

GESCHÄFTS BERICHT 2022

20. Geschäftsjahr



Geschäftsbericht 2022

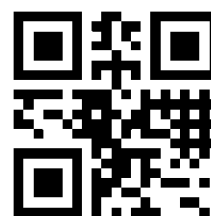
Organisation und Adressen	02
Vorwort	04
Bericht über die Tätigkeiten im 20. Geschäftsjahr	06
Energie und Netznutzung	06
Betrieb, Ausbau und Unterhalt der Anlagen	09
Tag der offenen Tür	12
Verwaltungsrat	13
Mitarbeitende	14
Strommangellage / OSTRAL	15
Auszug aus der Jahresrechnung und Budget	16
Bilanz per 31. Dezember 2022	16
Erfolgsrechnung 2022 und Budget 2023	17
Anhang zur Jahresrechnung 2022	18
Investitionen und Abschreibungen 2022	19
Bericht der Revisionsstelle	20
Generalversammlung 2022	21
Protokollauszug	21
Preise für Energie- und Herkunftsnachweise	24
Preise für Netznutzung und Energie	25
Abkürzungen und Erläuterungen	26
Impressum	28
Titelbild	
Eindrücke Tag der offenen Tür	

Organisation und Adressen

Betriebsgebäude

Gässliackerstrasse 6, 5415 Nussbaumen

Kundendienst	056 296 29 29
Störungen ausserhalb Geschäftszeit	056 296 29 39
E-Mail	info@egs-strom.ch
Homepage	www.egs-strom.ch



Verwaltungsrat

Tron Wolfgang, Untersiggenthal	Präsident
Lufi Roger, Ehrendingen	Vizepräsident
Di Donato Sabine, Untersiggenthal	
Sieber Josef, Nussbaumen	
Vega Walter, Nussbaumen	
Bierhoff Renate, Untersiggenthal	Assistentin Verwaltungsrat

Geschäftsleitung

Bettler Ueli	Geschäftsleiter
Hösli Christian	Stv. Geschäftsleiter / Betriebsleiter Netz
Füglister Oliver	Leiter Finanzen und Personal

Mitarbeitende

MIS (Messwesen Installationskontrolle Steuerung)

Burkhardt Sandro	Leiter MIS
Gazzetta Ramon	Stv. Leiter MIS
Hinden Jakob	Elektroinstallateur

Netz und Anlagen

Knecht Robert	Stv. Betriebsleiter Netz
Poppei Christine	Technische GIS-Sachbearbeiterin
Düsel Jörg	Elektromonteur
Krishnathasan Thabeesan	Netzelektriker
Novak Vladimir	Netzelektriker
Gysi Damian	Lernender Netzelektriker EFZ

Rechnungswesen / Energieverrechnung

Baumgartner Barbara	Stv. Leiterin Finanzen und Personal
Boysen Petra	Sachbearbeiterin
Gadient Sabina	Sachbearbeiterin
Kunz Daniela	Sachbearbeiterin
Luongo Libby	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
Schmid Emil / Mair Jürg	Kreis 8
Leemann Franco	Kreis 9

Zählerablesung Untersiggenthal

Mair Jürg	Kreis 1
Burkhardt Peter	Kreis 2
Moser Johanna	Kreis 3
Graf René	Kreis 4
Frank Michael	Kreis 5
Burkhardt Renate	Kreis 6
Meier Cécile	Kreis 7, 8, 9

Zählerablesung Kaiserstuhl

Weibel Erich	Kreis 12
--------------	----------

Zählerablesung Mellikon

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

Zählerablesung Rietheim

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



TS Zentrum US

Vorwort

Willkommen beim Geschäftsbericht 2022

Es war erfreulich, dass wir Sie, geschätzte Genossenschafterinnen und Genossenschafter, im Jahre 2022 wieder zu einer Generalversammlung im gewohnten Rahmen im Gemeindesaal Obersiggenthal begrüssen durften. Der direkte Kontakt und der persönliche Austausch mit den Anwesenden ergeben ein anderes Bild als die schriftlichen Rückmeldungen zu den Generalversammlungen während den Pandemie-Jahren.

Die Welt spielt weiterhin verrückt. Nebst vielen anderen Ereignissen auf der ganzen Welt wirken sich die Auseinandersetzungen in der Ukraine sehr stark auf unser Leben aus. Die Energiepreise haben den gewohnten Rahmen verlassen und schnellten auf Rekordhöhen. Laut Terminmarktbericht der ElCom stieg der Preis für die elektrische Energie von Anfang Januar 2022 bis Ende August 2022 am Terminmarkt um das fast 10-fache auf 1'118 Euro/MWh an. Damit bei der EGS solche Sprünge nicht direkt preiswirksam werden, kauft sie seit längerem die prognostizierte Energie in Tranchen bis zu drei Jahre im Voraus mit der Firma iStrom AG ein. Der Einkauf für das Jahr 2023 begann somit schon im Jahre 2020 und wurde 2022 abgeschlossen. Die hohen Einkaufspreise von 2022 hatten somit nur teilweise Einfluss auf die Preise der EGS für 2023 mit einem Anstieg von rund 25%. Andere Anbieter hatten einen deutlich höheren Anstieg anzukündigen.

Das Projekt DeCIRRA hat Fahrt aufgenommen. Die EGS partizipiert an diesem Projekt und möchte das Thema Speicherung untersuchen. Dazu wurden folgende Fragen an die Leitung des Projekts gestellt:

- Welche Speicherform soll man anstreben (Wasserstoff, Batterie, Schwungrad etc.)?
- Gibt es schon Forschungsergebnisse für eine Speicherform, die man vertiefen könnte?

- Soll die Speicherung zentral oder dezentral sein?
- Soll man dezentral beginnen, dort wo die Energie anfällt (Häufung von PV Anlagen)?
- Ist eine Wasserstoffproduktion sinnvoll?

Anfangs Jahr wurden die Genossenschafterinnen und Genossenschafter zu einer Präsentation über DeCIRRA ans PSI mit anschliessender Diskussion eingeladen.

Die Energiemangellage ist seit Mitte 2022 ein viel diskutiertes Thema. Aufgrund der eingeschränkten Gaslieferungen aus Russland in den Westen war die Versorgung sehr angespannt und die Verfügbarkeit zur Stromerzeugung, insbesondere mit Blick auf die Versorgungssicherheit im nächsten Winter, von Bedeutung. Weiter kam die Trockenheit in Mitteleuropa mit Einfluss auf die Produktion der Wasserkraftwerke und die sich in Revision befindenden Kernkraftwerke in Frankreich in den nachfolgenden Monaten dazu. Mit dieser Anspannung der Strommärkte war mit hohen Preisen zu rechnen. Dies sind nur die kurzfristigen Einflüsse. Wird der Betrachtungszeitraum erweitert, sieht man beim herrschenden Engpass auch die Folgen der europaweiten Strategie, nämlich fehlende Produktion durch Importe zu decken. Wurden doch während der Tiefpreisphase um 2014 etliche Produktionskapazitäten stillgelegt.

Im Gegensatz zur Situation beim Erdgas verfügt die Schweiz jedoch über eine substanzielle Eigenproduktion bei der elektrischen Energie. Die Eidgenössische Elektrizitätskommission (ElCom) beobachtet laufend die Situation in Zusammenarbeit mit den weiteren Behörden, namentlich dem Bundesamt für Energie (BFE), dem Bundesamt für wirtschaftliche Landesversorgung (BWL) sowie der nationalen Netzgesellschaft Swissgrid. Die Organisation für Stromversorgung in Ausserordentlichen Lagen OS-TRAL, die dem BWL untersteht, hat sich schon län-

ger auf solche Situationen vorbereitet. Aufgrund der warmen Witterung kam es den ganzen Winter glücklicherweise zu keiner Energiemangellage.

Smarte Energiemesssysteme, welche laufend die Produktion und den Bezug der elektrischen Energie messen können, prägen die Zukunft in der Strombranche. Diese Art von Messgeräten hat die EGS mit der Firma e-sy AG beschafft und mit deren Installation begonnen. Grössere Gebiete in Unter- und Obersiggenthal wurden schon damit ausgerüstet. Bis 2027 sollte der Austausch der bestehenden Zähler durch diese Smart-Meter abgeschlossen sein.

Ich bedanke mich bei den Kolleginnen und Kollegen für die geleisteten Arbeiten im 2022. Viele Projekte – gross oder klein – wurden erledigt und neue begonnen. Der Einsatz zugunsten unserer Kunden wird vom Verwaltungsrat ausserordentlich geschätzt. Gemeinsam packen wir das 2023 an und machen es zu einem erfolgreichen Jahr.

Liebe Genossenschafterinnen und Genossenschafter, geschätzte Kundinnen und Kunden, wir danken Ihnen für Ihre jahrelange Treue zur Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal. Mit unseren vielfältigen Dienstleistungen wollen wir Sie weiterhin unterstützen und Sie als Genossenschafterinnen und Genossenschafter der EGS in unser Geschehen miteinbeziehen.

Wolfgang Tron, Präsident der Verwaltung



Besichtigung Wasserversorgung Zürich



Reservoir Wasserversorgung Zürich

Bericht über die Tätigkeiten im 20. Geschäftsjahr

Energie und Netznutzung

Kennzahlen im hydrologischen Jahr Oktober 2021 bis September 2022

		2020/2021	2021/2022	%
Energiebeschaffung	MWh	48'167	45'373	- 5.8
Energiebeschaffung aus PV-Anlagen	MWh	1'497	1'672	+ 11.7
Energieabsatz	MWh	47'123	46'222	- 1.9
Netznutzungsabsatz	MWh	49'360	47'799	- 3.2
Max. viertelstündliche Leistung	MW	9.268	8.880	- 4.2
Gebrauchsdauer	Stunden	5'359	5'298	- 1.1

Hinweis:

Die Gebrauchsdauer wird errechnet aus dem Energiebezug/Beschaffung, 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

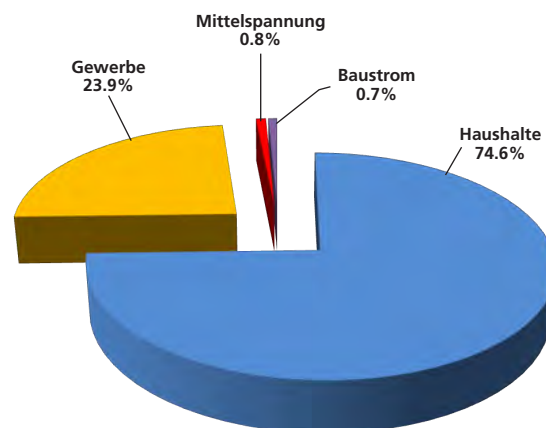
	Zone 1 MWh	Zone 2 MWh	Total MWh	Veränderung zum Vorjahr
Haushalte	14'986	20'656	35'642	+ 5.4%
Gewerbe	6'048	5'365	11'413	- 1.3%
Mittelspannung	176	217	393	+ 12.9%
Baustrom	190	161	351	- 27.6%

Total

47'799

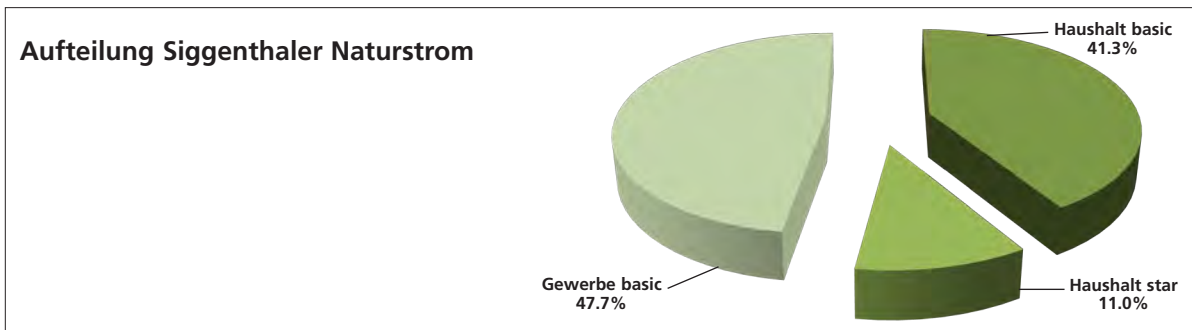
Netznutzungsabsatz nach Kundensegment

	MWh
Haushalte	35'642
Gewerbe	11'413
Mittelspannung	393
Baustrom	351
Total	47'799

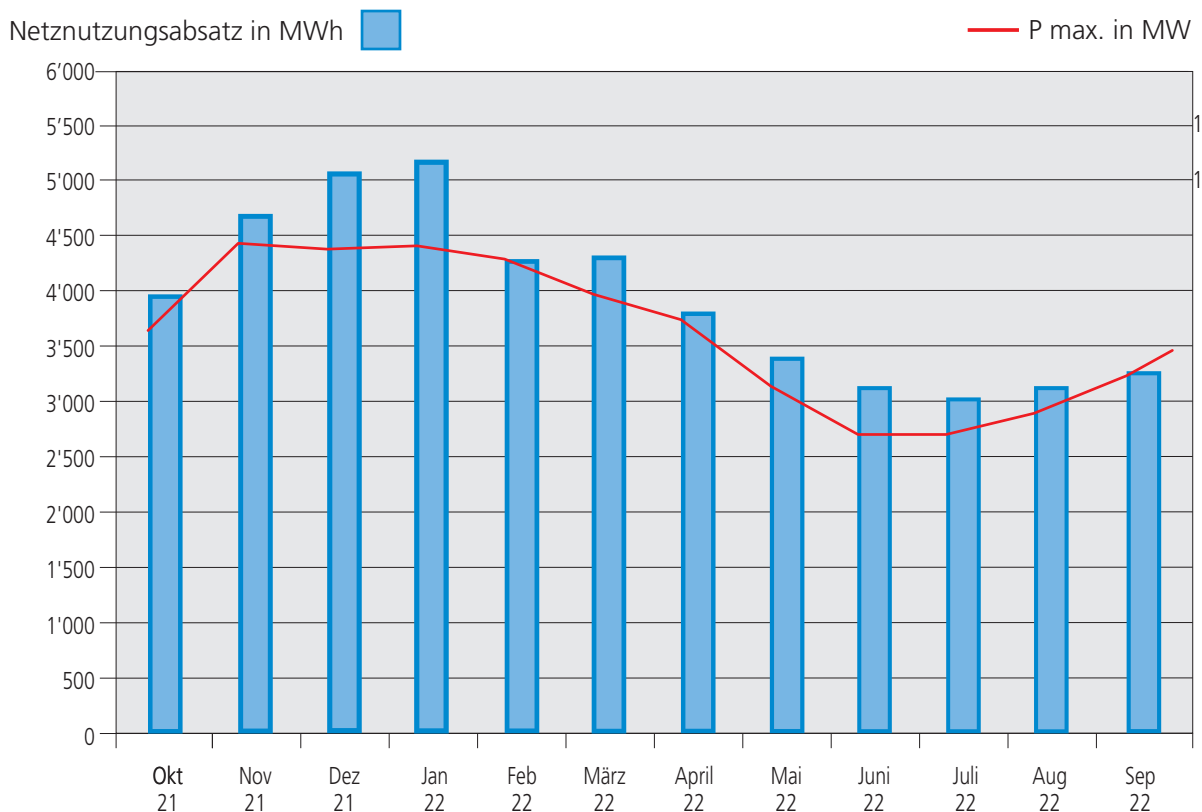


Absatz Siggenthaler Naturstrom MWh

	2021	2022	Veränderung
PV-Produktion	1'497	1'672	+ 11.7%
Siggenthaler Naturstrom basic	2'582	2'486	- 3.7%
Siggenthaler Naturstrom star	327	308	- 5.8%



Netznutzungsabsatz und maximale Leistung





Umbau VK Gäsliackerstr./Kornweg OS vorher



Umbau VK Gäsliackerstr./Kornweg OS nachher



Unterhalt VK in Siglistorf

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

Fliederstrasse
Hertensteinstrasse Abschnitt Reservoir Grüt bis Weidweg
Brühlstrasse
Rohrblock Gässliackerstrasse / Kornweg
Erschliessung Hombergsteig

Untersiggenthal

Erschliessung Bauhaldenstrasse 27a
Erschliessung Bachstrasse 1
Erschliessung Zentrum
Erschliessung bestehende Häuser
Steinenbühlstrasse

Neue Verteilkkabinen

Obersiggenthal

Höhenweg 15

Untersiggenthal

Bauhaldenstrasse 27a
Bachstrasse 1

Neue MS-Kabel

Obersiggenthal

TS Talacker bis TS Feldblume

Untersiggenthal

TS Chaibhalde bis TS Zentrum
TS Niederwies bis TS Zentrum

Neue NS-Kabel

Obersiggenthal

VK Birkenstrasse 10 / Fliederstrasse –
Fliederstrasse 30

VK Zelglistrasse / Paradiesstrasse – VK Brühlstrasse 2
VK Höhenweg 15 – VK Höhenweg 9

Untersiggenthal

TS Rosengarten – VK Bachstrasse 1
TS Zentrum – VK Schulstrasse / Kornfeldweg
VK Bauhaldenstrasse 27a – VK Bauhaldenstrasse 38

Netzanschlüsse

Obersiggenthal

Anschlusserrhöhungen	3
Mehrfamilienhaus	1
Einfamilienhaus	3
Terrassenhaus	1
EigenstromPlus	2
Ladeinfrastruktur	1

Untersiggenthal

Anschlusserrhöhungen	3
Einfamilienhaus	3
Mehrfamilienhaus	1
EigenstromPlus	3
Ladeinfrastruktur	2

Netzstörungen

Im Versorgungsgebiet ereigneten sich 2022 vier Störungen in Ober- und Untersiggenthal. Ausgelöst wurden diese durch Materialermüdung und Feuchtigkeit. Es handelte sich in allen Fällen um Hauszuleitungskabel. Hauptleitungen waren keine betroffen.

Öffentliche Beleuchtung

Untersiggenthal

In Untersiggenthal wurden alle Leuchten an der Landstrasse und Schöneggstrasse durch LED-Leuchten ersetzt. Zudem erfolgte die Planung für den Ersatz von 100 Leuchten in den Quartieren Hölzli und Stoppel, welche in den Jahren 2023/2024 ausgewechselt werden. Die eingesetzten Leuchten lassen sich individuell dimmen und können von fern eingestellt werden.

Betriebsführung Mellikon

In Mellikon wurde neben den ordentlichen Unterhaltsarbeiten ein Hausanschluss erstellt. Die öffentliche Beleuchtung wurde auf Halbnacht umgestellt und die Umrüstung aller Leuchtstellen auf LED wurde geplant. Die Ausführung erfolgt Anfang 2023.

Betriebsführung Rietheim

Aus den Ergebnissen der durchgeführten Netzstudie im 2021 wurden die Schutzeinstellungen der Mittelspannung neu eingestellt und geprüft. Zudem wurden neben den ordentlichen Unterhaltsarbeiten zwei Hausanschlüsse erstellt. Eine Störung wurde durch Tiefbauarbeiten in der Hauptstrasse verursacht.

Arbeiten für Dritte

In Gebenstorf konnten wir insgesamt 148 Zähler montieren und verschiedene Arbeiten im Verteilnetz ausführen. Auch konnte unser Netzbauteam diverse Arbeiten für Dritte ausführen. Ausgelöst durch die Themen der E-Mobilität, PV-Anlagen und Ersatz fossiler Heizsysteme durch Wärmepumpen, mussten viele Anschlussverstärkungen durchgeführt werden.

Arbeiten Geographisches Informationssystem (GIS)

Im GIS konnten verschiedene Projekte in Angriff genommen werden. Als sehr hilfreich für das Netzbauteam erweist sich die Software MapEdit. Mit dieser können sich die Mitarbeiter via App auf die aktuellen Daten des GIS einloggen und sich über die Werkleitungen informieren. Neu können Messungen im Verteilnetz auf der Baustelle erfasst und direkt in der Datenbank hinterlegt werden. Weiter konnten wir als Drittleistung das GIS von Rietheim übernehmen und die Daten in unser System einpflegen. Das NS-Geoschema der Gemeinde Obersiggenthal wurde erstellt. Dies dient

als Übersicht über das Verteilnetz für das Netzbauteam und die Feuerwehr. Aktuell wird auch das NS-Geoschema von Untersiggenthal erstellt.



Umrüstung auf LED, Landstrasse US



Kabelzug Haldenstrasse US

Mess- und Steueranlagen, Mutationen und Bestand 2022

Zähler

Neu montiert	28
Ausgebaut	13
Austausch infolge Smart Meter Rollout	298
Austausch infolge Stichprobe oder Eichung	93
Austausch infolge Umbau oder Defekt	198
Bei Kunden insgesamt montiert	8'829

Rundsteuerempfänger

Neu montiert oder ersetzt	19
Bei Kunden insgesamt montiert	2'601

Hoheitliche Installationskontrolle, Tätigkeiten 2022

Installationsanmeldungen

Eingegangene Installationsanzeigen für:	
Umbau	137
Neubau	17
Bauprovisorium	26
Total	180

Hoheitliche Überwachung

Aufforderung für periodische Kontrolle	136
Mahnung bei nicht durchgeführter Kontrolle	87
Sicherheitsnachweis erhalten	331
Stichprobenkontrolle	4
Werkkontrolle	21
Meldung an Eidg. Starkstrominspektorat	2

Tag der offenen Tür

Luege, lose, lehre und stuune!

Unter diesem Motto lud der Baudienst Obersiggenthal, die Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal, die Fernwärme Siggenthal AG, die Feuerwehr Obersiggenthal, das Ingenieurbüro Senn AG und die Wasserversorgung Obersiggenthal am Samstag, 27. August 2022 zum Tag der offenen Tür ein.



Stand EGS

Pünktlich zur Festeröffnung lacht die Sonne und heisst die vielen Besucher auf dem Gelände willkommen. Neben der Präsentation der verschiedenen Firmen gibt es Rundgänge durch den Neubau. Die Besucher lernen den Umgang mit Feuer und Wasser, dürfen das Feuerwehrauto besichtigen und das Festgelände von ganz oben auf der Drehleiter bewundern. Ui, das braucht Mut!

Ein abwechslungsreiches Programm führt durch den Tag. Jürg Steigmeier zieht die kleinen Gäste

mit seinen Kindergeschichten in seinen Bann. Rebi verwandelt sie mit ihren Schminkkünsten in Einhörner, Schmetterlinge oder wilde Tiger. Aus-toben können sie sich auf der Gumpiburg. Musikalisch wird der Tag von der Jugendmusik Allegro Baden, dem Jodlerklub Edelweiss Untersiggenthal und der Alphorngruppe Zurzibiet umrahmt. Und selbstverständlich ist auch für das kulinarische Wohl gesorgt. Die Festwirtschaft der Feuerwehr Obersiggenthal lädt zum Verweilen ein.

Ein rundum gelungener Tag! Ein herzliches Dankeschön an alle, die diesen Tag ermöglicht haben und an alle Gäste, die uns besucht haben.



Freileitung

Verwaltungsrat

Nebst der Beaufsichtigung der Geschäfte sowie der Beurteilung der grösseren Projekte und Vorhaben befasste sich der Verwaltungsrat im Berichtsjahr mit folgenden besonderen Aufgaben:

- Überprüfung der Unternehmensstrategie und der daraus abgeleiteten Massnahmen
- Überprüfung der Risiken und der daraus abgeleiteten Massnahmen
- Durchführung der Generalversammlung
- Organisation und Durchführung eines Informationsanlasses mit den Gemeinderäten von Ober- und Untersiggenthal
- Teilnahme am Tag der offenen Tür der EGS im August
- Mitarbeit im Verwaltungsrat der Fernwärme Siggenthal AG
- Mitarbeit im Verwaltungsrat der iStrom AG
- Umsetzung im Rahmen des Dienstleistungsvertrags mit Siggenthal4net

- Überprüfung und Anpassung der Strompreise
- Teilnahme am PSI-Projekt «DeCIRRA» im Bereich Dekarbonisierung
- Überprüfung und Anpassung des Organisationsreglements
- Zusammenarbeit mit der Gemeinde Obersiggenthal (Wasserversorgung)
- Überarbeitung der Konzessionsverträge mit den Gemeinden

Insgesamt hat sich der Verwaltungsrat, ohne Ausschusssitzungen, zu acht ordentlichen und einer ausserordentlichen Sitzung getroffen.



E-Fahrzeuge der EGS

Mitarbeitende

Eintritte

Luongo Libby am 1. Mai 2022, Sachbearbeiterin Energieverrechnung

Frei Ursula am 1. September 2022, Zählerableserin in Obersiggenthal

Hinden Jakob am 1. Dezember 2022, Elektroinstallateur

Austritte

Bärtsch Ambros am 9. Februar 2022, Zählerab-leser in Untersiggenthal

Schraner Rosmarie am 30. Juni 2022, Sachbear-beiterin Energieverrechnung

Quasniewski Ulrich am 31. August 2022, Zähl-erab-leser in Obersiggenthal

Hauri Simon am 31. Juli 2022, Elektroinstallateur

Arbeitsjubiläen

Frei Ulrich am 1. April 2022, 30 Jahre

Novak Vladimír am 1. November 2022, 15 Jahre

Minikus Fritz am 1. September 2022, 5 Jahre

Baumgartner Barbara am 1. Dezember 2022, 5 Jahre

Den Jubilaren danken wir herzlich für ihre Firmen-treue, ihr Engagement, ihren unermüdlichen Ar-beitsein-satz und die gute Zusammenarbeit.

Nachdem die EGS im 2021 viele Personalwechsel verzeichnen musste, gestaltete sich das Jahr 2022 an der Personalfrent etwas ruhiger. Und doch zeigt sich, wir leben heutzutage in einer schnelle-bigen Zeit. Hinzu kommt, dass sich der Fachkräf-temangel gerade in unserer Branche sehr ausge-prägt zeigt. Es gestaltet sich schwierig, fachkun-diges Personal zu gewinnen und auch über längere Zeit zu halten. Umso stolzer sind wir, dass wir auf viele langjährige Mitarbeitende zählen dürfen.

Um auch in der Zukunft gut gerüstet zu sein, möchte die EGS gerade der jüngeren Generation die Branche der Elektrizitätsversorgung näher-bringen und die Attraktivität steigern. Die EGS bildet seit Jahren erfolgreich Lernende als Netzelektriker aus und unterstützt sie somit bei den ersten Schritten im Berufsleben. Zudem bietet sie für inter-essierte Schüler aus der Region Schnupperwo-chen an oder stellt für den Zukunftstag ein span-nendes Programm auf die Beine.



EGS-Team

Strommangellage / OSTRAL

Ein Alltag ohne Strom kann sich heute niemand vorstellen, ohne elektrische Energie läuft so gut wie nichts. Wir müssen uns bewusst sein, dass die elektrische Energie nicht endlos verfügbar ist und dass Engpässe in der Stromversorgung möglich sind.

Die Schäden eines kompletten Energieausfalls wären sehr vielseitig, schwer zu bewältigen und finanziell nicht einschätzbar. Um entsprechende Massnahmen zur Minimierung der Risiken zu evaluieren, wurde die OSTRAL (Organisation für Stromversorgung in Ausserordentlichen Lagen) vor über 30 Jahren gegründet. Die OSTRAL wird beim Eintreten einer Strommangellage auf Weisung der wirtschaftlichen Landesversorgung aktiv. Eine Möglichkeit der Strommangellage entgegenzuwirken, ist das freiwillige Energiesparen. In der Vergangenheit wurden in den Medien verschiedene Energiespartipps publiziert, welche sowohl in der privaten wie auch in der geschäftlichen Umgebung Anwendung finden.

Im schlimmsten Fall, wenn das freiwillige Energiesparen nicht ausreicht, verordnet der Bundesrat via OSTRAL Massnahmen. Anwendungen werden verboten, der Strom teilweise abgestellt.

Sollte die Strommangellage weiterhin andauern, wird mit einer weiteren Massnahme, sprich einer Kontingentierung der elektrischen Energie für Grossverbraucher gestartet.

Verbraucher mit einem jährlichen Energieverbrauch von über 100'000 kWh müssen Überlegungen anstellen, wie sie mit einer länger andauernden Strommangellage umgehen würden und welche Vorkehrungen sie treffen können, um ihre Energiebezugsmenge zu reduzieren.

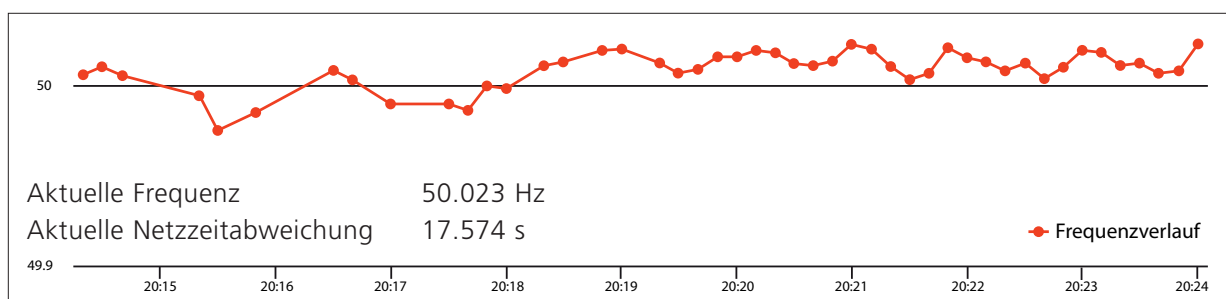
Um diese Machbarkeit dieser Kontingentierung vertieft zu prüfen, wurde Ende 2022 unter der Leitung des Aargauer Elektrizitätswerk AEW ein «Stresstest» mit allen im Kanton zuständigen Energieversorgern erfolgreich durchgeführt.

Nach erfolgloser Umsetzung der Kontingentierung bleiben zyklische Abschaltungen die letzte Rettungsmassnahme vor einem vollständigen Zusammenbruch der Stromversorgung. Abschaltungen hätten jedoch massive Auswirkungen auf alle Bereiche unserer stark elektrifizierten Gesellschaft und damit insbesondere auf elementare Lebensbedürfnisse.

Der Kanton Aargau strebt eine möglichst einheitliche Umsetzung der Massnahmen in den Gemeinden an, um das Verständnis und die Akzeptanz der Bevölkerung zu erhöhen. Die aktuellen Massnahmen, Berichte und Tipps sind auf den jeweiligen Homepages aufgeschaltet.

Helfen auch Sie mit, damit es möglichst nie zu einer Strommangellage kommen wird.

Details und aktuelle Informationen zum Thema sind auch unter www.ostral.ch zu finden.



Auszug aus der Jahresrechnung 2022 und Budget 2023

Bilanz per 31. Dezember 2022

		31.12.2022	31.12.2021
		CHF	CHF
Aktiven			
Flüssige Mittel		2'363'007.02	2'547'735.23
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		1'851'837.75	1'321'270.98
Abzüglich Delkredere		-93'000.00	-66'000.00
Übrige Forderungen		52'504.20	42'004.20
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		418'686.00	301'286.00
Aktive Rechnungsabgrenzungen		73'400.00	1'500.00
Total Umlaufvermögen		4'666'434.97	4'147'796.41
Finanzanlagen und Beteiligungen	1	1'082'700.00	1'111'700.00
Diverse Sachanlagen	2a	241'752.99	257'822.49
Betriebsanlagen	2a	3'977'459.59	4'141'365.00
Immobilien	2b	5'851'051.50	6'001'853.63
Total Anlagevermögen	2	11'152'964.08	11'512'741.12
Total Aktiven		15'819'399.05	15'660'537.53
Passiven			
Kurzfristige Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		1'583'957.49	1'928'592.54
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		894'373.56	545'013.25
Passive Rechnungsabgrenzungen		256'300.00	244'900.00
Total kurzfristiges Fremdkapital		2'734'631.05	2'718'505.79
Festhypothek	3a	800'000.00	800'000.00
Darlehen - Genossenschafter	3b	4'690'000.00	4'690'000.00
Rückstellungen		500'000.00	500'000.00
Total langfristiges Fremdkapital	3	5'990'000.00	5'990'000.00
Genossenschaftskapital		6'952'031.74	6'494'693.93
Jahresgewinn		142'736.26	457'337.81
Total Eigenkapital		7'094'768.00	6'952'031.74
Total Passiven		15'819'399.05	15'660'537.53

Erfolgsrechnung 2022 und Budget 2023

	Rechnung 2022 CHF	Rechnung 2021 CHF	Budget 2023 CHF
Ertrag			
Energie- und Netznutzungsertrag	9'492'134.77	9'854'581.43	12'300'400
Übriger Ertrag	1'330'900.73	1'509'277.14	1'385'700
Total Betriebsertrag	10'823'035.50	11'363'858.57	13'686'100
Aufwand			
Energie- und Netznutzungseinkauf	-5'902'127.24	-5'405'568.87	-8'116'000
Material- und Dienstleistungsaufwand	-495'610.90	-611'016.98	-692'700
Total Aufwand für Energie, Material und Dienstleistungen	-6'397'738.14	-6'016'585.85	-8'808'700
Total Personalaufwand	-1'960'081.72	-1'853'325.42	-2'086'400
Raumaufwand	-356'600.00	-375'100.00	-356'600
URE Sachanlagen	-402'492.76	-336'949.05	-371'900
Fahrzeugaufwand	-53'093.69	-53'943.79	-47'000
Sachversicherungen	-42'732.25	-40'114.20	-44'000
Entsorgungsaufwand	-1'020.61	-2'613.84	-1'500
Verwaltungsaufwand	-116'785.25	-98'358.33	-157'700
Werbeaufwand	-48'388.81	-22'622.68	-25'500
Abschreibungen	-1'599'759.69	-2'296'593.55	-1'580'000
Total übriger Betriebsaufwand	-2'620'873.06	-3'226'295.44	-2'584'200
Betriebsergebnis vor Zinsen und Steuern	-155'657.42	267'651.86	206'800
Finanzertrag	150'788.20	121'715.25	120'600
Finanzaufwand	-12'358.14	-14'591.94	-12'000
Finanzerfolg	138'430.06	107'123.31	108'600
Betriebliche Liegenschaften	17'249.37	-2'039.01	23'300
Total betriebliche Nebenerfolge	17'249.37	-2'039.01	23'300
a.o. Ertrag (Arbeitgeberreserven Pensionskasse)	145'769.55	130'108.50	118'000
a.o. Ertrag (Verkauf von Anlagen)	8'356.55	0.00	0
Total ausserordentlicher Erfolg	154'126.10	130'108.50	118'000
Unternehmensergebnis vor Steuern	154'148.11	502'844.66	456'700
Steueraufwand	-11'411.85	-45'506.85	-54'000
Unternehmensergebnis nach Steuern	142'736.26	457'337.81	402'700

Anhang zur Jahresrechnung 2022

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.

		31.12.2022	31.12.2021
Angaben über Beteiligungen			
Regio HIK GmbH, Baden			
	1		
Stammkapital gesamt		20'000	20'000
Beteiligungsquote in %		50.0%	50.0%
Anteiliges Kapital		10'000	10'000
iStrom AG, Wohlen			
	1		
Aktienkapital gesamt		303'000	303'000
Beteiligungsquote in %		16.8%	16.8%
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		150'000	120'000
e-sy AG, Aarau			
	1		
Aktienkapital gesamt		471'280	467'760
Beteiligungsquote in %		3.2%	3.2%
Anteiliges Aktienkapital		15'000	15'000
Finanzanlagen			
	1		
gegenüber Dritten (Anteilscheine RB/idée coopérative)		1'200	200
gegenüber Dritten (Darlehen EG Mellikon)		0	30'000
Langfristige Verbindlichkeiten			
	3		
Festhypothek bis 31.12.2024	3a	400'000	400'000
Festhypothek bis 31.12.2026	3a	400'000	400'000
Darlehen - Genossenschafter	3b	4'690'000	4'690'000
Nettoauflösung stiller Reserven			
Wesentliche Nettoauflösung stiller Reserven		75'000	0
Zur Sicherung eigener Verpflichtungen			
Auf der Immobilie mit einem Buchwert von	2b	5'851'052	6'001'854
lasten Schuldbriefe im Nominalwert von	3	2'500'000	2'500'000
Versicherungswerte der Sachanlagen			
	2		
Zentrale Anlagen	2a	1'503'600	1'482'400
Gebäude Transformatorenstationen	2a	4'527'000	4'249'000
Transformatoren- und Betriebseinrichtungen, Netze	2a	10'696'600	10'545'600
Betriebsliegenschaft Gässliackerstrasse	2b	9'761'000	9'152'000
Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt			
Weniger als 10 Vollzeitstellen		nein	nein
Weniger als 50 Vollzeitstellen		ja	ja

Investitionen und Abschreibungen 2022

Investitionen

	Realisiert	Budget	Abweichung
	CHF	CHF	CHF
Mittelspannungsnetz	261'444	366'000	-104'556
Niederspannungsnetz	673'271	455'000	218'271
Rohranlagen für Dritte	8'796	0	8'796
Netzkommandoanlagen	59'271	71'000	-11'729
Fernleitsystem	36'809	60'500	-23'691
Transformatorstationen	249'627	210'900	38'727
Messgeräte	88'429	272'800	-184'371
Kommunikationsnetz	60'186	123'000	-62'814
Transformatorengebäude	7'589	280'000	-272'411
Möbilien	0	6'000	-6'000
Büromaschinen, EDV-Anlagen	8'610	31'500	-22'890
Fahrzeuge	40'955	47'000	-6'045
Werkzeuge und Geräte	8'361	17'000	-8'639
Ladestationen	68'274	86'000	-17'726
Lagereinrichtungen	6'261	8'000	-1'739
Betriebsgebäude	139'172	200'000	-60'828
Grundstücke	0	0	0
Total Investitionen	1'717'054	2'234'700	-517'646

Abschreibungen

Abschreibungen Anlagen	1'599'760	1'800'000	-200'240
Abschreibungen Betriebsgebäude	291'313	300'000	-8'687
Total Abschreibungen	1'891'073	2'100'000	-208'927

Bericht der Revisionsstelle

e

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 2022 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

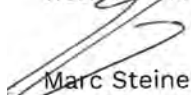
Für die Jahresrechnung ist die Verwaltung verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.


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 Gesetz und Statuten entspricht.

Equitest AG

Treuhand und Wirtschaftsprüfungen


Marc Steiner
dipl. Treuhandexperte
zugelassener Revisionsexperte


Anja Wendelspiess
dipl. Treuhandexpertin
zugelassene Revisionsexpertin

Wettingen, 6. März 2023

ID: 208007-22-101

Beilagen

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)

Generalversammlung 2022

Protokollauszug

1. Begrüssung, Präsenz, Einleitung

Wolfgang Tron eröffnet die 19. Generalversammlung. Besonders begrüsst er die ehemaligen Mitglieder des Verwaltungsrates und den ehemaligen Geschäftsführer der EGS. Ebenso begrüsst er die Gemeinderäte Peter Marten von Obersiggenthal und Pirmin Umbricht von Untersiggenthal.

16 Genossenschafter haben sich entschuldigt.

Wolfgang Tron informiert die Genossenschafter, dass während der GV fotografiert wird. Alle Genossenschafter sind damit einverstanden.

Wolfgang Tron erklärt die Generalversammlung als eröffnet.

Die Versammlung wählt einstimmig als Stimmzähler:
Roth Kurt, Andres Thomas, Gadiant Daniel

2. Genehmigung der Traktanden

Es liegen keine rechtzeitig eingereichten Anträge vor.

Die Traktanden werden einstimmig genehmigt.

3. Protokoll der Generalversammlung 2021

Der Verwaltungsrat stellt der Generalversammlung den Antrag, das Protokoll der Generalversammlung 2021 zu genehmigen. Diese wurde mittels schriftlicher Befragung durchgeführt und am 07. Juni 2021 ausgezählt.

Das Protokoll wird einstimmig genehmigt.

4. Bericht über die Tätigkeiten im 19. Geschäftsjahr

Der Geschäftsleiter Ueli Bettler stellt sich der Generalversammlung vor. Er erläutert die Kennzahlen sowie Neuigkeiten im Personalwesen. Er informiert über die Covid-Zeit im Betrieb und dankt seinem Team für das Mittragen der Massnahmen.

Die Umrüstung der Zähler auf Smart Meter kann nicht wie geplant durchgeführt werden, da die Rohstoffe fehlen und die EGS die neuen Zähler nicht termingerecht erhält.

Ueli Bettler stellt das neue Produkt Eigenstromplus vor und geht auf die Statistiken im Geschäftsbericht ein.

Der Verwaltungsrat stellt der Generalversammlung den Antrag, den Bericht über die Tätigkeiten im 19. Geschäftsjahr zu genehmigen.

Der Bericht über die Tätigkeiten im 19. Geschäftsjahr wird einstimmig genehmigt.

5. Jahresrechnung 2021

Oliver Füglistler stellt sich vor und erläutert die Jahresrechnung.

Das Unternehmensergebnis nach Steuern weist einen Gewinn von CHF 457'337.81 aus.

Der Verwaltungsrat stellt der Generalversammlung den Antrag, die Bilanz per 31. Dezember 2021 sowie die Erfolgsrechnung für das Geschäftsjahr 2021 zu genehmigen.

Die Bilanz und die Erfolgsrechnung werden einstimmig genehmigt.

6. Entlastung der Organe (Bericht der Revisionsstelle)

Der Generalversammlung wird der Antrag gestellt, den Organen der Genossenschaft für das vergangene Geschäftsjahr 2021 die Entlastung zu erteilen.

Den Organen wird einstimmig die Entlastung erteilt.

7. Neu geplante Investitionen

Ueli Bettler stellt die neu geplanten Investitionen vor.

Der Verwaltungsrat stellt der Generalversammlung den Antrag, die neu vorgesehenen Investitionen und Projekte in der Höhe von CHF 2'410'000.- zu genehmigen.

Die neu vorgesehenen Investitionen werden einstimmig genehmigt.

8. Budget 2022 (informativ)

Ueli Bettler informiert über das Budget 2022. (Seite 17)

Von den Genossenschaf tern werden folgende Fragen gestellt:

Gibt es nicht grössere Abweichungen beim Energieeinkauf bei diesen Energiepreisen? Die EGS kauft drei Jahre im Voraus in Tranchen ein, daher werden die Energiepreise im Jahr 2023 noch nicht so hoch ausfallen. Für 2023 ist bereits 95% der Energie beschafft worden.

Wie sehen die Einnahmen der E-Tankstellen aus?

Die Einnahmen der E-Tankstellen werden in der Buchhaltung nicht separat ausgewiesen.

Die geplanten Ladestationen werden im Jahr 2023 noch keinen Ertrag abwerfen.

9. Wahl der Revisionsstelle

Der Verwaltungsrat stellt der Generalversammlung den Antrag, die Revisionsstelle, Equitest AG, Treuhand und Wirtschaftsprüfungen, Winkelriedstrasse 4, 5430 Wettingen, für das Geschäftsjahr 2022 zu wählen.

Die Revisionsstelle wird einstimmig gewählt.

10. Verschiedenes und Umfragen

Referat von Dr. Serge Biollaz

Wolfgang Tron stellt den Referenten Dr. Serge Biollaz, PSI Forscher und Projektleiter des Flagships DeCIRRA vor. Es folgt ein spannendes Referat über das Projekt bei dem die EGS mitwirkt.

Schriftlich eingereichte Fragen von Herrn Litschig, Forum Untersiggenthal

Wolfgang Tron erläutert der Generalversammlung, dass die EGS dankbar ist, Fragen an den Verwaltungsrat im Vorfeld zu erhalten, um sich darauf vorbereiten zu können. Doch werden diese künftig nicht mehr mit der Einladung verschickt.

Herr Litschig, Präsident Forum Untersiggenthal richtet mehrere Fragen an die EGS, welche der Generalversammlung vorgelegt werden:

1. Was unternimmt die EGS zusätzlich zu den heutigen Aktivitäten, um im Einzugsgebiet die Produktion von nachhaltigem und erneuerbarem Strom zu fördern? Welche signifikanten Anreize bietet sie an, respektive plant sie diesbezüglich in naher Zukunft?

Der Verwaltungsrat hat festgelegt, dass die gesamte Energiebeschaffung der EGS, resp. deren Nachweis mittels der jährlichen Stromkennzeichnung, in den kommenden Jahren vom Verhältnis 80/20 nicht erneuerbaren zu erneuerbaren Energien auf 40/60 steigen soll. Im Sinne der Energiestrategie 2050 hat die EGS das Produkt Eigenstromplus lanciert. Dieses ermöglicht, die vor Ort produzierte Energie zeitgleich mehreren Benutzern zur Verfügung zu stellen und entsprechend abzurechen.

2. Falls die EGS eine Erhöhung der Strompreise in Erwägung zieht, wird sie dann auch die Vergütungstarife für Strom aus Photovoltaik-Anlagen anpassen?

Die Höhe der Rückliefervergütung aus erneuerbaren Energien ist gesetzlich festgelegt. Im Art. 15 Abs. 3 Best. a des Energiegesetzes steht: «Richtet sich nach vermiedenen Kosten für die Beschaffung gleichwertiger Elektrizität.»

Fragen und Wortmeldungen der Genossenschaftler

Wieso bezahlt die EGS weniger als die umliegenden EW's?

Die Tarife der verschiedenen EW's zu vergleichen ist schwierig, da dies oft strategische Entscheide sind. Ob die umliegenden EWs ihre Preispolitik beibehalten können, wird die Zukunft weisen.

Votum eines Genossenschafters: Die Endkundenpreise sollten im Winter höher sein als im Sommer. Die PV-Anlagen sollten so ausgerichtet werden, dass sie im Winter mehr Strom erzeugen.

Remo Baumann äussert, dass die Strategie der EGS falsch ist für die nötigen Veränderungen bei der erneuerbaren Energie.

Wolfgang Tron entgegnet, dass eigene Speicher die richtige Lösung für die PV-Anlagen sind. Das Projekt DeCIRRA setzt sich mit der Speicherung auseinander. Mit dem Mitwirken an diesem Projekt leistet die EGS einen wichtigen Beitrag.

Mike Weber weist darauf hin, dass es wichtig ist, erneuerbare Energie zu fördern. Es braucht aber auch Kunden, die bereit sind, die höheren Tarife zu bezahlen und es braucht Speichermöglichkeiten für den produzierten Strom. Das Projekt Speicherung zu fördern, ist die richtige Richtung.

Guido Erni ist über den prozentualen Anteil des Naturstroms enttäuscht. Kann die Vergütung erhöht werden, wenn Naturstrom mehr genutzt wird?

Die Frage wird von der Geschäftsleitung aufgenommen und genauer geprüft.

Wolfgang Tron bedankt sich bei der Geschäftsleitung und den Mitarbeitern sowie den Zählerablesern. Ebenfalls dankt er den Genossenschaftlern für das zahlreiche Erscheinen und das aktive Mitmachen. Er bedankt sich bei den Verwaltungsräten und schliesst die Generalversammlung

Für das Protokoll:

Renate Bierhoff, Assistentin des Verwaltungsrats

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

Preise für die Lieferperiode 1. Januar bis 31. Dezember 2023 (alle Preise ohne MWST)

	Rp./kWh
Energievergütungspreis	12.00
Herkunftsnachweise (HKN) EEA < 30 kVA	3.00
Total Vergütungspreis	15.00
Herkunftsnachweise (HKN) EEA \geq 30 kVA	1.00
Total Vergütungspreis	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 2023

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

Preise für die Lieferperiode 1. Januar bis 31. Dezember 2023 (alle Preise ohne MWST)

Grundpreis pro Monat und Messstelle

CHF 10.00

Energiepreis Standard

	Zone 1 Rp./kWh	Zone 2 Rp./kWh
Netznutzung	8.75	6.70
Energie	14.20	11.55
Systemdienstleistungen	0.46	0.46
Netzzuschlag zur Förderung von erneuerbaren Energien	2.30	2.30
Konzessionsabgabe an die Gemeinden Ober- und Untersiggenthal	0.42	0.42
Total (ohne Grundpreis)	26.13	21.43
Aufpreis Siggenthaler Naturstrom basic	1.50	1.50
Aufpreis Siggenthaler Naturstrom star	4.50	4.50

Preiszeiten 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 die Kosten für die Abrechnung.
- Die Messwerte werden jeweils im März und September abgelesen und abgerechnet. Im Juni sowie Dezember werden Akontorechnungen erstellt.
- Bei Bedarf kann eine Kautions verlangt werden.
- 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
ElCom	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)
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



Fahrzeugkolonne

IMPRESSUM

Herausgeberin:
Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal
Gässliackerstrasse 6
5415 Nussbaumen

Redaktion:
Renate Bierhoff
Ueli Bettler
Oliver Füglistner
Christian Hösli
Verwaltungsrat

Fotos:
Vladimir Novak

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

