

2024

*"Der Langsamste, der sein Ziel nicht aus den
Augen verliert, geht immer noch geschwinder
als der, der ohne Ziel herumirrt."*

[Gotthold Ephraim Lessing]

Inhaltsverzeichnis

Vorwort VRP	3
EOF AG auf einen Blick	4
Im Netz	5
Am Markt	9
Jahresrechnung	10

Vorwort VRP

Die EOF AG blickt auf ein weiteres erfolgreiches Jahr zurück. Zahlreiche Modernisierungs- und Erweiterungsprojekte wurden erfolgreich umgesetzt oder befinden sich bereits in der Pipeline. Darüber hinaus wurden Prozesse vereinfacht und digitalisiert, um die Effizienz zu steigern und Kosten zu senken.

Der Verwaltungsrat wird sich auch in den kommenden Jahren intensiv mit den energiepolitischen Massnahmen befassen. Zudem wird der Ausbau eines „intelligenten“ Stromnetzes weiter vorangetrieben, da dies eine unerlässliche Grundlage für die erfolgreiche Umsetzung der zukünftigen Energieeffizienz-Massnahmen darstellt. Dieser Prozess, einschliesslich der damit verbundenen Versorgungsziele, wird 2025 initiiert und voraussichtlich bis 2027/2028 abgeschlossen sein.

Bezüglich **Stromproduktion** hat die Sonnenenergie im Versorgungsgebiet ein grosses Potential. Die aktuell produzierte Menge Strom durch Photovoltaik-Anlagen entspricht bereits ca. 16% des gesamten Absatzes im Versorgungsgebiet der EOF AG. Die Ausschöpfung des vollen Potentials wird noch durch die fehlende Speicherung begrenzt. Bereits heute wird in den Sommermonaten mehr produziert als benötigt wird.

Wie erwähnt ist die **Stromspeicherung** ein zentrales Element der Energiewende. Es ist wesentlich, den überschüssigen Strom für Zeiten mit schwacher Produktion zu speichern. Batteriespeicher eignen sich zur Speicherung von Tagesstrom für die Nacht. Im Versorgungsgebiet sind zurzeit einige Batteriespeicher in Betrieb - Tendenz steigend. Zukunftsträchtig sind mobile Speicher (bidirektionales Laden von E-Fahrzeugen) und die Umwandlung in Wasserstoff. Dieser Prozess ist jedoch noch sehr teuer und hat einen schlechten Wirkungsgrad. Im gesamten Spektrum der Speicherung sind die Erwartungen an die Forschung gross, technologische und wirtschaftliche Lösungen zu finden.

Gleichzeitig wird die **Stromnachfrage** im Versorgungsgebiet vermutlich zunehmen - bedingt durch die Zunahme der Elektromobilität, der Dekarbonisierung (Ersatz fossiler Brennstoffe durch Energie) und dem Bevölkerungswachstum.

Im Vergleich zum Vorjahr haben sich die **Strompreise** an den Spotmärkten spürbar entspannt. Nach den Rekordhöhen im Sommer 2022 gingen die Preise deutlich zurück und pendelten sich auf einem Niveau ein, das unter den damaligen Spitzenwerten lag.

Gleichzeitig stieg die Anzahl der sogenannten **negativen Stunden**, Perioden mit negativen Strompreisen, im Jahr 2024 deutlich an. Während im Jahr 2023 insgesamt 76 negative Stunden verzeichnet wurden, hat sich diese Zahl auf 292 Stunden vervierfacht, mit weiter steigender Tendenz. Diese negativen Preise sind insbesondere während der Stunden zwischen 11 und 15 Uhr sowie an Feiertagen zu verzeichnen. Der Grund dafür ist insbesondere bei den Photovoltaik-Anlagen zu suchen. Dies bringt neue Herausforderungen mit sich.

Weil es in der Schweiz und im europäischen Markt immer mehr erneuerbare, stochastisch anfallende Energie hat, sind die Aufwendungen für die **Ausgleichsenergie** massiv angestiegen. Dieser Trend dürfte sich trotz dem Zubau von Batterieanlagen fortsetzen.

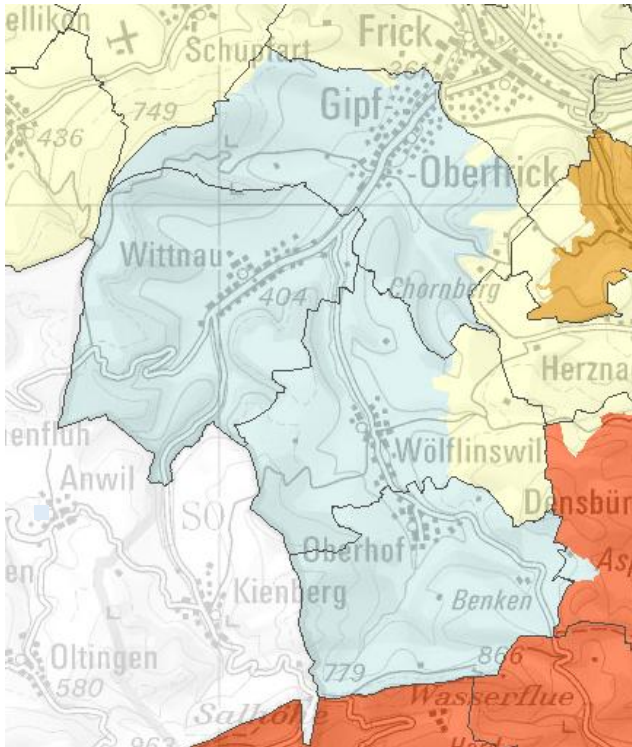
Im Namen des Verwaltungsrates danke ich meinen Kolleginnen und Kollegen im Verwaltungsrat, dem gesamten EOF-Team sowie unseren Kundinnen, Kunden und Partnern herzlich für die vertrauensvolle und erfolgreiche Zusammenarbeit im vergangenen Geschäftsjahr. Mit Zuversicht blicke ich den kommenden Herausforderungen im neuen Jahr entgegen.

Bringold Patrick, VR-Präsident

EOF AG auf einen Blick

		2024	2023	Veränderung
Finanzen				
Betriebsertrag	CHF	6'139'442	5'120'789	19.9 %
Betriebsergebnis	CHF	167'113	104'004	60.7 %
Unternehmensergebnis	CHF	150'708	95'857	57.2 %
Verteilnetz				
Stromabgabe aus dem Verteilnetz	GWh	26.70	25.97	2.8 %
Einspeisung PVA	GWh	4.43	4.35	1.8 %
Kunden				
Direkt versorgte Endkunden	Anzahl	3340	3315	0.8 %
Mit freiem Netzzugang	Anzahl	3	3	0.0 %
Personal				
Vollzeit	Anzahl	1	0	100 %
Teilzeit	Anzahl	2	3	-33.3 %
Stellenprozenzte	%	270	260	3.8 %

Netzgebiet EOF AG



Im Netz

Zielnetz 2030 (Mittelspannung)

Im Mittelspannungsnetz der EOF AG stehen noch rund 600 Freileitungsmasten. Die EOF hat sich als langfristiges Ziel die Verkabelung aller Freileitungen vorgenommen. Mit dem Zielnetz 2030 wurden erste Projekte definiert, welche nun in die Detailplanung übergehen.

Niederspannung

Durch den starken Zubau von PV-Anlagen sehen wir im Netz an neuralgischen Punkten bereits erhöhte Spannungen. Gewisse Netzabschnitte wurden verstärkt, um die PV-Aufnahme zu erhöhen.

Anlagen

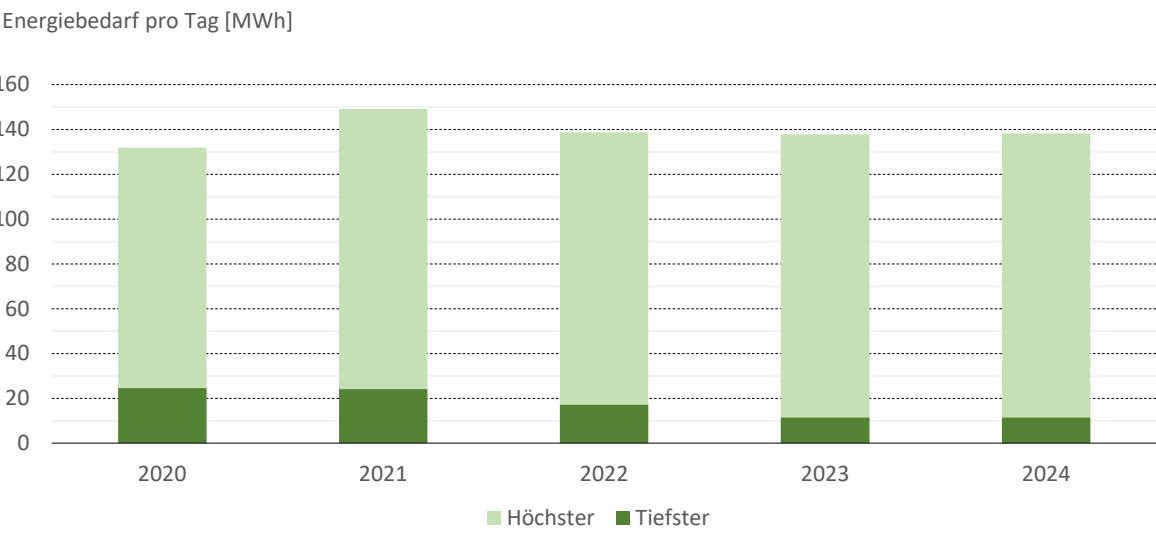
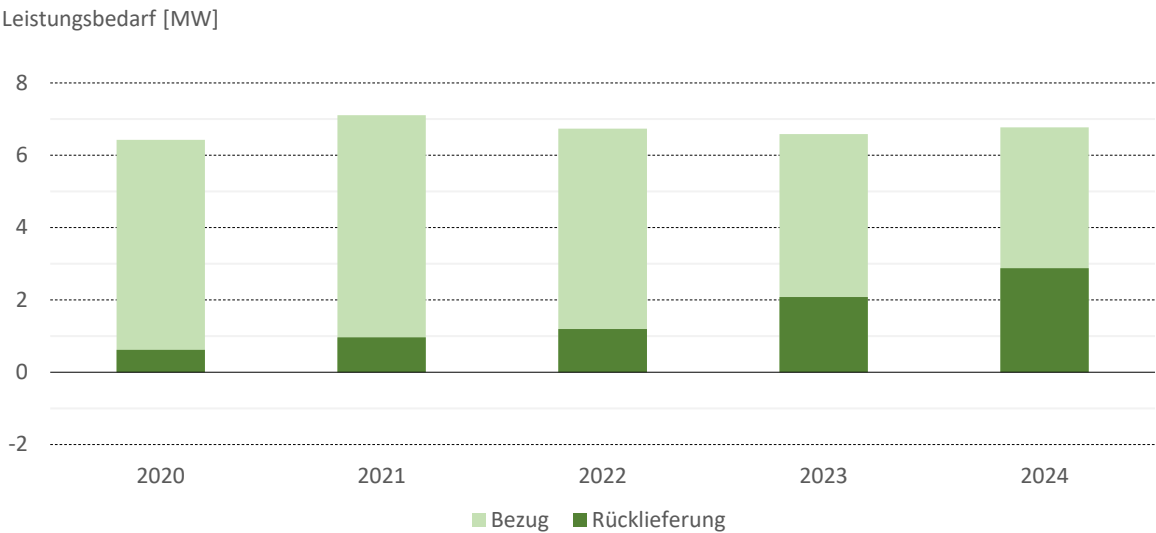
		2024	2023	Veränderung
Transformatoren (16/0.4kV) in Gebäuden	Anzahl	42	42	0.0 %
Transformatoren (16/0.4kV) auf Stangen	Anzahl	10	10	0.0 %
Installierte Leistung	MVA	20.26	20.26	0.0 %
Transformatorstationen (1.0/0.4kV)	Anzahl	3	3	0 %

Nicht vorhersehbare Stromunterbrüche

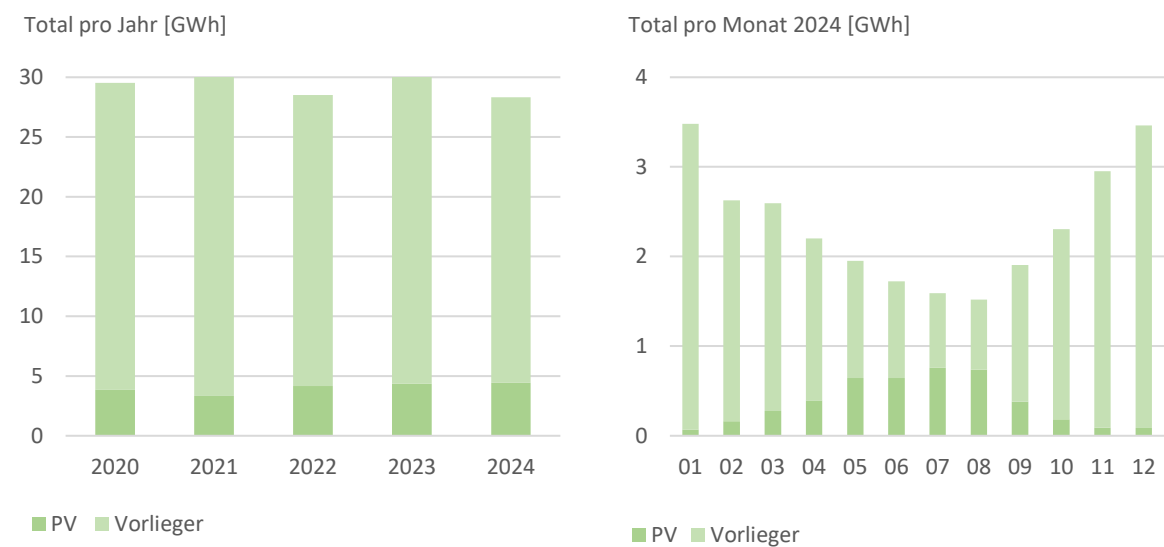
Von der AEW Energie AG wurden im abgelaufenen Geschäftsjahr folgende Stromunterbrüche gemeldet.

Datum	Zeit	Dauer	Fehlerart	Ursache
11.01.2024	18:13 Uhr	1 sek.	Kurzschluss ohne Erdberührung	Unbekannt
24.05.2024	14:57 Uhr	1 min.	Blitzeinschlag in Verbindungsdraht	Gewitter
21.07.2024	15:47 Uhr	1 sek.	Erdschluss nicht stehend	Unbekannt
01.08.2024	09:16 Uhr	1 sek.	Erdschluss nicht stehend	Gewitter
11.09.2024	01:56 Uhr	1 min.	Erdschluss nicht stehend	Rückwirkung aus fremdem Netz

Belastungsverlauf

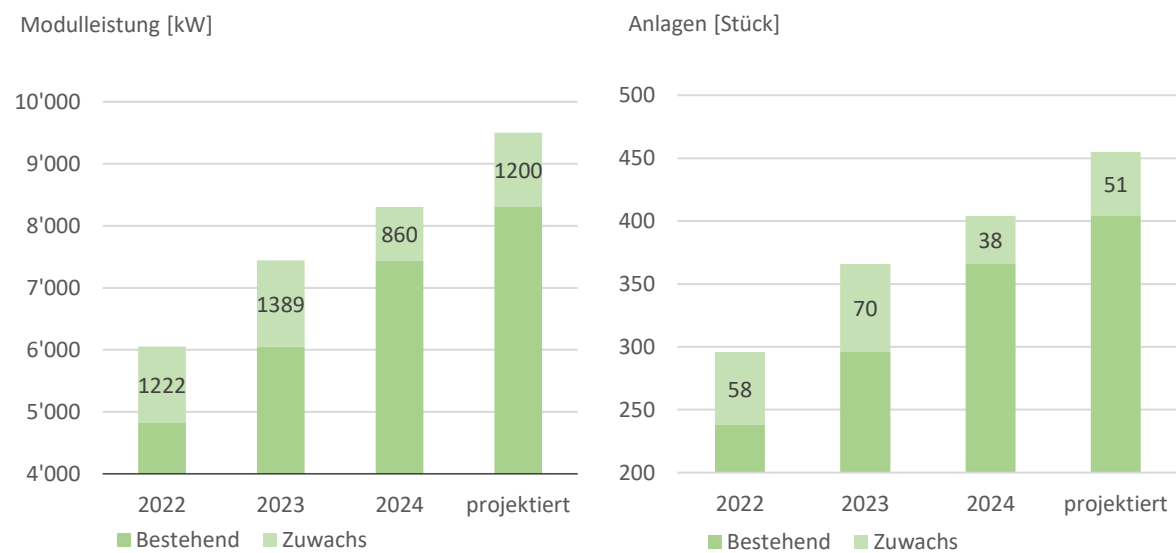


Netzeinspeisung



Rund 16% des Verbrauches konnte im vergangenen Geschäftsjahr durch die Produktion der Photovoltaikanlagen gedeckt werden.

Photovoltaikanlagen



Im vergangenen Geschäftsjahr wurden 38 neue Photovoltaikanlagen mit einer Leistung von 860 kW in das EOF Verteilnetz integriert.

Am Markt

Die EOF bekennt sich klar zu den erneuerbaren Energien. Deswegen erhalten alle Kunden, ohne ausdrückliche Abmeldung, Strom aus 100% erneuerbarer Energie.

Im Strompreis, den die Endkunden bezahlen, sind verschiedene Komponenten enthalten: der Netznpreis, der Energiepreis, die Herkunftsnachweise sowie Steuern und Abgaben. Die EOF AG ist bestrebt, für ihre Kunden die Energie zu den bestmöglichen Preisen zu beschaffen.

Beglaubigungen von Photovoltaik-Anlagen erstellt die EOF AG bis 100 kVA gratis.

Bis 100 kVA dürfen die Netzbetreiber Photovoltaik-Anlagen (PVA) selbst beglaubigen. Mehrere Kunden nahmen diese Dienstleistung, welche wir kostenlos anbieten, im letzten Jahr in Anspruch.

Strompreise in allen vier Gemeinden bis auf die Konzessionsabgaben identisch.

Mit dem Zusammenschluss der vier Stromversorger wurden auch die Tarife neu gebildet. Seit 2016 sind in allen vier Gemeinden die Netznutzungs- und Energiepreise gleich. Die Gemeinden legen jedoch individuell die Konzessionsabgaben fest.

Entwicklung Strompreise

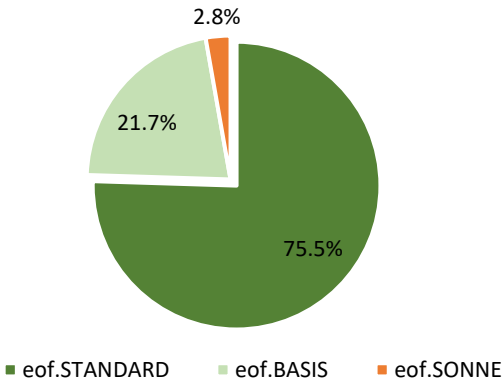
Die Tendenz der Strompreise zeigt nach unten. Mit einer strukturierten Strombeschaffung versuchen wir für unsere Kunden die starken Schwankungen am Markt abzufedern.

Verkauf eof.Sonne

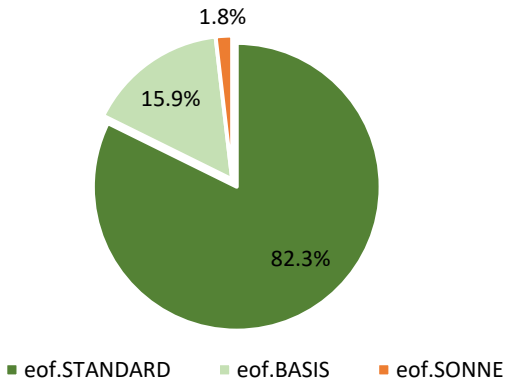
Auch im 2024 änderte sich der Absatz für unser Produkt eof.Sonne nicht merklich nach oben. Wie uns scheint, ist die Bereitschaft bei einem Grossteil der Bevölkerung nicht vorhanden, diesen Mehrpreis für ein lokal produziertes Produkt zu bezahlen.

Stromabgabe nach Produkt

Absatz Strom



Anzahl Kunden



Gegen einen Aufpreis von 0.50 Rp/kWh gegenüber dem eof.BASIS-Produkt lieferte die EOF AG im vergangenen Geschäftsjahr 100 % erneuerbare Energie.

Das Produkt eof.SONNE (100% Sonnenstrom aus dem Versorgungsgebiet der EOF AG) wurde mit einem Aufpreis von 1.0 Rp/kWh geliefert.

Jahresrechnung

für

Energie Oberes Fricktal AG

Landstrasse 13
5073 Gipf-Oberfrick

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Bilanz	31.12.2024		31.12.2023	%
Kasse	100.00		100.00	
Postfinance Kontokorrent	38'115.66		46'818.50	
Raiffeisenbank Kontokorrent	1'210'714.13		9'199.02	
Raiffeisenbank Depositkonto	1'291.21		501'096.87	
Raiffeisenbank Barzahlung Kunden	10'475.10		5'775.10	
Basellandschaftliche KB Kontokorrent	514'159.42		499'887.60	
Raiffeisenbank Firmensparkonto	-		501'726.56	
Flüssige Mittel	1'774'855.52	33.39	1'564'603.65	31.91
RB Festgeldanlage 08.2023 - 02.2024	-		500'000.00	
BLKB Festgeldanlage 12.2023 - 06.2024	-		500'000.00	
BLKB Callgeld	500'000.00		-	
Kurzfristig gehaltene Aktiven	500'000.00	9.41	1'000'000.00	20.39
Debitoren	2'133'522.01		1'117'063.53	
Delkredererückstellung	-106'670.00		-67'250.00	
Forderungen Lieferungen u. Leistungen	2'026'852.01	38.13	1'049'813.53	21.41
Debitor Verrechnungssteuer	5'672.29		1'520.32	
Übrige Forderungen ggü. Dritte	5'672.29	0.11	1'520.32	0.03
Kto.-Krt. Elektra Genossensch. Gipf-Oberfrick	5'935.35		6'547.40	
Kto.-Krt. Elektra Genossensch. Wölflinswil	-		101'200.00	
Kto.-Krt. Elektra Genossensch. Oberhof	43'764.75		47'858.70	
Übrige Forderungen ggü. Nahestehende	49'700.10	0.94	155'606.10	3.17
Transitorische Aktiven	34'835.60		1'401.75	
Aktive Rechnungsabgrenzungen	34'835.60	0.66	1'401.75	0.03
Total Umlaufvermögen	4'391'915.52	82.63	3'772'945.35	76.95
Netzanlagen	919'800.00		1'125'860.00	
Büromobiliar und EDV-Anlagen	3'600.00		4'480.00	
Sachanlagen	923'400.00	17.37	1'130'340.00	23.05
Total Anlagevermögen	923'400.00	17.37	1'130'340.00	23.05
Total Aktiven	5'315'315.52	100.00	4'903'285.35	100.00

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Bilanz

31.12.2024

31.12.2023

%

Kreditoren	73'577.21		83'768.51	
Verbindlichk. Lieferungen u. Leistungen	73'577.21	1.38	83'768.51	1.71
Vereinnahmte Konzessionsabgaben	89'679.15		86'713.35	
Vereinnahmte BuA(KEV)/SDL/Stromreserve	9'610.27		28'629.66	
Kundenguthaben, Voraus- und Überzahlungen	13'087.70		34'684.80	
Geschuldete MWST	74'329.48		8'447.02	
Kurzfr. Verbindlichkeiten Dritte	186'706.60	3.51	158'474.83	3.23
Transitorische Passiven	695'791.86		731'359.72	
Energiebeschaffungsreserve	180'000.00		180'000.00	
Smartmeter Rollout	650'000.00		300'000.00	
Passive Abgrenzung, kurzfr. Rückstellung	1'525'791.86	28.71	1'211'359.72	24.71
Total Kurzfristiges Fremdkapital	1'786'075.67	33.60	1'453'603.06	29.65
Total Langfristiges Fremdkapital	-	-	-	-
Total Fremdkapital	1'786'075.67	33.60	1'453'603.06	29.65
Aktienkapital	1'423'000.00		1'423'000.00	
Grundkapital	1'423'000.00	26.77	1'423'000.00	29.02
Agio-Reserve	1'205'025.00		1'205'025.00	
Gesetzliche Kapitalreserven	1'205'025.00	22.67	1'205'025.00	24.58
Gesetzliche Gewinnreserve	82'000.00		77'000.00	
Gesetzliche Gewinnreserven	82'000.00	1.54	77'000.00	1.57
Gewinn-/Verlustvortrag	668'507.29		648'800.10	
Erfolg Geschäftsjahr	150'707.56		95'857.19	
Bilanzerfolg	819'214.85	15.41	744'657.29	15.19
Total Eigenkapital	3'529'239.85	66.40	3'449'682.29	70.35
Total Passiven	5'315'315.52	100.00	4'903'285.35	100.00

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Erfolgsrechnung

01.01.24- 31.12.24

%

01.01.23- 31.12.23

%

Erlös Strom	3'609'245.75		2'946'611.15	
Erlös Netz	2'457'853.65		2'153'497.25	
Netzanschlussbeiträge	105'309.50		1'230.25	
Übrige Erlöse	7'879.10		8'908.35	
Nettoerlöse Lieferungen u. Leistungen	6'180'288.00	100.67	5'110'247.00	99.79
Deb.Verl./Anp.Delkredere	-40'846.20		10'541.70	
Erlösminderungen	-40'846.20	-0.67	10'541.70	0.21
Betrieblicher Ertrag Lieferung u. Leistung	6'139'441.80	100.00	5'120'788.70	100.00
Strombeschaffung (inkl. HKN)	-3'178'693.40		-2'790'866.04	
Netznutzungsgebühren	-895'824.21		-723'992.74	
Direkter Aufwand	-4'074'517.61	-66.37	-3'514'858.78	-68.64
Bruttoergebnis nach Direktem Aufwand	2'064'924.19	33.63	1'605'929.92	31.36
Personallöhne, Entschädigung Verwaltungsrat	-275'800.75		-256'428.05	
AHV/IV/EO/ALV/FAK	-30'658.00		-27'621.65	
KTG-/UVG-Versicherung	-6'656.90		-7'070.65	
Berufliche Vorsorge	-42'789.60		-42'039.60	
Spesenentschädigungen	-560.00		-580.00	
Übriger Personalaufwand	-1'735.55		-1'258.06	
Personalaufwand	-358'200.80	-5.83	-334'998.01	-6.54
Bruttoergebnis nach Personalaufwand	1'706'723.39	27.80	1'270'931.91	24.82
Mietaufwand (inkl.NK)	-20'160.00		-20'160.00	
URE Anlagevermögen, Betriebskosten	-852'090.16		-639'903.63	
URE Anlagevermögen, Smartmeter	-350'000.00		-150'000.00	
Versicherungen, Gebühren	-14'247.80		-14'392.50	
Strom Büro	-1'145.91		-925.10	
Büro- & Verwaltungskosten	-71'199.76		-51'893.81	
Übriger betrieblicher Aufwand	-1'308'843.63	-21.32	-877'275.04	-17.13
Betriebserfolg I (EBITDA)	397'879.76	6.48	393'656.87	7.69
Netzkostenbeiträge	85'770.00		39'870.00	
Abschreibungen Netzkostenbeiträge	-85'770.00		-39'870.00	
Ordentliche Abschreibungen	-230'767.07		-282'585.33	
Abschreibungen u. Wertberichtigungen	-230'767.07	-3.76	-282'585.33	-5.52
Betriebserfolg II (EBIT)	167'112.69	2.72	111'071.54	2.17
Bankzinsen & -spesen	-2'407.86		-2'742.65	
Finanzertrag	11'898.38		4'343.75	
Finanzerfolg	9'490.52	0.15	1'601.10	0.03
Betriebserfolg III (EBT)	176'603.21	2.88	112'672.64	2.20

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Erfolgsrechnung	01.01.24- 31.12.24	%	01.01.23- 31.12.23	%
Ausserordentlicher Ertrag	177.90		163.15	
Ausserordentlicher Erfolg	177.90	0.00	163.15	0.00
Erfolg vor Steuern	176'781.11	2.88	112'835.79	2.20
Steuern	-26'073.55		-16'978.60	
Direkte Steuern	-26'073.55	-0.42	-16'978.60	-0.33
Erfolg Geschäftsjahr	150'707.56	2.45	95'857.19	1.87

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Anhang zur Jahresrechnung

Berichtsjahr

Vorjahr

Allgemeine Angaben

Name, Rechtsform, Sitz

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID): CHE-384.428.919

Anzahl Vollzeitstellen

Die Anzahl der Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt lag im Berichtsjahr unter 10.

Name der Revisionsstelle oder Information zum Opting out, resp. Opting in

Die Gesellschaft unterliegt von Gesetzes wegen der eingeschränkten Revision. Seit dem 13.08.2015 amtet die Herzog Treuhand AG, Stein AG, RAB-Register-Nr. 501 650, als Revisionsstelle. Sie muss jährlich von der Generalversammlung bestätigt werden.

Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Angewandte Bewertungsgrundsätze, soweit nicht vom Gesetz vorgeschrieben

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizer Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung im OR (Art. 957 bis 962) erstellt.

Die Rechnungslegung erfordert vom Verwaltungsrat 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 können. Der Verwaltungsrat entscheidet dabei jeweils im eigenen Ermessen über die Ausnutzung der bestehenden gesetzlichen Bewertungs- und Bilanzierungsspielräume. Zum Wohle der Gesellschaft können dabei im Rahmen des Vorsichtsprinzips Abschreibungen, Wertberichtigungen und Rückstellungen über das betriebswirtschaftlich benötigte Ausmass hinaus gebildet werden.

Revisionsbericht

Der Revisionsbericht wird an der Generalversammlung vorgelegt.

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Anhang zur Jahresrechnung

	<u>Berichtsjahr</u>	<u>Vorjahr</u>
Angaben und Erläuterungen zur Bilanz		
Aktive Rechnungsabgrenzung		
Forderungen gegenüber Versicherungen	2'349.90	34.95
Vorauszahlungen für Miete	1'080.00	1'080.00
Lieferungen und Leistungen betreffend Folgejahr	31'405.70	286.80
Total	34'835.60	1'401.75

Sachanlagen

Buchwert der Sachanlagen vor Abschreibungen	1'130'340.00	1'099'600.00
Investitionen im Berichtsjahr	109'597.07	353'195.33
Abschreibungen Anschlussgebühren	-85'770.00	-39'870.00
Ordentliche Abschreibungen	-230'767.07	-282'585.33
Ausgewiesener Buchwert per 31.12.	923'400.00	1'130'340.00

Kurz- und langfristige Forderungen und Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehenden

Forderungen und Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehende sind in der Bilanz detailliert ausgewiesen.

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Anhang zur Jahresrechnung

Berichtsjahr

Berichtsjahr

Angaben und Erläuterungen zur Bilanz (Fortsetzung)

Kurzfr. Verbindlichkeiten Dritte

Die ausgewiesenen Beträge für vereinnahmte Konzessionsabgaben, BuA (KEV), SDL und Stromreserve stellen Durchlaufposten dar und werden im Folgejahr ausgeglichen.

Passive Rechnungsabgrenzung

Lieferungen und Leistungen betreffend Vorjahr	675'282.31	721'859.72
Verbindlichkeiten und Rückstellungen für Steuern	20'509.55	9'500.00
Total	695'791.86	731'359.72

Angaben und Erläuterungen zur Erfolgsrechnung

Ausserordentlicher Erfolg

Rückverteilung CO2-Abgabe	177.90	163.15
Total	177.90	163.15

Zusätzliche Angaben, die nicht Bestandteil der Jahresrechnung sind

Nach dem Bilanzstichtag und bis zur Verabschiedung der Jahresrechnung durch den Verwaltungsrat sind keine wesentlichen Ereignisse eingetreten, welche die Aussagefähigkeit der Jahresrechnung beeinträchtigen würden, resp. an dieser Stelle offengelegt werden müssten.

Energie Oberes Fricktal AG, 5073 Gipf-Oberfrick

Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes 2024

	<u>31.12.2024</u>	<u>31.12.2023</u>
Ermittlung		
Vortrag des Vorjahres	668'507.29	648'800.10
Erfolg des Geschäftsjahres	150'707.56	95'857.19
Bilanzerfolg	819'214.85	744'657.29
 Verwendung		
1. Zuweisung gesetzliche Gewinnreserven	10'000.00	5'000.00
Ausschüttung Dividende (5%/5%)	71'150.00	71'150.00
Vortrag auf die neue Rechnung	738'064.85	668'507.29
Bilanzerfolg	819'214.85	744'657.29



herzog treuhand

Bericht der Revisionsstelle
zur Eingeschränkten Revision der Jahresrechnung 2024
an die Generalversammlung der
ENERGIE OBERES FRICKTAL AG, GIPF-OBERFRICK

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Energie Oberes Fricktal AG für das am 31. Dezember 2024 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

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

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur Eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Stein, 24.04.2025

HERZOG TREUHAND AG

Adrian Treier
leitender Revisor
zugelassener Revisionsexperte

Lukas Herzog
zugelassener Revisionsexperte

Beilagen:

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Anhang)
- Antrag des Verwaltungsrats über die Verwendung des Bilanzgewinns