

GESCHÄFTS BERICHT 2024

22. Geschäftsjahr



Geschäftsbericht 2024

Organisation und Adressen	02
Vorwort	04
Bericht über die Tätigkeiten im 22. Geschäftsjahr	06
Energie und Netznutzung	06
Betrieb, Ausbau und Unterhalt der Anlagen	08
EGS-Solarstrom	10
Rollout Smart Meter / neue Verrechnungssoftware	11
Bericht der Verwaltung	12
Mitarbeitende	13
Gestaffelte Umsetzung des Energiegesetzes	14
Auszug aus der Jahresrechnung 2024 und Budget 2025	16
Bilanz per 31. Dezember 2024	16
Erfolgsrechnung 2024 und Budget 2025	17
Anhang zur Jahresrechnung 2024	18
Investitionen und Abschreibungen 2024	19
Bericht der Revisionsstelle	20
Generalversammlung 2024	21
Protokollauszug	21
Vergütungspreise für Energie und Herkunftsnachweise	24
Netznutzung- und Energiepreise	25
Abkürzungen und Erläuterungen	26
Impressum	28
Titelbild	
Solaranlage im Areal der EGS im Bau	

Organisation und Adressen

Betriebsgebäude

Gässliackerstrasse 6, 5415 Nussbaumen

Kundendienst	056 296 29 29
E-Mail	info@egs-strom.ch
Homepage	www.egs-strom.ch



Verwaltung

Tron Wolfgang, Untersiggenthal	Präsident
Lufi Roger, Ehrendingen	Vizepräsident
Buser Benjamin, Nussbaumen	
Di Donato Sabine, Untersiggenthal	
Sieber Josef, Nussbaumen	
Vega Walter, Nussbaumen	
Svensson Franziska, Baden	Assistentin Verwaltung

Geschäftsleitung

Bettler Ueli	Geschäftsleiter
Hösli Christian	Stv. Geschäftsleiter / Betriebsleiter Netz
Füglister Oliver	Leiter Administration und Personal
Widmer Irena	Fachfrau Finanzen und Controlling

Mitarbeitende

Messwesen / Installationskontrolle

Tac Zafer	Leiter Messwesen
Hinden Jakob	Elektroinstallateur
Bazo Benyamin	Montage Elektriker

Netz und Anlagen

Knecht Robert	Stv. Betriebsleiter Netz
Poppei Christine	Technische GIS-Sachbearbeiterin
Krishnathasan Thabeesan	Leitender Monteur
Iwaniuk Bartosz	Netzelektriker
Moser Simon	Netzelektriker
Novak Vladimir	Netzelektriker
Rüedi Mattia	Lernender Netzelektriker EFZ
Zmoos Jonas	Lernender Netzelektriker EFZ

Administration / Energieverrechnung

Boysen Petra	Sachbearbeiterin
Gadient Sabina	Sachbearbeiterin
Gerzner Corinne	Sachbearbeiterin
Knüppel Marianne	Sachbearbeiterin

Zählerablesung Obersiggenthal

Bo Füglistler Claudia	Kreis 1
Minikus Fritz	Kreis 2, 7
Frei Ueli	Kreis 3, 5
Frei Ursula	Kreis 4
Fink Werner	Kreis 6
Mair Jürg	Kreis 8
Leemann Franco	Kreis 9

Zählerablesung Untersiggenthal

Mair Jürg	Kreis 1
Frank Michael	Kreis 2, 5, 6
Moser Johanna	Kreis 3, 4
Meier Cécile	Kreis 7, 8, 9

Zählerablesung Mellikon

Spuhler Konrad	Kreis 11
----------------	----------

Zählerablesung Rietheim

Uttinger Cornelia	Kreis 13
-------------------	----------

Vorwort

Willkommen zum Geschäftsbericht 2024

Liebe Genossenschafterinnen
und Genossenschafter,

Liebe Kundinnen und Kunden,

Im vergangenen Jahr 2024 ist einiges in der EGS unternommen worden. Es sind dies, die Einführung einer neuen Verrechnungssoftware, der Einbau und die Einbindung neuer Energiezähler in unserem Versorgungsgebiet, beheben von namhaften Schäden an Elektroverteilungen nach einer Explosion im Markthof in Nussbaumen, um nur einige zu erwähnen. Auch haben wir uns mit der Erneuerung unserer Statuten beschäftigt. Die Anpassungen stellen sicher, dass unsere Genossenschaft auch in den kommenden Jahrzehnten modern und handlungsfähig bleibt. Damit schaffen wir die Grundlage, um unsere Vision einer nachhaltigen und zukunftssicheren Energieversorgung erfolgreich umzusetzen. Gleichzeitig arbeitet die EGS weiter daran, die Versorgungssicherheit zu erhöhen, und so auch langfristig eine stabile und verlässliche Energieversorgung bieten zu können. Ein weiterer Schwerpunkt liegt in unserem Engagement für erneuerbare Energien. Aus dem Projekt DeCIRRA heraus entstand die Idee eine Solaranlage auf den Dächern der EGS zu realisieren. Die Nachfrage nach EGS-Solarstrom war hoch, so dass wir auch noch unser letztes Dach für den Verkauf von Solarpanels freigegeben haben. Somit möchten wir uns stärker für eine ökologisch verantwortungsvolle Energieversorgung für die Region einsetzen. Mit Blick auf das Jahr 2025 werden wir die Solaranlage realisieren und in Betrieb nehmen, um die Energiewende vor Ort weiter voranzutreiben. Erwähnenswert sind auch die Entwicklungen auf den Energiemärkten. Sie lassen positive Signale erkennen: Die Energiepreise werden in den kommenden Jahren voraussichtlich sinken. Diese Entlastung kommt uns allen zugute.

Für all die erfolgreichen Arbeiten möchte ich mich bei der Verwaltung und dem Betrieb der EGS herzlich bedanken. Mit ihrem Einsatz und dem Willen die EGS voranzubringen konnten wir das ereignisreiche Jahr meistern.

Ein besonderer Dank gilt Ihnen allen – den Genossenschafterinnen und Genossenschaf tern – für Ihre Treue zur EGS. Dank Ihnen kann die EGS als Genossenschaft fortbestehen. Ebenso danke ich unseren Kundinnen und Kunden für das Vertrauen, das sie uns schenken und uns als zuverlässigen Partner an ihrer Seite wissen. Gemeinsam setzen wir uns dafür ein, dass die EGS auch in Zukunft erfolgreich bleibt.

Lassen Sie uns weiterhin entschlossen an unseren Zielen arbeiten. Denn nur gemeinsam können wir die Energiezukunft gestalten, die wir uns wünschen.

Wolfgang Tron, Präsident der Verwaltung



Kabelarbeiten in einem Kabel-Zugsschacht

Bericht über die Tätigkeiten im 22. Geschäftsjahr

Energie und Netznutzung

Kennzahlen im hydrologischen Jahr Oktober 2023 bis September 2024

		2023/2024	2022/2023	Veränderung zum Vorjahr
Energiebeschaffung durch iStrom	MWh	43'070	43'697	- 1.4 %
Energiebeschaffung aus PV-Anlagen	MWh	3'290	2'164	+ 52.0 %
Energieabsatz	MWh	46'054	45'910	+ 0.3 %
Netznutzungsabsatz	MWh	45'805	45'825	0.0 %
Max. viertelstündliche Leistung	MW	9.496	8.904	+ 6.6 %
Gebrauchsdauer	Stunden	4'824	5'147	- 6.3 %

Hinweis:

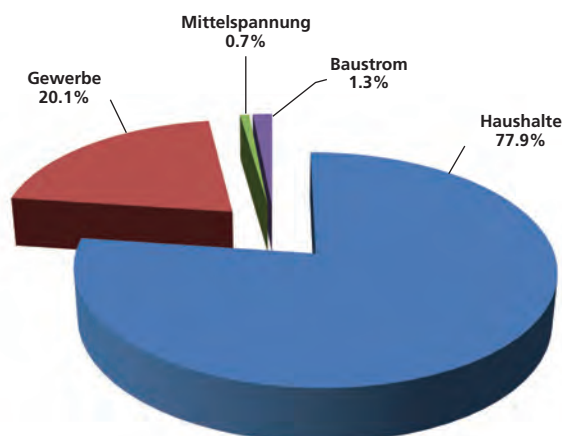
Die Gebrauchsdauer wird errechnet aus dem Netznutzungsabsatz, dividiert durch die höchste viertelstündliche Leistung. Sie stellt eine einfache Kennziffer für die Ausgeglichenheit der Netzbelastung dar; je grösser die Zahl, desto wirtschaftlicher.

Netznutzungsabsatz nach Kundensegment

	Zone 1 MWh	Zone 2 MWh	Total MWh	Veränderung zum Vorjahr
Haushalte	14'996	20'685	35'681	+ 0.9 %
Gewerbe	4'901	4'324	9'225	- 2.1 %
Mittelspannung	149	155	304	- 9.8 %
Baustrom	292	303	595	- 15.7 %
Total			45'805	0.0 %

Netznutzungsabsatz nach Kundensegment

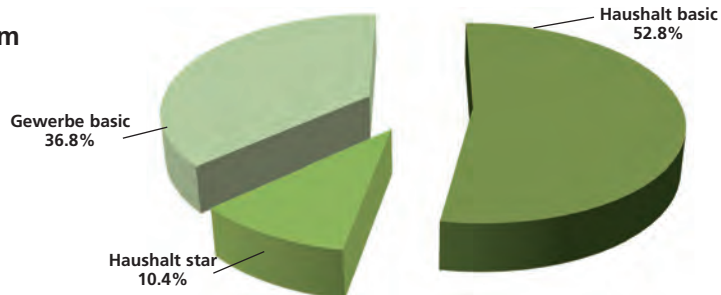
	MWh
Haushalte	35'681
Gewerbe	9'225
Mittelspannung	304
Baustrom	595
Total	45'805



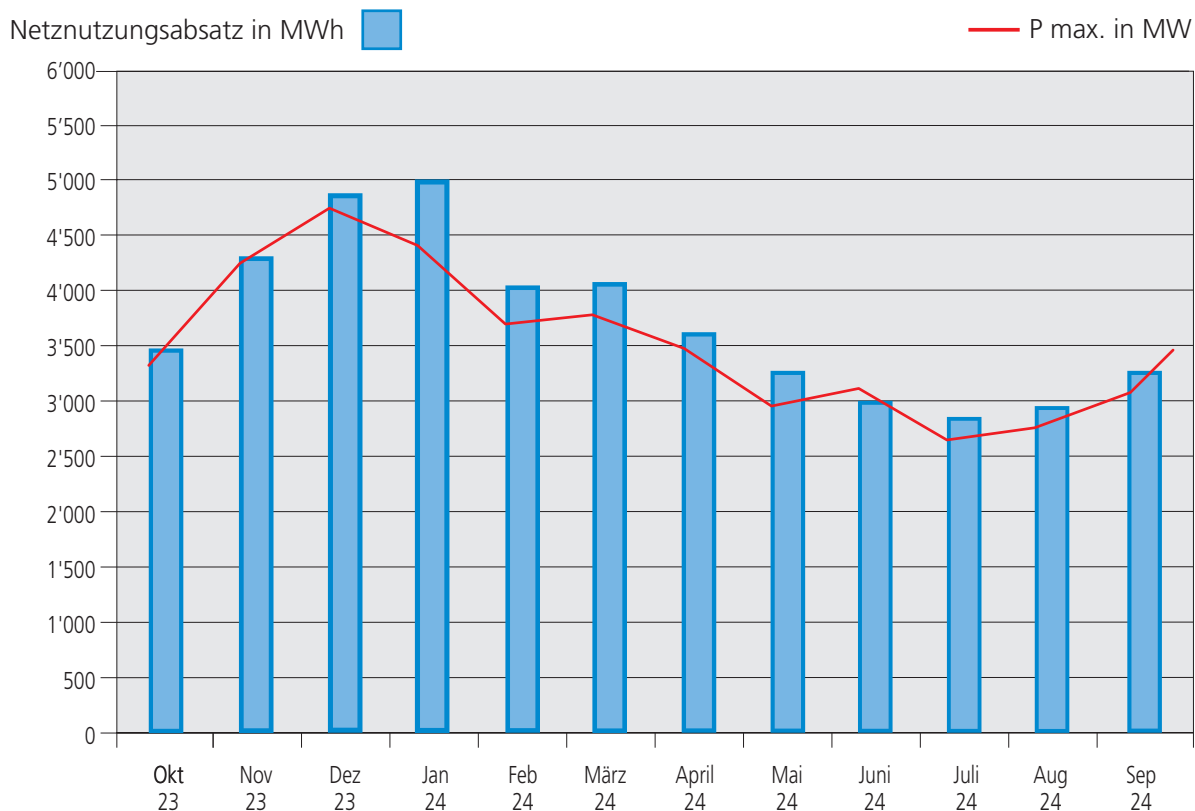
Absatz Siggenthaler Naturstrom MWh

	2024	2023	Veränderung
PV-Produktion	3'290	2'164	+ 52.0 %
Siggenthaler Naturstrom basic	2'242	2'351	- 4.6 %
Siggenthaler Naturstrom star	261	278	- 6.1 %

Aufteilung Siggenthaler Naturstrom



Netznutzungsabsatz und maximale Leistung



Betrieb, Ausbau und Unterhalt der Anlagen

Mittel- und Niederspannungsnetze

Im Geschäftsjahr konnten in Zusammenarbeit mit den Gemeinden und anderen Werkleitungseigentümern folgende Sanierungen durchgeführt werden:

Obersiggenthal

Oberdorfstrasse / Greppenweg

Untersiggenthal

Bodenächerstrasse

Schulstrasse Abschnitt Mardeläckerstrasse bis Kornfeldweg

Märdelackerstrasse Abschnitt Landstrasse bis Schulstrasse

Neue Verteilkkabinen

Obersiggenthal

Oberdorfstrasse 31

Geisswiesstrasse 4

Untersiggenthal

Bodenächerstrasse 22

MS-Kabel

Obersiggenthal

TS Kirchweg bis TS Zentrum

TS Zentrum bis TS Breite

TS Breite bis TS Nuechtal

Transformatorstationen

Obersiggenthal

Umbau TS Kirchweg

NS-Kabel

Obersiggenthal

VK Oberdorfstrasse 31 bis VK Stockackerstrasse 34

VK Birkenstrasse 10 bis VK Birkenstrasse 17

Untersiggenthal

TS Bauhalde bis VK Bodenächerstrasse 22

TS Bauhalde bis VK Bodenächerstrasse 16

Netzanschlüsse

Obersiggenthal

Anschlusserrhöhung 6

Mehrfamilienhaus 4

Einfamilienhaus 1

Gewerbe 2

EigenstromPlus 1

Ladeinfrastruktur Privat 5

Ladeinfrastruktur EGS 2

Untersiggenthal

Anschlusserrhöhung 6

Einfamilienhaus 3

Mehrfamilienhaus 3

Gewerbe 2

EigenstromPlus 9

Ladeinfrastruktur Privat 2

Ladeinfrastruktur EGS 1

Netzstörungen

Im Versorgungsgebiet ereigneten sich im Jahr 2024 zwei Störungen im Mittelspannungsnetz. Ausgelöst wurden diese am 25.06.2024 durch Tiefbauarbeiten sowie am 04.11.2024 durch Überlast im Netz infolge Kälteeinbruch. Zu diesem Zeitpunkt standen die Anlagen nicht zur Verfügung.

Im Niederspannungsnetz ereigneten sich sechs Störungen wegen technischem Defekt und einer grösseren, örtlich begrenzten Störung, wegen Brandfall im Gebiet Schulstrasse in Nussbaumen.

Öffentliche Beleuchtung

Untersiggenthal

In Untersiggenthal wurden 100 Leuchten mit LED ersetzt.

Arbeiten für Dritte

In Gebenstorf konnten wir insgesamt 46 Zähler montieren. Wiederum durften unsere Mitarbeitenden diverse Drittaufträge ausführen, u.a. Mit-hilfe beim Smart Meter Rollout der Elektra Genossenschaft Kaiserstuhl.

Geographisches Informationssystem (GIS)

Im GIS entstand sehr viel Nachführungsaufwand, um neben unseren Leitungen die Lichtwellenleiter einer Drittfirma, welche unsere Rohranlage nutzt, ins System einzupflegen.

Mess- und Steueranlagen, Mutationen und Bestand 2024**Zähler**

Neu montiert	156
Ausgebaut	37
Austausch infolge Smart Meter Rollout	1'816
Austausch infolge Stichprobe oder Eichung	72
Austausch infolge Umbau oder Defekt	24
Total montiert	9'076

Rundsteuerempfänger

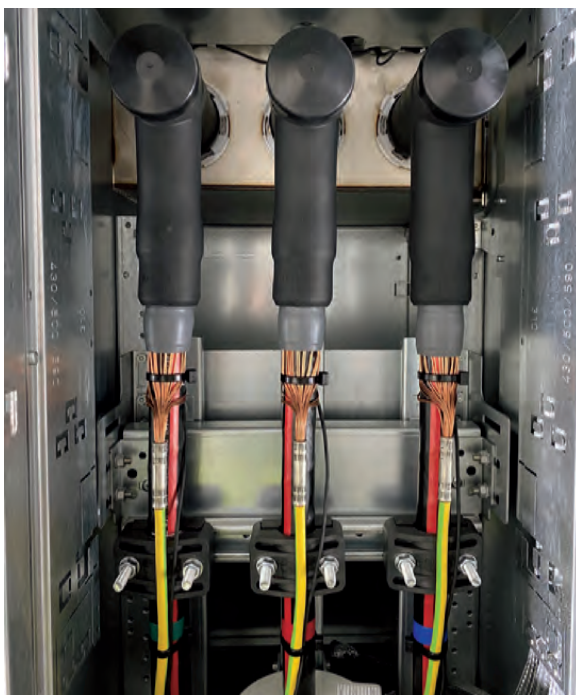
Neu montiert oder ersetzt	30
Total montiert	2'616

Hoheitliche Installationskontrolle, Tätigkeiten 2024**Installationsanmeldungen**

Eingegangene Installationsanzeigen für:	
Neu-, oder Umbauten und Bauprovisorien	53
Wärmepumpen	43
PV-Anlagen	92
Ladestationen	31
Total	219

Hoheitliche Überwachung

Aufforderung für periodische Kontrolle	395
Mahnung bei nicht durchgeführter Kontrolle	78
Sicherheitsnachweis erhalten	680
Stichprobenkontrolle	9
Werkkontrolle	32
Meldung an Eidg. Starkstrominspektorat	7



Kabelanschluss in kompakter Mittelspannungsanlage



Kabelanschluss in Niederspannungsverteilung

EGS-Solarstrom

Wie an der letzten GV angekündigt, hat die EGS eine PV-Anlage geplant und den Bewohnerinnen und Bewohner des Siggenthals die Möglichkeit geboten, sich daran zu beteiligen. Anfang Juni 2024 konnten wir den interessierten Genossenschafterinnen und Genossenschafter unser Projekt im Gemeindesaal Nussbaumen vorstellen. Es war sehr erfreulich, dass sich so viele Personen interessierten und mitdiskutierten.

Nach den Sommerferien war es dann soweit. Die Homepage war bereit und mit wenigen Klicks

konnten EGS-Solarmodule gekauft werden. Das Angebot hat viele überzeugt, so dass in kurzer Zeit alle Module verkauft waren. Darauf wurde ein Lieferant gesucht, der Werkvertrag unterzeichnet und das Baugesuch eingereicht. Anfang Februar 2025 haben wir die Baubewilligung bekommen und bereits am 10. Februar 2025 war der Baustart. Wir sind zuversichtlich, dass wir ab April EGS-Solarstrom in unser Netz einspeisen können.



Solaranlage im Areal der EGS

Stand Rollout der Smart Meter Zähler

Seit 2022 sind wir an der Umsetzung des gesetzlichen Auftrages, die bestehenden Energiezähler auf Smart Meter umzuwechseln. Die Lieferfristen der Smart Meter und deren Komponenten sind wieder kürzer als auch schon und bewegen sich zwischen vier bis sechs Monaten.

Ende November 2024 durchbrachen wir mit der Auswechslung die 50% Linie aller rund 9'200 Energiezähler und wöchentlich werden es mehr.

Nach der Auswechslung vor Ort, gilt es das Kommunikationsnetz gebietsweise aufzubauen und die Smart Meter in unserem Verrechnungssystem einzubinden. Mit der Umstellung auf die neue Verrechnungssoftware im Herbst, konnte dieser Prozess grossmehrheitlich automatisiert werden. Ebenso werden die eingebundenen Smart Meter automatisch auf quartalsweise Abrechnung mit ausgelesenen Zählerständen abgerechnet.

Bedanken möchten wir uns bei allen unseren Kunden, welche uns das Wechseln ermöglichen oder noch ermöglichen werden. Wir sind zuversichtlich, den gesetzlichen Auftrag zur Auswechslung von mindestens 80% aller Energiezähler bis Ende 2027 zu erreichen.

Zusammen mit dem gesetzlichen Auftrag können wir auch neu bei Bedarf die Kundenschnittstelle auf dem Smart Meter freischalten. Diese ermöglicht mit handelsüblichen Gerätschaften Livewerte aus dem Smart Meter auszulesen und damit z. B. zur Virtualisierung, Einbindung in ein eigenes Steuersystem PV, E-FZ Ladung oder einen Batteriespeicher zu verwenden.

Neue Verrechnungssoftware

Um auch in Zukunft sämtliche gesetzlichen Änderungen umsetzen sowie schliesslich auch den Kunden einen Mehrwert bieten zu können, hat sich die Geschäftsleitung im Jahr 2022 entschlossen, die Ablösung der bestehenden Verrechnungssoftware anzugehen. Nachdem per 1. Januar 2024 die Elektra Genossenschaft Rietheim sowie die Elektra Genossenschaft Kaiserstuhl erfolgreich auf das neue System umgestellt wurden, war per 1. Oktober 2024 die EGS an der Reihe. Aufgrund des deutlich höheren Volumens sowie den vielen Spezialitäten nahm diese Migration deutlich mehr Zeit in Anspruch, konnte aber ebenfalls erfolgreich abgeschlossen werden. Als Letztes wurde nun per 1. Januar 2025 auch die Elektragenossenschaft Mellikon auf das neue System migriert.

Die Migration eines neuen Systems ist das Eine, das Andere ist es, neue Prozesse zu erlernen und zu verinnerlichen, sowie auch den Nutzen von neuen Funktionen zu entdecken und entsprechenden anzuwenden. Dabei sind wir nun daran, damit wir unseren Kunden den bestmöglichen Service bieten können. Einen Mehrwert für die Kunden soll sicherlich das neugestaltete Kundenportal dienen, welches im 1. Quartal 2025 aufgeschaltet werden konnte.



Smart Meter Rollout

Bericht der Verwaltung

Die Verwaltung hat sich nebst der Beaufsichtigung der Geschäfte, sowie der Beurteilung der grösseren Projekte und Vorhaben mit folgenden besonderen Aufgaben befasst:

- Nachfolgeplanung in der Verwaltung für ein weiteres Mitglied
- Planung und Umsetzungsunterlagen erstellt für Solaranlage auf dem Dach der EGS im Rahmen von «DeCIRRA»
- Planung und Durchführung der Generalversammlung
- Organisation und Durchführung eines Informationsanlasses mit den Gemeinderäten von Ober- und Untersiggenthal zum Thema «Neues Stromgesetz und die Auswirkungen für die EGS»
- Mitarbeit im Verwaltungsrat der Fernwärme Siggenthal AG
- Mitarbeit im Verwaltungsrat der iStrom AG
- Überprüfung und Anpassung der Energie- und Netznutzungstarife
- Überprüfung und Anpassung des Organisationsreglements
- Zusammenarbeit mit der Gemeinde Obersiggenthal (Wasserversorgung)
- Berichte zu Massnahmen der Strategietagung erarbeitet
- Konzessionsvertrag mit der Gemeinde Obersiggenthal abgeschlossen
- Überprüfung der Risiken und der daraus abgeleiteten Massnahmen
- Unterstützung der Geschäftsleitung bei der Umsetzung des neuen Datenschutzgesetzes und der Massnahmenplanung zum Thema «Cybersecurity»

Die Verwaltung hat sich insgesamt - ohne leitende Ausschusssitzungen - zu acht ordentlichen und einer ausserordentlichen Sitzung getroffen.



Solaranlage im Areal der EGS

Mitarbeitende

Eintritte

Iwaniuk Bartosz am 1. Januar 2024, Netzelektriker

Bazo Benjamin am 1. Februar 2024, Montage Elektriker

Tac Zafer am 1. Februar 2024, Leiter Messwesen

Buser Benjamin am 22. Mai 2024, Mitglied der Verwaltung

Zmoos Jonas am 1. August 2024, Lernender Netzelektriker EFZ

Gerzner Corinne am 1. Oktober 2024, Sachbearbeiterin Administration

Svensson Franziska am 1. Oktober 2024, Assistentin der Verwaltung

Austritte

Düsel Jörg am 31. Mai 2024, Elektromonteur

Bierhoff Renate am 30. September 2024, Assistentin der Verwaltung

Kunz Daniela am 30. September 2024, Sachbearbeiterin Administration

Graf René am 31. Dezember 2024, Zählerableser in Untersiggenthal

Arbeitsjubiläen

Fink Werner am 1. Januar 2024, 25 Jahre

Spuhler Konrad am 1. Januar 2024, 15 Jahre

Den beiden Jubilaren danken wir herzlich für ihr

Engagement und ihren unermüdlichen Arbeitseinsatz und die gute Zusammenarbeit.

Im Jahr 2024 konnten sämtliche offenen Vakanzen mit geeigneten Fachpersonen besetzt werden. Dies ist auch nötig, um all die Herausforderungen angehen bzw. bewältigen zu können. Per 1. Januar 2025 kann die EGS zwei wichtige Funktionsanpassungen vornehmen. Einerseits hat Zafer Tac die Leitung des Messwesens übernommen, andererseits ist Thabeesan Krishnathasan neu in der Funktion des Leitenden Monteurs für den Bereich Bau und Betrieb zuständig. Nach dem erfolgreichen Abschluss der Weiterbildung zum Netzfachmann mit eidg. Fachausweis - Fachrichtung Energie - ein logischer Schritt für unseren einstigen Lernenden.

Im Mai 2024 wurde Jörg Düsel in seinen wohlverdienten Ruhestand verabschiedet. In der heutigen Zeit unglaubliche 34 Jahre war er für die EGS tätig. Im Sommer 2024 begann mit Jonas Zmoos ein weiterer Lernender mit seiner Ausbildung zum Netzelektriker EFZ. Ein Novum – noch nie hatte die EGS gleichzeitig mehr als einen Lernenden. Es macht uns stolz, dass wir der jungen Generation das Handwerk beibringen und sie bei ihren ersten Schritten im Berufsleben begleiten dürfen.



Teamausflug der EGS

Gestaffelte Umsetzung des Energiegesetzes

Nach der Annahme des Stromgesetzes am 9. Juni 2024 durch die schweizerische Bevölkerung, hat der Bundesrat Ende November 2024 die ersten Verordnungen dazu freigegeben und ein erstes Paket definiert, welches auf den 1. Januar 2025 in Kraft trat. Auf der Grundlage der frei gegebenen Verordnungen wurden zeitnah Branchendokumente dazu überarbeitet oder neu erstellt.

Direkt betroffen von diesem ersten Paket ist die EGS wie folgt:

1) Erweiterung des bereits heute möglichen Zusammenschlusses zum Eigenverbrauch (ZEV) auf einen virtuellen Zusammenschluss zum Eigenverbrauch (vZEV) unserer Kunden. Mit diesem verschiebt sich der Netzanschlusspunkt (Zusammenschluss) in die lokale elektrische Infrastruktur des Netzbetreibers. Ebenso stehen die intelligenten Messsysteme (Smart Meter) des Netzbetreibers, inkl. virtuellem Messpunkt zur internen Abrechnung zur Verfügung.

Ab 2026 haben unsere Kunden die Möglichkeit sich zur einer lokalen Elektrizitätsgemeinschaft (LEG) zusammenzuschliessen und so den eigens erzeugten Strom über das Netz der EGS, innerhalb des Gemeindegebietes, Interessierten zur Verfügung zu stellen und zu vermarkten. Für die Übertragung der Energie über das EGS-Netz wird ein reduzierter Netznutzungstarif angewendet.

2) Solidarisierung der Kosten für die Verstärkung der Stromverteilnetze. Bis anhin konnten Netzverstärkungen, welche durch Produktionsanlagen von erneuerbaren Energien ausgelöst wurden, nicht dem Verursacher in Rechnung gestellt werden. Neu werden solche Netzverstärkungen je nach Erzeugungsleistung pauschal durch die Swissgrid dem Netzbetreiber vergütet und über einen Tarif solidarisch gesamtschweizerisch allen Stromkunden weiterverrechnet.

3) Änderung der Abnahme und Vergütungspflicht. Seit mehreren Jahren sind die Verteilnetzbetreiber verpflichtet Energie aus Energieerzeugungsanlagen abzunehmen und angemessen zu entschädigen. Ab 2026 richtet sich die Vergütungshöhe nach dem «vierteljährlich gemittelten Marktpreis». Um die Produzenten vor sehr tiefen Quartalsmarktpreisen zu schützen, gibt es neu Minimalvergütungen bis zu einer Anlageleistung von 150 kW. Für kleinere PV-Anlagen von weniger als 30 kW beträgt die Minimalvergütung zurzeit 6 Rp./kWh. PV-Anlagen zwischen 30 und 150 kW mit Eigenverbrauch, liegen für die ersten 30 kW ebenfalls bei 6 Rp./kWh. Die Leistung ab 30 kW liegt bei 0 Rp./kWh. PV-Anlagen ab 30 kW ohne Eigenverbrauch liegt die Minimalvergütung bei 6.2 Rp./kWh.

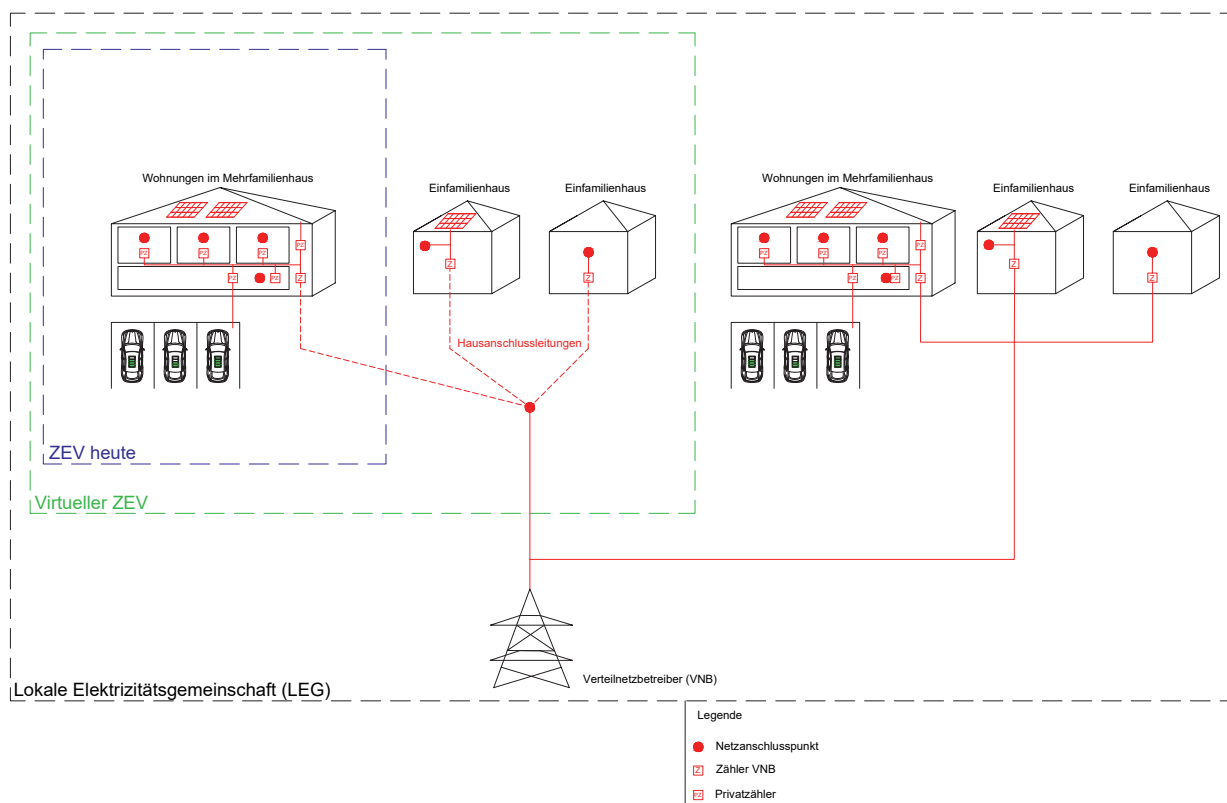
4) Effizienzsteigerung für Energielieferanten. Vorgabe des Bundes, bis 2035 müssen mit Effizienzmassnahmen jährlich 2 TWh Energie eingespart werden. Für Energielieferanten, welche einen Energieabsatz grösser 10 GWh haben, wird ein neues Instrument für die Effizienzsteigerung eingeführt. Dieses wird in den ersten Jahren schrittweise erhöht. Ab 2026 liegt die Zielvorgabe bei 1.0%, 2027 bei 1.5% und ab dem Jahr 2028 bei 2%. Die Energielieferanten müssen nachweisen, dass bei ihren Endverbrauchern Massnahmen für die Energieeffizienz umgesetzt wurden, beispielsweise bei elektrischen Antrieben, Beleuchtung oder Heizungs-, Lüftungs- oder Kälteanlagen. Die dadurch verursachten Mehraufwendungen, resp. Kosten können über die Energiekomponente der Tarifierung an die Endverbraucher weitergegeben werden.

5) Energiebeschaffung in der Grundversorgung, Mindestanteil 20% aus erneuerbarer Inlandproduktion.

Die Energie kann aus eigenen Anlagen des Energielieferanten stammen oder aus Mittel- bzw. Langfristverträgen über die inländischen erneuerbaren Energien.

Die EGS beabsichtigt dies zusammen mit der Energiebeschaffung am freien Markt zu lösen.

Wir gehen heute davon aus, dass Branchendokumente, Empfehlungen und entsprechende Schulungen von Bund oder den Verbänden bis Mitte Jahr 2025 zur Verfügung stehen. Aufgrund dieser Grundlagen werden wir in der zweiten Jahreshälfte die Möglichkeiten für die EGS festlegen und die Massnahmen der Umsetzung entsprechend einleiten.



Auszug aus der Jahresrechnung 2024 und Budget 2025

Bilanz per 31. Dezember 2024

		31.12.2024	31.12.2023
		CHF	CHF
Aktiven			
Flüssige Mittel		3'175'494.43	2'748'577.47
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		3'590'000.68	1'943'845.45
Abzüglich Delkredere		-180'000.00	-97'000.00
Übrige Forderungen		188'142.71	35'004.20
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		485'897.00	835'305.46
Aktive Rechnungsabgrenzungen		1'000.00	28'735.00
Total Umlaufvermögen		7'260'534.82	5'494'467.58
Finanzanlagen und Beteiligungen	1	1'097'700.00	1'082'700.00
Diverse Sachanlagen	2a	241'923.07	231'309.34
Betriebsanlagen	2a	3'462'435.57	3'629'283.79
Immobilien	2b	5'401'891.92	5'643'707.33
Total Anlagevermögen	2	10'203'950.56	10'587'000.46
Total Aktiven		17'464'485.38	16'081'468.04
Passiven			
Kurzfristige Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		2'891'629.44	2'103'543.97
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		954'894.25	785'464.93
Passive Rechnungsabgrenzungen		298'900.00	287'490.45
Total kurzfristiges Fremdkapital		4'145'423.69	3'176'499.35
Festhypothek	3a	800'000.00	800'000.00
Darlehen - Genossenschafter	3b	4'090'000.00	4'340'000.00
Rückstellungen		640'000.00	500'000.00
Total langfristiges Fremdkapital	3	5'530'000.00	5'640'000.00
Genossenschaftskapital		7'264'968.69	7'094'768.00
Jahresgewinn		524'093.00	170'200.69
Total Eigenkapital		7'789'061.69	7'264'968.69
Total Passiven		17'464'485.38	16'081'468.04

Erfolgsrechnung 2024 und Budget 2025

	Rechnung 2024 CHF	Rechnung 2023 CHF	Budget 2025 CHF
Ertrag			
Energie- und Netznutzungsertrag	15'760'080.87	11'772'565.60	14'702'600
Übriger Ertrag	1'787'245.87	1'560'601.50	1'442'900
Total Betriebsertrag	17'547'326.74	13'333'167.10	16'145'500
Aufwand			
Energie- und Netznutzungseinkauf	-11'473'973.66	-7'975'228.30	-9'798'600
Material- und Dienstleistungsaufwand	-716'451.78	-748'419.43	-576'000
Total Aufwand für Energie, Material und Dienstleistungen	-12'190'425.44	-8'723'647.73	-10'374'600
Total Personalaufwand	-2'139'632.83	-1'972'284.42	-2'218'200
Raumaufwand	-360'400.00	-360'400.00	-360'400
URE Sachanlagen	-491'088.45	-405'019.00	-527'900
Fahrzeugaufwand	-49'268'28	-47'294.46	-48'000
Sachversicherungen	-47'173.45	-45'943.85	-47'600
Entsorgungsaufwand	-1'882.46	-1'677.82	-2'000
Verwaltungsaufwand	-142'192.33	-151'040.13	-163'900
Werbeaufwand	-13'866.28	-15'314.62	-42'000
Abschreibungen	-1'555'146.60	-1'590'661.26	-2'000'000
Total übriger Betriebsaufwand	-2'661'017.85	-2'617'351.14	-3'191'800
Betriebsergebnis vor Zinsen und Steuern	556'250.62	19'883.81	360'900
Finanzertrag	72'145.75	100'845.75	70'000
Finanzaufwand	-11'736.13	-11'413.63	-12'000
Finanzerfolg	60'409.62	89'432.12	58'000
Betriebliche Liegenschaften	49'328.31	41'605.96	50'500
Total betriebliche Nebenerfolge	49'328.31	41'605.96	50'500
a.o. Ertrag (Versicherungsleistung)	101'861.60	25'823.70	0
a.o. Ertrag (Verkauf von Anlagen)	0.00	7'428.05	0
a.o. Aufwand (Arbeitgeberbeitragsreserve)	-160'000.00	0.00	0
Total ausserordentlicher Erfolg	-58'138.40	33'251.75	0
Unternehmensergebnis vor Steuern	607'850.15	184'173.64	469'400
Steueraufwand	-83'757.15	-13'972.95	-62'000
Unternehmensergebnis nach Steuern	524'093.00	170'200.69	407'400

Anhang zur Jahresrechnung 2024

Angaben über die angewandten Grundsätze

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizerischen Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechts (Art. 957 bis 962) erstellt. Die Rechnungslegung erfordert von der Verwaltung Schätzungen und Beurteilungen, welche die Höhe der ausgewiesenen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten sowie Eventualverbindlichkeiten im Zeitpunkt der Bilanzierung, aber auch Aufwendungen und Erträge der Berichtsperiode beeinflussen könnten. Die Verwaltung entscheidet dabei jeweils im eigenen Ermessen über die Ausnutzung der bestehenden gesetzlichen Bewertungs- und Bilanzierungsspielräume. Zum Wohle der Genossenschaft können dabei im Rahmen des Vorsichtsprinzips Abschreibungen, Wertberichtigungen und Rückstellungen über das betriebswirtschaftlich benötigte Ausmass hinaus gebildet werden.

		31.12.2024	31.12.2023
Angaben über Beteiligungen			
Regio HIK GmbH, Baden	1		
Stammkapital gesamt		30'000	30'000
Beteiligungsquote in %		33.3%	33.3%
Anteiliges Kapital		10'000	10'000
iStrom AG, Wohlen	1		
Aktienkapital gesamt		346'000	346'000
Beteiligungsquote in %		14.7%	14.7%
Anteiliges Aktienkapital		51'000	51'000
Fernwärme Siggenthal AG, Nussbaumen	1		
Aktienkapital gesamt		5'490'000	5'490'000
Beteiligungsquote in %		18.2%	18.2%
Anteiliges Aktienkapital		1'000'000	1'000'000
Dividenden		70'000	100'000
e-sy AG, Aarau	1		
Aktienkapital gesamt		471'280	471'280
Beteiligungsquote in %		3.2%	3.2%
Anteiliges Aktienkapital		15'000	15'000
Finanzanlagen	1		
gegenüber Dritten (Anteilscheine RB/idée coopérative, Darlehen EG Kaiserstuhl)		101'200	1'200
Langfristige Verbindlichkeiten	3		
Festhypothek bis 31.12.2026	3a	400'000	400'000
Festhypothek bis 31.12.2026	3a	400'000	400'000
Darlehen - Genossenschafter	3b	4'090'000	4'340'000
Nettoauflösung stiller Reserven			
Wesentliche Nettoauflösung stiller Reserven		0	114'000
Zur Sicherung eigener Verpflichtungen			
Auf der Immobilie mit einem Buchwert von	2b	5'643'707	5'643'707
lasten Schuldbriefe im Nominalwert von	3	2'500'000	2'500'000
Versicherungswerte der Sachanlagen	2		
Zentrale Anlagen	2a	1'537'600	1'537'600
Gebäude Transformatorenstationen	2a	4'781'000	4'781'000
Transformatoren- und Betriebseinrichtungen, Netze	2a	11'198'700	11'198'700
Betriebsliegenschaft Gässliackerstrasse	2b	10'295'000	10'295'000
Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt			
Weniger als 10 Vollzeitstellen		nein	nein
Weniger als 50 Vollzeitstellen		ja	ja

Investitionen und Abschreibungen 2024

Investitionen

	Realisiert	Budget	Abweichung
	CHF	CHF	CHF
Mittelspannungsnetz	367'145	419'600	-52'455
Niederspannungsnetz	629'634	660'000	-30'366
Rohranlagen für Dritte	41'495	91'000	-49'505
Netzkommandoanlagen	26'305	86'600	-60'295
Fernleitsystem	21'351	42'600	-21'249
Transformatorstationen	88'244	71'200	17'044
Messgeräte	296'855	251'900	44'955
Kommunikationsnetz	16'635	71'000	-54'365
Transformatorengebäude	75'827	75'000	827
Möbilien	0	0	0
Büromaschinen, EDV-Anlagen	0	0	0
Fahrzeuge	0	0	0
Werkzeuge und Geräte	25'695	21'000	4'695
Ladestationen	168'528	88'000	80'528
Lagereinrichtungen	0	0	0
Betriebsgebäude	20'102	5'000	15'102
Grundstücke	0	0	0
Total Investitionen	1'777'816	1'882'900	-105'084

Abschreibungen

Abschreibungen Anlagen	1'595'837	1'600'000	-4'163
Abschreibungen Betriebsgebäude	262'400	265'000	-2'601
Total Abschreibungen	1'858'236	1'865'000	-6'764

Bericht der Revisionsstelle

**EQUITEST AG**

Treuhand und Wirtschaftsprüfungen

**Bericht der Revisionsstelle zur Eingeschränkten Revision
an die Generalversammlung der Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal, Nussbaumen**

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal für das am 31. Dezember 2024 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 nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Equitest AG

Treuhand und Wirtschaftsprüfungen

 Qualified Electronic Signature · CH (ZertES)

Marc Steiner
dipl. Treuhandexperte
zugelassener Revisionsexperte

 Qualified Electronic Signature · CH (ZertES)

Anja Wendelspiess
dipl. Treuhandexpertin
zugelassene Revisionsexpertin

Wettingen, 27. Februar 2025
ID: 208007-24-101

Beilagen

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)

Generalversammlung 2024

Protokollauszug

1. Begrüssung, Präsenz, Einleitung

Wolfgang Tron begrüsst die Genossenschafterinnen und Genossenschafter zur 21. Generalversammlung.

Im ereignisreichen vergangenen Jahr hat sich die Verwaltung intensiv mit den Herausforderungen und Chancen auseinandergesetzt. Ein Highlight war der Austausch mit unseren Genossenschaf-tern zum Projekt DeCIRRA.

Wolfgang Tron begrüsst im Speziellen die neuen Genossenschafter. Ebenso begrüsst er Dr. Michael Hunziker, Notar. Er überwacht die Abstimmungen der Statuten, Marc Steiner Revisor und Kim Lara Schwenninger Gemeinderätin von Untersiggenthal. Insgesamt haben sich 8 Personen entschuldigt. Speziell erwähnt wird Kurt Hostettler, Fernwärme Siggenthal und Manuela Simon von der Stiftung Gässliacker. Sabine di Donato von der Verwaltung lässt sich krankheitshalber entschuldigen.

Alle Unterlagen wurden rechtzeitig zugeschickt. Für die Abstimmungen wurden blaue Stimmkarten abgegeben.

2. Wahl der Stimmzähler und des Tagespräsidenten

Die Versammlung wählt einstimmig als Stimmzähler: Hanspeter Schneider US, Cornelia Baumgartner KD, Manfred Meilick US, Marco Frei KD

3. Genehmigung der Traktanden

Es liegen keine schriftlichen Anträge vor. Die Traktanden der Generalversammlung sind zu genehmigen. Bei den Erläuterungen zu der Traktandenliste wurde Punkt 10 und 11 falsch nummeriert. Die Verwaltung entschuldigt sich für diesen Fehler. Die Traktanden werden einstimmig genehmigt.

4. Protokollauszug Generalversammlung 2023

Die Verwaltung stellt der Generalversammlung

den Antrag, den Protokollauszug der Generalversammlung 2023 zu genehmigen.

Nach einer Abstimmung zur Protokoll Ergänzung von Remo Baumann wurde das Protokoll einstimmig angenommen.

5. Bericht über die Tätigkeiten im 21. Geschäftsjahr

Der Geschäftsleiter Ueli Bettler stellt einige Themen des Geschäftsberichts vor:

Mitarbeitende

2023 war ein sehr herausforderndes Jahr. Fünf Mitarbeitende haben sich dazu entschlossen, sich beruflich neu zu orientieren. Drei Stellen konnten trotz Fachkräftemangel bis Ende Jahr neu besetzt werden. Die Geschäftsleitung wurde mit einer zusätzlichen Person verstärkt, die den Bereich Finanz und Controlling übernommen hat.

Ueli Bettler bedankt sich bei allen Mitarbeitenden, insbesondere der Geschäftsleitung für den grossen Einsatz und Verwaltung für die Unterstützung.

Smart Meter

Die EGS hat den gesetzlichen Auftrag bis Ende 2027 80% der bestehenden Messeinrichtungen mit Smart Metern zu ersetzen. Bis Ende 2023 wurden rund 3'000 Messgeräte ausgewechselt.

Ueli Bettler erläutert die Kennzahlen im hydrologischen Jahr 2022/2023. Im letzten Jahr wurden rund 100 PV-Anlagen im Siggenthal realisiert.

Auch für das laufende Jahr sind viele Anlagen in Planung. Der Zuwachs der PV-Anlagen ist enorm. Dies führt natürlich dazu, dass die EGS weniger Energie absetzen kann.

Ablösung Verrechnungs-Software

Die alte Software ist seit der Fusion zur EGS im Jahr 2003 in Betrieb. Die neue Software wurde über die Firma Encontrol AG beschafft. Im neuen Kundenportal werden die Kunden ab 2025 ihre

Smart Meter Daten abrufen können.

Ausblick Energiebeschaffung

Die Energiepreise auf dem freien Markt sind am Sinken. Die EGS geht davon aus, dass die Preise im Jahr 2025 nicht mehr so stark ansteigen werden, wie in den letzten beiden Jahren.

Ausblick Energie-Mantelerlass

Die Gesetzesänderungen werden bei Annahme einige Auswirkungen haben.

6. Jahresrechnung 2023

Irena Widmer, Leiterin Finanzen erläutert die Jahresrechnung.

Sie stellt die Grafik zur Entwicklung des Betriebsertrages über die letzten drei Jahre vor. Es ist deutlich zu erkennen, dass die Position Energieverkauf im 2023 am stärksten zugenommen hat. Den grössten Einfluss hatte mit Sicherheit die Tarifierpassung. Bei den Netzkostenbeiträgen ist zu erkennen, dass durch rege Bautätigkeit im Jahr 2023 mehr Liegenschaften ans Netz angeschlossen werden konnten.

Erfolgsrechnung

Obwohl im 2023 weniger Energie verkauft wurde, ist der Betriebsertrag um CHF 2,5 Mio. angestiegen. Dies ist der Tarifierpassung und den höheren Netzkostenbeiträgen aufgrund von Neubauten zu verdanken.

Es werden keine Fragen zur Jahresrechnung gestellt.

Die Verwaltung stellt der Generalversammlung den Antrag, die Bilanz per 31. Dezember 2023 sowie die Erfolgsrechnung für das Geschäftsjahr 2023 zu genehmigen.

Die Bilanz und die Erfolgsrechnung werden einstimmig genehmigt.

7. Entlastung der Organe (Bericht der Revisionsstelle)

Der Generalversammlung wird der Antrag gestellt, den Organen der Genossenschaft für das vergangene Geschäftsjahr 2023 die Entlastung zu erteilen.

Den Organen wird einstimmig die Entlastung erteilt.

8. Statuten

Die Statuten wurden überarbeitet und den Genossenschaftlern in Form einer Synopse mit den Unterlagen für die Generalversammlung zugestellt. Gemäss OR spricht man nicht mehr vom Verwaltungsrat, sondern nur noch von der Verwaltung. Dies ist in die Statuten eingeflossen, ebenso betriebliche und rechtliche Aspekte.

In diesem Traktandum gingen noch zwei Anträge ein:

Thomas Hitz; Seite 10/11:

Der Vermögensüberschuss bei einer Liquidation der EGS soll 100% an die Genossenschafter verteilt werden und nicht wie vorgeschlagen 70% an die Genossenschafter und 30% an eine gemeinnützige Stiftung.

Der Punkt V. Allgemeine Bedingungen lautet neu: Ein nach durchgeführter Liquidation sich ergebender Vermögensüberschuss ist wie folgt zu verwenden:

- 100% sind unter diejenigen Genossenschafter (nach Köpfen) zu verteilen, welche im Zeitpunkt, in welchem die Liquidation beschlossen worden ist, bereits mindestens drei Jahre Mitglied gewesen sind.
- Wird gestrichen

Mit 13 Gegenstimmen wird der Antrag von Thomas Hitz angenommen.

Remo Baumann, Untersiggenthal meldet sich zu Wort. Er empfiehlt der Generalversammlung die komplette Statutenrevision abzulehnen.

Es entsteht eine längere Diskussion, am Schluss stellt

die Verwaltung den folgenden Antrag:
Die Statuten einer Totalrevision zu unterziehen und die überarbeiteten Statuten zu genehmigen. Einzige Änderung gegenüber den verschickten Statutenänderungen ist Artikel 13 (Thomas Hitz).
Die Statuten werden mit 102 Ja zu 12 Nein und keiner Enthaltung angenommen.

9. Neu geplante Investitionen

Die Verwaltung stellt der Generalversammlung den Antrag, die neu vorgesehenen Investitionen und Projekte von CHF 770'000.- zu genehmigen. Die neu vorgesehenen Investitionen werden einstimmig genehmigt.

10. Budget 2024 (informativ)

Ueli Bettler informiert über das Budget 2024. Es wird ein Betriebsergebnis von CHF 307'000 budgetiert.

Walter Zürcher, Obersiggenthal möchte wissen aus welchen Bestandteilen sich der Stromeinkauf zusammensetzt. Wieviel sind langfristige Verträge? Ueli Bettler erklärt, dass die Energie über 3 Jahre im Voraus in Tranchen eingekauft wird. Für das Jahr 2025 schliessen wir den Einkauf Mitte 2024 ab. Der Einkauf wird über die Firma iStrom AG auf dem freien Markt eingekauft.

11. Wahl der Revisionsstelle

Die Verwaltung stellt der Generalversammlung den Antrag, die Revisionsstelle, Equitest AG, Treuhand und Wirtschaftsprüfungen, Winkelriedstrasse 4, 5430 Wettingen, für das Geschäftsjahr 2024 zu wählen.

Die Revisionsstelle wird einstimmig gewählt.

12. Wahl Verwaltungsmitglied

Wolfgang Tron erklärt, dass er und Roger Lufi im Jahr 2027 von der Verwaltung zurücktreten. Es wurde rechtzeitig mit der Suche nach Nachfolgern begonnen und es freut ihn sehr, in Benjamin

Buser eine kompetente Person gefunden zu haben. Benjamin Buser wird als zusätzliches Verwaltungsmitglied zur Wahl vorgeschlagen. Er stellt sich der Generalversammlung vor.

Die Verwaltung stellt den Antrag Benjamin Buser für den Rest der Amtsperiode 2024-2027 zu wählen. Benjamin Buser wird einstimmig gewählt.

13. Verschiedenes und Umfragen

Wolfgang Tron möchte eine Berichtigung anbringen. Er hat letztes Jahr Remo Baumann an der Generalversammlung versprochen, dass er ihm Einsicht in die Verträge mit der Siggenthal4Net gibt. Wolfgang Tron musste feststellen, dass dies aufgrund der Vertraulichkeit, die im Vertrag mit Siggenthal4Net festgehalten ist, nicht möglich ist. Remo Baumann wurde daraufhin in die EGS eingeladen. Es fand ein gutes Gespräch statt und es wurde vereinbart, dass die EGS aufzeigt, wie es zu dem Vertrag mit Siggenthal4Net gekommen ist. Walter Vega stellt vor, wie es zu Siggenthal4Net kam.

Remo Baumann erwähnt, dass er im letzten Jahr an der Generalversammlung nachgefragt hat, wieso die Genossenschafter nie ihr Okay gegeben haben für diese Zusammenarbeit mit Siggenthal4Net. Er dankt für die Erläuterungen.

Josef Sieber informiert die Genossenschafter über die Fortschritte im Projekt DeCIRRA.

Wolfgang Tron ehrt Roger Lufi zu seinem 25-jährigen Jubiläum in der Verwaltung und dankt ihm für sein Engagement.

Die nächste GV findet am Mittwoch, 21. Mai 2025 im Sickinga-Festsaal in Untersiggenthal statt.

Wolfgang Tron bedankt sich bei allen Mitarbeitenden, den Genossenschaftern sowie der Verwaltung für die langjährige Unterstützung und schliesst die Generalversammlung.

Vergütungspreise für Energie aus Energieerzeugungsanlagen (EEA) und Herkunftsnachweise (HKN)

Preise für die Lieferperiode 1. Januar bis 31. Dezember 2025 (alle Preise ohne MWST)

	Rp./kWh
Energievergütungspreis	12.00
Herkunftsnachweise (HKN) EEA < 30 kVA	3.00
Total Energievergütungspreis inkl. HKN	15.00
Herkunftsnachweise (HKN) EEA \geq 30 kVA	1.00
Total Energievergütungspreis inkl. HKN	13.00

Besondere Bestimmungen:

- Die Herkunftsnachweise gehen per Dauerauftrag an die EGS.
- Die Abrechnungen erfolgen jeweils per Ende März und Ende September.
- Von Kunden, welche MWST-pflichtig sind, wird für jede Abrechnung eine MWST-konforme Rechnung benötigt. Die Vergütung erfolgt inkl. MWST.
- Die Auszahlungen erfolgen auf die hinterlegten Bankverbindungen. Vor der ersten Auszahlung sowie bei einer Änderung bitten wir Sie, uns dies mitzuteilen.
- Gerätschaften werden für Laststeuerungen im EGS-Netz und Notlagen aktiviert.

Netznutzungs- und Energiepreise 2025

Kunden bis zu einem max. Jahresverbrauch von bis 50'000 kWh

Preise für die Lieferperiode 1. Januar bis 31. Dezember 2025 (alle Preise ohne MWST)

Grundpreis pro Monat und Messstelle	CHF	11.00
	Zone 1	Zone 2
Energiepreis Standard	Rp./kWh	Rp./kWh
Netznutzung	11.10	8.80
Energie	18.35	14.65
Systemdienstleistungen	0.55	0.55
Stromreserve des Bundes	0.23	0.23
Netzzuschlag zur Förderung von erneuerbaren Energien	2.30	2.30
Konzessionsabgabe an die Gemeinden Obersiggenthal	0.65	0.65
Konzessionsabgabe an die Gemeinden Obersiggenthal	0.42	0.42
Totalpreis Gemeinde Obersiggenthal (ohne Grundpreis)	33.18	27.18
Totalpreis Gemeinde Untersiggenthal (ohne Grundpreis)	32.95	26.95
Aufpreis Siggenthaler Naturstrom basic	1.50	1.50
Aufpreis Siggenthaler Naturstrom star	4.50	4.50

Preiszonen inkl. Feiertage

Zone 1	Montag bis Freitag	07:00 - 20:00 Uhr
	Samstag	07:00 - 13:00 Uhr
Zone 2	Übrige Zeiten	

Messungen der Zonen

Untersiggenthal	Zone 1 vom Zählwerk I	Zone 2 vom Zählwerk II
Obersiggenthal	Zone 1 vom Zählwerk II	Zone 2 vom Zählwerk I

Besondere Bestimmungen:

- Der Grundpreis beinhaltet die Bereitstellung und den Betrieb der Netzinfrastruktur, Mess- und Steuerapparate sowie den Aufwand für die Abrechnung.
- Die Messwerte werden jeweils im März und September abgelesen und verrechnet. Im Juni sowie Dezember werden Akontorechnungen erstellt.
Eingebundene Smart Meter werden quartalsweise abgelesen, resp. verrechnet.
- Gerätschaften werden für Laststeuerungen im EGS-Netz und Notlagen aktiviert.

Die weiteren Tarifblätter finden Sie auf www.egs-strom.ch

Abkürzungen und Erläuterungen

BFE	Bundesamt für Energie
EFZ	Eidgenössisches Fähigkeitszeugnis
EGS	Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal
EICom	Eidgenössische Elektrizitätskommission
Energieabsatz	Elektrische Energie, welche die EGS ihren Kunden verkauft
EnV	Energieverordnung
EW	Elektrizitätswerk
FLS	Fernleitsystem
GIS	Geographisches Informationssystem
GW	Gigawatt
GWh	Gigawattstunden
HKN	Herkunftsnachweis
Hydrologisches Jahr	Oktober bis September
Hz	Hertz (Frequenz)
KEV	Kostendeckende Einspeisevergütung
KKW	Kernkraftwerk
KMU	Kleine- und Mittlere Unternehmen
kV	Kilovolt
kVA	Kilovoltampere
kW	Kilowatt
kWh	Kilowattstunde
kWp	Kilowatt Peak (Spitzenwert)
LEG	Lokale Energiegemeinschaft
LWL	Lichtwellenleiter
MIS	Messwesen Installationskontrolle Steuerung
MS	Mittelspannung (16 kV)
MVA	Megavoltampere
MWST	Mehrwertsteuer
MW	Megawatt
MWh	Megawattstunde
NE	Netzebene
nEE	Neue erneuerbare Energien (Biogas, Biomasse, Photovoltaik, Geothermie, Wasser, Wind)
Netzabsatz	Elektrische Energie, welche über das Netz der EGS übertragen wird
NISV	Verordnung über den Schutz von nichtionisierender Strahlung
NS	Niederspannung (< 1 kV)
NIV	Niederspannungs-Installationsverordnung
OS	Obersiggenthal
ÖB	Öffentliche Beleuchtung
P max.	Maximale viertelstündliche Leistung
PV-Anlage	Photovoltaikanlage
RS	Rundsteuerung

SDAT	Standardisierter Datenaustausch
SDL	Systemdienstleistungen (Hilfsdienst für den sicheren Betrieb der Netze)
Smart Grid	Entgegennahme, Verwaltung und Aussendung von Signalen zur Steuerung von Verbrauchern im Netz
Smart Metering	Auslesung, Verarbeitung und Präsentation von Zählerdaten
StromVG	Stromversorgungsgesetz
StromVV	Stromversorgungsverordnung
Swissgrid	Die Nationale Netzgesellschaft
TS	Transformatorstation
URE	Unterhalt, Reparatur und Ersatz
US	Untersiggenthal
UVEK	Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation
VK	Verteilkabine
VNB	Verteilnetzbetreiber
VZEV	Virtueller Zusammenschluss zum Eigenverbrauch
ZEV	Zusammenschluss zum Eigenverbrauch

IMPRESSUM

Herausgeberin:
Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal
Gässliackerstrasse 6
5415 Nussbaumen

Redaktion:
Renate Bierhoff / Franziska Svensson (seit Okt. 2024)
Ueli Bettler
Oliver Füglistner
Christian Hösli
Irena Widmer
Verwaltung

Fotos:
Mitarbeitende der EGS

Druck und Gestaltung:
Druckerei Amsler AG
Erlenweg 1a
5416 Kirchdorf
www.amslerdruck.ch