



rhiienergie

GESCHÄFTSBERICHT 2016

nachhaltig nah.



Rhiienergie AG

Reichenauerstrasse 33
7015 Tamins

Telefon: 081 650 22 50

Fax: 081 650 22 59

Mail: info@rhiienergie.ch

  www.rhiienergie.ch

Impressum

Herausgeber: Rhiienergie AG, Tamins

Grafik und Layout: skipp communications AG, Chur

Fotografie: Riccardo Götz, Ingo Rasp, Armin Mathis

Druck: Casanova Druck Werkstatt AG, Chur

Gedruckt auf: Plano Jet

Auflage: 320 Exemplare

Erschienen: Mai 2017






rhiienergie

AUF EINEN BLICK

Organe der Gesellschaft	6	Jahresrechnung	24
		Energiekennzahlen	24
Jahresbericht	8	Bilanz	26
Vorwort des VR-Präsidenten	8	Erfolgsrechnung	27
Energiewirtschaft	11	Anhang zur Jahresrechnung	28
Vertrieb und Marketing	14	Revisionsbericht	30
Netzbetrieb	16		
Förderprogramm und Energieberatung	19		
Services	20		
Personal	22		
Organisation	23		

ORGANE DER GESELLSCHAFT

Verwaltungsrat

Markus Feltscher, Präsident, Felsberg
Beatrice Baselgia, Vizepräsidentin, Domat/Ems
Herbert Bonorand, Rhäzüns
Elita Florin-Caluori, Bonaduz
Giovanni Jochum, Poschiavo
Oswald Sulser, Tamins
Christoph Widmer, Felsberg

Sekretär Verwaltungsrat

Adrian Blumenthal, Chur

Revisionsstelle

BMU Treuhand AG, Chur

Personalvorsorge-Kommission

Markus Feltscher, Präsident, Felsberg
Adrian Blumenthal, Sekretär, Chur
Dana Good, Wangs
Andreas Willi, Domat/Ems

Geschäftsleitung (GL)

Christian Capaul, Vorsitzender der GL, Laax
(ab 01.08.2016)
Theo Joos, Vorsitzender der GL, Domat/Ems
(bis 31.07.2016)
Adrian Blumenthal, Kaufmännischer Leiter, Chur
Venanzi Pfister, Leiter Services, Rodels (erweiterte GL)
Andreas Schneller, Leiter Netz, Felsberg
(ab 01.03.2016, erweiterte GL)
Marco Friedrich, Leiter Netz, Tomils
(bis 29.02.2016, erweiterte GL)



JAHRESBERICHT

Vorwort des VR-Präsidenten - Erfolgreiches Geschäftsjahr mit grossem Wandel

2016 geht als Jahr mit grossem Wandel in die 110-jährige Geschichte von rhienergie ein. Der langjährige und erfolgreiche Geschäftsführer Theo Joos verliess das Unternehmen, um sich einer neuen Herausforderung zu stellen. Er hat das rhienergie Team in den letzten 10 Jahren ausgezeichnet geführt und sehr innovativ weiterentwickelt. Der neue CEO Christian Capaul ist im Juli 2016 mit einem gut gefüllten Rucksack von Fachwissen, Branchen- und Führungserfahrungen aber auch mit vielen Ideen gestartet.

In der strategischen Ausrichtung hat sich rhienergie entschieden, keine umfassenden Telekomangebote mit Glasfaser und digitalen Diensten aufzubauen. Die dafür nötigen Investitionen hätten die finanziellen

Möglichkeiten von rhienergie überschritten. Die Risiken sind zu gross und die Telekommunikation ist keine Kernkompetenz des Unternehmens. Selbstverständlich bleibt rhienergie auf diesem Gebiet für Kooperationen mit anderen EVU oder im Auftragsverhältnis von Gemeinden für die Erstellung von Glasfaserinfrastruktur ein verlässlicher Partner.

Die neuen Angebote in den Bereichen Photovoltaik, Elektromobilität und neu auch leistungsfähiger Speichertechnologie entwickeln sich sehr positiv. rhienergie hat sich dank einem innovativen Team mit seinen erneuerbaren Energieangeboten einen Namen geschaffen, den es auch in Zukunft zu bestätigen und auszubauen gilt.

rhienergie ist wieder ein rein regionales Energieversorgungsunternehmen. Das gesamte Aktienpaket von der Repower AG wurde auf deren Wunsch hin zurückgekauft. Rund 45 % erwarben die Aktionärsgemeinden Domat/Ems, Felsberg, Rhäzüns und Tamins. Der Rest der Aktien ist zurzeit noch im Portefeuille von rhienergie.

Die Investitionstätigkeit hat sich im vergangenen Jahr auf den Ausbau der Eigenproduktion im Rahmen der Beteiligung an Repartner konzentriert. rhienergie hat dabei sein Aktionariat verdoppelt. Mit einer Beteiligung von 2 % kann längerfristig eine angestrebte Eigenproduktion von 25 % erreicht werden. In den nächsten zwei Jahren werden sich die Investitionen auf den Bau eines neuen Betriebsgebäudes und die Anschaffung einer neuen Branchensoftware konzentrieren.

Die nach wie vor tiefen Energiebezugskosten auf dem freien Markt ermöglichen rhienergie seit Jahren, seinen Kunden ein optimales Preis-/Leistungsverhältnis bei der Stromlieferung zu offerieren. 93 % der Kunden beziehen 100 % erneuerbaren Strom bestehend aus 95 % Wasserkraft und 5 % Solarstrom. Ein gutes Gefühl, wenn man bedenkt, dass dieser Solarstrom in unserem Versorgungsgebiet produziert wird.

Das Geschäftsjahr 2016 schliesst mit einem ausgezeichneten Cashflow von 3.2 Mio. Franken ab und reiht sich in die erfolgreiche Reihe der Vorjahresergebnisse ein. Die getätigten Investitionen von 3.7 Mio. Franken konnten zu 81 % aus dem eigenen Cashflow finanziert werden. Der Betriebsgewinn 2016 betrug 1'226'000 Franken.

rhienergie ist seinen Kunden und Aktionären verpflichtet und erzielt seit über 10 Jahren ununterbrochen respektable Gewinne. Im 110. Jubiläumsjahr 2016 hat rhienergie bewusst auf jegliche Jubiläumsaktivitäten verzichtet. Im 2017 möchten wir unser 111-Jahr-Jubiläum mit entsprechenden energiegeladenen Aktivitäten feiern.

Markus Feltscher, VR-Präsident



ENERGIEWIRTSCHAFT

Energieeinkauf bei veränderten Marktbedingungen

Nachdem die Strompreise im Sommer 2016 auf einen 10-Jahres-Tiefstand gesunken sind, hat sich das Blatt gewendet und am Strommarkt sind per Ende des Berichtsjahres leicht steigende Strompreise zu beobachten. Diese Preisentwicklung hat auf das Geschäftsjahr keinen grösseren Einfluss, da wir unseren Strom zwei bis drei Jahre im Voraus einkaufen und somit die Strommengen vorzeitig absichern. Mit der voll strukturierten Beschaffung wurden im Berichtsjahr vertraglich vereinbarte Energielieferungen an Grosskunden sowie mittelfristig benötigte Energiemengen laufend am Grosshandelsmarkt beschafft und abgesichert.

Verwertung Konzessionsenergie KWZ und KWR

Über unsere Einspeisung bei den Kraftwerken Zervreila in Rothenbrunnen wird das Netz im Bereich Rhäzüns physisch versorgt. Dadurch wurden rund 14.2% unseres Energiebedarfs mit Konzessionsenergie aus den Kraftwerken Zervreila abgedeckt. Auf den Bezug der Konzessionsenergie aus dem Kraftwerk Reichenau wurde im 2016 wiederum zugunsten einer finanziellen Entschädigung verzichtet.

Stromproduktion

Mit 10 eigenen und 220 privaten Photovoltaik-Anlagen in unserem Netzgebiet konnten im vergangenen Jahr rund 5 Mio. kWh Solarstrom produziert werden. Wir vergüten den Solarstrom aus den Privatanlagen seit Jahren zu Sonderkonditionen und bringen ihn

über unser Basisprodukt rhii.water+ in den Verkauf. Auf dem Stalldach der Familie Telli in Trin hat rhiienergie zum Jahresende weitere 97 kWp Solarleistung gemeinsam mit der Sonnenstrom AG aus Chur installiert. Die gesamten Investitionskosten beliefen sich dabei auf rund 180'000 Franken. Die erste Etappe der Vorbereitung des Baugrunds für das Solarkraftwerk im Steinbruch Calinis, Felsberg, konnte durch die Aufschüttung von Aushubmaterial des Neubaus Kantonsspital Chur abgeschlossen werden. Nach dem Einbau der zweiten Etappe im 2018 ist der Baugrund für das Solarkraftwerk vorbereitet.

rhiienergie ist mit 2% an der Produktions-Beteiligungsgesellschaft Repartner AG angegliedert, welche zurzeit die Finanzbeteiligungen am Wasserkraftwerk Taschinas im Prättigau sowie an den Windparks Prettin und Lübbenau in Deutschland umfasst. Am 20. Dezember 2016 wurden die Partnerverträge zwischen der Repartner AG und der Repower AG

unterzeichnet, welche die Energiebezugsrechte der Produktion der Kraftwerke Klosters, Küblis und Schlappin sichern. Die Partner haben sich auf einen anlagenbasierten Energieliefervertrag geeinigt dessen Dauer, Kosten und Qualität auf den Prättigauer Kraftwerken Klosters, Schlappin und Küblis beruht. Zu einem späteren Zeitpunkt soll zudem eine Übertragung der Anlagen und Konzessionen auf die Repartner Produktions AG geprüft werden. Als Partnergesellschaft der Repartner AG stehen rhiienergie somit ab dem 1. Januar 2017 neu zusätzliche 4.8 GWh Strom aus Wasserkraft zur Verfügung.



VERTRIEB UND MARKETING





Das Vertriebsjahr 2016 war für rhiienergie mit einer Energieabsatzsteigerung von rund 21 % auf total 90 GWh äusserst erfolgreich. Während die im Versorgungsgebiet abgesetzte Energiemenge gegenüber dem Vorjahr stabil geblieben ist, hat sich unser out of area Energieabsatz durch den Gewinn von mehreren nationalen Grosskunden mit total 33.2 GWh beinahe verdoppelt.

Die Strompreise 2016 sind je nach Stromprodukt und Kundengruppe um durchschnittlich 4 % angestiegen. Dieser Anstieg ist auf die steigenden Netzkosten des Schweizerischen Übertragungsnetzes Swissgrid und eine Erhöhung des Netzzuschlags KEV zurückzuführen.

Grosskunden out of area

Seit 2014 beliefern wir sämtliche Standorte der Feldschlösschen Getränke AG in der Schweiz. 2016 konnte rhiienergie mit der Planzer Transport AG einen weiteren bedeutenden Grosskunden gewinnen und Energielieferverträge für mehrere Standorte abschliessen. Dank persönlicher Beratung und marktgerechter Angebote ist es uns gelungen, mit weiteren marktberechtigten Kunden Energielieferverträge mit Laufzeiten von ein bis drei Jahren abzuschliessen und im Berichtsjahr keine Kundenabgänge verzeichnen zu müssen.

Kunden mit erneuerbarer Energie

Kunden	Produkt	Qualitätszeichen	2016 kWh	Absatzsteigerung	2015 kWh
84	Ergänzung solarstar		25'981	- 40.92 %	43'976
48	Ergänzung waterstar		117'397	- 13.16 %	135'195
52	rhii.oekostar		395'343	2.08 %	387'273
36	rhii.solarpool		29'882	16.73 %	25'600
220	Total naturemade star Produkte		568'603	- 3.96 %	592'044
	Wasserkraft Schweiz		40'402'422	- 4.71 %	42'398'889
	Solkraft		2'126'443		2'091'795
7'522	Total erneuerbare Energie	HKN CH	42'528'866	- 4.41 %	44'490'684

Erfolgreiche Energiedienstleistungen

Im Berichtsjahr konnten wir zahlreiche Energiedienstleistungen und -projekte in den Bereichen dezentrale Energieproduktion sowie Elektromobilität und deren intelligente Vernetzung umsetzen. Die schlüsselfertigen Lösungen inklusive Finanzierung und Versicherung entsprechen den Kundenbedürfnissen und so konnten wir im 2016 zusammen mit unseren hochqualifizierten Partnern 28 Photovoltaik-Anlagen realisieren. Seit der Einführung unserer neuen Dienstleistungen hat rhiienergie total 48 Photovoltaik-Anlagen erstellt. Die Nachfrage nach Elektrotankstellen war im 2016 bescheiden und es wurden keine weiteren Ladestationen ausgeführt. Für 2017 sind jedoch mindestens drei Ladestationen geplant.

Sponsoring

Unser Auftritt als Junioren-Hauptsponsor setzten wir im 2016 mit Engagements für den Tennisclub Domat/Ems, die Fussballclubs Ems und Bonaduz sowie die Unihockeyclubs Domat/Ems und Felsberg fort. rhiienergie ist weiterhin Presenting Partner der Jugend Brass Band Imboden (JBBI). Der Bündner Frühlingsslauf und Sportevent, welchen wir wie bereits in den Vorjahren als Hauptsponsor unterstützten, wurde im 2016 zum 30. Mal ausgetragen. Die Jubiläumsausgabe lockte mit der altbekannten und beliebten Strecke Polenweg Thusis bis Domat/Ems und einer Prämierung für Nostalgietenüs rund 400 Läufer an. Im Berichtsjahr haben wir wiederum verschiedene Vereine und gemeinnützige Organisationen im Versorgungsgebiet mit finanziellen oder materiellen Beiträgen unterstützt.

NETZBETRIEB

Unterwerke

Um den Kunden eine sichere Stromversorgung zu gewährleisten, erfolgt die Einspeisung der Energie an drei verschiedenen Standorten:

- > Im Kraftwerk KWZ, Rothenbrunnen
- > Im Unterwerk Bonaduz
- > Im Unterwerk Vial, Domat/Ems

Aufgrund nicht mehr vorhandener Ersatzteile ist geplant, die Mittelspannungsanlage im UW Bonaduz im 2017 komplett zu ersetzen. Die Ausschreibung für die neue Anlage wurde im Dezember 2016 gestartet. Die Vergabe für die Lieferung und Montage der Mittelspannungsanlage erfolgte im Februar 2017. Die Inbetriebnahme der neuen Anlage ist im Herbst 2017 geplant.

Ausbauten und Erneuerungen im Verteilnetz

Bonaduz

- > Ersatz Mittelspannungsanlage TS Parstogn

Domat/Ems

- > Ersatz der Mittelspannungsleitung TS Tircal - TS Steinbock
- > Ersatz der Mittelspannungsleitung TS Rieven - SA Calundis
- > Ersatz TS Tuma Platta mit neuem Standort auf Grund Neugestaltung Schulhausareal
- > Niederspannungs-Netzsanierung Via Faveras im Zuge der Strassensanierung
- > Niederspannungs-Netzsanierung Via Cuschas mit neuer VK im Zuge der Strassensanierung
- > Quartiererschliessung Hofstättle mit neuer TS und drei VK's

- > Mittelspannungsleitungen Umlegungen im Bereich Quartier Hofstättle
- > Niederspannungs-Netzverstärkung an der Via da Munt

Felsberg

- > Ersatz Mittelspannungsanlage TS Steinbruch

Tamins

- > Neuerstellung Rohranlage Riedstrasse im Zuge der Strassensanierung

Störungen

Auch im 2016 blieb das Netz von rhienergie weitgehend von Störungen verschont. Bei Unterhaltsarbeiten werden Unterbrechungen jeweils eingeplant und die Kunden frühzeitig informiert.

Verfügbarkeit Verteilnetz rhienergie

	2015	2016
1. SAIFI: 0.08 Ausfälle pro Jahr	0.08 Ausfälle pro Jahr	0.27 Ausfälle pro Jahr
2. SAIDI: 5.08 Minuten pro Jahr	5.08 Minuten pro Jahr	2.57 Minuten pro Jahr
3. CAIDI: 64.65 Minuten	64.65 Minuten	9.59 Minuten

1. System Average Interruption Frequency Index, SAIFI (wie viele Unterbrüche betreffen einen Kunden durchschnittlich pro Jahr)

2. System Average Interruption Duration Index, SAIDI (wie lange ist ein Kunde pro Jahr durchschnittlich von Unterbrüchen betroffen)

3. Customer Average Interruption Duration Index, CAIDI (wie lange dauert ein Unterbruch durchschnittlich)

Anlagenbau für Dritte

Industrie

- > Betrieb und Unterhalt diverser privater TS von Industriekunden
- > Rückbau Mittelspannungsleitungen ehemaliges Grosssägewerk Domat/Ems
- > Prüfung der Schutzgeräte und Trafos in der Abfüllerei der Feldschlösschen Getränke in Rhäzüns

armasuisse

- > Erschliessung Waffenplatz Rheinsand auf Gemeindegebiet Felsberg mit Mittelspannungszuleitung und neuer TS
- > Provisorische Mittelspannungsleitungen-Umlegung im Bereich Steinschlag Schutzdamm Sgaiwald Tamins und anschliessende definitive Leitungsverlegung

Elektrizitätswerk Safiental

- > Verkabelung der NS-Freileitungen in Wanna, Safien Thalkirch
- > Ersatz Niederspannungsverteilung Stangen-TS Wanna, Safien Thalkirch
- > Ersatz einer VK in Versam
- > Pikettdienst und diverse Störungsbehebungen

Öffentliche Beleuchtung

- > Bonaduz: Leuchtenersatz an der Hauptstrasse und dem Parkplatz der Hamilton durch effiziente LED-Leuchten
- > Domat/Ems: Leuchtenersatz durch intelligente LED-Leuchten in den Strassen
- > Via Montalin und Plong Muling
- > Tamins: Leuchtenersatz durch intelligente LED-Leuchten im Unterdorf
- > Vorgeschriebene Zustandskontrolle mit Unterhalt in den Gemeinden Bonaduz, Rhäzüns und Tamins

Legende

TS: Transformatorenstation

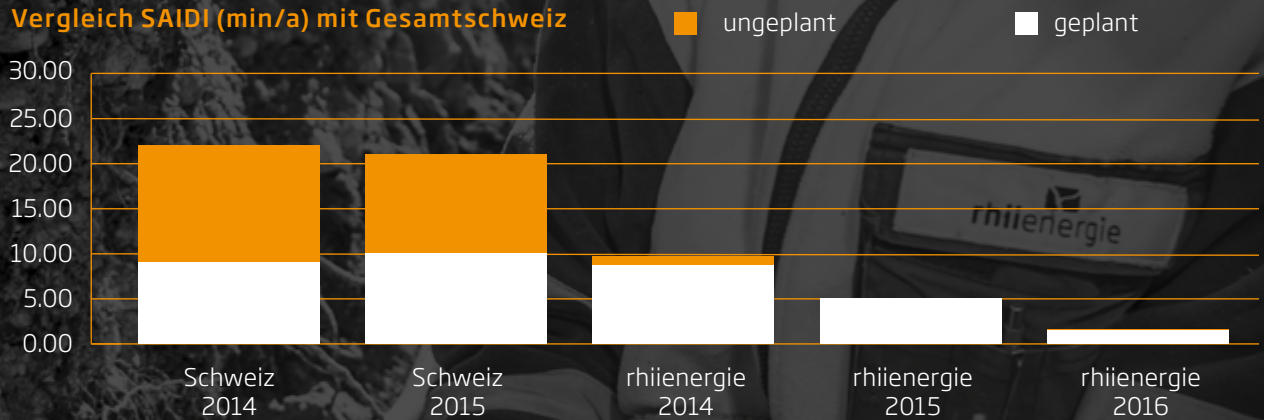
MS: Mittelspannung

VK: Verteilkabine

LWL: Lichtwellenleiter (Glasfaserkabel)

NS: Niederspannung

Vergleich SAIDI (min/a) mit Gesamtschweiz



Netzkennzahlen

Anlageteile	Bestand 2015	neu montiert	demontiert	Bestand 2016
Kabel MS (16 kV)	60'683 m	2'592 m	720 m	62'555 m
Freileitung MS (16 kV)	4'880 m	0 m	0 m	4'880 m
Kabel NS (0.4 kV)	217'386 m	4'896 m	1'400 m	220'882 m
Freileitung NS (0.4 kV)	1'215 m	0 m	0 m	1'215 m
LWL Kabel	34'806 m	1'167 m	0 m	35'973 m
Unterwerke	3 Stk.	0 Stk.	0 Stk.	3 Stk.
Transformatorenstationen	71 Stk.	1 Stk.	0 Stk.	72 Stk.
Verteilkabinen	363 Stk.	5 Stk.	1 Stk.	367 Stk.
Netzanschlüsse	3'231 Stk.	38 Stk.	6 Stk.	3'263 Stk.

Insgesamt wurden in unserem Versorgungsgebiet 105 Installationsanmeldungen eingereicht, davon 39 für Neubauten, 22 für Umbauten und 44 für Photovoltaik-Anlagen.

FÖRDERPROGRAMM UND ENERGIEBERATUNG

Förderprogramm

Im Bereich der Förderung haben wir uns auch im 2016 auf Innovationsthemen konzentriert. So haben wir per 2016 die Förderung von Batteriespeichern für Photovoltaik-Anlagen ins Programm aufgenommen.

Weiter haben wir uns an den Installationskosten von Heimpladestationen für Elektrofahrzeuge beteiligt.

Die Förderung im Bereich Geräte haben wir per 2016 aufgehoben. Da der Grossteil der erhältlichen Geräte nicht nur sehr energieeffizient, sondern auch kostengünstig ist, ist es nicht mehr notwendig, deren Anschaffung mit finanziellen Beiträgen zu fördern.

Energieberatung

Wie bereits im Vorjahr betraf der Grossteil der Beratungen die dezentrale Energieerzeugung und erfolgte in Zusammenhang mit unseren neuen Photovoltaikangeboten.

SERVICES

Energiedatenmanagement EDM

Das EDM-System bildet die Basis für eine effiziente Zeitreihenverwaltung und unterstützt eine Vielzahl an Prozessen in den Bereichen Energie- und Netzwirtschaft. Es deckt alle mit der Marktöffnung stark gestiegenen Anforderungen an das Management der Energiedaten ab. Das EDM-System bereitet die ausgelesenen Daten kundenspezifisch auf und leitet sie an die vorgeschriebenen Marktakteure oder an die vom Kunden gewünschten Stellen weiter. rhienergie nutzt das System auch für die Netzbilanzierung, die lang- und kurzfristigen Prognosen, das Fahrplanmanagement sowie für die Berechnung von Marktangeboten an Grosskunden.

EDV / IT

Das im Jahre 2002 eingeführte Verrechnungssystem «easy» muss im 2018 aufgrund der Alterung abgelöst werden. Zu diesem Zweck wurde im Berichtsjahr eine neue gesamtheitliche Software, die eine Mehrheit der Geschäftsprozesse abbilden kann, mittels einer nationalen Ausschreibung evaluiert. rhienergie hat sich für das System IS-E/Abacus entschieden. Im Berichtsjahr wurde zudem der IT-Support neu ausgeschrieben und an itexa AG Chur vergeben. Die IT ist ein wichtiger Bestandteil des Systems und ist für Verfügbarkeit, Sicherheit sowie Robustheit und damit letztendlich für unsere Datenqualität verantwortlich. Ein wichtiges Ziel des neuen Systems ist, frühestmöglich Problemstellen im Gesamtsystem lokalisieren und bereinigen zu können.

Verrechnung

Per 31. Dezember 2016 waren im Energieverrechnungssystem «easy» 9'352 (Vorjahr 9'217) Messstellen aktiv. Im Abrechnungszeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2016 wurden insgesamt 38'411 (Vorjahr 37'623) Rechnungen erstellt. Hiervon wurden 3'322 Rechnungen mittels automatischer Ablesung via Smart Metering aus dem Projekt in Rhäzüns aufbereitet. Mit 1'580 Mieterwechseln hat die Mieter-Fluktuation gegenüber dem Vorjahr (1'450) zugenommen, was sicherlich auf die grosse Wohnungsbautätigkeit im Verteilnetzgebiet zurückzuführen ist.

PERSONAL

Eintritte

01.08.2016	Capaul Christian, Geschäftsführer
01.09.2016	Danuser Stefan, Rechnungswesen

Austritte

31.01.2016	Boner Yannik, Lernender Kaufmann
31.07.2016	Joos Theo, Geschäftsführer
30.10.2016	Pietroboni Luca Marco, Netzelektriker

Personalbestand

21 Personen, davon 2 Lernende

Zählerpersonal

9 Zählerableserinnen und -ableser

Dienstjubiläen

20 Jahre	Flütsch Florian, Zählerableser
20 Jahre	Schena Sandro, Chefmonteur
10 Jahre	Joos Theo, Geschäftsführer

Lehrabschlussprüfung

Pietroboni Luca Marco, Netzelektriker

**Sicherheitsorganisation rhienergie**

Sचना Sandro, Sicherheitsbeauftragter (SiBe)

Willi Paul, Kontaktperson Sicherheit (Kopas)

Legende

□ = Geschäftsleitung

□ = erweiterte Geschäftsleitung

L = Lernende/r

gültig ab 1. April 2017

JAHRESRECHNUNG

Energiekennzahlen

Produktion / Einkauf

Repower AG	13'335'800 kWh	15.32%
Trianel GmbH	59'316'000 kWh	68.12%
Kraftwerke Zervreila AG	7'575'775 kWh	8.70%
Flims Trin Energie (Platta)	38'579 kWh	0.04%
Ems Chemie AG	65'538 kWh	0.08%
EEA Private	1'260'386 kWh	1.45%
Ausgleichsenergie	5'478'571 kWh	6.29%
Total inkl. Verluste	87'070'649 kWh	

Stromlieferung und Transport im Netzgebiet

Lieferung rhienergie	53'356'181 kWh	86.82%
Lieferung durch Dritte	6'304'408 kWh	10.26%
Eigenverbrauch und Verluste	1'795'389 kWh	2.92%
Total innerhalb Netzgebiet	61'455'977 kWh	

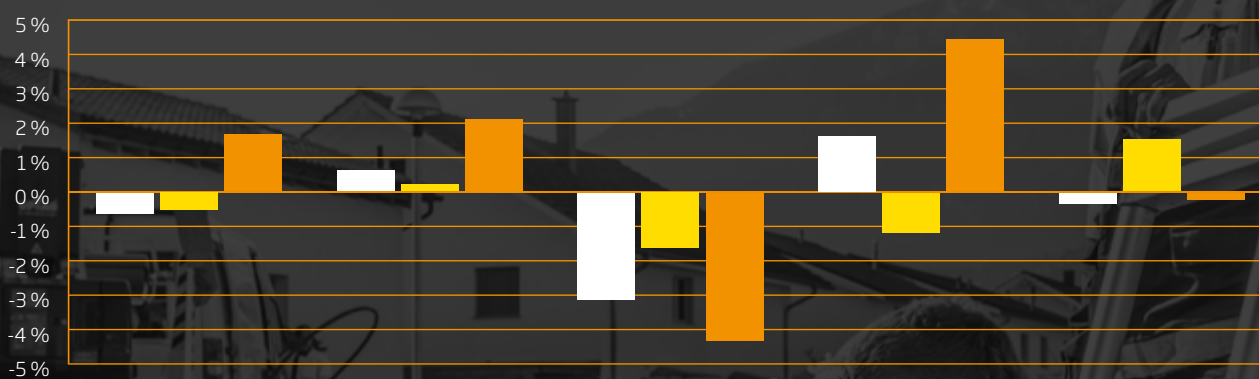
Stromlieferung ausserhalb des Netzgebietes

Total ausserhalb Netzgebiet	31'919'080 kWh	
------------------------------------	-----------------------	--

Bruttoenergieverbrauch nach Gemeinden

Domat/Ems	25'943'044 kWh	43.45%
Bonaduz	14'944'035 kWh	25.03%
Rhâzüns	7'484'968 kWh	12.54%
Felsberg	7'605'475 kWh	12.74%
Tamins	3'731'994 kWh	6.25%
Total	59'709'517 kWh	

Stromverbrauchsentwicklung



	2012	2013	2014	2015	2016
CH	-0.6	0.6	-3.1	1.6	-0.3
GR	-0.5	0.2	-1.6	-1.15	1.5
rhienergie	1.64	2.1	-4.3	4.4	-0.2



BILANZ

	31. Dezember 2016		31. Dezember 2015	
	CHF	%	CHF	%
Flüssige Mittel	2'115'181.00		5'007'772.66	
Wertschriften	404'757.00		414'227.00	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	3'426'407.25		3'216'646.04	
Übrige kurzfristige Forderungen	5'729.25		11'361.50	
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen	191'485.00		228'195.00	
Aktive Rechnungsabgrenzungen	313'451.55		233'360.84	
Total Umlaufvermögen	6'457'011.05	54%	9'111'563.04	70%
Finanzanlagen	3'314'281.59		1'945'887.38	
Mobile Sachanlagen	17'376.00		153'655.65	
Immobilien Sachanlagen	2'184'166.85		1'721'707.45	
Immaterielle Sachanlagen	1.00		1.00	
Total Anlagevermögen	5'515'825.44	46%	3'821'251.48	30%
Total Aktiven	11'972'836.49	100%	12'932'814.52	100%
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1'530'356.30		1'397'223.95	
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	155'183.95		94'695.45	
Passive Rechnungsabgrenzungen	839'866.35		806'063.72	
Total kurzfristiges Fremdkapital	2'525'406.60		2'297'983.12	
Langfristige Finanzverbindlichkeiten	776'000.00		847'000.00	
Rückstellungen	5'699'900.00		5'699'900.00	
Total langfristiges Fremdkapital	6'475'900.00		6'546'900.00	
Total Fremdkapital	9'001'306.60	75%	8'844'883.12	68%
Aktienkapital	915'000.00		915'000.00	
Allgemeine Reserven	900'000.00		900'000.00	
Freie Reserven	569'610.35		569'710.35	
Eigene Aktien	- 2'141'100.00		- 27'300.00	
Gewinnvortrag	1'501'771.05		893'296.49	
Jahresgewinn	1'226'248.49		837'224.56	
Bilanzgewinn	2'728'019.54		1'730'521.05	
Total Eigenkapital	2'971'529.89	25%	4'087'931.40	32%
Total Passiven	11'972'836.49	100%	12'932'814.52	100%

ERFOLGSRECHNUNG

1. Januar - 31. Dezember	2016	2015	Veränderung
	CHF	CHF	CHF
Ertrag Netznutzung	5'809'199.85	5'129'251.78	679'948.07
Ertrag Energie	5'650'422.37	5'349'478.88	300'943.49
Ertrag Netzbetrieb	1'110'265.13	1'211'419.05	-101'153.92
Ertrag Produktion	309'214.57	334'021.96	-24'807.39
Übriger Ertrag	1'857'554.75	1'441'665.51	415'889.24
Eigene Arbeiten aktiviert	214'957.00	237'999.00	-23'042.00
Ertragsminderungen	-38'343.01	-42'984.40	4'641.39
Betriebsertrag	14'913'270.66	13'660'851.78	1'252'418.88
Aufwand Vorliegernetze	-890'324.69	-932'647.86	42'323.17
Aufwand Energie	-4'651'173.49	-4'153'276.63	-497'896.86
Aufwand Netzbetrieb	-579'109.25	-393'029.75	-186'079.50
Aufwand Produktion	-10'000.00	-10'000.00	-
Übriger Aufwand	-1'717'420.84	-1'347'064.16	-370'356.68
Energie- und Materialaufwand	-7'848'028.27	-6'836'018.40	-1'012'009.87
Bruttoergebnis 1	7'065'242.39	6'824'833.38	240'409.01
Löhne und Gehälter	-1'811'688.10	-1'813'634.50	1'946.40
Sozialleistungen	-318'250.70	-314'498.85	-3'751.85
Übriger Personalaufwand	-141'501.61	-148'054.49	6'552.88
Bruttoergebnis 2	4'793'801.98	4'548'645.54	245'156.44
Raumaufwand	-44'235.14	-42'790.41	-1'444.73
Unterhalt, Reparaturen und Ersatz Anlagen	-225'472.54	-341'408.60	115'936.06
Fahrzeug- und Transportaufwand	-60'056.93	-72'011.87	11'954.94
Sachversicherungen, Gebühren, Bewilligungen	-61'337.55	-62'542.65	1'205.10
Heizmaterial- und Entsorgungsaufwand	-4'564.00	-4'811.05	247.05
Verwaltungs- und Informatikaufwand	-524'082.47	-398'370.53	-125'711.94
Werbeaufwand	-234'718.55	-314'663.55	79'945.00
Übriger Betriebsaufwand	-26'813.83	-121'720.66	94'906.83
Betriebsergebnis	3'612'520.97	3'190'326.22	422'194.75
Finanzertrag	1'648.65	1'871.40	-222.75
Finanzaufwand	-392'11.48	-41'818.88	2'607.40
Abschreibungen	-1'996'381.40	-1'997'782.45	1'401.05
Betriebliche Nebenerfolge	16'823.70	-11'633.32	28'457.02
Ausserordentlicher Erfolg	3'538.55	12'311.59	-8'773.04
Unternehmenserfolg vor Steuern	1'598'938.99	1'153'274.56	445'664.43
Steuern	-372'690.50	-316'050.00	-56'640.50
Jahresgewinn	1'226'248.49	837'224.56	389'023.93

ANHANG ZUR JAHRESRECHNUNG

1. Grundsätze der Rechnungslegung

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizerischen Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechts (Art. 957 bis 962) erstellt.

	2016	2015
	CHF	CHF
2. Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz / Erfolgsrechnung		
Flüssige Mittel		
Kassenguthaben	2'752.05	2'168.25
Postguthaben	124'904.47	110'150.81
Bankguthaben	1'987'524.48	4'895'453.60
	2'115'181.00	5'007'772.66
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
Forderungen gegenüber Dritten	3'600'801.40	3'382'132.09
Forderungen gegenüber Beteiligten und Organen	5'605.85	3'513.95
Wertberichtigungen	- 180'000.00	- 169'000.00
	3'426'407.25	3'216'646.04
Übrige kurzfristige Forderungen		
Forderungen gegenüber Dritten	5'729.25	11'361.50
	5'729.25	11'361.50
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		
Vorräte	191'485.00	228'195.00
	191'485.00	228'195.00
Finanzanlagen		
Beteiligungen	3'314'281.59	1'945'887.38
	3'314'281.59	1'945'887.38
Mobile Sachanlagen		
Werkanlagen	17'376.00	153'655.65
	17'376.00	153'655.65
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	1'530'356.30	1'397'028.90
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten und Organen	0.00	195.05
	1'530'356.30	1'397'223.95
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		
gegenüber Dritten	154'977.25	92'973.40
gegenüber Beteiligten und Organen	206.70	1'722.05
	155'183.95	94'695.45
Langfristige Finanzverbindlichkeiten		
gegenüber Dritten	776'000.00	847'000.00
	776'000.00	847'000.00

	2016	2015
	CHF	CHF
3. Gesamtbetrag Nettoauflösung der stillen Reserven	0.00	0.00

4. Weitere Angaben

Rhiienergie AG, Reichenauerstrasse 33, 7015 Tamins

Anzahl Mitarbeiter (Vollzeitstellen)	21	22		
Wesentliche Beteiligungen				
Einfache Gesellschaft Sonnenstrom Rhiienergie, 7015 Tamins	866'078.59	50%	697'583.88	50%
Calanda Solar AG, 7012 Felsberg	40'000.00	40%	40'000.00	40%
Trianel Suisse AG, 4500 Solothurn	120'200.00	11.8%	120'200.00	11.8%
Repartner Produktions AG, 7742 Poschiavo	400'000.00	2%	200'000.00	1%
Anzahl eigener Anteile	2'141'100	549 St.	27'300	7 St.
Erwerb eigener Anteile	3'894'600.00	999 St.	72'000.00	20 St.
Veräusserung eigener Anteile	-1'780'700.00	-457 St.	-120'900.00	-31 St.
Restbetrag der Verbindlichkeiten aus Leasingverträgen	0.00		0.00	
Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtungen	0.00		0.00	
Sicherheiten zugunsten Dritter	30'000.00		0.00	
Sicherheiten für eigene Verbindlichkeiten				
Register-Schuldbrief auf Verwaltungsgebäude, Nr. 579 / Plan 10	700'000.00		700'000.00	
Register-Schuldbrief auf UW Vial, Nr. 1920 / Plan 26	2'300'000.00		2'300'000.00	
Eventualverbindlichkeiten gegenüber Trianel Suisse AG, Solothurn	384'800.00 Euro		384'800.00 Euro	
Anzahl und Wert von Beteiligungsrechten				
Verwaltungsrat	31'200.00	8 St.	31'200.00	8 St.
Geschäftsleitung	0.00	0 St.	7'800.00	2 St.
Mitarbeitende	7'800.00	2 St.	7'800.00	2 St.
Ausserordentlicher Erfolg				
Ausserordentlicher Ertrag	3'538.55		41'689.11	
Ausserordentlicher Aufwand	0.00		-29'357.52	
Anzahl wesentliche Ereignisse nach dem Bilanzstichtag	-		-	
Gründe bei vorzeitigem Rücktritt der Revisionsstelle	-		-	

REVISIONSBERICHT



Barbara Andrioli
 Martin Baud
 Corinne Branstetter
 Mirca Schädlin
 Peter Witzmann

An die
 ordentliche Generalversammlung
 der RhiEnergie AG
 7015 Tamins

Chur, 30. März 2017 MB/CD
 RhiEnergie-Bericht: 2016.docx

Bericht der Revisionsstelle zur Jahresrechnung 2016

Als Revisionsstelle haben wir die beiliegende Jahresrechnung Ihrer Gesellschaft, bestehend aus Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang für das am 31. Dezember 2016 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Verantwortung des Verwaltungsrates

Der Verwaltungsrat ist für die Aufstellung der Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den gesetzlichen Vorschriften und den Statuten verantwortlich. Diese Verantwortung beinhaltet die Ausgestaltung, Implementierung und Aufrechterhaltung eines internen Kontrollsystems mit Bezug auf die Aufstellung einer Jahresrechnung, die frei von wesentlichen falschen Angaben als Folge von Verstössen oder Irrtümern ist. Darüber hinaus ist der Verwaltungsrat für die Auswahl und die Anwendung sachgemässer Rechnungslegungsmethoden sowie die Vornahme angemessener Schätzungen verantwortlich.

Verantwortung der Revisionsstelle

Unsere Verantwortung ist es, aufgrund unserer Prüfung ein Prüfungsurteil über die Jahresrechnung abzugeben. Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und den Schweizer Prüfungsstandards vorgenommen. Nach diesen Standards haben wir die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass wir hinreichende Sicherheit gewinnen, ob die Jahresrechnung frei von wesentlichen falschen Angaben ist.

Eine Prüfung beinhaltet die Durchführung von Prüfungshandlungen zur Erlangung von Prüfungsnachweisen für die in der Jahresrechnung enthaltenen Wertansätze und sonstigen Angaben. Die Auswahl der Prüfungshandlungen liegt im pflichtgemässen Ermessen des Prüfers. Dies schliesst eine Beurteilung der Risiken wesentlicher falscher Angaben in der Jahresrechnung als Folge von Verstössen oder Irrtümern ein. Bei der Beurteilung dieser Risiken berücksichtigt der Prüfer das interne Kontrollsystem, soweit es für die Aufstellung der Jahresrechnung von Bedeutung ist, um die den Umständen entsprechenden Prüfungshandlungen festzulegen, nicht aber um ein Prüfungsurteil über die Wirksamkeit des internen Kontrollsystems abzugeben. Die Prüfung umfasst zudem die Beurteilung der Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden, der Plausibilität der vorgenommenen Schätzungen sowie eine Würdigung der Gesamtdarstellung der Jahresrechnung. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise eine ausreichende und angemessene Grundlage für unser Prüfungsurteil bilden.



7

Prüfungsreifeit

Nach unserer Beurteilung entspricht die Jahresrechnung für das am 31. Dezember 2016 geschlossene Geschäftsjahr dem schweizerischen Gesetz und den Statuten.

Berichterstattung aufgrund weiterer gesetzlicher Vorschriften

Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen an die Zulassung gemäss Revisionsaufsichtsgesetz (RAG) und die Unabhängigkeit (Art. 728 OR und Art. 11 RAG) erfüllen und keine mit unserer Unabhängigkeit nicht vereinbare Sachverhalte vorliegen.

In Übereinstimmung mit Art. 728a Abs. 1 Ziff. 3 OR und dem Schweizer Prüfungsstandard 890 bestätigen wir, dass ein gemäss den Vorgaben des Verwaltungsrates ausgestaltetes internes Kontrollsystem für die Aufstellung der Jahresrechnung existiert.

Ferner bestätigen wir, dass der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entspricht, und empfehlen, die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

Freundliche Grüsse

BMU Treuhand AG

M. Buerli
zugel. Revisionsexperte
Leitender Revisor

ppa. C. Demont
zugel. Revisionsexperte



www.rhienergie.ch



neutral 01-17-615351
Drucksache myclimate.org