

Geschäftsbericht 2018

März 2019

Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW
Postfach 123
4554 Etziken

Der Energieversorger der Gemeinden



Etziken



Aeschi



Horriwil



Hüniken

Inhaltsverzeichnis

| | | |
|-----|---|----|
| 1 | Vorwort..... | 3 |
| 2 | Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW | 4 |
| 2.1 | Verwaltung | 4 |
| 2.2 | Zählerableser | 4 |
| 2.3 | Externe Dienstleister | 4 |
| 2.4 | Revisionsstelle | 4 |
| 3 | Strombeschaffung..... | 5 |
| 4 | Stromabsatz | 5 |
| 5 | Bautätigkeit..... | 6 |
| 5.1 | Projekte 2018 | 6 |
| 5.2 | Geplante Projekte 2019 | 6 |
| 6 | Verteilnetz | 7 |
| 6.1 | Meldewesen | 7 |
| 6.2 | Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen..... | 7 |
| 6.3 | Netzstatistik..... | 7 |
| 6.4 | Störungen | 7 |
| 7 | Finanzabschluss | 7 |
| 7.1 | Erfolgsrechnung 1.1.2018 - 31.12.2018 | 8 |
| 7.2 | Bilanz per 31.12.2018..... | 9 |
| 7.3 | Anhang zur Jahresrechnung | 10 |
| 7.4 | Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes | 11 |
| 7.5 | Bericht der Revisionsstelle | 12 |

1 Vorwort

Geschätzte Kundinnen und Kunden, werte Genossenschafterinnen und Genossenschafter

Nehmen wir es gleich vorweg: Das Geschäftsjahr/Jubiläumsjahr 2018 der Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW war ein erfolgreiches Geschäftsjahr. Das Versorgungsnetz ist in einem sehr guten Zustand und die Versorgungssicherheit ist gewährleistet. Unsere Kunden profitieren zudem von günstigen Preisen. Es war für die EAW aber auch ein spezielles Jahr, weil gleich drei neue Kräfte in das Team der Verwaltung gewählt bzw. aufgenommen wurden. Es darf festgehalten werden, dass die neue Zusammensetzung ausgezeichnet funktioniert. Die Verwaltung steuert u. a. die Entwicklung der Genossenschaft und braucht dazu die notwendigen Instrumente. Mit den an der ao. Generalversammlung vom 27. Juni 2018 genehmigten Statuten haben wir klare Rahmenbedingungen geschaffen, welche die nötige Flexibilität und Handlungsfähigkeit für das heutige - und künftige - Geschäfts- und Marktumfeld der EAW gewährleisten.

Bei den Bautätigkeiten beschäftigte uns vor allem die Sanierung verschiedener Hausanschlüsse in Horriwil, die zusammen mit dem Glasfaserbau der GAW realisiert werden konnten. Durch die weiterhin hohe Bautätigkeit im Versorgungsgebiet konnten 10 Gebäude an das Verteilnetz angeschlossen werden.

Im Nachgang zur bereits installierten Photovoltaikanlage auf dem Schulhausdach in Etziken konnten wir eine weitere eigene Anlage auf dem Dach des Werkhofes in Aeschi in Betrieb nehmen. Wir fördern so die Produktion von eigenem Strom mit erneuerbaren Energiequellen in der Region für die Region.

Und letztendlich hatten wir im vergangenen Jahr auch Grund zum Feiern: 110 Jahre EAW. Rund 130 Genossenschafterinnen und Genossenschafter samt Familienmitgliedern nahmen an der Jubiläumstreue teil und verbrachten einen interessanten und gemütlichen Tag im Greyerzerland.

Das gute Geschäftsergebnis 2018 soll aber nicht darüber hinwegtäuschen, dass uns die kommenden Jahre weiter fordern werden: Die Strompreise sind seit dem historischen Tiefpunkt von 2016 nur noch gestiegen. Die vollständige Liberalisierung des Strommarktes ist in Vorbereitung, dazu stehen neue Regulierungen im Netzbereich an und die Digitalisierung macht auch vor den Toren der EAW nicht halt.

Die EAW nimmt die neuen Herausforderungen an; mit Mut und Augenmass und gemeinsam mit unseren externen Partnern. Dies im Interesse unserer geschätzten Kundinnen und Kunden, die weiterhin Anspruch auf eine sichere und preisgünstige Stromversorgung haben.

Etziken, 11. März 2019



Urs Stuber
Präsident



Petra Furrer Spirig
Ressort Finanzen

2 Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW

Die Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW wurde am 13. September 1908 mit Sitz in Etziken gegründet.



Die Genossenschaft bezweckt die Beschaffung, Übertragung und Verteilung von elektrischer Energie, die Erstellung der dazu notwendigen Anlagen auf Netzebene 7 sowie die Erbringung von weiteren damit im Zusammenhang stehenden Dienstleistungen an die Mitglieder und Endverbraucher im Versorgungsgebiet der Genossenschaft zu möglichst wirtschaftlichen Bedingungen. Das Versorgungsgebiet umfasst die Gemeinden Aeschi, Etziken, Hüniken und Horriwil.

2.1 Verwaltung

| Name | Wohnort | Funktion | In der Verwaltung seit |
|---------------------|----------|-------------------------------|------------------------|
| Urs Stuber | Aeschi | Präsidium | 29.03.2018 |
| Thomas Geiser | Etziken | Vizepräsidium (ab 29.03.2018) | |
| | | Technik | 2013 |
| Petra Furrer Spirig | Horriwil | Finanzen | 2016 |
| Regula Frey | Hüniken | Sekretariat | 29.03.2018 |
| Nadia Wüthrich | Etziken | Marketing | 29.03.2018 |

**Das Präsidium wurde vom 01.10.2017 bis 28.03.2018 von Martin Schor (Hüniken) als Vizepräsident besetzt.*

2.2 Zählerableser

| Name | Zuständig für |
|-----------------|-------------------|
| Hansjörg Hubler | Aeschi |
| Felix Kaufmann | Etziken & Hüniken |
| Daniel Egli | Horriwil |

2.3 Externe Dienstleister

| | | |
|----------------------|----------|---------------------|
| Profitass AG | Aeschi | Finanzstelle |
| Phillot Elektro GmbH | Aeschi | Elektroinstallateur |
| Gobet ETB AG | Subingen | Netzplanung |

2.4 Revisionsstelle

| | |
|--------|-----------|
| BDO AG | Solothurn |
|--------|-----------|

3 Strombeschaffung

Die Strombeschaffung erfolgt 2 – 3 Jahre im Voraus als Vollversorgung mit festen Konditionen. Der Einkauf wird gemeinsam mit der Elektra Oekingen Halten (eoh) und der Elektrizitäts- und Wasserversorgung Derendingen (EWD) getätigt, was zu einer höheren Einkaufsmenge und dadurch zu besseren Konditionen auf dem Strommarkt führt.

2018 stammte rund 5.7 % der Energie von Photovoltaikanlagen aus unserem Versorgungsgebiet. Die restliche Energie wurde über die AEK Energie AG bezogen, ausschliesslich mit Herkunftsnachweisen aus Schweizer Wasserkraftwerken. Die an unsere Kunden gelieferte Energie stammt somit zu 100 % aus erneuerbaren Energiequellen.

Einspeisung von Strom aus Photovoltaikanlagen, 2014 - 2018

| | 2014 [kWh] | 2015 [kWh] | 2016 [kWh] | 2017 [kWh] | 2018 [kWh] |
|-------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------------|
| Direktkauf durch EAW inkl. HKN | 351'150 | 373'986 | 305'169 | 367'472 | 410'257 |
| KEV-Anlagen | 118'318 | 274'555 | 302'239 | 372'587 | 362'202 |
| Andere (ohne HKN Solarstrom) | 145'645 | 54'495 | 64'026 | 19'622 | 16'395 |
| Total | 615'113 | 703'036 | 674'364 | 759'681 | 788'855 |
| <i>HKN: Herkunftsnachweis</i> | | | | | <i>+ 3.8 % Vorjahr</i> |
| Total installierte Anlagen (Anzahl) | 44 | 54 | 55 | 60 | 64 |
| Total installierte Leistung (kW) | 623.2 | 728.3 | 737 | 799 | 852 |

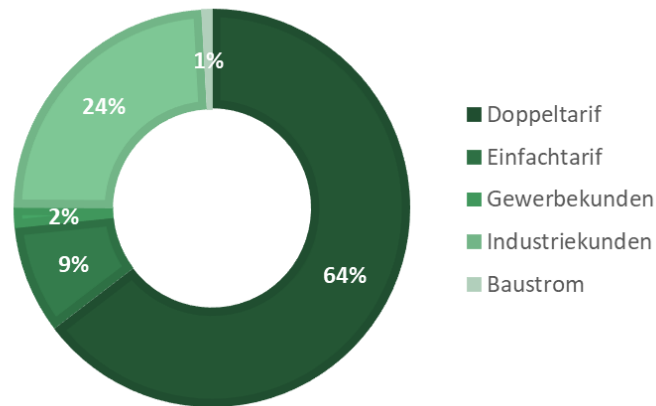
4 Stromabsatz

Entwicklung des Stromabsatzes, 2014 – 2018

| | 2014 [kWh] | 2015 [kWh] | 2016 [kWh] | 2017 [kWh] | 2018 [kWh] |
|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Doppeltarif | 9'239'374 | 9'064'861 | 9'173'360 | 9'254'043 | 8'970'658 |
| Einfachtarif | 918'868 | 930'075 | 975'715 | 1'191'481 | 1'216'548 |
| Gewerbekunden | 75'460 | 58'061 | 62'303 | 72'221 | 235'578 |
| Industriekunden | 2'463'801 | 2'341'970 | 2'424'006 | 2'828'498 | 3'336'505 |
| Baustrom/Verstärker | 46'358 | 111'414 | 73'715 | 46'924 | 119'876 |
| Total | 12'743'861 | 12'506'381 | 12'709'099 | 13'393'167 | 13'879'165 |

+ 3.6 % Vorjahr

Stromabsatz 2018 nach Tarifgruppen



5 Bautätigkeit

5.1 Projekte 2018

| Projekte | Arbeiten |
|---|---|
| Horriwil, Sanierungen Hausanschlüsse | Sanierung einzelner Kabelanschlüsse in Zusammenarbeit mit Glasfaser-Netzbau |
| Aeschi, Photovoltaikanlage EAW | Bau und Inbetriebnahme |
| Etziken, Teilausbau Studackerweg Ost | Neuer Verteilkasten (VK) in Ringleitung und 3 Hausanschlüsse |
| Etziken, Verstärkung Hausanschluss Industriestrasse | Verstärkung Hausanschluss von 250A auf 400A |

5.2 Geplante Projekte 2019

| Projekte | Arbeiten |
|--|---|
| Horriwil, Ausbau Haupt- und Hünenstrasse | Ersatz Rohrtrasse, Sanierung Muffennetz und Hausanschlüsse |
| Etziken, Sanierung Muffennetz Dorfstrasse | Aufhebung Muffennetz und Erschliessung ab VK |
| Etziken, Sanierungen Hausanschlüsse | Sanierung einzelner Kabelanschlüsse in Zusammenarbeit mit Glasfaser-Netzbau |
| Aeschi, Erschliessung/Ausbau Grossacker | Erschliessung Parz. 413 und neuer VK |
| Aeschi, Sanierung Muffennetz Alte Gallishofstrasse | Aufhebung Muffennetz und Erschliessung ab VK |
| Etziken, Erschliessung Schmittenrain | Neuer VK in Ringleitung, ca. 10 Hausanschlüsse |
| Vorprojekt Smart Meter | Ist-Analyse, Machbarkeit, Kostenschätzung Umsetzung |

6 Verteilnetz

6.1 Meldewesen

Nachfolgende Gesuche und Dokumente des Meldewesens wurden im Jahr 2018 bearbeitet:

| Beschrieb | Aeschi | Etziken | Hüniken | Horriwil | Total |
|-------------------------------------|--------|---------|---------|----------|------------|
| Hausanschlussgesuche | 1 | 5 | 1 | 2 | 9 |
| Meldewesen* | 23 | 38 | 16 | 25 | 102 |
| Neu installierte Wärmepumpen | 6 | 12 | 1 | 2 | 21 |

*Installationsanzeigen, Sicherheitsnachweise, Mess- und Prüfprotokolle

6.2 Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen

| | |
|--|-------|
| Gesamtbestand an Stromzählern per 31.12.2018 | 1'601 |
| davon Haushalts- und Gewerbeähler | 1'583 |
| davon Industriezähler | 18 |

Insgesamt wurden in diesem Geschäftsjahr 30 Stromzähler mit Jahrgang 2000 bis 2002 sukzessive durch neue, für zukünftige Anwendung modular aufgebaute Zähler ausgetauscht. Dies waren vorwiegend Haushaltszähler. Für Neubauten und neu erstellte Photovoltaikanlagen wurden 19 neue Stromzähler verbaut.

6.3 Netzstatistik

| | | 2017 | 2018 | Zu-/Abnahme |
|---------------------------|------|--------|--------|-------------|
| Verteil- und Trennkabinen | Stk. | 144 | 145 | +1 |
| Stammkabel 400V | m | 36'809 | 36'604 | -205 |
| Steuerkabel | m | 8'917 | 8'917 | 0 |
| Hausanschlüsse | Stk. | 907 | 917 | +10 |

Im Jahr 2018 wurde eine neue Kabelverteilkabine im Versorgungsgebiet erstellt. In Horriwil wurden 205 m Stammkabel rückgebaut und mit verlängerten Hausanschlüssen zur Verteilkabine ersetzt.

6.4 Störungen

Im Verteilnetz der EAW waren im Jahr 2018 nachfolgende, örtlich begrenzte Störungen zu verzeichnen, welche innerhalb weniger Stunden behoben werden konnten:

- Etziken Luzernstrasse Wassereintritt durch Hauszuleitung
- Horriwil Bergackerstrasse Kurzschluss auf Kabel
- Etziken Postmattstrasse Hausanschlusskabel durch Bauarbeiten beschädigt
- Etziken Bolkenstrasse Kurzschluss auf Kabel

7 Finanzabschluss

7.1 Erfolgsrechnung 1.1.2018 - 31.12.2018

| | 2018 CHF | | 2017 CHF | |
|--|---------------------|--------|---------------------|-------------|
| Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen | | | | |
| Verkauf Netznutzung, Energie | 2'054'430.30 | | 2'102'086.67 | |
| Übriger betrieblicher Ertrag | 12'133.45 | | 46'547.19 | |
| Bruttoertrag | 2'066'563.75 | 119.2% | 2'148'633.86 | 129.5% |
| Debitorenverluste, Veränderung Delkredere | 1'399.53 | | -862.11 | |
| Rabatte | -334'221.30 | | -489'072.81 | |
| Erlösminderungen | -332'821.77 | | -489'934.92 | |
| Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen | 1'733'741.98 | 100.0% | 1'658'698.94 | 100.0% |
| Direkter Aufwand | | | | |
| Einkauf Netznutzung, Energie | 1'310'801.50 | | 1'262'108.20 | |
| Übriger direkter Aufwand | 10'793.70 | | 38'661.05 | |
| Unterhalt Netzanlagen | 108'981.65 | | 58'968.85 | |
| Direkter Aufwand | 1'430'576.85 | 82.5% | 1'359'738.10 | 82.0% |
| Bruttoergebnis nach direktem Aufwand | 303'165.13 | 17.5% | 298'960.84 | 18.0% |
| Personalaufwand | | | | |
| Löhne | 63'951.00 | | 64'788.20 | |
| Sozialversicherungen | 3'447.30 | | 3'700.05 | |
| Übriger Personalaufwand | 1'460.00 | | 1'058.00 | |
| Personalaufwand | 68'858.30 | 4.0% | 69'546.25 | 4.2% |
| Übriger betrieblicher Aufwand | | | | |
| Mietaufwand | 5'300.00 | | 4'600.00 | |
| Unterhalt, Reparaturen | 0.00 | | 1'711.95 | |
| Versicherungen | 5'906.95 | | 6'345.00 | |
| Verwaltungsaufwand | 85'353.05 | | 113'419.12 | |
| Werbeaufwand | 13'155.95 | | 9'283.90 | |
| Sonstiger Betriebsaufwand | 17'854.95 | | 533.00 | |
| Übriger betrieblicher Aufwand | 127'570.90 | 7.4% | 135'892.97 | 8.2% |
| Betriebliches Ergebnis vor Abschreibungen, Wertberichtigungen, Finanzerfolg und Steuern | 106'735.93 | 6.2% | 93'521.62 | 5.6% |
| Abschreibungen und Wertberichtigungen | | | | |
| Mobile Sachanlagen | 24'760.80 | | 23'882.80 | |
| Ortsnetz | 18'250.00 | | 19'045.50 | |
| Wertberichtigung Finanzanlagen | 0.00 | | 12'153.10 | |
| Abschreibungen und Wertberichtigungen | 43'010.80 | 2.5% | 55'081.40 | 3.3% |
| Betriebliches Ergebnis vor Finanzerfolg und Steuern | 63'725.13 | 3.7% | 38'440.22 | 2.3% |
| Finanzaufwand | -2'363.41 | -0.1% | -2'468.28 | -0.1% |
| Finanzertrag | 2'836.33 | 0.2% | 61'337.50 | 3.7% |
| Betriebliches Ergebnis vor Steuern | 64'198.05 | 3.7% | 97'309.44 | 5.9% |
| Ausserordentlicher, periodenfremder Aufwand | -9'938.10 | -0.6% | -12'276.50 | -0.7% |
| Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag | 3'519.88 | 0.2% | 16'474.10 | 1.0% |
| Jahresgewinn vor Steuern | 57'779.83 | 3.3% | 101'507.04 | 6.1% |
| Steuern | -4'316.05 | -0.2% | 14'143.55 | 0.9% |
| Jahresgewinn | 62'095.88 | 3.6% | 87'363.49 | 5.3% ; / 12 |

7.2 Bilanz per 31.12.2018

| | 31.12.2018 | | 31.12.2017 | |
|---|---------------------|---------------|---------------------|---------------|
| | CHF | | CHF | |
| Aktiven | | | | |
| Umlaufvermögen | | | | |
| Flüssige Mittel | 1'204'168.62 | 61.5% | 1'275'641.24 | 61.8% |
| Forderungen gegenüber Dritten | 415'318.55 | | 461'096.35 | |
| Forderungen gegenüber Genossenschaf tern | 114'510.80 | | 91'679.25 | |
| Delkredere | -52'000.00 | | -55'000.00 | |
| Forderungen aus Lieferungen und Leistungen | 477'829.35 | 24.4% | 497'775.60 | 24.1% |
| Übrige kurzfristige Forderungen | 6'619.84 | 0.3% | 18'772.90 | 0.9% |
| Aktive Rechnungsabgrenzungen | 5'657.95 | 0.3% | 5'399.45 | 0.3% |
| Umlaufvermögen | 1'694'275.76 | 86.6% | 1'797'589.19 | 87.1% |
| Anlagevermögen | | | | |
| Finanzanlagen | 49'613.40 | 2.5% | 49'613.40 | 2.4% |
| Mobile Sachanlagen | 24'763.00 | | 23'883.80 | |
| PV-Anlage | 2.00 | | 1.00 | |
| Ortsnetz | 344'940.00 | | 276'100.40 | |
| Anschlussgebühren | -160'439.35 | | -83'529.35 | |
| Anlagen im Bau | 3'622.80 | | 0.00 | |
| Sachanlagen | 212'888.45 | 10.9% | 216'455.85 | 10.5% |
| Anlagevermögen | 262'501.85 | 13.4% | 266'069.25 | 12.9% |
| Aktiven | 1'956'777.61 | 100.0% | 2'063'658.44 | 100.0% |
| Passiven | | | | |
| Kurzfristiges Fremdkapital | | | | |
| Verbindlichkeiten gegenüber Dritten | 379'586.97 | | 434'623.75 | |
| Verbindlichkeiten gegenüber Genossenschaf tern | 44'148.90 | | 16'855.90 | |
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | 423'735.87 | 21.7% | 451'479.65 | 21.9% |
| Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten | 264.67 | 0.0% | 0.00 | 0.0% |
| Passive Rechnungsabgrenzungen, kurzfristige Rückstellungen | 295'067.65 | 15.1% | 374'643.70 | 18.2% |
| Kurzfristiges Fremdkapital | 719'068.19 | 36.7% | 826'123.35 | 40.0% |
| Langfristiges Fremdkapital | | | | |
| Rückstellungen | 40'767.45 | 2.1% | 101'624.00 | 4.9% |
| Langfristiges Fremdkapital | 40'767.45 | 2.1% | 101'624.00 | 4.9% |
| Fremdkapital | 759'835.64 | 38.8% | 927'747.35 | 45.0% |
| Eigenkapital | | | | |
| Anteilscheine | 27'600.00 | 1.4% | 27'300.00 | 1.3% |
| Gesetzliche Gewinnreserven | 5'460.00 | 0.3% | 5'400.00 | 0.3% |
| Freie Reserven | 25'000.00 | | 22'500.00 | |
| Vortrag per 01.01. | 1'076'786.09 | | 993'347.60 | |
| Jahresgewinn | 62'095.88 | | 87'363.49 | |
| Bilanzgewinn | 1'138'881.97 | | 1'080'711.09 | |
| Freiwillige Gewinnreserven | 1'163'881.97 | 59.5% | 1'103'211.09 | 53.5% |
| Eigenkapital | 1'196'941.97 | 61.2% | 1'135'911.09 | 55.0% |
| Passiven | 1'956'777.61 | 100.0% | 2'063'658.44 | 100.0% |

7.3 Anhang zur Jahresrechnung

| | 31.12.2018 | 31.12.2017 |
|---|------------|------------|
| Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen | | |
| Bis 10 Vollzeitstellen | zutreffend | zutreffend |

Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

Sachanlagen

Gemäss der per 1.1.2017 eingeführten Aktivierungsrichtlinie werden wertsteigernde bzw. die Nutzungsdauer verlängernde Massnahmen am Netz ab CHF 5'000 aktiviert. Die vereinnahmten Anschlussgebühren sind unter den Sachanlagen als Minus-Position ausgewiesen (Bruttomethode).

Langfristige Rückstellungen

Ein Teil der Rückstellungen wurde für die Realisierung der zweiten Photovoltaikanlage aufgelöst.

Unterhalt Netzanlagen

Die realisierte Glasfasererschliessung in Horriwil der GAW nutzte die EAW für punktuelle Reparaturen und Erneuerungen, was zu einem höheren Aufwand im Netzerhalt führte.

Verwaltungs- und Informatikaufwand

Der Verwaltungs- und Informatikaufwand liegt 2018 deutlich unter dem Vorjahreswert. Dieser war aufgrund einer ausserordentlichen Überprüfung der Betriebskosten und der zweiten Revision der Jahresrechnung 2016 übermässig hoch ausgefallen.

Sonstiger Betriebsaufwand

Im Sonstigen Betriebsaufwand wurden die Kosten der Jubiläumsreise zum 110-jährigen Bestehen der EAW eingebucht.

Finanzergebnis

Das Finanzergebnis wurde 2017 durch den Umtausch von zwei AEK-Aktien in BKW-Aktien beeinflusst. 2018 liegt das Finanzergebnis wieder im üblichen Rahmen.

Übriger betriebs-/ periodenfremder Aufwand

Als periodenfremder Aufwand wurden die neu eingeführten, definitiven Abrechnungen für die gesetzlichen Abgaben verbucht. Diese betreffen das Geschäftsjahr 2017.

Übriger betriebs-/ periodenfremder Ertrag

Einnahmen von Inkasso-Fällen aus früheren Geschäftsjahren führten zu kleinen, periodenfremden Erträgen.

7.4 Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

| | 2018 CHF | 2017 CHF |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|
| Gewinnvortrag | 1'076'786.09 | 993'347.60 |
| Jahresgewinn | 62'095.88 | 87'363.49 |
| Auflösung Freie Reserven (Reisefonds) | 25'000.00 | |
| Bilanzgewinn | 1'163'881.97 | 1'080'711.09 |
| Verzinsung 5% vom Anteilscheinkapital | -1'380.00 | -1'365.00 |
| Einlage in den Reisefonds | | -2'500.00 |
| Einlage in die gesetzlichen Reserven | -60.00 | -60.00 |
| Vortrag auf neue Rechnung | 1'162'441.97 | 1'076'786.09 |

7.5 Bericht der Revisionsstelle



Tel. +41 32 624 62 46
Fax +41 32 624 66 66
www.bdo.ch

BDO AG
Biberiststrasse 16
4500 Solothurn

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision
an die Generalversammlung der

Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW, Etziken

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW für das am 31. Dezember 2018 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist die Verwaltung 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 Bilanzgewinnes nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Solothurn, 7. März 2019

BDO AG

Michael Preiss

Zugelassener Revisionsexperte

ppa. Remo Rüfenacht

Leitender Revisor
Zugelassener Revisionsexperte

Beilagen
Jahresrechnung
Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes