



'n

Jahresbericht und Jahresrechnung der Aletsch AG

für das 76. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2023

Aletsch AG

Jahresbericht und Jahresrechnung für das 76. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2023

Aktionärin

enalpin AG 100%

Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV betreffend das Geschäftsjahr

Verwaltungsrat	Michel Schwery, Ried-Brig, Präsident	2025
	Urs Hildbrand, Visp, Vizepräsident	2025
	Edgar Kuonen, Bitsch	2025

Sekretär des	Christian Manaisch Ditach analysis AC
Verwaltungsrates	Christian Mangisch, Bitsch, enalpin AG

Geschäfts- und	Diago Dfammattar Brig Clip Laiter Paraich Droduktion analysis AC
Betriebsführung	Diego Pfammatter, Brig-Glis, Leiter Bereich Produktion enalpin AG

Revisionsstelle	APROA AG, Visp	2023

Geschäftsadresse	Aletsch AG
	c/o enalpin AG
	Bahnhofnlatz 1

Bahnhofplatz 1b 3930 Visp

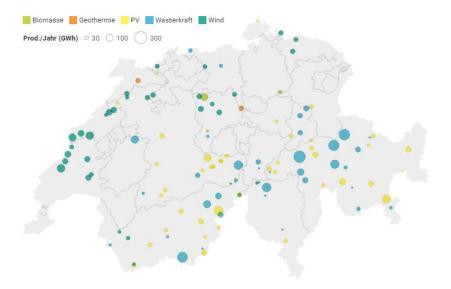
Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung betreffend das 76. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2023

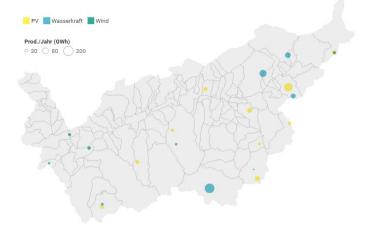
Erneuerbare Energien -Ausbauprojekte in der Schweiz Gemäss Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen (VSE) muss die Schweiz ihre Stromproduktion massiv ausbauen, wenn sie langfristig Klimaneutralität erreichen und Versorgungssicherheit gewährleisten will. Bis 2050 braucht die Schweiz massiv mehr Strom. Insbesondere mit Wasser-, Solar- und Windkraftanlagen muss sie eine Stromlücke von mindestens 37 Terawatt (TWh) schliessen, mehr als die Hälfte davon im Winter. Zu diesem Schluss kommt die wissenschaftliche VSE Studie «Energiezukunft 2050» in Zusammenarbeit mit der Empa. Das Stromdefizit entsteht durch den Ersatz fossiler Energieträger mit Strom (Dekarbonisierung) und der sukzessiven Stilllegung der Schweizer Kernkraftwerke.

Die Wasserkraft wird die tragende Säule im schweizerischen Energiesystem bleiben. Ist die Akzeptanz hoch, können bis 2050 rund zwei TWh Speicherwasserkraft zugebaut werden, was die Wintersicherheit des Energiesystems erhöhen würde. Gemäss der Energiezukunft 2050 brächte auch der Ausbau alpiner PV-Anlagen und der Windkraft wesentliche Vorteile für die Stromversorgung im Winter. Im Idealszenario der «Energiezukunft 2050» liefert PV auf bestehender Infrastruktur im Jahr 2050 jährlich rund 16 TWh, wobei das geschätzte Potenzial um Faktoren grösser ist.

Schweizweit gibt es 129 bekannte Ausbauprojekte (Stand 09. Januar 2024). Davon sind 40 Wasserkraftprojekte, 54 geplante alpine PV-Freiflächenanlagen, 30 Windkraftprojekte, 3 Biomasse-Projekte und 2 Geothermie-Projekte. Aufsummiert würde bei Realisierung sämtlicher Grossprojekte eine Jahresproduktion von 4.7 TWh erreicht und mindestens 3.8 TWh zusätzlicher Winterstrom.



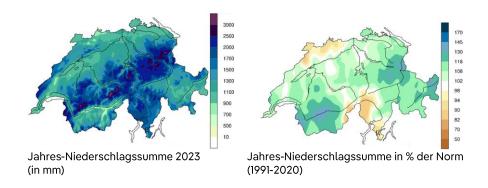
Im Kanton Wallis liegen 25 Projekte vor, mit einer potenziellen Jahresproduktion von 838 Gigawattstunden.



Witterungsverhältnisse, Hydrologie

Gemäss Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie Meteo Schweiz erreichten die winterlichen Niederschlagssummen auf der Alpensüdseite zwischen 40 und 65% der Norm 1991–2020. Ein niederschlagsreicher März und April 2023 führten in der Schweiz regional zu deutlich überdurchschnittlichen Niederschlagsmengen. In den Alpen erreichten die Frühlingssummen an mehreren Messstandorten 130 bis 160% der Norm 1991–2020.

Die Schweiz erlebte den fünftwärmsten Sommer seit Messbeginn 1864. Im Wallis lagen die Niederschlagsmengen meist im Bereich des Durchschnitts oder leicht darüber. Die Herbstmonate September bis November 2023 brachten kumuliert verbreitet überdurchschnittliche Niederschlagsmengen. Lokal war es einer der nassesten Herbste seit Messbeginn.

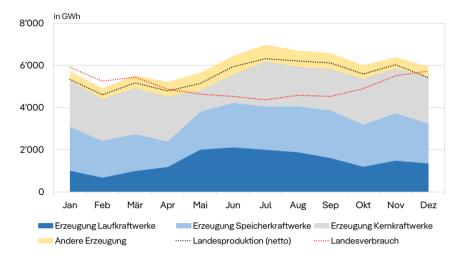


Produktion elektrischer Energie in der Schweiz

Laut Bundesamt für Energie wurden vom 01. Januar 2023 bis 31. Dezember 2023 schweizweit insgesamt 72'053 Gigawattstunden (GWh) elektrische Energie erzeugt, respektive 13.5% mehr als im Vorjahr (63'504 GWh). Die Lauf- und Speicherkraftwerke produzierten 40'780 GWh (Vorjahr 33'501 GWh), die Kernkraftwerke 23'334 GWh (Vorjahr 23'113 GWh) sowie die konventionell-thermischen und erneuerbaren Technologien (Wärmekraftwerke, Wind, Photovoltaik, etc.) 7'939 GWh (Vorjahr 6'890 GWh).

Nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen von 5'375 GWh (Vorjahr 5'567 GWh) lag die Netto-Landesproduktion bei 66'678 GWh (Vorjahr 57'937 GWh).

Im Jahr 2023 wurden in der Schweiz 60'285 GWh elektrische Energie verbraucht, was 1.7% unter dem Vorjahr (61'320 GWh) liegt.



Quelle: Bundesamt für Energie/ eigene Darstellung

Energieerzeugung Aletsch AG

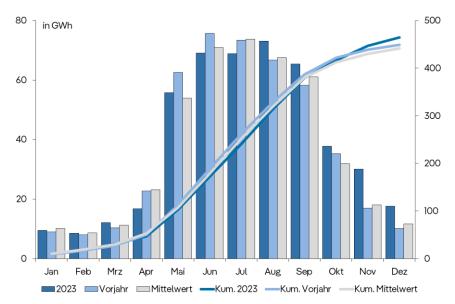
Gesamtproduktion

Im Winter 2022/2023 lag der Schneefall im Einzugsgebiet deutlich unterhalb der Durchschnittswerte der Vorjahre. Erst im April entwickelten sich die Schneemengen in höheren Lagen vorübergehend im Normbereich. Die unbeständige und teils kühle Wetterlage im Frühling bis etwa Mitte Mai, gefolgt von schönem Hochdruckwetter, hatte zur Folge, dass die Stromerzeugung im ersten Halbjahr mittelmässig war.

Dank der Vergletscherung in den Einzugsgebieten der Kraftwerke und insbesondere die vielen Niederschläge im Herbst bis zum Jahresende führten in der zweiten Jahreshälfte zu überdurchschnittlichen Produktionszahlen. In der Summe zählt das Berichtsjahr 2023 produktionsmässig zu einem Erfolgsjahr.

In den Zentralen Ackersand 2 und Mörel wurden im Geschäftsjahr 2023 insgesamt brutto (Eigenproduktion, Restitutionsenergie und Unterliegerbeitrag SBB) 464.5 Mio. Kilowattstunden (kWh) produziert. Die Vorjahresproduktion erreichte 448.9 Mio. kWh (Mittel 441.8 Mio. kWh). Nach Abzug von Eigenbedarf und Verlusten standen der Partnerin enalpin AG 462.4 Mio. kWh zur Verfügung.

Von den 464.5 Mio. kWh entfielen 346 Mio. kWh auf das Sommerhalbjahr, entsprechend rund 75% der Jahresproduktion.



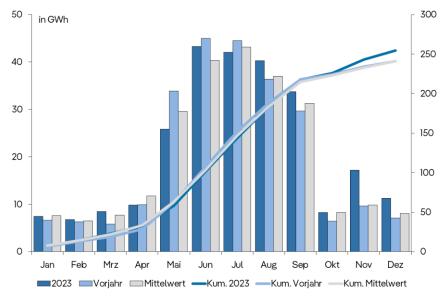
Bruttoproduktion Kraftwerk Ackersand 2 und Kraftwerk Mörel (Quelle: Energieumsatz 2023/ eigene Darstellung)

Kraftwerk Ackersand 2

Das Kraftwerk Ackersand 2 produzierte im Geschäftsjahr 2023 brutto 164.4 Mio. kWh. Die Vorjahresproduktion erreichte 152.0 Mio. kWh gegenüber 154.6 Mio. kWh im Mehrjahresmittel

Die vertraglich vereinbarte und bezogene Restitutionsenergie von Grande Dixence (GD) betrug 90.0 Mio. kWh, was über dem Vorjahr mit 89.2 Mio. kWh und dem Mittel von 86.6 Mio. kWh liegt.

Die verfügbare Bruttoenergie (inklusive Restitutionsenergie der GD) lag in der Berichtsperiode bei total 254.4 Mio. kWh, was 5.5% über dem Vorjahr von 241.3 Mio. kWh und ebenso 5.5% über dem Mittel von 241.2 Mio. kWh liegt.



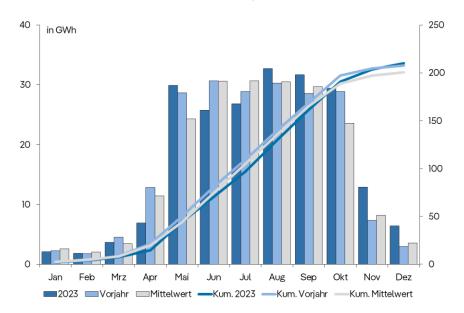
Bruttoproduktion inklusive Restitutionen der Grande Dixence (Quelle: Energieumsatz 2023/eigene Darstellung)

Kraftwerk Mörel

Im Kraftwerk Mörel betrug die Eigenproduktion brutto 63.7 Mio. kWh, gegenüber 103.2 Mio. kWh im Vorjahr und 95.9 Mio. kWh im Mittel.

Der Abtausch mit Electra Massa, auf Grundlage der Vereinbarung "Übergeordnetes Betriebsregime Massa-Wasser", und der Unterliegerbeitrag der SBB lagen bei insgesamt 146.3 Mio. kWh (Vorjahr 104.5 Mio. kWh, Mittel 104.7 Mio. kWh).

Die Gesamtproduktion zu Gunsten des Kraftwerks Mörel (inklusive Abtausch mit Electra Massa und Unterliegerbeitrag der SBB) lag bei 210.1 Mio. kWh, was 1.2% über dem Vorjahr und 4.7% über dem Mittel ist.



Bruttoproduktion inklusive Abtausch mit Electra Massa und Unterliegerbeitrag SBB (Quelle: Energieumsatz 2023/ eigene Darstellung)

Betrieb und Unterhalt

Kraftwerk Ackersand 2

Zentrale

Die ordentlichen Revisionsarbeiten an den Maschinengruppen wurden im Q1 und Q4 2023 durchgeführt. Die vier Turbinenräder wurden geprüft und sind alle in einem sehr guten Zustand.

Sämtliche Durchführungen der 12 kV Seite des Maschinentransformators 3 musste aufgrund eines Störvorfalls ersetzt werden. Im Herbst wurden die periodischen Generatorwicklungsmessungen WIDI-PRO an beiden Maschinengruppen durch eine Drittfirma erfolgreich durchgeführt.

Fassung Mattsand

Vom 06. bis 08. August 2023 erfolgte die Durchführung der jährlichen Spülung vom Becken in Mattsand. Die diesjährig ausgespülte Menge an Sedimenten betrug 35'000 m³, was über dem Durchschnitt der letzten Jahre liegt.

Die Mittelspannungsanlage und der Eigenbedarfstransformator der Fassung Mattsand wurden altersbedingt erneuert.

Kraftwerk Mörel

Zentrale

Die ordentlichen Revisionsarbeiten an der Maschinengruppe 3 wurden wie geplant und im Rahmen der berechneten Kosten und Termine im Q1 2023 abgewickelt.

Das Kraftwerk Mörel wurde Mitte September 2022 für den Ersatz der zwei alten Maschinengruppen durch eine neue Maschinengruppe (Gruppe 4) ausser Betrieb genommen. Die Umbauarbeiten verzögerten sich aufgrund von Lieferproblemen bei der Elektromechanik und dauerten – statt wie vorgesehen bis Mitte Mai 2023 – bis Mitte Juli 2023.

Im Winter 2023/2024 wird ein Retrofit der Maschinengruppe 3 durchgeführt. Diese Arbeiten sind im November 2023 gestartet: Der bestehende Generator wurde vor Ort gereinigt. Die komplette elektrische und hydraulische Steuerung, der Maschinentransformator und das Kühlsystem werden ersetzt.

Seilbahn

Die jährlichen Revisionsarbeiten sowie die Inspektion durch die Kontrollstelle IKSS wurden erfolgreich durchgeführt. Im Weiteren wurden die tal – und bergseitigen Vergussköpfe des Zugseiles durch einen zertifizierten Spezialisten einer Seilbahnfirma erneuert sowie war die periodische Kontrolle der elektrischen Steuerung fällig.

Wasserfassung

Die umfangreichen Sanierungsarbeiten an den Entsanderbecken konnten wie geplant im ersten Quartal 2023 erfolgreich abgeschlossen werden.

Alle Störungen in den Kraftwerken Ackersand 2 und Mörel konnten ohne wesentliche Betriebseinschränkungen zeitnah behoben werden.

Erneuerungen

Aufgrund der Substanzhaltung der Kraftwerks- und Netzanlagen wurden im Geschäftsjahr 2023 Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen im Umfang von rund CHF 4.6 Mio. getätigt.

Insbesondere wurden folgende Projekte gestartet oder umgesetzt:

KW Ackersand 2

- Ersatz Mittelspannungsanlage und Transformator in Mattsand
- Diverse bauliche Sanierungsarbeiten in der Zentrale

KW Mörel

- Ersatz Maschinengruppe 1 und 2
- Neue Schutz- und Steuerungsgeräte der 65 kV Maschinenfelder
- Sanierung Entsander bei Wasserfassung Massa
- Start der Arbeiten Retrofit Maschinengruppe 3
- Neuer Maschinentransformator 3

Generalversammlung

Die ordentliche Generalversammlung wurde am 02. Juni 2023 im Burgerhaus von Zeneggen abgehalten, mit welcher das Geschäftsjahr 2022 abgeschlossen wurde.

Die Aktionärin genehmigte den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2022 sowie den Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes.

Zudem erteilte die Aktionärin allen Verwaltungsräten Entlastung für das Geschäftsjahr 2022 und wählte Urs Hildbrand, Edgar Kuonen und Michel Schwery bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2025 wieder.

Des Weiteren beschloss die Aktionärin die Wahl der APROA AG, als Revisionsstelle der Aletsch AG für das Geschäftsjahr 2023.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat, welcher aus Urs Hildbrand und Edgar Kuonen besteht, wird von Michel Schwery präsidiert.

Im Geschäftsjahr 2023 führte der Verwaltungsrat drei Sitzungen durch, an welchen die ordentlichen Geschäfte wie der Jahresabschluss 2022, das Budget 2024 und das Retrofit im Kraftwerk Mörel behandelt wurden.

An der konstituierenden Verwaltungsratssitzung vom 02. Juni 2023 wurde Michel Schwery in seinem Amt als Präsident wiedergewählt. Urs Hildbrand wurde als Vizepräsident bestätigt.

Geschäfts- und Betriebsführung

Die Geschäfts- und Betriebsführung wird von Diego Pfammatter, Leiter Bereich Produktion bei der enalpin AG, wahrgenommen. Er leitet das operative Geschäft der Aletsch AG und bereitet die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.

Jahresabschluss 2023

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

Anträge des Verwaltungsrates zum
Geschäftsbericht und
zur Gewinnverwendung/
Entlastung

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023:

- 1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2023 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen
- den Vortrag aus dem Vorjahr von
 zuzüglich des Ergebnisses 2023 von
 was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2023 von
 CHF 24'354
 1'394'661
 was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2023 von
 CHF 1'419'015
 ergibt, wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

Dividende auf das Aktienkapital von CHF 20'000'000

CHF 1'300'000

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2023 von CHF 1'394'661

CHF 70'144

CHF

48'871

Vortrag auf neue Rechnung

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Mörel-Filet, 22. März 2024

Der Verwaltungsrat

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	31.12.2023	31.12.2022
Flüssige Mittel	1	1'750	2'109'762
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2	1'373'869	1'321'157
Übrige kurzfristige Forderungen	3	1	0
Aktive Rechnungsabgrenzungen	4	560'439	1'117'315
Total Umlaufvermögen		1'936'058	4'548'233
Beteiligungen	5	1'960'000	1'960'000
Sachanlagen	6	40'124'124	37'812'210
Immaterielle Anlagen	7	149'054	156'110
Total Anlagevermögen		42'233'178	39'928'320
TOTAL AKTIVEN		44'169'236	44'476'553
PASSIVEN CHF	Anhang	31.12.2023	31.12.2022
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	8	385'959	154'053
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	9	5'000'000	5'500'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	10	491'442	148'188
Passive Rechnungsabgrenzungen	11	8'209'627	8'009'260
Kurzfristige Rückstellungen	12	147'338	324'842
Total kurzfristiges Fremdkapital		14'234'365	14'136'343
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	13	4'000'000	4'500'000
Total langfristiges Fremdkapital		4'000'000	4'500'000
TOTAL FREMDKAPITAL		18'234'365	18'636'343
Aktienkapital	14	20'000'000	20'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		4'515'856	4'446'400
Gewinnvortrag		24'354	4'688
Jahresergebnis		1'394'661	1'389'122
TOTAL EIGENKAPITAL		25'934'871	25'840'210
TOTAL PASSIVEN		44'169'236	44'476'553

Erfolgsrechnung

CHF	nhang	2023	2022
Jahreskosten zu Lasten Partner		15'341'340	15'280'442
Sonstige Umsatzerlöse		114'829	123'953
Sonstige betriebliche Erträge		141'743	24'149
Total Betrieblicher Ertrag		15'597'912	15'428'544
Energieaufwand	15	-833'077	-803'658
Unterhalt und Reparaturen		-798'098	-938'663
Beratung und Dienstleistungen		-1'860'230	-1'914'298
Sach- und Verwaltungsaufwand		-238'995	-150'450
Sonstige betriebliche Aufwände		-20'805	-1'043
Wasserrechtsabgaben	16	-7'490'059	-7'264'852
Kapital- und Grundstücksteuern	17	-435'500	-433'000
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-2'298'712	-2'286'422
Abschreibungen auf immateriellen Anlagen		-7'056	-7'056
Total Betriebsaufwand		-13'982'534	-13'799'442
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		1'615'379	1'629'102
Finanzertrag		157'936	172'425
Finanzaufwand		-192'578	-46'720
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	g 18	84'299	21'327
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	18	-2'475	-120'212
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		1'662'561	1'655'922
Direkte Steuern	19	-267'900	-266'800
Jahresergebnis		1'394'661	1'389'122

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2023	2022
Jahresergebnis		1'394'661	1'389'122
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagev	vermögen	2'305'768	2'293'478
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistu	ungen	-52'712	-166'400
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzungen		556'875	2'114'818
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und L	.eistungen	231'906	-21'207'329
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzungen		543'621	974'198
Veränderung Rückstellungen		-177'505	-33'449
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		4'802'614	-14'635'561
Investitionen Sachanlagen		-4'610'626	-2'169'858
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-4'610'626	-2'169'858
Gewinnausschüttung an Aktionär (Dividenden)		-1'300'000	-1'250'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzin Verbindlichkeiten	slichen	-500'000	5'500'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzin Verbindlichkeiten	nslichen	-500'000	4'500'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		-2'300'000	8'750'000
Veränderung der flüssigen Mittel		-2'108'012	-8'055'419
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		2'109'762	10'165'181
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		1'750	2'109'762
Veränderung der flüssigen Mittel		-2'108'012	-8'055'419

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.

Allgemeine Grundsätze zur Rechnungslegung

Flüssige Mittel

Der Bestand des konzernweiten Cash-Poolings abzüglich dem Restsaldo des Kontokorrents wird in den Flüssigen Mitteln abgebildet.

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

Die Anlagen im Bau werden zu Erstellungswerten bilanziert. Nach Ende der Erstellungsphase und bei Inbetriebnahme werden die Anlagen aktiviert. Die einzelnen Anlagen werden linear über die technisch-wirtschaftliche Nutzungsdauer abgeschrieben.

Jahreskosten zu Lasten Partner

Die Gesellschaft produziert aus Wasserkraft Energie. Diese Energie wird dem beteiligten Partner jeweils zu den Gestehungskosten abgegeben.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Flüssige Mittel

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Flüssige Mittel gegenüber Dritten (Kontokorrent/Kasse)	1'750	822
Flüssige Mittel gegenüber Beteiligten (konzernweites "Cash-Pooling")	0	2'108'939
Total	1'750	2'109'762

2 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Forderungen gegenüber Dritten	7'900	11'358
Forderungen gegenüber Beteiligten	1'365'968	1'309'799
Total	1'373'869	1'321'157

3 Übrige kurzfristige Forderungen

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Forderungen gegenüber Dritten (Verrechnungssteuerguthaben)	1	0
Total	1	0

4 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	437'035	430'731
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten	123'404	686'584
Total	560'439	1'117'315

5 Beteiligungen Beteiligung in % vom Grundkapital

Gesellschaft	Sitz	Grundkapital in CHF 1'000	31.12.2023	31.12.2022
KW Jungbach AG	St. Niklaus	4'000	49.0%	49.0%

Die Kapitalanteile entsprechen den ausgewiesenen Stimmrechtsanteilen.

6 Sachanlagen

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Gebäude und Grundstücke	1'548'882	1'548'882
Kraftwerkanlagen	130'687'061	128'978'836
Fahrzeuge	194'803	194'803
Übrige Sachanlagen	250'793	250'793
Anlagen im Bau	745'336	2'976'770
Wertberichtigungen	-93'302'751	-96'137'874
Total	40'124'124	37'812'210

Infolge Ersatzinvestitionen oder Verschrottung wurden einige Anlagen im Berichtsjahr ausgebucht. Diese waren grösstenteils bereits vollständig abgeschrieben.

7 Immaterielle Anlagen

Die Position "Immaterielle Anlagen" beinhaltet primär die Aktivierung der Konzessionsrechte sowie aktivierte Studien im Zusammenhang mit Umweltanalysen. Des Weiteren wurden auch Durchgangsrechte und Nutzungsentschädigungen unter dieser Position aktiviert.

8 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	207'320	16'449
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	178'638	137'604
Total	385'959	154'053

9 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Bankkredite	5'000'000	5'500'000
Total	5'000'000	5'500'000

10 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten (Mehrwertsteuer)	155'220	148'188
Flüssige Mittel gegenüber Beteiligten (konzernweites "Cash-Pooling")	336'222	0
Total	491'442	148'188

11 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	7'662'091	7'398'639
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Organen	22'500	22'000
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	525'036	588'622
Total	8'209'627	8'009'260

Die Position "Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten" umfasst vorwiegend Abgrenzungen für Konzessionsabgaben.

12 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen.

13 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2023	31.12.2022
Bankkredite	4'000'000	4'500'000
Total	4'000'000	4'500'000
Fälligkeitsstruktur		
CHF	31.12.2023	31.12.2022
Bis fünf Jahre	2'000'000	2'000'000
Über fünf Jahre	2'000'000	2'500'000
Total	4'000'000	

14 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 20'000 Namenaktien zu nominal CHF 1'000 zusammen.

15 Energieaufwand

Der Energieaufwand besteht aus Aufwendungen für Betriebsenergie, Regelenergie, Gebühren für Herkunftsnachweise (HKN) und Turbiniergebühren.

16 Wasserrechtsabgaben

CHF	2023	2022
Wasserkraftsteuern (Kanton Wallis)	4'446'174	4'314'042
Wasserzinsen (Diverse Gemeinden)	3'043'885	2'950'810
Total	7'490'059	7'264'852

17 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2023	2022
Kapitalsteuern	121'500	121'000
Grundstücksteuern	314'000	312'000
Total	435'500	433'000

18 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

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

19 Direkte Steuern

Die Ertragssteuern werden nach der Cost+-Methode (10%) berechnet. Dabei handelt es sich um eine Kostenaufschlagsmethode.

Weitere Angaben

20 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

Aletsch AG, Furkastrasse 8, 3983 Mörel-Filet Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-105.919.129

Aktionär:

Die Aletsch AG ist eine 100% Tochtergesellschaft der enalpin AG.

21 Konzessionsvergabe

Die Gesellschaft hat von verschiedenen Gemeinden Konzessionen erhalten für die Nutzung des Wasserdargebotes zur Produktion elektrischer Energie:

Kraftwerkanlagen	Zuflüsse	Konzessionsende	_
- KW Mörel	Massa	2045	
- Ackersand 2	Vispe, Nebenflüsse	2045	

22 Anzahl Vollzeitstellen

Die Aletsch AG verfügt über kein eigenes Personal. Sämtliche Arbeitsleistungen werden von Beteiligten/Dritten in Form von Fremdleistungen eingekauft.

Λ PRO Λ

Bericht der Revisionsstelle

an die Generalversammlung der

Aletsch AG, Mörel-Filet

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Mittelflussrechnung und Anhang) der Aletsch AG für das am 31. Dezember 2023 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung 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 Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Visp, 2. Mai 2024

APROA AG

Pierre Alain Kummer Zugelassener Revisionsexperte Leitender Revisor

Pascal Indermitte Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung sowie Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns 2023 des Kunden

Ersatz der zwei alten Maschinengruppen durch eine neue Maschinengruppe (Gruppe 4)



Anlieferung Turbinengehäuse



Montage Ringleitung



Schalung und Armierungsarbeiten Betonieretappe



Montage Turbinengehäuse



Schweissarbeiten an der Ringleitung



Neue Maschinengruppe 4