



Geschäftsbericht

2018/2019



VED VISP ENERGIE DIENSTE AG

vispenergie

Jahresbericht und Jahresrechnung der VED Visp Energie Dienste AG

für das 16. Geschäftsjahr
vom 01. Oktober 2018 bis 30. September 2019

VED Visp Energie Dienste AG

Jahresbericht und Jahresrechnung

für das 16. Geschäftsjahr

vom 01. Oktober 2018 bis 30. September 2019

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%

Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV
betreffend das Geschäftsjahr

Verwaltungsrat

Rolet Gruber, Visp, Präsident	2019/2020
Michel Schwery, Ried-Brig, Vizepräsident	2019/2020
Alain Bregy, Susten	2019/2020
Fridolin Imboden, Niedergesteln	2019/2020
Dr. Philipp Teyseire, Visp	2019/2020
Stefanie Zimmermann, Visp	2019/2020

Sekretär des Verwaltungsrates

Samuel Wyer, Visp, Leiter Recht/Kommunikation EnAlpin AG

Geschäftsführung

Michel Schwery, Ried-Brig, Direktor EnAlpin AG	Vorsitz
Aldo Karlen, Visp, Finanzchef Gemeinde Visp	Mitglied
Bruno Hostettler, Gemeindeschreiber Bürchen	Mitglied

Revisionsstelle

APROA AG, Visp 2018/2019

Geschäftsadresse

VED Visp Energie Dienste AG
c/o EnAlpin AG
Bahnhofplatz 1b
3930 Visp

Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2018/2019
für das 16. Geschäftsjahr
vom 01. Oktober 2018 bis 30. September 2019

Strompreise / Stromverbrauch

Leicht ansteigende Strompreise im Jahr 2020

Gemäss der Eidgenössischen Elektrizitätskommission ElCom mussten per 31. August 2019 die rund 650 Schweizer Netzbetreiber ihre Elektrizitätstarife für das Jahr 2020 ihren Kunden und der ElCom unterbreiten.

Im kommenden Jahr bezahlt ein typischer Haushalt mit einem Verbrauch von 4'500 kWh (Verbrauchsprofil H4) 20.7 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh), also 0.2 Rp./kWh mehr als im Jahr 2019. Auf ein Jahr gerechnet, entspricht dies einer Stromrechnung von 932 Franken (+ 9 Fr.). Bei rund 66 Prozent der Netzbetreiber werden die Stromtarife erhöht, bei rund 34 Prozent reduziert. Während die Abgaben an die Gemeinden im Vergleich zum Vorjahr sinken (0.8 Rp./kWh, - 11%), steigen die Netznutzungstarife auf 9.3 Rp./kWh (+ 1%) und die Energietarife auf 7.9 Rp./kWh (+ 1%). Der Netzzuschlag bleibt unverändert auf dem gesetzlichen Maximum von 2.3 Rp./kWh.

Für die kleinen und mittleren Unternehmen in der Schweiz ergibt sich ein ähnliches Bild wie für die Haushalte. Allerdings sinken bei ihnen neben den Abgaben an die Gemeinden auch die Netznutzungstarife leicht, während die Energie- und Totalpreise leicht ansteigen.

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.

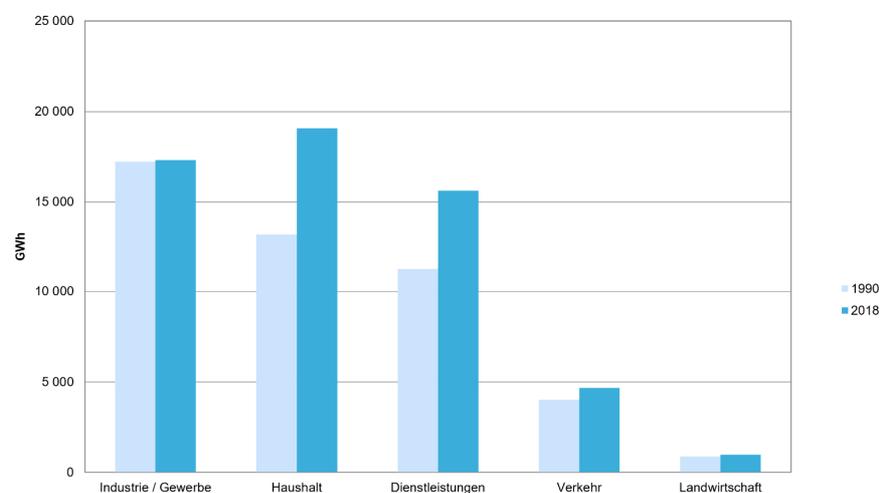
Steigende Strompreise bei der VED Visp Energie Dienste AG

Im Geschäftsjahr 2018/2019 bezahlten die Kunden der VED Visp Energie Dienste AG (VED) einen Gesamtdurchschnittspreis pro Kilowattstunde Strom von 17.68 Rappen (Vorjahr 16.72 Rp./kWh). Dieser Preis beinhaltet die Aufwände für Energie (ca. 38%), die Netznutzung (ca. 42%) und die Energiegebühren (Kostendeckende Einspeisevergütung, Systemdienstleistungen und Konzessionsgebühren ca. 20%). Verglichen mit dem Vorjahr stieg der Durchschnittspreis um 0.96 Rp./kWh oder 5.7%.

Ab dem 01. Oktober 2019 beträgt der durchschnittliche Strompreis für die Kunden der VED 17.65 Rp./kWh.

Nach wie vor hoher Stromverbrauch in der Schweiz

Laut Verband Schweizerischer Elektrizitätsunternehmen stieg Anfang der 2000er-Jahre der Stromverbrauch deutlich an. Wurden im Jahr 2000 insgesamt 52 Terawattstunden (TWh) Strom verbraucht, waren es 2018 schon 58 TWh. Zwar haben in den letzten Jahren Wirtschaftswachstum, Bevölkerungswachstum und mehr Heizgradtage den Stromverbrauch gesteigert. Dies wurde aber durch Effizienzmassnahmen kompensiert. So blieb der Verbrauch in den letzten Jahren stabil, während der Pro-Kopf-Verbrauch gar einen Rückgang verzeichnet.



Für die Schweizer Wirtschaft ist der Strom – sein Preis und die sichere Versorgung – ein bedeutender Standortfaktor und für die Wettbewerbskraft entscheidend. Mit 60 Prozent Verbrauchsanteil sind Industrie, Gewerbe- und Dienstleistungsunternehmen die Hauptstromnutzer in der Schweiz. In der Industrie wird die Produktion immer mehr automatisiert. Und die Dienstleistungsunternehmen investieren in Informatik und Kommunikation. Deshalb steigt hier der Verbrauch konstant.

Private Haushalte verbrauchen knapp ein Drittel des gesamten Strombedarfs der Schweiz. Zu Hause und in der Freizeit spielen immer mehr und immer leistungsfähigere Elektrogeräte eine wichtige Rolle.

Auch der öffentliche Verkehr verbraucht immer mehr Strom. Die SBB und weitere Verkehrsbetriebe benötigen zusammen rund 8 Prozent des Schweizer Stroms. Immer schnellere Züge auf einem immer dichter befahrenen Streckennetz werden den Bedarf weiter steigen lassen.

Energieeffizienz ist einer der grossen Pfeiler der Energiestrategie 2050. So soll bis 2035 der Pro-Kopf-Energieverbrauch um 43 Prozent sinken. Der Stromverbrauch insgesamt soll um 13 Prozent gegenüber dem Stand im Jahr 2000 abnehmen. Doch die Nachfrage wird von verschiedenen Faktoren beeinflusst. Nebst dem Bevölkerungs- und Wirtschaftswachstum sowie der Effizienzsteigerung von Geräten spielen auch die Gesamtenergieeffizienz und die Klimapolitik eine Rolle.

Allgemeiner Geschäftsverlauf

Die VED ist die Stromlieferantin der Gemeinden Visp, Ausserberg, Balt-schieder, Eggerberg, Lalden, Bürchen und Niedergesteln. Sie kann auf ein erfolgreiches Geschäftsjahr 2018/2019 zurückblicken und konnte ihre Zielsetzungen in technischer und finanzieller Hinsicht erreichen.

Generalversammlungen

Am 15. Februar 2019 wurde die ordentliche Generalversammlung im Gemeindesaal von Lalden abgehalten. Mit ihr wurde das Geschäftsjahr 2017/2018 abgeschlossen.

Die ausserordentliche Generalversammlung wurde am 30. August 2019 in den Räumlichkeiten der EnAlpin AG in Visp durchgeführt. Diese beschloss die Erhöhung des Aktienkapitals von CHF 2 Mio. auf CHF 3 Mio. sowie die Stromlieferungstarife ab 01. Oktober 2019.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat traf sich im Geschäftsjahr 2018/2019 zu vier Sitzungen. Dabei wurden u.a. der Jahresabschluss 2017/2018, das Budget 2019/2020, die Ausschreibung der Energielieferung vom 01.10.2019 bis 30.09.2020, die Aktienkapitalerhöhung sowie die Tarifierung behandelt.

Die Mandate der Verwaltungsratsmitglieder Rolet Gruber, Präsident, Michel Schwery, Vizepräsident, Alain Bregy, Fridolin Imboden, Dr. Philipp Teyssere und Stefanie Zimmermann laufen bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2019/2020.

Geschäftsführung

Die Geschäftsführung bildet Michel Schwery (EnAlpin AG), Aldo Karlen (Gemeinde Visp) und Bruno Hostettler (Vertreter der übrigen Aktionärs-gemeinden der VED). Sie stellen das operative Geschäft sicher und stehen dem Verwaltungsrat als beratendes Organ zur Seite. Die kaufmännisch-administrative Geschäftsführung obliegt der EnAlpin AG.

Betriebsführung

Die EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG ist für den Betrieb und Unterhalt des Stromnetzes der VED verantwortlich. Die VED ist an dieser Gesellschaft selbst mit 24.99% als Aktionärin beteiligt.

Kommissionen

Die Technische Kommission (TK) und die Finanzkommission (FK) stehen der Geschäftsführung in Bezug auf technische und administrative Fragen als beratendes Organ zur Seite.

Sie befassen sich mit Fragen des Werterhalts der Niederspannungsnetze der VED sowie deren Unterhalt und Betrieb. In den Kommissionen sind alle Partner vertreten. Damit ist sichergestellt, dass den örtlichen Bedürfnissen optimal Rechnung getragen wird.

Die Kommissionen trafen sich im Geschäftsjahr zu zwei Sitzungen und beschäftigten sich u.a. mit dem Jahresabschluss 2017/2018, dem Budget 2019/2020, der Ausschreibung der Energielieferung vom 01.10.2019 bis 30.09.2020, der Aktienkapitalerhöhung sowie der Tarifierung.

Betrieb und Unterhalt

Das 0.4kV-Niederspannungsnetz und die Freileitungen der VED weisen eine Länge von zirka 201.8 Kilometer auf. Total sind 96 Transformatorstationen und 356 Verteilkkabinen in Betrieb. Der Betrieb und Unterhalt verliefen im Berichtsjahr ohne nennenswerte Störungen. Die geplanten Investitionen wurden grösstenteils ausgeführt oder werden Ende 2019 / Frühjahr 2020 beendet, so dass der Werterhalt des Netzes und der Anlagen sichergestellt ist.

Photovoltaik-Anlagen

Die VED engagiert sich auch im Bereich der erneuerbaren Energie Photovoltaik. Im Sommer 2018 konnte die VED zwei Photovoltaik-Anlagen in Lalden realisieren - auf den Dächern der Mehrzweckhalle und der Sportanlage Finnubach. Im Berichtsjahr erfolgte der Bau und die Inbetriebnahme der Photovoltaik-Anlage auf dem Dach der neuen Lonza Arena in Visp. Die Anlagen sind zu 100% im Besitz von VED, die EnAlpin stellt den Betrieb und Unterhalt sicher.



Die neue Photovoltaik-Anlage auf dem Dach der Lonza Arena in Visp.

Stromverkauf

Die VED zählt gegenwärtig zirka 9'900 Kunden und verkaufte diesen vom 01. Oktober 2018 bis 30. September 2019 total 64'135 Megawattstunden (Vorjahr 66'778 MWh) elektrische Energie zu einem Durchschnittspreis von 17.68 Rp./kWh (Vorjahr 16.72 Rp./kWh).

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.

**Jahresabschluss
2018/2019**

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

**Anträge des
Verwaltungsrates zum
Geschäftsbericht und zur
Gewinnverwendung /
Entlastung**

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2018/2019:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2018/2019 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen
2. den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 2'487.41
zuzüglich des Ergebnisses 2018/2019 von CHF 400'872.87
was den Bilanzgewinn auf den 30.09.2019 von CHF 403'360.28
ergibt, wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

12% Dividende auf das Aktienkapital von
CHF 3'000'000.00 CHF 360'000.00

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2018/2019
von CHF 400'872.87 CHF 20'044.00

1/10 auf den die 5% Dividende übersteigenden
Betrag von CHF 210'000.00 CHF 21'000.00

Vortrag auf neue Rechnung CHF 2'316.29

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Visp, 09. Dezember 2019

Der Verwaltungsrat

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	30.09.2019	30.09.2018
Flüssige Mittel		290'546	367'223
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	3'885'650	3'882'135
Übrige kurzfristige Forderungen		136'220	144'966
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	1'560'297	763'147
Total Umlaufvermögen		5'872'713	5'157'471
Beteiligungen	3	999'600	999'600
Sachanlagen	4	11'630'130	11'475'046
Immaterielle Werte	5	48'538	49'798
Total Anlagevermögen		12'678'268	12'524'444
TOTAL AKTIVEN		18'550'981	17'681'916
PASSIVEN CHF	Anhang	30.09.2019	30.09.2018
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	1'898'432	2'032'962
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	2'850'000	250'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	8	80'961	150'680
Passive Rechnungsabgrenzungen	9	1'046'328	893'382
Kurzfristige Rückstellungen	10/18	474'620	965'124
Total kurzfristiges Fremdkapital		6'350'340	4'292'147
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	11	8'350'000	9'700'000
Total langfristiges Fremdkapital		8'350'000	9'700'000
TOTAL FREMDKAPITAL		14'700'340	13'992'147
Aktienkapital	12	3'000'000	2'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		447'097	411'272
Freiwillige Gewinnreserve		184	840'184
Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag)		2'487	1'813
Jahresgewinn		400'873	436'499
TOTAL EIGENKAPITAL		3'850'641	3'689'768
TOTAL PASSIVEN		18'550'981	17'681'916

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2018/2019	2017/2018
Erlös aus Stromgeschäft	13	12'541'539	11'819'610
Sonstige betriebliche Erträge	14	1'961'784	2'294'937
Total Betrieblicher Ertrag		14'503'324	14'114'547
Energieaufwand	15	-9'744'223	-8'625'584
Unterhalt und Reparaturen		-2'670'090	-3'050'896
Beratung und Dienstleistungen		-476'650	-471'783
Sach- und Verwaltungsaufwand		-106'885	-108'219
Sonstige betriebliche Aufwände		-5'594	-2'576
Kapital- und Grundstücksteuern	16	-57'500	-52'172
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-710'512	-686'652
Abschreibungen auf immateriellen Werten		-1'260	-1'188
Total Betriebsaufwand		-13'772'713	-12'999'070
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		730'611	1'115'477
Finanzertrag		111'737	34'670
Finanzaufwand		-186'281	-181'477
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	17	82'344	285'962
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	17	-244'239	-715'082
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		494'173	539'549
Direkte Steuern		-93'300	-103'050
Jahresgewinn		400'873	436'499

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2018/2019	2017/2018
Jahresgewinn		400'873	436'499
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		711'772	687'840
Sonstige nicht liquiditätswirksame (Erträge) / Aufwendungen		0	-249'000
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-3'514	-288'644
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-788'404	-501'901
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		-134'530	134'908
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		83'227	-174'989
Veränderung Rückstellungen		-490'504	590'890
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		-221'081	635'602
Investitionen Sachanlagen		-1'496'396	-1'235'866
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		630'800	400'616
Investitionen Beteiligungen		0	-500'700
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-865'596	-1'335'950
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-240'000	-240'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		2'600'000	-5'200'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		-1'350'000	4'750'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		1'010'000	-690'000
Veränderung der flüssigen Mittel		-76'676	-1'390'348
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Oktober		367'223	1'757'571
Bestand flüssige Mittel am 30. September		290'546	367'223
Veränderung der flüssigen Mittel		-76'676	-1'390'348

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. Zu Vergleichszwecken wurden die Vorjahresangaben angepasst.

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	30.09.2019	30.09.2018
Forderungen gegenüber Dritten	3'745'742	3'749'660
Forderungen gegenüber Beteiligten	187'693	180'261
Forderungen gegenüber Beteiligungen	915	915
Wertberichtigungen	-48'700	-48'700
Total	3'885'650	3'882'135

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	155'295	91'239
Aktive Abgrenzungen gegenüber Beteiligten	7'490	7'011
Noch nicht verrechnete Leistungen	1'397'513	664'897
Total	1'560'297	763'147

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem Deckungsdifferenzen aus den Vorjahren sowie nicht verrechnete Leistungen.

3 Beteiligungen

Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	Beteiligung in % vom Grundkapital	
			30.09.2019	30.09.2018
EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG	Visp	4'000	24.99%	24.99%

Der Kapitalanteil entspricht auch jeweils dem Stimmrechtsanteil.

4 Sachanlagen

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Grundstücke unbebaut	457'805	457'805
Stromverteilanlagen	38'809'874	38'190'880
Neuanschlüsse / Zähler	6'156'304	5'769'418
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-2'929'059	-2'790'117
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-3'120'586	-2'673'197
Photovoltaikanlagen	623'572	274'098
Übrige Anlagen	400'896	393'108
Sachanlagen brutto	40'398'807	39'621'995
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-28'542'865</i>	<i>-27'865'763</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-1'612'144</i>	<i>-1'443'580</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>899'669</i>	<i>819'841</i>
<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	<i>459'156</i>	<i>375'618</i>
<i>./. Wertberichtigungen Photovoltaikanlagen</i>	<i>-45'696</i>	<i>-33'960</i>
<i>./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen</i>	<i>-133'263</i>	<i>-120'489</i>
Sachanlagen netto	11'423'663	11'353'661
Anlagen im Bau	206'467	121'385
Total	11'630'130	11'475'046

5 Immaterielle Werte

Die Position der Immateriellen Werte beinhaltet primär die Dienstbarkeit PKL Lonza für die TS Ge-breiten.

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	454'928	451'281
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	819'575	915'186
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	623'929	666'495
Total	1'898'432	2'032'962

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	300'000	0
Bankkredite	2'550'000	250'000
Total	2'850'000	250'000

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	80'961	150'680
Total	80'961	150'680

9 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten	671'936	691'864
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Organen	24'900	24'900
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	349'492	176'618
Total	1'046'328	893'382

10 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen Steuerrückstellungen sowie Energierisikorückstellungen.

11 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	30.09.2019	30.09.2018
Bankkredite	7'800'000	8'850'000
Darlehen von Beteiligten	550'000	850'000
Total	8'350'000	9'700'000

12 Aktienkapital

Anlässlich der a.o. Generalversammlung vom 30.08.2019 wurde das Aktienkapital von CHF 2'000'000 auf CHF 3'000'000 erhöht. Die Liberierung erfolgte durch Verrechnung mit freien Reserven. Das Aktienkapital setzt sich neu aus 30'000 Namenaktien zu nominal CHF 100.00 zusammen.

13 Erlös aus Stromgeschäft

CHF	2018/2019	2017/2018
Energieverkauf	4'383'966	3'895'276
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Energie	452'801	0
Netznutzungserlöse	5'151'137	5'412'347
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	45'213	54'922
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	664'799	684'866
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	1'609'898	1'486'703
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	183'979	247'944
Erlös sonstige Entgelte	49'746	37'553
Total	12'541'539	11'819'610

14 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2018/2019	2017/2018
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	1'958'305	2'281'966
Sonstige betriebliche Erträge	3'479	12'970
Total	1'961'784	2'294'937

15 Energieaufwand

CHF	2018/2019	2017/2018
Energieaufwand	-4'934'515	-3'710'078
Netznutzungsaufwand	-2'319'717	-2'470'226
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-664'799	-684'866
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-1'609'898	-1'486'703
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-183'979	-247'944
Aufwand sonstige Entgelte	-31'316	-25'767
Total	-9'744'223	-8'625'584

16 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2018/2019	2017/2018
Kapitalsteuern	-17'900	-12'972
Grundstücksteuern	-39'600	-39'200
Total	-57'500	-52'172

17 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Beim a.o. Aufwand handelt es sich um Deckungsdifferenzen Netz.

18 Auflösung stille Reserven

Im Berichtsjahr wurden stille Reserven von ca. TCHF 190 aufgelöst.

Weitere Angaben

19 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

VED Visp Energie Dienste AG, Bahnhofplatz 1b, 3930 Visp

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-110.362.333

20 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 2019 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, 16. Dezember 2019
K:/Kunden/2000/2011/PRV

APROA AG

Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Pascal Indermitte
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung und Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns