

Geschäftsbericht 2019

März 2020

Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW
Postfach 123
4554 Etziken

Die Stromversorgerin 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 2019	6
5.2	Geplante Projekte 2020.....	6
6	Verteilnetz	7
6.1	Meldewesen	7
6.2	Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen	7
6.3	Netzstatistik	7
6.4	Störungen	7
7	Finanzabschluss	8
7.1	Erfolgsrechnung 1.1.2019 - 31.12.2019	8
7.2	Bilanz per 31.12.2019	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

2019 war ein erfreuliches Jahr für die Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW (EAW). Es traten keine nennenswerten Störungen auf; unser Stromnetz ist weiterhin sehr stabil. Der Stromabsatz stieg erneut. Die rege Bautätigkeit und der steigende Verbrauch bei den Industriekunden wie auch bei den Kunden im Doppeltarif trugen positiv dazu bei. Aber nichts auf dieser Welt unterliegt einem stetigen Wachstum, auch nicht der Stromabsatz.

Nichts ist beständiger als der Wandel. Dieser prägt auch unsere Märkte. Die Strompreise stiegen im europäischen Markt stark an. Entsprechend erhöhen sich die Beschaffungspreise auch für die EAW. Nichtsdestotrotz: Die EAW gehört auch ohne Berücksichtigung des Jahresendrabattes zu den günstigsten Stromanbietern im Kanton Solothurn.

Die bisherige Strombeschaffung basierte auf Vollversorgungsverträgen mit Laufzeiten von drei Jahren. Der heutige Strommarkt ist nun aber von sehr grossen Kurzfristigkeiten geprägt. Daher gelten langfristige Einkaufsverträge über mehrere Jahre als risikobehaftet und sollten durch kurzfristige Einkaufsmöglichkeiten abgelöst werden. Für die neue Beschaffungsperiode 2021-2023 erfolgt der Einkauf versuchsweise strukturiert und in mehreren Tranchen pro Kalenderjahr.

Zur Umsetzung bzw. Präzisierung von Art. 21 unserer Statuten arbeitete die Verwaltung ein Organisationsreglement aus, welches die Führung der Genossenschaft umfassend regelt. Ebenso wurde ein neuer Inkassoprozess samt Inkassogebühren eingeführt und der Kundschaft kommuniziert. Mit dem gewählten Ablauf wird das Strominkasso künftig straffer geführt und so drohende Verluste verhindert bzw. minimiert.

Bei den Bautätigkeiten beschäftigte uns vor allem die Erschliessung Schmitthenrain in Etziken, welche im Herbst erfolgreich abgeschlossen werden konnte. Durch die weiterhin hohe Bautätigkeit im Versorgungsgebiet konnten 14 Gebäude an das Verteilnetz angeschlossen werden. Drei der geplanten Bauprojekte werden wegen Terminverschiebungen anderer Werkeigentümer auf die Folgejahre verschoben.

Bereits gestartet wurde das Projekt "Smart Meter". Bis Ende 2027 müssen alle Stromlieferanten auf neue, intelligente Zähler umstellen. Welches System die EAW einführen wird, ist noch offen und wird in den nächsten Monaten entschieden.

Das Stromgeschäft wird uns auch 2020 und in den folgenden Jahren weiter fordern. Denn, der Strom kommt nicht von allein und insbesondere nicht zu vorteilhaften Preisen aus der Steckdose.

Ihnen, liebe Genossenschafterinnen und Genossenschafter, danken wir für das Vertrauen und Interesse am Wohlergehen Ihres Stromversorgungsunternehmens. Wir setzen Ihre Bedürfnisse nach einer günstigen und sicheren Stromversorgung auch in Zukunft stets ins Zentrum unseres Handelns.

Etziken, 16. März 2020



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	2018
Thomas Geiser	Etziken	Vizepräsidium	2018
		Technik	2013
Petra Furrer Spirig	Horriwil	Finanzen	2016
Regula Frey	Hüniken	Sekretariat	2018
Nadia Wüthrich	Etziken	Marketing	2018

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 Oekinggen Halten (eoh) und der Elektrizitäts- und Wasserversorgung Derendingen (EWD) getätigt, was zu einer höheren Einkaufsmenge und dadurch zu besseren Konditionen auf dem Strommarkt führt.

2019 stammte rund 6.1 % 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, 2015 - 2019

	2015 [kWh]	2016 [kWh]	2017 [kWh]	2018 [kWh]	2019 [kWh]
Direktkauf durch EAW inkl. HKN	373'986	305'169	367'472	410'257	478'193
KEV-Anlagen	274'555	302'239	372'587	362'202	372'355
Andere (ohne HKN Solarstrom)	54'495	64'026	19'622	16'395	12'881
Total	703'036	674'364	759'681	788'855	863'429
<i>HKN: Herkunftsnachweis</i>					<i>+ 9.5 % Vorjahr</i>
Total installierte Anlagen (Anzahl)	54	55	60	64	78
Total installierte Leistung (kW)	728.3	737	799	852	1011

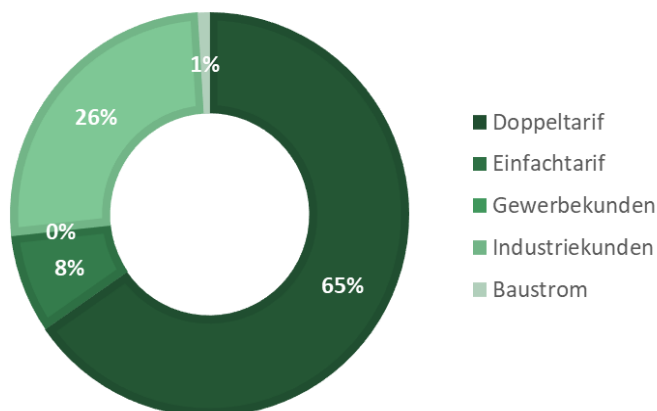
4 Stromabsatz

Entwicklung des Stromabsatzes, 2015 – 2019

	2015 [kWh]	2016 [kWh]	2017 [kWh]	2018 [kWh]	2019 [kWh]
Doppeltarif	9'064'861	9'173'360	9'254'043	8'970'658	9'305'197
Einfachtarif	930'075	975'715	1'191'481	1'216'548	1'132'210
Gewerbekunden	58'061	62'303	72'221	235'578	0*
Industriekunden	2'341'970	2'424'006	2'828'498	3'336'505	3'662'320
Baustrom/Verstärker	111'414	73'715	46'924	119'876	136'138
Total	12'506'381	12'709'099	13'393'167	13'879'165	14'235'865
					<i>+ 2.6 % Vorjahr</i>

*Anpassung der Kundenstruktur (Gewerbetarif verschoben nach Doppeltarif)

Stromabsatz 2019 nach Tarifgruppen



5 Bautätigkeit

5.1 Projekte 2019

Projekte	Arbeiten
Etziken, Erschliessung Schmittenrain	Neuer VK in Ringleitung, ca. 10 Hausanschlüsse
Etziken, Sanierungen Hausanschlüsse	Sanierung einzelner Kabelanschlüsse in Zusammenarbeit mit Glasfaser-Netzbau
Etziken, Sanierung Muffennetz Dorfstrasse	Aufhebung Muffennetz und Erschliessung ab VK
Aeschi, Sanierung Muffennetz Alte Gallishofstrasse	Aufhebung Muffennetz und Erschliessung ab VK
Horriwil, Erschliessung Rainstrasse	Erschliessung 4 Bauparzellen ab best.
Vorprojekt Smart Meter	Ist-Analyse, Machbarkeit, Kostenschätzung Umsetzung
Migration HIK (Hoheitliche Installationskontrolle)	Übernahme der Datensätze von der AEK zu EAW

5.2 Geplante Projekte 2020

Projekte	Arbeiten
Horriwil, Ausbau Haupt- und Hünikenstrasse	Ersatz Rohrtrasse, Sanierung Muffennetz und Hausanschlüsse
Horriwil, Sanierung Muffennetz Oekingenstrasse	Aufhebung Muffennetz und Erschliessung ab VK
Aeschi, Erschliessung/Ausbau Grossacker	Erschliessung Parz. 413 und neuer VK
Etziken, Erschliessung Dägenmoos	Erschliessung Parz. 383 Ringleitung VK Dägenmoos / Bünacker
Ersatz Datenübermittlung Industriemessungen	Ersatz Datenübermittlung von GSM auf LWL
Vorprojekt Smart Meter	Ist-Analyse, Machbarkeit, Kostenschätzung Umsetzung
Netzdokumentation / Einführung GIS	
Kontrolle aller Verteilkabinen	

6 Verteilnetz

6.1 Meldewesen

Nachfolgende Gesuche und Dokumente des Meldewesens wurden im Jahr 2019 bearbeitet:

Beschreibung	Aeschi	Etziken	Hüniken	Horriwil	Total
Hausanschlussgesuche	4	17	1	3	25
Meldewesen*	26	69	7	39	135
Neu installierte Wärmepumpen	2	2	0	1	5

*Installationsanzeigen, Sicherheitsnachweise, Mess- und Prüfprotokolle

6.2 Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen

Gesamtbestand an Stromzählern per 31.12.2019	1'606
davon Haushalts- und Gewerbeähler	1'588
davon Industriezähler	18

Insgesamt wurden in diesem Geschäftsjahr 31 Stromzähler mit Jahrgang 2003 bis 2004 sukzessive durch neue, für zukünftige Anwendung modular aufgebaute Zähler ausgetauscht. Dies waren vorwiegend Haushaltszähler. Für Neubauten und neu erstellte Photovoltaikanlagen wurden 24 neue Stromzähler verbaut.

6.3 Netzstatistik

		2018	2019	Zu-/Abnahme
Verteil- und Trennkabinen	Stk.	145	146	+1
Stammkabel 400V	m	36'604	36'861	+257
Steuerkabel	m	8'942	8'952	+10
Hausanschlüsse	Stk.	917	931	+14

Im Jahr 2019 wurde eine neue Kabelverteilkabine im Versorgungsgebiet erstellt. Der Zuwachs bei den Stammkabel ist auf die Erschliessung Schmitthenrain zurückzuführen

6.4 Störungen

Im Verteilnetz der EAW waren im Jahr 2019 nachfolgende, örtlich begrenzte Störungen zu verzeichnen, welche innerhalb weniger Stunden behoben werden konnten:

- Etziken Sumpfstrasse Defekt Übertragungstrafo in Trafostation (Rundsteuerung)
- Hüniken Hauptstrasse Kurzschluss in Kabelmuffe (Hauptkabel)

7 Finanzabschluss

7.1 Erfolgsrechnung 1.1.2019 - 31.12.2019

	2019 CHF		2018 CHF	
Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen				
Verkauf Netznutzung, Energie	1'939'805.67		2'054'430.30	
Übriger betrieblicher Ertrag	14'752.35		12'133.45	
Bruttoertrag	1'954'558.02	119.0%	2'066'563.75	119.2%
Debitorenverluste, Veränderung Delkredere	28'060.59		1'399.53	
Rabatte	-340'448.65		-334'221.30	
Erlösminderungen	-312'388.06		-332'821.77	
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1'642'169.96	100.0%	1'733'741.98	100.0%
Direkter Aufwand				
Einkauf Netznutzung, Energie	1'311'910.14		1'310'801.50	
Übriger direkter Aufwand	11'867.50		10'793.70	
Unterhalt Netzanlagen	70'290.90		108'981.65	
Direkter Aufwand	1'394'068.54	84.9%	1'430'576.85	82.5%
Bruttoergebnis nach direktem Aufwand	248'101.42	15.1%	303'165.13	17.5%
Personalaufwand				
Löhne	60'822.45		63'951.00	
Sozialversicherungen	3'436.50		3'447.30	
Übriger Personalaufwand	1'377.55		1'460.00	
Personalaufwand	65'636.50	4.0%	68'858.30	4.0%
Übriger betrieblicher Aufwand				
Mietaufwand	5'402.00		5'300.00	
Unterhalt, Reparaturen	0.00		0.00	
Versicherungen	5'943.30		5'906.95	
Verwaltungsaufwand	98'159.30		85'353.05	
Werbeaufwand	9'983.95		13'155.95	
Sonstiger Betriebsaufwand	1'515.60		17'854.95	
Übriger betrieblicher Aufwand	121'004.15	7.4%	127'570.90	7.4%
Betriebliches Ergebnis vor Abschreibungen, Wertberichtigungen, Finanzerfolg und Steuern	61'460.77	3.7%	106'735.93	6.2%
Abschreibungen und Wertberichtigungen				
Mobile Sachanlagen	12'381.00		24'760.80	
Ortsnetz	18'945.30		18'250.00	
Abschreibungen und Wertberichtigungen	31'326.30	1.9%	43'010.80	2.5%
Betriebliches Ergebnis vor Finanzerfolg und Steuern	30'134.47	1.8%	63'725.13	3.7%
Finanzaufwand	-2'099.29	-0.1%	-2'363.41	-0.1%
Finanzertrag	2'846.90	0.2%	2'836.33	0.2%
Betriebliches Ergebnis vor Steuern	30'882.08	1.9%	64'198.05	3.7%
Ausserordentlicher, periodenfremder Aufwand	-	0.0%	-9'938.10	-0.6%
Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag	15'502.81	0.9%	3'519.88	0.2%
Jahresgewinn vor Steuern	46'384.89	2.8%	57'779.83	3.3%
Steuern	3'661.05	0.2%	-4'316.05	-0.2%
Jahresgewinn	42'723.84	2.6%	62'095.88	3.6%

7.2 Bilanz per 31.12.2019

	31.12.2019		31.12.2018	
	CHF		CHF	
Aktiven				
Umlaufvermögen				
Flüssige Mittel	1'188'984.70	61.5%	1'204'168.62	61.5%
Forderungen gegenüber Dritten	373'196.95		415'318.55	
Forderungen gegenüber Genossenschaf tern	83'629.95		114'510.80	
Delkredere	-23'000.00		-52'000.00	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	433'826.90	22.4%	477'829.35	24.4%
Übrige kurzfristige Forderungen	23'659.88	1.2%	6'619.84	0.3%
Aktive Rechnungsabgrenzungen	5'495.60	0.3%	5'657.95	0.3%
Umlaufvermögen	1'651'967.08	85.4%	1'694'275.76	86.6%
Anlagevermögen				
Finanzanlagen	49'613.40	2.6%	49'613.40	2.5%
Mobile Sachanlagen	19'424.85		24'763.00	
PV-Anlage	2.00		2.00	
Ortsnetz	447'178.30		344'940.00	
Anschlussgebühren	-262'703.60		-160'439.35	
Anlagen im Bau	27'828.05		3'622.80	
Sachanlagen	231'729.60	12.0%	212'888.45	10.9%
Anlagevermögen	281'343.00	14.6%	262'501.85	13.4%
Aktiven	1'933'310.08	100.0%	1'956'777.61	100.0%
Passiven				
Kurzfristiges Fremdkapital				
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	409'659.37		379'586.97	
Verbindlichkeiten gegenüber Genossenschaf tern	57'357.05		44'148.90	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	467'016.42	24.2%	423'735.87	21.7%
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	2'605.75	0.1%	264.67	0.0%
Passive Rechnungsabgrenzungen, kurzfristige Rückstellungen	184'034.65	9.5%	295'067.65	15.1%
Kurzfristiges Fremdkapital	653'656.82	33.8%	719'068.19	36.7%
Langfristiges Fremdkapital				
Rückstellungen	40'767.45	2.1%	40'767.45	2.1%
Langfristiges Fremdkapital	40'767.45	2.1%	40'767.45	2.1%
Fremdkapital	694'424.27	35.9%	759'835.64	38.8%
Eigenkapital				
Anteilscheine	28'200.00	1.5%	27'600.00	1.4%
Gesetzliche Gewinnreserven	5'520.00	0.3%	5'460.00	0.3%
Freie Reserven			25'000.00	
Vortrag per 01.01.	1'162'441.97		1'076'786.09	
Jahresgewinn	42'723.84		62'095.88	
Bilanzgewinn	1'205'165.81		1'138'881.97	
Freiwillige Gewinnreserven	1'205'165.81	62.3%	1'163'881.97	59.5%
Eigenkapital	1'238'885.81	64.1%	1'196'941.97	61.2%
Passiven	1'933'310.08	100.0%	1'956'777.61	100.0%

7.3 Anhang zur Jahresrechnung

	31.12.2019	31.12.2018
Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen		
Bis 10 Vollzeitstellen	zutreffend	zutreffend

Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

Delkredere

Das Delkredere wurde auf 5% der ausstehenden Forderungen reduziert.

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).

Debitorenverluste, Veränderung Delkredere

Die Reduktion des Delkredere führte zu einem Ertrag von CHF 29'000.

Unterhalt Netzanlagen

Der höhere Netunterhalt 2018 basierte auf punktuellen Reparaturen und Erneuerungen im Zusammenhang mit der Glasfasererschliessung in Horriwil. 2019 wurde dasselbe in Etziken realisiert. Allerdings ist noch nicht das gesamte Gemeindegebiet umgestellt, weshalb sich diese Unterhaltsarbeiten auf 2019 & 2020 erstrecken werden.

Verwaltungs- und Informatikaufwand

Die Übernahme und Integration der Verwaltung von periodischen Sicherheitskontrollen in unser System führte zu einem höheren Verwaltungs- und Informatikaufwand.

Sonstiger Betriebsaufwand

Im Sonstigen Betriebsaufwand wurden 2018 die Kosten der Jubiläumsreise zum 110-jährigen Bestehen der EAW eingebucht. 2019 bewegt sich dieser Posten wieder auf dem üblichen Niveau.

Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag

2019 erhielt die EAW die Einmalvergütung für die 2017 installierte Photovoltaikanlage in Etziken. Korrekturen der hoheitlichen Abgaben und Einnahmen von Inkasso-Fällen aus früheren Geschäftsjahren führten zu weiteren kleinen Erträgen.

7.4 Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

	2019 CHF	2018 CHF
Gewinnvortrag	1'162'441.97	1'076'786.09
Jahresgewinn	42'723.84	62'095.88
Auflösung Freie Reserven (Reisefonds)		25'000.00
Bilanzgewinn	1'205'165.81	1'163'881.97
Verzinsung 5% vom Anteilscheinkapital	-1'410.00	-1'380.00
Einlage in die gesetzlichen Reserven	-120.00	-60.00
Vortrag auf neue Rechnung	1'203'635.81	1'162'441.97

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 2019 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, 9. März 2020

BDO AG

Michael Preiss

Zugelassener Revisionsexperte

Remo Rüfenacht

Leitender Revisor
Zugelassener Revisionsexperte