

Geschäftsbericht 2023

März 2024

Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW
Postfach 123
4554 Etziken

Die Stromversorgerin der Gemeinden



Etziken



**Aeschi
(Ortsteil)**



Horriwil



Hüniken

Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort.....	3
2	Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW	4
2.1	Verwaltung	4
2.2	Zählerableser/-in	4
2.3	Externe Dienstleister	4
2.4	Revisionsstelle	4
3	Strombeschaffung	5
4	Stromabsatz.....	5
5	Bautätigkeit und Projekte.....	6
5.1	Projekte 2023	6
5.2	Geplante Projekte 2024.....	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 1.1.2023 – 31.12.2023	8
7.2	Bilanz per 31.12.2023	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

Wir blicken zurück auf ein bewegtes und erfolgreiches Geschäftsjahr 2023. Obwohl sich einiges positiv entwickelt hat, ist Aufatmen in der Energiebranche noch nicht angesagt. So ist die Stromversorgungsproblematik für die Zukunft noch nicht gelöst und auch die Netzseite wird im Zuge der Energiewende immer aufwendiger. Insbesondere die starke Zunahme an Photovoltaikanlagen stellt eine Belastung für das Stromnetz dar. Es sind partiell Netzverstärkungen notwendig und für diese Investitionen braucht es künftig beträchtliche finanzielle Mittel. Dies in einem Umfeld, wo die Einnahmeseite vom Gesetzgeber zunehmend reguliert; sprich begrenzt wird. Schier eine Herkulesaufgabe.

Mit 12 Verwaltungssitzungen und, wie üblich, mit mehreren bilateralen und externen Sitzungen, war die Arbeitsbelastung der Ressortverantwortlichen erneut und mehrheitlich weit über dem dafür vorgesehenen zeitlichen Rahmen. Die Energiepreise, die vom Bundesrat befürchtete Strommangellage, aber insbesondere die sprunghaft angestiegenen Anschlussgesuche für Photovoltaik- und Wärmepumpen-Anlagen haben uns stark beschäftigt. Jede neu installierte Anlage stellt uns vor neue Herausforderungen betreffend notwendigen Netzverstärkungen und Energieeinkauf. Beides ist praktisch nicht mehr planbar. Demgegenüber konnten im ablaufenden Geschäftsjahr nun endlich auch wesentliche Verträge mit der BKW Energie AG und der Phillot Elektro GmbH abgeschlossen werden. Für die Besetzung des pendenten Sitzes in der Verwaltung im Ressort Technik konnte eine ausgewiesene Persönlichkeit gewonnen werden.

Die Jahresrechnung fällt mit 86 Tsd. Fr. Ertragsüberschuss wieder positiv aus. Auffallend ist, dass sich der Umsatz gegenüber 2022 aufgrund der hohen Stromtarife fast verdoppelte trotz weiterhin rückläufigem Stromabsatz (-8,8 %). Dieser sank in allen Kundengruppen und erreichte mit 12,7 GWh das Niveau von 2015/16.

Die Kosten für den Stromeinkauf haben sich im Vergleich zu 2022 verdreifacht. Bei den übrigen Aufwänden gab es keine ausserordentlichen Posten. Sie bewegten sich grösstenteils um die Vorjahreswerte.

Die Bautätigkeit hielt sich auch im vergangenen Jahr sehr zurück. In Hüniken wurde durch die BKW die Trafostation erneuert und von unserer Seite waren Netzanpassungen nötig. In Etziken musste eine Netzverstärkung für das Gebiet Dägenmoosweg erstellt werden. Weitere PV-Anlagen wurden mit Zählerfernauslesung (ZFA) erschlossen. Per Ende Jahr waren insgesamt 195 Messstellen an der ZFA angeschlossen. Im Rahmen der periodischen Auswechslung von Messstellen wurden rund 150 Zähler ersetzt.

Liebe Genossenschafterinnen, liebe Genossenschafter, wir danken Ihnen für Ihre Mitwirkung an der Gestaltung unserer Genossenschaft, und all unseren Kundinnen und Kunden für die Treue zur EAW und für das grosse Verständnis, dass Sie uns in diesem anspruchsvollen Umfeld entgegengebracht haben. Ihre Unterstützung ist unsere Motivation. Unsere Genossenschaft ist heute zeitgemäss organisiert und finanziell gesund.

Etziken, 4. März 2023



Urs Stuber
Präsident



Petra Furrer Spirig
Vizepräsidentin, Ressortleiterin 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 (Ortsteil), Etziken, Hüniken und Horriwil.

2.1 Verwaltung

Name	Wohnort	Funktion/Ressort	Tätig seit
Urs Stuber	Aeschi	Präsidium	2018
Petra Furrer Spirig	Horriwil	Vizepräsidium	2022
		Finanzen	2016
Regula Frey	Hüniken	Sekretariat	2018
Sandra Kneubühler	Etziken	Marketing	2021
<i>Beauftragt durch die Verwaltung</i>			
Thomas Geiser	Subingen	Technik	2013 (ab 2022 beauftragt)

2.2 Zählerableser/-in

Name	Zuständig für	Tätig seit
Walter Sommer	Aeschi (Ortsteil)	2022
Jasmin Schibler	Etziken und Hüniken	2021
Daniel Egli	Horriwil	1989

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 erfolgte im Rahmen der über 3 Jahre (2021–23) dauernden Einkaufsvereinbarung mit der BKW Energie AG und zu einem Teil mit dem Elektrizitätswerk der Stadt Zürich. Die BKW übernahm dabei die Vollversorgung, der Stromeinkauf wurde pro Kalenderjahr in mehreren Tranchen und strukturiert nach Kundengruppen bzw. Leistungsprofil frei am Markt eingekauft.

2023 stammten 10,4 % der verkauften Strommenge aus der Direktabnahme von Photovoltaikanlagen in unserem Versorgungsgebiet (mit HKN Solar). Dies entspricht einer Zunahme von 44 % gegenüber 2022. Für praktisch die ganze Restmenge, welche nicht durch den geförderten Strom des Bundes abgedeckt ist, wurden Herkunftsnachweise (HKN) aus Schweizer Wasserkraftwerken bezogen.

Einspeisung von Strom aus Photovoltaikanlagen, 2019–2023

	2019 [kWh]	2020 [kWh]	2021 [kWh]	2022 [kWh]	2023 [kWh]
Direktkauf durch EAW inkl. HKN	478'193	596'202	630'693	906'881	1'306'738
KEV-Anlagen	372'355	376'388	348'090	393'959	345'600
Andere (ohne HKN Solarstrom)	12'881	12'479	11'060	15'272	41'563
Total	863'429	985'069	989'844	1'316'112	1'693'901
<i>HKN: Herkunftsnachweis</i>					+ 28.7 % Vorjahr
Total installierte Anlagen (Anzahl)	78	86	96	116	169
Total installierte Leistung (kW)	1'011	1'134	1'292	1'625	1'820

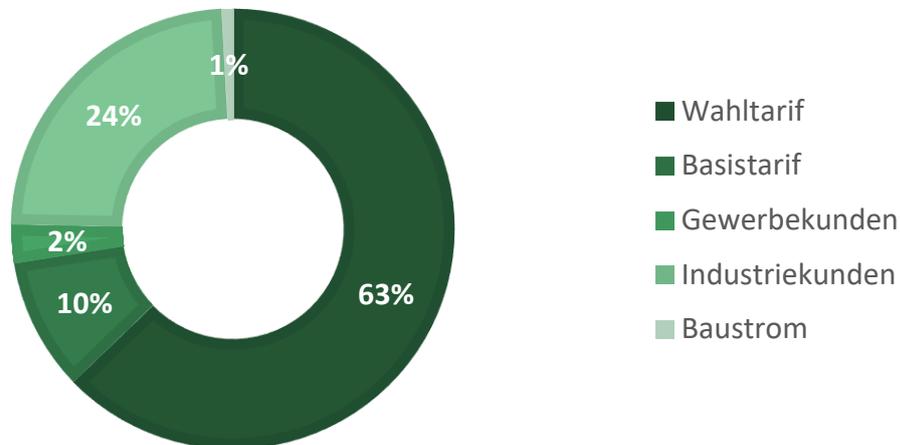
4 Stromabsatz

Entwicklung des Stromabsatzes, 2019–2023

	2019 [kWh]	2020 [kWh]	2021 [kWh]	2022 [kWh]	2023 [kWh]
Wahltarif (Doppeltarif)	9'305'197	9'329'021	9'589'222	8'773'864	7'944'100
Basistarif (Einfachtarif)	1'132'210	1'320'296	1'351'114	1'283'547	1'239'381
Gewerbekunden	0*	0*	401'476	595'772	348'892
Industriekunden	3'662'320	2'837'834	2'951'118	3'028'969	3'018'099
Baustrom, Verstärker	136'138	181'835	157'688	197'727	106'985
Total	14'235'865	13'668'986	14'450'618	13'879'879	12'657'457
					- 8.8 % Vorjahr

*Anpassung der Kundenstruktur 2019 (alter Gewerbetarif verschoben nach Doppeltarif), neuer Gewerbetarif ab 2021

Stromabsatz 2023 nach Tarifgruppen



5 Bautätigkeit und Projekte

5.1 Projekte 2023

Projekte	Arbeiten
Etziken, Netzverstärkung Dägenmoos	Netzverstärkung auf KVK Dägenmoos infolge Ausbau PV-Anlagen
Hüniken, Ersatz TS Dorf	Ersatz der Transformatorenstation durch BKW, Netzanpassungen durch EAW
Ausbau Zählerfernauslesung	Anschluss ans LWL-Netz, Zählerauswechslungen

5.2 Geplante Projekte 2024

Projekte	Arbeiten
Aeschi, Ersatz TS Hintergasse	Ersatz der Transformatorenstation durch BKW, Netzanpassungen durch EAW
Etziken, Erschliessung Dägenmoos	Erschliessung Parz. 383, Erstellen von Ringleitung VK Dägenmoos – VK Bünacker
Etziken, Oberdorfstrasse	Sanierung Muffennetz
Ganzes Versorgungsgebiet	Diverse kleinere Netzverstärkungen infolge Zunahme PV-Anlagen
Zählerauswechslungen, Anschluss ZFA	Anschluss ans LWL-Netz, Zählerauswechslungen

6 Verteilnetz

6.1 Meldewesen

Nachfolgende Gesuche und Dokumente des Meldewesens wurden im Jahr 2023 bearbeitet:

Beschreibung	Aeschi	Etziken	Hüniken	Horriwil	Total
Hausanschlussgesuche	1	0	1	4	6
Meldewesen*	85	90	29	104	308
Neu installierte Wärmepumpen	6	5	2	10	23
Ladestationen für E-Mobilität	4	7	5	6	22

*Installationsanzeigen, Sicherheitsnachweise, Periodische Kontrollen

6.2 Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen

Gesamtbestand an Stromzählern per 31.12.2023	1'649
davon Haushaltszähler	1'624
davon Gewerbe- und Industriezähler	25

Insgesamt wurden in diesem Geschäftsjahr 150 Stromzähler mit Jahrgang 2008 und älter durch neue, intelligente Zähler (Smart Meter) ausgetauscht. Für Neubauten und neu erstellte Photovoltaikanlagen wurden 45 neue Stromzähler verbaut. Per 31.12.2023 sind 195 Messstellen mit der Zählerfernauslesung (ZFA) verbunden.

6.3 Netzstatistik

		2021	2022	2023	Zu-/Abnahme
Verteil- und Trennkabinen	Stk.	149	149	149	0
Stammkabel 400V	m	26'144	26'269	26'543	+274
Hausanschlusskabel 400V	m	63'291	63'682	63'893	+211
Steuerkabel	m	9'406	9'406	9'038	Korrektur GIS
Hausanschlüsse	Stk.	955	964	966	+2

6.4 Störungen

Bei Bauarbeiten im Bereich Alte Gallishofstrasse, Aeschi wurde ein Hausanschlusskabel beschädigt.

7 Finanzabschluss

7.1 Erfolgsrechnung 1.1.2023 – 31.12.2023

	2023 CHF		2022 CHF	
Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen				
Verkauf Netznutzung, Energie	4'594'444.94		2'328'370.03	
Übriger betrieblicher Ertrag	12'890.00		11'590.00	
Bruttoertrag	4'607'334.94	100.7%	2'339'960.03	100.1%
Debitorenverluste, Veränderung Delkredere	-32'774.32		-2'214.54	
Erlösminderungen	-32'774.32		-2'214.54	
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	4'574'560.62	100.0%	2'337'745.49	100.0%
Direkter Aufwand				
Einkauf Netznutzung, Energie	4'015'086.12		1'911'251.48	
Übriger direkter Aufwand	8'142.67		11'573.86	
Unterhalt Netzanlagen	157'889.10		139'273.19	
Direkter Aufwand	4'181'117.89	91.4%	2'062'098.53	88.2%
Bruttoergebnis nach direktem Aufwand	393'442.73	8.6%	275'646.96	11.8%
Personalaufwand				
Löhne	67'070.00		67'202.00	
Sozialversicherungen	3'655.40		3'789.15	
Übriger Personalaufwand	2'169.30		865.65	
Personalaufwand	72'894.70	1.6%	71'856.80	3.1%
Übriger betrieblicher Aufwand				
Mietaufwand	5'300.00		5'300.00	
Unterhalt, Reparaturen	2'378.10		0.00	
Versicherungen	5'296.55		5'157.60	
Verwaltungsaufwand	98'454.01		101'248.10	
Werbeaufwand	8'707.40		7'607.65	
Sonstiger Betriebsaufwand	7'406.15		7'334.40	
Übriger betrieblicher Aufwand	127'542.21	2.8%	126'647.75	5.4%
Betriebliches Ergebnis vor Abschreibungen, Wertberichtigungen, Finanzerfolg und Steuern	193'005.82	4.2%	77'142.41	3.3%
Abschreibungen und Wertberichtigungen				
Immaterielle Anlagen und mobile Sachanlagen	60'077.30		53'707.85	
Ortsnetz	41'285.55		37'121.59	
Wertberichtigung Finanzanlagen	-3'335.40		7'915.20	
Abschreibungen und Wertberichtigungen	98'027.45	2.1%	98'744.64	4.2%
Betriebliches Ergebnis vor Finanzerfolg und Steuern	94'978.37	2.1%	-21'602.23	-0.9%
Finanzaufwand	-3'772.89	-0.1%	-2'438.06	-0.1%
Finanzertrag	10'041.55	0.2%	8'829.60	0.4%
Betriebliches Ergebnis vor Steuern	101'247.03	2.2%	-15'210.69	-0.7%
Ausserordentlicher, periodenfremder Aufwand	-1.10	0.0%	-13'542.27	-0.6%
Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag	1'035.47	0.0%	1'571.42	0.1%
Jahresgewinn/-verlust vor Steuern	102'281.40	2.2%	-27'181.54	-1.2%
Steuern	16'236.00	0.4%	2'387.85	0.1%
Jahresgewinn/-verlust	86'045.40	1.9%	-29'569.39	-1.3%

7.2 Bilanz per 31.12.2023

	31.12.2023 CHF		31.12.2022 CHF	
Aktiven				
Umlaufvermögen				
Flüssige Mittel	695'955.80	26.3%	734'659.22	35.3%
Forderungen gegenüber Dritten	966'746.00		565'578.04	
Forderungen gegenüber Genossenschaftlern	292'094.80		154'597.05	
Delkredere	-63'000.00		-36'000.00	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1'195'840.80	45.2%	684'175.09	32.8%
Übrige kurzfristige Forderungen	62'433.13	2.4%	24'484.63	1.2%
Aktive Rechnungsabgrenzungen	131.55	0.0%	975.95	0.0%
Umlaufvermögen	1'954'361.28	73.8%	1'444'294.89	69.3%
Anlagevermögen				
Finanzanlagen	186'120.22	7.0%	182'784.82	8.8%
Immaterielle Anlagen	12'405.15		20'675.25	
Mobile Sachanlagen	99'118.75		83'407.85	
PV-Anlage	2.00		2.00	
Netzwerk ZFA	206'245.20		139'557.34	
Ortsnetz	737'591.73		726'926.83	
Anschlussgebühren	-547'806.55		-514'673.50	
Sachanlagen	507'556.28	19.2%	455'895.77	21.9%
Anlagevermögen	693'676.50	26.2%	638'680.59	30.7%
Aktiven	2'648'037.78	100.0%	2'082'975.48	100.0%
Passiven				
Kurzfristiges Fremdkapital				
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	1'133'691.24		615'651.33	
Verbindlichkeiten gegenüber Genossenschaftlern	49'590.45		78'891.20	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1'183'281.69	44.7%	694'542.53	33.3%
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	2'594.67	0.1%	19'959.18	1.0%
Passive Rechnungsabgrenzungen, kurzfristige Rückstellungen	93'538.45	3.5%	85'796.20	4.1%
Kurzfristiges Fremdkapital	1'279'414.81	48.3%	800'297.91	38.4%
Fremdkapital	1'279'414.81	48.3%	800'297.91	38.4%
Eigenkapital				
Anteilscheine	30'200.00	1.1%	30'300.00	1.5%
Gesetzliche Gewinnreserven	5'940.00	0.2%	5'940.00	0.3%
Gewinnvortrag	1'246'437.57	47.1%	1'276'006.96	61.3%
Jahresgewinn/-verlust	86'045.40	3.2%	-29'569.39	-1.4%
Eigenkapital	1'368'622.97	51.7%	1'282'677.57	61.6%
Passiven	2'648'037.78	100.0%	2'082'975.48	100.0%

7.3 Anhang zur Jahresrechnung

	31.12.2023	31.12.2022
Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen		
Bis 10 Vollzeitstellen	zutreffend	zutreffend

Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

Wertschriften

Die Wertschriften wurden per Bilanzstichtag zum Anschaffungs- und tieferen Marktwert bilanziert.

Delkredere

Das Delkredere wurde mit 5 % der ausstehenden Forderungen berechnet.

Sachanlagen

Gemäss der per 1.1.2017 eingeführten Aktivierungsrichtlinie werden wertsteigernde bzw. die Nutzungsdauer verlängernde Massnahmen am Netz ab 5 Tsd. Fr. aktiviert.

Die vereinnahmten Anschlussgebühren sind unter den Sachanlagen als Minus-Position ausgewiesen (Bruttomethode).

2023 wurden 84 Tsd. Fr. hauptsächlich in Netzverstärkungen investiert, 87 Tsd. Fr. in den Ausbau des Netzwerks für die Zählerfernauslesung. Zudem wurden 300 neue Zähler beschafft.

Verkauf Netznutzung, Energie

Der Absatz von Strom verringerte sich gegenüber dem Vorjahr um 9 % auf 12,6 GWh. Dies entspricht dem Absatzniveau aus den Jahren 2015/16. Dagegen verdoppelte sich der Umsatz fast, da die Stromtarife bedingt durch die Krise an den europäischen Energiemärkten und den damit verbundenen exorbitanten Einkaufspreisen massiv erhöht werden mussten. Die Tarife der Netznutzung konnten gegenüber dem Vorjahr konstant gehalten werden.

Einkauf Netznutzung, Energie

Die Kosten für den Einkauf von Energie erhöhten sich 2023 um einen Faktor von 2,6 gegenüber dem Vorjahr, trotz geringeren Einkaufsmengen. Die Kosten für Solarstrom von KEV-Anlagen, welcher vom Bund zu aktuellen Marktpreisen in Rechnung gestellt wird, stabilisierten sich 2023 (17 Tsd. Fr. gegenüber 69 Tsd. Fr. im Vorjahr). Die Preise für Herkunftsnachweise Wasser Schweiz blieben auf hohem Niveau.

Die direkte Rückvergütung von Solarstrom aus unserem Versorgungsgebiet erhöhte sich von 136 Tsd. Fr. (2022) auf 202 Tsd. Fr. aufgrund des intensiven Neubaus von Photovoltaikanlagen (+53 PVA / +1,2 GW).

Unterhalt Netzanlagen

Der Schwerpunkt lag 2023 auf Zählerauswechslungen (43 Tsd. Fr.). Stark zunehmend sind die Kosten für das Netzwerk der Zählerfernauslesung (42 Tsd. Fr. gegenüber 26 Tsd. 2022).

Verwaltungsaufwand

Der Verwaltungsaufwand bewegt sich im üblichen Rahmen. 2023 gab es keine Besonderheiten.

7.4 Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

	2023 CHF	2022 CHF
Gewinnvortrag	1'246'437.57	1'276'006.96
Jahresgewinn/-verlust	86'045.40	-29'569.39
Bilanzgewinn	1'332'482.97	1'246'437.57
Verzinsung 5% vom Anteilscheinkapital	-1'510.00	0.00
Einlage in die gesetzlichen Reserven	-100.00	0.00
Vortrag auf neue Rechnung	1'330'872.97	1'246'437.57

7.5 Bericht der Revisionsstelle



Tel. +41 32 624 63 47
www.bdo.ch
remo.ruefenacht@bdo.ch
deborah.stutz@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, Betriebsrechnung und Anhang) der Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW für das am 31. Dezember 2023 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 mit dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Solothurn, 28. Februar 2024

BDO AG

Remo Rüfenacht
Leitender Revisor
Zugelassener Revisionsexperte

i.V. Deborah Stutz
Zugelassene Revisorin

Beilagen
Jahresrechnung
Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

BDO AG, mit Hauptsitz in Zürich, ist die unabhängige, rechtlich selbstständige Schweizer Mitgliedsfirma des internationalen BDO Netzwerkes.