

Einladung zur 111. Generalversammlung

Mittwoch, 17. April 2024

19:30 Uhr

Wirtschaft zum Klösterli, Winden

Traktanden:

1. Begrüssung, Imbiss
2. Wahl der Stimmenzähler
3. Protokoll der 110. Generalversammlung vom 12. April 2023
(beiliegend)
4. Jahresbericht des Präsidenten
5. Jahresrechnung 2023, Bericht der Revisionsstelle, Gewinnverwendung
6. Budget 2024 / Investitionsplanung 2024 – 2028
7. Information über die Energiebeschaffung und -preise
8. Verschiedenes und Umfrage

**Der Vorstand freut sich auf Ihr Erscheinen und Ihr Interesse an der
Elektra Neukirch-Egnach**

Protokoll der 110. Generalversammlung der Elektra Neukirch-Egnach

Mittwoch, 12. April 2023, 19.30 Uhr, Wirtschaft zum Klösterli, 9315 Winden

Traktanden:

1. Begrüssung / Imbiss
2. Wahl der Stimmenzähler
3. Protokoll der 109. Generalversammlung vom 31. März 2022
4. Jahresbericht des Präsidenten
5. Jahresrechnung 2022
6. Kreditgesuch
7. Budget 2023 / Investitionsplanung 2023 – 2027
8. Information über die Strompreise
9. Wahlen
10. Verschiedenes und Umfrage

1. Begrüssung / Imbiss

Der Präsident Bruno Dähler begrüsst um 19.30 Uhr im Namen des Vorstandes alle Anwesenden zur 110. Generalversammlung der Elektra Neukirch-Egnach und heisst alle herzlich willkommen.

Speziell begrüsst er die Gäste, dies sind: Emil Müller - Genossenschafter und Vertreter der Gemeinde, Werner Schmocker - Präsident der Elektra Egnach, Bruno Egger - Präsident der Elektra Steinebrunn, Andreas Kobelt - Fachberater der EVU Beratung AG, Paul Eugster – Kontrolleur von elektro-e GmbH.

Er weist auf die Präsenzliste hin, die im Umlauf ist und bittet alle sich einzutragen. Bruno Dähler bedankt sich bei den Anwesenden, dass Sie an der heutigen Versammlung teilnehmen.

Auch erwähnt er, dass einige Entschuldigungen eingegangen sind: Philipp Züllig, Martin Stüdle, Bruno Zöllig, Daniel Gerster, Röbi Geisser und Marlies Eisenegger. Weiter teilt Bruno Dähler mit, dass der Kaffee am Schluss von Elektro Unfried offeriert ist und dass die EVU Beratung CHF 300.- an das Nachtessen gespendet hat. Dies wird mit einem kräftigen Applaus von den Anwesenden verdankt. Danach geniessen wir das Nachtessen, das vom Klösterli-Team serviert wird.

Nach dem Imbiss, um 20.35 Uhr, bittet der Präsident um die Aufmerksamkeit der Genossenschafter und stellt die Traktandenliste zur Diskussion, diese wird nicht benutzt. So erklärt Bruno Dähler die Versammlung als eröffnet.

Gemäss Präsenzliste sind 56 stimmberechtigte Genossenschafter anwesend, das absolute Mehr beträgt demzufolge 29.

2. Wahl der Stimmenzähler

Als Stimmenzähler wird von Bruno Dähler Patrick Maly und Paul Kirchmeier vorgeschlagen und von der Versammlung gewählt. Der Präsident weist formhalber darauf hin, dass die Gäste kein Stimmrecht haben.

3. Protokoll der 109. Generalversammlung

Bruno Dähler weist darauf hin, dass für die heutige GV das erste Mal auf den Versand einer Detail-Broschüre verzichtet wurde, da ca. 90% meistens ungenutzt im Altpapier landen. Stattdessen wurde allen Genossenschaftern eine online Version zur Verfügung gestellt. Auf speziellen Wunsch konnte dennoch eine Papierversion angefordert werden.

Das Protokoll der letzten GV vom 31. März 2022 wurde vom Vorstand genehmigt.

Bruno eröffnet die Diskussion über das Protokoll, diese wird nicht benutzt. Es wird von der Versammlung einstimmig angenommen.

Der Präsident bedankt sich bei Edith Stadelmann für das sauber verfasste Protokoll.

4. Jahresbericht des Präsidenten

Bruno Dähler verliest den Jahresbericht für das Geschäftsjahr 2022 der Elektra Neukirch-Egnach.

Geehrte Genossenschafterinnen und Genossenschafter

Das Jahr 2022 war für die Elektra wiederum ein ereignisreiches Jahr, in welchem diverse Herausforderungen zu bewältigen waren. Seien dies die diversen Hochbauten mit folglich resultierenden neuen Anschlussleitungen oder eigene Bauvorhaben mit Ausbautätigkeiten in den Trafostationen. Hier sind wir immer wieder gefordert mit Planung und Verstärkung unserer Netzinfrastruktur.

Des Weiteren beschäftigt uns der administrative Aufwand im Zusammenhang mit der Bautätigkeit intensiv. Nicht nur der Ausbau auf erneuerbare Energie mit PV-Anlagen, sondern zunehmend auch die Verlagerung von fossilen Energieträgern auf elektrische Energie. Es werden Heizungen auf Wärmepumpen umgerüstet, in den Garagen stehen neue Ladestationen für E-Autos mit teils hohen Anschlussleistungen. Dies alles bedingt immer wieder neue Anschlussbeurteilungen und weitere Netzberechnungen. Auch ist unser technisches Reglement auf die neuen Bedingungen anzupassen. Der Aufwand zur Bearbeitung all dieser Gesuche und deren technischer Beurteilung benötigt immer viel Zeitaufwand und somit mehr personelle Kapazitäten.

Zudem führen politische Entscheide vermehrt zu neuen regulatorischen Vorgaben, welche es umzusetzen gilt. Nach meiner Meinung ist die Dynamik zu hoch und beeinflusst von parteipolitischen Interessen oder Lobbying.

Baustellen 2022

Neubau Trafostation TS3 Nord

Auf Grund der diversen Neubauten an der Bahnhofstrasse waren Umfangreiche Netzanpassungen inklusive des Baus einer neuen Trafostation TS3 nötig.

Die Station konnte Anfang Jahr nun definitiv in Betrieb genommen werden. Geplant war die Inbetriebnahme zwar bereits im Herbst 2022, wie heute oft der Fall, ist die Verzögerung auf fehlendes Material in der Beschaffungskette zurückzuführen. Zwischenzeitlich wurden alle Anschlussarbeiten fertiggestellt, auch die geplanten Umbaumaassnahmen in der alten Station sind abgeschlossen. Hier wurde der Mittelspannungsteil rückgebaut, die Station dient uns weiterhin als Niederspannungsverteilung.

Die Kosten betragen insgesamt Fr. 333'000.- und können knapp über dem Kostenvoranschlag und dem genehmigten Kredit von Fr. 325'000.- abgeschlossen werden.

Weiter wurden diverse Netzverstärkungen, Leerrohanlagen und Netzanschlüsse realisiert. In Summe waren es relativ viele Baustellen. Hier ein Überblick in aufzählender Form:

- Wohnüberbauung Werdhof
- Wohnüberbauung Bahnhofstrasse 60
- Wohnüberbauung Bahnhofstrasse 65
- Wohnüberbauung Brücke
- Leerrohanlage Baumannshaus Süd
- Leerrohanlage Häuslen-Esserswil

Baustellen 2023

Das kantonale Tiefbauamt plant die Sanierung der Bahnhofstrasse, der Baustart wird voraussichtlich Anfang 2024 sein. Hier wollen wir auf der gesamten Strecke Leerrohre mitverlegen. Der neue Standort der TS 3 Nord, unmittelbar an der Bahnhofstrasse ist optimal gewählt. Die Leitungsführung von der Trafostation direkt zur Bahnhofstrasse, ermöglicht nun problemlos neue Verbindungen in Richtung Norden und Süden. Seien dies Erschliessungen zu weiteren Trafostationen mit Mittelspannung oder neue Anschlüsse mit Niederspannung.

Das Thema behandeln wir im Traktandum der Kreditgesuche separat nochmals.

In Erdhausen ist auf Grund einer geplanten PV-Anlage die bestehende Netzleitung zu verstärken. Die Verstärkung kann in den bestehenden Rohranlagen erfolgen. Gleichzeitig planen wir in Erdhausen die öffentliche Beleuchtung komplett zu modernisieren und auf LED umzustellen.

Auch haben wir Kenntnisse einer PVA-Erweiterung in Winden und einer möglichen Anlage im Raum Hagenbuchen. Die Finanzierung von Netzverstärkungen für PV-Anlagen erfolgt über den Netzzuschlag, dieser wird jedem Strombezüger auf der Stromrechnung mit aktuell 2,3 Rp/kWh belastet.

Momentan erneuert die Swisscom in unserem Versorgungsgebiet ihre Datenleitungen. Das betrifft uns nur am Rande, dort wo es uns gelingt, versuchen wir Synergien zu nutzen.

OSTRAL (Organisation für Stromversorgung in Ausserordentlichen Lagen)

Wir sind als Elektra in diese Organisation eingebunden und wurden entsprechend geschult. Die Unsicherheiten betreffend einer möglichen Strommangellage über die Winterzeit waren im Herbst gegeben. Als Vorbereitung mussten wir an einer landesweiten Übung teilnehmen und Verbrauchsdaten der Grosskunden erheben. Dieser Prozess ist in unserem kleinen Versorgungsgebiet noch überschaubar und daher einfach zu bewältigen. Ich gehe davon aus, dass wir diesen Herbst abermals mit der gleichen Situation konfrontiert werden.

Internetseite

In enger Zusammenarbeit mit der Elektra Egnach haben wir unseren Webauftritt einheitlich gestaltet und mit eigenem Logo ergänzt. Im Oktober konnten wir unsere neue Internetseite in Betrieb nehmen. Sie können nun alle Daten rund um die Stromversorgung auf der Seite www.elektra-neukirch.ch abrufen. Dort finden Sie Informationen zu Stromprodukten, Service, Dokumente zum Download und aktuelle News.

Auch können sich Neukunden direkt anmelden oder uns Umzugsmeldungen mitteilen. Zudem kann jeder Kunde der Elektra seinen eigenen Stromverbrauch per sicheren Internetzugang im Kundenportal abrufen. Über das Portal lassen sich auch Verbrauchsdaten grafisch darstellen, eigene Kundendaten oder Rechnungen einsehen.

Für die Projektkoordination bedanke ich mich bei Werner Scherrer sowie bei der Firma mediawork gmbh, für die gestalterischen Ideen.

Strombeschaffung

Gemäss der getroffenen Beschaffungsstrategie kaufen wir die Energie vom EKT in Teilmengen ein, was Marktschwankungen dämpft. Mit diesem Modell hatten wir bereits vor 3 Jahren erste Teilmengen für das Jahr 2023 beschafft. Das ist der Grund, warum unsere Tarife nur moderat angestiegen sind. Schaut man sich die Energiepreise über die gesamte Schweiz an, so gehören wir zu den Anbietern mit einem sehr tiefen Energiepreis. Auch an uns gehen die Energiepreissteigerungen zukünftig nicht vorbei. Wir müssen in den kommenden Jahren dennoch mit weiter steigenden Preisen rechnen.

Oft hören wir von PV-Produzenten, dass die Entschädigung für die Rückspeisung zu tief sei. Unser Einkaufspreis für die Energie definiert auch den kWh-Preis, welchen wir den Produzenten entschädigen. Würden wir hier mehr entschädigen, müsste der entstehende Differenzbetrag von allen anderen Stromkunden, über höhere Tarife bezahlt werden.

Würde heissen die Kunden ohne PVA unterstützen jene mit PVA, das kann es nun wirklich nicht sein. Die Unterstützung von Solarstrom erfolgt ja bereits über Förderbeiträge und den Herkunftsnachweis.

Das Thema Energiebeschaffung wollen wir unter Traktandum 8 nochmals im Detail erörtern.

Vorstand / Sitzungen

Der Vorstand der Elektra Neukirch-Egnach hat sich im letzten Jahr zu 12 Sitzungen getroffen. Meinen Kollegen im Vorstand danke ich herzlich für den Einsatz zugunsten der Elektra. Der zeitliche und fachliche Aufwand im Vorstand ist auch in diesem Jahr wieder gestiegen.

Umso mehr danke ich Euch für Eure Mitarbeit, sowie die konstruktive und kameradschaftliche Zusammenarbeit.

Ebenfalls bedanke ich mich bei unseren externen Partnerfirmen, welche uns tatkräftig unterstützen. EVU-Beratung mit Andreas Kobelt, elektro-e mit Paul Eugster, Elektro-Etter mit Paddy Meisser und Elektro Unfried mit Hermann Unfried.

Danken möchte ich auch den Präsidenten und Vorstandskollegen der Nachbar Elektras, für die Zusammenarbeit und den gegenseitigen Austausch untereinander.

Geschätzte Genossenschafter, ich danke ihnen für ihr Interesse an unserer Stromversorgung.

Ich wünsche Ihnen alles Gute und weiterhin einen schönen Abend.

Neukirch, im März 2023, Bruno Dähler

Edith Stadelmann stellt den Jahresbericht zur Diskussion. Die Diskussion wird nicht benutzt. Der Jahresbericht 2022 wird von der Versammlung einstimmig genehmigt.

Edith Stadelmann bedankt sich im Namen des Vorstandes bei Bruno für seinen grossen Einsatz, den er durch das ganze Jahr leistet. Die Anwesenden verdanken den Einsatz vom Präsidenten mit einem kräftigen Applaus.

5. Jahresrechnung 2022

Die Jahresrechnung 2022 haben alle als Kurzfassung zusammen mit der Einladung zur GV erhalten. Auch die Rechnung kann als Vollversion online abgerufen werden. Bruno Dähler bittet Werner Scherrer dazu Erläuterungen abzugeben. Werner hat eine PP-Präsentation der Rechnung 2022 zusammengestellt, er erklärt die wichtigsten Punkte:

- Das gesamte Eigenkapital beträgt per 31.12.2022 CHF 1'312'828.71.
- Die Jahresrechnung 2022 schliesst mit einem Gewinn von CHF 21'028.46. Die Gewinnverwendung wird wie folgt aufgeteilt: CHF 10'000.- als Einlage in Infrastrukturfonds und CHF 11'028.46 als Zuweisung zum Eigenkapital.
- Einzelne Punkte der Erfolgsrechnung 2022 (% , Vergleich zu Budget 2022) Betriebsertrag;
 - Stromverkauf CHF 713'929.49, -2%
 - Netznutzung CHF 817'093.13, -1%
 - Netzzuschlag KEV/SDL CHF 215'071.43, -4.8%
 - Diverser Ertrag CHF 135'199.58, +4.8%
- Einzelne Punkte der Erfolgsrechnung 2022 (% , Vergleich zu Budget 2022) Betriebsaufwand;
 - Energie Netz Gebühren CHF 1'254'470.71, -1%
 - Personalaufwand CHF 84'901.15, +3.5%

- Unterhalt Reparaturen CHF 251'181.24, +3.3%
- Sachvers. / Haus-Inst. kontr CHF 23'750.48, -8.2%
- Verwaltung/Informatik CHF 91'344.91, +17% (enthalten ist die Webseite und Beratungskosten Zusammenschluss)
- Abschreibungen CHF 140'157.83, -6.5%
- Gewinn CHF 21'028.46, +98% (der Vorjahresgewinn war so hoch, weil sehr viele neue Hausanschlüsse verrechnet werden konnten)

Der Präsident stellt die Rechnung 2022 zur Diskussion. Diese wird nicht benutzt. Auch weist Bruno Dähler auf den Revisionsbericht zur Jahresrechnung 2022 hin, welcher auf der Homepage aufgeschaltet wurde und jetzt via Beamer nochmals angezeigt wird.

Die Versammlung genehmigt die Jahresrechnung 2022 ohne Gegenstimme. Somit wird dem Kassier und dem Vorstand Entlastung erteilt.

Bruno Dähler bedankt sich bei Werner Scherrer für seine exakte und zuverlässige Arbeit als Kassier.

6. Kreditgesuch

Der Präsident Bruno Dähler stellt das Projekt Sanierung Bahnhofstrasse vor:

Das kantonale Tiefbauamt plant die Sanierung der Bahnhofstrasse, der Baustart wird voraussichtlich Anfang 2024 sein. Im Zuge dieser Sanierung wollen wir auf der gesamten Strecke Leerrohre verlegen. Dies ermöglicht im Dorfbereich zu einem späteren Zeitpunkt eine Erschliessung von Liegenschaften ab der Hauptstrasse.

Die Rohranlage ermöglicht es zudem auf der Strecke Neukirch-Egnach neue Mittelspannungsverbindungen zu erstellen. Im Hinblick auf eine Verbindung zum Netz der Elektra Egnach wird die Leerrohranlage auf der gesamten Strecke ausgebaut.

Zusätzliche Rohre sind geplant für eine Neuerschliessung nach Gaishäusern/Hagenbuchen. Gleichzeitig wird die öffentliche Beleuchtung erneuert und auf LED-Leuchten umgestellt.

Für die Projektausführung rechnen wir mit Kosten von CHF 250'000.-.

Der Präsident erkundigt sich nach Fragen zum Kreditbegehren von CHF 250'000.-, Sanierung Bahnhofstrasse. Es gibt keine Fragen seitens der Anwesenden. Das Kreditbegehren wird von der Versammlung einstimmig genehmigt.

Bruno Dähler erwähnt noch, dass in Erdhausen aufgrund einer PV-Anlage eine Netzverstärkung realisiert werden muss. Diese liegt jedoch in der Kompetenz des Vorstandes.

7. Budget 2023 / Investitionsplanung 2023 - 2027

Der Präsident bittet Werner Scherrer auch zum Budget 2023 einige Erläuterungen zu machen. Auch hier hat Werner einige Folien vorbereitet und weist auf die wichtigsten Punkte im Budget 2023 hin:

- Wir rechnen mit folgenden Zahlen, Budget 2023, Betriebsertrag (%), Vergleich zu Rechnung 2022);
 - Stromverkauf CHF 822'000.-, +15% (höhere Verkaufspreise)
 - Netznutzung CHF 848'000.-, +3.8% (höhere Verkaufspreise)
 - Netzzuschlag KEV/SDL CHF 242'000.-, +12.5% (höhere Gebühren)
 - Diverser Ertrag CHF 92'000.-, -3.1%
- Wir rechnen mit folgenden Zahlen, Budget 2023, Betriebsaufwand (%), Vergleich zu Rechnung 2022);
 - Energie Netz Gebühren CHF 1'356'500.-, +8.3% (höhere Einkaufspreise + Gebühren)
 - Personalaufwand CHF 108'800.-, +28%
 - Unterhalt Reparaturen CHF 235'000.-, -6.4%
 - Sachvers./Haus-Inst.kontr CHF 31'000.-, +30%
 - Verwaltung/Informatik CHF 94'000.-, +2.9%
 - Abschreibungen CHF 150'000.-, +7%
 - Gewinn CHF 12'000.-, -43%

Werner Scherrer geht noch auf die Investitionsplanung 2023 - 2027 der Elektra ein, welche auch via Beamer angezeigt ist und auf der Homepage aufgeschaltet wurde. Folgende Investitionen sind voraussichtlich eingeplant für die Jahre:

- 2023; TS3 Nord CHF 180'000.- (ist bereits grösstenteils abgeschlossen), Netzausbau Erdhausen CHF 100'000.-, öffentliche Beleuchtung (LED) CHF 25'000.-
- 2024; Bahnhofstrasse Leerrohre CHF 250'000.-, öffentliche Beleuchtung (LED) CHF 25'000.-

- 2025; öffentliche Beleuchtung (LED) CHF 25'000.-, Anpassung TS6 Amriswilerstrasse CHF 200'000.-
- 2026; Umbau MS / TS1 Dorf CHF 100'000.-
- 2027; Umbau MS / TS1 Dorf CHF 100'000

Werner Scherrer bemerkt zum Schluss, dass die Investitionsplanung schwierig ist, denn meistens kommt es anders als wir angenommen haben.

Der Präsident erkundigt sich nach Fragen zum Budget 2023 und der Investitionsplanung 2023-2027. Es gibt keine Fragen seitens der Anwesenden. Das Budget 2023 wird von der Versammlung einstimmig genehmigt.

8. Information über die Strompreise

Bruno Dähler informiert:

Die Berechnung der Strompreise in der ganzen Schweiz ist einheitlich und normiert. Wir haben Ihnen die Tarifblätter sowie eine detaillierte Erläuterung Anfang Jahr per Post zugestellt.

Der Preis der beschafften Energie ist dank der strukturierten Beschaffung nur leicht gestiegen. Der Preis für alle Kundenkategorien steigt leicht an, im Durchschnitt um 0.5 Rappen pro Kilowattstunde.

Der Netznutzungspreis steigt im Jahr 2023 für alle Tarife. Ursache der Tariferhöhung sind die gestiegenen Vorliegerkosten von Axpo und Swissgrid. Der Netztarif Haushalt und Kleingewerbe erhöht sich dadurch um 7.7 %.

Die Abgaben für den Netzzuschlag sind unverändert bei 2.3 Rp. pro kWh.

Die Abgaben für die Systemdienstleistungen mit 0.46 Rp. pro kWh betragen das Dreifache.

Der gesamte Stromverkauf liegt mit insgesamt ca. 8.7 GWh etwas tiefer als im Vorjahr. Beim Thurgauer Naturstrom beträgt die verkaufte Menge in unserem Netz 0.6 GWh. Die gesamte Energieproduktion aller PV-Anlagen in unserem Netzgebiet betrug 2.63 GWh Strom davon übernimmt die Elektra 1.26 GWh, die restliche Menge von 1.37 GWh sind KEV Anlagen.

Wir liefern im Basisangebot einen ökologisch produzierten Strom mit 100% Schweizer Wasser. Jedem Bezüger steht es frei zusätzlich ein Produkt aus dem Thurgauer Naturstrom zu wählen, je nach Produkt beträgt der Aufschlag 2.0 bis 8.0 Rp/kWh.

Wir haben in unserem Versorgungsgebiet schweizweit einen sehr tiefen Strompreis.

Abschliessend verweist der Präsident auf die strukturierte Beschaffung am Energiemarkt. Er übergibt das Wort an Werner Scherrer. Er hat eine Präsentation vorbereitet, um uns diese Variante der Beschaffung aufzuzeigen. Zusammenfassend stellen die Folien folgenden Inhalt dar:

- Wir kaufen beim EKT strategisch (langfristige Beschaffung in Tranchen), beginnt drei Jahre vor Lieferung. Die Differenz zur strategischen Beschaffung wird am Spotmarkt ausgeglichen. Die zu viel oder zu wenig beschaffte Energie wird zu aktuellen Marktpreisen dazugekauft oder verkauft.
- Beschaffung & Lieferung stehen in Beziehung zueinander. Die Beschaffung unterliegt verschiedenen Einflussfaktoren wie z.B.:
- Wieviel Energie verbrauchen wir in den nächsten Jahren?
- Wieviel Energie produzieren wir selbst?
- Wieviel PV-Produktion haben wir jetzt und in Zukunft?
- Zubau Wärmepumpen, E-Tankstellen, BHKW, etc.?

Zusammensetzung Energiepreis:

- Dienstleistungsentgelt strategische Beschaffung
- Einkaufspreise Terminmarkt
- Kosten Ausgleichsenergie
- Stromqualität (Wasser CH)
- Marge
- → z.B. Endpreis 2023 = 8 Rp.

Der Tarif für die Rücklieferung ist von folgenden Punkten abhängig:

- Der Tarif für die Rücklieferung orientiert sich am Preis der strategischen Beschaffung im Einklang mit den Vorgaben des Energiegesetzes und der Energieverordnung.
- Deshalb kann nicht auf die aktuellen Preise des Spotmarktes abgestellt werden.
- Bei optimalen Bedingungen und dementsprechend hoher Produktion der PV-Anlagen und dadurch geringer Nachfrage ist auch der Verkaufspreis am Spotmarkt tief.

9. Wahlen

Bruno Dähler führt die Versammlung weiter. Gemäss Statuten stehen alle vier Jahre Gesamterneuerungswahlen des Vorstandes und der Revisionsstelle an. Der gesamte Vorstand stellt sich für eine weitere Amtsperiode zur Verfügung. Er schlägt vor zuerst den Vorstand in Globo und am Ende ihn als Präsidenten einzeln zu wählen. Die Kandidaten des Vorstandes sind:

- Werner Scherrer - Kassier
- Edith Stadelmann - Aktuarin
- Reto Segmüller - Anschluss- und Baugesuche, Technik, Kontrollen
- Koni Stäheli - Öffentliche Beleuchtung, Bauten, Anlagen
- Bruno Dähler - Präsident

Bruno Dähler erkundigt sich bei den Anwesenden, ob eine geheime Wahl gewünscht wird. Dies wird nicht gewünscht. Die Vorstandsmitglieder, Werner Scherrer, Edith Stadelmann, Reto Segmüller und Koni Stäheli werden von der Versammlung einstimmig für die nächsten vier Jahre bestätigt.

Edith Stadelmann stellt den Präsidenten Bruno Dähler den Genossenschaftlern zur Wiederwahl. Bruno Dähler wird von der Versammlung einstimmig als Präsident für die nächsten vier Jahre gewählt und mit anschliessendem kräftigem Applaus bestätigt.

Bruno Dähler übernimmt die Wahl der Kontrollstelle. Er weist darauf hin, dass der Vorstand der Generalversammlung die Firma „Bisan Treuhand GmbH“ aus Egnach als Kontrollstelle für eine weitere Amtsperiode empfiehlt. Er erkundigt sich nach Fragen bei den Anwesenden. Dies ist nicht der Fall. Die Kontrollstelle „Bisan Treuhand GmbH“ wird von der Versammlung einstimmig gewählt.

10. Verschiedenes und Umfrage

Bruno Dähler geht hier auf die Information über einen möglichen Zusammenschluss der beiden Elektra's Egnach und Neukirch-Egnach ein. Er zitiert den Flyer, der an alle Genossenschaftler zusammen mit der Einladung zur GV gegangen ist:

Die Vorstände der beiden Genossenschaften haben auf Grund der sich stellenden Herausforderungen beschlossen, eine gemeinsame Entwicklung zu prüfen. Für die Projektbegleitung arbeiten wir mit einem externen Experten zusammen. In der ersten Projektphase sind diverse Optionen ausgearbeitet worden und diese in den beiden Vorständen besprochen. Wir sind zum Schluss gekommen einen «Zusammenschluss» in Angriff zu nehmen und die Grundlagen zu erarbeiten, damit sie als Genossenschaftler darüber entscheiden können.

In drei Teilprojekten werden aktuell weitere Details erarbeitet, welche als Entscheidungsgrundlage dienen. Anhand der Erkenntnisse und Vorschläge entscheiden beide Vorstände vor der Sommerpause über das weitere Vorgehen.

Es ist geplant, zu einem allfälligen Zusammenschluss der beiden Elektragenossenschaften im Herbst eine Orientierungsversammlung und gegen Ende dieses Jahres je eine ausserordentliche Generalversammlung durchzuführen. Im Fall der Zustimmung soll der Zusammenschluss per 1. Januar 2025 erfolgen.

Bruno Dähler erkundigt sich bei den Anwesenden ob diesbezüglich Fragen bestehen. Niemand meldet sich.

Der Präsident ist am Ende seiner Mitteilungen und eröffnet die Umfrage.

Der Gemeindepräsident Emil Müller meldet sich. Er bedankt sich beim Präsidenten Bruno Dähler und dem ganzen Vorstand für das nachhaltige, umsichtige Handeln der letzten zwei Jahre im herausfordernden Umfeld der Strommarktregulierung. Er wünscht den Elektra's alles Gute auf ihrem weiteren Weg.

Bruno Dähler bedankt sich bei Emil Müller für die wertschätzenden Worte.

Es sind keine weiteren Fragen offen. Somit schliesst der Präsident die 110. Generalversammlung der Elektra Neukirch-Egnach um 21.25 Uhr.

Im Anschluss wird das wohl verdiente Dessert mit Kaffee serviert.

Der Präsident bedankt sich bei allen Genossenschaftlern für das Erscheinen und freut sich auf ein Wiedersehen an der GV 2024. Er wünscht ein gutes Heimkommen und ein möglichst sorgenfreies Jahr.

Baumannshaus, 19.04.2023

Genossenschaft Elektra Neukirch-Egnach

Aktuarin: Edith Stadelmann

Bilanz Elektra Neukirch-Egnach

| | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|---|---------------------|---------------------|
| Aktiven | 1'698'521.87 | 1'689'385.88 |
| Umlaufvermögen | 530'321.87 | 512'089.24 |
| Flüssige Mittel | 101'285.80 | 112'783.35 |
| 1000 Kasse | 617.60 | 2'393.70 |
| 1020 Raiffeisenbank | 100'668.20 | 110'389.65 |
| Forderungen Strombezüger | 424'015.15 | 388'874.00 |
| 1101 Debitoren Stromverkauf | 443'207.40 | 386'874.85 |
| 1109 Delkredere | -20'000.00 | -20'000.00 |
| 1130 Debitoren Diverse | 807.75 | 21'999.15 |
| Forderungen Uebrige | 5'020.92 | 10'431.89 |
| 1150 Guthaben Verrechnungssteuer | 424.20 | 218.40 |
| 2210 Abrechnungskonto MWST | 4'596.72 | 10'213.49 |
| Anlagevermögen | 1'168'200.00 | 1'177'296.64 |
| Aktive Rechnungsabgrenzung | 0.00 | 8'140.60 |
| 1300 Transitorische Aktiven | 0.00 | 8'140.60 |
| Finanzanlagen | 12'200.00 | 12'200.00 |
| 1400 Raiffeisenbank Anteilschein | 200.00 | 200.00 |
| 1410 Namenaktien EKT | 12'000.00 | 12'000.00 |
| Sachanlagen I (Abschreibung degressiv) | 113'000.00 | 136'000.00 |
| 1500 Trafostationen | 29'000.00 | 38'000.00 |
| 1501 Trafostationen Betenwil | 25'000.00 | 31'000.00 |
| 1510 Leitungsnetz | 21'000.00 | 23'000.00 |
| 1511 Leitungsnetz Betenwil | 38'000.00 | 44'000.00 |
| Sachanlagen II (Abschreibung linear) | 1'043'000.00 | 1'020'956.04 |
| 1600 TS 10 Klösterli | 26'000.00 | 41'000.00 |
| 1602 TS 2 MZH Rietzelg | 22'000.00 | 36'000.00 |
| 1603 TS 11 Siebeneichen | 3'000.00 | 6'000.00 |
| 1607 TS 13 Winden | 30'000.00 | 38'000.00 |
| 1608 TS 14 Lengwil | 70'000.00 | 78'000.00 |
| 1609 TS 3 Nord Neu Bahnhofstrasse | 300'000.00 | 143'956.04 |
| 1610 TS 7 Neugristen | 0.00 | 136'000.00 |
| 1612 Leitung Neukirch - Klösterli | 73'000.00 | 86'000.00 |
| 1613 Leitung Hegistrasse | 23'000.00 | 27'000.00 |
| 1615 Leitung Zellholz - Kuglersgreut | 24'000.00 | 29'000.00 |
| 1616 Leitung Klösterli - Staubishub | 21'000.00 | 27'000.00 |
| 1617 Leitung Klösterli - Täschliberg | 12'000.00 | 14'000.00 |
| 1618 Leitung Roggwilerstrasse | 132'000.00 | 147'000.00 |
| 1619 Leitung Kreuzstrasse | 20'000.00 | 22'000.00 |
| 1620 Leitung VK 1.1 - VK 6.6 | 42'000.00 | 47'000.00 |
| 1621 Leitung Winden - Lengwil | 88'000.00 | 94'000.00 |
| 1622 Leitung Erdhausen | 90'000.00 | 0.00 |
| 1640 Öffentliche Beleuchtung | 48'000.00 | 28'000.00 |
| 1650 E-Ladestation | 19'000.00 | 21'000.00 |
| Durchlaufkonto | 0.00 | 0.00 |
| Durchlaufkonto | 0.00 | 0.00 |
| 1900 Durchlaufkonto | 0.00 | 0.00 |

| | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|---|---------------------|---------------------|
| Passiven | | |
| Fremdkapital kurzfristig | 1'698'521.87 | 1'689'385.88 |
| Kurzfr. Verbindlichkeiten aus Lieferungen & Leistungen | 277'064.70 | 276'557.17 |
| 2000 Kreditor Diverse | 204'382.65 | 276'557.17 |
| 2001 Kreditor SVZ | 204'532.70 | 276'581.52 |
| 2002 Kreditor UVG | 0.00 | 0.00 |
| 2003 Kreditor BVG | 0.00 | 0.00 |
| | -150.05 | -24.35 |
| Kurzfr. Verbindlichkeiten | 0.00 | 0.00 |
| Übrige kurzfr. Verbindlichkeiten | 0.00 | 0.00 |
| 2210 Abrechnungskosten MWST | 0.00 | 0.00 |
| Passive Rechnungsabgrenzung | 72'682.05 | 0.00 |
| 2300 Transitorische Passiven | 72'682.05 | 0.00 |
| Fremdkapital langfristig | 100'000.00 | 100'000.00 |
| Langfristige Verbindlichkeiten | 0.00 | 100'000.00 |
| 2500 Darlehen Raiffeisenbank | 0.00 | 100'000.00 |
| Rückstellungen | 100'000.00 | 0.00 |
| 2600 Ausgleich Energiepreis 2025 | 100'000.00 | 0.00 |
| | | |
| Eigenkapital | 1'312'828.71 | 1'291'800.25 |
| Kapital | 1'312'828.71 | 1'291'800.25 |
| 2800 Eigenkapital | 1'155'041.23 | 1'144'012.77 |
| 2810 Infrastrukturfond | 157'787.48 | 147'787.48 |
| | | |
| Gewinn /Verlust | 8'628.46 | 21'028.46 |

Neukirch-Egnach, 14. Februar 2024
Der Kassier:

Werner Scherrer

Erfolgsrechnung Elektra Neukirch-Egnach

| | Rechnung 2023 | Budget 2023 | Rechnung 2022 | Budget 2024 |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Betriebsertrag aus Lieferungen und Leistungen | 2'100'581.18 | 2'003'000.00 | 1'881'375.90 | 2'610'000.00 |
| Ertrag Stromverkauf | 822'878.91 | 822'000.00 | 713'929.49 | 1'319'000.00 |
| 3200 ELN01 Haushalte | 472'290.21 | 480'000.00 | 440'569.86 | 825'000.00 |
| 3211 ELN02-06 Gewerbe | 186'583.35 | 181'000.00 | 172'296.38 | 340'000.00 |
| 3230 ELN00 Baustrom | 15'506.87 | 7'000.00 | 19'491.66 | 11'000.00 |
| 3231 Strassenbeleuchtung | 3'761.00 | 4'000.00 | 3'761.00 | 8'000.00 |
| 3240 TG Naturstrom Zuschlag | 43'927.69 | 33'000.00 | 38'630.23 | 40'000.00 |
| 3241 Herkunftsnachweise (HKN) | 17'381.24 | 17'000.00 | 15'709.10 | 15'000.00 |
| 3245 Spot-Markt Verkauf | 83'428.55 | 100'000.00 | 23'471.26 | 80'000.00 |
| Ertrag Netznutzung, Gebühren | 1'101'314.11 | 1'090'000.00 | 1'032'164.56 | 1'200'000.00 |
| Ertrag Netznutzung | 861'453.29 | 848'000.00 | 817'093.13 | 834'000.00 |
| 3300 ELN01 Haushalte | 583'698.93 | 590'000.00 | 550'662.50 | 577'000.00 |
| 3311 ELN02-06 Gewerbe | 259'398.98 | 250'000.00 | 242'538.63 | 250'000.00 |
| 3330 ELN00 Baustrom | 18'355.38 | 8'000.00 | 23'892.00 | 7'000.00 |
| Ertrag Netzzuschlag, SDL etc. | 239'860.82 | 242'000.00 | 215'071.43 | 366'000.00 |
| 3340 Netzzuschlag (KEV) | 199'871.15 | 202'000.00 | 201'082.85 | 198'000.00 |
| 3360 Systemdienstleistungen (SDL) | 39'989.67 | 40'000.00 | 13'988.58 | 65'000.00 |
| 3370 Stromreserve | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 103'000.00 |
| Diverser Ertrag | 177'441.54 | 92'000.00 | 135'281.03 | 92'000.00 |
| 3400 Diverse Einnahmen | 12'127.48 | 1'000.00 | 1'401.75 | 1'000.00 |
| 3410 Anschlussgebühren | 65'500.00 | 50'000.00 | 52'500.00 | 50'000.00 |
| 3420 Rückerstattungen Dritter | 98'774.14 | 40'000.00 | 79'949.39 | 40'000.00 |
| 3440 Mahngebühren | 1'039.92 | 1'000.00 | 1'429.89 | 1'000.00 |
| Erlösminderungen | -1'053.38 | -1'000.00 | 0.82 | -1'000.00 |
| 3910 Debitorenverluste | -1'053.38 | -1'000.00 | 0.82 | -1'000.00 |
| 3920 Veränderung Delkredere | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3930 Rabatte, Skonti | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Aufwand für Material, Waren und Drittleistungen | 1'453'015.86 | 1'356'500.00 | 1'254'470.71 | 2'074'000.00 |
| Aufwand Energie, Netz und Gebühren | 1'453'015.86 | 1'356'500.00 | 1'254'470.71 | 2'074'000.00 |
| 4100 Netznutzung Vorliegernetz EKT AG | 299'279.57 | 303'000.00 | 290'885.29 | 340'000.00 |
| 4110 Stromankauf PV Anlagen | 88'990.87 | 74'000.00 | 100'672.29 | 170'000.00 |
| 4200 Stromankauf Vorlieger | 630'362.95 | 647'000.00 | 567'307.31 | 1'100'000.00 |
| 4201 Energieaufwand für Strassenbel. | 4'216.62 | 5'500.00 | 5'152.27 | 8'000.00 |
| 4203 TG Naturstrom Zuschlag | 37'628.85 | 30'000.00 | 33'199.86 | 34'000.00 |
| 4204 Herkunftsnachweise (HKN) | 20'992.20 | 20'000.00 | 8'579.99 | 21'000.00 |
| 4205 Systemdienstleistungen (SDL) | 39'021.80 | 40'000.00 | 14'129.07 | 65'000.00 |
| 4208 Stromreserve | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 103'000.00 |
| 4209 Netzzuschlag (KEV) | 200'808.92 | 202'000.00 | 203'105.60 | 198'000.00 |
| 4210 Spot-Markt Einkauf | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4220 Rückstellung Stromeinkauf | 100'000.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4300 Messdienstleistungen | 31'714.08 | 35'000.00 | 31'439.03 | 35'000.00 |
| Bruttoergebnis 1 | 647'565.32 | 646'500.00 | 626'905.19 | 536'000.00 |
| Personalaufwand | 114'279.85 | 108'800.00 | 84'982.60 | 113'700.00 |
| Lohnaufwand | 100'635.00 | 95'500.00 | 74'982.00 | 100'000.00 |
| 5000 Besoldungen | 87'885.00 | 88'000.00 | 66'132.00 | 88'000.00 |
| 5001 Sitzungsgelder | 12'750.00 | 7'500.00 | 8'850.00 | 12'000.00 |
| Uebrigere Personalaufwand | 13'644.85 | 13'300.00 | 10'000.60 | 13'700.00 |
| 5700 Arbeitgeberbeiträge AHV, IV, | 8'147.80 | 7'800.00 | 6'146.15 | 8'100.00 |
| 5703 Arbeitgeberbeiträge BVG | 4'158.90 | 4'100.00 | 2'475.25 | 4'200.00 |
| 5710 Arbeitgeberbeiträge Suva | 213.15 | 200.00 | 254.20 | 200.00 |
| 5712 Spesenentschädigungen | 1'125.00 | 1'200.00 | 1'125.00 | 1'200.00 |

| | Rechnung 2023 | Budget 2023 | Rechnung 2022 | Budget 2024 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Bruttoergebnis 2 | 533'285.47 | 537'700.00 | 541'922.59 | 422'300.00 |
| Sonstiger Betriebsaufwand | 523'321.71 | 523'300.00 | 516'444.89 | 525'300.00 |
| Mietaufwand | 2'160.00 | 2'200.00 | 2'160.00 | 2'200.00 |
| 6000 Büromiete | 2'160.00 | 2'200.00 | 2'160.00 | 2'200.00 |
| Unterh., Reparaturen, Ersatz | 218'364.97 | 235'000.00 | 251'181.24 | 230'000.00 |
| 6100 Unterhalt Trafostationen | 9'926.98 | 15'000.00 | 6'339.01 | 15'000.00 |
| 6105 Unterhalt VK, Hausanschlüsse | 98'482.17 | 90'000.00 | 113'486.28 | 100'000.00 |
| 6110 Unterhalt Leitungsnetz | 72'395.66 | 90'000.00 | 81'380.25 | 80'000.00 |
| 6120 Unterhalt Strassenbeleuchtung | 22'122.52 | 20'000.00 | 15'362.44 | 20'000.00 |
| 6130 Unterhalt Zähler / Steuerung | 15'437.64 | 20'000.00 | 34'613.26 | 15'000.00 |
| Sachversich., Abgaben, Kontrollen | 32'303.25 | 31'000.00 | 23'750.48 | 31'000.00 |
| 6300 Versicherungsprämien | 8'756.50 | 9'000.00 | 8'679.80 | 9'000.00 |
| 6310 Zählereichung | 5'495.00 | 2'000.00 | 956.10 | 2'000.00 |
| 6311 Haus-Installationskontrolle | 18'051.75 | 20'000.00 | 14'114.58 | 20'000.00 |
| Verwalt.- und Informatikaufwand | 104'650.84 | 94'000.00 | 91'300.58 | 96'000.00 |
| 6500 Büromaterial/Drucksachen | 2'862.45 | 2'000.00 | 2'819.94 | 3'000.00 |
| 6530 Beratungskosten Admin. | 31'360.01 | 25'000.00 | 13'002.50 | 25'000.00 |
| 6540 Beratungskosten Tech. | 46'518.16 | 42'000.00 | 43'239.25 | 43'000.00 |
| 6590 Übrige Verwaltungskost. / EDV | 19'470.12 | 20'000.00 | 28'250.58 | 20'000.00 |
| 6592 Telefon/Porti | 4'440.10 | 5'000.00 | 3'988.31 | 5'000.00 |
| Übriger Betriebsaufwand | 9'492.72 | 8'100.00 | 6'493.01 | 8'100.00 |
| 6700 Verschiedene Ausgaben | 1'000.80 | 1'000.00 | 775.41 | 1'000.00 |
| 6702 Aufwand Sicherheitskonzept SIK | 7'548.42 | 5'000.00 | 2'389.10 | 6'000.00 |
| 6704 Gebühren | 860.00 | 2'000.00 | 3'245.00 | 1'000.00 |
| 6710 Liegenschaftsteuern | 83.50 | 100.00 | 83.50 | 100.00 |
| Betriebsergebnis 1 | 166'313.69 | 167'400.00 | 167'037.28 | 55'000.00 |
| Finanzerfolg | 552.25 | 3'000.00 | 1'401.75 | 2'000.00 |
| Finanzaufwand | 1'764.25 | 3'000.00 | 1'413.75 | 2'000.00 |
| 6800 Kapitalzins/-spesen Raiffeisen | 1'273.95 | 2'000.00 | 913.75 | 1'500.00 |
| 6810 Darlehenszins Raiffeisen | 490.30 | 1'000.00 | 500.00 | 500.00 |
| Finanzertrag | 1'212.00 | 0.00 | 12.00 | 0.00 |
| 6850 Zinsertrag Raiffeisenbank | 12.00 | 0.00 | 12.00 | 0.00 |
| 6853 Zinsertrag Finanzanlagen | 1'200.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Betriebsergebnis 2 | 165'761.44 | 164'400.00 | 165'635.53 | 53'000.00 |
| Abschreibungen | 155'797.68 | 150'000.00 | 140'157.83 | 156'000.00 |
| 6921 Abschr. Trafostationen | 79'898.38 | 80'000.00 | 69'157.83 | 80'000.00 |
| 6922 Abschr. Leitungsnetz | 69'157.20 | 65'000.00 | 66'000.00 | 70'000.00 |
| 6923 Abschr. Strassenbeleuchtung | 6'742.10 | 5'000.00 | 5'000.00 | 6'000.00 |
| Betriebsergebnis 3 | 9'963.76 | 14'400.00 | 25'477.70 | -103'000.00 |
| Ausserord. und betriebsfremder Erfolg, Steuern | 1'335.30 | 2'400.00 | 4'416.15 | 2'400.00 |
| Ausserordentlicher Erfolg | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8000 Ausserordentlicher Ertrag | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8010 Ausserordentlicher Aufwand | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Steuern | 1'335.30 | 2'400.00 | 4'416.15 | 2'400.00 |
| 8900 Direkte Steuern | 1'335.30 | 2'400.00 | 4'416.15 | 2'400.00 |
| Abschluss | 8'628.46 | 12'000.00 | 21'061.55 | -105'400.00 |
| Erfolgsrechnung | 8'628.46 | 12'000.00 | 21'061.55 | -105'400.00 |
| 9000 Jahresgewinn | 8'628.46 | 12'000.00 | 21'061.55 | -105'400.00 |

An die Generalversammlung
der Genossenschaft Elektra Neukirch-Egnach
c/o Herr Bruno Dähler
Zellholz 5
9315 Neukirch-Egnach

Egnach, 29. Februar 2024

Revisionsbericht zur Jahresrechnung 2023 zu Händen der Generalversammlung der Genossenschaft Elektra Neukirch-Egnach

Gemäss HR-Auszug untersteht die Genossenschaft keiner ordentlichen Revision und verzichtet auf eine eingeschränkte Revision.

Unserem Mandat gemäss haben wir die Jahresrechnung (Bilanz und Erfolgsrechnung) der Genossenschaft Elektra Neukirch-Egnach für das am 31. Dezember 2023 abgeschlossene Geschäftsjahr trotzdem geprüft. Dabei haben wir festgestellt, dass die Buchhaltung sorgfältig geführt wurde und die Belege vollständig vorhanden sind.

Die Jahresrechnung schliesst mit einem Gewinn von Fr. 8'628.46 ab.

Das gesamte Eigenkapital per 31.12.2023 beträgt Fr. 1'321'457.17.

Bilanz und Erfolgsrechnung stimmen in allen Teilen mit den Belegen der Buchhaltung überein. 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.

Aufgrund des Ergebnisses unserer Prüfung können wir der Versammlung die vorbehaltlose Genehmigung der Rechnung empfehlen. Der Verwaltung soll Décharge erteilt werden. Dem Rechnungsführer Werner Scherrer, Neukirch gebührt Anerkennung und Dank für seine Arbeit.

Mit freundlichen Grüssen

bisan Treuhand GmbH

S. Braghi

Beilage JR 2023

5. Jahresrechnung und Gewinnverwendung

Der Vorstand beantragt die Jahresrechnung 2023 zu genehmigen und die Entlastung des Vorstandes. Der Gewinn über CHF 8'628.46 sind dem Eigenkapital zuzuweisen.

6. Budget 2024 / Investitionsplanung 2024 - 2028

| | Kosten | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Rohrverlegearbeiten infolge Sanierung Bahnhofstr. | 250'000 | 125'000 | 125'000 | | | |
| Öffentliche Beleuchtung (LED) | 50'000 | 25'000 | 25'000 | | | |
| Umbau Anpassung TS 6 Amriswilerstrasse | 73'000 | 73'000 | | | | |
| Umbau MS / TS 1 Dorf | 300'000 | | | 100'000 | 100'000 | 100'000 |
| | | | | | | |
| TOTAL INVESTITIONEN | 673'000 | 223'000 | 150'000 | 100'000 | 100'000 | 100'000 |

Stromstatistik Ein- / Verkauf

| | 2022 | | 2023 | |
|--|------------------|----------------|------------------|----------------|
| von EKT Energie AG | 7'667'774 | 84.62% | 7'520'526 | 83.75% |
| Pronovo nLG | 133'327 | 1.47% | 130'600 | 1.45% |
| von PVA im Einzugsgebiet | 1'260'625 | 13.91% | 1'328'217 | 14.79% |
| Stromeinkauf Total | 9'061'726 | 100.00% | 8'979'343 | 100.00% |
| Differenz aus Netzverlusten | 405'900 | 4.48% | 346'899 | 3.86% |
| Stromverkauf Total | 8'655'826 | 100.00% | 8'632'444 | 100.00% |
| Anteil Industrie | 247'625 | 2.86% | 260'590 | 3.02% |
| Anteil Gewerbe | 2'204'329 | 25.47% | 2'240'678 | 25.96% |
| Öffentliche Beleuchtung | 74'644 | 0.86% | 62'571 | 0.72% |
| Privat + Kleingewerbe | 6'129'228 | 70.81% | 6'068'605 | 70.30% |
| Minderverbrauch gegenüber Vorjahr | 389'047 | -4.30% | 23'382 | -0.27% |
| Im Gesamtverbrauch sind enthalten | | | | |
| Naturstrom aqua sun, - bio, -eco, - business | 628'359 | 7.26% | 736'208 | 8.53% |

Sehr geehrter Kunde

Das Energiegesetz schreibt allen Stromlieferanten einen Nachweis der Produktionsart vor.

In nachstehender Tabelle sehen Sie die Aufteilung nach der Produktionsart für das Jahr 2023 gemäss den Herkunftsnachweisen.

*Mengen < 1% werden nicht erfasst.

| Stromkennzeichnung | | |
|---|---|------------------------|
| Ihr Stromlieferant: | Genossenschaft Elektra Neukirch-Egnach | |
| Kontakt: | 071 470 01 28 Bruno Dähler | |
| Bezugsjahr: | 2023 | |
| Der an unsere Kunden gelieferte Strom wurde produziert aus: | | |
| in % | Total | aus der Schweiz |
| Erneuerbare Energien | 100.00% | 100.00% |
| Wasserkraft | 87.02% | 87.02% |
| Übrige erneuerbare Energien | 6.98% | 6.98% |
| Sonnenenergie | 5.92% | 5.92% |
| Windenergie | 0.00% | 0.00% |
| Biomasse | 0.01% | 0.01% |
| Siedlungsabfälle | 1.06% | 1.06% |
| Geothermie | 0.00% | 0.00% |
| Geförderter Strom * | 6.00% | 6.00% |
| Nicht erneuerbare Energien | 0.00% | 0.00% |
| Kernenergie | 0.00% | 0.00% |
| Fossile Energieträger | | |
| Erdgas | 0.0% | 0.0% |
| Erdöl | 0.0% | 0.0% |
| Kohle | 0.0% | 0.0% |
| Abfälle | 0.0% | 0.0% |
| Total | 100.0% | 100.00 |

*Geförderter Strom: 53.4% Wasserkraft, 18.2% Sonnenenergie, 4.3% Windenergie, 20.6% Biomasse, 3.5% Siedlungsabfälle erneuerbar, 0% Geothermie

Für weitere Fragen stehen wir Ihnen gerne zur Verfügung.