



# Geschäftsbericht

## 2020

**e**vwr

Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

# Jahresbericht und Jahresrechnung der EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

für das 16. Geschäftsjahr  
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020

## EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

**Jahresbericht und Jahresrechnung**  
**für das 16. Geschäftsjahr**  
**vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020**

### 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 16. Geschäftsjahr**  
**vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020**

### Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV  
 betreffend das Geschäftsjahr

<b>Verwaltungsrat</b>	Michel Schwery, Ried-Brig, Präsident	2020
	Dr. Philipp Teyssere, Visp, Vizepräsident	2020
	Paul Biffiger, St. Niklaus	2020
	Alain Bregy, Susten	2020
	Egon Furrer, Stalden	2020
	Urs Hildbrand, Visp	2020
	Reinhard Imboden, Raron	2020
	Roger Kalbermatten, Saas-Fee	2020
	Philipp Zenhäusern, Bürchen	2020
<b>Sekretär/in des Verwaltungsrates</b>	Samuel Wyer, Visp, EnAlpin AG (bis 26. März 2020)	
	Marie-Cécile Zuchuat, Susten, EnAlpin AG (ab 26. März 2020)	
<b>Geschäftsführung</b>	Alain Bregy, Susten, Leiter Bereich Netze EnAlpin AG	Vorsitz
	Martin Gattlen, Bürchen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste EnAlpin AG	Mitglied
<b>Revisionsstelle</b>	APROA AG, Visp	2020
<b>Geschäftsadresse</b>	EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG c/o EnAlpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp	

## Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung  
betreffend das 16. Geschäftsjahr  
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2020

### Leicht sinkende Strompreise im Jahr 2021 in der Schweiz

Per 31. August 2020 mussten die rund 630 Schweizer Netzbetreiber ihre Elektrizitätstarife für das Jahr 2021 sowohl ihren Kunden als auch der Eidgenössischen Elektrizitätskommission (ElCom) bekannt geben.

Laut der ElCom bezahlt ein typischer Haushalt mit einem Verbrauch von 4'500 kWh (Verbrauchsprofil H4) im Jahr 2021 total 20.5 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh), also 0.2 Rp./kWh weniger als 2020. Auf ein Jahr gerechnet, entspricht dies einer Stromrechnung von 922 Franken, was einer Reduktion von 10 Franken gegenüber dem Vorjahr gleichkommt. Insgesamt werden die Tarife bei 38 Prozent der Netzbetreiber erhöht, bei 39 Prozent der Netzbetreiber reduziert und bei 23 Prozent gibt es keine Änderung.

Für 2021 sind bei den Tarifen gegenläufige Effekte zu beobachten: Einerseits steigen die Netzkosten geringfügig; für einen typischen Haushalt um zwei Prozent von 9.3 Rp./kWh auf 9.5 Rp./kWh. Die Energietarife sinken für die Haushalte von 7.9 Rp./kWh auf 7.7 Rp./kWh (-3%). Die Abgaben und Leistungen an die Gemeinwesen bleiben wiederum stabil und belaufen sich für einen Haushalt auf 0.8 Rp./kWh. Der Netzzuschlag bleibt unverändert auf dem gesetzlichen Maximum von 2.3 Rp./kWh.

Für die kleinen und mittleren Unternehmen in der Schweiz bleiben die Netzkosten und der Netzzuschlag unverändert, während die Energiepreise (-3%) und die Abgaben an Gemeinde und Kantone (-2%) sinken. Damit sinkt der Gesamtpreis leicht.

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.

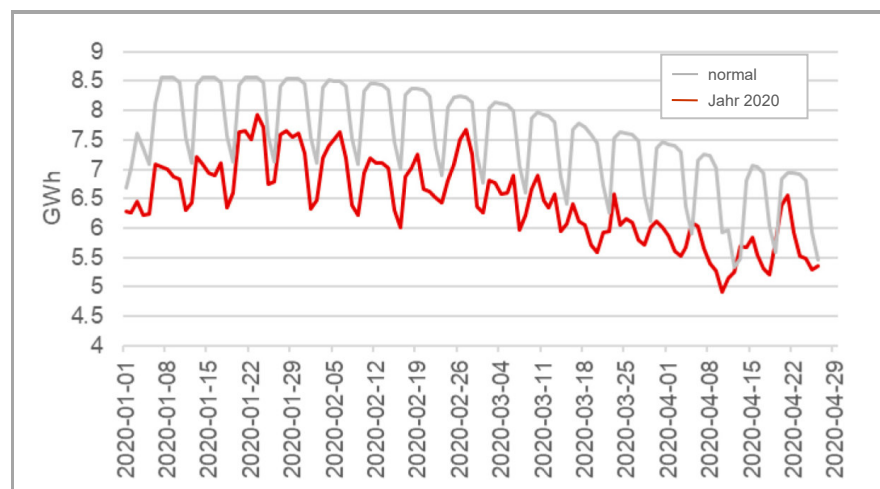
### Strompreise der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG

Die Kunden der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG (EVWR) bezahlten im Geschäftsjahr 2020 einen Gesamtdurchschnittspreis pro Kilowattstunde Strom von 18.28 Rappen. Dieser Preis setzt sich aus den Aufwänden für Energie (ca. 38%), Netznutzung (ca. 49%) und Energiegebühren (Kostendeckende Einspeisevergütung, Systemdienstleistungen und Konzessionsgebühren ca. 13%) zusammen. Verglichen mit dem Vorjahr sank der Durchschnittspreis um 1.7%.

### Corona-Krise drückt den Stromverbrauch in der Schweiz

Aufgrund der Corona-Pandemie hatte der Bundesrat am 16. März 2020 für die Schweiz die "ausserordentliche Lage" ausgerufen und den Lockdown beschlossen. Restaurants und Läden mussten schliessen, Unternehmen schickten ihre Angestellten ins Homeoffice und die Verkehrsbetriebe reduzierten ihr Angebot. Die Corona-Massnahmen schlugen sich auf den Stromverbrauch und die Stromproduktion in der Schweiz nieder.

Gemäss Bundesamt für Energie BFE ist aufgrund des partiellen Corona-Lockdowns der Stromverbrauch in der Schweiz im März und April 2020 eingebrochen. Im März 2020 war der Stromverbrauch verglichen mit dem Vorjahr um knapp fünf Prozent zurückgegangen. Im Monat April 2020 verbrauchte die Bevölkerung mit rund 4'300 Gigawattstunden Strom fast zwölf Prozent weniger als im gleichen Monat im Vorjahr. Obwohl die Menschen zu Hause mehr Strom konsumiert (Haushalt, Homeoffice) haben, kompensierte dies den geringeren Verbrauch in den vielen geschlossenen Einrichtungen indes nicht.



Täglicher Stromverbrauch in der Schweiz von Januar-April 2020 (Quelle: Bundesamt für Energie BFE)

## 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 2020 führten EVWR und EnAlpin rund 900 Installationskontrollen durch. Zudem wurden ca. 200 PV-Anlagen beglaubigt. Zusätzlich mussten rund 200 Zähler, die ihre Daten noch via 2G-Netz übermittelten, auf 3G/4G umgestellt werden, da das 2G-Netz nicht mehr weiter betrieben wird.

### **Smart Meter Rollout**

Bis im Jahr 2028 müssen mindestens 80% aller Stromzähler auf Smart Meter umgestellt sein. Ende 2020 waren im Gebiet der EVWR mit 5'400 Zählern rund 25% erreicht.

### **Netzinformationssystem (NIS)**

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 erfasst. Seither wird das NIS gepflegt und ausgebaut. Im Jahr 2020 konnte das Niederspannungsnetz der Gemeinde Täsch im Auftrag des EW Täsch ins NIS aufgenommen werden.

### **Trafostation Kapelle Gspon**

In der Trafostation Kapelle Gspon wurde eine Fernsteuerung für die Mittelspannungsanlage eingebaut, um so die Versorgungssicherheit zu verbessern.

### **Autobahn A9**

Im Rahmen des Projektes Autobahn A9 durfte die EVWR die Trafostationen für die beiden Tunnels Visp und Visp West ausbauen.

### **KWOG Kraftwerke Obergoms AG**

Für das Kraftwerk Gere wurden die Generatoren an die Maschinentrafos angeschlossen. Ausserdem wurden Kabel für die Stromversorgung und die Datenübermittlung zwischen der Wasserfassung und Zentrale Kraftwerk Gere gezogen.

### **Elektrizitätswerk Obergoms**

Die EVWR übernahm das Engineering für den Bau der Mittelspannungsanlage für den Anschluss des zweiten Netztransformators im Unterwerk Ulrichen.

### **Mittaltunnel Steg-Hohtenn**

Im Auftrag des Bundesamts für Strassen ASTRA hat die EVWR das Niederspannungskabel im Mittaltunnel bei Steg-Hohtenn ersetzt.

### **Dritte Rhonekorrektur, R3**

Für eine Pumpstation im Rahmen der dritten Rhonekorrektur wurde die Trafostation Giblätt installiert. Zudem hat die EVWR für die Filteranlage der Grundwasserpumpen auf dem Gebiet der Gemeinde Lalden Mittelspannungskabel verlegt und eine provisorische Trafostation montiert.

### **Bau Glasfasernetz**

Im Bereich der Glasfasernetze realisierte die EVWR 2019 im Auftrag der Netzbetreiberin VED Visp Energie Dienste AG das Glasfasernetz der Gemeinde Visp. Der Ausbau wurde im Jahr 2020 in den benachbarten Gemeinden Baltschieder und Lalden fortgeführt und abgeschlossen. 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.

## **Betrieb und Unterhalt, Investitionen**

Die EVWR investierte im Geschäftsjahr 2020 brutto insgesamt zwei Millionen Franken. Grössere Investitionsbeträge wurden für die 16 kV-Leitung Ackersand - Saas Balen, die 16 kV-Kabelleitung Unterwerk Visp-TS Visp West und das Kabeltrasse Rhonedamm in Visp aufgewendet. Die geplanten Investitionen wurden grösstenteils ausgeführt oder werden im Frühjahr 2021 beendet, so dass der Werterhalt des Netzes und der Anlagen sichergestellt ist.

Die EVWR ist dabei laufend bestrebt, die Versorgungssicherheit über das Mittelspannungsnetz in ihrem Einzugsgebiet zu gewährleisten und zu verstärken. Zur Sicherstellung der Versorgungssicherheit wurden im Geschäftsjahr 2020 für Betrieb und Unterhalt brutto 1.9 Millionen Franken aufgebracht.

## **Generalversammlungen**

Die ordentliche Generalversammlung wurde am 15. Mai 2020 in den Räumlichkeiten der EnAlpin AG in Visp durchgeführt. Aufgrund der ausserordentlichen Lage im Zusammenhang mit dem Coronavirus war es nicht möglich, die Generalversammlung im gewohnten Rahmen durchzuführen. Zum Schutz der Gesundheit der Sitzungsteilnehmenden beschloss der Verwaltungsrat, dass die Aktionäre ihre Rechte ausschliesslich auf dem schriftlichen Weg ausüben konnten. An der Sitzung waren einzig der Verwaltungsratspräsident als Vorsitzender sowie eine Protokollführerin und Stimmzählerin anwesend.

Die Aktionäre genehmigten an der Generalversammlung den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2019 sowie den Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes. Zudem erteilten die Aktionäre allen Verwaltungsräten Entlastung für das Geschäftsjahr 2019 und wählten die APROA AG für ein weiteres Jahr als Revisionsstelle.

Die ausserordentliche Generalversammlung fand am 19. August 2020 in der Lonza Arena in Visp statt, in welcher die Aktionäre die Stromtarife 2020/2021 genehmigten.

### **Verwaltungsrat**

Der Verwaltungsrat trat während des Geschäftsjahres 2020 zu drei Sitzungen zusammen. An den Sitzungen wurde über den Geschäftsgang orientiert. Behandelt wurden zudem die ordentlichen Geschäfte wie der Jahresabschluss 2019, das Budget 2021 und die Mehrjahresplanung.

### **Sekretär/in des Verwaltungsrates**

Der Verwaltungsrat ernannte Marie-Cécile Zuchuat, Juristin bei der EnAlpin AG, an der Verwaltungsratssitzung vom 26. März 2020 zur neuen Sekretärin des Verwaltungsrates. Sie ersetzt Samuel Wyer.

### **Geschäftsführung**

Alain Bregy (Vorsitzender), Leiter Bereich Netze bei der EnAlpin AG, und Martin Gattlen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste bei der EnAlpin AG, bilden die Geschäftsführung. Sie stehen dem Verwaltungsrat als beratendes Organ zur Seite und gewähren das operative Geschäft.

### **Kommissionen**

Die Finanzkommission und die Technische Kommission trafen sich im Geschäftsjahr 2020 zu zwei gemeinsamen Sitzungen. Sie beraten die Geschäftsführung und werden insbesondere bei der Budgetierung, beim Jahresabschluss und bei Investitionsentscheiden einbezogen. Zudem beurteilen sie die Unterhalts- und Investitionsmassnahmen in finanzieller und technischer Hinsicht.

### **Kundenbeziehung**

Die EVWR ist auf der Internetseite [www.evwr.ch](http://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 2020**

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

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

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2020:

- den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2020 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

- den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 791  
zuzüglich des Ergebnisses 2020 von CHF 405'290  
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2020 von CHF 406'081  
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 2020 von  
CHF 405'290 CHF 20'300

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

**Vortrag auf neue Rechnung** CHF 1'221

- dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Visp, 25. März 2021

**Der Verwaltungsrat**

## Bilanz

<b>AKTIVEN</b> <b>CHF</b>	<b>Anhang</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Flüssige Mittel		1'545'975	1'134'197
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	3'429'108	3'840'275
Übrige kurzfristige Forderungen		18'016	18'016
Vorräte		508'052	719'368
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	85'773	78'835
<b>Total Umlaufvermögen</b>		<b>5'586'925</b>	<b>5'790'690</b>
Beteiligungen	3	1'029'500	1'029'500
Sachanlagen	4	21'212'393	21'525'115
<b>Total Anlagevermögen</b>		<b>22'241'893</b>	<b>22'554'615</b>
<b>TOTAL AKTIVEN</b>		<b>27'828'818</b>	<b>28'345'305</b>
<b>PASSIVEN</b> <b>CHF</b>	<b>Anhang</b>	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	5	1'641'937	1'674'754
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	6	2'935'000	2'935'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	7	740'636	652'757
Passive Rechnungsabgrenzungen	8	932'750	570'222
Kurzfristige Rückstellungen	9	812'985	847'184
<b>Total kurzfristiges Fremdkapital</b>		<b>7'063'308</b>	<b>6'679'918</b>
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	10	15'680'000	16'615'000
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	11	225'092	229'000
<b>Total langfristiges Fremdkapital</b>		<b>15'905'092</b>	<b>16'844'000</b>
<b>TOTAL FREMDKAPITAL</b>		<b>22'968'400</b>	<b>23'523'918</b>
Aktienkapital	12	4'000'000	4'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		285'836	247'299
Freiwillige Gewinnreserve		505'900	505'900
Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag)		791	1'114
Jahresgewinn		405'290	404'474
Eigene Kapitalanteile	12	-337'400	-337'400
<b>TOTAL EIGENKAPITAL</b>		<b>4'860'418</b>	<b>4'821'388</b>
<b>TOTAL PASSIVEN</b>		<b>27'828'818</b>	<b>28'345'305</b>

## Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2020	2019
Erlös aus Stromgeschäft	13	8'914'338	8'510'365
Sonstige betriebliche Erträge	14	5'917'670	5'772'383
Erlösminderungen		-130'000	-50'699
<b>Total Betrieblicher Ertrag</b>		<b>14'702'008</b>	<b>14'232'049</b>
Energieaufwand	15	-5'016'210	-4'750'751
Personalaufwand	16	-3'462'625	-3'344'012
Unterhalt und Reparaturen		-1'891'680	-1'728'769
Beratung und Dienstleistungen	17	-1'143'349	-1'139'876
Sach- und Verwaltungsaufwand	18	-780'591	-805'534
Sonstige betriebliche Aufwände		-34'893	-17'308
Kapital- und Grundstücksteuern	19	-84'700	-92'200
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-1'108'651	-1'248'545
<b>Total Betriebsaufwand</b>		<b>-13'522'698</b>	<b>-13'126'996</b>
<b>Betriebliches Ergebnis (EBIT)</b>		<b>1'179'310</b>	<b>1'105'054</b>
Finanzertrag		51'570	52'856
Finanzaufwand		-321'851	-323'014
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	20	1'114	8'703
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	20	-417'553	-344'425
<b>Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)</b>		<b>492'590</b>	<b>499'174</b>
Direkte Steuern		-87'300	-94'700
<b>Jahresgewinn</b>		<b>405'290</b>	<b>404'474</b>

## Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2020	2019
Jahresgewinn		405'290	404'474
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		1'108'651	1'248'545
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		411'167	-343'690
Veränderung Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		211'316	-58'131
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-6'938	483'246
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		-32'817	-1'153'444
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		450'407	-408'319
Veränderung Rückstellungen		-38'108	340'498
<b>Geldfluss aus Geschäftstätigkeit</b>		<b>2'508'968</b>	<b>513'178</b>
Investitionen Sachanlagen		-2'015'425	-2'956'722
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		1'219'497	501'726
<b>Geldfluss aus Investitionstätigkeit</b>		<b>-795'929</b>	<b>-2'454'996</b>
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-366'260	-366'260
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		0	2'500'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		-935'000	-435'000
<b>Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit</b>		<b>-1'301'260</b>	<b>1'698'740</b>
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>		<b>411'779</b>	<b>-243'077</b>
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		1'134'197	1'377'274
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		1'545'975	1'134'197
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>		<b>411'779</b>	<b>-243'077</b>

# 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 resultiert aus der Kostendeckenden Einspeisevergütung (KEV) und den Systemdienstleistungen (SDL).

## Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

### 1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Forderungen gegenüber Beteiligten	2'442'670	2'083'837
Forderungen gegenüber Beteiligungen	254'724	167'256
Forderungen gegenüber Dritten	911'714	1'639'181
Wertberichtigungen	-180'000	-50'000
<b>Total</b>	<b>3'429'108</b>	<b>3'840'275</b>

### 2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	59'507	55'119
Noch nicht verrechnete Leistungen	26'266	23'716
<b>Total</b>	<b>85'773</b>	<b>78'835</b>

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem nicht verrechnete Leistungen.

### 3 Beteiligungen

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Beteiligungen	1'029'500	1'029'500
<b>Total</b>	<b>1'029'500</b>	<b>1'029'500</b>

Beteiligungen			Beteiligung in % vom Grundkapital	
Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	31.12.2020	31.12.2019
Valgrid SA	Raron	20'000	5.15%	5.15%

Die Kapitalanteile entsprechen den ausgewiesenen Stimmrechtsanteilen.

**4 Sachanlagen**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Grundstücke unbebaut	1'165'855	1'177'855
Geschäftsgebäude	2'017'421	2'017'421
Stromverteilanlagen	49'342'861	45'794'956
Neuanschlüsse / Zähler	2'084'124	2'084'124
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-2'388'619	-2'388'619
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-4'702'854	-3'342'487
Fahrzeuge	1'721'375	1'737'497
Informatik	30'141	30'141
Übrige Anlagen	532'155	468'791
<b>Sachanlagen brutto</b>	<b>49'802'460</b>	<b>47'579'680</b>
<i>./. Wertberichtigungen Geschäftsgebäude</i>	<i>-746'256</i>	<i>-665'886</i>
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-26'929'852</i>	<i>-25'950'517</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-981'419</i>	<i>-925'916</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>1'052'093</i>	<i>986'946</i>
<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	<i>618'001</i>	<i>516'943</i>
<i>./. Wertberichtigungen Fahrzeuge</i>	<i>-1'333'131</i>	<i>-1'308'706</i>
<i>./. Wertberichtigungen Informatik</i>	<i>-30'141</i>	<i>-30'141</i>
<i>./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen</i>	<i>-410'980</i>	<i>-389'172</i>
<b>Sachanlagen netto</b>	<b>21'040'774</b>	<b>19'813'230</b>
Anlagen im Bau	171'619	1'711'886
<b>Total</b>	<b>21'212'393</b>	<b>21'525'115</b>

**5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	536'446	345'234
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	502'865	771'138
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	602'626	558'382
<b>Total</b>	<b>1'641'937</b>	<b>1'674'754</b>

**6 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Bankkredite	2'935'000	2'935'000
<b>Total</b>	<b>2'935'000</b>	<b>2'935'000</b>

**7 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	740'636	652'757
<b>Total</b>	<b>740'636</b>	<b>652'757</b>

**8 Passive Rechnungsabgrenzungen**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	93'969	48'438
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	838'781	521'785
<b>Total</b>	<b>932'750</b>	<b>570'222</b>

**9 Kurzfristige Rückstellungen**

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

**10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
Bankkredite	12'150'000	13'085'000
Darlehen von Beteiligten	3'530'000	3'530'000
<b>Total</b>	<b>15'680'000</b>	<b>16'615'000</b>

**11 Übrige langfristige Verbindlichkeiten**

CHF	31.12.2020	31.12.2019
RST lfr. Personal	19'292	20'200
RST Garantieverpflichtungen	60'000	0
RST Vorruhe (RLZ > 1 Jahr)	145'800	208'800
<b>Total</b>	<b>225'092</b>	<b>229'000</b>

**12 Aktienkapital**

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

Eigene Aktien	31.12.2020	31.12.2019
<b>Bestand am 01.01. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien) Aktien à CHF 100</b>	<b>337'400</b>	<b>337'400</b>
Veränderung Eigene Aktien	0	0
<b>Bestand am 31.12. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien) Aktien à CHF 100</b>	<b>337'400</b>	<b>337'400</b>

**13 Erlös aus Stromgeschäft**

CHF	2020	2019
Energieverkauf	54'105	55'117
Netznutzungserlöse	7'243'832	6'860'049
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	354'245	312'585
Sonstige Netznutzungserlöse (Vorlieger Saas-Fee)	654'325	654'325
Erlös Rundsteuersignale	115'902	116'351
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	6'684	9'392
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	453'655	454'882
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	31'591	47'664
<b>Total</b>	<b>8'914'338</b>	<b>8'510'365</b>

**14 Sonstige betriebliche Erträge**

CHF	2020	2019
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	5'625'040	5'491'600
Sonstige betriebliche Erträge	292'630	280'783
<b>Total</b>	<b>5'917'670</b>	<b>5'772'383</b>

**15 Energieaufwand**

CHF	2020	2019
Energieaufwand	-195'031	-146'439
Netznutzungsaufwand	-4'329'249	-4'092'373
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-6'684	-9'392
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-453'655	-454'882
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-31'591	-47'664
<b>Total</b>	<b>-5'016'210</b>	<b>-4'750'751</b>

**16 Personalaufwand**

CHF	2020	2019
Lohnaufwand	-2'686'755	-2'550'744
Sozialversicherungsaufwand	-583'956	-587'906
Übriger Personalaufwand	-191'914	-205'362
<b>Total</b>	<b>-3'462'625</b>	<b>-3'344'012</b>

**17 Beratung und Dienstleistungen**

CHF	2020	2019
Geschäftsführung EnAlpin (pauschal)	-1'115'726	-1'109'711
Verwaltungsrat	-27'623	-30'165
<b>Total</b>	<b>-1'143'349</b>	<b>-1'139'876</b>

**18 Sach- und Verwaltungsaufwand**

CHF	2020	2019
Raumkosten, Mieten/Reinigung	-195'535	-194'339
Informatik inkl. Ordoplus	-402'581	-399'175
Versicherungen	-88'056	-88'745
Buchprüfung	-3'960	-4'231
Komm. / Büromat. / Geschäftsber.	-65'578	-64'858
Verpflegung / Reisespesen	-8'644	-19'068
Werbung / Vergabungen	-16'238	-35'117
<b>Total</b>	<b>-780'591</b>	<b>-805'534</b>

**19 Kapital- und Grundstücksteuern**

CHF	2020	2019
Kapitalsteuern	-38'800	-39'100
Grundstücksteuern	-45'900	-53'100
<b>Total</b>	<b>-84'700</b>	<b>-92'200</b>

**20 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis**

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

**21 Eventualverbindlichkeiten**

Eventualverbindlichkeiten als Sicherstellung bei Drittprojekten sind alle aufgehoben worden.

	31.12.2020	31.12.2019
CHF	-	280'411

**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 31.12.2020 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 2020 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, 12. April 2021

APROA AG

**Pierre-Alain Kummer**  
Zugelassener Revisionsexperte  
Leitender Revisor

**Pascal Indermitte**  
Zugelassener Revisionsexperte

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



Kabelzug Kraftwerk Gere



Anschluss Trafos Kraftwerk Gere



Neuer Verteilkasten Feld, St. Niklaus



ASTRA, Ersatz NS Kabel