



Geschäftsbericht

2020



KWOG – Kraftwerke Obergoms

Jahresbericht und Jahresrechnung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG

für das 12. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020

KWOG Kraftwerke Obergoms AG

Jahresbericht und Jahresrechnung
für das 12. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020

Aktionäre

Einwohnergemeinde Obergoms	50.5%
Elektrizitätswerk Obergoms AG	24.1%
EnAlpin AG	24.1%
Einwohnergemeinde Goms	1.3%

Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV
 betreffend das Geschäftsjahr

Verwaltungsrat	Christian Imsand, Obergoms, Präsident	2020
	Klaus Nanzer, Brig-Glis, Vizepräsident	2020
	Reinhard Imoberdorf, Obergoms	2020
	Michel Schwery, Ried-Brig	2020
Sekretär/in des Verwaltungsrates	Samuel Wyer, Visp, EnAlpin AG (bis 07. April 2020)	
	Marie-Cécile Zuchuat, Susten, EnAlpin AG (ab 07. April 2020)	
Geschäftsführung / Betriebsführung	Diego Pfammatter, Brig-Glis, Leiter Bereich Produktion EnAlpin AG	
Revisionsstelle	Treuhand Marugg + Imsand AG, Brig-Glis	2020
Geschäftsadresse	KWOG Kraftwerke Obergoms AG c/o EnAlpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp	

Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung
betreffend das 12. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020

Witterungsverhältnisse, Hydrologie

Schon wieder Rekordwärme. Gemäss Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie MeteoSchweiz war das Jahr 2020 ebenso warm wie das bisherige Rekordjahr 2018. Nach einem rekordwarmen Winter folgte der drittwärmste Frühling mit einer anhaltenden Trockenperiode. Der Sommer brachte zwei moderate Hitzewellen. Im August und im Oktober fielen auf der Alpensüdseite und in angrenzenden Gebieten massive Niederschläge. Kräftige Neuschneefälle lieferten Anfang Dezember in vielen Gebieten der Alpen überdurchschnittliche Schneehöhen.

Produktion elektrischer Energie in der Schweiz

Im hydrologischen Jahr vom 01. Oktober 2019 bis 30. September 2020 betrug die schweizerische Netto-Stromproduktion (Landeserzeugung abzüglich Verbrauch der Speicherpumpen) 66'395 GWh (+2.2% zum Vorjahr). Nach Deckung des Eigenverbrauchs der Schweiz resultierte ein Ausfuhrüberschuss an elektrischer Energie von 6'807 GWh (Vorjahr 3'153 GWh).

In den Lauf- und Speicherwerken wurden in der erwähnten Zeitperiode aus Wasserkraft 40'683 GWh (Vorjahr 38'663 GWh) elektrische Energie produziert, was einem Anteil von 57% der gesamtschweizerischen Landeserzeugung entspricht. In den Kernkraftwerken wurden 23'819 GWh (Vorjahr 24'379 GWh) elektrische Energie oder 34% der Landeserzeugung produziert. Der Anteil der konventionell thermischen oder anderen Erzeugung (z.B. Wärmekraftwerke, Wind, Photovoltaik, Biomasse usw.) lag bei 6'383 GWh (Vorjahr 5'989 GWh) oder 9%.

Inbetriebnahme Kraftwerk Gere

Am 31. Juli 2020 war es endlich soweit: Nach über zehn Jahren Arbeit – vor allem das Bewilligungsverfahren nahm viel Zeit in Anspruch – ging das Kraftwerk Gere in Obergoms in Betrieb. Es ist nach dem Kraftwerk Ulrichen und dem Kraftwerk Niderbach das dritte Kleinkraftwerk der KWOG Kraftwerke Obergoms AG, und damit auch das dritte Kraftwerk, das die Gemeinde Obergoms mit dem Elektrizitätswerk Obergoms und der EnAlpin gemeinsam realisieren.

Die Arbeiten zum KW Gere begannen im September 2017. Es wurde ein 2'560 m langer Stollen gesprengt, dessen Durchstich am 17. Juli 2019 erfolgte. Die baulichen Arbeiten an der Fassung und der Zentrale wurden

im November 2019 abgeschlossen. Anschliessend wurde die Druckleitung verlegt sowie der Ausbau der Elektromechanik in der Fassung und Zentrale vorgenommen. Nach diversen Tests konnte das Kraftwerk am 31. Juli 2020 den kommerziellen Betrieb aufnehmen.

Die Jahresproduktion wird bei rund 22 GWh prognostiziert. Den Probebetrieb hat das Kleinkraftwerk bestanden – und auch schon seine erste Bewährungsprobe: Am 03. Oktober 2020 brach ein grosses Unwetter über das Geretal herein und verursachte ein Hochwasser, wie es nur alle 300 Jahre vorkommt. Das junge Kraftwerk hat dieses bis auf kleinere Schäden an der Fassung und der Zufahrtstrasse unversehrt überstanden.

Energieerzeugung KWOG Kraftwerke Obergoms AG

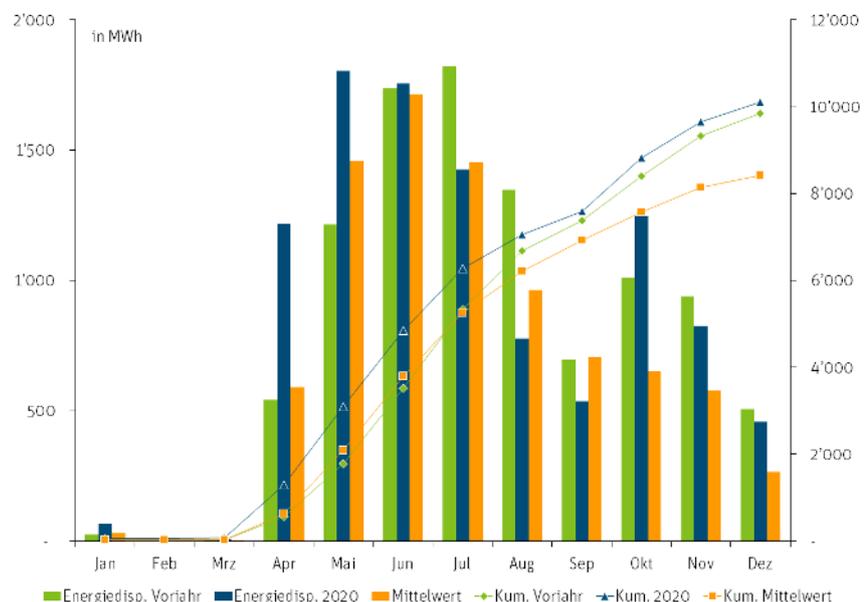
Gesamtproduktion

Die guten hydrologischen Voraussetzungen mit grossen Schneemengen in den Bergen, hohen Temperaturen im Frühling gepaart mit mittleren Niederschlagsmengen, führten zu hohen Wasserzuflüssen und dementsprechend im Einzugsgebiet der Kraftwerke des KWOG Kraftwerke Obergoms AG zu einer überdurchschnittlichen Energieproduktion.

Im Geschäftsjahr 2020 wurden in den Kraftwerken Ulrichen, Niederbach und Gere gesamthaft brutto 21'643.9 MWh elektrische Energie erzeugt. In den Berichtsmonaten April und Mai 2020 führten die milden Temperaturen und damit hohen Wasserzuflüsse in den Kraftwerken Ulrichen und Niederbach zu einer sehr guten Energieproduktion.

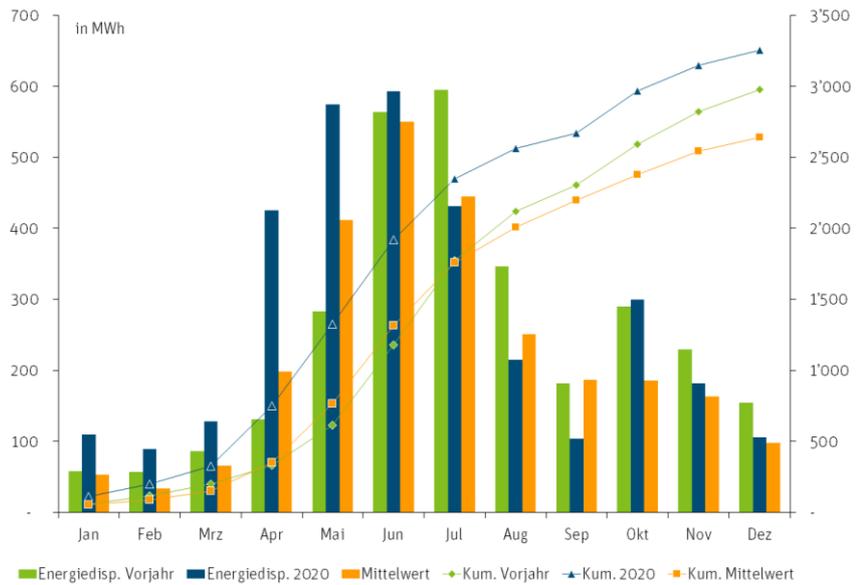
Energieproduktion Kraftwerk Ulrichen

Im Kraftwerk Ulrichen lag die Bruttoproduktion an elektrischer Energie im Geschäftsjahr 2020 bei 10'113.8 MWh, respektive 2.8% über dem Vorjahr von 9'838.9 MWh und 20.2% über dem Mittel von 8'414.5 MWh.



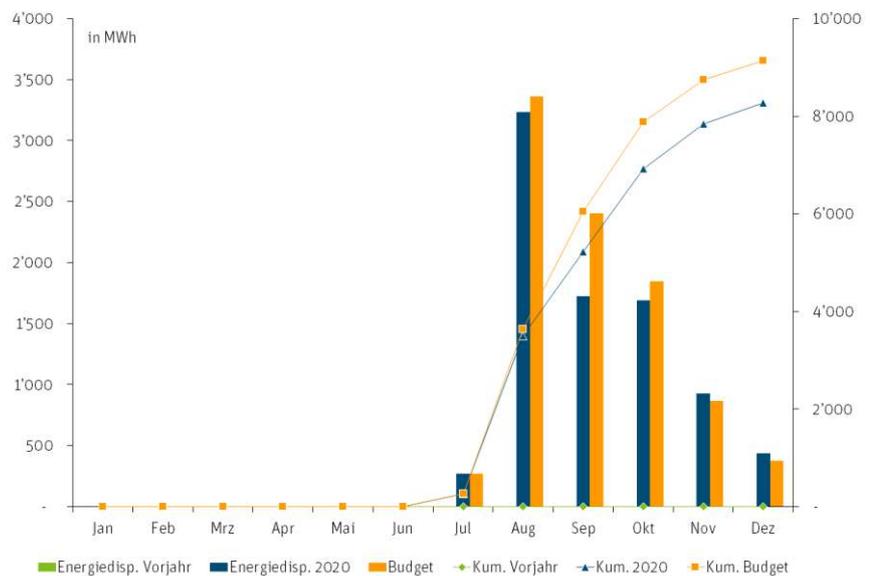
Energieproduktion Kraftwerk Niderbach

Im ersten Halbjahr 2020 wurde im Kraftwerk Niderbach monatlich, im Vergleich zu den Vorjahresmonaten, mehr Energie produziert. Gesamthaft wurden im Kraftwerk Niderbach 3'254.8 MWh elektrische Energie produziert, was 9.4% über dem Vorjahr von 2'976.4 MWh und 23.2% über dem Mittel von 2'641.6 MWh liegt.



Energieproduktion Kraftwerk Gere

Das Kraftwerk Gere wurde am 31. Juli 2020 in Betrieb genommen. Die Energieerzeugung betrug vom 31. Juli bis 31. Dezember 2020 total 8'275.2 MWh.



Betrieb und Unterhalt

Im Berichtsjahr 2020 wurden die Betriebsarbeiten, Kontrollen und Reinigungen gemäss Weisungen und Checklisten durchgeführt.

Kraftwerk Ulrichen

Das Kraftwerk war im 1. Quartal aufgrund der konzessionsrechtlichen Vorgaben nicht in Betrieb. Während dieser Zeit wurde die ordentliche Jahresrevision durchgeführt. Die Düsenumschaltung von 2 auf 3 Düsen war in der Vergangenheit nicht optimal und führte immer wieder zu Umschaltungen. Mittels einer Softwareanpassung, durch den Lieferanten im August 2020 durchgeführt, konnte eine Verbesserung erreicht werden.

Aufgrund von Umbauarbeiten im Unterwerk Ulrichen, an einzelnen Tagen im April sowie im Oktober 2020, musste das Kraftwerk abgestellt werden.

Kraftwerk Niederbach

Im Kraftwerk Niederbach erfolgte im November 2020 die Jahresrevision mit anschliessender Radrissskontrolle durch Hydro Exploitation. Das Turbinenrad ist einem guten Zustand und kann weiter betrieben werden.

Mit Ausnahme von wetter- oder netzbedingten kurzzeitigen Ausfällen produzierten alle drei Kraftwerke zuverlässig ohne grössere Störungen.

Generalversammlung

Die ordentliche Generalversammlung wurde am 26. Mai 2020 in den Räumlichkeiten der EnAlpin AG in Visp durchgeführt. Aufgrund der ausserordentlichen Lage im Zusammenhang mit dem Coronavirus war es nicht möglich, die Generalversammlung im gewohnten Rahmen durchzuführen. Zum Schutz der Gesundheit der Sitzungsteilnehmenden beschloss der Verwaltungsrat, dass die Aktionäre ihre Rechte ausschliesslich auf dem schriftlichen Weg ausüben konnten. An der Sitzung waren einzig der Verwaltungsratspräsident als Vorsitzender sowie eine Protokollführerin und Stimmzählerin anwesend.

Die Aktionäre genehmigten an der Generalversammlung den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2019 sowie den Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes. Zudem erteilten die Aktionäre allen Verwaltungsräten Entlastung für das Geschäftsjahr 2019 und wählten die Treuhand Marugg + Imsand AG für ein weiteres Jahr als Revisionsstelle.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat trat während des Geschäftsjahres 2020 zu zwei Sitzungen zusammen. An den Sitzungen wurde über den Geschäftsgang orientiert. Behandelt wurden zudem die ordentlichen Geschäfte wie der Jahresabschluss 2019, das Budget 2021 und die Mehrjahresplanung.

Sekretär/in des Verwaltungsrates

Der Verwaltungsrat ernannte Marie-Cécile Zuchuat, Juristin bei der EnAlpin AG, an der Verwaltungsratssitzung vom 07. April 2020 zur neuen Sekretärin des Verwaltungsrates. Sie ersetzt Samuel Wyer.

Geschäfts- und Betriebsführung

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

Personal KWOG

Michael Blatter verliess Ende Januar 2020 die KWOG und Urs Bacher wurde zu seinem Nachfolger bestimmt. Neben Urs Bacher, welcher am 01. April 2020 seine Arbeit bei KWOG aufnahm, stellt Kilian Imwinkelried als Mitarbeiter der KWOG den Betrieb und Unterhalt der Kraftwerke Ulrichen, Niderbach, Gere, Merezenbach und Münstigerbach sicher.

Jahresabschluss 2020

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

**Anträge des
Verwaltungsrates zum
Geschäftsbericht und zur
Gewinnverwendung /
Entlastung**

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2020:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2020 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

2. den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 606
zuzüglich des Ergebnisses 2020 von CHF 835'000
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2020 von CHF 835'606
ergibt, wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

6% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 13'000'000 CHF 780'000

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2020 von CHF 835'000 CHF 41'750

1/10 auf den die 5% Dividende übersteigenden Betrag von CHF 130'000 CHF 13'000

Vortrag auf neue Rechnung CHF 856

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Obergoms, 07. April 2021

Der Verwaltungsrat

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	31.12.2020	31.12.2019
Flüssige Mittel		4'263'410	12'527'996
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	376'537	172'564
Übrige kurzfristige Forderungen	2	272'042	370'586
Aktive Rechnungsabgrenzungen	3	654'540	275'778
Total Umlaufvermögen		5'566'528	13'346'924
Sachanlagen	4	38'670'669	31'158'140
Immaterielle Werte	5	1'021'129	5
Total Anlagevermögen		39'691'797	31'158'145
TOTAL AKTIVEN		45'258'325	44'505'069
PASSIVEN CHF	Anhang	31.12.2020	31.12.2019
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	1'569'608	1'023'892
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	1'540'000	540'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	8	957	0
Passive Rechnungsabgrenzungen	9	1'172'263	771'386
Kurzfristige Rückstellungen	10	180'100	149'394
Total kurzfristiges Fremdkapital		4'462'928	2'484'672
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	11	26'820'000	28'360'000
Total langfristiges Fremdkapital		26'820'000	28'360'000
TOTAL FREMDKAPITAL		31'282'928	30'844'672
Aktienkapital	12	13'000'000	13'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		139'791	112'406
Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag)		606	291
Jahresergebnis		835'000	547'700
TOTAL EIGENKAPITAL		13'975'397	13'660'397
TOTAL PASSIVEN		45'258'325	44'505'069

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2020	2019
Energieverkauf aus Wasserkraft		3'125'931	2'000'459
Sonstige Umsatzerlöse	13	366'520	260'470
Sonstige betriebliche Erträge	14	67'658	280'717
Total Betrieblicher Ertrag		3'560'109	2'541'647
Energieaufwand		-1'350	-1'942
Personalaufwand		-42'757	-198'122
Unterhalt und Reparaturen		-276'229	-416'618
Beratung und Dienstleistungen		-305'565	-96'393
Sach- und Verwaltungsaufwand		-37'037	-29'605
Sonstige betriebliche Aufwände		-9'729	-5'187
Wasserrechtsabgaben	15	-195'075	-57'146
Kapital- und Grundstücksteuern	16	-144'000	-83'100
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-1'210'297	-634'118
Abschreibungen auf immaterielle Werte		-14'382	-240'288
Total Betriebsaufwand		-2'236'420	-1'762'518
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		1'323'689	779'128
Finanzertrag		12	70
Finanzaufwand		-277'796	-173'500
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	17	2'928	80'502
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	17	-20'833	-6'500
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		1'028'000	679'700
Direkte Steuern		-193'000	-132'000
Jahresergebnis		835'000	547'700

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2020	2019
Jahresergebnis		835'000	547'700
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		1'224'679	874'406
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-203'973	-66'740
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzungen		-280'218	-121'450
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		545'716	596'130
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzungen		401'834	385'735
Veränderung Rückstellungen		30'706	20'044
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		2'553'745	2'235'825
Investitionen Sachanlagen		-8'722'826	-8'854'042
Investitionen immaterielle Werte		-1'035'506	0
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-9'758'331	-8'854'042
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-520'000	-520'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		460'000	-540'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		-1'000'000	20'000'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		-1'060'000	18'940'000
Veränderung der flüssigen Mittel		-8'264'586	12'321'782
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		12'527'996	206'214
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		4'263'410	12'527'996
Veränderung der flüssigen Mittel		-8'264'586	12'321'782

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 01. 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 Projektstätigkeit 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.

Kraftwerk Gere

Das Kraftwerk Gere konnte ebenfalls fertig erstellt werden und ist seit Ende Juli 2020 in Betrieb. Ab dem 01. August 2020 werden die einzelnen Anlagen linear zwischen 5 und 30 Jahren abgeschrieben, die aktivierten Bauzinsen werden über eine Nutzungsdauer von 5 Jahren abgeschrieben.

Energieverkauf aus Wasserkraft

Alle drei Kraftwerke Ulrichen, Niderbach und Gere 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	31.12.2020	31.12.2019
Forderungen gegenüber Dritten	68'686	6'629
Forderungen gegenüber Beteiligten	307'851	165'935
Total	376'537	172'564

2 Übrige kurzfristige Forderungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Forderungen gegenüber Dritten	0	0
Forderungen gegenüber Beteiligten	0	0
Forderungen gegenüber Sozialversicherungen	1'545	30
Forderungen gegenüber ESTV (Verrechnungsteuer/Mehrwertsteuer)	270'497	370'556
Total	272'042	370'586

3 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	654'540	275'778
Total	654'540	275'778

4 Sachanlagen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Gebäude und Grundstücke	255'963	230'154
Kraftwerkanlagen inkl. Fahrzeuge	42'345'644	14'031'727
Anlagen im Bau	0	19'616'900
Wertberichtigungen	-3'930'938	-2'720'641
Total	38'670'669	31'158'140

5 Immaterielle Werte

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

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	1'372'771	965'343
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	196'836	58'548
Total	1'569'608	1'023'892

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Bankkredite	1'540'000	540'000
Total	1'540'000	540'000

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten (Steuerverbindlichkeiten)	957	0
Total	957	0

9 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Organen	4'402	4'467
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	1'089'606	744'061
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	78'255	22'858
Total	1'172'263	771'386

10 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen.

11 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Bankkredite	26'820'000	28'360'000
Total	26'820'000	28'360'000

Fälligkeitsstruktur

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Bis fünf Jahre	11'060'000	9'660'000
Über fünf Jahre	15'760'000	18'700'000
Total	26'820'000	28'360'000

12 Aktienkapital

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

13 Sonstige Umsatzerlöse

CHF	2020	2019
Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Beteiligte	21'546	36'276
Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Dritte	236'816	203'313
Eigenleistungen für Investitionsprojekte	108'159	20'880
Total	366'520	260'470

14 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2020	2019
Erlöse aus SDL-Pooling	9'184	215
Erlöse aus Versicherungsleistungen (Schadenfall)	55'500	280'270
Sonstige Erlöse	2'974	232
Total	67'658	280'717

15 Wasserrechtsabgaben

CHF	2020	2019
Wasserzinsen (Kanton Wallis)	117'045	34'287
Wasserzinsen (Gemeinde Obergoms)	78'030	22'858
Total	195'075	57'146

16 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2020	2019
Kapitalsteuern	64'000	64'100
Grundstücksteuern	80'000	19'000
Total	144'000	83'100

17 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

18 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:	2020	2019
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%

19 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.

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 erfolgte per Ende Juli 2020.

20 Anzahl Vollzeitstellen

Die KWOG Kraftwerke Obergoms AG verfügt per 31. Dezember 2020 über kein Personal mehr (Vorjahr: 2). Sämtliche Arbeitsleistungen werden von Beteiligten/Dritten in Form von Fremdleistungen eingekauft.



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 2020 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 2021

Treuhand Marugg + Imsand AG

Martin Berchtold
Zugelassener Revisionsexperte
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Leitender Revisor

Christoph Imsand
Zugelassener Revisionsexperte
Dipl. Steuerexperte

📍 Gliserallee 1, 3902 Brig-Glis
027 922 29 49

📍 Rathausgasse 5, 5401 Baden
056 225 03 03

📍 Sustenstrasse 3, 3952 Susten
027 473 30 32

📍 Bälliz 40, 3600 Thun
033 553 01 41

📍 Grienbachstrasse 17, 6300 Zug
041 712 27 42

🌐 www.trmi.ch
✉ info@trmi.ch



swissconsultants.ch
ERFOLGREICH VERNETZT

Kraftwerk Gere





Kraftwerk Niderbach



Kraftwerk Ulrichen

