

Geschäfts- bericht

2024



Inhaltsverzeichnis

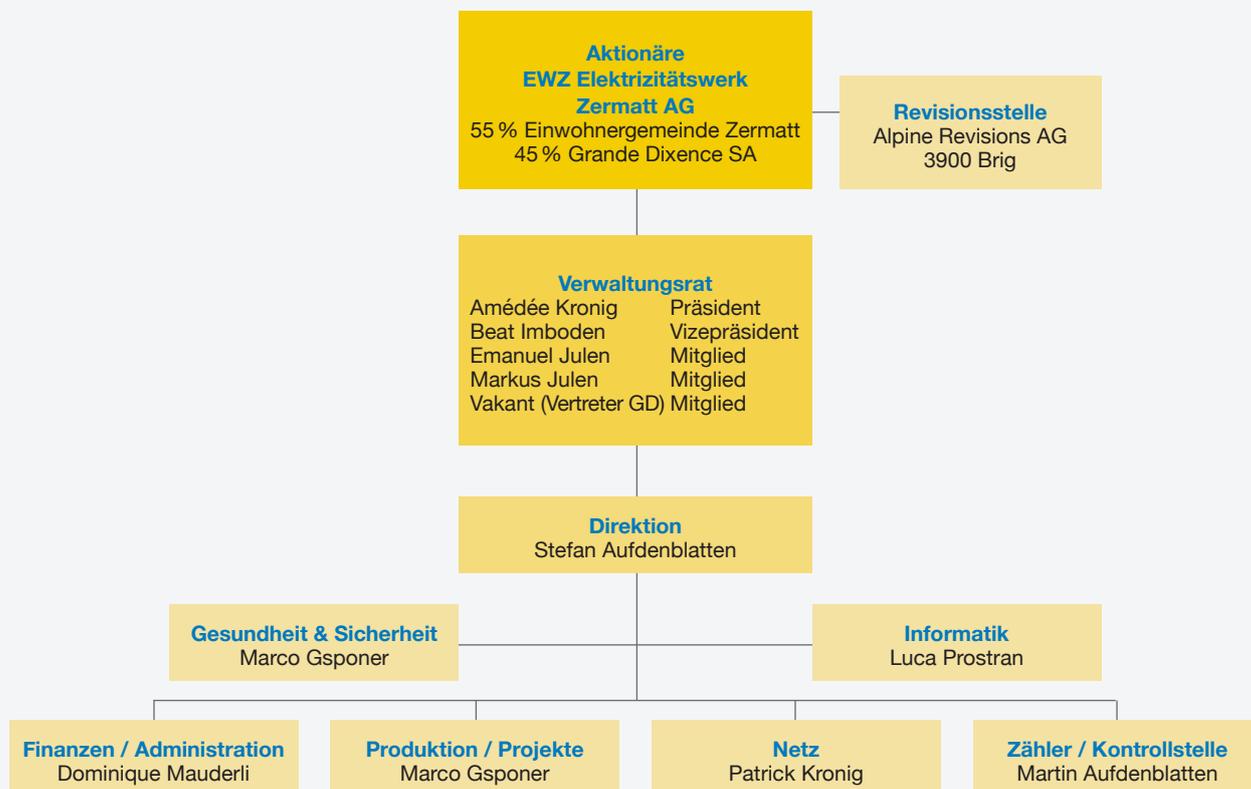
Der Betrieb in Kürze	3
Kenndaten	3
Organigramm (Stand 31.12.2024)	3
Vorwort des Präsidenten	4
Energiedaten	5
Energiedaten der Schweiz (Quelle Bundesamt für Energie)	5
Energiedaten Zermatt	5
Energiedeklaration Zermatt	6
Vergleich Stromherkunft der letzten 5 Jahre	7
Produktion	8
Kraftwerk Mutt	8
Kraftwerk Findelnbach (Wiesti)	9
Kleinwasserkraftwerk Mossjesee	10
Photovoltaik Anlage Verwaltungsgebäude EWZ	11
Photovoltaik Anlage 3S Bahn Trockener Steg	11
Photovoltaik Anlage 3S Bahn Klein Matterhorn ¹⁾ Erweiterung 3S Testa Grigia ²⁾	11
Photovoltaik Anlage Blauherd	12
Photovoltaik Anlage Obere Matten	12
Photovoltaik Sunnegga	12
Photovoltaik Lager Eldorado	13
Allgemeine Information	14
Impressionen	15
Impressionen Projekt Erneuerung Unterwerk Moos	16
Impressionen Projekt Freileitung Theodulgletscher	18
Störungen	20
Tarife EW Zermatt	21
Energietarife 2024	21
Tarife Netznutzung 2024	21
Gesetzliche Abgaben 2024	21
Kommentar	21
Jahresrechnung – Finanzbericht	22
Bilanz	22
Erfolgsrechnung	23
Anhang zur Jahresrechnung	24
Verwendung des Bilanzgewinnes und Dividendenausschüttung	24
Bericht der Revisionsstelle	25
Personelles	26
Entwicklung des Verbrauchs von elektrischer Energie in Zermatt 1934–2024	27

Der Betrieb in Kürze

Kenndaten

Gesellschaftsgründung:	1894
Aktiengesellschaft seit:	1994
Grundkapital:	10.0 Mio. CHF
Aktionäre:	55 % Einwohnergemeinde, Zermatt 45 % Grande Dixence SA, Sitten
Personalbestand (Stand 31. Dez. 2024):	22 Personen
Umsatz durch Energiegeschäft:	19.2 Mio. CHF
Durchgeleitete Energie aller Kunden Zermatt inkl. Netzverluste:	108.047 Mio. kWh
Energieverkauf an EWZ-Kunden:	103.210 Mio. kWh
Eigenproduktion inkl. Restitution aus der Vorjahresperiode:	84.988 Mio. kWh
Energiebezug von Dritten:	28.166 Mio. kWh
Energierücklieferung:	9.944 Mio. kWh

Organigramm (Stand 31.12.2024)



Vorwort des Präsidenten

Sehr geehrte Damen und Herren

Geschätzte Kundinnen und Kunden

Wiederum kann unsere Gesellschaft auf ein erfolgreiches Jahr 2024 zurückblicken, welches ohne grosse Zwischenfälle und insbesondere ohne gravierende Unfälle in unserem Betrieb verlief.

Die Energiebranche ist geprägt von tiefgreifenden Veränderungen – auf globaler, nationaler wie auch lokaler Ebene. Die steigende Bedeutung erneuerbarer Energien, die Anforderungen an eine stabile Versorgungssicherheit sowie die Digitalisierung unserer Infrastruktur forderten uns auch dieses Jahr heraus. Gleichzeitig boten sie uns Chancen, die wir als kommunales Elektrizitätswerk mit Verantwortung und Innovationsgeist für die Zukunft ins Auge fassen.

Als lokal verankertes Unternehmen sind wir uns unserer Rolle in der Energiewende bewusst. 2024 haben wir wichtige Schritte in Richtung einer nachhaltigen Energiezukunft unternommen – sei es mit dem Ausbau der Photovoltaik mit der Lancierung des Projektes GletscherSolarMatterhorn (GSM), Investitionen in die Netzinfrastruktur mit dem Bau des neuen Unterwerkes Moos und der Ringleitung Testa Grigia – Klein Matterhorn und Beratung im Hinblick auf eine wegweisende Energieeffizienz.

Besonderen Dank möchte ich unseren Mitarbeitenden aussprechen. Ihr Engagement und ihre Fachkompetenz bilden das Fundament unseres Erfolgs. Ebenso danke ich dem Verwaltungsrat, der Gemeinde und unseren Partnern für das entgegengebrachte Vertrauen und die konstruktive Zusammenarbeit.

Mit Zuversicht können wir auf das kommende Jahr blicken. Die Herausforderungen bleiben gross – doch ebenso gross ist unser Wille, die Energieversorgung von morgen aktiv mitzugestalten: Lokal, nachhaltig und zuverlässig.

Ich lade Sie ein, in diesem Jahresbericht mehr über unsere Tätigkeiten, die laufenden Projekte und die Jahresergebnisse 2024 zu erfahren.

Amédée Kronig
Verwaltungsratspräsident

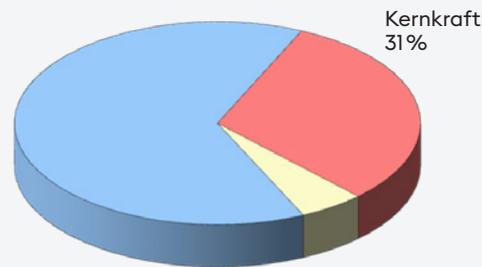
Energiedaten

Energiedaten der Schweiz

(Quelle Bundesamt für Energie)

2024 ist der Stromverbrauch in der Schweiz gegenüber dem Vorjahr um rund 1.7 % auf 57.0 Milliarden Kilowattstunden gestiegen. Die Elektrizitätsproduktion erreichte mit 80.5 Mrd. kWh einen neuen inländischen Produktionsrekord.

*Bei den Angaben handelt es sich um provisorische Schätzungen des BFE. Aufgrund der Umstellung der Energiebilanz waren die detaillierten Angaben zum Zeitpunkt des Druckes dieses Berichtes nicht verfügbar.



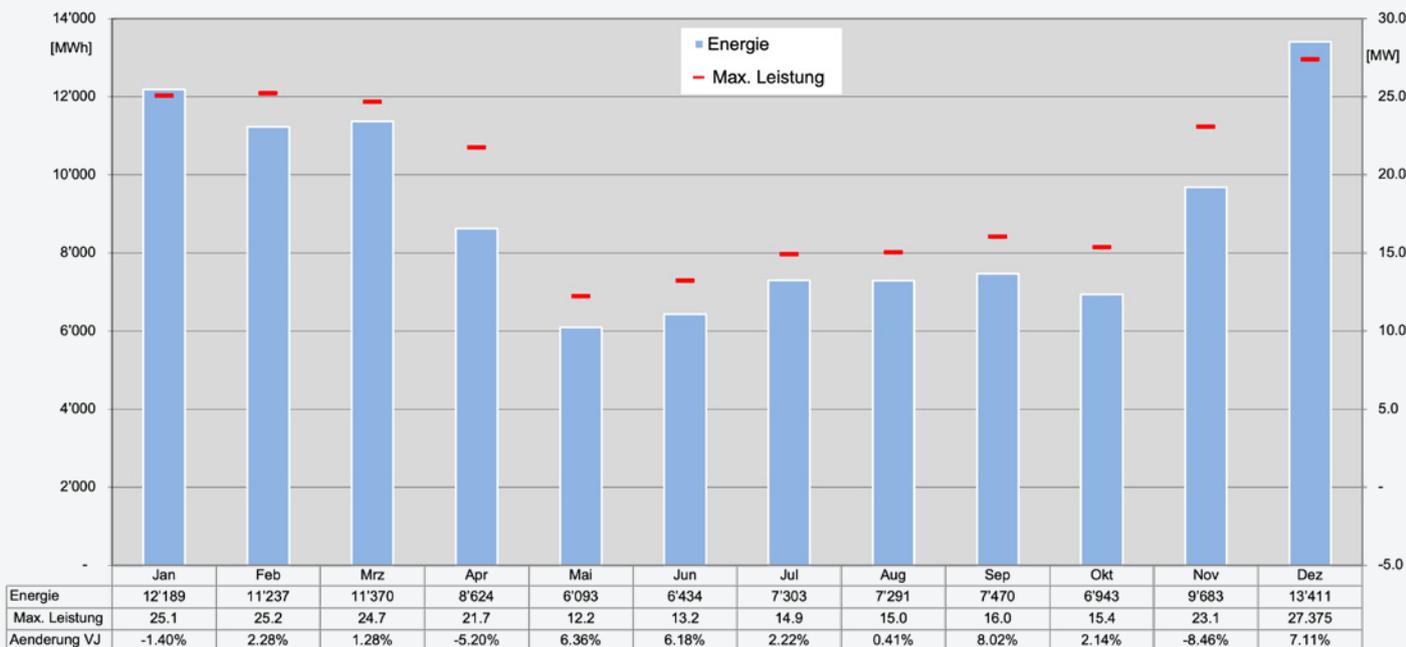
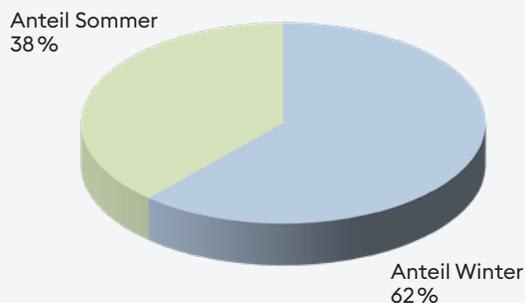
Wasserkraft 64% konv. thermisch 5%

Anteile der Schweizer Energieproduktion (hydrologisches Jahr)

Energiedaten Zermatt

Der Konsum von elektrischer Energie im gesamten Versorgungsgebiet von Zermatt ist im Berichtsjahr um 1.29 % gestiegen und erreichte einen Verbrauch inkl. Netzverluste von 108'047'288 kWh.

Die saisonale Aufteilung des Verbrauchs blieb indessen unverändert. Rund 2/3 der Energie werden während der Wintermonate (November–April) verbraucht.



Die maximale ¼-stündliche Belastung des Versorgungsnetzes von 27.375 MW wurde am 21. Dezember 2024 um 11:30 Uhr erfasst.

Energiedaten

Seit 2009 können Kunden mit einem Jahresenergieverbrauch von mehr als 100'000 kWh ihren Strom auf dem freien Markt beschaffen.

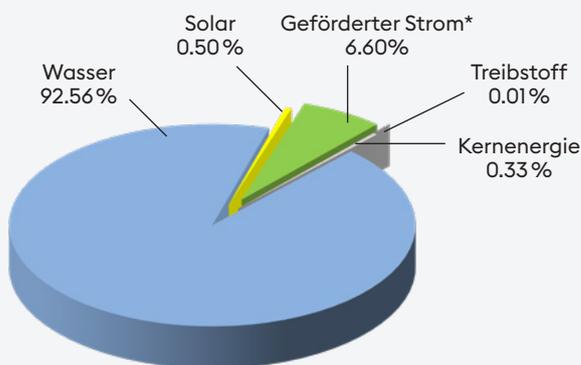
Trotz der doch recht tiefen Energietarife, die wir unseren Strombezügern in Zermatt anbieten, machen seit 2013 auch einige Kunden in Zermatt von dieser Möglichkeit Gebrauch und werden durch Drittfirmen beliefert. Dies sind vor allem Klienten mit mehreren

Verbrauchsstätten in der Schweiz, die ihren Energieeinkauf zentral abwickeln, oder jene, die ihre Beschaffung näher zum Energiemarkt ausgerichtet haben.

Rund 4.5 % des Stromverbrauchs von Zermatt wurden durch Drittanbieter gedeckt. Die in der Folge präsentierten Grafiken und Angaben beziehen sich nur auf die Energielieferung, die durch die EWZ AG durchgeführt wurde.

Energiedeklaration Zermatt

Die Energiedeklaration zeigt die Produktionsart und Herkunft der an unsere Kunden in der Grundversorgung gelieferten Energie auf.



Seit dem 01.01.2018 muss nach Vorschrift des Bundesamtes für Energie jede gelieferte kWh mit einem Herkunftsnachweis versehen sein. Neben der Eigenproduktion bezieht die EWZ AG für die zugekaufte Energie die Zertifikate aus den vorhandenen schweizerischen CO₂-freien Kraftwerken so, dass für die Kunden die günstigste Energie bereitgestellt werden kann.

*Geförderter Strom:
Diese Energie stammt aus Produktionsanlagen, die durch Förderbeiträge des Bundes finanziert werden. Die Finanzierung dieser Anlagen erfolgt durch die sogenannte KEV-Abgabe, welche allen Stromkunden verrechnet wird.



Jeder Kunde hat die Möglichkeit gegen Aufpreis seine eigene Deklaration, z.B. 100 % Wasserkraft, zu erwerben.

Im Berichtsjahr nutzten bereits 32 Kunden diese Möglichkeit und decken ihren Verbrauch von 7'203 MWh mit Strom der zu 100% aus Wasserkraftanlagen aus Zermatt stammt.



Apropos: Die Kraftwerke der EW Zermatt AG sind alle **naturemade basic** zertifiziert. Diese Anlagen werden alljährlich gemäss den Richtlinien des Vereins für umweltgerechte Energie überprüft.

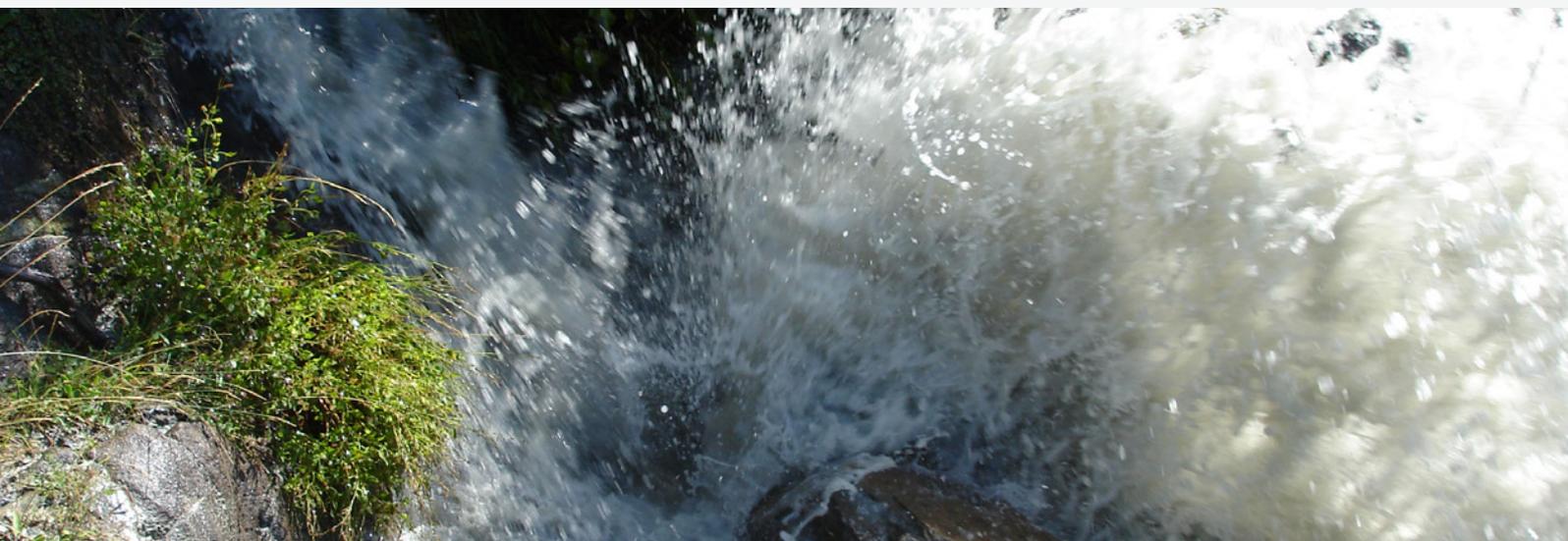
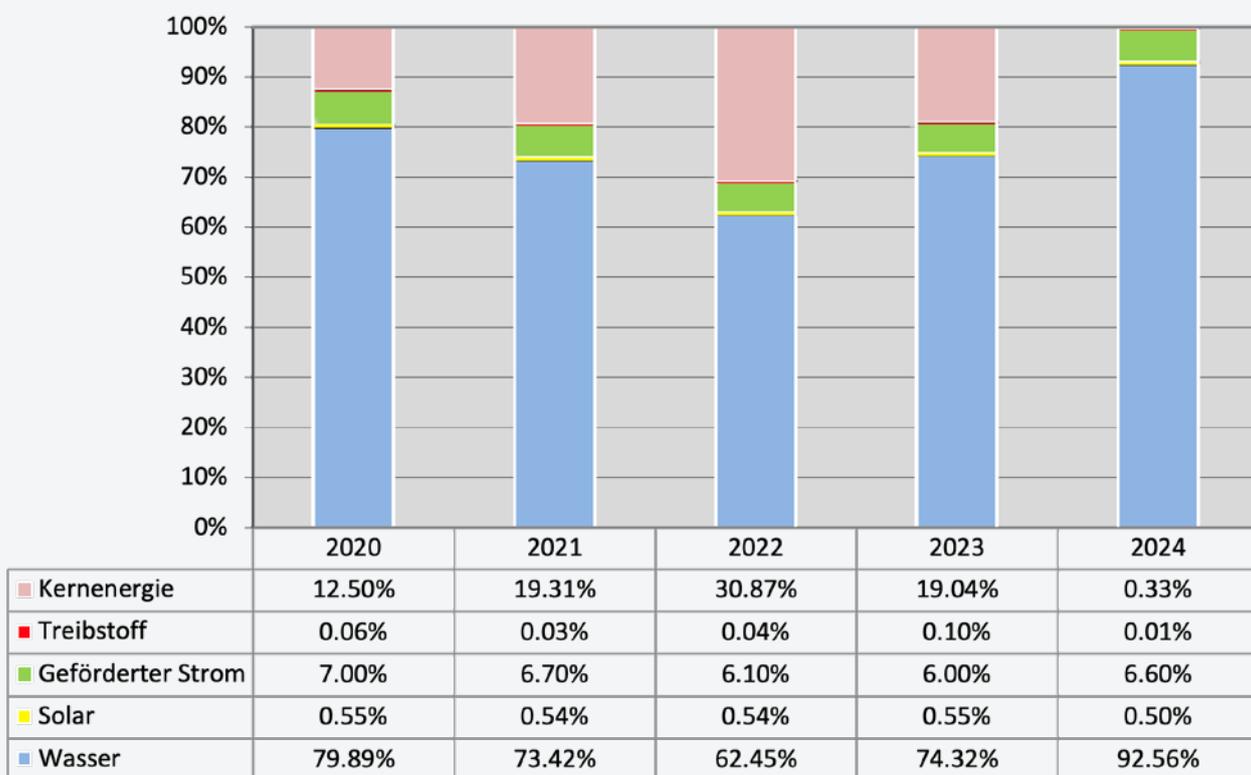
Energiedaten

Vergleich Stromherkunft der letzten 5 Jahre

Der Vergleich zeigt, dass der Anteil der produzierten Energie aus Wasserkraft und Photovoltaik-Anlagen starken Schwankungen unterliegt. Diese sind auf die meteorologischen Verhältnisse, aber auch auf die Verfügbarkeit der Anlagen zurückzuführen. Für das Jahr 2024 betrug der Anteil an Wasserkraft aus den eigenen Kraftwerksanlagen sagenhafte 92.6%. Die restlichen

Zertifikate stammen aus weiteren Produktionsanlagen in der Region oder wurden zugekauft.

Es ist das Ziel der EWZ AG, die Produktion aus neuen erneuerbaren Energiequellen zu steigern. Verschiedene Projekte für neue PV-Anlagen oder Kleinwasserkraftwerke sind in Abklärung und in Planung.



Produktion

Kraftwerk Mutt

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	2002
Art der Produktion:	Wasserkraft
Turbinentyp:	Pelton, 5 Düsen, vertikal
Drehzahl:	600 1/min
Bruttogefälle:	342 m
Ausbauwassermenge:	4 m ³ /s
Installierte Leistung:	13'900 kVA
Einzugsgebiet(e):	Trift-, Zmutt-, Furggbach, sowie Gornera
Staubecken:	Speicherbecken Zmutt der Grande Dixence SA
	- Nutzvolumen Sommer 598'000 m ³
	- Nutzvolumen Winter 434'000 m ³

Betriebsbericht:

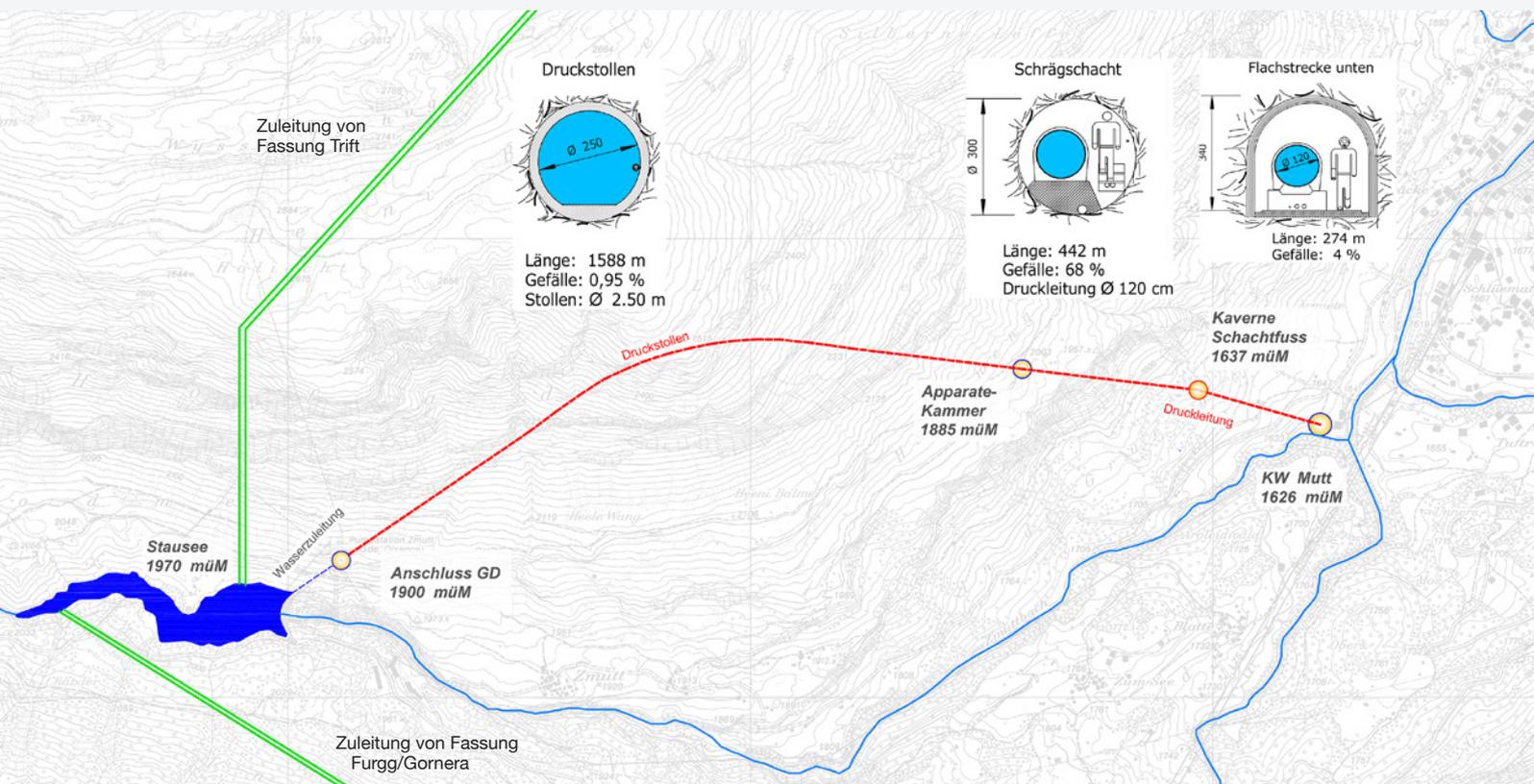
Der Betrieb des KW Mutt verlief ordnungsgemäss. Durch die Unwetter vom Sommer 2024 wurde die Fassungsanlagen des Kraftwerks überschwemmt. Schäden waren keine zu verzeichnen, jedoch mussten die Anlagen vom Geschiebe gereinigt werden. Durch die alljährliche Spülung des Speicherbeckens Zmutt der Grande Dixence (GD) wurde das Kraftwerk während 2 Tagen ausser Betrieb genommen. Während dieser Zeit wurde auch der Austausch des hydraulischen Antriebs des Kugelschiebers vorgenommen.

Für Revisionsarbeiten im Werk Zmutt (GD) wurde das Speicherbecken entleert. Vom 02. November bis 02. Dezember war das Kraftwerk nicht verfügbar.

Unterhalts- und Reparaturarbeiten:

- Periodische Kontrollen an den Sicherheitsorganen der Druckleitung
- Alljährliche visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)

Übersicht Anlagen KW Mutt



Kraftwerk Findelbach (Wiesti)

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	2018 (Erstinbetriebnahme 1947, Umbau 1974)	
Art der Produktion:	Wasserkraft	
Turbinentyp:	Pelton, 4 Düsen, vertikal	
Drehzahl:	1'000 1/min	
Bruttogefälle:	509 m	
Ausbauwassermenge:	1.0 m ³ /s	
Installierte Leistung:	4'900 kVA	
Einzugsgebiet(e):	Findelbach	
Staubecken:	Mossjensee	
	- Nutzvolumen	14'000 m ³

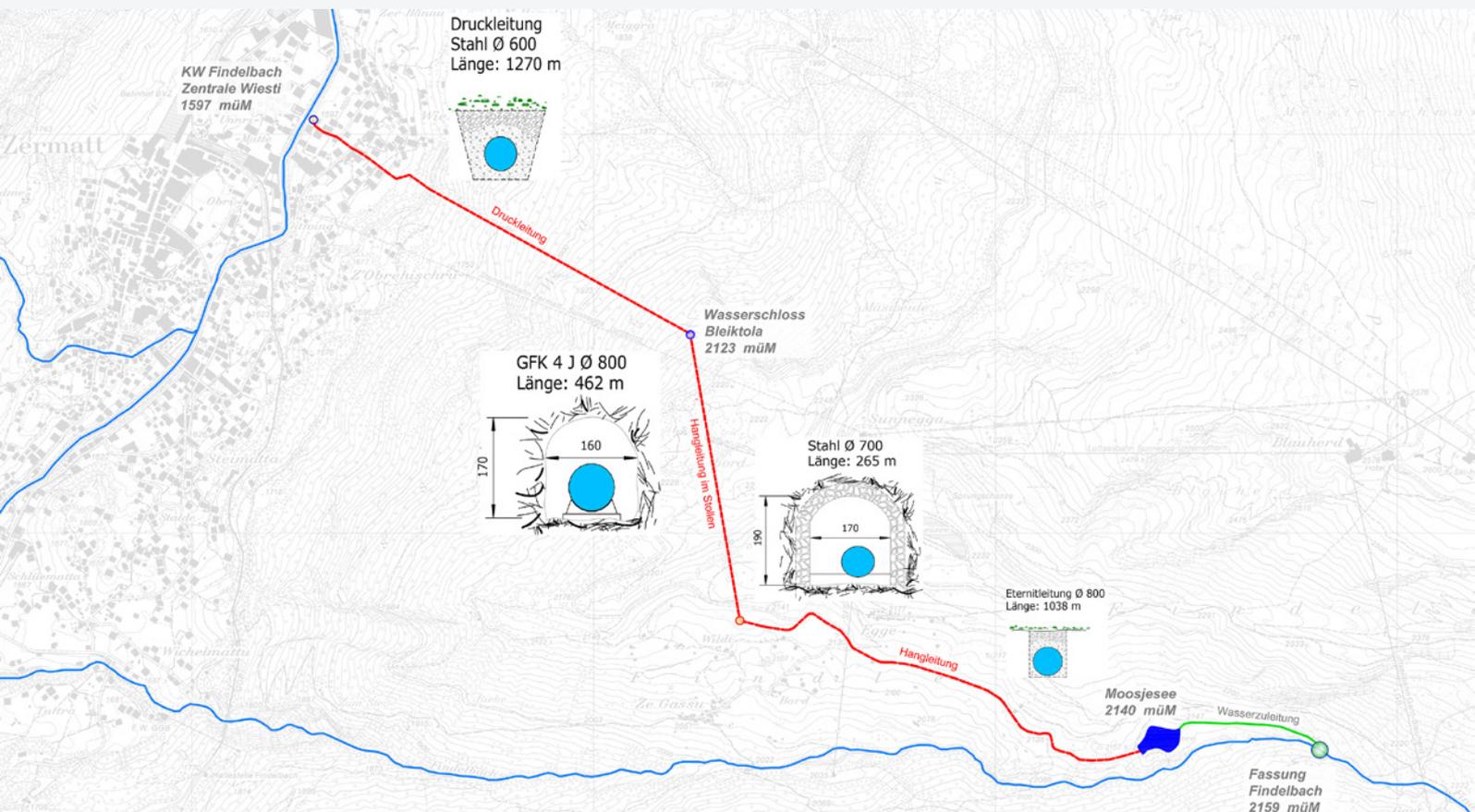
Betriebsbericht:

Der Betrieb des Kraftwerkes verlief ordnungsgemäss und es waren keine nennenswerten Störungen zu verzeichnen.

Unterhalts- und Reparaturarbeiten:

- Periodische Kontrollen an den Sicherheitsorganen der Druckleitung
- Alljährliche visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)

Übersicht Anlagen KW Findelbach



Produktion

Kleinwasserkraftwerk Mossjensee

Technische Daten:

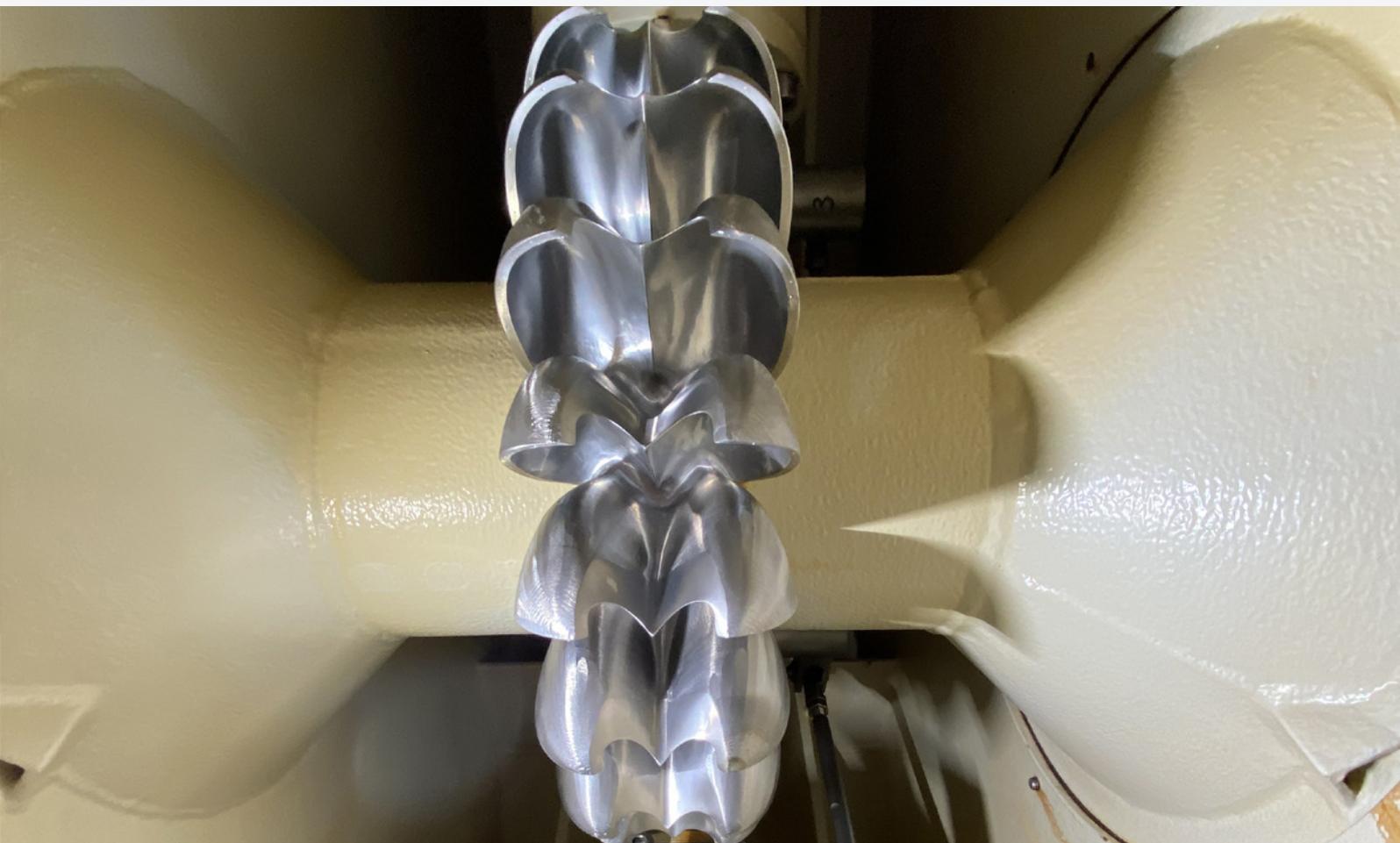
Inbetriebnahme:	2015
Art der Produktion:	Wasserkraft
Turbinentyp:	Pelton, 3 Düsen, horizontal
Drehzahl:	1'500 1/min
Bruttogefälle:	236.2 m
Ausbauwassermenge:	200 Liter/s
Installierte Leistung:	460 kVA
Einzugsgebiet(e):	Findelnbach
Staubecken:	Zuleitungsstollen der Grande Dixence SA wird genutzt als kleines Speicherbecken
Ø Jahresproduktion:	1'000'000 kWh
Besonderes:	Nur Winterbetrieb Das Wasserleitungssystem der Beschneiungs- anlagen der Zermatt Bergbahnen AG wird ausserhalb der Beschneigung zur Energiegewinnung genutzt.

Betriebsbericht:

Das Kraftwerk lief ordnungsgemäss und ohne nennenswerte Störungen.

Unterhalts- und Reparaturarbeiten:

- Visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)



Innenleben Turbine Mossjensee

Photovoltaik Anlage Verwaltungsgebäude EWZ

Technische Daten:

Inbetriebnahme: September 2019
(Ersatzanlage)
Anlagefläche: 70.4 m²
Anlageleistung: 13.4 kWp
Ausrichtung/
Anstellwinkel: Südost / 30°
Ø Jahresproduktion: 13'500 kWh

Standort: Verwaltungsgebäude
EWZ AG / Schulhaus Trift



Photovoltaik Anlage 3S Bahn Trockener Steg

Technische Daten:

Inbetriebnahme: Ende Januar 2018
Anlagefläche: 789 m²
Anlageleistung: 135.23 kWp
Ausrichtung/
Anstellwinkel: Südwest / 90°
Ø Jahresproduktion: 150'000 kWh

Standort: Trockener Steg, 2'923 m ü. M.
Talstation 3S Bahn
Gemeinschaftsprojekt ZBAG
(Fassade) & EWZ (Solaranlage)
Bemerkung: Anlage/Gebäude ausgezeichnet
mit dem Schweizer
Solarpreis 2018



Photovoltaik Anlage 3S Bahn Klein Matterhorn ¹⁾ Erweiterung 3S Testa Grigia ²⁾

Technische Daten:

Inbetriebnahme: ¹⁾ Ende September 2018
²⁾ 07. November 2022
Anlagefläche: ¹⁾ 455.5 m², ²⁾ 274.0 m²
Anlageleistung: 77 + 13.3 kWp
Ausrichtung/
Anstellwinkel: West, 90° / Süd, 90°
Ø Jahresproduktion: 125'500 kWh

Standort: Klein Matterhorn, 3'821 m ü. M.
Bergstation 3S Bahn
Gemeinschaftsprojekt ZBAG
(Fassade) und EWZ (Solaranlage)



Photovoltaik Anlage Blauherd

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	Ende September 2019
Anlagefläche:	82 m ²
Anlageleistung:	16.56 kWp
Ausrichtung/ Anstellwinkel:	Süd/90°
Ø Jahresproduktion:	24'400 kWh

Standort: Blauherd, 2'571 m ü. M.
Betriebsgebäude ZBAG
Gemeinschaftsprojekt ZBAG
(Fassade) und EWZ (Solaranlage)



Photovoltaik Anlage Obere Matten

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	10. September 2020
Anlagefläche:	102 m ²
Anlageleistung:	20.48 kWp
Ausrichtung/ Anstellwinkel:	Ost/West 15°
Ø Jahresproduktion:	20'300 kWh

Standort: Mehrzweckpavillon Obere Matten
Gemeinschaftsprojekt Gemeinde
Zermatt (Dachfläche) und EWZ
(Solaranlage)



Photovoltaik Sunnegga

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	07. November 2022
Anlagefläche:	406 m ²
Anlageleistung:	69.5 kWp
Ausrichtung/ Anstellwinkel:	Süd/Nord 20°
Ø Jahresproduktion:	63'000 kWh

Standort: Sunnegga, 2'288 m ü. M.
Bergrestaurant Sunnegga
Gemeinschaftsprojekt Bürger-
gemeinde Zermatt (Dachfläche)
und EWZ (Solaranlage)

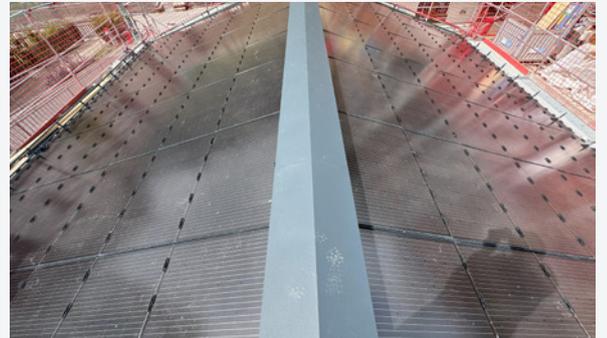


Produktion

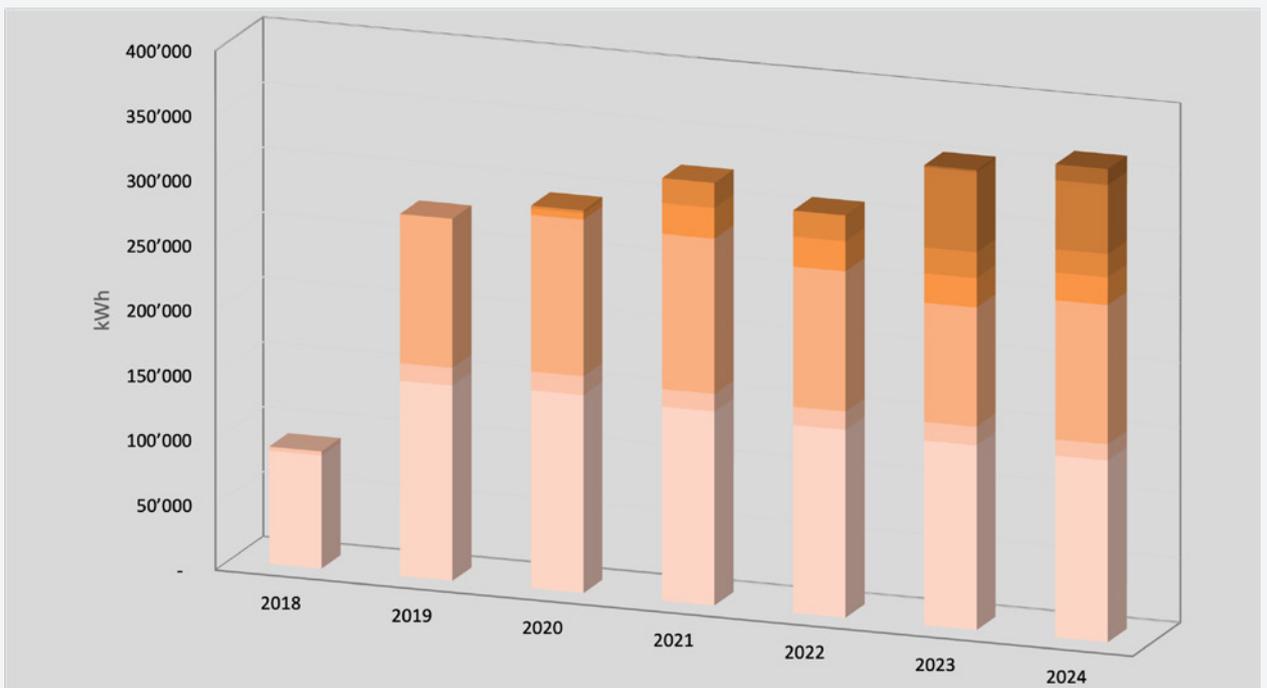
Photovoltaik Lager Eldorado

Technische Daten:

Inbetriebnahme: 04. September 2023
 Anlagefläche: 101 m²
 Anlageleistung: 15.78 kWp
 Ausrichtung/
 Anstellwinkel: Süd/Nord 20°
 Standort: Zermatt, Lager Eldorado



Produktion Photovoltaik Anlagen EWZ



■ 3S-Tr. Steg
 ■ VR EWZ
 ■ 3S-KLM
 ■ Blauherd
 ■ Obere Matten
 ■ Sunnegga
 ■ Lager Eldorado

Energieverteilung

Allgemeine Information

Der punktuelle Energieverbrauch und die Belastungen im Netz verändern sich stetig, weshalb auch die Transportwege für die elektrische Energie und deren Verteilanlagen laufend zu erweitern sind. Dazu werden jedes Jahr umfangreiche Investitionen im Netzbereich getätigt. In erster Linie geht es darum, neue Gebiete

oder Objekte mit Elektrizität zu versorgen, bestehende Anlagen zu erweitern/verstärken oder in die Jahre gekommene Anlagen dem technischen Standard anzupassen. Auch spielen dabei Überlegungen zur Erhöhung der Versorgungssicherheit eine grosse Rolle.

Netzinventar:			Stand 01.01.2024	neu	entfernt	Ersetzt oder ausgetauscht	Stand 31.12.2024
65/16kV-Leitungen	Kabel	m	340				340
	Freileitung	m	5'040				5'040
20kV-Leitungen	Kabel	m	60'583	835		-	61'418
	Freileitung	m	8'471				8'471
20kV Trafostationen	Trafostationen	Stk.	88	1			89
	Transformatoren	Stk.	130	1			131
	Install. Leistung	kVA	101'380	1'400			102'780
400V-Leitungen	Kabel	m		1'826	476		
	Freileitung	m					
400V-Verteilkabinen		Stk.	171		1	1	170
Hausanschlüsse		Stk.		12	-	12	
Messeinrichtungen*		Stk.		162	74	984	
Glasfaseranschlüsse		Stk.	378	45	14	-	409

Die Verteilnetzbetreiber der Schweiz sind vom Gesetz her verpflichtet bis Ende 2027 80 % der Stromzähler in ihrem Versorgungsgebiet durch sogenannte Smart Meter zu ersetzen. Diese Smart Meter zeigen nicht nur den Stromverbrauch, sondern zeigen auch, wann dieser verbraucht worden ist. Der Netzbetreiber stellt den Verbrauchern diese Daten in geeigneter Form zur Verfügung. Beispielsweise mit einer Visualisierung auf einem Webportal oder mit einer App. Die Erfassung der Daten erfolgt automatisch, ein persönlicher Besuch der Zählerableser wird es dann künftig nicht mehr geben.

Die EW Zermatt AG ist auf gutem Wege die Vorgaben zu erfüllen. In den vergangenen Jahren konnte in unserem Netzgebiet die erforderliche Mess-/Zählerinfrastruktur vorbereitet und aufgebaut werden. Heute sind bereits mehr als 50 % der im Einsatz stehenden Zähler Smart Meter. Im kommenden Jahr wird dann auch das Kundenportal aufgeschaltet. Informationen zum Kundenportal werden im Laufe des zweiten Quartals 2025 folgen.



Abrechnungszähler in Hausverteilung



Reparatur an Freileitung



*Offener Stromverteiler (Verteilkasten) im Feld
(dieser Anlagentyp wird laufend ersetzt/erneuert)*

Impressionen



Kabeltransport Riffelberg & Vorbereitung für Kabelzug



Schalhandlung im Mittelspannungsnetz



Aussenansicht

Impressionen Projekt Erneuerung Unterwerk Moos



130kV und 65kV-Schaltanlage



20kV-Schaltanlage

Impressionen Projekt Erneuerung Unterwerk Moos

Innenansichten



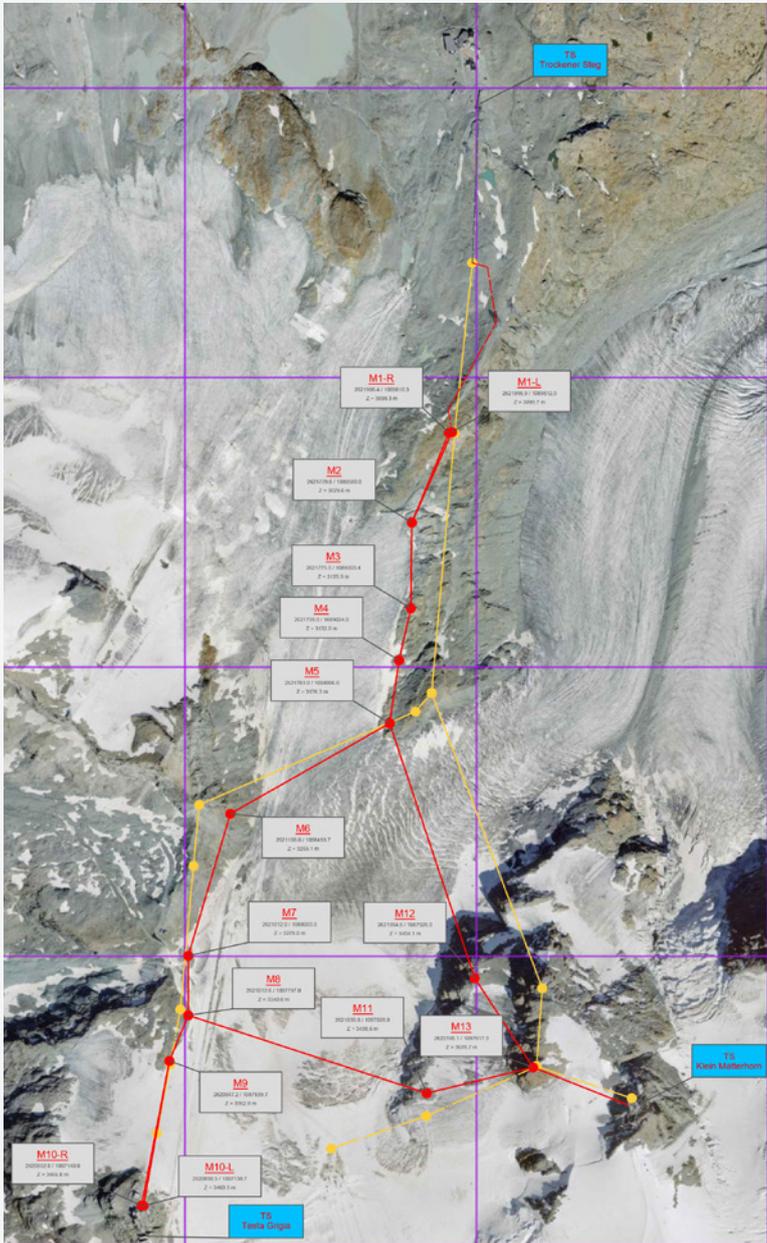
Transformator



Kabelkeller UW Moos

Energieverteilung

Impressionen Projekt Freileitung Theodulgletscher



Technische Daten

Länge:	7 km (Freileitung)
	1.3 km (Kabelleitung)
Anzahl Tragwerke:	15 Stk.
Querschnitte Kabelleitung:	95 mm ²
Leiterseil:	316 mm ²
Erdseil:	316 mm ² (M10R-M11 inkl. LWL)
Mastgewicht:	15–25 Tonnen



Armierung Mastfundament



Fertiges Mastfundament mit Ankerschrauben zur Mastbefestigung

Tragwerkfundamente (pro Masten)

Aushub:	48 m ³
Beton:	30 m ³
Armierungseisen:	4 Tonnen
Ankerkörbe:	64 Anker M39 x 2.5m

Energieverteilung



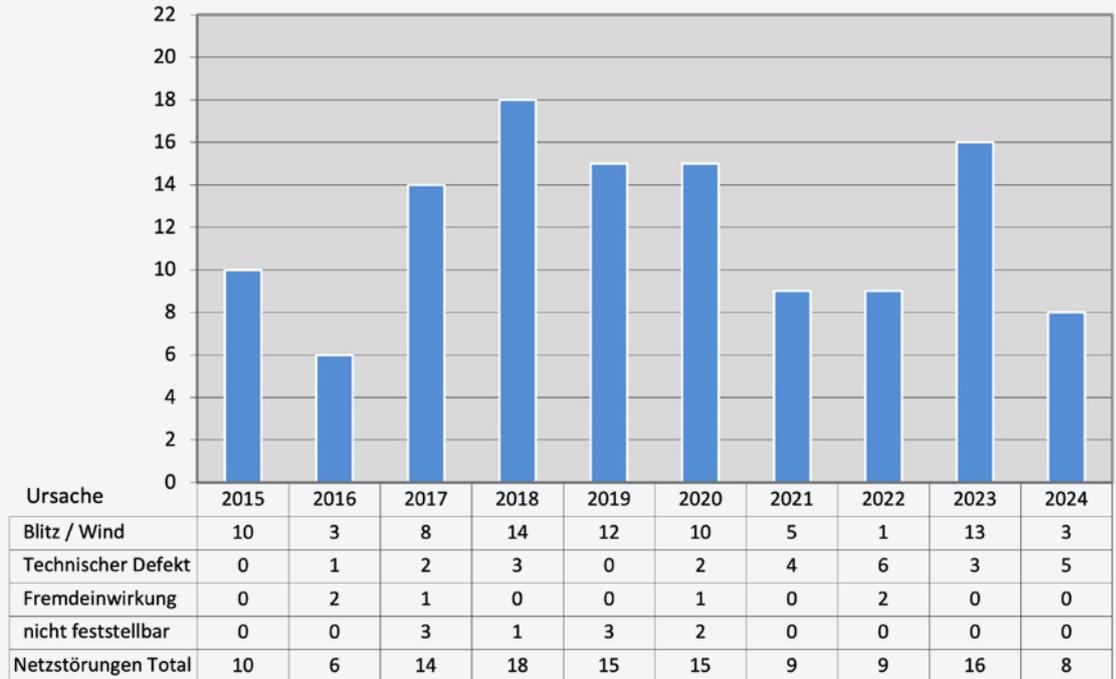
*Neuer Mast noch ohne Ausrüstung
(Im Vordergrund Gittermasten der alten Leitung)*

Energieverteilung

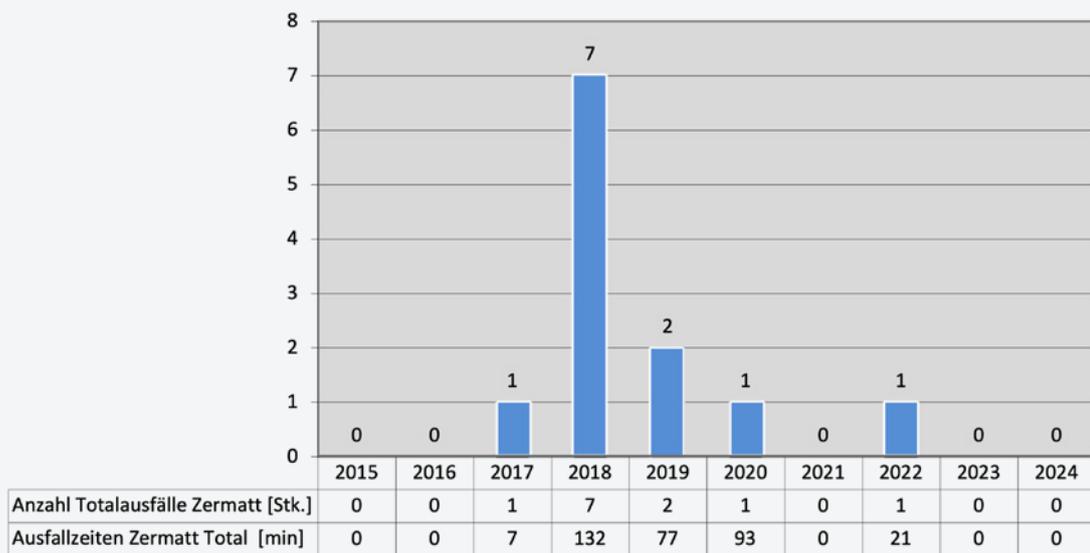
Störungen

Im gesamten Versorgungsgebiet von Zermatt wurden 2024 total 8 Netzstörungen verzeichnet. Die erfassten Netzstörungen beschränkten sich auf die Berggebiete.

Anzahl und Ursache der Netzstörungen 2015–2024



Anzahl und Dauer Totalausfall Energieversorgung Zermatt



Tarife EW Zermatt

Alljährlich werden die Tarife der EW Zermatt AG einer Überprüfung unterzogen. Dabei werden die Netznutzungs- und Energietarife separat betrachtet.

Energietarife 2024

Der Energiepreis wird vom Energielieferanten für die Bereitstellung und Lieferung der elektrischen Energie dem Endkunden in Rechnung gestellt.

Bedingt durch die höheren Einkaufspreise auf dem Energiemarkt erfuhr die Energietarife der EW Zermatt AG im vergangenen Jahr eine Erhöhung um 1.0 Rp./kWh. Für das Jahr 2024 konnten die Tarife beibehalten werden.

Infolge Anpassungen der Tarifstruktur ergaben sich Verschiebungen in der Zuordnung der Kunden auf die verschiedenen Verbrauchsgruppen, die sich jedoch nur marginal auf die einzelnen Kunden auswirkten.

Tarife Netznutzung 2024

In diesen Tarifen sind die Kosten enthalten, die für den Betrieb und Unterhalt des Energieversorgungsnetzes erforderlich sind. Diese werden alljährlich nach gesetzlichen Vorgaben neu berechnet.

Die Kosten für die Systemdienstleistungen (SDL) werden durch die nationale Netzgesellschaft Swissgrid erhoben. Der Ansatz für die SDL stieg für das Jahr 2024 von 0.46 Rp./kWh auf 0.75 Rp./kWh.

Neu wurde auf den 01.01.2024 eine Abgabe, die zur Deckung der Kosten für die Beschaffung und Speicherung der Winterenergie dient, eingeführt.

Diese Abgaben werden 1:1 an die Kunden weiterverrechnet und sind in der Rubrik Netznutzung enthalten. Die Kosten des Vorliegernetzes und des eigenen Netzes sind ebenfalls gestiegen. Dadurch mussten Netznutzungstarife ebenfalls angehoben werden.

Insgesamt wurden die Tarife der Netzkosten um 1.74 Rp./kWh auf durchschnittlich 9.16 Rp./kWh erhöht.

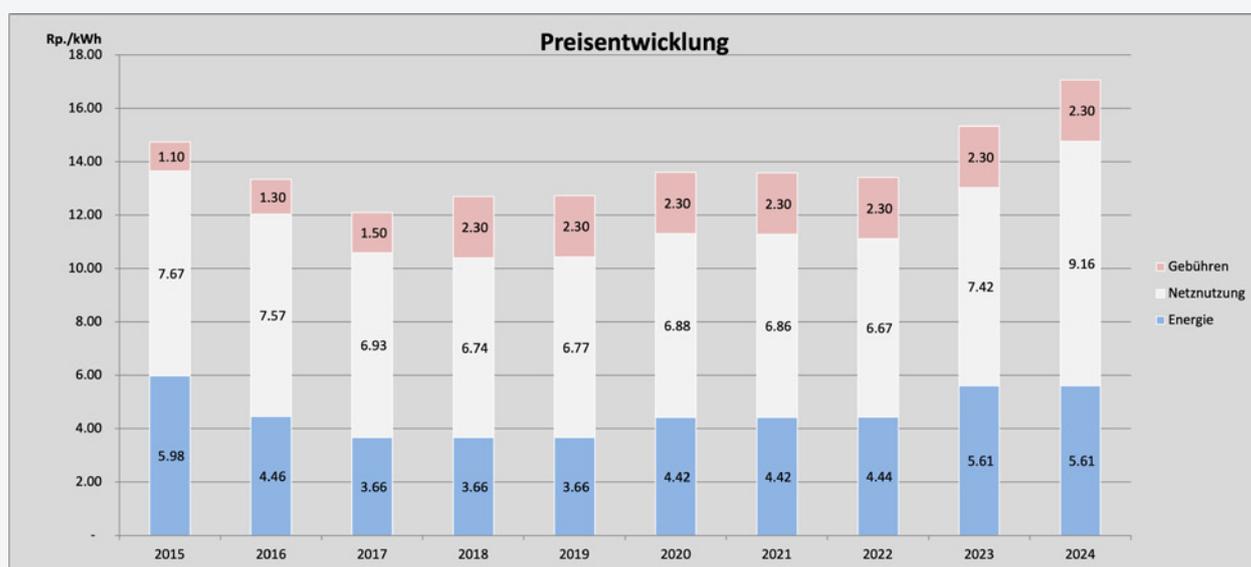
Gesetzliche Abgaben 2024

Die gesetzliche Abgabe zur Förderung erneuerbarer Energien (KEV) mit 2.20 Rp./kWh und die Abgabe zum Schutz der Gewässer und Fische mit 0.10 Rp./kWh blieben unverändert.

Die Anpassungen der gesetzlichen Abgaben werden direkt den Kunden weitergegeben.

Kommentar

Insgesamt verteuerten sich die Strompreise (Energie, Transport und Abgaben) in unserem Versorgungsgebiet um rund 11%. Die nachfolgende Grafik zeigt die Entwicklung der verschiedenen durchschnittlichen Preiskomponenten der letzten Jahre.



Die jeweils gültigen Tarife der EW Zermatt AG sind auch im Internet auf www.ewzermatt.ch einsehbar.

Jahresrechnung – Finanzbericht

Bilanz

	Bestand 2024		△ Vorjahr in %	Bestand 2023	
	Aktiven	CHF Passiven		Aktiven	CHF Passiven
UMLAUFVERMÖGEN					
Flüssige Mittel	9'906'512.01		-22.61	12'801'583.86	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	984'292.38		47.27	668'343.89	
Übrige Kurzfristige Forderungen	91'201.94		26.77	71'940.14	
Vorräte	189'000.00		656.00	25'000.00	
Aktive Rechnungsabgrenzungen	1'135'869.21		13.22	1'003'238.36	
TOTAL UMLAUFVERMÖGEN	12'306'875.54		-15.53	14'570'106.25	
ANLAGEVERMÖGEN					
Finanzanlagen	5'373'258.00		-30.36	7'715'551.00	
Sachanlagen	36'234'967.00		14.56	31'630'570.00	
TOTAL ANLAGEVERMÖGEN	41'608'225.00		5.75	39'346'121.00	
TOTAL AKTIVEN	53'915'100.54		0.00	53'916'227.25	
FREMDKAPITAL					
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		865'935.72	-34.63		1'324'568.76
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		0.00			0.00
Übrige Kurzfristige Verbindlichkeiten		614'455.57	33.62		459'852.11
Passive Rechnungsabgrenzungen		1'791'210.72	19.78		1'495'415.83
Total Kurzfristiges Fremdkapital		3'271'602.01	-0.25		3'279'836.70
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		20'000'000.00	0.00		20'000'000.00
Übrige Langfristige Verbindlichkeiten		0.00			0.00
Rückstellungen		995'000.00	0.00		995'000.00
Total Langfristiges Fremdkapital		20'995'000.00	0.00		20'995'000.00
TOTAL FREMDKAPITAL		24'266'602.01	-0.03		24'274'836.70
EIGENKAPITAL					
Aktienkapital		10'000'000.00	0.00		10'000'000.00
Gesetzliche & freie Reserven		18'731'902.46	0.00		18'731'902.46
Gewinnvortrag		129'488.09	0.00		80'854.02
Jahresgewinn		787'107.98	-5.01		828'634.07
TOTAL EIGENKAPITAL		29'648'498.53	0.02		29'641'390.55
	53'915'100.54	53'915'100.54	0.00	53'916'227.25	53'916'227.25

Jahresrechnung – Finanzbericht

Erfolgsrechnung

	Abschluss 2024		△ Vorjahr Vorjahr in %	Abschluss 2023	
	CHF			CHF	
	Aufwand	Ertrag		Aufwand	Ertrag
Erträge (CHF)					
Energieabgabe/Installationen					
Stromverkauf		6'913'022.26	12.99		6'118'230.46
Netznutzung / Systemdienstleistungen		11'549'914.36	20.86		9'556'535.68
Dienstleistungsertrag		720'722.18	16.40		619'177.69
Total		19'183'658.80	17.73		16'293'943.83
Nebenertrag					
Aktivzinsen		210'453.76	23.49		170'420.29
Mieterträge / Leistungen für Dritte		722'189.64	-13.02		830'315.63
Aktivierter Löhne - Eigenleistungen		214'165.90	54.68		138'459.10
Total		1'146'809.30	0.67		1'139'195.02
Ausserordentlicher Ertrag					
Ausserordentlicher Ertrag		205'947.25	-82.26		1'161'127.20
Total		205'947.25	-82.26		1'161'127.20
Aufwendungen (CHF)					
Personalaufwand					
Gehälter und Löhne	2'055'836.45		-1.08	2'078'382.50	
Lohnzuschläge / Zulagen	412'696.46		8.06	381'930.59	
Arbeitgeberbeiträge Sozialversicherungen	490'852.50		0.39	488'924.25	
Total	2'959'385.41		0.34	2'949'237.34	
Sachaufwand					
Stromzukauf	2'328'587.83		-21.63	2'971'189.77	
Netznutzung / Systemdienstleistungen	5'688'058.72		38.84	4'096'843.42	
Materialeinkauf / Drittleistungen	478'209.14		44.13	331'784.43	
Verwaltungs- / Informatikaufwand	496'242.71		-20.23	622'122.99	
Versicherungen	176'298.70		8.93	161'849.95	
Mieten / Dienstbarkeiten / Gebühren	52'475.03		-27.98	72'866.42	
Gebäude / Kraftwerke / Generatoren / Turbinen	363'300.51		-28.33	506'901.17	
Netzbau / Trafostationen	158'290.52		-24.35	209'238.58	
Fahrzeuge / Werkzeuge / übriger Sachaufwand	51'145.07		-28.44	71'473.44	
Total	9'792'608.23		8.27	9'044'270.17	
Kapitalaufwand / Sonderaufwand					
Finanzaufwand / Zinsabgeltung Aktionäre	417'500.00		89.77	220'000.00	
Abschreibungen	4'731'656.78		21.91	3'881'199.41	
Steuern	426'606.65		1.04	422'234.80	
Wasserrechtsabgaben Kanton / Gemeinden	1'402'375.22		12.57	1'245'782.02	
Debitorenverluste	19'175.08		559.34	2'908.24	
Total	6'997'313.73		21.23	5'772'124.47	
Ausserordentlicher Aufwand					
Ausbuchung Restwerte	0.00			0.00	
Total	0.00			0.00	
	19'749'307.37	20'536'415.35		17'765'631.98	18'594'266.05
Unternehmenserfolg	787'107.98		-5.01	828'634.07	
	20'536'415.35	20'536'415.35	10.44	18'594'266.05	18'594'266.05

Jahresrechnung – Finanzbericht

Anhang zur Jahresrechnung

1. Allgemein

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizer Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechtes (Art. 957 bis 962) erstellt.

Erstellung der Jahresrechnung

Die Jahresrechnung der EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Januar bis 31. Dezember.

2. Das **Warenlager** wird zu Einstandspreisen bewertet. Wertschriften mit Börsenkursen hat es keine.

3. Firma/Name, Rechtsform, Sitz

EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG, Metzgasse 44, 3920 Zermatt
Unternehmens-Identifikationsnummer (UID): CHE-102.485.991.

4. Anzahl Vollzeitstellen

Der Personalbestand der EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG beträgt im Jahresdurchschnitt 22.0 Stellen (Vorjahr 21.5).

5. Beteiligungen (CHF)

	2024	2023
FMV; 35'050 Aktien zu Nominalwert CHF 50.00	1'997'850.00	1'997'850.00
KW Täschbach AG; 750 Aktien zu Nominalwert CHF 1'000.00	765'000.00	765'000.00
Valgrid AG; 4'120 N-Aktien zu Nominalwert CHF 100.00	432'600.00	432'600.00
Regionale Energiebetriebe / Beteiligungen Verbände	74'000.00	74'000.00
Lokalaktien	33'000.00	33'000.00

6. Eigene Aktien

0.00 0.00

7. Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtungen (CHF)

79'220.40 77'306.10

8. Gesamtbetrag der für Verbindlichkeiten bestellten Sicherheiten

0.00 0.00

9. Es wurden keine Eventualverbindlichkeiten (Bürgschaften) eingegangen.

Verwendung des Bilanzgewinnes und Dividendenausschüttung

Unternehmensgewinn	CHF	787'107.98
Gewinnvortrag	CHF	129'488.09
Bilanzgewinn zur Verfügung der Generalversammlung	CHF	916'596.07

Der Verwaltungsrat beantragt, den Bilanzgewinn wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung	CHF	582'500.00
Vortrag auf neue Rechnung	CHF	334'096.07



Bericht der Revisionsstelle zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG, Zermatt

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG, Zermatt für das am 31.12.2024 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 mit einem Jahresgewinn von CHF 787'107.98 und einem Eigenkapital von CHF 29'648'498.53 sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und Statuten entsprechen.

ALPINE REVISIONS AG

Richard Stucky
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Dominik Martig
Dipl. Treuhandexperte
Zugelassener Revisionsexperte

Brig, 28. Februar 2025

Personelles

Per Ende Dezember 2024 waren bei der EWZ AG insgesamt 22 Personen angestellt. Je nach Auftragslage werden während des Jahres zusätzlich 1-2 temporäre Stellen besetzt.

Im Laufe des Jahres ergaben sich folgende personelle Änderungen:

Neueintritte:

David Fux, Netzelektriker

Austritte:

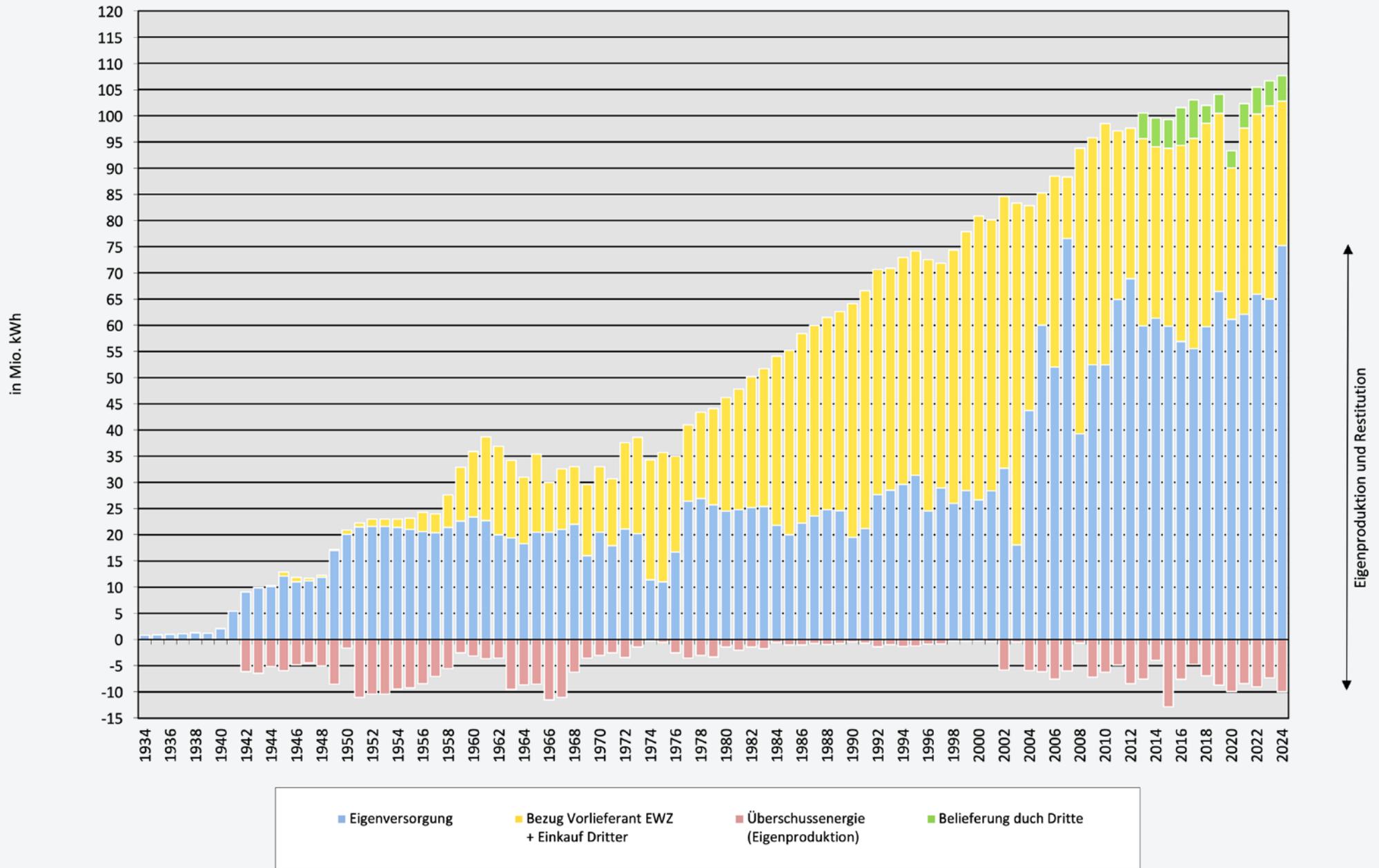
keine

An dieser Stelle möchten wir allen Mitarbeitern unseren Dank aussprechen. Nur durch ihre wertvolle Mitarbeit, ihre Leistungsbereitschaft und ihren engagierten Einsatz ist der Betrieb des Elektrizitätswerks Zermatt überhaupt möglich.



**Strom ist elektrische Energie,
die man erst sieht,
wenn sie nicht mehr vorhanden ist.**

Entwicklung des Verbrauchs von elektrischer Energie in Zermatt 1934–2024



EWZ
Elektrizitätswerk Zermatt AG
+41 27 966 65 65
info@ewzermatt.ch
www.ewzermatt.ch

