit dem durchschnittlichen Satz des verzinsbaren Fremdkapitals auf dem effektiven Anlagewert berechnet. Il calcolo degli interessi sui capitali esterni capitalizzati viene effettuato al valore effettivo degli impianti, con l'aliquota media del capitale esterno fruttifero di interessi.		
7 Finanzaufwand / Oneri finanziari		
Anleihenszinsen / Interessi su prestiti obbligazionari	-3'395'382	-3'845'000
Darlehenszinsen / Interessi su debiti finanziari	-3'028'000	-3'079'915
Übriger Finanzaufwand / Altri interessi e oneri finanziari	-170'321	-168'095
Total / Totale	-6'593'703	-7'093'010
8 Ausserordentliche Erträge / Aufwendungen Proventi / oneri straordinari		
Erträge / Proventi		
Gewinne aus Veräusserungen von Anlagen Plusvalenze da alienazioni di impianti	27'076	37'925
Enteignungsentschädigung Swissgrid AG Indennizzo di espropriazione Swissgrid SA	0	8'197'639
Übrige ausserordentliche Erträge / Altri ricavi straordinari	25'041	7'874
Total / Totale	52'117	8'243'438

Anhang / Allegato

	2017/18 CHF	2016/17 CHF		30.09.2018 CHF	30.09.2017 CHF
9 Direkte Steuern / Imposte dirette			12 Übrige Forderungen / Altri crediti		
Bund / Confederazione	-1'037'870	-1'628'006	Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA ¹⁾	3'656'613	3'656'613
Kanton / Cantone	-677'211	-793'170	Dritte / Verso terzi	719'415	507'744
Gemeinden (FAG) / Comuni (LCF)	-553'849	-998'095	Total / Totale	4'376'028	4'164'357
Kapital- u. sonstige Steuern / Imposte sul capitale e altre imposte	-1'549'862	-1'578'014			
Total / Totale	-3'818'792	-4'997'285	13 Materialvorräte und Aufträge in Arbeit Rimanenze di materiali e commesse in lavorazione		
Gegen die definitiven Steuerveranlagungsverfügungen der Jahre 2009, 2010 und 2011 wurde gemeinsam mit den ebenfalls betroffenen Partnern eine Einsprache eingereicht. Für die Geschäftsjahre 2011/12 bis 2017/18 wurden die Gewinnsteuern auf Basis eines Kosten-Aufschlagsmodells gemäss Einspracheentscheid Musterverfahrensprozess KWZ berechnet. Gemäss dem Kosten-Aufschlagsmodell ergibt sich ein für die Steuerbe-rechnung adjustiertes ordentliches Ergebnis. Auf der Basis des Kosten-Aufschlagsmodells beträgt der gewichtete durchschnittliche Steuersatz 17,7% (Vorjahr 17,7%). Es existieren keine Verlustvorträge. Contro le decisioni d'imposizione definitive degli anni 2009, 2010 e 2011 è stata presentata un'opposizione congiuntamente agli altri partner interes-sati. Per gli esercizi dal 2011/12 al 2017/18 le imposte sugli utili sono state ricalcolate sulla base di un modello di maggiorazione dei costi secondo la decisione sul ricorso in merito al procedimento modello KWZ. In base al modello di maggiorazione dei costi si ricava un risultato ordinario congruo per il calcolo delle imposte. In base al modello di maggiorazione dei costi l'aliquota fiscale media ponderata ammonta al 17,7% (anno prece-dente 17,7%). Non si registrano perdite.			Materialvorräte / Rimanenze di materiali	1'424'305	1'380'281
			Aufträge in Arbeit / Commesse in lavorazione	246'242	181'887
			Total / Totale	1'670'547	1'562'168
10 Jahresgewinn / Utile d'esercizio	1'500'000	1'500'000	14 Aktive Rechnungsabgrenzungen / Ratei e risconti attivi		
Aufgrund der Vereinbarung über die Dividendenberechnung vom 16. No-vember 2007 ergibt sich eine Pflichtdividende von 1 ½ % (Vorjahr 1 ½ %). 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'1 ½ % (anno precedente 1 ½ %). Le riserve legali generali ammontano al 20% del capitale azionario versato, ragione per cui non si effettuano conferimenti a tali riserve.			Finanzierungskosten Anleihe 2010-2022	622'000	784'500
			Costi di finanziamento prestito obbligazionario 2010-2022	3'895'559	4'169'698
			Diverse / Varie	4'517'559	4'954'198
			Total / Totale		
			Die Finanzierungskosten der Anleihe setzen sich aus der Übernahmekom-mission, 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 459'500 sind 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 459.500 a lungo termine.		
11 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Crediti per forniture e prestazioni			15 Finanzanlagen / Immobilizzazioni finanziarie		
Partner / Verso partner	4'141'650	0	Wertschriften / Titoli	13'973'177	13'973'177
Dritte / Verso terzi	333'759	297'063	Finanzdarlehen Swissgrid AG / Debiti finanziari Swissgrid SA ¹⁾	12'436'752	16'093'366
Total / Totale	4'475'409	297'063	Total / Totale	26'409'929	30'066'543
			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.		

¹⁾ Der Zinssatz des Finanzdarlehens gegenüber der Swissgrid AG beläuft sich für CHF 14'626'456 (davon CHF 3'656'613 > 90 Tage; < 180 Tage) auf 3,93% p.a. sowie für CHF 1'466'910 auf 3,405% p.a. Il tasso d'interesse del prestito finanziario nei confronti di Swissgrid SA ammonta al 3,93% annuo per 14.626.456 franchi (di cui CHF 3.656.613 > 90 giorni; < 180 giorni) e al 3,405% annuo per 1.466.910 franchi.

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 01.10.2016 Valori lordi 01.10.2016	834'083'082	267'753	14'534'741	13'939'739	1'294'273	864'119'588
Investitionen / Investimenti	690'954	0	29'131	260'491	12'316'868	13'297'444
Abgänge / Decrementi	-1'998'392	0	-65'000	-338'440	0	-2'401'832
Übertrag / Riporto	12'461'314	0	412'794	100'000	-12'974'108	0
Bruttowerte 30.09.2017 Valori lordi 30.09.2017	845'236'958	267'753	14'911'666	13'961'790	637'033	875'015'200
Kum. Abschreibungen 01.10.2016 Ammortamenti accumulati 01.10.2016	-422'044'058	-61'048	-5'006'455	-9'879'171	0	-436'990'732
Abgänge / Decrementi	1'583'386	0	39'037	330'585	0	1'953'008
Abschreibungen 2016/17 Ammortamenti 2016/17	-18'148'085	0	-205'195	-817'811	0	-19'171'091
Kum. Abschreibungen 30.09.2017 Ammortamenti accumulati 30.09.2017	-438'608'757	-61'048	-5'172'613	-10'366'397	0	-454'208'815
Nettowerte 30.09.2016 Valori netti 30.09.2016	412'039'024	206'705	9'528'286	4'060'568	1'294'273	427'128'856
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

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

²⁾ Davon sind CHF 9'467'376 betrieblich und CHF 60'910 betriebsfremd.
Di questi, CHF 9.467.376 sono aziendali e CHF 60.910 sono estranei all'attività dell'azienda.

	Betriebs- anlagen u. Ersatzteile Impianti e parti di ricambio	Unbebaute Grundstücke ³⁾ Terreni non edificati ³⁾	Bebaute Grundstücke u. Gebäude ⁴⁾ 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 01.10.2017 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 ⁵⁾ Ammortamenti 2017/18	-20'082'170	0	-222'214	-707'814	0	-21'012'198
Kum. Abschreibungen 30.09.2018 Ammortamenti accumulati 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

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

	30.09.2018 CHF	30.09.2017 CHF
Betriebsanlagen / Impianti	772'425'135	772'284'875
Verteilanlagen für die Konzessionsgemeinden	48'945'829	52'086'796
Impianti di distribuzione per i comuni concessionari		
Bahnenergie-Anlage Sils / Impianto per alimentazione ferrovia a Sils	17'903'980	17'903'979
Ersatzteile / Parti di ricambio	2'963'876	2'961'308
Total Erstellungs- und Erwerbswert / Totale valore di costruzione e di acquisto	842'238'820	845'236'958

³⁾ 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.

⁴⁾ 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.

⁵⁾ Davon sind CHF 1'653'530 ausserordentliche Abschreibungen. / Di questi, CHF 1.653.530 sono ammortamenti straordinari.



Anhang / Allegato

	30.09.2018 CHF	30.09.2017 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	214'762	3'171'673
Dritte / Verso terzi	126'961	669'776
Total / Totale	341'723	3'841'449
19 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten Passività correnti fruttifere		
Partner / Verso partner	25'000'000	0
Dritte / Verso terzi	25'000'000	10'000'000
Total / Totale	50'000'000	10'000'000
Die kurzfristigen Finanzverbindlichkeiten betreffen Anleihen / Passivdarlehen mit Restlaufzeiten unter einem Jahr. In questa voce sono classificati i prestiti obbligazionari / debiti finanziari con una durata residua inferiore a un anno.		
20 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten / Altri debiti a breve termine		
Dritte / Verso terzi	884'748	91'300
Total / Totale	884'748	91'300
21 Kurzfristige Rückstellungen Accantonamenti correnti		
Rückstellung Pumpwerksteuer Italien Accantonamento per tassa ricorrente di impianto di pompaggio in Italia	0	220'000
Total / Totale	0	220'000

Anhang / Allegato

22 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).

23 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten
Passività non correnti fruttifere

Anleihen	Liberierungsdatum	Fälligkeit
Prestiti obbligazionari	Data di accensione	Scadenza
3.00% Kassascheine 2005-2019 Obbligazioni di cassa 2005-2019	07.03.2005	07.03.2019
3.00% Kassascheine 2005-2020 Obbligazioni di cassa 2005-2020	14.12.2005	14.12.2020
2.375% Anleihe 2010-2022 Prestito obbligazionario 2010-2022	28.07.2010	28.07.2022
1.90% Kassascheine 2012-2025 Obbligazioni di cassa 2012-2025	07.05.2012	07.05.2025

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.

30.09.2018 CHF	30.09.2017 CHF
2'909'876	3'071'994
13'562'964	13'922'125
22'387'000	20'108'000
1'084'140	861'723
3'194'551	3'814'645
43'138'531	41'778'487

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.

30.09.2018 CHF	30.09.2017 CHF
0	25'000'000
20'000'000	35'000'000
95'000'000	95'000'000
115'000'000	155'000'000

24 Langfristige Rückstellungen
Accantonamenti non correnti

Rückstellung für Altersvorsorge
Accantonamento per previdenza per la vecchiaia

Total / Totale

317'883	312'580
317'883	312'580

25 Eigenkapital / Patrimonio netto

Das Aktienkapital besteht unverändert aus 100'000 Namenaktien à nom. CHF 1'000. Der Gewinn je Aktie beträgt CHF 15.00 (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 15,00 (anno precedente CHF 15,00).

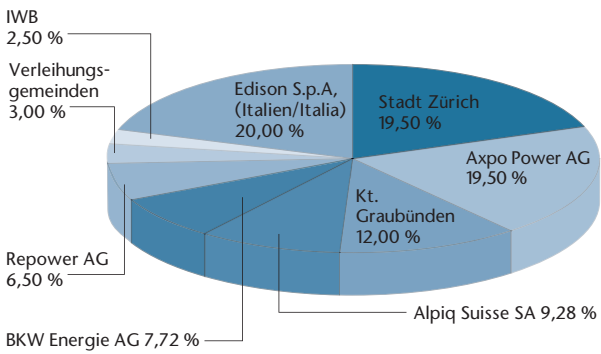
Gemäss Eintragung im Aktienbuch besitzen:
Sulla base delle iscrizioni nel registro delle azioni abbiamo la seguente ripartizione:

Schweiz / Svizzera

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

Italien / Italia

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



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

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

Anhang / Allegato

Weitere Angaben / Ulteriori informazioni

Personalbestand / Organico

Die Anzahl der Vollzeitstellen lag im Jahresdurchschnitt bei 81 (Vorjahr: 84).

Il numero medio annuo di posizioni a tempo pieno è 81 (anno precedente: 84).

Personalvorsorge / Previdenza professionale

Wirtschaftlicher Nutzen / wirtschaftliche Verpflichtung und Vorsorgeaufwand (in Tausend CHF) Benefici economici/impegni economici e costi di previdenza (in migliaia di CHF)	Über-/ Unterdeckung Copertura eccedente / insufficiente		Wirtschaftlicher Anteil der Organisation Partecipazione economica dell'organizzazione		Veränderung zum VJ bzw. erfolgswirksam im GJ Variazione rispetto all'anno precedente o iscritta sul conto economico nell'anno corrente	Auf die Periode abgegrenzte Beiträge Contributi limitati al periodo contabile		Vorsorgeaufwand im Personalaufwand Costi di previdenza nei costi del personale	
	2017/18	2016/17	2017/18	2016/17		2017/18	2016/17	2017/18	2016/17
Vorsorgeeinrichtungen ohne Über-/Unterdeckungen Istituti di previdenza senza copertura insufficiente/eccedente	-	-	-	-	-	932	994	932	994

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 2017 abgeschlossen. Der Deckungsbeitrag beträgt per 30. September 2018 114,8 %.

Il calcolo degli effetti economici di istituti di previdenza viene effettuato sulla base della situazione finanziaria dell'istituto di previdenza secondo l'ultimo bilancio d'esercizio. L'istituto di previdenza comune al quale sono collegate le Officine idroelettriche del Reno posteriore SA ha chiuso il suo ultimo esercizio in data 31 dicembre 2017. Il margine di contribuzione si attesta al 114,8 % al 30 settembre 2018.

Revisionshonorar / Onorario di revisione

Revisionsdienstleistung / Servizio di revisione

Total / Totale

2017/18
CHF

2016/17
CHF

27'500

29'430

27'500

29'430

Transaktionen mit nahestehenden Personen

Transazioni con parti correlate

Energieaufwand / Costo dell'energia

Sonstige Lieferungen und Leistungen / Altre forniture e prestazioni

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

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

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

4'433'889

3'228'415

1'253'811

1'324'638

5'687'700

4'553'053

58'300'000

50'100'000

1'788'655

1'837'283

2'683'501

2'663'710

916

907

3'828'718

2'461'483

66'601'790

57'063'383

Die Position «Energieaufwand» beinhaltet den Strombezug für Pumpenergie. Ebenfalls enthalten ist der Energieankauf für die Gemeinden bis 30. September 2018. 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, 20, 22 und 23 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 2018. 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, 20, 22 e 23 dell'allegato.

Anhang / Allegato

Ausserbilanzgeschäfte / Operazioni fuori bilancio

Eventualverbindlichkeiten / Impegni eventuali

Per Bilanzstichtag bestehen keine ausweispflichtigen Sachverhalte.

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

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

Per Bilanzstichtag bestehen 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 2018 sind keine weiteren Ereignisse eingetreten, die ausweispflichtig sind. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag wurden bis zum 4. Dezember 2018 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 2018 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 4 dicembre 2018. A questa data il bilancio è stato approvato dal Consiglio d'Amministrazione delle Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A. e sarà sottoposto all'approvazione dell'Assemblea generale.

Verwendung des Bilanzgewinnes
Ripartizione dell'utile di bilancio

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

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

	2017/18 CHF	2016/17 CHF
Vortrag vom Vorjahr / Riporto dall'anno precedente	—	—
Jahresgewinn / Utile d'esercizio	1'500'000	1'500'000
Bilanzgewinn / Utile di bilancio	1'500'000	1'500'000
Dividende 1 ½ % (Vorjahr 1 ½ %) Dividendo 1 ½ % (esercizio precedente 1 ½ %)	1'500'000	1'500'000
Zuweisung an die Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve Destinazione alla riserva legale da utili generale	—	—
Vortrag auf neue Rechnung Riporto a nuovo	—	—
Total Verwendung / Totale ripartizione	1'500'000	1'500'000

Thusis, 4. Dezember 2018
Thusis, 4 dicembre 2018

Namens des Verwaltungsrats:
Per il Consiglio d'Amministrazione:

Andres Türler

Namens der Direktion:
Per la Direzione aziendale:

Guido Conrad



Wasserfassung Rongellen
Presa d'acqua a Rongellen

Bericht der Revisionsstelle



Bericht der Revisionsstelle

an die Generalversammlung der Kraftwerke Hinterrhein AG

Thusis

Bericht zur Prüfung der Jahresrechnung

Prüfungsurteil

Wir haben die Jahresrechnung der Kraftwerke Hinterrhein AG – bestehend aus der Bilanz zum 30. September 2018, der Erfolgsrechnung, 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 2018 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 730'000

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

Wesentlichkeit

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.

Bericht der Revisionsstelle



Gesamtwesentlichkeit	CHF 730'000
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.

Wir haben mit dem Verwaltungsrat vereinbart, diesem im Rahmen unserer Prüfung festgestellte, falsche Darstellungen über CHF 36'000 mitzuteilen; ebenso alle falschen Darstellungen unterhalb dieses Betrags, die aus unserer Sicht jedoch aus qualitativen Überlegungen eine Berichterstattung nahelegen.

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 Revisionsaufsichtsbehörde

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	Unser Prüfungsvorgehen
Kraftwerke Hinterrhein AG bilanziert zum 30. September 2018 Sachanlagen von CHF 402 Millionen.	Im Rahmen unserer risikoorientierten Prüfung fokussierten wir uns auf die Beurteilung der Aktivierung und Abschreibung von Sachanlagen.
Die Bewertung der Sachanlagen erfolgt zu Anschaffungs- oder Herstellkosten, abzüglich notwendiger Abschreibungen und Wertberichtigungen.	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.
Die angewendete Nutzungsdauer entspricht den Aktivierungs- und Abschreibungsrichtlinien der Kraftwerke Hinterrhein AG, die den Vorgaben der Swiss GAAP FER und des Obligationenrechts Rechnung tragen.	In Bezug auf die Bewertung der Sachanlagen haben wir folgende Prüfhandlungen durchgeführt:
Die Beurteilung der Angemessenheit der Bilanzierung der Sachanlagen war aus folgenden Gründen ein Schwerpunkt unserer Prüfung:	- Wir haben stichprobenweise anhand von Systemauszügen überprüft, ob die angewendete Nutzungsdauer mit den Aktivierungs- und 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.
- 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. - Es besteht das Risiko, dass Wertminderungen der Sachanlagen einen wesentlichen Einfluss auf die Jahresrechnung haben könnten. - Die Sachanlagen stellen eine bedeutende Bilanzposition der Kraftwerke Hinterrhein AG dar (88% der Bilanzsumme).	Unsere Prüfergebnisse stützen die vom Verwaltungsrat vorgenommene Bilanzierung der Sachanlagen zum 30. September 2018.
Wir verweisen auf den Absatz „Sachanlagen“ in den Rechnungslegungsgrundsätzen sowie auf die Anmerkung 16 im Anhang zur Jahresrechnung.	

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 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



Beat Inauen

Revisionsexperte
Leitender Revisor



Urs Nager

Revisionsexperte

Chur, 4. Dezember 2018



Relazione dell'Ufficio di revisione

all'Assemblea generale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA

Thesis

Relazione di revisione sul conto annuale

Giudizio di revisione

Abbiamo svolto la revisione del conto annuale delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA, costituito da bilancio al 30 settembre 2018, 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).

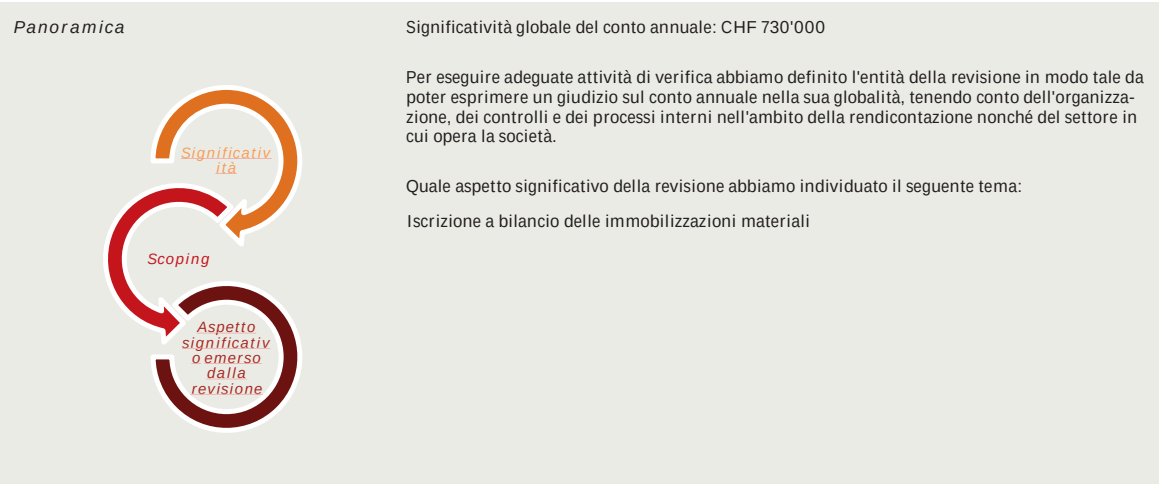
A nostro giudizio, il conto annuale presenta un quadro fedele della situazione patrimoniale e finanziaria della società al 30 settembre 2018, della sua situazione reddituale e del cash flow per l'esercizio chiuso a tale data nel rispetto degli Swiss GAAP FER ed è conforme alla legge svizzera e allo statuto.

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 adeguata su cui fondare la nostra opinione di revisione.

Il nostro approccio di revisione



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 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 730'000
Come l'abbiamo determinata	1% del totale ricavi
Giustificazione della scelta del valore di riferimento per la determinazione della significatività	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.

Abbiamo convenuto con il Consiglio d'amministrazione di comunicare le anomalie significative superiori a CHF 36'000 constatate nell'ambito dei nostri lavori di revisione, nonché tutte le anomalie inferiori a questo importo per le quali sarebbe auspicabile a nostro giudizio una comunicazione sulla base di considerazioni di ordine qualitativo.

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	Procedure applicate
Al 30 settembre 2018, le Officine idroelettriche del Reno posteriore SA hanno immobilizzazioni materiali pari a CHF 402 milioni iscritte a bilancio.	Nell'ambito della nostra revisione orientata al rischio ci siamo concentrati sulla valutazione dell'iscrizione all'attivo e sull'ammortamento delle immobilizzazioni materiali.
La valutazione delle immobilizzazioni materiali avviene ai costi di acquisto o di produzione al netto dei necessari ammortamenti e rettifiche di valore.	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.
La durata di utilizzazione impiegata è conforme alle direttive di iscrizione all'attivo e ammortamento delle Officine idroelettriche del Reno posteriore SA, che sono conformi ai principi Swiss GAAP FER e al Codice delle obbligazioni.	Con riferimento alla valutazione delle immobilizzazioni materiali abbiamo eseguito le attività di verifica seguenti:
La valutazione di adeguatezza dell'iscrizione a bilancio delle immobilizzazioni materiali è stata un aspetto centrale della nostra revisione per i seguenti motivi:	- 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.
- 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 (88% della somma di bilancio).	I risultati della nostra revisione supportano l'iscrizione a bilancio delle immobilizzazioni materiali al 30 settembre 2018 effettuata dal Consiglio d'amministrazione.
Facciamo riferimento alla sezione «Immobilizzazioni materiali» nei principi contabili e all'Osservazione 16 nella nota integrativa al conto annuale.	

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.

Relazione della società di revisione



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.

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 derivanti 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.

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
Perito revisore
Revisore responsabile


Urs Nager
Perito revisore

Coria, 4 dicembre 2018



**KRAFTWERKE HINTERRHEIN AG
THUSIS**

Officine idroelettriche del Reno posteriore S.A., Thusis

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

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



