

Geschäftsbericht 2019



1

Jahresbericht und Jahresrechnung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG

für das 11. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2019

50.5%

KWOG Kraftwerke Obergoms AG

Jahresbericht und Jahresrechnung für das 11. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2019

Aktionäre

Geschäftsadresse

	Elektrizitätswerk Obergoms AG EnAlpin AG Einwohnergemeinde Goms	24.1% 24.1% 1.3%
Gesellschaftsorgane		
	Mandatsablauf anläss betreffend das Ge	
Verwaltungsrat	Christian Imsand, Obergoms, Präsident Klaus Nanzer, Brig-Glis, Vizepräsident Reinhard Imoberdorf, Obergoms Michel Schwery, Ried-Brig	2020 2020 2020 2020
Sekretär des Verwaltungsrates	Samuel Wyer, Visp, Leiter Recht/Kommunikation EnAlpin AG	
Geschäftsführung / Betriebsführung	Diego Pfammatter, Brig-Glis, Leiter Bereich Produktion EnAlpin A	AG
Revisionsstelle	Treuhand Marugg + Imsand AG, Brig-Glis	2019

KWOG Kraftwerke Obergoms AG

c/o EnAlpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp

Einwohnergemeinde Obergoms

Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung betreffend das 11. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2019

Witterungsverhältnisse, Hydrologie, Produktion elektrischer Energie in der Schweiz

Klima/Hydrologie

Das vergangene Jahr 2019 war laut Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie MeteoSchweiz in der Schweiz das fünftwärmste Jahr seit Messbeginn 1864. Die Jahrestemperatur 2019 stieg in den meisten Gebieten der Schweiz 0,8 bis 1,2 °C über die Norm 1981–2010. Zehn Monate waren wärmer als die Norm 1981–2010, drei davon erreichten Werte im extremen Bereich. Eine deutlich unterdurchschnittliche Monatstemperatur brachten der Januar und der Mai.

Die Jahresniederschläge 2019 erreichten verbreitet 80 bis 100% der Norm 1981–2010. Vom Oberwallis über das Nordtessin und das Gotthardgebiet bis nach Graubünden sowie am östlichen Alpennordhang lagen die Niederschlagsmengen meist zwischen 110 und 130% der Norm.

Energieerzeugung Schweiz

Die schweizerische Netto-Stromproduktion (Landeserzeugung abzüglich Verbrauch der Speicherpumpen) lag im hydrologischen Jahr 2018/2019 bei 64'951 GWh (Vorjahr 62'360 GWh). Nach Deckung des Eigenverbrauchs der Schweiz resultierte ein Ausfuhrüberschuss an elektrischer Energie von 3'153 GWh (Vorjahr Einfuhrüberschuss von 12 GWh).

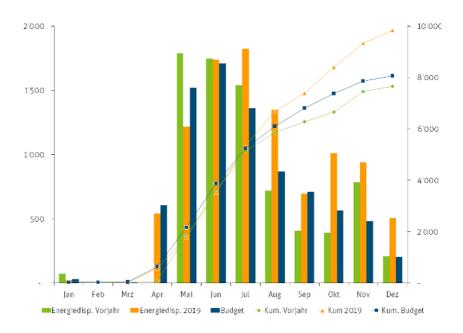
Die hydraulische Erzeugung betrug in der Schweiz 38'663 GWh (Vorjahr 38'511 GWh) oder 56% der Landeserzeugung. In den Kernkraftwerken wurden 24'379 GWh (Vorjahr 22'376 GWh) oder 35% der Landeserzeugung produziert. Der Anteil der konventionell thermischen oder anderen Erzeugung (z.B. Wärmekraftwerke, Wind, Photovoltaik, Biomasse usw.) lag bei 5'989 GWh (Vorjahr 5'626 GWh) oder 9%.

Energieerzeugung KWOG

Die hydrologischen Voraussetzungen waren im Berichtsjahr gekennzeichnet durch tiefe Temperaturen im Frühling und dadurch verspäteter Schneeschmelze bis in den Sommer hin. In der Schweiz zeigte sich der Oktober niederschlagsreich. Im November erhielt die Alpensüdseite erneut grosse Niederschlagsmengen. Aufgrund der grossen Niederschlagsmengen im letzten Quartal konnte im Einzugsgebiet der KWOG Kraftwerke Obergoms AG (KWOG) eine überdurchschnittliche Energieerzeugung erzielt werden.

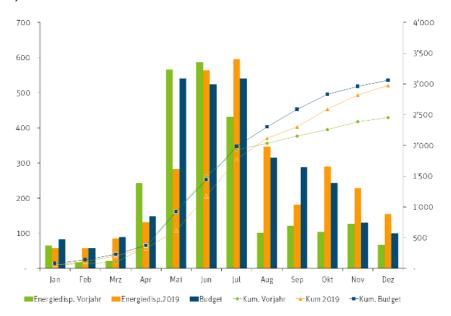
Energieproduktion Kraftwerk Ulrichen (in MWh)

Im Geschäftsjahr 2019 wurden im Kraftwerk Ulrichen brutto total 9'839 MWh, was 2'180 MWh oder 28.5% über dem Vorjahr liegt. Im Monat April sowie in sämtlichen Monaten des zweiten Halbjahres 2019 lag die Produktion aufgrund der guten hydrologischen Bedingungen über den Vorjahresmonatswerten. Budgetiert war eine Bruttoerzeugung von 8'058 MWh.



Energieproduktion Kraftwerk Niderbach (in MWh)

Die Bruttoproduktion betrug im Kraftwerk Niderbach 2'976 MWh, was 523 MWh oder 21.3% über dem Vorjahr liegt. Die budgetierte Produktionsmenge von 3'063 MWh wurde nicht erreicht. Auch im Kraftwerk Niderbach lag die Energieerzeugung im zweiten Halbjahr 2019 über den Vorjahresmonatswerten.



Betrieb und Unterhalt

Im Geschäftsjahr 2019 wurden in den Kraftwerken Ulrichen und Niderbach die Betriebsarbeiten, Kontrollen und Reinigungen gemäss Weisungen und Checklisten durchgeführt.

In Ulrichen wurden anfangs Februar die jährlichen Revisionsarbeiten, inklusive der Radkontrolle, ausgeführt. Sämtliche Düsendichtungen wurden durch neue ersetzt. Das Rad befindet sich in einwandfreiem Zustand. Gemäss den konzessionsrechtlichen Vorgaben war das Kraftwerk Ulrichen von anfangs Januar bis Ende März ausser Betrieb.

Beim Kraftwerk Niderbach erfolgten im Oktober die ordentlichen Revisionsarbeiten.

Der Betrieb der Kraftwerke war, abgesehen von einzelnen kurzzeitigen Abschaltungen durch Netzstörungen und Gewitter, sehr zuverlässig. Aufgrund des Umbaus des UW Ulrichen kam es mehrmals zu Betriebseinschränkungen der Produktionsanlagen im Goms.

Bau Kraftwerk Gere

Die Arbeiten zum Kraftwerk Gere begannen im September 2017. Seither wurde ein 2'560 m langer Stollen gesprengt, dessen Durchstich nach 340 Arbeitstagen am 17. Juli 2019 erfolgte. Auch die baulichen Arbeiten an der Wasserfassung und der Zentrale wurden im November 2019 baulich grossteils abgeschlossen. Bis zur Inbetriebnahme muss die Druckleitung im Stollen verlegt werden und die Montage der gesamten Elektromechanik ist noch auszuführen.

Die Inbetriebnahme des Kraftwerkes ist auf den Sommer 2020 terminiert.

Generalversammlung

Am 29. Mai 2019 fand in Münster/Goms die ordentliche Generalversammlung statt, mit welcher das Geschäftsjahr 2018 abgeschlossen wurde.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat traf sich im Geschäftsjahr 2019 zu zwei Sitzungen. Dabei wurden u.a. der Jahresabschluss 2018, das Budget 2020, der Projektstand Kraftwerk Gere, der Betrieb der Kraftwerke Niderbach und Ulrichen thematisiert.

Die Mandate der Verwaltungsratsmitglieder laufen bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2020.

Geschäfts- und Betriebsführung

Der Geschäfts- und Betriebsführer, Diego Pfammatter, Leiter Bereich Produktion bei der EnAlpin AG, ist für das operative Geschäft und die Vorbereitung der Geschäfte des Verwaltungsrates verantwortlich.

Personal KWOG

Kilian Imwinkelried und Michael Blatter sind als Mitarbeiter der KWOG im Betrieb und Unterhalt der Kraftwerke Ulrichen, Niderbach, Merezenbach und Münstigerbach tätig.

Jahresabschluss 2019

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

Anträge des Verwaltungsrates zum Geschäftsbericht und zur Gewinnverwendung / Entlastung Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2019:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2019 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

2.	den Vortrag aus dem Vorjahr von	CHF	291.38
	zuzüglich des Ergebnisses 2019 von	CHF	547'700.00
	was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2019 von	CHF	547'991.38
	ergibt, wie folgt zu verwenden:		

Dividendenausschüttung

4% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 13'000'000.00

CHF 520'000.00

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2019 von CHF 547'700.00

CHF 27'385.00

Vortrag auf neue Rechnung

CHF 606.38

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Obergoms, 07. April 2020

Der Verwaltungsrat

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	31.12.2019	31.12.2018
Flüssige Mittel		12'527'996	206'214
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	172'564	105'824
Übrige kurzfristige Forderungen	2	370'586	327'485
Aktive Rechnungsabgrenzungen	3	275'778	197'429
Total Umlaufvermögen		13'346'924	836'951
Sachanlagen	4	31'158'140	22'938'216
Immaterielle Werte	5	5	240'293
Total Anlagevermögen		31'158'145	23'178'509
TOTAL AKTIVEN		44'505'069	24'015'461
PASSIVEN CHF	Anhang	31.12.2019	31.12.2018
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	1'023'892	427'762
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	540'000	540'000
Passive Rechnungsabgrenzungen	8	771'386	385'651
Kurzfristige Rückstellungen	9	149'394	129'350
Total kurzfristiges Fremdkapital		2'484'672	1'482'763
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	10	28'360'000	8'900'000
Total langfristiges Fremdkapital		28'360'000	8'900'000
TOTAL FREMDKAPITAL		30'844'672	10'382'763
Aktienkapital	11	13'000'000	13'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		112'406	86'951
Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag)		291	36'640
Jahresergebnis		547'700	509'106
TOTAL EIGENKAPITAL		13'660'397	13'632'697
TOTAL PASSIVEN		44'505'069	24'015'461

Erfolgsrechnung

CHF Anhang	2019	2018
Energieverkauf aus Wasserkraft	2'000'459	1'624'695
Sonstige Umsatzerlöse 12	260'470	242'234
Sonstige betriebliche Erträge 13	280'717	1'484
Total Betrieblicher Ertrag	2'541'647	1'868'414
Energieaufwand	-1'942	-3'400
Personalaufwand	-198'122	-197'138
Unterhalt und Reparaturen	-416'618	-105'704
Beratung und Dienstleistungen	-96'393	-78'537
Sach- und Verwaltungsaufwand	-29'605	-28'996
Sonstige betriebliche Aufwände	-5'187	-2'857
Wasserrechtsabgaben 14	-57'146	-7'448
Kapital- und Grundstücksteuern 15	-83'100	-82'300
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen	-634'118	-532'453
Abschreibungen auf immaterielle Werte	-240'288	-35'484
Total Betriebsaufwand	-1'762'518	-1'074'317
Betriebliches Ergebnis (EBIT)	779'128	794'097
Finanzertrag	70	372
Finanzaufwand	-173'500	-175'740
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag 16	80'502	13'533
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand 16	-6'500	-2'555
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)	679'700	629'706
Direkte Steuern	-132'000	-120'600
Jahresergebnis	547'700	509'106

Geldflussrechnung

CHF Anhan	g 2019	2018
Jahresergebnis	547'700	509'106
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen	874'406	567'937
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	-66'740	-52'411
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzungen	-121'450	-228'770
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	596'130	-455'372
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzungen	385'735	370'227
Veränderung Rückstellungen	20'044	-135'363
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit	2'235'825	575'354
Investitionen Sachanlagen	-8'854'042	-7'350'427
Geldfluss aus Investitionstätigkeit	-8'854'042	-7'350'427
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)	-520'000	-390'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten	-540'000	-540'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten	20'000'000	1'000'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit	18'940'000	70'000
Veränderung der flüssigen Mittel	12'321'782	-6'705'073
Nachweis:		
Bestand flüssige Mittel am O1. Januar	206'214	6'911'286
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember	12'527'996	206'214
Veränderung der flüssigen Mittel	12'321'782	-6'705'073

Anhang zur Jahresrechnung

Grundsätze

Allgemein

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Bestimmungen des Schweizer Rechnungslegungsrechtes (32. Titel des Obligationenrechtes) erstellt. Die wesentlichen angewendeten Bewertungsgrundsätze, welche nicht vom Gesetz vorgeschrieben sind, werden nachfolgend beschrieben. Dabei ist zu berücksichtigen, dass zur Sicherung des dauernden Gedeihens des Unternehmens die Möglichkeit zur Bildung und Auflösung von stillen Reserven besteht.

Erstellung der Jahresrechnung

Die Jahresrechnung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom O1. Januar bis 31. Dezember. Mittels Rechnungsabgrenzungen werden die fehlenden Aufwendungen und Erträge in die Jahresrechnung mit einbezogen. Eine Überprüfung von wesentlichen Abweichungen erfolgt jeweils im Folgejahr.

Forderungen

Forderungen werden zu Nominalwerten abzüglich allfällig betriebswirtschaftlich notwendiger Wertberichtigungen ausgewiesen. Auf eine steuerlich zulässige pauschale Wertberichtigung wird verzichtet.

Aktive und Passive Rechnungsabgrenzungen

Die Rechnungsabgrenzungen werden für fehlende Aufwendungen und Erträge im entsprechenden Berichtsjahr aufgrund von Erfahrungswerten und möglichst genauen Schätzungen abgebildet. Die Auflösung erfolgt jeweils im Folgejahr über periodenfremde Ertrags- und Aufwandpositionen.

Sachanlagen/Immaterielle Werte

Die Anlagen im Bau werden zu Erstellungswerten bilanziert. Eigenleistungen im Zusammenhang mit der Projekttätigkeit werden aktiviert.

Kraftwerk Ulrichen

Das Kraftwerk Ulrichen ist fertig erstellt und seit dem 14. August 2014 in Betrieb. Folglich wurden ab diesem Datum die einzelnen Anlagen linear zwischen 15 und 30 Jahren abgeschrieben. Das Fahrzeug wird über eine Nutzungsdauer von 7 Jahren abgeschrieben. Die aktivierten Bauzinsen wurden bereits im 2015 vollständig auf Null abgeschrieben, die Gründungskosten wurden ebenfalls bereits vollständig abgeschrieben.

Kraftwerk Niderbach

Das Kraftwerk Niderbach ist ebenfalls fertig erstellt und seit dem 25. November 2016 in Betrieb. Ab 01. Dezember 2016 werden die einzelnen Anlagen analog zum Kraftwerk Ulrichen linear zwischen 20 und 30 Jahren abgeschrieben.

Energieverkauf aus Wasserkraft

Die beiden Kraftwerke Ulrichen und Niderbach erfüllen die Voraussetzungen für die Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) gemäss Art. 7a EnG. Der positive Entscheid der KEV-Zusage wurde den Kraftwerken ab Inbetriebnahme für eine Zeitspanne von 25 Jahren zugesichert. Ab dem 01. April 2019 ist die KWOG Kraftwerke Obergoms AG für das Einspeisevergütungssystem zur Direktvermarktung angemeldet.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Forderungen gegenüber Dritten	159'864	95'938
Forderungen gegenüber Beteiligten	12'700	9'886
Total	172'564	105'824

2 Übrige kurzfristige Forderungen

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Forderungen gegenüber Sozialversicherungen	30	40
Forderungen gegenüber ESTV (Verrechnungsteuer/Mehrwertsteuer)	370'556	327'445
Total	370'586	327'485

3 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	275'778	197'429
Total	275'778	197'429

Die aktive Rechnungsabgrenzung umfasst die Abgrenzung für den Ertrag aus der Einspeiseprämie sowie das Bewirtschaftungsentgelt der pronovo für das 4. Quartal 2019.

4 Sachanlagen

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Gebäude und Grundstücke	230'154	230'154
Kraftwerkanlagen inkl. Fahrzeuge	14'031'727	14'031'727
Anlagen im Bau	19'616'900	10'762'858
Wertberichtigungen	-2'720'641	-2'086'523
Total	31'158'140	22'938'216

5 Immaterielle Werte

Die Position der immateriellen Werte umfasst die finanziell abgegoltenen Ersatzmassnahmen, die bezahlten Durchleitungsdienstbarkeiten sowie den geleisteten Gebühren an die Konzessionsgemeinden Obergoms und Goms.

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	965'343	385'080
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	58'548	42'682
Total	1'023'892	427'762

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Bankkredite	540'000	540'000
Total	540'000	540'000

8 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Organen	4'467	4'433
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	744'061	378'240
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	22'858	2'979
Total	771'386	385'651

9 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen.

10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2019	31.12.2018
Bankkredite	28'360'000	8'900'000
Total	28'360'000	8'900'000
Fälligkeitsstruktur		
CHF	31.12.2019	31.12.2018
Bis fünf Jahre	9'660'000	5'660'000
Über fünf Jahre	18'700'000	3'240'000
Total	28'360'000	8'900'000

11 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 130'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

12 Sonstige Umsatzerlöse

CHF	2019	2018
Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Beteiligte	36'276	34'633
Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Dritte	203'313	203'799
Eigenleistungen für Investitionsprojekte	20'880	3'803
Total	260'470	242'234

13 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2019	2018
Erlöse aus SDL-Pooling	215	0
Erlöse aus Versicherungsleistungen (Schadenfall)	280'270	O
Sonstige Erlöse	232	1'484
Total	280'717	1'484

14 Wasserrechtsabgaben

CHF	2019	2018
Wasserzinsen (Kanton Wallis)	34'287	4'469
Wasserzinsen (Gemeinde Obergoms)	22'858	2'979
Total	57'146	7'448

15 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2019	2018
Kapitalsteuern	64'100	64'100
Grundstücksteuern	19'000	18'200
Total	83'100	82'300

16 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Die erfassten Erträge und Aufwendungen sind vollumfänglich periodenfremder Natur und resultieren aus der Differenz zwischen der ursprünglichen Abgrenzung und dem effektiven Betrag.

Weitere Angaben

17 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

KWOG Kraftwerke Obergoms AG, 3988 Obergoms Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-114.920.775

Die Aktionäre der KWOG Kraftwerke Obergoms AG sind:	2019	2018
Einwohnergemeinde Obergoms	50.5%	50.5%
Elektrizitätswerk Obergoms AG, Goms	24.1%	24.1%
EnAlpin AG, Visp	24.1%	24.1%
Einwohnergemeinde Goms	1.3%	1.3%

18 Konzessionsvergabe

Kraftwerk Ulrichen

Die Gemeinde Obergoms erteilte 2009 die Wasserrechtskonzession für die Nutzung der Wasserkraft der Ägene.

Kraftwerk Niderbach

Für das Kraftwerk Niderbach erteilte der Staatsrat am 19. November 2014 die Konzession. Das Kraftwerk wurde am 25. November 2016 in Betrieb genommen. Im Berichtsjahr wurden noch die letzten Fertigungsarbeiten durchgeführt, welche ebenfalls noch aktiviert wurden.

Kraftwerk Gere

Für das Kraftwerk Goneri erteilte der Staatsrat am 30. März 2011 die Konzession. Im Anschluss daran aber erhoben die Umweltschutzverbände durch den WWF Beschwerde beim Walliser Kantonsgericht. Aufgrund des negativen Entscheides reichten die Umweltschutzverbände die Verwaltungsbeschwerde an das Schweizerische Bundesgericht (BG) weiter. Das BG entschied im Jahr 2014, dass das Gonerliwasser nicht genutzt werden kann und die Konzession auf die Nutzung des Gerewassers beschränkt wird. Die angepasste Konzession wurde dem Kanton zur Genehmigung eingereicht. Am 19. Dezember 2016 erteilte nun der Staat Wallis die Plangenehmigung für den Bau des Kraftwerkes Gere. Am 18. September 2017 wurde mit den Bauarbeiten begonnen. Die Inbetriebnahme des Kraftwerkes ist auf den Sommer 2020 terminiert.

19 Anzahl Vollzeitstellen

Der Personalbestand per 31. Dezember 2019 der KWOG Kraftwerke Obergoms AG beträgt zwei Mitarbeitende (Vorjahr: 2).

treuhand marugg+imsand

Bericht der Revisionsstelle zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG 3988 Obergoms

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Erfolgsrechnung, Bilanz und Anhang) der KWOG Kraftwerke Obergoms AG für das am 31. Dezember 2019 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, diese zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur Eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine Eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Brig-Glis, 7. April 2020

Treuhand Marugg + Imsand AG

Martin Berchtold
Zugelassener Revisionsexperte
Dipl. Wirtschaftsprüfer

Leitender Revisor

Christoph Imsand
Zugelassener Revisionsexperte
Dipl. Steuerexperte

Gliserallee 1 3902 Brig-Glis Tel. 027 922 29 49 Rathausgasse 5 5401 Baden Tel. 056 225 03 03 Sustenstrasse 5 3952 Leuk-Susten Tel. 027 473 30 32 Bälliz 40 3600 Thun Tel. 033 553 01 41 Lauriedstrasse 7 6300 Zug Tel. 041 712 27 42

SWISS**consultants**.ch





