



Geschäftsbericht 2023/2024

VED Visp Energie Dienste AG



VED VISP ENERGIE DIENSTE AG

vispenergie

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 2023/2024

Rolet Gruber , Visp, Gemeinderat von Visp	Präsident
Michel Schwery , Ried-Brig, Delegierter des Verwaltungsrates der enalpin AG (Vizepräsident des Verwaltungsrates bis 19. August 2024)	Vizepräsident
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG (Vizepräsident des Verwaltungsrates ab 19. August 2024)	Vizepräsident
René Abgottspon , Baltschieder, Gemeindepräsident von Baltschieder	Mitglied
Dr. Philippe Teyseire , Visp, Gemeinderat von Visp	Mitglied
Stefanie Zimmermann , Visp, Gemeinderätin von Visp	Mitglied
Samuel Wyer , Visp, Leiter Bereich Stab der enalpin AG (Mitglied des Verwaltungsrates ab 26. August 2024)	Mitglied

Sekretär des Verwaltungsrates

Samuel Wyer, Visp, Leiter Bereich Stab der enalpin AG (bis 19. August 2024)
Christian Mangisch, Bitsch, Recht/Personal der enalpin AG (ab 19. August 2024)

Geschäftsführung

Michel Schwery , Ried-Brig, Delegierter des Verwaltungsrates der enalpin AG (bis 19. August 2024)	Vorsitzender
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG (ab 19. August 2024)	Vorsitzender
Aldo Karlen , Visp, Abteilungsleiter Finanzen & Informatik der Gemeinde Visp	Mitglied
Ivan Wasmer , Eggerberg, Gemeindepräsident von Eggerberg	Mitglied

Revisionsstelle

Mandat bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024

APROA AG, Visp

Bericht des Verwaltungsrates

für das 21. Geschäftsjahr vom 01. Oktober 2023 bis 30. September 2024

Lagebericht

Die VED Visp Energie Dienste AG (VED) ist die Stromlieferantin der Gemeinden Visp, Ausserberg, Batschieder, Eggerberg, Lalden, Bürchen und Niedergesteln.

Die Gesellschaft kann auf ein erfolgreiches Geschäftsjahr 2023/2024 zurückblicken. Die VED erreichte im vergangenen Geschäftsjahr ihre Zielsetzungen in technischer und finanzieller Hinsicht.

Strompreise 2023/2024 und 2024/2025 der VED

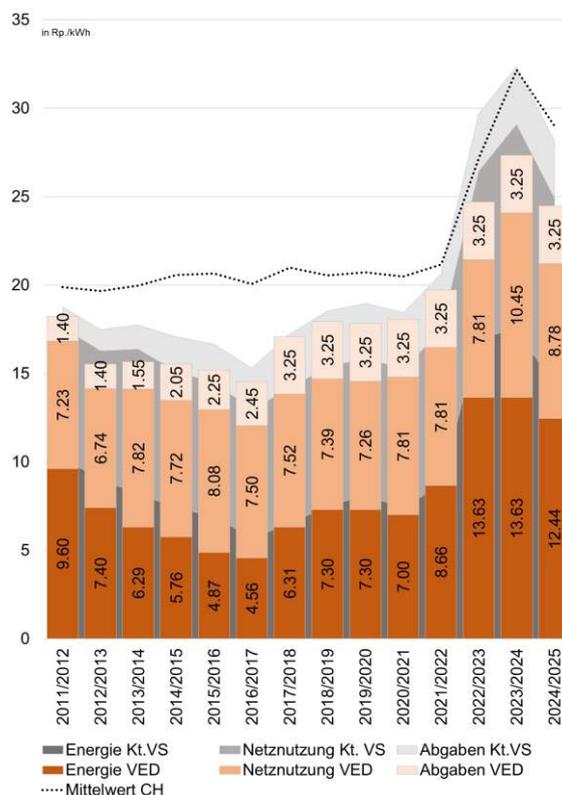
Die Kunden der VED bezahlten im Geschäftsjahr 2023/2024 pro Kilowattstunde elektrische Energie einen Gesamtdurchschnittspreis von 26.76 Rappen, was einer Zunahme von 2.00 Rp./kWh oder 8.1% gegenüber dem Vorjahr 2022/2023 von 24.76 Rp./kWh entspricht.

Der Gesamtdurchschnittspreis von 26.76 Rp./kWh setzt sich aus der Energie mit 13.38 Rp./kWh (50%), der Netznutzung mit 8.55 Rp./kWh (32%) sowie den Abgaben (Kostendeckende Einspeisevergütung, Systemdienstleistungen der Swissgrid, Stromreserve und Konzessionsabgaben) mit 4.83 Rp./kWh (18%) zusammen.

Die Swissgrid senkt per 01. Januar 2025 die bestehenden Systemdienstleistungen um 0.20 Rp./kWh auf neu 0.55 Rp./kWh. Swissgrid muss Unterdeckungen aus den Jahren 2022 und 2023 abbauen, die aufgrund der hohen Preise an den Strommärkten entstanden sind. Zudem wird die Stromreserve

per 01. Januar 2025 von bisher 1.20 Rp./kWh auf 0.23 Rp./kWh reduziert. Zu diesem Rückgang führen vornehmlich die deutlich tieferen erwarteten Kosten für die Wasserkraftreserve. Die Abgaben Konzessionsgebühren mit 0.95 Rp./kWh sowie die Kostendeckende Einspeisevergütung KEV mit 2.30 Rp./kWh bleiben gegenüber dem Vorjahr unverändert.

Ein Haushalt (H4 - mit einem jährlichen Stromverbrauch von 4'500 kWh), im Versorgungsgebiet der VED, bezahlte im Jahr 2023/2024 zum Stromtarif von 27.33 Rp./kWh insgesamt 1'230 Franken an Stromkosten. Im Jahr 2025 (Tarif 24.47 Rp./kWh; jährliche Stromkosten von 1'101 Franken) reduzieren sich die jährlichen Stromkosten gegenüber dem Vorjahr um 129 Franken oder monatlich um 11 Franken.



Strompreisentwicklung (H4) 2011/2012-2024/2025 VED, Kanton Wallis und Schweiz
(Quelle: EICom)

Ab dem 01. Oktober 2024 vergüten die VED-Kunden einen Gesamtdurchschnittspreis von 25.97 Rp./kWh, welcher deutlich unter dem durchschnittlichen schweizerischen Energiepreis von 29 Rp./kWh liegt.

Strompreise 2025 in der Schweiz

Die rund 600 Schweizer Netzbetreiber mussten per 31. August 2024 ihre Elektrizitätstarife für das Jahr 2025 sowohl ihren Kunden als auch der Eidgenössischen Elektrizitätskommission EICom mitteilen. Die Tarife setzen sich zusammen aus den Netznutzungstarifen, den Energietarifen, den Abgaben an die Gemeinwesen sowie dem Netzzuschlag.

Die schweizerischen Strompreise in der Grundversorgung für Haushalte sinken gemäss EICom für das Jahr 2025 durchschnittlich um rund 10 Prozent. Für die Haushalte reduzieren sich die Energietarife von 15.63 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh) auf 13.7 Rp./kWh (-12%) und die Netzkosten um 4 Prozent von 12.71 Rp./kWh auf 12.18 Rp./kWh. Der Netznutzungstarif beinhaltet die Kosten der Winterreserve von 0.23 Rp./kWh. Die Abgaben und Leistungen an die Gemeinwesen bleiben stabil bei 1 Rp./kWh. Der Netzzuschlag bleibt bei 2.3 Rp./kWh. Damit sinkt der Gesamtpreis im Median von 32.14 Rp./kWh um rund 10 Prozent auf 29 Rp./kWh.

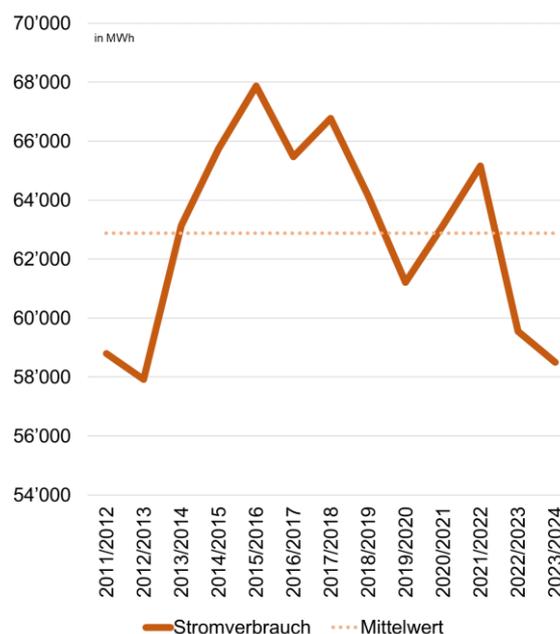
Die Tarifsenkung 2025 ist einerseits auf die stabilisierten Preise auf dem Stromgrosshandelsmarkt zurückzuführen, wenn auch auf hohem Niveau. Nach den teils beträchtlichen Tarifsteigerungen von 2023 und 2024 ist aktuell eine leichte Entspannung zu verzeichnen. Während die Grosshandelspreise für eine Lieferung im Folgejahr vor zwölf Monaten noch bei etwa 150 EUR/Megawattstunde (MWh) notierten, liegen sie aktuell bei etwa 90 EUR/MWh. Dies wirkt sich – teilweise verzögert – senkend auf die Energietarife aus. Andererseits sind die Kosten der Winterreserve im Vergleich zum Vorjahr gesun-

ken (1.2 Rp./kWh im Jahr 2024, 0.23 Rp./kWh fürs kommende Jahr).

Ein typischer Haushalt in der Schweiz mit einem Verbrauch von 4'500 kWh (Verbrauchsprofil H4) bezahlt im kommenden Jahr 29 Rp./kWh, also 3.14 Rp./kWh weniger als 2024. Auf ein Jahr gerechnet, entspricht dies einer Stromrechnung von 1'305 Franken, respektive 141 Franken weniger als im Vorjahr.

Stromverbrauch der VED-Kunden

Die VED versorgte ihre Kunden vom 01. Oktober 2023 bis 30. September 2024 mit gesamthaft 58'503 Megawattstunden (MWh) elektrischer Energie. Dies entspricht einem Rückgang des Stromverbrauchs um 1'043 MWh oder 1.8% gegenüber dem Vorjahr (59'546 MWh). Der Minderverbrauch ist auf die milden Wintermonate und auf die Inbetriebnahme von weiteren Photovoltaikanlagen auf Gemeindegebiet der VED zurückzuführen.



Stromverbrauch VED-Kunden 2011/2012-2023/2024

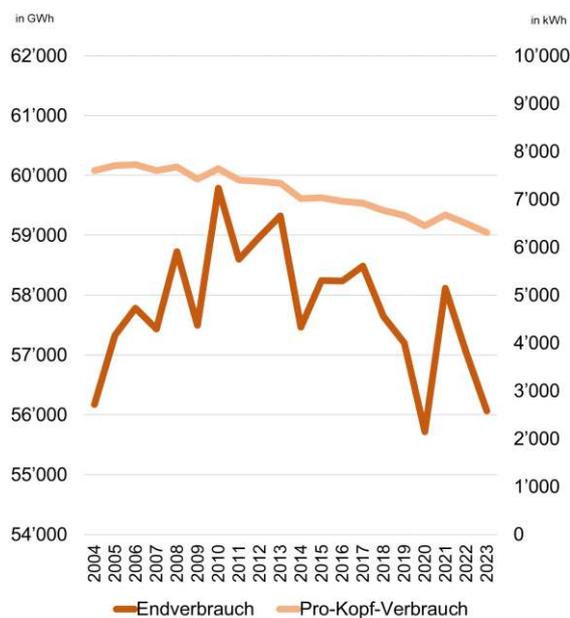
(Quelle: Jahresabschlüsse EVN)



Schweizweiter Stromverbrauch

Gemäss Bundesamt für Energie BFE lag im Jahr 2023 der Stromendverbrauch in der Schweiz bei 56.1 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh). Das sind 1.7% oder 1.0 Mrd. kWh (entspricht etwa dem Jahresverbrauch von 200'000 Haushalten) weniger als 2022 (57.0 Mrd. kWh). Die Veränderungen gegenüber dem Vorjahr betragen -3.8% im ersten Quartal, -2.5% im zweiten, -1.9% im dritten und 1.5% im vierten Quartal.

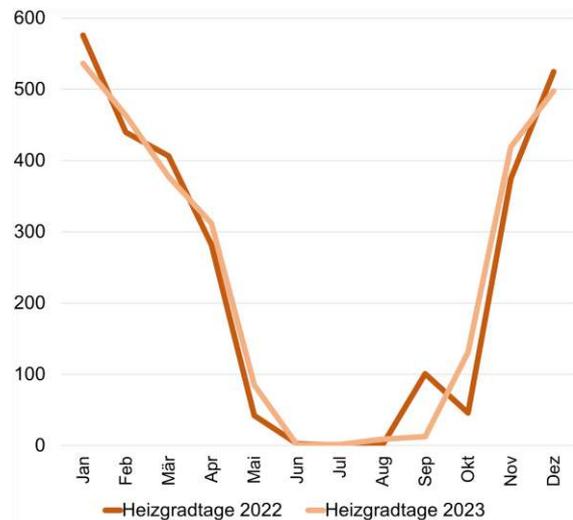
Das Bruttoinlandprodukt (BIP) nahm 2023 um 0.7% sowie die Bevölkerung der Schweiz um 1.26% zu.



Stromendverbrauch in der Schweiz 2004-2023
(Quelle: Bundesamt für Energie BFE)

Der Pro-Kopf-Endverbrauch in der Schweiz lag im Jahr 2023 bei 6'308 Kilowattstunden (kWh), respektive 2.9% unter dem Vorjahr (6'498 kWh). 2004 betrug der Stromdarf 7'601 kWh.

Im Jahr 2023 nahmen die Heizgradtage gegenüber dem Vorjahr um 1.8% zu. Da in der Schweiz gegen 10% des Stromverbrauchs für das Heizen verwendet werden, wirkt diese Entwicklung leicht verbrauchssteigernd.



Heizgradtage in der Schweiz 2022 und 2023
(Quelle: Bundesamt für Energie BFE)

Ordentliche und ausserordentliche Generalversammlungen

Die VED führte am 16. Februar 2024 in der Lonza Arena die ordentliche Generalversammlung durch, mit welcher das Geschäftsjahr 2022/2023 beendet wurde. In jener Versammlung beschlossen die Aktionäre einstimmig den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2022/2023, die Verwendung des Bilanzgewinnes, die Entlastung des Verwaltungsrates bezüglich das Geschäftsjahr 2022/2023 sowie die Wahl der APROA AG, Visp, als Revisionsstelle bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024.

Am 26. August 2024 hat die VED eine ausserordentliche Generalversammlung einberufen, um über die Stromtarife der VED-Endkunden ab 01. Oktober 2024 und über die Ersatzwahl von Michel Schwery in den Verwaltungsrat zu befinden.

Der Verwaltungsrat hat an der Sitzung vom 19. August 2024 die Umstellung des Geschäftsjahres, von hydrologischem Jahr auf Kalenderjahr, ab Geschäftsjahr 2024/2025 beschlossen. Das Geschäfts-

jahr 2024/2025, als Übergangsjahr, wird vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2025 dauern. Im Zuge dessen wurde auch die Gültigkeit der Stromtarife angeglichen. Demnach gelten vom 01. Oktober 2024 bis 31. Dezember 2024 die Wintertarife des Geschäftsjahres 2023/2024. Vom 01. Januar 2025 bis 31. Dezember 2025 wird ein neues Tarifblatt für das Kalenderjahr 2025 an die EICOM gemeldet. Die Umstellung ist darin begründet, dass die neue Stromversorgungsverordnung (Artikel 4) verlangt, dass die Grundversorgungstarife pro Kalenderjahr festgelegt werden. Des Weiteren sind die Stromprodukte auf Kalenderjahre ausgerichtet.

Die Aktionäre genehmigten einstimmig die vorgelegten Stromtarife ab 01. Oktober 2024.

Des Weiteren gab der Präsident bekannt, dass Michel Schwery per 11. Oktober 2024 neu als Vorsitzender der Geschäftsleitung der naturenergie holding AG amtiert wird. Aufgrund dessen legte er sein Mandat des Vizepräsidenten der VED auf die ausserordentliche Generalversammlung vom 26. August 2024 nieder. Michel Schwery wurde an der Gründungsversammlung am 22. Dezember 2003 in den Verwaltungsrat der VED gewählt. Seit dem 07. März 2014 amtierte er als Vizepräsident.

Der Präsident dankte Michel Schwery im Namen der VED für die Zusammenarbeit und seine wertvollen Verdienste und wünschte ihm alles Gute für die Zukunft.

Der Verwaltungsrat beantragte der Generalversammlung Samuel Wyer, Leiter Bereich Stab der enalpin AG, neu in den Verwaltungsrat der VED bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024 zu wählen.

Die Aktionäre wählten auf Antrag des Verwaltungsrates Samuel Wyer einstimmig als Mitglied des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024.

Verwaltungsrat

René Abgottspon, Gemeindepräsident von Balt-schieder, Roger Holzer (Vizepräsident des Verwaltungsrates ab 19. August 2024), Leiter Bereich Netze der enalpin AG, Dr. Philippe Teyssiere, Gemeinderat von Visp, Samuel Wyer (Mitglied des Verwaltungsrates ab 26. August 2024), Leiter Bereich Stab der enalpin AG, und Stefanie Zimmermann, Gemeinderätin von Visp, bilden den Verwaltungsrat der VED, welcher von Rolet Gruber, Gemeinderat von Visp, präsidiert wird.

An der konstituierenden Verwaltungsratssitzung vom 19. August 2024 wurde Roger Holzer, bisher Mitglied des Verwaltungsrates, neu zum Vizepräsidenten bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024 bestimmt. Er tritt in dieser Funktion die Nachfolge von Michel Schwery an.

Der Verwaltungsrat hielt im Geschäftsjahr 2023/2024 vier Sitzungen ab, an welchen u.a. der Jahresabschluss 2022/2023, das Budget 2024/2025, die Energiebeschaffung sowie die Stromtarife ab 01. Oktober 2024 thematisiert wurden.

Sekretär des Verwaltungsrates

Der Verwaltungsrat ernannte Christian Mangisch, Recht/Personal der enalpin AG, an der Verwaltungsratssitzung vom 19. August 2024, zum neuen Sekretär des Verwaltungsrates. Er ersetzt Samuel Wyer, Leiter Bereich Stab der enalpin AG, welcher an der ordentlichen Generalversammlung vom 26. August 2024 zum neuen Mitglied des Verwaltungsrates der VED bestimmt wurde.

Geschäftsführung

Die Geschäftsführung setzt sich aus Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, als Vorsitzender, Aldo Karlen, Abteilungsleiter Finanzen & Informatik der Gemeinde Visp, Mitglied, und Ivan Wasmer, Gemeindepräsident von Eggerberg, Mitglied, zusammen.

Roger Holzer wurde an der Sitzung des Verwaltungsrates am 19. August 2024 zum neuen Vorsitzenden der Geschäftsführung, mit sofortiger Wirkung, bestimmt. Er ersetzte Michel Schwery, welcher aufgrund der Übernahme des Vorsitzenden der Geschäftsleitung der naturenergie holding AG, ab 11. Oktober 2024, als Vorsitzender der Geschäftsführung der VED abtritt.

Die Geschäftsführer planen, überwachen und leiten das operative Geschäft und bereiten die Geschäfte für den Verwaltungsrat vor.

Die kaufmännisch- administrative Geschäftsführung obliegt der enalpin AG.

Betriebsführung

Der Betrieb und Unterhalt des Stromnetzes der VED ist in einem Betriebsführungsvertrag mit der EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG geregelt. Die Mitarbeitenden dieser Gesellschaft stellen den Netzbetrieb und –unterhalt sicher. Die VED ist mit 24.99% an der EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG beteiligt.

Finanzkommission und Technische Kommission

Im Geschäftsjahr 2023/2024 setzte sich die Technische Kommission (TK) und die Finanzkommission (FK) an ihren zwei Sitzungen u.a. mit dem Jahresabschluss 2022/2023, dem Budget 2024/2025, Investitionsanträgen und der Tarifierung auseinander.

Alle Partner sind in der TK und FK vertreten, wodurch alle örtlichen Bedürfnisse einbezogen werden können. Die Kommissionen beratschlagen die Geschäftsführung in technischen und administrativen Sachverhalten. Im vergangenen Geschäftsjahr widmeten sich die Mitglieder den Fragen zum Werterhalt der Niederspannungsnetze der VED sowie deren Unterhalt und Betrieb.

Kundenbeziehung

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

Betrieb und Unterhalt

Das 0.4kV-Niederspannungsnetz und die Freileitungen der VED sind 249.3 Kilometer lang. Per Ende September 2024 waren 122 Transformatorenstationen (Vorjahr 126) und 384 Verteilkabinen (Vorjahr 382) auf den Gemeindegebieten der VED in Betrieb.

Im Geschäftsjahr 2023/2024 wendete die VED 429'368 Franken (Vorjahr 446'930 Franken) als Aufwand für den Betrieb und Unterhalt des NS-Netzes auf. Die Bruttoinvestitionen lagen bei 1.60 Mio. Franken (Vorjahr 2.04 Mio. Franken), worin der Ersatz der mechanischen Zähler mit 408'001 Franken, die Trafostation Bockbart II mit 150'592 Franken sowie die Zählereichung und Stichprobenprüfung mit 72'800 Franken, zu den grössten Positionen zählten.

Neben der Erledigung der üblichen Betriebs-, Unterhalts- und Planungsaufgaben wurden im Geschäftsjahr 2023/2024 diverse Bauprovisorien, Anschlussabänderungen und Neuanschlüsse ausgeführt.

Ausserberg, Montage neue Verteilkabine Glogga



Neue Rohrführungen zur Verteilkabine Glogga



Verteilkabine Glogga

EVWR/VED, Visp Trafostation Mitte Süd, Ausbau



Einsatz Spezialverlegefahrzeug



Verlegung in Schächte



Richtungsänderung im Schacht

Inbetriebnahme von zwei neuen Photovoltaikanlagen

Im Geschäftsjahr 2023/2024 durfte die VED, als Eigentümerin, zwei neue Photovoltaikanlagen – auf den Dächern des Schulhauses Sand Nord und Schwimmbads Visp West – mit einer Jahresproduktion von rund 200'000 Kilowattstunden (kWh) in Betrieb nehmen.



PV-Anlage auf dem Dach des Schulhauses Sand Nord

Die Sanierung des Schulhauses Sand Nord im Sommer 2022 war der optimale Moment für die Installation einer Photovoltaikanlage. Die Gemeinde Visp stellte der VED das Dach der Schule zur Verfügung, um nachhaltige Sonnenenergie zu produzieren. Die enalpin AG durfte das Projekt im Auftrag der VED leiten und kümmert sich künftig um den Unterhalt der Anlage.

Die Photovoltaikanlage auf dem Dach des Schulhauses Sand Nord in Visp (107kWp) produziert jährlich 110'000 kWh elektrische Energie aus Sonnenkraft, welche zum Eigenverbrauch im Schulhausareal Sand genutzt wird. Die Inbetriebsetzung der Anlage erfolgte am 27. September 2023.

Am 25. Juni 2024 wurde die PV-Anlage (82 kWp) auf dem Dach des Schwimmbads in Visp West, mit 90'000 kWh Jahresproduktion, in Betrieb genommen. Der erzeugte Strom wird im Schwimmbad/ Camping Areal eigens genutzt.

Traktanden und Anträge des Verwaltungsrates

zuhanden der Generalversammlung 2025 betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024

1. Jahresbericht und Jahresrechnung 2023/2024; Bericht der Revisionsstelle

Antrag: Genehmigung von Jahresbericht und Jahresrechnung 2023/2024;
Kenntnisnahme des Berichtes der Revisionsstelle

2. Verwendung des Bilanzgewinnes

Antrag: Der Vortrag aus dem Vorjahr von	CHF	825
zuzüglich des Ergebnisses 2023/2024 von	CHF	378'280
was den Bilanzgewinn auf den 30.09.2024 von	CHF	379'105
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 2023/2024 von CHF 378'280	CHF	18'914
Vortrag auf neue Rechnung	CHF	191

3. Entlastung des Verwaltungsrates

Antrag: Erteilen der Entlastung

4. Wahlen

4.1 Mitglieder des Verwaltungsrates

Antrag: Wahl von 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

4.2 Präsident des Verwaltungsrates

Antrag: Wahl von Matteo Abächerli als Präsident des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028

5. Wahl der Revisionsstelle

Antrag: Wahl der APROA AG, Visp, als Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2024/2025

Jahresrechnung

2023/2024

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	30.09.2024	30.09.2023
Flüssige Mittel		105'936	110'459
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	4'824'610	4'612'334
Übrige kurzfristige Forderungen		8	4
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	1'019'445	548'671
Total Umlaufvermögen		5'950'000	5'271'469
Beteiligungen	3	999'601	999'601
Sachanlagen	4	13'683'510	13'253'618
Immaterielle Werte	5	83'285	43'498
Total Anlagevermögen		14'766'396	14'296'717
TOTAL AKTIVEN		20'716'396	19'568'186
PASSIVEN CHF	Anhang	30.09.2024	30.09.2023
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	2'201'729	2'047'603
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	1'550'000	4'500'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	8	205'619	155'255
Passive Rechnungsabgrenzungen	9	1'208'287	1'243'053
Kurzfristige Rückstellungen	10/17	191'496	331'290
Total kurzfristiges Fremdkapital		5'357'132	8'277'202
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	11	11'200'000	7'150'000
Rückstellungen sowie vom Gesetz vorgesehene ähnliche Positionen		150'000	150'000
Total langfristiges Fremdkapital		11'350'000	7'300'000
TOTAL FREMDKAPITAL		16'707'132	15'577'202
Aktienkapital	12	3'000'000	3'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		630'159	611'261
Freiwillige Gewinnreserve		0	184
Gewinnvortrag		825	1'585
Jahresgewinn		378'280	377'954
TOTAL EIGENKAPITAL		4'009'264	3'990'984
TOTAL PASSIVEN		20'716'396	19'568'186

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2023/2024	2022/2023
Erlös aus Stromgeschäft	13	17'111'127	16'011'304
Sonstige betriebliche Erträge	14	564'460	1'026'134
Total Betrieblicher Ertrag		17'675'587	17'037'437
Energieaufwand	15	-15'193'622	-13'392'698
Unterhalt und Reparaturen		-1'327'815	-1'667'552
Beratung und Dienstleistungen		-491'154	-493'603
Sach- und Verwaltungsaufwand		-102'821	-102'257
Sonstige betriebliche Aufwände		-4'905	-4'859
Kapital- und Grundstücksteuern	16	-62'263	-64'827
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-595'307	-702'468
Abschreibungen auf immateriellen Werten		-945	-1'260
Total Betriebsaufwand		-17'778'832	-16'429'524
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		-103'244	607'914
Finanzertrag		135'318	111'702
Finanzaufwand		-256'243	-153'274
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	17	677'868	0
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	17	-10'433	-133'713
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		443'266	432'628
Direkte Steuern		-64'986	-54'674
Jahresgewinn		378'280	377'954

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2023/2024	2022/2023
Jahresgewinn		378'280	377'954
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		596'252	703'728
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-212'276	-212'279
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-470'778	-145'115
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		154'126	-50'848
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		15'598	-75'653
Veränderung Rückstellungen		-139'794	-35'243
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		321'408	562'544
Investitionen Sachanlagen		-1'603'127	-2'043'855
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		537'196	456'847
Investitionen Beteiligungen		0	-1
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-1'065'932	-1'587'008
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-360'000	-360'000
Geldflüsse aus kfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		-2'950'000	200'000
Geldflüsse aus lfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		4'050'000	-200'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		740'000	-360'000
Veränderung der flüssigen Mittel		-4'523	-1'384'464
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Oktober		110'459	1'494'923
Bestand flüssige Mittel am 30. September		105'936	110'459
Veränderung der flüssigen Mittel		-4'523	-1'384'464

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 VED Visp Energie Dienste AG wird nach dem hydrologischen Geschäftsjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Oktober bis 30. September.

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	30.09.2024	30.09.2023
Forderungen gegenüber Dritten	4'689'679	4'422'321
Forderungen gegenüber Beteiligten	224'411	227'283
Forderungen gegenüber Beteiligungen	9'221	61'430
Wertberichtigungen	-98'700	-98'700
Total	4'824'610	4'612'334

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	30.09.2024	30.09.2023
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	1'009'380	424'277
Aktive Abgrenzungen gegenüber Beteiligten	3'872	4'394
Noch nicht verrechnete Leistungen	6'193	120'000
Total	1'019'445	548'671

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem Deckungsdifferenzen aus den Vorjahren. Bei den noch nicht verrechneten Leistungen handelt es sich um abgeschlossene Arbeiten (FTTH), welche noch nicht in Rechnung gestellt werden konnten.

3 Beteiligungen

Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	Beteiligung in % vom Grundkapital	30.09.2024	30.09.2023
EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG	Visp	4'000		24.99%	24.99%

Der Kapitalanteil entspricht auch jeweils dem Stimmrechtsanteil.

4 Sachanlagen

CHF	30.09.2024	30.09.2023
Grundstücke unbebaut	443'668	443'668
Stromverteilanlagen	44'288'241	43'374'876
Neuanschlüsse / Zähler	7'864'885	7'453'411
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-3'827'824	-3'556'629
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-5'401'763	-5'209'730
Photovoltaikanlagen	923'151	923'151
Übrige Anlagen	839'405	796'478
Sachanlagen brutto	45'129'762	44'225'224
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-31'324'912</i>	<i>-30'783'266</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-2'565'220</i>	<i>-2'399'286</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>1'371'109</i>	<i>1'282'449</i>
<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	<i>1'119'552</i>	<i>997'551</i>
<i>./. Wertberichtigungen Photovoltaikanlagen</i>	<i>-190'117</i>	<i>-156'467</i>
<i>./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen</i>	<i>-201'862</i>	<i>-186'440</i>
Sachanlagen netto	13'338'311	12'979'765
Anlagen im Bau	345'199	273'853
Total	13'683'510	13'253'618

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	30.09.2024	30.09.2023
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	408'308	555'240
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	934'605	772'866
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	858'816	719'497
Total	2'201'729	2'047'603

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	30.09.2024	30.09.2023
Bankkredite	1'300'000	4'500'000
Darlehen von Beteiligten	250'000	0
Total	1'550'000	4'500'000

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	30.09.2024	30.09.2023
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	205'619	155'255
Total	205'619	155'255

9 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	30.09.2024	30.09.2023
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	538'271	574'538
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten	646'017	644'515
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Organen	24'000	24'000
Total	1'208'287	1'243'053

10 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen Steuerrückstellungen sowie Rückstellungen für Energierisiken.

11 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	30.09.2024	30.09.2023
Bankkredite	11'200'000	6'900'000
Darlehen von Beteiligten	0	250'000
Total	11'200'000	7'150'000

12 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 30'000 Namenaktien zu nominal CHF 100.00 zusammen.

13 Erlös aus Stromgeschäft

CHF	2023/2024	2022/2023
Energieverkauf	8'015'979	8'310'204
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Energie	-9'345	0
Netznutzungserlöse	5'839'216	5'156'439
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	1'895	46'479
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	632'145	640'121
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	1'530'817	1'550'124
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	443'405	251'505
Erlös Stromreserve	590'586	0
Erlös sonstige Entgelte	66'429	56'434
Total	17'111'127	16'011'304

14 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2023/2024	2022/2023
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	573'085	931'281
Debitorenverluste/Anpassung Delkreder	-10'330	94'065
Sonstige betriebliche Erträge	1'705	788
Total	564'460	1'026'134

15 Energieaufwand

CHF	2023/2024	2022/2023
Energieaufwand	-9'027'030	-8'456'359
Netznutzungsaufwand	-2'903'210	-2'438'156
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-632'145	-640'121
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-1'530'817	-1'550'124
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-443'405	-251'505
Aufwand Stromreserve	-590'586	0
Aufwand sonstige Entgelte	-66'429	-56'434
Total	-15'193'622	-13'392'698

16 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2023/2024	2022/2023
Kapitalsteuern	-23'256	-1'546
Grundstücksteuern	-39'008	-63'281
Total	-62'263	-64'827

17 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Beim a.o. Ertrag handelt es sich um eine Auflösung für Energierisiken (TCHF 150) und eine Unterdeckung Netz (TCHF 522), welche in den nächsten 3 Jahren aufgelöst werden muss.

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.

A P R O A

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 30. September 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 sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Visp, 11. Dezember 2024

APROA AG

Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Pascal Indermitte
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung und Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns