



Geschäftsbericht 2025

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

Aktionäre

enalpin AG	35.00%
VED Visp Energie Dienste AG	24.99%
EVN Energieversorgung Nikolai AG	8.96%
EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG	8.44%
EVR Energieversorgung Raron AG	4.74%
Elektrizitätsversorgung Saas-Grund	2.42%
EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG	1.50%
Einwohnergemeinde Saas-Fee	1.48%
Einwohnergemeinde Stalden	1.16%
EVG Grächen AG	1.14%
Elektrizitätsgenossenschaft Zeneggen	1.08%
Einwohnergemeinde Eischoll	0.99%
Einwohnergemeinde Saas-Almagell	0.98%
Einwohnergemeinde Töbel	0.96%
Einwohnergemeinde Staldenried	0.82%
Einwohnergemeinde Visperterminen	0.72%
Elektrizitätswerk Riedbach	0.72%
Einwohnergemeinde Täsch	0.62%
EDSH Energiedienst Steg-Hohtenn AG	0.58%
Einwohnergemeinde Randa	0.56%
Einwohnergemeinde Eisten	0.51%
EVTL Energieversorgung Talschaft Lötschen AG	0.47%
Einwohnergemeinde Unterbäch	0.40%
Elektrizitätsgenossenschaft Saas-Balen	0.27%
Einwohnergemeinde Saas-Balen	0.27%
Einwohnergemeinde Blatten	0.20%
Genossenschaft GSK Stromnetz Kalpetran	0.03%

Verwaltungsrat

Mandate bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028

Michel Schwery , Ried-Brig, Delegierter des Verwaltungsrates der enalpin AG	Präsident
Dr. Philippe Teyssere , Visp, Gemeinderat von Visp	Vizepräsident
Jürgen Brigger , Staldenried, Gemeindepräsident von Staldenried	Mitglied
Nino Brunner , Eischoll, Gemeindepräsident von Eischoll (Mitglied des Verwaltungsrates ab 13. Juni 2025)	Mitglied
Urs Hildbrand , Visp, Leiter Bereich Vertrieb/ Energiewirtschaft der enalpin AG	Mitglied
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Mitglied
Reinhard Imboden , Raron, ehemaliger Gemeindepräsident von Raron (Mitglied des Verwaltungsrates bis 13. Juni 2025)	Mitglied
Michael Kalbermatter , St. Niklaus, Gemeindepräsident von St. Niklaus	Mitglied
Stefan Troger , Raron, Gemeindepräsident von Raron (Mitglied des Verwaltungsrates ab 13. Juni 2025)	Mitglied
Philipp Zenhäusern , Bürenchen, ehemaliger Gemeindepräsident von Bürenchen (Mitglied des Verwaltungsrates bis 13. Juni 2025)	Mitglied
Stefan Zurbruggen , Saas-Fee, Gemeindepräsident von Saas-Fee	Mitglied

Sekretärin des Verwaltungsrates

Marie-Cécile Zuchuat, Jeizinen (Gampel-Bratsch), Juristin der enalpin AG (bis 26. März 2025)

Carmen Roten, Mörel, Direktionsassistentin der enalpin AG (ab 26. März 2025)

Geschäftsführung

Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Vorsitzender
Martin Gattlen , Bürenchen, Leiter Bereich Finanzen/ Energielösungen der enalpin AG	Mitglied

Revisionsstelle

Mandat bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2025

APROA AG, Visp

Bericht des Verwaltungsrates

für das 21. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2025

Lagebericht

Die EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG (EVWR) betreibt wesentliche Teile des Mittelspannungsnetzes in den Bezirken Visp und Westlich Raron. Zusätzlich unterstützt sie weitere Energieversorgungsunternehmen beim Betrieb und der Weiterentwicklung ihrer Netzinfrastrukturen.

Die EVWR stellt mit seinen 31 Mitarbeitenden aus den Bereichen Betrieb, Engineering, Netzmanagement sowie Elektrokontrollen und Installationen den störungsfreien Betrieb der elektrischen Anlagen sicher.

Neue Geschäfts- und Betriebsführungen

Mit der Gründung der Energie Täsch AG (ETAG) und der EW Almagell AG wurden wichtige Weichen für die zukünftige Energieversorgung in der Region gestellt. Ab dem 01. Januar 2025 in Täsch und ab dem 01. Januar 2026 in Saas Almagell übernehmen die enalpin AG gemeinsam mit der EVWR die operative und technische Betriebsführung. Dank der breit abgestützten Fachkompetenz in Betrieb, Instandhaltung und Weiterentwicklung der Netzinfrastruktur können die neuen Energieversorger optimal begleitet und nachhaltig gestärkt werden.

Neuausrichtung Energieversorgung Zeneggen

In Zeneggen wurde die Energieversorgung strategisch neu ausgerichtet: Das Stromnetz der EG Zeneggen geht per 01. Januar 2026 in die VED Visp Energie Dienste AG über. Dieser Schritt gewährleistet die langfristige Versorgungssicherheit und schafft die Grundlage für eine zukunftsorientierte Weiterentwicklung. Gleichzeitig profitiert Zeneggen von der regionalen Vernetzung und dem Zugang zu essenziellem Fachwissen, um den steigenden An-

forderungen der Energiewirtschaft gerecht zu werden.

Umsetzung Mantelerlass

Im Jahr 2025 wurden wichtige Fortschritte hinsichtlich der Umsetzung des Mantelerlasses erzielt. Im Dialog mit den regionalen Energieversorgungsunternehmen fand ein kontinuierlicher und konstruktiver Austausch statt, um ein gemeinsames Verständnis der anstehenden Themen zu schaffen. Aus diesem Prozess heraus wurden mehrere Aktivitäten angestoßen, die im Jahr 2026 weiter konkretisiert und umgesetzt werden.

Unwetter 2025

Kurz vor Ostern wurde das Wallis von massiven Niederschlägen in Form von (Nass-)Schnee heimgesucht. Das Saas- und Mattertal sowie die Augstbordregion waren von starken Stromausfällen von bis zu drei Tagen betroffen. Die EVWR stand gemeinsam mit ihren Partnern und den betroffenen Gemeinden im Dauereinsatz, um die Versorgung so rasch wie möglich wiederherzustellen. Die letzten Arbeiten zur vollständigen Instandsetzung konnten Ende November 2025 abgeschlossen werden.

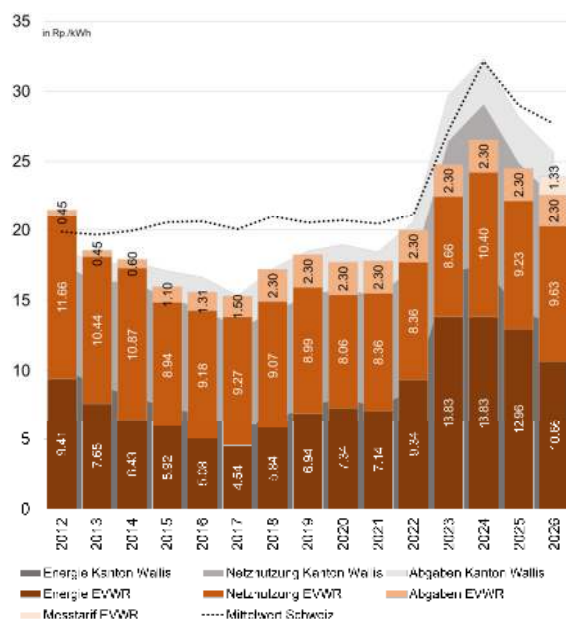
Arbeiten für Gemeinden und Energieversorgungsunternehmen

Die EVWR unterstützt eine Vielzahl an Gemeinden sowie deren Energieversorgungsunternehmen in den Bereichen Netzplanung, Infrastrukturentwicklung und Arbeitssicherheit. Für zahlreiche Energieversorgungsunternehmen übernimmt sie die Planung, Eingabe und Realisierung neuer Netzan-schlüsse, die Verkabelung innerhalb des Verteilnetzes sowie den Ausbau von Trafostationen. Zusätzlich begleitet die EVWR ihre Partnergemeinden beim Smart-Meter-Rollout. Auch im Störfall

zeigt sich die Verlässlichkeit der EVWR: Viele Energieversorger zählen auf die schnelle und kompetente Unterstützung der Mitarbeitenden und Partnerorganisationen.

Strompreise 2025/2026 der EVWR

Ein Haushalt (Verbrauchsprofil H4, jährlicher Stromverbrauch 4'500 kWh) im Versorgungsgebiet der EVWR vergütete vom 01. Januar bis 31. Dezember 2025 einen durchschnittlichen Stromtarif von 24.49 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh).



Strompreisentwicklung (H4) 2012-2026 EVWR, Kanton Valais und Schweiz

(Quelle: Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom)

Per 01. Januar 2026 sinkt der EVWR-Durchschnittstrompreis für einen Haushalt (Verbrauchsprofil H4) auf 23.93 Rp./kWh, welcher unter dem durchschnittlichen schweizerischen Energiepreis von 27.7 Rp./kWh liegt. Demnach bezahlt ein Haushalt (Verbrauchsprofil H4) im Versorgungsgebiet der EVWR gesamthaft 1'077 Franken (Vorjahr 1'102 Franken) an Stromkosten.

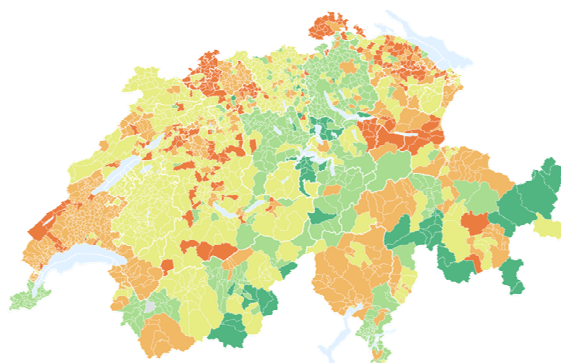
Der Strompreis 2026 der EVWR resultiert aus dem Energiepreis mit 10.66 Rp./kWh (Vorjahr 12.96 Rp./kWh), den Netzkosten mit 9.63 Rp./kWh (Vorjahr 9.23 Rp./kWh) und den Abgaben mit 2.30 Rp./kWh (Vorjahr 2.30 Rp./kWh). Neu wird der Messtarif separat mit 1.33 Rp./kWh ausgewiesen. Jener war bislang im Netznutzungstarif integriert, weshalb damit grundsätzlich keine neue Belastung für die Endverbraucher verbunden ist.

Per 01. Januar 2026 reduzierte Swissgrid die Systemdienstleistungen auf 0.27 Rp./kWh (Vorjahr 0.55 Rp./kWh) und die Stromreserve wurde von bisher 0.23 Rp./kWh auf 0.41 Rp./kWh erhöht. Unverändert blieb die Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) mit 2.30 Rp./kWh. Zusätzlich wurden die solidarisierten Kosten von 0.05 Rp./kWh im Zusammenhang mit Anschlussverstärkungen und mit Überbrückungshilfen für Eisen-, Stahl- und Aluminiumproduzenten eingeführt.

Strompreise 2025/2026 in der Schweiz

Die rund 590 Schweizer Netzbetreiber mussten per 31. August 2025 ihre Elektrizitätstarife für das Jahr 2026 sowohl ihren Kunden als auch der Eidgenössischen Elektrizitätskommission ElCom bekannt geben.

Laut Angaben der Eidgenössischen Elektrizitätskommission ElCom zahlt ein Haushalt mit Verbrauchsprofil H4 im Jahr 2026 in der Schweiz einen Gesamttarif von 27.7 Rp./kWh, was einer Reduktion von etwa 1.3 Rp./kWh gegenüber dem Vorjahr entspricht. Dass die Gesamttarife 2026 im Mittel leicht sinken, ist im Wesentlichen auf tiefere Energiepreise zurückzuführen. Auf ein Jahr gerechnet, entspricht dies einer Stromrechnung von 1'247 Franken (-58 Franken).



Strompreise Schweiz 2026
(Quelle: Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom)

Der Energietarif sinkt von 13.7 Rp./kWh auf 12.11 Rp./kWh (-11.6%). Der Netztarif reduziert sich von 12.18 Rp./kWh auf 10.75 Rp./kWh. Die Messkosten belaufen sich für einen Haushalt auf 74.40 Franken pro Jahr (bzw. 1.65 Rp./kWh bei H4). Insgesamt steigen damit die kombinierten Netz- und Messtarife gegenüber dem Vorjahr um 0.22 Rp./kWh. Der Netzzuschlag bleibt bei 2.30 Rp./kWh. Die Abgaben und Leistungen an die Gemeinwesen bleiben stabil bei 1 Rp./kWh.

Für die kleinen und mittleren Unternehmen in der Schweiz sinken die Energiepreise ebenfalls, die Netzkosten (inklusive der Messkosten) nehmen im Gegensatz zu den Haushalten leicht ab.

Ordentliche und ausserordentliche Generalversammlungen

Mit der am 13. Juni 2025 in der Mehrzweckhalle von Emdbd abgehaltenen ordentlichen Generalversammlung wurde das Geschäftsjahr 2024 abgeschlossen.

Die Aktionäre verabschiedeten den Jahresbericht sowie die Jahresrechnung 2024 und stimmten der Verwendung des Bilanzgewinns zu. Darüber hinaus wurde dem Verwaltungsrat für das Geschäftsjahr 2024 vollumfängliche Entlastung erteilt.

Mit der Generalversammlung endeten die Mandate sämtlicher Mitglieder des Verwaltungsrates. Von

den amtierenden Verwaltungsräten stellten sich Jürgen Brigger, Urs Hildbrand, Roger Holzer, Michael Kalbermatter, Michel Schwery, Dr. Philippe Teyssiere und Stefan Zurbruggen erneut zur Wahl. Die Verwaltungsräte Reinhard Imboden und Philipp Zenhäusern hingegen traten von ihrem Mandat zurück.

Die Rücktritte von Reinhard Imboden und Philipp Zenhäusern erfolgten aufgrund ihres gleichzeitigen Ausscheidens aus dem Gemeinderat von Raron und Bürchen. Reinhard Imboden wurde anlässlich der ordentlichen Generalversammlung vom 20. April 2018 in den Verwaltungsrat der EVWR gewählt. Die Wahl von Philipp Zenhäusern erfolgte an der ordentlichen Generalversammlung vom 13. Juni 2014.

Die Gemeinde Raron bezeichnete Stefan Troger, Gemeindepräsident von Raron, sowie die Gemeinde Eischoll Nino Brunner, Gemeindepräsident von Eischoll, als neue Mitglieder des Verwaltungsrates der EVWR.

Die Aktionäre wählten auf Antrag des Verwaltungsrates Jürgen Brigger, Nino Brunner, Urs Hildbrand, Roger Holzer, Michael Kalbermatter, Michel Schwery, Dr. Philippe Teyssiere, Stefan Troger und Stefan Zurbruggen als Mitglieder des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028.

Auf Antrag des Verwaltungsrates wurde Michel Schwery von den Aktionären als Verwaltungsratspräsident wiedergewählt. Die Amtsdauer erstreckt sich bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028.

Ferner wählten die Aktionäre die APROA AG, Visp, zur Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2025.

Am 13. August 2025 berief die EVWR eine ausserordentliche Generalversammlung ein, um über die Stromtarife für Endkunden ab dem 01. Januar 2026 zu entscheiden.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat der EVWR setzt sich aus Jürgen Brigger, Gemeindepräsident von Staldenried, Nino Brunner, Gemeindepräsident von Eischoll, Urs Hildbrand, Leiter Bereich Vertrieb/ Energiewirtschaft der enalpin AG, Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, Michael Kalbermatter, Gemeindepräsident von St. Niklaus, Dr. Philippe Teyssiere, Gemeinderat von Visp, Stefan Troger, Gemeindepräsident von Raron, und Stefan Zurbruggen, Gemeindepräsident von Saas-Fee, zusammen. Michel Schwery, Delegierter des Verwaltungsrates der enalpin AG, präsidiert den Verwaltungsrat.

An der konstituierenden Verwaltungsratssitzung vom 13. Juni 2025 wurde Dr. Philippe Teyssiere als Vizepräsident bestätigt.

Im Verlauf des Geschäftsjahres 2025 tagte der Verwaltungsrat drei Mal. Dabei standen unter anderem der Jahresabschluss 2024, das Budget 2026 sowie die Integration der Elektrizitätsgenossenschaft Zeneggen auf der Agenda.

Sekretärin des Verwaltungsrates

Der Verwaltungsrat ernannte Carmen Roten, Direktionsassistentin der enalpin AG, an der Sitzung vom 26. März 2025, zur neuen Sekretärin des Verwaltungsrates. Sie ersetzte Marie-Cécile Zuchuat, Juristin der enalpin AG.

Geschäftsführung

Die Geschäftsführung setzt sich aus Roger Holzer, als Vorsitzender, und Martin Gattlen, als Mitglied, zusammen. Sie stellen den operativen Betrieb sicher und bereiten die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.

Die enalpin AG verantwortet die kaufmännische sowie administrative Führung der Gesellschaft.

Finanzkommission und Technische Kommission

Die Finanzkommission (FK) und die Technische Kommission (TK), welche von Roger Holzer (als Vorsitzender) und Martin Gattlen (als Mitglied) geführt werden, stehen der Geschäftsführung bei der Budgetierung, dem Jahresabschluss und Investitionsentscheidungen beratend zur Seite. Des Weiteren analysieren und bewerten sie die Unterhalts- und Investitionsmassnahmen sowohl aus finanzieller als auch aus technischer Perspektive.

Die FK und TK besteht aus René Abgottspon, Bruno Andenmatten, Fabian Brunner, Joël Fischer, Sebastian Imboden, Fabian Kalbermatten, Elsbeth Kalbermatter, Richard Kalbermatter, Aldo Karlen, Alain Leiggenger, Serge Pollinger, Dario Schaller, René Venetz und Daniel Vogel.

Die Kommissionen führten im Geschäftsjahr 2025 zwei gemeinsame Sitzungen durch, in welchen u.a. der Jahresabschluss 2024, das Budget 2026 sowie Investitionsanträge behandelt wurden.

Kundenbeziehung

Die EVWR ist auf der Internetseite www.evwr.ch aktiv. Alle Reglemente, Tarife und die gängigen Formulare sind auf dem Internet abrufbar, die den Kunden in ihrer Beziehung mit der EVWR dienlich sind.

Betrieb und Unterhalt

Die EVWR setzte im Geschäftsjahr 2025 gesamt-
haft 1.3 Millionen Franken (Vorjahr 2.8 Millionen
Franken) als Aufwand für den Betrieb und Unterhalt
ein.

Brutto investierte die EVWR 2.5 Millionen Franken
(Vorjahr 771'000 Franken), worin die 16-kV-Leitung

Ackersand – Kalpetran mit 759'000 Franken, die
MS-/NS-Sanierung der Zuleitung zu Trafostation
Ried mit 127'000 Franken sowie die Rohrverlegung
im Gebiet „Sandiger Boden“ in Saas-Grund mit
131'000 Franken die grössten Positionen darstell-
ten. Mit diesen Investitionen stellt die Gesellschaft
die Versorgungssicherheit des Einzugsgebiets über
das Mittelspannungsnetz nachhaltig sicher.

Aletsch AG, Ried - Mörel/ Aletschji, NS Kabelzug



NS Kabelzug über Kabelhund



Pressen von zwei Kabelstücken



Montage PE Rohr an Stollenwand

Eyholz, Neuanschluss Ladestation Agip AG



Verlegung in Kabelvorschacht



NS Kabelzug mit Verlegefahrzeug



Anschluss an NS Verteilung / TS

Traktanden und Anträge des Verwaltungsrates

zuhanden der Generalversammlung 2026 betreffend das Geschäftsjahr 2025

1. Jahresbericht und Jahresrechnung 2025; Bericht der Revisionsstelle

Antrag: Genehmigung von Jahresbericht und Jahresrechnung 2025;
Kenntnisnahme des Berichtes der Revisionsstelle

2. Verwendung des Bilanzgewinnes

Antrag: Der Vortrag aus dem Vorjahr von	CHF	1'124
zuzüglich des Ergebnisses 2025 von	CHF	386'631
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2025 von	CHF	387'754
ergibt, ist wie folgt zu verwenden:		
Dividendenausschüttung		
- 10% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 3'662'600	CHF	366'260
Einlage in die allgemeine Reserve		
- 5% auf den Jahresgewinn 2025 von CHF 386'631	CHF	19'300
Vortrag auf neue Rechnung	CHF	2'194

3. Entlastung des Verwaltungsrates

Antrag: Erteilen der Entlastung

4. Wahl der Revisionsstelle

Antrag: Wahl der APROA AG, Visp, als Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2026

Visp, 02. April 2026

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG
Der Verwaltungsrat

Jahresrechnung

2025

Bilanz

AKTIVEN	Anhang	31.12.2025	31.12.2024
CHF			
Flüssige Mittel		597'886	2'313'613
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	5'382'487	4'570'629
Vorräte		830'668	477'426
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	629'720	132'538
Total Umlaufvermögen		7'440'760	7'494'207
Beteiligungen	3	1'002'519	1'002'519
Sachanlagen	4	19'272'605	19'326'629
Total Anlagevermögen		20'275'124	20'329'148
TOTAL AKTIVEN		27'715'884	27'823'355
PASSIVEN	Anhang	31.12.2025	31.12.2024
CHF			
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	5	2'734'804	1'937'972
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	6	200'000	200'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	7	510'630	933'676
Passive Rechnungsabgrenzungen	8	840'950	1'129'783
Kurzfristige Rückstellungen	9	782'034	825'646
Total kurzfristiges Fremdkapital		5'068'418	5'027'077
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	10	17'400'000	17'600'000
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	11	270'375	239'557
Total langfristiges Fremdkapital		17'670'375	17'839'557
TOTAL FREMDKAPITAL		22'738'793	22'866'635
Aktienkapital	12	4'000'000	4'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		420'836	401'536
Freiwillige Gewinnreserve		505'900	505'900
Gewinnvortrag		1'124	1'017
Jahresgewinn		386'631	385'667
Eigene Kapitalanteile	12	-337'400	-337'400
TOTAL EIGENKAPITAL		4'977'091	4'956'720
TOTAL PASSIVEN		27'715'884	27'823'355

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2025	2024
Erlös aus Stromgeschäft	13	11'281'456	11'444'613
Sonstige betriebliche Erträge	14	5'972'617	6'756'399
Total Betrieblicher Ertrag		17'254'073	18'201'013
Energieaufwand	15	-8'289'084	-7'399'116
Personalaufwand	16	-3'952'416	-3'651'610
Unterhalt und Reparaturen		-1'349'206	-2'756'838
Beratung und Dienstleistungen	17	-1'209'557	-1'191'117
Sach- und Verwaltungsaufwand	18	-822'613	-807'956
Sonstige betriebliche Aufwände		-86'656	-21'446
Kapital- und Grundstücksteuern	19	-72'192	-72'731
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-1'068'240	-1'048'317
Total Betriebsaufwand		-16'849'965	-16'949'132
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		404'108	1'251'880
Finanzertrag		67'134	51'593
Finanzaufwand		-276'396	-289'694
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	20	559'473	432
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	20	-303'000	-566'931
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		451'319	447'280
Direkte Steuern		-64'688	-61'613
Jahresgewinn		386'631	385'667

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2025	2024
Jahresgewinn		386'631	385'667
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		1'068'240	1'048'317
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-811'857	-913'273
Veränderung Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		-353'242	143'660
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-497'182	444'869
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		796'832	117'437
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		-711'879	585'902
Veränderung Rückstellungen		-12'794	286'320
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		-135'252	2'098'898
Investitionen Sachanlagen		-2'482'622	-771'359
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		1'468'406	7'718
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-1'014'215	-763'641
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-366'260	-366'260
Geldflüsse aus kfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		0	-200'000
Geldflüsse aus lfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		-200'000	200'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		-566'260	-366'260
Veränderung der flüssigen Mittel		-1'715'727	968'998
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		2'313'613	1'344'615
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		597'886	2'313'613
Veränderung der flüssigen Mittel		-1'715'727	968'998

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, sind 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 EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Januar bis 31. Dezember.

Vorräte

Auf dem Bestand der Vorräte (Bewertung Durchschnittspreis) wurden eine Wertberichtigungen von 1/3 vorgenommen.

Eigene Aktien

Eigene Aktien werden im Erwerbszeitpunkt zu Anschaffungskosten als Minusposten im Eigenkapital bilanziert. Bei späterer Wiederveräusserung wird der Gewinn oder Verlust erfolgswirksam als Finanzertrag bzw. -aufwand erfasst. Die Reserven für eigene Aktien wurden den freiwilligen Gewinnreserven gutgeschrieben.

Beteiligungen

Falls Beteiligungsgesellschaften ein ähnliches operatives Gewerbe betreiben wie die EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG werden diese Gesellschaften immer als Beteiligungen ausgewiesen. Dies auch bei einem Stimmrechtsanteil unter 20%.

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.

Erlös aus Stromgeschäft

Der Erlös aus dem Stromverkauf resultiert aus der Stromversorgung von Endkunden, die von der EVWR direkt mit elektrischer Energie beliefert werden. Die Netznutzungserlöse entsprechen den verrechneten Entschädigungen für die Nutzung des Netzes der Bezirke Visp und Westlich Raron. Die Erlöse aus Energiegebühren resultieren aus der Kostendeckenden Einspeisevergütung (KEV), den Systemdienstleistungen (SDL) und der Stromreserve.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen**1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen**

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Forderungen gegenüber Beteiligten	4'023'312	3'395'900
Forderungen gegenüber Beteiligungen	29'799	54'025
Forderungen gegenüber Dritten	1'509'375	1'300'705
Wertberichtigungen	-180'000	-180'000
Total	5'382'487	4'570'629

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	629'620	132'438
Total	629'720	132'438

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem noch nicht verrechnete Leistungen Dritte.

3 Beteiligungen

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Beteiligungen	1'002'519	1'002'519
Total	1'002'519	1'002'519

Beteiligungen			Beteiligung in % vom Grundkapital	
Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	31.12.2025	31.12.2024
Valgrid SA	Raron	37'000	2.71%	2.71%

Die Kapitalanteile entsprechen den ausgewiesenen Stimmrechtsanteilen.

4 Sachanlagen

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Grundstücke unbebaut	1'159'669	1'159'669
Geschäftsgebäude	2'017'421	2'017'421
Stromverteilanlagen	51'943'813	50'480'048
Neuanschlüsse / Zähler	2'051'814	2'051'814
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-2'381'055	-2'381'055
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-5'105'861	-5'105'861
Fahrzeuge	2'120'242	2'011'869
Informatik	30'141	30'141
Übrige Anlagen	553'259	522'229
Sachanlagen brutto	52'389'444	50'786'277
<i>./. Wertberichtigungen Geschäftsgebäude</i>	<i>-1'148'140</i>	<i>-1'067'764</i>
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-31'181'305</i>	<i>-30'136'514</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-1'192'867</i>	<i>-1'133'778</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>1'342'202</i>	<i>1'276'107</i>
<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	<i>699'347</i>	<i>1'208'510</i>
<i>./. Wertberichtigungen Fahrzeuge</i>	<i>-1'666'742</i>	<i>-1'584'658</i>
<i>./. Wertberichtigungen Informatik</i>	<i>-30'141</i>	<i>-30'141</i>
<i>./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen</i>	<i>-497'867</i>	<i>-478'635</i>
Sachanlagen netto	18'713'933	18'839'404
Anlagen im Bau	558'672	487'225
Total	19'272'605	19'326'629

5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	861'031	791'674
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	1'607'485	629'857
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	266'289	516'442
Total	2'734'804	1'937'972

6 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Bankkredite	200'000	200'000
Total	200'000	200'000

7 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	510'630	933'676
Total	510'630	933'676

8 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	97'081	110'142
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	743'869	1'019'642
Total	840'950	1'129'783

9 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Personal- und Steuerrückstellungen sowie Rückstellungen für Energierisiken.

10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Bankkredite	16'600'000	16'800'000
Darlehen von Beteiligten	800'000	800'000
Total	17'400'000	17'600'000

11 Übrige langfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	31.12.2024
RST lfr. Langzeitkonto	11'800	14'457
RST lfr. Personal	16'375	15'300
RST Garantieverpflichtungen	37'000	37'000
RST Vorruhe (RLZ > 1 Jahr)	205'200	172'800
Total	270'375	239'557

12 Aktienkapital

Das Aktienkapital beträgt CHF 4'000'000. Das Aktienkapital setzt sich aus 40'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

Eigene Aktien	31.12.2025	31.12.2024
Bestand am 01.01. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien)	337'400	337'400
Aktien à CHF 100		
Veränderung Eigene Aktien	0	0
Bestand am 31.12. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien)	337'400	337'400
Aktien à CHF 100		

13 Erlös aus Stromgeschäft

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Energieverkauf	63'104	63'847
Netznutzungserlöse	9'347'985	9'217'092
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	0	130'101
Auflösung Netzzrisiken	0	23'000
Sonstige Netznutzungserlöse (Vorlieger Saas-Fee)	1'140'521	1'119'815
Erlös Rundsteuersignale	112'551	114'333
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	4'821	4'933
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	457'366	417'555
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	109'370	136'144
Erlös Stromreserve	45'737	217'793
Total	11'281'456	11'444'613

14 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	5'448'161	6'566'242
Sonstige betriebliche Erträge	524'456	190'157
Total	5'972'617	6'756'399

15 Energieaufwand

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Energieaufwand	-328'206	-366'543
Netznutzungsaufwand	-7'343'583	-6'256'148
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-4'821	-4'933
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-457'366	-417'555
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-109'370	-136'144
Aufwand Stromreserve	-45'737	-217'793
Total	-8'289'084	-7'399'116

16 Personalaufwand

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Lohnaufwand	-2'940'730	-2'764'340
Sozialversicherungsaufwand	-776'388	-648'424
Übriger Personalaufwand	-235'299	-238'847
Total	-3'952'416	-3'651'610

17 Beratung und Dienstleistungen

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Geschäftsführung enalpin AG (pauschal)	-1'181'103	-1'162'883
Verwaltungsrat	-28'454	-28'234
Total	-1'209'557	-1'191'117

18 Sach- und Verwaltungsaufwand

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Raumkosten, Mieten/Reinigung	-211'627	-192'130
Informatik inkl. Ordoplus	-422'194	-426'062
Versicherungen	-85'543	-85'525
Buchprüfung	-4'000	-4'000
Komm. / Büromat. / Geschäftsber.	-63'768	-67'914
Verpflegung / Reisespesen	-9'688	-7'640
Werbung / Vergabungen	-25'795	-24'686
Total	-822'613	-807'956

19 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	31.12.2025	31.12.2024
Kapitalsteuern	-24'823	-24'271
Grundstücksteuern	-47'370	-48'460
Total	-72'192	-72'731

20 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Die erfassten Erträge und Aufwendungen resultieren aus der Rückstellung der Deckungsdifferenz Netz 2024 sowie der Bildung Energierisiko 2024.

21 Eventualverbindlichkeiten

	31.12.2025	31.12.2024
Eventualverbindlichkeiten als Sicherstellung bei Drittprojekten bis 2025	CHF 129'982	6'387

Weitere Angaben

22 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG, Bahnhofplatz 1b, 3930 Visp

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-112.125.784

23 Anzahl Vollzeitstellen

Der Personalbestand per 31.12.2025 der EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG beträgt 31 Mitarbeitende (davon 1 Auszubildender).

A P R O A

Bericht der Revisionsstelle

zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der

EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG, Visp

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Mittelflussrechnung und Anhang) der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG für das am **31. Dezember 2025** 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, 7. April 2026

APROA AG



Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor



Pascal Indermitte
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung und Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns des Kunden