

Geschäftsbericht 2024/2025

VED Visp Energie Dienste AG

Aktionäre

Einwohnergemeinde Visp	51.4%
enalpin AG	35.0%
Einwohnergemeinde Bürchen	4.1%
Einwohnergemeinde Baltschieder	2.7%
Einwohnergemeinde Niedergesteln	2.3%
Einwohnergemeinde Ausserberg	1.8%
Einwohnergemeinde Lalden	1.8%
Einwohnergemeinde Eggerberg	0.9%

Verwaltungsrat

Mandate bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028

Rolet Gruber , Visp, ehemaliger Gemeinderat von Visp (Präsident des Verwaltungsrates bis 13. Februar 2025)	Präsident
Dr. Matteo Abächerli , Visp, Gemeinderat von Visp (Präsident des Verwaltungsrates ab 13. Februar 2025)	Präsident
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Vizepräsident
René Abgottspon , Baltschieder, ehemaliger Gemeindepräsident von Baltschieder (Mitglied des Verwaltungsrates bis 13. Februar 2025)	Mitglied
Thomas Lehner , Bürchen, Gemeindepräsident von Bürchen (Mitglied des Verwaltungsrates ab 13. Februar 2025)	Mitglied
Dr. Philippe Teyssere , Visp, Gemeinderat von Visp	Mitglied
Stefanie Zimmermann , Visp, Gemeinderätin von Visp	Mitglied
Samuel Wyer , Visp, Leiter Bereich Dienste der enalpin AG	Mitglied

Sekretär des Verwaltungsrates

Christian Mangisch, Bitsch, Recht/ Personal der enalpin AG

Geschäftsführung

Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Vorsitzender
Aldo Karlen , Visp, Abteilungsleiter Finanzen & Informatik der Gemeinde Visp	Mitglied
Jean-Paul Schmid , Lalden, Gemeinderat von Lalden	Mitglied

Revisionsstelle

Mandat bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024/2025

APROA AG, Visp

Bericht des Verwaltungsrates

für das 22. Geschäftsjahr vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2025

Lagebericht

Die VED Visp Energie Dienste AG stellt die elektrische Energieversorgung für ihre Kunden in den Gemeinden Visp, Ausserberg, Baltschieder, Eggerberg, Lalden, Bürchen und Niedergesteln sicher.

Das Geschäftsjahr 2024/2025 verlief für die VED Visp Energie Dienste AG erneut erfolgreich. Sowohl in technischer als auch in finanzieller Hinsicht konnten die Ziele erreicht werden.

Wechsel Geschäftsjahr von hydrologischem Jahr auf Kalenderjahr

Der Verwaltungsrat beschloss an der Sitzung vom 19. August 2024 auf Antrag der Geschäftsleitung, den Abschluss des Geschäftsjahres vom hydrologischen Jahr (01. Oktober bis 30. September) auf Kalenderjahr (01. Januar bis 31. Dezember) zu ändern, und dies erstmals auf den 31. Dezember 2025. Das Geschäftsjahr 2024/2025 der VED Visp Energie Dienste AG erstreckt sich auf fünfzehn Monate, vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2025. Das kommende Geschäftsjahr wird dann wieder zwölf Monate umfassen.

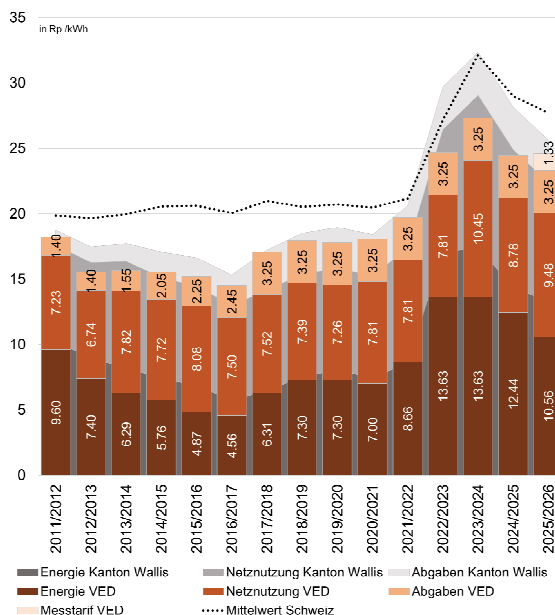
Aufgrund dessen ist ein Vergleich des abgeschlossenen Geschäftsjahres mit dem Vorjahr nur bedingt möglich.

Im Zuge dieser Anpassungen wurde auch die Gültigkeitsdauer der Stromtarife harmonisiert. Für den Zeitraum vom 01. Oktober 2024 bis zum 31. Dezember 2024 galten weiterhin die Wintertarife des Geschäftsjahres 2023/2024. Ab dem 01. Januar 2025 bis zum 31. Dezember 2025 wurde ein neues Tarifblatt für das Kalenderjahr 2025 zuhanden der

Eidgenössischen Elektrizitätskommission ECom eingereicht. Diese Umstellung erfolgte aufgrund der Vorgaben der neuen Stromversorgungsverordnung, wonach die Grundversorgungstarife kalenderjährlich festzulegen sind. Zudem sind die Stromprodukte ebenfalls auf Kalenderjahre ausgerichtet.

Strompreise 2025/2026 der VED Visp Energie Dienste AG

Ein Haushalt (Verbrauchsprofil H4, jährlicher Stromverbrauch 4'500 kWh) im Versorgungsgebiet der VED Visp Energie Dienste AG vergütete vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2025 einen durchschnittlichen Stromtarif von 24.47 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh).



Strompreisentwicklung (H4) 2011/2012-2025/2026 VED Visp Energie Dienste AG, Kanton Wallis und Schweiz
(Quelle: Eidgenössische Elektrizitätskommission ECom)

Per 01. Januar 2026 steigt der VED-Durchschnittstrompreis für einen Haushalt (Verbrauchsprofil H4)

auf 24.62 Rp./kWh, welcher unter dem durchschnittlichen schweizerischen Energiepreis von 27.7 Rp./kWh liegt. Demnach bezahlt ein Haushalt (Verbrauchsprofil H4) im Versorgungsgebiet der VED Visp Energie Dienste AG gesamthaft 1'108 Franken (Vorjahr 1'101 Franken) an Stromkosten.

Der Strompreis 2026 der VED Visp Energie Dienste AG resultiert aus dem Energiepreis mit 10.56 Rp./kWh (Vorjahr 12.44 Rp./kWh), den Netzkosten mit 9.48 Rp./kWh (Vorjahr 8.78 Rp./kWh) und den Abgaben mit 3.25 Rp./kWh (Vorjahr 3.25 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.

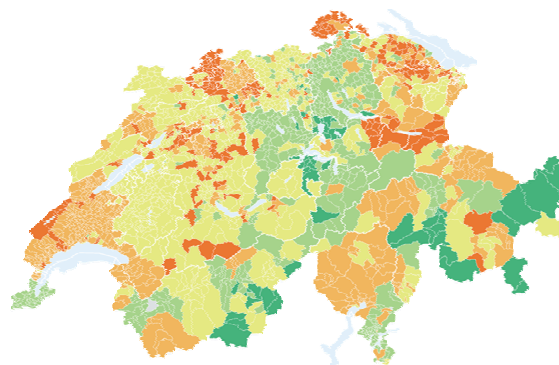
Per 01. Januar 2026 reduzierte Swissgrid die Systemdienstleistungen auf 0.27 Rp./kWh (Vorjahr 0.55 Rp./kWh) und die Stromreserve wurde von bisher 0.23 Rp./kWh auf 0.41 Rp./kWh erhöht. Unverändert blieben die Konzessionsgebühren mit 0.95 Rp./kWh sowie die kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) mit 2.30 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 2.3 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.

Stromverbrauch der VED-Kunden

Vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2025 versorgte die VED Visp Energie Dienste AG ihre Kunden mit insgesamt 77'095 Megawattstunden elektrischer Energie.

Strassenbeleuchtung Kreisel Bristol und Spital, Visp



NS Sanierung Sänder, Niedergesteln



Ordentliche und ausserordentliche Generalversammlungen

Mit der am 13. Februar 2025 im Treffpunkt Alpenblick in Bürchen abgehaltenen ordentlichen Generalversammlung wurde das Geschäftsjahr 2023/2024 abgeschlossen.

Die Aktionäre verabschiedeten den Jahresbericht sowie die Jahresrechnung 2023/2024 und stimmten der Verwendung des Bilanzgewinns zu. Darüber hinaus wurde dem Verwaltungsrat für das Geschäftsjahr 2023/2024 vollumfängliche Entlastung erteilt.

Mit der Generalversammlung endeten die Mandate sämtlicher Mitglieder des Verwaltungsrates. Gemäss Statuten erfolgt die Wahl des Verwaltungsrates parallel zur Verwaltungsperiode der VED-Gemeinden, welche am 01. Januar 2025 begonnen hat.

Von den amtierenden Verwaltungsräten stellten sich Roger Holzer, Dr. Philippe Teyssere, Samuel Wyer und Stefanie Zimmermann erneut zur Wahl. Die Verwaltungsräte René Abgottspon und Rolet Gruber hingegen traten von ihrem Mandat zurück.

Die Rücktritte von René Abgottspon und Rolet Gruber erfolgten aufgrund ihres gleichzeitigen Ausscheidens aus dem Gemeinderat von Baltschieder und Visp.

Der Vizepräsident würdigte die langjährige Tätigkeit von Rolet Gruber, der dem Verwaltungsrat der VED Visp Energie Dienste AG seit 14. Mai 2008 angehörte, und dankte ihm für die engagierte und konstruktive Zusammenarbeit. Die Wahl zum Präsidenten erfolgte am 24. Februar 2012.

René Abgottspon wurde an der ordentlichen Generalversammlung vom 05. Februar 2021 in den Verwaltungsrat der VED Visp Energie Dienste AG gewählt.

Die Gemeinde Visp bezeichnete Dr. Matteo Abächerli, seit 01. Januar 2025 Mitglied im Visper Gemeinderat und verantwortlich für die Ressorts Energie, Standortmarketing und Wirtschaft, als neues Mitglied des Verwaltungsrates der VED Visp Energie Dienste AG.

Gemäss Turnus stellt die Gemeinde Bürchen den Vertreter der Gemeinden Ausserberg, Baltschieder, Eggerberg, Lalden, Bürchen und Niedergesteln für die kommenden vier Jahre im Verwaltungsrat der VED Visp Energie Dienste AG. Die Gemeinde Bürchen bezeichnete Thomas Lehner, seit 01. Januar 2025 Gemeindepräsident von Bürchen.

Die Aktionäre wählten auf Antrag des Verwaltungsrates Dr. Matteo Abächerli, Roger Holzer, Thomas Lehner, Dr. Philippe Teyssere, Samuel Wyer und Stefanie Zimmermann als Mitglieder des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028.

Auf Vorschlag des Verwaltungsrates wurde Dr. Matteo Abächerli von den Aktionären zum Verwaltungsratspräsidenten gewählt. Die Amtsdauer erstreckt sich bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028.

Ferner wählten die Aktionäre die APROA AG, Visp, zur Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2024/2025.

Am 27. August 2025 berief die VED Visp Energie Dienste AG eine ausserordentliche Generalversammlung ein, um über die Stromtarife für Endkunden ab dem 01. Januar 2026 zu entscheiden.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat der VED Visp Energie Dienste AG setzt sich aus Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, Thomas Lehner, Gemeinde-

präsident von Bürchen, Dr. Philippe Teysseire, Gemeinderat von Visp, Samuel Wyer, Leiter Bereich Dienste der enalpin AG, und Stefanie Zimmermann, Gemeinderätin von Visp, zusammen. Dr. Matteo Abächerli, Gemeinderat von Visp, präsidiert den Verwaltungsrat.

An der konstituierenden Verwaltungsratssitzung vom 13. Februar 2025 wurde Roger Holzer als Vizepräsident bestätigt.

Im Verlauf des Geschäftsjahres 2024/2025 tagte der Verwaltungsrat fünf Mal. Dabei standen unter anderem der Jahresabschluss 2023/2024 und das Budget 2026 auf der Agenda.

Geschäftsführung

Die Geschäftsführung der VED Visp Energie Dienste AG besteht aus Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, Aldo Karlen, Abteilungsleiter Finanzen & Informatik der Gemeinde Visp, und Jean-Paul Schmid, Gemeinderat von Lalden. Sie ist für die Planung, Überwachung und operative Leitung des laufenden Geschäftsbetriebes verantwortlich und bereitet die Geschäfte zuhanden des Verwaltungsrates vor.

Die enalpin AG übt die kaufmännisch-administrative Geschäftsführung aus.

Betriebsführung

Der Betrieb sowie der Unterhalt des Stromnetzes der VED Visp Energie Dienste AG sind im Rahmen eines Betriebsführungsvertrages mit der EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG geregelt. Die Mitarbeitenden der EVWR sind für die Gewährleistung eines ordnungsgemässen Netzbetriebs

sowie für die fachgerechte Instandhaltung verantwortlich.

Die VED Visp Energie Dienste AG ist mit einem Anteil von 24.99% an der EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG beteiligt.

Finanzkommission und Technische Kommission

Die Technische Kommission (TK) und die Finanzkommission (FK) behandelten in ihren zwei Sitzungen unter anderem den Jahresabschluss 2023/2024, das Budget 2026, Investitionsanträge sowie die Tarifierung.

Durch die Vertretung aller Partner in der TK und FK können sämtliche lokalen Bedürfnisse angemessen berücksichtigt werden. Die Kommissionen stehen der Geschäftsführung in technischen wie auch administrativen Belangen beratend zur Seite. Im abgelaufenen Geschäftsjahr lag der Schwerpunkt der Arbeit auf dem Werterhalt der Niederspannungsnetze der VED Visp Energie Dienste AG sowie auf deren Unterhalt und Betrieb.

Kundenbeziehung

Die VED Visp Energie Dienste AG ist unter www.ved.ch online präsent. Auf der Website stehen sämtliche Reglemente, Tarife und gängigen Formulare zur Verfügung, die den Kundinnen und Kunden im Kontakt mit der VED Visp Energie Dienste AG hilfreich sind.

Unwetterschäden April 2025



16kV-Freileitung Schattenberge



In der Region Bürchen/ Unterbäch kam es zum Abriss eines Leiters der 16kV-Weitspannungslleitung.

NS Störung Jodernstrasse, Visp



Betrieb und Unterhalt

Im Geschäftsjahr 2025 wurden die üblichen Betriebs-, Unterhalts- und Planungsaufgaben sowie diverse Bauprovisorien, Anschlussabänderungen und Neuanschlüsse realisiert.

Im Jahr 2025 kam es im Bereich der Freileitung UW Galdi – TS Lattenbine – UW Visp zu mehreren Störuereignissen. Am 05. Mai 2025 ereignete sich ein Kammerbrand an einem Lasttrenner auf der Freileitung. Aufgrund des Brandes musste die Leitung umgehend ausgeschaltet und der Brand gelöscht werden. Die erforderlichen Netzumschaltungen führten zu einem Stromunterbruch in den Gemeinden Eischoll, Unterbäch, Bürchen, Niedergesteln sowie in einem Teil von Raron.

Ein gleichartiges Ereignis trat erneut am 05. August 2025 auf. Wieder kam es zu einem Kammerbrand an einem Lasttrenner auf derselben Freileitung zwischen UW Galdi, TS Lattenbine und UW Visp. Auch in diesem Fall war eine sofortige Abschaltung der Leitung notwendig, um den Brand zu löschen. Durch die anschliessenden Umschaltungen waren erneut die Gemeinden Eischoll, Unterbäch, Bürchen, Niedergesteln sowie ein Teil von Raron von einem Stromunterbruch betroffen.

Bereits zuvor, am 16. Juni 2025 kam es in Niedergesteln im Gebiet Galdi zu einem Brand infolge einer defekten Löschkammer an einem Freileitungsschalter.

Ein weiteres, technisch anspruchsvolles Störuereignis ereignete sich am 28. November 2025. Auf einem 65/16-kV-Mast im Gebiet zwischen Stalden und Kalpetran brach die Drahtverbindung einer Phase. Betroffen war das 16-kV-Netz der Gemeinden Embd, Kalpetran, Töbel und Bürchen. Durch den Drahtunterbruch kam es zu Spannungsschwankungen im Niederspannungsnetz dieser Gemeinden. Da der Netzschutz in einem solchen Fall keine automatische Auslösung vornimmt, ist die Lokalisierung eines derartigen Fehlers besonders

schwierig. Erst durch mehrere eingehende Telefonmeldungen aus den betroffenen Gemeinden sowie einen konkreten Hinweis konnte der Fehler eingegrenzt werden. In der Folge wurde das Netz so rasch wie möglich umgeschaltet. Die endgültige Behebung des Schadens konnte rund eine Woche später abgeschlossen werden.

Traktanden und Anträge des Verwaltungsrates

zuhanden der Generalversammlung 2026 betreffend das Geschäftsjahr 2024/2025

1. Jahresbericht und Jahresrechnung 2024/2025; Bericht der Revisionsstelle

Antrag: Genehmigung von Jahresbericht und Jahresrechnung 2024/2025;
Kenntnisnahme des Berichtes der Revisionsstelle

2. Verwendung des Bilanzgewinnes

Antrag: Der Vortrag aus dem Vorjahr von	CHF	1'427
zuzüglich des Ergebnisses 2024/2025 von	CHF	379'315
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2025 von	CHF	380'743
ergibt, ist wie folgt zu verwenden:		
Dividendenausschüttung		
- 12% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 3'000'000	CHF	360'000
Einlage in die allgemeine Reserve		
- 5% auf den Jahresgewinn 2024/2025 von CHF 379'315	CHF	18'966
Vortrag auf neue Rechnung	CHF	1'777

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, 13. April 2026

VED Visp Energie Dienste AG

Der Verwaltungsrat

Jahresrechnung

2024/2025

Bilanz

AKTIVEN	Anhang	31.12.2025	30.09.2024
CHF			
Flüssige Mittel		2'270'544	105'936
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	4'971'950	4'824'610
Übrige kurzfristige Forderungen		13	8
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	1'171'994	1'021'246
Total Umlaufvermögen		8'414'501	5'951'801
Beteiligungen	3	999'601	999'601
Sachanlagen	4	13'864'061	13'683'510
Immaterielle Werte	5	79'667	83'285
Total Anlagevermögen		14'943'329	14'766'396
TOTAL AKTIVEN		23'357'830	20'718'197
PASSIVEN	Anhang	31.12.2025	30.09.2024
CHF			
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	3'470'098	2'201'729
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	200'000	1'550'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	8	94'976	205'619
Passive Rechnungsabgrenzungen	9	2'057'151	1'208'287
Kurzfristige Rückstellungen	10/17	155'724	191'996
Total kurzfristiges Fremdkapital		5'977'950	5'357'632
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	11	13'200'000	11'200'000
Rückstellungen sowie vom Gesetz vorgesehene ähnliche Positionen		150'000	150'000
Total langfristiges Fremdkapital		13'350'000	11'350'000
TOTAL FREMDKAPITAL		19'327'950	16'707'632
Aktienkapital	12	3'000'000	3'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		649'138	630'159
Gewinnvortrag		1'427	825
Jahresgewinn		379'315	379'581
TOTAL EIGENKAPITAL		4'029'881	4'010'565
TOTAL PASSIVEN		23'357'830	20'718'197

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2024/2025	2023/2024
Erlös aus Stromgeschäft	13	22'410'572	17'111'127
Sonstige betriebliche Erträge	14	566'393	564'460
Total Betrieblicher Ertrag		22'976'966	17'675'587
Energieaufwand	15	-18'463'501	-15'193'622
Unterhalt und Reparaturen		-1'624'725	-1'327'815
Beratung und Dienstleistungen		-634'993	-491'154
Sach- und Verwaltungsaufwand		-136'763	-102'821
Sonstige betriebliche Aufwände		-6'318	-4'905
Kapital- und Grundstücksteuern	16	-63'700	-62'363
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-1'016'393	-595'307
Abschreibungen auf immateriellen Werten		-3'618	-945
Total Betriebsaufwand		-21'950'010	-17'778'932
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		1'026'954	-103'344
Finanzertrag		130'541	135'387
Finanzaufwand		-245'460	-256'243
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	17	9'989	679'601
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	17	-479'109	-10'433
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		442'915	444'967
Direkte Steuern		-63'600	-65'386
Jahresgewinn		379'315	379'581

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2024/2025	2023/2024
Jahresgewinn		379'315	379'581
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		1'020'011	596'252
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-147'340	-212'276
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-150'752	-472'579
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		1'268'369	154'126
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		738'221	15'598
Veränderung Rückstellungen		-36'272	-139'294
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		3'071'552	321'408
Investitionen Sachanlagen		-2'256'651	-1'603'127
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		1'059'707	537'196
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-1'196'944	-1'065'932
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-360'000	-360'000
Geldflüsse aus kfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		-1'350'000	-2'950'000
Geldflüsse aus lfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		2'000'000	4'050'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		290'000	740'000
Veränderung der flüssigen Mittel		2'164'608	-4'523
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Oktober		105'936	110'459
Bestand flüssige Mittel am 30. September		2'270'544	105'936
Veränderung der flüssigen Mittel		2'164'608	-4'523

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

Diese Jahresrechnung der VED Visp Energie Dienste AG hat ein überlanges Geschäftsjahr und dauert vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2025.

Stetigkeit /Auflösung stille Reserven

Nettoauflösung stille Reserven von CHF 167'107.

Forderungen

Forderungen werden zu Nominalwerten abzüglich allfällig betriebswirtschaftlich notwendiger Wertberichtigungen ausgewiesen. Eine steuerlich zulässige pauschale Wertberichtigung wurde gebildet.

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.

Erlös aus Stromgeschäft

Die Gesellschaft stellt die Stromversorgung der Kunden auf dem Territorium der Gemeinden Visp, Ausserberg, Baltschieder, Bürchen, Eggerberg, Lalden und Niedergesteln sicher und betreibt hierzu die notwendigen Anlagen. Der Erlös aus Stromgeschäft setzt sich aus dem Energieerlös, dem Netznutzungserlös und den Gebühren (KEV, SDL und Konzessionsabgaben) zusammen.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Forderungen gegenüber Dritten	4'789'780	4'689'679
Forderungen gegenüber Beteiligten	279'321	224'411
Forderungen gegenüber Beteiligten	1'549	9'221
Wertberichtigungen	-98'700	-98'700
Total	4'971'950	4'824'610

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	1'051'994	1'011'181
Aktive Abgrenzungen gegenüber Beteiligten	0	3'872
Noch nicht verrechnete Leistungen	120'000	6'193
Total	1'171'994	1'021'246

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem Deckungsdifferenzen aus den Vorjahren.

3 Beteiligungen

			Beteiligung in % vom Grundkapital	
Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	31.12.2025	30.09.2024
EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG	Visp	4'000	24.99%	24.99%

Der Kapitalanteil entspricht auch jeweils dem Stimmrechtsanteil.

4 Sachanlagen

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Grundstücke unbebaut	443'668	443'668
Stromverteilanlagen	44'427'022	44'288'241
Neuanschlüsse / Zähler	8'437'244	7'864'885
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-4'114'870	-3'827'824
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-6'112'385	-5'401'763
Photovoltaikanlagen	1'015'221	923'151
Übrige Anlagen	846'291	839'405
Sachanlagen brutto	44'942'190	45'129'762
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-30'922'461</i>	<i>-31'324'912</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-2'860'543</i>	<i>-2'565'220</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>1'536'431</i>	<i>1'371'109</i>

<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	1'332'079	1'119'552
<i>./. Wertberichtigungen Photovoltaikanlagen</i>	-246'942	-190'117
<i>./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen</i>	-228'963	-201'862
Sachanlagen netto	13'551'790	13'338'311
Anlagen im Bau	312'271	345'199
Total	13'864'061	13'683'510

5 Immaterielle Werte

Die Position der Immateriellen Werte beinhaltet primär die Dienstbarkeit PKL Lonza für die TS Gebreiten.

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	635'180	408'308
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	1'805'113	934'605
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	1'029'806	858'816
Total	3'470'098	2'201'729

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Bankkredite	200'000	1'300'000
Darlehen von Beteiligten	0	250'000
Total	200'000	1'550'000

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	94'976	205'619
Total	94'976	205'619

9 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	1'172'984	538'271
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten	869'067	646'017
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Organen	15'100	24'000
Total	2'057'151	1'208'287

10 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen Steuerrückstellungen sowie Rückstellungen für Energierisiken.

11 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2025	30.09.2024
Bankkredite	13'200'000	11'200'000
Total	13'200'000	11'200'000

12 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 30'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

13 Erlös aus Stromgeschäft

CHF	2024/2025	2023/2024
Energieverkauf	10'634'171	8'015'979
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Energie	0	-9'345
Auflösung Energierisiko	132'000	0
Netznutzungserlöse	7'623'735	5'839'216
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	0	1'895
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	864'228	632'145
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	2'095'494	1'530'817
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	543'855	443'405
Erlös Stromreserve	414'290	590'586
Erlös sonstige Entgelte	102'799	66'429
Total	22'410'572	17'111'127

14 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2024/2025	2023/2024
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	545'126	573'085
Debitorenverluste/Anpassung Delkredere	-13'127	-10'330
Sonstige betriebliche Erträge	34'394	1'705
Total	566'393	564'460

15 Energieaufwand

CHF	2024/2025	2023/2024
Energieaufwand	-10'562'705	-9'027'030
Netznutzungsaufwand	-3'880'129	-2'903'210
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-864'228	-632'145
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-2'095'494	-1'530'817

Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-543'855	-443'405
Aufwand Stromreserve	-414'290	-590'586
Aufwand sonstige Entgelte	-102'799	-66'429
Total	-18'463'501	-15'193'622

16 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2024/2025	2023/2024
Kapitalsteuern	-20'300	-23'356
Grundstücksteuern	-43'400	-39'008
Total	-63'700	-62'363

17 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Beim a.o. Aufwand handelt es sich um eine Rückstellung für Energierisiken (TCHF 100) und eine Überdeckung Netz (TCHF 376), welche in den nächsten 3 Jahren aufgelöst werden muss.

Weitere Angaben**18 Firma/Name, Rechtsform, Sitz**

VED Visp Energie Dienste AG, Bahnhofplatz 1b, 3930 Visp
Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-110.362.333

19 Anzahl Vollzeitstellen

Die VED Visp Energie Dienste AG verfügt über kein eigenes Personal. Sämtliche Arbeitsleistungen werden von Dritten in Form von Fremdleistungen eingekauft.

APROA

Bericht der Revisionsstelle

zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der

VED Visp Energie Dienste AG, Visp

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Mittelflussrechnung und Anhang) der VED Visp Energie Dienste 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, 22. April 2026

APROA AG

ppa, Reinhard Zeiter
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung und Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns

Brand Löschkammer aus Freileitungsschalter, Niedergesteln



Abtrennen NS Zuleitung Lonzagebäude



Montage Strassenbeleuchtung Landbrücke Süd, Visp

