



Geschäftsbericht

2021

evwr

Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

Jahresbericht und Jahresrechnung der EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

für das 17. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2021

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

Jahresbericht und Jahresrechnung
für das 17. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2021

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 Törbel | 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% |

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

Jahresbericht und Jahresrechnung
für das 17. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2021

Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV
 betreffend das Geschäftsjahr

| | | |
|--|--|----------|
| Verwaltungsrat | Michel Schwery, Ried-Brig, Präsident | 2024 |
| | Dr. Philippe Teyssere, Visp, Vizepräsident | 2024 |
| | Paul Biffiger, St. Niklaus | 2024 |
| | Alain Bregy, Susten | 2024 |
| | Jürgen Brigger, Staldenried (ab 02. Juni 2021) | 2024 |
| | Egon Furrer, Stalden (bis 02. Juni 2021) | 2020 |
| | Urs Hildbrand, Visp | 2024 |
| | Reinhard Imboden, Raron | 2024 |
| | Roger Kalbermatten, Saas-Fee (bis 02. Juni 2021) | 2020 |
| | Philipp Zenhäusern, Bürchen | 2024 |
| | Stefan Zurbruggen, Saas-Fee (ab 02. Juni 2021) | 2024 |
| Sekretärin des Verwaltungsrates | Marie-Cécile Zuchuat, Susten, EnAlpin AG | |
| Geschäftsführung | Alain Bregy, Susten, Leiter Bereich Netze EnAlpin AG | Vorsitz |
| | Martin Gattlen, Bürchen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste EnAlpin AG | Mitglied |
| Revisionsstelle | APROA AG, Visp | 2021 |
| Geschäftsadresse | EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG c/o EnAlpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp | |

Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung
betreffend das 17. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2021

Leicht ansteigende Strompreise im Jahr 2022 in der Schweiz

Die rund 630 Schweizer Netzbetreiber mussten per Ende August 2021 ihren Kunden wie auch der Eidgenössischen Elektrizitätskommission (ElCom) die Strompreise für das Jahr 2022 unterbreiten. Eine Übersicht sämtlicher Strompreise in der Schweiz sind auf der Webseite der ElCom (www.strompreis.elcom.admin.ch) einsehbar.

Im Jahr 2022 bezahlt ein Haushalt (Jahresverbrauch 4'500 kWh/ Verbrauchsprofil H4) einen Gesamtstrompreis von 21.2 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh), respektive 0.7 Rp./kWh mehr als im Vorjahr. Dies entspricht einem Anstieg der Stromrechnung auf 954 Franken (+32 Franken). Alle Komponenten des Gesamtstrompreises steigen: Die Komponente Energie (von 7.7 Rp./kWh auf 7.9 Rp./kWh) und die Netzkosten (von 9.5 Rp./kWh auf 9.8 Rp./kWh) erhöhen sich um drei Prozent sowie die Abgaben und Leistungen an die Gemeinwesen steigen von 0.8 Rp./kWh auf 0.9 Rp./kWh (+12%). Der Netzzuschlag bleibt unverändert auf dem gesetzlichen Maximum von 2.3 Rp./kWh.

Für die kleinen und mittleren Unternehmen in der Schweiz steigen 2022 die Netzkosten, der Netzzuschlag und die Energiepreise. Der Gesamtstrompreis erhöht sich um rund zwei Prozent.

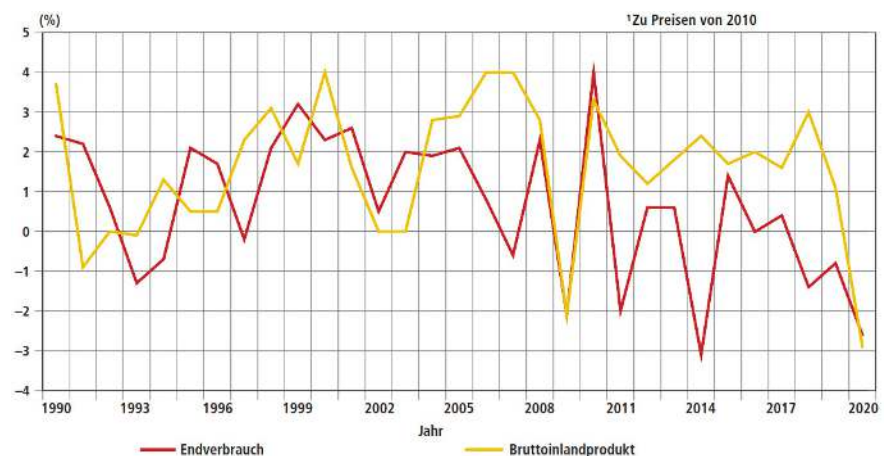
Nach wie vor variieren die Preise innerhalb der Schweiz zwischen den Netzbetreibern zum Teil erheblich. Die Gründe dafür sind unterschiedliche Netzkosten und Energietarife:

- Unterschiedliche Netzkosten bestehen aufgrund von topografischen Gegebenheiten des Versorgungsgebiets, unterschiedlichem Konsumverhalten der Endverbraucher oder Effizienzunterschieden der Netzbetreiber.
- Differenzen im Energietarif ergeben sich aus einem differenzierten ökologischen Produktmix oder aus einem unterschiedlichen Anteil an Eigenproduktion. Netzbetreiber mit vorteilhaft ausgehandelten Bezugsverträgen im Energieeinkauf können die Energie günstiger anbieten als Unternehmen mit einem hohen Anteil an teurer Eigenproduktion. Zudem bestehen erhebliche Differenzen bei den Vertriebsmargen der Netzbetreiber.
- Eine wesentliche Rolle spielen bei einigen Netzbetreibern die Steuern und Abgaben an die Gemeinwesen, die schweizweit stark variieren.

Schweizweiter Rückgang des Stromverbrauchs

Gemäss Bundesamt für Energie BFE lag der schweizerische Landesverbrauch im Jahr 2020 bei 59.9 Mrd. kWh. Nach Abzug der Übertragungs- und Verteilverluste von 4.2 Mrd. kWh ergibt sich ein Stromverbrauch von 55.7 Mrd. kWh. Das sind 2.6% oder 1.5 Mrd. kWh (entspricht etwa dem Jahresverbrauch von 296'800 Haushalten) weniger als 2019 (57.2 Mrd. kWh). Die Veränderungen gegenüber dem Vorjahr betragen –4.3% im ersten Quartal (Lockdown ab Mitte März), –7.8% im zweiten (erste Lockerungen Lockdown Ende April), –0.3% im dritten und +1.9% im vierten.

Neben den Auswirkungen der Lockdowns wirkten 2020 auch die Wirtschaftsentwicklung, die Witterung sowie Effizienzsteigerungen verbrauchs-senkend. Leicht verbrauchssteigernd wirkte hingegen die Bevölkerungsentwicklung. Das Bruttoinlandprodukt (BIP) nahm 2020 gemäss den ersten provisorischen Ergebnissen um 2.9% ab. Die Bevölkerung der Schweiz nahm 2020 gemäss den provisorischen Ergebnissen des Bundesamtes für Statistik (BFS) vom 06. April 2021 um 0.7% zu.



Veränderungsraten Stromverbrauch – Bruttoinlandprodukt
(Quelle: Bundesamt für Energie BFE)

Strompreise der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG

Im Geschäftsjahr 2021 bezahlten die Kunden der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG (EVWR) pro Kilowattstunde elektrische Energie einen Gesamtdurchschnittspreis von 18.36 Rappen, respektive 0.4% mehr als im Vorjahr (18.28 Rp./kWh). Dieser Preis beinhaltet die Energie mit 48%, die Netznutzung mit 39% und die Energiegebühren (Kostendeckende Einspeisevergütung, Systemdienstleistungen und Konzessionsabgaben) mit 13%.

Lagebericht der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG

Die zentralen Aufgaben der EVWR sind der Betrieb und Unterhalt des Mittelspannungs- und mehrerer Niederspannungsnetze in den Bezirken Visp und Westlich Raron. Ausserdem führt die EVWR diverse Arbeiten für Dritte aus.

Installationswesen und Metering

Im Jahr 2021 führten EnAlpin und EVWR rund 950 Installationskontrollen durch. Zudem wurden ca. 210 PV-Anlagen beglaubigt.

Stand Smart Meter Rollout

Bis im Jahr 2028 müssen mindestens 80% aller Stromzähler auf Smart Meter umgestellt sein. Ende 2021 waren im Gebiet der EVWR mit 9'800 Zählern rund 40% erreicht. Aufgrund internationaler Lieferengpässe, die auf die Corona-Pandemie zurückzuführen sind, liegen die Resultate etwas unter den pro Jahr geplanten Installationen. Trotz dieser Verzögerungen werden die gesetzlichen Vorgaben fristgerecht umgesetzt.

Netzinformationssystem

Eine zuverlässige Netzdokumentation ist eine wichtige Grundlage für effiziente Prozesse in Betrieb und Unterhalt. Die von der EVWR betreuten Stromnetze wurden 2014 in einem umfangreichen Projekt erstmals in einem modernen Netzinformationssystem (NIS) erfasst. Seither wird das NIS gepflegt und ausgebaut. Im Jahr 2021 konnte das Niederspannungsnetz der Gemeinde Obergoms im Auftrag der Elektrizitätswerk Obergoms AG ins NIS aufgenommen werden.

Fiber to the Home

Im Auftrag der Netzbetreiberin VED Visp Energie Dienste AG arbeitete die EVWR weiter an der Realisierung des Glasfasernetzes im Raum Visp. In den Jahren 2021 und 2022 bringt die EVWR das Glasfasernetz in die Gemeinde Niedergesteln. Der Ausbau in der Gemeinde Raron/St. German ist für 2023 und 2024 vorgesehen.

Elektrizitätswerk Stalden – Trafostation Gmeisand

Für das Elektrizitätswerk Stalden konnte im Gebiet Ackersand die neue Trafostation Gmeisand geplant und gebaut werden.

Trafostation Graubärg

Im Auftrag des Bundesamts für Strassen ASTRA hat die EVWR beim Portal des Tunnels Visp eine Beton-Fertigstation montiert und Ende Jahr in Betrieb genommen.

Valgrid – Ersatz 65/16 kV-Transformatoren Ackersand und St. Niklaus

Die Valgrid hat in den Unterwerken Ackersand und St. Niklaus jeweils einen 65/16 kV-Transformator durch grössere Modelle ersetzt. EVWR hat dabei die notwendigen Anpassungen für den Anschluss der Mittelspannungskabel ausgeführt.

Betrieb und Unterhalt, Investitionen

Im Geschäftsjahr 2021 betragen die Bruttoinvestitionen der EVWR total 554'300 Franken. Zu den grösseren Investitionen zählten der Ersatz der MS-Anlage TS Bodenbrücke in Eisten, der Ersatz der Rundsteuersender im UW St. Niklaus sowie die MS-Anlage im UW Ackersand. Die geplanten

Investitionen wurden mehrheitlich ausgeführt oder werden im Frühjahr 2022 abgeschlossen, damit der Werterhalt des Netzes und der Anlagen gewährleistet wird.

Die EVWR ist bestrebt, die Versorgungssicherheit über das Mittelspannungsnetz in ihrem Einzugsgebiet sicherzustellen sowie zu verstärken. Hierfür wurden im vergangenen Geschäftsjahr 1.6 Millionen Franken für den Betrieb und Unterhalt aufgewendet.

Generalversammlungen

Die ordentliche Generalversammlung der EVWR fand am 02. Juni 2021 in den Räumlichkeiten der EnAlpin AG in Visp statt. Die Generalversammlung beschränkte sich aufgrund der anhaltenden Coronavirus-Situation auf die statutarische Versammlung, an welcher einzig der Verwaltungsratspräsident als Vorsitzender sowie eine Protokollführerin und Stimmzählerin anwesend waren. Die Aktionäre konnten ihre Rechte ausschliesslich auf dem schriftlichen Weg ausüben.

Die Aktionäre stimmten mittels Formular "Ausübung der Aktionärsrechte" dem Jahresbericht und der Jahresrechnung 2020 sowie dem Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes zu.

Des Weiteren wählten die Aktionäre die Verwaltungsräte Paul Biffiger, Alain Bregy, Urs Hildbrand, Reinhard Imboden, Michel Schwery, Dr. Philippe Teyseire und Philipp Zenhäusern wieder sowie Jürgen Brigger und Stefan Zurbrüggen neu in den Verwaltungsrat der EVWR bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024. Jürgen Brigger und Stefan Zurbrüggen treten die Nachfolgen von Egon Furrer und Roger Kalbermatten an, welche auf die Generalversammlung 2021 aus dem Verwaltungsrat der EVWR zurücktraten. Egon Furrer wurde an der ordentlichen Generalversammlung vom 10. März 2006 und Roger Kalbermatten an der ordentlichen Generalversammlung vom 13. Juni 2014 in den Verwaltungsrat der EVWR gewählt. Die EVWR dankt Egon Furrer und Roger Kalbermatten für ihr grosses und erfolgreiches Engagement.

Zudem bestätigten die Aktionäre Michel Schwery in seinem Amt als Präsident bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024.

Weiter erteilten die Aktionäre allen Verwaltungsräten für das Geschäftsjahr 2020 Entlastung und stimmten der Wahl der APROA AG, Visp, als Revisionsstelle für ein weiteres Jahr zu.

An der ausserordentlichen Generalversammlung vom 19. August 2021 beschlossen die Aktionäre die Stromliefertarife 2021/2022.

- Verwaltungsrat** Im Geschäftsjahr 2021 führte der Verwaltungsrat drei Sitzungen durch, an welchen die ordentlichen Geschäfte wie der Jahresabschluss 2020, das Budget 2022, die Energiebeschaffung sowie die Tarife 2021/2022 behandelt wurden.
- An der konstituierenden Verwaltungsratssitzung vom 02. Juni 2021 wurde Dr. Philippe Teyseire als Vizepräsident bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024 bestätigt.
- Geschäftsführung** Die Geschäftsführung besteht aus Alain Bregy (Vorsitzender), Leiter Bereich Netze bei der EnAlpin AG, und Martin Gattlen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste bei der EnAlpin AG. Sie beraten den Verwaltungsrat und stellen das operative Geschäft sicher.
- Kommissionen** Im Geschäftsjahr 2021 hielt die Finanzkommission und die Technische Kommission zwei Sitzungen ab. Sie stehen der Geschäftsführung beratend zur Seite und werden hauptsächlich bei der Budgetierung, beim Jahresabschluss und bei Investitionsentscheidungen einbezogen. Des Weiteren beurteilen sie die Unterhalts- und Investitionsmassnahmen in finanzieller und technischer Hinsicht.
- 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.
- Jahresabschluss 2021** Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

Anträge des Verwaltungsrates zum Geschäftsbericht und zur Gewinnverwen- dung/ Entlastung

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2021:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2021 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

2. den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 1'221
zuzüglich des Ergebnisses 2021 von CHF 404'562
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2021 von CHF 405'783
ergibt, wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

10% Dividende auf das dividendenberechtigte
Aktienkapital von CHF 3'662'600 CHF 366'260

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2021 von
CHF 404'562 CHF 20'200

1/10 auf den die 5% Dividende übersteigenden
Betrag von CHF 183'130 CHF 18'300

Vortrag auf neue Rechnung CHF 1'023

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Visp, 24. März 2022

Der Verwaltungsrat

Bilanz

| AKTIVEN CHF | Anhang | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|--|---------------|-------------------|-------------------|
| Flüssige Mittel | | 529'188 | 1'545'975 |
| Forderungen aus Lieferungen und Leistungen | 1 | 3'206'125 | 3'429'108 |
| Übrige kurzfristige Forderungen | | 18'016 | 18'016 |
| Vorräte | | 516'291 | 508'052 |
| Aktive Rechnungsabgrenzungen | 2 | 54'080 | 85'773 |
| Total Umlaufvermögen | | 4'323'700 | 5'586'925 |
| Beteiligungen | 3 | 1'029'500 | 1'029'500 |
| Sachanlagen | 4 | 20'571'139 | 21'212'393 |
| Total Anlagevermögen | | 21'600'639 | 22'241'893 |
| TOTAL AKTIVEN | | 25'924'339 | 27'828'818 |
| PASSIVEN CHF | Anhang | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | 5 | 1'528'753 | 1'641'937 |
| Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten | 6 | 3'900'000 | 2'935'000 |
| Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten | 7 | 703'281 | 740'636 |
| Passive Rechnungsabgrenzungen | 8 | 977'980 | 932'750 |
| Kurzfristige Rückstellungen | 9 | 773'856 | 812'985 |
| Total kurzfristiges Fremdkapital | | 7'883'869 | 7'063'308 |
| Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten | 10 | 12'780'000 | 15'680'000 |
| Übrige langfristige Verbindlichkeiten | 11 | 361'750 | 225'092 |
| Total langfristiges Fremdkapital | | 13'141'750 | 15'905'092 |
| TOTAL FREMDKAPITAL | | 21'025'619 | 22'968'400 |
| Aktienkapital | 12 | 4'000'000 | 4'000'000 |
| Gesetzliche Gewinnreserve | | 324'436 | 285'836 |
| Freiwillige Gewinnreserve | | 505'900 | 505'900 |
| Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag) | | 1'221 | 791 |
| Jahresgewinn | | 404'562 | 405'290 |
| Eigene Kapitalanteile | 12 | -337'400 | -337'400 |
| TOTAL EIGENKAPITAL | | 4'898'719 | 4'860'418 |
| TOTAL PASSIVEN | | 25'924'339 | 27'828'818 |

Erfolgsrechnung

| CHF | Anhang | 2021 | 2020 |
|---|--------|--------------------|--------------------|
| Erlös aus Stromgeschäft | 13 | 9'645'520 | 8'914'338 |
| Sonstige betriebliche Erträge | 14 | 5'354'828 | 5'917'670 |
| Erlösminderungen | | 0 | -130'000 |
| Total Betrieblicher Ertrag | | 15'000'348 | 14'702'008 |
| Energieaufwand | 15 | -5'519'796 | -5'016'210 |
| Personalaufwand | 16 | -3'645'638 | -3'462'625 |
| Unterhalt und Reparaturen | | -1'633'117 | -1'891'680 |
| Beratung und Dienstleistungen | 17 | -1'154'454 | -1'143'349 |
| Sach- und Verwaltungsaufwand | 18 | -781'749 | -780'591 |
| Sonstige betriebliche Aufwände | | -24'351 | -34'893 |
| Kapital- und Grundstücksteuern | 19 | -82'500 | -84'700 |
| Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen | | -1'148'382 | -1'108'651 |
| Total Betriebsaufwand | | -13'989'987 | -13'522'698 |
| Betriebliches Ergebnis (EBIT) | | 1'010'360 | 1'179'310 |
| Finanzertrag | | 53'721 | 51'570 |
| Finanzaufwand | | -306'581 | -321'851 |
| Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag | 20 | 15'672 | 1'114 |
| Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand | 20 | -292'312 | -417'553 |
| Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT) | | 480'862 | 492'590 |
| Direkte Steuern | | -76'300 | -87'300 |
| Jahresgewinn | | 404'562 | 405'290 |

Geldflussrechnung

| CHF | Anhang | 2021 | 2020 |
|---|--------|-------------------|-------------------|
| Jahresgewinn | | 404'562 | 405'290 |
| Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen | | 1'148'382 | 1'108'651 |
| Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen | | 222'984 | 411'167 |
| Veränderung Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen | | -8'239 | 211'316 |
| Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung | | 31'693 | -6'938 |
| Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | | -113'185 | -32'817 |
| Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung | | 7'875 | 450'407 |
| Veränderung Rückstellungen | | 97'530 | -38'108 |
| Geldfluss aus Geschäftstätigkeit | | 1'791'600 | 2'508'968 |
| Investitionen Sachanlagen | | -512'042 | -2'015'425 |
| Anschlussgebühren, Anteil Dritter | | 4'914 | 1'219'497 |
| Geldfluss aus Investitionstätigkeit | | -507'128 | -795'929 |
| Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden) | | -366'260 | -366'260 |
| Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten | | 965'000 | 0 |
| Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten | | -2'900'000 | -935'000 |
| Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit | | -2'301'260 | -1'301'260 |
| Veränderung der flüssigen Mittel | | -1'016'787 | 411'779 |
| Nachweis: | | | |
| Bestand flüssige Mittel am 01. Januar | | 1'545'975 | 1'134'197 |
| Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember | | 529'188 | 1'545'975 |
| Veränderung der flüssigen Mittel | | -1'016'787 | 411'779 |

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) und den Systemdienstleistungen (SDL).

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|-------------------------------------|------------------|------------------|
| Forderungen gegenüber Beteiligten | 2'251'010 | 2'442'670 |
| Forderungen gegenüber Beteiligungen | 64'822 | 254'724 |
| Forderungen gegenüber Dritten | 1'070'292 | 911'714 |
| Wertberichtigungen | -180'000 | -180'000 |
| Total | 3'206'125 | 3'429'108 |

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
| Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten | 43'898 | 59'507 |
| Noch nicht verrechnete Leistungen | 10'182 | 26'266 |
| Total | 54'080 | 85'773 |

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem nicht verrechnete Leistungen.

3 Beteiligungen

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|---------------|------------------|------------------|
| Beteiligungen | 1'029'500 | 1'029'500 |
| Total | 1'029'500 | 1'029'500 |

| Beteiligungen | | | Beteiligung in % vom Grundkapital | |
|--------------------|---------|---------------------------|-----------------------------------|------------|
| Gesellschaft, Sitz | Domizil | Grundkapital in CHF 1'000 | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
| Valgrid SA | Raron | 20'000 | 5.15% | 5.15% |

Die Kapitalanteile entsprechen den ausgewiesenen Stimmrechtsanteilen.

4 Sachanlagen

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|---|--------------------|--------------------|
| Grundstücke unbebaut | 1'165'855 | 1'165'855 |
| Geschäftsgebäude | 2'017'421 | 2'017'421 |
| Stromverteilanlagen | 49'437'523 | 49'342'861 |
| Neuanschlüsse / Zähler | 2'084'124 | 2'084'124 |
| Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte | -2'420'419 | -2'388'619 |
| Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte | -4'702'854 | -4'702'854 |
| Fahrzeuge | 1'721'375 | 1'721'375 |
| Informatik | 30'141 | 30'141 |
| Übrige Anlagen | 556'705 | 532'155 |
| Sachanlagen brutto | 49'889'873 | 49'802'460 |
| <i>./. Wertberichtigungen Geschäftsgebäude</i> | <i>-826'634</i> | <i>-746'256</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i> | <i>-27'764'813</i> | <i>-26'929'852</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i> | <i>-1'036'889</i> | <i>-981'419</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i> | <i>1'117'193</i> | <i>1'052'093</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i> | <i>761'787</i> | <i>618'001</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Fahrzeuge</i> | <i>-1'461'825</i> | <i>-1'333'131</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Informatik</i> | <i>-30'141</i> | <i>-30'141</i> |
| <i>./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen</i> | <i>-442'063</i> | <i>-410'980</i> |
| Sachanlagen netto | 20'206'487 | 21'040'774 |
| Anlagen im Bau | 364'652 | 171'619 |
| Total | 20'571'139 | 21'212'393 |

5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|---|------------------|------------------|
| Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten | 604'543 | 536'446 |
| Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen | 515'947 | 502'865 |
| Verbindlichkeiten gegenüber Dritten | 408'262 | 602'626 |
| Total | 1'528'753 | 1'641'937 |

In den Verbindlichkeiten gegenüber Dritten sind PK Verbindlichkeiten von CHF 32'780 enthalten.

6 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|--------------|------------------|------------------|
| Bankkredite | 3'900'000 | 2'935'000 |
| Total | 3'900'000 | 2'935'000 |

7 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|---------------------------------------|----------------|----------------|
| Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten | 703'281 | 740'636 |
| Total | 703'281 | 740'636 |

8 Passive Rechnungsabgrenzungen

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|---|----------------|----------------|
| Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten | 110'528 | 93'969 |
| Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten | 867'452 | 838'781 |
| Total | 977'980 | 932'750 |

9 Kurzfristige Rückstellungen

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

10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|--------------------------|-------------------|-------------------|
| Bankkredite | 9'250'000 | 12'150'000 |
| Darlehen von Beteiligten | 3'530'000 | 3'530'000 |
| Total | 12'780'000 | 15'680'000 |

11 Übrige langfristige Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|-----------------------------|----------------|----------------|
| RST lfr. Personal | 20'950 | 19'292 |
| RST Garantieverpflichtungen | 60'000 | 60'000 |
| RST Vorruhe (RLZ > 1 Jahr) | 280'800 | 145'800 |
| Total | 361'750 | 225'092 |

12 Aktienkapital

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

| Eigene Aktien | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|--|----------------|----------------|
| Bestand am 01.01. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien) Aktien à CHF 100 | 337'400 | 337'400 |
| Veränderung Eigene Aktien | 0 | 0 |
| Bestand am 31.12. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien) Aktien à CHF 100 | 337'400 | 337'400 |

13 Erlös aus Stromgeschäft

| CHF | 2021 | 2020 |
|--|------------------|------------------|
| Energieverkauf | 54'511 | 54'105 |
| Netznutzungserlöse | 7'989'915 | 7'243'832 |
| Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz | 342'595 | 354'245 |
| Sonstige Netznutzungserlöse (Vorlieger Saas-Fee) | 654'325 | 654'325 |
| Erlös Rundsteuersignale | 122'594 | 115'902 |
| Erlös Abgaben an Gemeinwesen | 5'558 | 6'684 |
| Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV) | 445'060 | 453'655 |
| Erlös Systemdienstleistung (SDL) | 30'961 | 31'591 |
| Total | 9'645'520 | 8'914'338 |

14 Sonstige betriebliche Erträge

| CHF | 2021 | 2020 |
|-----------------------------------|------------------|------------------|
| Erlös aus Arbeiten und Leistungen | 5'221'482 | 5'625'040 |
| Sonstige betriebliche Erträge | 133'346 | 292'630 |
| Total | 5'354'828 | 5'917'670 |

15 Energieaufwand

| CHF | 2021 | 2020 |
|---|-------------------|-------------------|
| Energieaufwand | -169'057 | -195'031 |
| Netznutzungsaufwand | -4'869'160 | -4'329'249 |
| Aufwand Abgaben an Gemeinwesen | -5'558 | -6'684 |
| Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV) | -445'060 | -453'655 |
| Aufwand Systemdienstleistung (SDL) | -30'961 | -31'591 |
| Total | -5'519'796 | -5'016'210 |

16 Personalaufwand

| CHF | 2021 | 2020 |
|----------------------------|-------------------|-------------------|
| Lohnaufwand | -2'710'975 | -2'686'755 |
| Sozialversicherungsaufwand | -716'388 | -583'956 |
| Übriger Personalaufwand | -218'276 | -191'914 |
| Total | -3'645'638 | -3'462'625 |

17 Beratung und Dienstleistungen

| CHF | 2021 | 2020 |
|-------------------------------------|-------------------|-------------------|
| Geschäftsführung EnAlpin (pauschal) | -1'126'089 | -1'115'726 |
| Verwaltungsrat | -28'365 | -27'623 |
| Total | -1'154'454 | -1'143'349 |

18 Sach- und Verwaltungsaufwand

| CHF | 2021 | 2020 |
|----------------------------------|-----------------|-----------------|
| Raumkosten, Mieten/Reinigung | -199'009 | -195'535 |
| Informatik inkl. Ordoplus | -415'266 | -402'581 |
| Versicherungen | -88'576 | -88'056 |
| Buchprüfung | -3'900 | -3'960 |
| Komm. / Büromat. / Geschäftsber. | -64'623 | -65'578 |
| Verpflegung / Reisespesen | -7'656 | -8'644 |
| Werbung / Vergabungen | -2'719 | -16'238 |
| Total | -781'749 | -780'591 |

19 Kapital- und Grundstücksteuern

| CHF | 2021 | 2020 |
|-------------------|----------------|----------------|
| Kapitalsteuern | -37'200 | -38'800 |
| Grundstücksteuern | -45'300 | -45'900 |
| Total | -82'500 | -84'700 |

20 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Die erfassten Erträge und Aufwendungen resultieren vorwiegend aus vorhandenen Deckungsdifferenzen im Netzbereich.

21 Eventualverbindlichkeiten

| | 31.12.2021 | 31.12.2020 |
|--|------------|------------|
| Eventualverbindlichkeiten als Sicherstellung bei Drittprojekten bis 2025 | CHF 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 31.12.2021 der EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG beträgt 29 Mitarbeitende (davon 2 Lehrlinge) und ist damit gegenüber dem Vorjahr unverändert.

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 2021 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 Gesetz und Statuten entsprechen.

Visp, 5. April 2022

APROA AG

Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Pascal Indermitte
Zugelassener Revisionsexperte

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



Trafoersatz Ackersand



Trafostation Graubärg



Trafostation Gmeisand