

Verkauf Verteilnetz Wolfertswil

1) Ausgangslage

Die Dorfkorporation Wolfertswil (DKW) ist eine örtliche Korporation innerhalb der politischen Gemeinde Degersheim gemäss dem Gemeindegesetz des Kantons St. Gallen (GG)¹. Sie nimmt im Sinne von Art. 16 GG die Versorgung mit Wasser, Elektrizität und öffentlicher Beleuchtung auf dem Korporationsgebiet wahr. Gestützt auf Art. 5 StromVG² und das Einführungsgesetz zur eidgenössischen Stromversorgungsgesetzgebung³ ist die Dorfkorporation Netzbetreiberin sowie Eigentümerin der entsprechenden Anlagen auf der Mittel- und Niederspannung (Netzebenen 5 bis 7).

Die Wasser- und die Elektrizitätsversorgung werden innerhalb der Jahresrechnung je als Spezialfinanzierung geführt. Über das Netz der DKW werden jährlich rund 1.5 GWh an elektrischer Energie abgesetzt. Die Elektra verfügt über eigenes Personal für die Administration, die übrigen operativen Aufgaben werden vom Verwaltungsrat sowie beauftragten Dienstleistern wahrgenommen.

Aufgrund der fehlenden kritischen Grösse und der zunehmenden Komplexität hat der Verwaltungsrat entschieden, eine Käuferin für das elektrische Verteilnetz zu suchen. Sämtliche Anlagen sowie der Kundenstamm sollen verkauft werden. Es ist vorgesehen, die Anlagen der öffentlichen Beleuchtung auf die politische Gemeinde zu übertragen.

2) Zeitplan

Der Verkauf soll per 1. Januar 2027 erfolgen. Dafür ist folgender Zeitplan vorgesehen:

14.01.2026	Versand der Ausschreibung
23.01.2026	Frist zur Einreichung von Fragen zur Ausschreibung
30.01.2026	Beantwortung der eingegangenen Fragen
13.02.2026	Frist zur Einreichung der Kaufangebote (per E-Mail an die Kontakte unten)
anschliessend	Prüfung der Angebote, ggf. Vorstellung durch die Anbieterin
20.02.2026	Vergabegespräch
30.03.2026	Definitiver Vertragsentwurf
März / April 2026	Informationsveranstaltung
28.04.2026	Bürgerversammlung
01.01.2027	Eigentumsübertragung mit sämtlichen Rechten und Pflichten

3) Bewertungskriterien

Der Verwaltungsrat wird eine Beurteilung der eingegangenen Angebote vornehmen und eine Empfehlung zuhanden der Bürgerversammlung abgeben.

Dabei orientiert er sich an den folgenden Kriterien:

¹ sGS 151.2

² Bundesgesetz über die Stromversorgung (SR 734.7)

³ sGS 741.2

1. Versorgungssicherheit

- 1.1. Eigenes Fachpersonal für den Betrieb
- 1.2. Pikett: Interventionszeit im Notfall

2. finanzielle Aspekte

- 2.1. Kaufpreis Verteilnetz
- 2.2. Netztarife aktuell (Profil H4, inkl. Messtarif)
- 2.3. Energietarife aktuell (Profil H4)
- 2.4. Möglichkeit einer Gemeindeabgabe

3. strategische Aspekte

- 3.1. langfristige Ausrichtung kompatibel mit Interessen der öffentlichen Hand

4. betriebswirtschaftliche Aspekte

- 4.1. Organisation Netzbetrieb und -unterhalt
- 4.2. Angebot für Endkunden (Kundenportal, Dienstleistungspalette etc.)
- 4.3. Synergien im Leitungsnetz

5. weitere Aspekte

- 5.1. Entwurf des Kaufvertrages

4) Erforderliche Unterlagen

Zur Beurteilung der Kriterien haben die potenziellen Anbieter folgende Unterlagen einzureichen:

- Verbindliche Offerte mit einer Gültigkeitsdauer von 12 Monaten
- Entwurf des Kaufvertrages
- Organigramm des betrieblichen Personals (inkl. VZÄ)
- Angaben zum Aktionariat
- Produkt-/Dienstleistungspalette

5) Kontakt

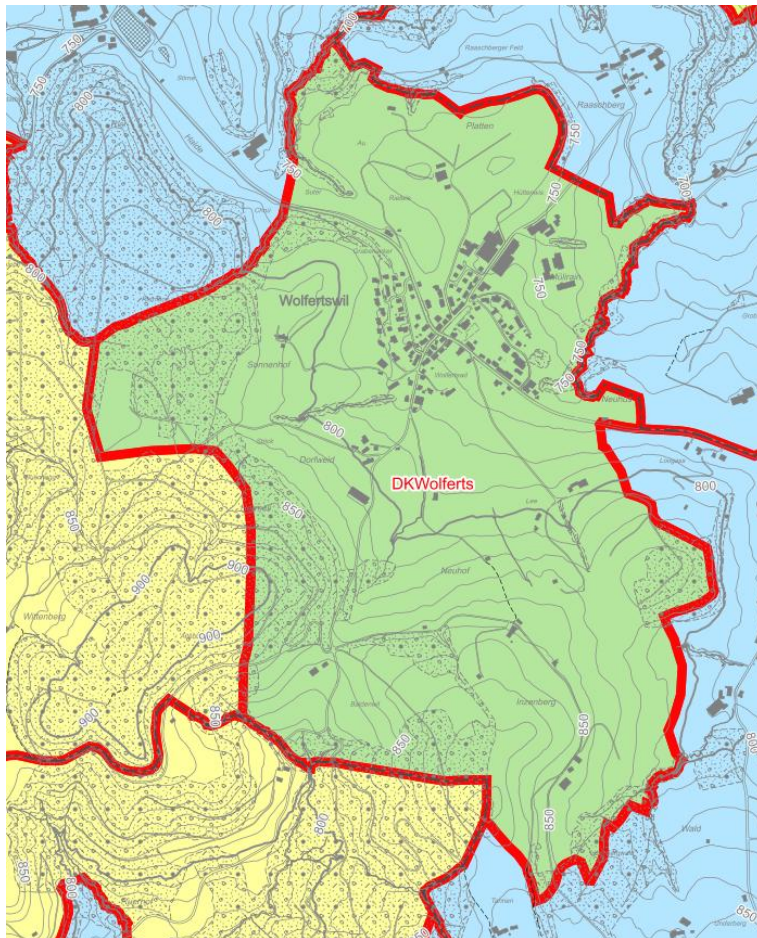
Fragen im Zusammenhang mit der vorliegenden Ausschreibung sind ausschliesslich schriftlich zu richten an: dominik.rohrer@sing.ch mit Kopie an: manuel.au@bluewin.ch

Beilagen

- Formular Kostenrechnung 2026
- Geschäftsbericht 2024

Anhang:

Karte Netzgebiet



VSE-Identifikator

106760 12345

EIC-Codes (Swissgrid)

Netzgebiet	12Y-000000079-U	DKWOLFERTSWIL-GA
Netzbetreiber	12X-0000000893-E	DKWOLFERTSWIL-GO
Teilnahme Kapazitätsmarkt	12X-000000070-Y	DKWOLFERTSWIL-ST

Geschäftsbericht 2024

Jahresrechnung 2024 Budget 2025

zuhanden der
ordentlichen Bürgerversammlung

Mittwoch, 2. April 2025 um 20.00 Uhr, im Restaurant Löwen Wolfertswil

Beachten Sie die Ankündigung im FLADE-Blatt oder auf der Website www.wolfertswil.ch

Traktanden

1. Wahl der Stimmenzähler
2. Jahresbericht des Verwaltungsrates
3. Jahresrechnung 2024
4. Bericht der Geschäftsprüfungskommission
5. Budget 2025
6. Informationen und allgemeine Umfrage

Formelles: Stimmberechtigt sind Schweizerbürgerinnen und -bürger, die im Korporationsgebiet Wohnsitz haben und in der politischen Gemeinde Degersheim das Stimmrecht besitzen. Ausländer mit Niederlassungsbewilligung, die das 18. Altersjahr zurückgelegt haben, im Korporationsgebiet Wohnsitz haben und Grundeigentum besitzen. Juristische Personen, welche Grundeigentum im Korporationsgebiet besitzen, mit einer stimmbfähigen Person mit Wohnsitz in der Schweiz, als Vertreter. Grundeigentümer, die im Korporationsgebiet über Grundeigentum verfügen, aber keinen Wohnsitz im Korporationsgebiet haben (Erben-gemeinschaften, Ferienhausbesitzer, etc.) mit einer stimmbfähigen Person mit Wohnsitz in der Schweiz, als Vertreter.

Der Stimmausweis ist beim Eintritt in das Versammlungslokal vorzuweisen und abzugeben. Ohne Stimmausweis kann kein Zutritt zum Versammlungslokal ge-währt werden. Fehlende Stimmausweise können beim Sekretariat, Böhlstrasse 11 in Wolfertswil bezogen werden. Die detaillierte Jahresrechnung wird nicht mehr versendet und kann unter www.wolfertswil.ch eingesehen werden. Um Missverständnisse in der Auslegung zu vermeiden, sind Anträge an der Bürgerver-sammlung schriftlich einzubringen.

Inhaltsverzeichnis

1.	Verwaltungsbericht.....	3
1.1	Allgemein	3
1.2	Bürgerversammlung 2024.....	3
1.3	Wasser.....	3
1.3.1	Wasserqualität	3
1.3.2	Wasserverbrauch	4
1.4	Elektra	5
1.4.1	Stromverbrauch	5
1.4.2	Statistik Strom.....	5
1.4.3	Beschaffungsrapport.....	5
1.4.4	Projekt FTTH – Erschliessung mit Glasfaserkabel	5
1.5	Öffentlichkeit	6
1.5.1	Sponsoring.....	6
1.5.2	25-Jahr-Jubiläum Spielplatz Wolfertswil.....	6
1.5.3	Abgabe an Dorfkorporation Wolfertswil	6
2.	Finanzbericht.....	6
2.1	Grundlagen und Grundsätze der Rechnungslegung	6
2.2	Erfolgsrechnung 2024 / Budget 2025	6
2.2.1	Anmerkungen.....	6
2.2.2	Erfolgsrechnung / Zusammenfassung.....	7
2.2.3	Erfolgsrechnung / Allgemeine Verwaltung	7
2.2.4	Erfolgsrechnung / Wasser	8
2.2.5	Erfolgsrechnung / Elektra.....	9
2.3	Investitionsrechnung 2024 / Investitionsbudget 2025	11
2.4	Bilanz per 31.12.2024.....	12
2.5	Anlagespiegel	13
2.5.1	Verwaltungsvermögen	13
2.5.2	Passivierte Anschlussbeiträge	13
2.5.3	Beteiligungsspiegel.....	13
2.6	Eigenkapitalnachweis.....	13
2.7	Mittelfristplanung	13
2.8	Bericht der Geschäftsprüfungskommission	14
2.9	Behördenlöhne	15
3.	Organisation Dorfkorporation	16

1. Verwaltungsbericht

1.1 Allgemein

Geschätzte Bürgerschaft, geschätzte Kundschaft

Mit dem Geschäftsbericht 2024 erhalten Sie einen Einblick in die vergangenen und zukünftigen Tätigkeiten der Dorfkorporation Wolfertswil.

Im vergangenen Jahr 2024 hielt der Verwaltungsrat acht Sitzungen ab, davon zwei Konstituierungssitzungen. Die Neubesetzung der Funktionen: Sekretariat, Verwaltungsratspräsident, Ressort Öffentlichkeit, Ressort Elektra und Ressort Finanzen stellte sich als Herausforderung dar. Da dies alles innerhalb von 12 Monaten geschah und dies auch eine Überarbeitung von Reglementen zur Folge hatte. Für die laufenden Geschäfte / Projekte wurden ca. 30 Besprechungen durchgeführt. Die geänderten und weiterhin ändernden Rahmenbedingungen im Bereich Elektra, erforderten eine erhöhte Auseinandersetzung mit dieser Thematik.

Für das laufende Jahr 2025 konzentrieren wir uns auf die Weiterentwicklung der Dorfkorporation. Wir möchten damit eine Zukunft der Dorfkorporation im Sinne der Bürgerschaft sicherstellen.

Wir freuen uns auf die spannenden Herausforderungen und bedanken uns für Ihr Vertrauen.

Der Verwaltungsrat der Dorfkorporation Wolfertswil, im Februar 2025

1.2 Bürgerversammlung 2024

Die Bürgerversammlung fand am 2. April 2024 im Restaurant Löwen in Wolfertswil statt. Für die Versammlung wurden 326 Stimmausweise ausgestellt. An der Bürgerversammlung haben 53 Bürgerinnen und Bürger teilgenommen. Die laufenden und zukünftigen Geschäfte wurden dabei eingehend besprochen und erläutert. Die gestellten Anträge wurden von der Wählerschaft angenommen und ein neuer Verwaltungsratspräsident (Manuel Au) sowie ein neues Verwaltungsratsmitglied (Joachim Krump) gewählt. Am 17. September 2024 fand im Restaurant Löwen in Wolfertswil eine ausserordentliche Bürgerversammlung statt für die Wahl eines neuen Verwaltungsratsmitglied (Catarina Eisenring). Es nahmen 44 Bürgerinnen und Bürger daran teil.

1.3 Wasser

1.3.1 Wasserqualität

Die Wasserqualität war das ganze Jahr einwandfrei. Bei allen eigenen Proben und Proben vom Amt für Verbraucherschutz und Veterinärwesen (AVSV) im Leitungsnetz, waren die Anforderungen der Hygieneverordnung erfüllt. Das Quellwasser für Wolfertswil und Magdenau stammte 2024 zu 99% aus unseren Quellen im Baldenwil und Hermeli. Da Quellen auf Trockenheit reagieren, müssen wir nach längen Phasen ohne Regen einen Teil von Degersheim einkaufen. Diese bezieht das Wasser vom Pumpwerk Böschenbach.

Probe	Parameter	Methode	Ergebnis	Einheit	Vergleichswert
Trinkwasser T1a	Aerobe mesophile Keime	M7	3	KbE/mL	≤300 ⁽¹⁾
Probe 1: Dorfbrunnen Wolfertswil Zeit: 9.40 Uhr	Escherichia coli	M11	n.n.	KbE/100 mL	n.n. ⁽¹⁾
	Enterokokken	M9	n.n.	KbE/100 mL	n.n. ⁽¹⁾
	Trübung	M8	0.10	TE/F	≤1.00 ⁽¹⁾
	pH-Wert.	M6	7.56	pH	6.80 8.20 ⁽²⁾
	Leitfähigkeit	M2	561	µS/cm	≤800 ⁽²⁾
	Ka-Permanganat-Verbrauch (Oxidierbarkeit)	M10	3.12	mg/L	≤20.00 ⁽²⁾
	Alkalinität pH 4.3 (Säurekapazität)	M12	6.27	mmol/L	
	Carbonathärte *	M1	31.3	°fH	
	Gesamthärte (Ca+Mg)	M13	17.9	°dH	
	Gesamthärte (Ca+Mg)	M13	31.9	°fH	
	Calcium (Ca)	M13	87	mg/L	
	Magnesium (Mg)	M13	25	mg/L	
	Chlorid (Cl)	M3	1.2	mg/L	
	Nitrat (NO3)	M4	7.4	mg/L	≤40.0 ⁽¹⁾
Sulfat (SO4)	M5	<1	mg/L	≤250.0 ⁽²⁾	

Abbildung 1 Bamos AG, Auszug aus Prüfbericht 24-10163

1.3.2 Wasserverbrauch

Wasserverbrauch	2023	2024
Wasserverbrauch Total	31'742 m ³	32'214 m ³
Wasserverbrauch Wolfertswil	26'268 m ³	27'573 m ³
Wasserverbrauch Magdenau	5'474 m ³	4'641 m ³
Zukauf Wasser von Degersheim*	972 m ³	393 m ³

*) Um die Funktion der Zuleitung des Druckregelventils von Degersheim zu testen und die Leitung zu spülen, werden jeden Dienstag 10 m³ Wasser bezogen.

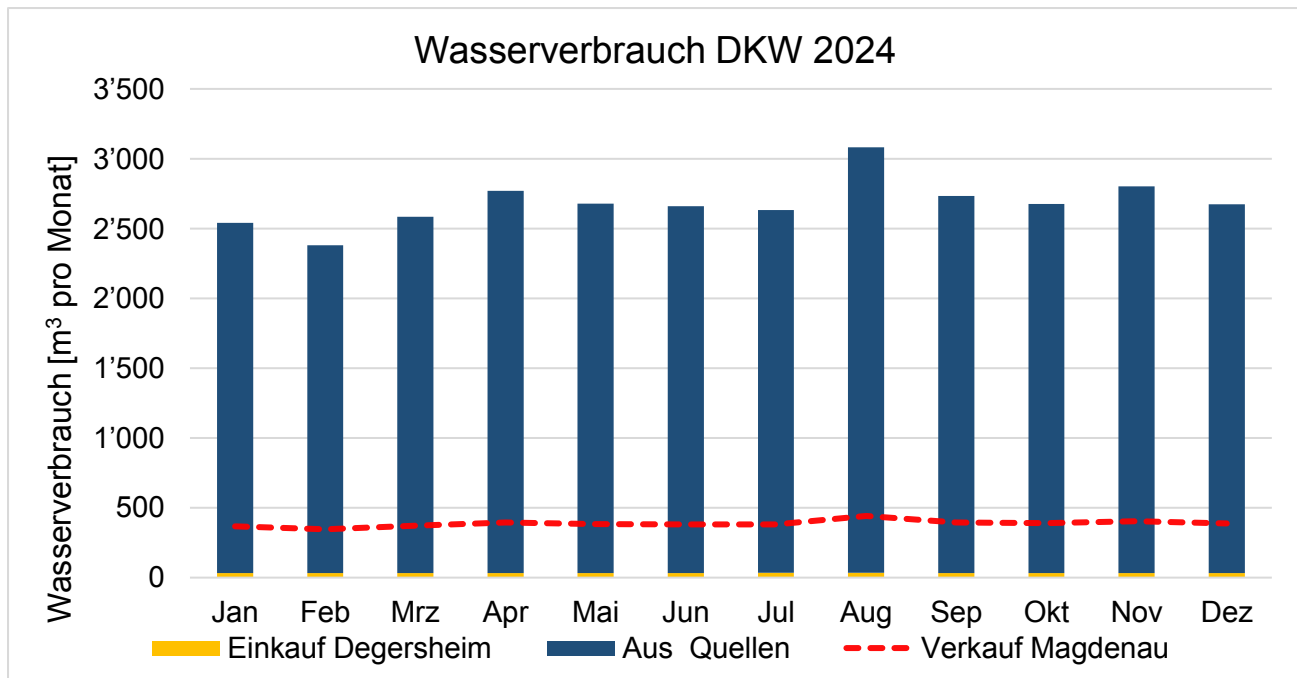


Abbildung 2 Säulendiagramm Wasserbezug DKW 2024

1.4 Elektra

Aufgrund des schlechten Wetters im Frühling / Sommer 2024 hat der Strombezug im Berichtsjahr wieder leicht zugenommen.

1.4.1 Stromverbrauch

Stromverbrauch	2023	2024
Stromverbrauch Total	1'377'962 kWh	1'539'978 kWh
Stromverbrauch Normaltarif	461'122 kWh	513'336 kWh
Stromverbrauch Niedertarif	916'840 kWh	1'026'542 kWh

1.4.2 Statistik Strom

Die DKW fördert PV-Anlagen und Wärmepumpen, soweit das finanziell tragbar ist.

PV-Anlagen im Korporationsgebiet	31 Stück
Wärmepumpen im Korporationsgebiet	42 Stück

Die Grundversorgung über das Elektranetz wird mit rund 80% Kernenergie abgedeckt.

Strommix:

▪ Kernenergie (74.6%)	1'149'059 kWh
▪ PV-Anlagen Wolfertswil (19.4%)	298'520 kWh
▪ Geförderter Strom CH (6.0%)	92'399 kWh

1.4.3 Beschaffungsrapport

Die Strompreise werden an der Börse gehandelt. Durch die globale Situation ist die Entwicklung des Preises schwer zu prognostizieren. Die DKW kauft die benötigte Energie gestaffelt bis mehrere Jahre in die Zukunft ein. Dadurch erreichen wir einen marktfähigen Tarif für unsere Kundschaft.

Jahr	Kosten pro kWh	bereits eingekauft
2025	15.14 Rp.	80 %
2026	10.37 Rp.	63 %
2027	8.08 Rp.	26 %

1.4.4 Projekt FTTH - Erschliessung mit Glasfaserkabel

Das Projekt Glasfaserausbau Wolfertswil konnte in Zusammenarbeit mit den Techn. Betriebe Flawil 2024 erfolgreich abgeschlossen werden. Es wurden 133 Liegenschaften im Elektraversorgungsgebiet der Dorfkorporation Wolfertswil erschlossen und 207 Hausanschlüsse erstellt. Dadurch, dass die Swisscom als Partner ins Projekt eingestiegen ist, konnte der Beitrag, welcher durch die Wolfertswiler Grundeigentümer bezahlt hätte, werden müssen, eingespart werden. Im Gegenzug mussten dafür alle Liegenschaften erschlossen werden. Entsprechend hat sich das Projekt für die Dorfkorporation Wolfertswil verteuert, da ursprünglich mit 120 Liegenschaften gerechnet wurde. Der Beitrag der Dorfkorporation Wolfertswil beträgt CHF 700 pro Liegenschaft.

An diversen Stellen war die Rohranlage nicht durchgängig, entsprechend konnte das Glasfaserkabel erst eingezogen werden, nachdem die Rohranlage repariert wurde. Dies führt ebenfalls zu Mehrkosten im Unterhalt Verteilnetz. Das Projekt ist in der Investitionsrechnung gebucht, konnte aber 2024 noch nicht abgeschlossen werden, da es noch offene Rechnungen gibt.

Kosten im Zusammenhang mit dem Glasfaserausbau in Wolfertswil bis 31.12.2024:

- In der **Investitionsrechnung** verbuchte Projektkosten:
CHF 101'007.85
- In der **Erfolgsrechnung** verbuchte Unterhalts-, Planungs- und Personalkosten:
CHF 29'684.10

1.5 Öffentlichkeit

1.5.1 Sponsoring

Ein farbenfrohes Dorfleben liegt dem Verwaltungsrat der Dorfkorporation sehr am Herzen. Daher freut es uns, dass wir im Jahr 2024 verschiedenen Anträge für ein Sponsoring von Anlässen in Wolfertswil erhalten haben und diese auch unterstützen konnten. Folgende Anlässe wurden unterstützt:

• Wolfertswiler Fasnacht	CHF	200.00
• Stromanschluss Defibrilator Postautohüsli	CHF	656.15
• Wolfertswiler Chilbi	CHF	700.00
• Wolfertswiler Weihnachtsmarkt	CHF	300.00
• Getränke Bürgerversammlung (2x)	CHF	432.55
• Weitere Anlässe	CHF	426.95

Ein Sponsoring Reglement befindet sich derzeit in der Genehmigung durch den Verwaltungsrat. Sobald dieses verabschiedet ist, werden wir auf der Homepage informieren. Ziel ist es, Anlässe im Dorf Wolfertswil, die einen Beitrag ans Dorfleben leisten und die Mehrzahl der Einwohner ansprechen angemessen zu unterstützen. Ein Gesuch für Sponsoring soll in Zukunft einfach über ein Formular, das auf der Homepage bezogen werden kann, gestellt werden. Bis dahin können Anträge schriftlich beim Sekretariat info@wolfertswil.ch eingereicht werden.

1.5.2 25-Jahr-Jubiläum Spielplatz Wolfertswil

Im Jahr 2025 wird der Spielplatz in Wolfertswil 25 Jahre alt. Ein Grund zum Feiern. Zusammen mit anderen Organisationen im Dorf soll es eine 25 Jahresfeier «Spielplatz Wolfertswil» geben. Verschiedene Ideen sind vorhanden müssen aber noch präzisiert werden. Wir werden auf unsere Homepage informieren, sobald Details bekannt sind.

1.5.3 Abgabe an Dorfkorporation Wolfertswil

Über die Stromrechnung bezahlen unsere Kundschaft im Versorgungsgebiet der DKW eine Abgabe an die DKW (0.4 Rp./kWh). Diese Abgabe wird für die Finanzierung von Projekten und Anlässen im Dorf eingesetzt.

- Sanierung Spielplatz
- Sanierung Roter Platz
- Sponsoring Anlässe

2. Finanzbericht

2.1 Grundlagen und Grundsätze der Rechnungslegung

Die vorliegende Rechnung wurde in Übereinstimmung mit dem Gemeindegesetz (sGS 151.2) und der Verordnung über den Finanzhaushalt der Gemeinden (sGS 151.53) erstellt. Es werden die allgemeinen Grundlagen und Grundsätze der Rechnungslegung der St. Galler Gemeinden angewendet. Diese sind unter folgender Internetadresse abrufbar: www.rm.sg.ch.

Der Verwaltungsrat unterbreitet die Jahresrechnung 2024 und das Budget 2025 in gekürzter Fassung. Die nachstehenden Ausführungen geben Aufschluss über grössere Abweichungen der Jahresrechnung zum Budget. Weitere Infos können beim Sekretariat angefragt werden.

2.2 Erfolgsrechnung 2024 / Budget 2025

2.2.1 Anmerkungen

In **2024** konnten folgende Einlagen (Ertragsüberschüsse) in die Spezialfinanzierungen (Eigenkapital) gemacht werden:

Wasser	CHF	46'505.22
Elektra	CHF	14'283.62

Für **2025** sind folgende Einlagen (Ertragsüberschüsse) in die Spezialfinanzierungen (Eigenkapital) budgetiert:

Wasser	CHF	1'990.00
Elektra	CHF	3'890.00

2.2.2 Erfolgsrechnung / Zusammenfassung

Erfolgsrechnung	Budget 2024		Rechnung 2024		Budget 2025	
	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
Total	644'150	644'150	669'538.80	669'538.80	564'320	564'320

2.2.3 Erfolgsrechnung / Allgemeine Verwaltung

Erfolgsrechnung	Budget 2024		Rechnung 2024		Budget 2025	
	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
Allgemeine Verwaltung	57'100	57'100	59'938.90	59'938.90	70'420	70'420
Personalaufwand	28'200	0	38'486.16	0.00	42'800	0
0120.3000.01 Sitzungs- und Taggelder VR + GPK	3'000	0	2'800.00	0.00	3'600	0
0120.3010.01 Löhne gesamtes Personal	22'000	0	31'347.56	0.00	35'500	0
0120.3050.0 AHV, IV, EO, ALV, FAK	3'000	0	4'254.60	0.00	3'500	0
0120.3053.0 Unfallversicherung	200	0	84.00	0.00	200	0
Übriger Personalaufwand	2'800	0	1'785.18	0.00	3'770	0
0220.3099.01 Übriger Personalaufwand	2'800	0	1'785.18	0.00	3'770	0
Sach- und übriger Betriebsaufwand	25'200	0	18'776.01	0.00	20'700	0
0220.3100.01 Büromaterial, Drucksachen, Inserate	2'000	0	1'347.60	0.00	2'000	0
0220.3130.01 Telefon, Frankaturen, Post- und Bankspesen	1'200	0	1'252.91	0.00	1'300	0
0220.3130.03 Datenpflege GIS	4'200	0	4'200.00	0.00	4'200	0
0220.3134.01 Abgaben, Versicherungen	2'100	0	2'190.30	0.00	2'500	0
0220.3151.01 Unterhalt EDV	10'200	0	3'689.55	0.00	4'200	0
0220.3170.01 Spesenentschädigungen	3'500	0	3'380.00	0.00	3'500	0
0220.3199.01 Sponsoring Anlässe	2'000	0	2'715.65	0.00	3'000	0
0220.3199.02 Spielplatz Wolfertswil	0	0	0.00	0.00	0	0
Transferaufwand	900	0	891.55	0.00	3'150	0
0220.3611.01 Aufsichtsrechtliche Prüfung Amt für Gemeinden	0	0	0.00	0.00	2'250	0
0220.3612.01 Beitrag an Datenschutzstelle	200	0	200.00	0.00	200	0
0220.3612.02 Verbandsbeiträge	700	0	691.55	0.00	700	0
Entgelte	0	7'200	0.00	9'715.05	0	7'100
0220.4260.01 Dividende GIS Degersheim AG	0	500	0.00	500.00	0	500
0220.4260.02 Abgabe an DKW	0	6'200	0.00	6'190.75	0	5'600
0220.4290.01 Mahnspesen, Gebühren Ablesung	0	500	0.00	3'015.00	0	1'000
0220.4290.02 Zinsertrag Bank	0	0	0.00	9.30	0	0
Interne Verrechnungen	0	49'900	0.00	50'223.85	0	63'320
0220.4930.01 Interne Verrechnung von Verwaltungskosten	0	49'900	0.00	50'223.85	0	63'320

Anmerkungen zur Rechnung 2024:

0220.3151.01 Unterhalt EDV

Neue Abrechnungssoftware wurde noch nicht angeschafft

0220.4290.01 Mahnspesen, Gebühren Ablesung

Neu werden Gebühren für Ablesung auf dieses Konto gebucht.
Hohe Erträge aufgrund schlechtem Zahlungsverhalten

0120.3010.01 Löhne gesamtes Personal

Höhere Lohnkosten aufgrund Einarbeitung Sekretariat, Präsident und Leiter Ressort Elektra

Anmerkungen zum Budget 2025:

0120.3010.01 Löhne gesamtes Personal

Höhere Lohnkosten aufgrund Einarbeitung und Weiterentwicklung DKW

0220.3611.01 Aufsichtsrechtliche Prüfung

Das Amt für Gemeinde prüft in regelmässigen Abständen die öffentlichen Körperschaften.

2.2.4 Erfolgsrechnung / Wasser

Erfolgsrechnung	Budget 2024		Rechnung 2024		Budget 2025	
	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
Wasserversorgung	90'500	90'500	87'397.10	87'397.10	87'100	87'100
Sach- und übriger Betriebsaufwand	51'400		8'250.25	0.00	56'400	0
7101.3101.01 Wassereinkauf	5'400		2'871.60	0.00	3'400	0
7101.3101.02 Wasserzähler	2'000		0.00	0.00	2'000	0
7101.3101.04 Hydrantenunterhalt	3'000		0.00	0.00	3'000	0
7101.3101.05 Unterhalt Pumpstation + Quellen	25'000		629.10	0.00	30'000	0
7101.3101.06 Unterhalt Leitungsnetz Wasser	10'000		1'231.40	0.00	12'000	0
7101.3101.07 Betriebsleitung Wasser	1'000		500.00	0.00	1'000	0
7101.3101.08 Wasserqualität / Schutzzonenentschädigung	5'000		3'018.15	0.00	5'000	0
Interne Verrechnungen	24'950		25'111.93	0.00	21'100	0
7101.3930.01 Interne Verrechnung von Verwaltungskosten	24'950		25'111.93	0.00	21'100	0
Entgelte		4'000	0.00	4'050.00	0	4'000
7101.4260.01 Rückerstattung Hydrantenunterhalt / Löschreserve		4'000	0.00	4'050.00	0	4'000
Entgelte		83'000	0.00	79'895.35	0	79'600
7102.4240.01 Wasserverkauf		81'000	0.00	78'286.20	0	78'000
7102.4240.02 Feuerschutzbeiträge		2'000	0.00	1'609.15	0	1'600
Transferertrag		3'500	0.00	3'451.75	0	3'500
7104.4660.01 Auflösung Anschlussgebühren		3'500	0.00	3'451.75	0	3'500
Abschreibungen Verwaltungsvermögen	7'600		7'529.70	0.00	7'600	0
7109.3300.01 Abschreibungen Wasser	7'600		7'529.70	0.00	7'600	0
Einlagen in Fonds u. Spezialfinanzierungen	6'550		0.00	46'505.22	1'990	0
7109.3510.01 Einlage in Spezialfinanzierungen Wasser	6'550		0.00	46'505.22	1'990	0

Anmerkungen zur Rechnung 2024:

7101.3101.01 Wassereinkauf

Weniger Wassereinkauf von Gmde Degersheim

7101.3101.02 Wasserzähler

Keine neuen Wasserzähler angeschafft

7101.3101.04 Hydrantenunterhalt

Kein Unterhalt angefallen

7102.4240.01 Wasserverkauf

Weniger Wasserverkauf aufgrund Niederschläge

7101.3101.05 Unterhalt Pumpstation + Quellen

Quellsuche wurde noch nicht realisiert, weniger allgemeiner Unterhalt

7101.3101.06 Unterhalt Leitungsnetz Wasser

Geplante Hauszuleitungen wurde nicht erneuert

Anmerkungen zum Budget 2025:

7101.3101.05 Unterhalt Pumpstation + Quellen

Quellrechte überarbeiten. Erstellung Quellfassungen und Verbindungsleitungen. Unterhalt Umgebung Reservoir

7101.3930.01 Interne Verrechnung von Verwaltungskosten

Neuer Verteilschlüsse, 1/3 der Verwaltungskosten z.L. Wasser (vorher 50:50)

2.2.5 Erfolgsrechnung / Elektra

Erfolgsrechnung		Budget 2024		Rechnung 2024		Budget 2025	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
Elektrizität		496'550	496'550	522'202.80	522'202.80	406'800	406'800
Sach- und übriger Betriebsaufwand		68'300	0	68'639.99	0.00	71'000	0
8711.3111.01	Anschaffung Maschinen u. Geräte	11'000	0	4'017.45	0.00	11'000	0
8711.3132.01	Dienstleistungen, Honorare	8'000	0	9'947.00	0.00	9'500	0
8711.3132.02	Hausinstallationskontrolle	2'000	0	0.00	0.00	2'000	0
8711.3143.20	Unterhalt Verteilnetz	18'500	0	34'581.50	0.00	15'000	0
8711.3143.22	Unterhalt Dorfbeleuchtung	12'000	0	1'263.80	0.00	3'000	0
8711.3143.23	Erstellung von Neuanschlüssen	2'000	0	0.00	0.00	2'500	0
8711.3143.24	Betriebskosten Netz	14'800	0	17'025.24	0.00	28'000	0
8711.3181.01	Forderungsverluste Elektra	0	0	1'805.00	0.00	0	0
Abschreibungen Verwaltungsvermögen		5'400	0	5'348.90	0.00	5'400	0
8711.3300.01	Abschreibungen Elektra	5'400	0	5'348.90	0.00	5'400	0
Einlagen in Fonds und Spezialfinanzierungen		350	0	14'283.62	0.00	3'890	0
8711.3510.01	Einlage in Spezialfinanzierungen Elektra	350	0	14'283.62	0.00	3'890	0
Transferaufwand		11'300	0	10'834.15	0.00	9'900	0
8711.3634.01	Abgabe an Gemeinde Degersheim	5'100	0	4'643.40	0.00	4'300	0
8711.3634.02	Abgabe an Dorfkorporation (Umlage)	6'200	0	6'190.75	0.00	5'600	0
Interne Verrechnungen		24'950	0	25'111.92	0.00	42'210	0
8711.3930.01	Interne Verrechnung Verwaltungskosten	24'950	0	25'111.92	0.00	42'210	0
Entgelte		0	6'000	0.00	24'532.20	0	26'500
8711.4260.01	Rückerstattungen Dorfbeleuchtung	0	6'000	0.00	631.90	0	1'500
8711.4260.02	Diverse Rückerstattungen	0	0	0.00	23'900.30	0	25'000
Transferertrag		0	2'000	0.00	1'915.95	0	2'000
8711.4660.01	Auflösung Anschlussgebühren	0	2'000	0.00	1'915.95	0	2'000
Einkauf		386'250	0	397'984.22	0.00	274'400	0
8712.3101.20	Einkauf Strom extern	240'000	0	228'474.00	0.00	155'000	0
8712.3101.21	Einkauf Strom intern	29'000	0	47'291.35	0.00	26'000	0
8712.3101.22	Einkauf Netznutzung	51'000	0	55'798.82	0.00	49'000	0
8712.3101.23	Einkauf Systemdienstleistung SDL	11'250	0	12'159.88	0.00	7'900	0
8712.3101.24	Einkauf Netzzuschlag NEZ	36'000	0	35'583.09	0.00	33'000	0
8712.3101.25	Einkauf Wasserkraftreserve	19'000	0	18'677.08	0.00	3'500	0
Entgelte		0	488'550	0.00	495'754.65	0	378'300
8712.4240.20	Verkauf Netznutzung	0	149'000	0.00	146'877.55	0	126'000
8712.4240.21	Verkauf Energie	0	262'000	0.00	271'247.05	0	198'000
8712.4240.22	Verkauf Systemdienstleistung SDL	0	11'250	0.00	11'805.25	0	7'900
8712.4240.23	Verkauf Netzzuschlag NEZ	0	36'000	0.00	35'834.15	0	33'000
8712.4240.24	Verkauf Abgabe an Gemeinde Degersheim	0	5'100	0.00	4'643.40	0	4'300
8712.4240.25	Verkauf Abgabe an DKW	0	6'200	0.00	6'190.75	0	5'600
8712.4240.27	Verkauf Wasserkraftreserve	0	19'000	0.00	19'156.50	0	3'500

Anmerkungen zur Rechnung 2024:

8711.3111.01 Anschaffung Maschinen u. Geräte

Stromzähler + Datenkonzentratoren wurden nicht geliefert

8711.3132.02 Hausinstallationskontrolle

Keine externen Kontrollen durchgeführt

8711.3143.22 Unterhalt Dorfbeleuchtung

Ersatz OEB Hauptstr. nicht umgesetzt, weniger allg. Unterhalt

8711.3143.24 Betriebskosten Netz

Höhere Kosten Dienstleistungen TBF

Stromeinkauf /-verkauf

weniger Bruttogewinn, mehr Stromeinkauf im Dorf

8711.3132.01 Dienstleistungen, Honorare

Techn. Beratung EKB Engineering, Mehrkosten

8711.3143.20 Unterhalt Verteilnetz

Projekt "Smartmetering" noch nicht soweit umgesetzt wie erwartet. Mehrkosten w. Instandstellung Rohrnetz für FTTH

8711.3143.23 Erstellung von Neuanschlüssen

Keine Neuanschlüsse erstellt

8711.4260.02 Diverse Rückerstattungen

Beteiligung an ausgeführte Netzunterhaltskosten durch Kunden

Anmerkungen zur Budget 2025:

8711.3143.24 Betriebskosten Netz

Höhere Kosten für Betriebsleitung

8711.3930.01 Interne Verrechnung Verwaltungskosten

Neuer Verteilschlüsse, 2/3 der Verwaltungskosten z.L. Elektra (vorher 50:50)

8711.4260.02 Diverse Rückerstattungen

Verkaufserlös von zweitem Transformator ab Lager

2.3 Investitionsrechnung 2024 / Investitionsbudget 2025

Investitionsrechnung	Budget 2024		Rechnung 2024		Budget 2025	
	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
Wasserversorgung						
Sachanlagen	119'000	0	0	0	119'000	0
Übriger Tiefbau	119'000	0	0	0	119'000	0
5032.02 Sanierung Böhlstrasse	119'000	0	0	0	119'000	0
Investitionsbeiträge für eigene Rechnung	0	16'600	0	0	0	16'600
6310.01 Investitionsbeiträge GVSG	0	8'300	0	0	0	8'300
6320.01 Investitionsbeiträge Gemeinde	0	8'300	0	0	0	8'300
Investitionsbeiträge für eigene Rechnung	0	5'000	0	-346	0	5'000
6371.01 Anschlussgebühren von privaten Haushalten	0	5'000	0	-346	0	5'000
Elektrizität						
Sachanlagen	229'000	0	111'659	0	138'000	0
Übriger Tiefbau	229'000	0	111'659	0	138'000	0
Tiefbauten Elektrizitätswerk	229'000	0	111'659	0	138'000	0
5035.02 Sanierung Böhlstrasse	115'000	0	0	0	115'000	0
5035.03 Projekt FTTH Wolfertswil	93'000	0	99'157	0	2'000	0
5035.05 Netzverstärkung Mülirain	20'000	0	0	0	20'000	0
5035.06 Verstärkung TS Unterdorf	1'000	0	12'502	0	1'000	0
Investitionsbeiträge für eigene Rechnung	0	15'000	0	0	0	15'000
6320.01 Investitionsbeiträge Gemeinde	0	10'000	0	0	0	10'000
Private Haushalte	0	5'000	0	0	0	5'000
6371.01 Anschlussgebühren von privaten Haushalten	0	5'000	0	0	0	5'000
Abschluss						
Übertrag an Bilanz	36'600	0	-346	0	36'600	0
Passivierungen	36'600	0	-346	0	36'600	0
Passivierte Einnahmen	36'600	0	-346	0	36'600	0
5900.01 Passivierte Einnahmen Wasser	21'600	0	-346	0	21'600	0
5900.02 Passivierte Einnahmen Strom	15'000	0	0	0	15'000	0
Übertrag an Bilanz	0	348'000	0	111'659	0	257'000
Aktivierungen	0	348'000	0	111'659	0	257'000
Aktivierte Ausgaben	0	348'000	0	111'659	0	257'000
6900.01 Aktivierte Ausgaben Wasser	0	119'000	0	0	0	119'000
6900.02 Aktivierte Ausgaben Strom	0	229'000	0	111'659	0	138'000
<i>7 Umweltschutz und Raumordnung</i>	<i>119'000</i>	<i>21'600</i>	<i>0</i>	<i>-346</i>	<i>119'000</i>	<i>21'600</i>
<i>8 Volkswirtschaft</i>	<i>229'000</i>	<i>15'000</i>	<i>111'659</i>	<i>0</i>	<i>138'000</i>	<i>15'000</i>
<i>9 Finanzen und Steuern</i>	<i>36'600</i>	<i>348'000</i>	<i>-346</i>	<i>111'659</i>	<i>36'600</i>	<i>257'000</i>
<i>Investitionsrechnung</i>	<i>384'600</i>	<i>384'600</i>	<i>111'313</i>	<i>111'313</i>	<i>293'600</i>	<i>293'600</i>

Anmerkungen zur Rechnung 2024:

Projekt Böhlstrasse konnte auch in 2024 nicht umgesetzt werden aufgrund Verzögerung wegen der Gewässer-
raumausscheidung.

2.4 Bilanz per 31.12.2024

		Bestand am	Veränderungen		Bestand am
		01.01.2024	Zuwachs	Abgang	31.12.2024
1	Aktiven	835'851.59	103'926.78	0.00	939'778.37
10	Finanzvermögen	295'174.94	146.38	0.00	295'321.32
100	Flüssige Mittel und kurzfristige Geldanlagen	215'200.04	0.00	43'293.92	171'906.12
1002.01	St. Galler Kantonalbank - Kontokorrent	210'909.65	0.00	43'336.71	167'572.94
1002.10	Raiffeisenbank - Kontokorrent	1'629.12	9.30	0.00	1'638.42
1002.11	Raiffeisenbank - Kontokorrent Dorffest	2'661.27	33.49	0.00	2'694.76
101	Forderungen	74'747.65	47'542.40	0.00	122'290.05
10100.01	Forderungen aus Energie- und Wasserverrechnung	74'897.65	49'087.40	0.00	123'985.05
10109.01	Wertberichtigung auf Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	-500.00	0.00	1'720.00	-2'220.00
1014.01	Forderungen ESTV Verrechnungssteuer	350.00	175.00	0.00	525.00
104	Aktive Rechnungsabgrenzungen	227.25	897.90	0.00	1'125.15
1041.01	Aktive Rechnungsabgrenzungen	227.25	897.90	0.00	1'125.15
107	Langfristige Finanzanlagen	5'000.00	0.00	5'000.00	0.00
1070.01	Beteiligung GIS Degersheim AG	5'000.00	0.00	5'000.00	0.00
14	Verwaltungsvermögen	540'676.65	103'780.40	0.00	644'457.05
140	Sachanlagen VV	540'676.65	98'780.40	0.00	639'457.05
14030.01	Übrige Tiefbauten	329'043.85	0.00	9'597.60	319'446.25
14040.1	Hochbauten	53'077.25	0.00	3'281.00	49'796.25
14070.01	Anlagen im Bau	158'555.55	111'659.00	0.00	270'214.55
14511.01	Beteiligung GIS Degersheim AG	0.00	5'000.00	0.00	5'000.00
	Total Aktiven	835'851.59	103'926.78	0.00	939'778.37
2	Passiven	835'851.59	103'926.78	0.00	939'778.37
20	Fremdkapital	142'115.12	43'137.94	0.00	185'253.06
200	Laufende Verbindlichkeiten	85'597.07	11'644.14	0.00	97'241.21
2000.01	Laufende Verbindlichkeiten	82'211.42	9'431.66	0.00	91'643.08
2000.02	Verbindlichkeiten Dorffest (Treuhänderisch)	2'661.27	33.49	0.00	2'694.76
2002.01	Verbindlichkeiten Eidg. Steuerverwaltung	-5'021.02	7'487.94	0.00	2'466.92
2002.77	Umsatzsteuer 7.7%	0.15	0.00	0.00	0.15
2009.02	Laufende Verbindlichkeiten Kundenguthaben	5'745.25	0.00	5'308.95	436.30
204	Passive Rechnungsabgrenzungen	15'002.50	37'207.50	0.00	52'210.00
2041.01	Passive Rechnungsabgrenzungen	15'002.50	37'207.50	0.00	52'210.00
206	Langfristige Finanzverbindlichkeiten	41'515.55	0.00	5'713.70	35'801.85
2068.01	Passivierte Anschlussgebühren Wasser	27'564.15	0.00	3'797.75	23'766.40
2068.02	Passivierte Anschlussgebühren Elektra	13'951.40	0.00	1'915.95	12'035.45
29	Eigenkapital	693'736.47	60'788.84	0.00	754'525.31
290	Spezialfinanzierungen im EK	693'736.47	60'788.84	0.00	754'525.31
2900.01	Spezialfinanzierung Wasser	468'799.13	46'505.22	0.00	515'304.35
2900.02	Spezialfinanzierung Elektra	224'937.34	14'283.62	0.00	239'220.96
	Total Passiven	835'851.59	103'926.78	0.00	939'778.37

2.5 Anlagespiegel

2.5.1 Verwaltungsvermögen

Konto	Anschaffungskosten			Kumulierte Abschreibungen				Buchwert	
	Stand per 01.01.	Zugänge (+) Abgänge (-) Umglied. (+/-)	Stand per 31.12.	Stand per 01.01. (-)	Planmässige Abschreibungen (-)	Ausserplanm. Abschreib. / Wertbericht. (-)	Abgänge (+) Umglied. (+/-)		Stand per 31.12.
140 Sachanlagen VV	582'864.30	111'659.00	694'523.30	-42'187.65	-12'878.60	0.00	0.00	-55'066.25	639'457.05
1400 Grundstücke	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1401 Strassen, Verkehrswege	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1402 Wasserbau	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1403 Übrige Tiefbauten	360'486.80	0.00	360'486.80	-31'442.95	-9'597.60	0.00	0.00	-41'040.55	319'446.25
1404 Hochbauten	63'821.95	0.00	63'821.95	-10'744.70	-3'281.00	0.00	0.00	-14'025.70	49'796.25
1405 Waldungen, Alpen	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1406 Mobilien	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1407 Anlagen in Bau	158'555.55	111'659.00	270'214.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270'214.55
1409 Übrige Sachanlagen	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
142 Immaterielle Anlagen	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1420 Software	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1421 Lizenzen, Nutzungsrechte	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1429 Übrige immaterielle Anlagen	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
144 Darlehen	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
145 Beteiligungen, Grundkapitalien	5'000.00	0.00	5'000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5'000.00
146 Investitionsbeiträge	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
14 Total	587'864.30	111'659.00	699'523.30	-42'187.65	-12'878.60	0.00	0.00	-55'066.25	644'457.05

2.5.2 Passivierte Anschlussbeiträge

Konto	Erhaltene Anschlussbeiträge			Aufgelöste Anschlussbeiträge				Buchwert
	Stand per 01.01.	Zugänge (+) Abgänge (-)	Stand per 31.12.	Stand per 01.01. (-)	Planmässige Auflösungen (-)	Abgänge (+)	Stand per 31.12.	
2068 Passivierte Anschlussbeiträge	53'676.30	-346.00	53'330.30	-12'160.75	-5'367.70	0.00	-17'528.45	35'801.85

2.5.3 Beteiligungsspiegel

Name GIS Degersheim AG
Rechtsform Aktiengesellschaft
Tätigkeiten Aufbau, Betrieb und Unterhalt eines Gemeindeformationssystems
Anteil DKW 50 Aktien von total 1000 Aktien
Nominalwert / Buchwert CHF 5'000
Weitere Miteigentümer Gmde Degersheim, Rüttsche CATV GmbH, Geinfo AG, Technische Betriebe Flawil
Die DKW delegiert jeweils ein Mitglied in den Verwaltungsrat der GIS Degersheim AG und bezahlt einen jährlichen Beitrag von CHF 4'200

2.6 Eigenkapitalnachweis

Eigenkapitalentwicklung		2021	2022	2023	2024
Spezialfinanzierung Wasser	Kto. 2900.01	374'497.39	429'344.63	468'799.13	515'304.35
Spezialfinanzierung Elektra	Kto. 2900.02	245'145.97	262'702.27	224'937.34	239'220.96

2.7 Mittelfristplanung

Jahr	Projekt	Ressort	Kosten
2026	Hausanschlüsse Böhlstrasse	Elektra	32'000
2027	Hausanschlüsse Böhlstrasse	Elektra	25'000
2028	Stammkabel Böhlstrasse	Elektra	35'000
2025	Neue Quellen	Wasser	100'000

2.8 Bericht der Geschäftsprüfungskommission

Bericht der Geschäftsprüfungskommission zur Jahresrechnung 2024

An die Bürgerversammlung der **Dorfkorporation Wolfertswil**

Als **Geschäftsprüfungskommission** haben wir die Jahresrechnung der **Dorfkorporation Wolfertswil**, bestehend aus Berichterstattung, Bilanz, Erfolgsrechnung, Investitionsrechnung und Anhang sowie die Amtsführung für das am 31. Dezember 2024 abgeschlossene Rechnungsjahr und das Budget 2025 geprüft.

Verantwortung des Verwaltungsrates

Der Verwaltungsrat ist für die Aufstellung der Jahresrechnung und des Budgets und die Amtsführung in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften verantwortlich. Diese Verantwortung beinhaltet die Ausgestaltung, Implementierung und Aufrechterhaltung eines internen Kontrollsystems mit Bezug auf die Aufstellung der Jahresrechnung, die frei von wesentlichen falschen Angaben als Folge von Verstössen oder Irrtümern ist. Darüber hinaus ist der Verwaltungsrat für die Anwendung sachgemässer Rechnungslegungsmethoden sowie die Vornahme angemessener Schätzungen verantwortlich.

Verantwortung der Geschäftsprüfungskommission

Unsere Verantwortung ist es, aufgrund unserer Prüfung ein Prüfungsurteil über die Jahresrechnung und des Budgets sowie die Amtsführung abzugeben. Wir haben unsere Prüfung in Übereinstimmung mit den gesetzlichen Vorschriften vorgenommen. Die Prüfung haben wir so zu planen und durchzuführen, dass wir hinreichende Sicherheit gewinnen, ob die Jahresrechnung frei von wesentlichen falschen Angaben ist. Eine Prüfung beinhaltet die Durchführung von Prüfungshandlungen zur Erlangung von Prüfungsnachweisen für die in der Jahresrechnung enthaltenen Wertansätze und sonstigen Angaben. Die Auswahl der Prüfungshandlungen liegt im pflichtgemässen Ermessen des Prüfers. Dies schliesst eine Beurteilung der Risiken wesentlicher falscher Angaben in der Jahresrechnung als Folge von Verstössen oder Irrtümern ein. Bei der Beurteilung dieser Risiken berücksichtigt der Prüfer das interne Kontrollsystem, soweit es für die Aufstellung der Jahresrechnung von Bedeutung ist, um die den Umständen entsprechenden Prüfungshandlungen festzulegen, nicht aber um ein Prüfungsurteil über die Wirksamkeit des internen Kontrollsystems abzugeben. Die Prüfung umfasst zudem die Beurteilung der Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden, der Plausibilität der vorgenommenen Schätzungen sowie eine Würdigung der Gesamtdarstellung der Jahresrechnung. Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise eine ausreichende und angemessene Grundlage für unser Prüfungsurteil bilden.

Prüfungsurteil

Nach unserer Beurteilung entsprechen die Jahresrechnung und die Amtsführung für das am 31. Dezember 2024 abgeschlossene Rechnungsjahr sowie das Budget 2025 den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften.

Berichterstattung aufgrund weiterer gesetzlicher Vorschriften

Wir bestätigen, dass wir die Anforderungen an die Befähigung gemäss Art. 56 GG erfüllen und keine mit unserer Unabhängigkeit nicht vereinbare Sachverhalte vorliegen.

Aufgrund unserer Prüfungstätigkeit stellen wir folgende Anträge:

1. Die Jahresrechnung 2024 der **Dorfkorporation Wolfertswil** sei zu genehmigen.
2. Der Antrag des Verwaltungsrates über das Budget für die Jahresrechnung 2025 sei zu genehmigen.

Wolfertswil, 25.02.2025

Die Geschäftsprüfungskommission

Marcel Baumann (Präsident)



Andreas Sauter (Schreiber)



Sebastian Blum (Mitglied)



2.9 Behördenlöhne

Gemäss Art. 123b Gemeindegesetz des Kantons St. Gallen veröffentlicht der Verwaltungsrat die Besoldung der von der Bürgerschaft gewählten Behördenmitglieder nach Ablauf des Rechnungsjahres im Geschäftsbericht, soweit die Bürgerschaft nicht auf andere geeignete Weise informiert wird.

Verwaltungsrat

Funktion	Name	Zuständigkeit	Entschädigung	Spesen
Verwaltungsratspräsident	Au Manuel *	Elektra	CHF 10'256	CHF 400
Verwaltungsratsmitglied Vizepräsident	Dux Herbert	Wasser	CHF 2'500	CHF 100
Verwaltungsratsmitglied	Koller Beda	Wasser	CHF 1'570	CHF 100
Verwaltungsratsmitglied	Krump Joachim *	Öffentlichkeit	CHF 920	CHF 75
Verwaltungsratsmitglied Ratschreiberin	Eisenring Catarina **	Finanzen	CHF 2'120	CHF 25

Geschäftsprüfungskommission

Funktion	Name	Zuständigkeit	Entschädigung	Spesen
GPK-Präsident	Baumann Marcel		CHF 900	
GPK-Mitglied	Sauter Andreas		CHF 240	
GPK-Mitglied	Blum Sebastian *		CHF 0	

* Wahl an der Bürgerversammlung vom 2. April 2024

** Wahl an der ausserordentlichen Bürgerversammlung vom 17. September 2024

3. Organisation Dorfkorporation

Anschrift

Dorfkorporation Wolfertswil
Böhlstrasse 11
9116 Wolfertswil

Tel: 071 393 55 63
E-Mail: info@wolfertswil.ch
Webseite: www.wolfertswil.ch

Verwaltung

Manuel Au

Präsident & Ressort Elektra & Aufgaben
Betriebsleitung Elektra Administration

Koller Beda

Verwaltungsrat & Ressort Wasser &
Unterhalt Wasser

Susanne Rottach

Sekretariat & Aufgaben
Betriebsleitung Elektra Administration

Marcel Baumann

GPK - Präsident

Herbert Dux

Vizepräsident & Ressort Wasser &
Betriebsleitung Wasser

Joachim Krump

Verwaltungsrat & Ressort
Öffentlichkeit

Andreas Sauter

GPK - Mitglied

Catarina Eisenring

Ratsschreiberin & Ressort Finanzen

Blum Sebastian

GPK - Mitglied

Technische Betriebsleitung Elektra im Mandat

EKB Engineering
Willi Josuran
Ebnetstrasse 10
9125 Brunnadern

Störungsdienst – Wasser

Wasserchef, Herbert Dux
079 237 68 92 / 071 393 77 77

Störungsdienst – Stromausfall

SAK AG - 7 Tage / 24 Stunden
071 278 68 66

Allgemeine Informationen – Glasfasernetz FTTH (Eigentümer und Betreiber)

Technische Betriebe Flawil
<https://www.tbflawil.ch/bereiche/ftth>

Kostenrechnung für Tarife 2026

Identifikation
PEID 8262811

Ihre Angaben				
<table style="width: 100%; border: none;"> <tr> <td style="width: 30%; vertical-align: top;">Empfänger</td> <td> Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom Christoffelgasse 5 CH-3003 Bern </td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: center;"> Tel. +41 58 462 58 33 Fax +41 58 462 02 22 Internet: www.elcom.admin.ch E-Mail: info@elcom.admin.ch </td> </tr> </table>	Empfänger	Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom Christoffelgasse 5 CH-3003 Bern		Tel. +41 58 462 58 33 Fax +41 58 462 02 22 Internet: www.elcom.admin.ch E-Mail: info@elcom.admin.ch
Empfänger	Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom Christoffelgasse 5 CH-3003 Bern			
	Tel. +41 58 462 58 33 Fax +41 58 462 02 22 Internet: www.elcom.admin.ch E-Mail: info@elcom.admin.ch			

Kostenrechnung für Tarife 2026

Identifikation

Name des Netzbetreibers	Dorfkorporation Wolfertswil
Identifikatornummer des Netzbetreibers (gem. VSE)	
UID	CHE-108.964.267
Strasse und Nr.	Böhlstrasse
PLZ und Ort	9116 Wolfertswil
Rechtsform des Netzbetreibers	0224 - Öffentlich-rechtliche Körperschaft (Verwaltung)

Angaben zur Rechnungslegung

Referenzzeitraum für die Betriebs- und Kapitalkosten	von 01.01.2024 bis 31.12.2024
Stichtag für Anlagevermögen	31.12.2024
Kalkulationszeitraum für die Umsatzerlöse aus Netznutzungsentgelten	von 01.01.2026 bis 31.12.2026

Ansprechperson für Rückfragen

Firma	Schnyder Ingenieure ZG AG
Vorname	Dominik
Nachname	Rohrer
Strasse und Nr	Bösch 23
PLZ und Ort	6331 Hünenberg
Telefon	+41 41 784 54 91
E-Mail	dominik.rohrer@sing.ch

Wir weisen Sie darauf hin, dass gemäss Weisung 5/2022 die Kostenrechnung nach dem 31. August nur nach Aufforderung/ Genehmigung der ECom abgeändert werden kann. Mit Ihrer Unterschrift bestätigen Sie die Korrektheit und Vollständigkeit Ihrer Einträge in der Kostenrechnung. Geht die Zeichnungsberechtigung nicht aus dem Handelsregistereintrag hervor, so hat/haben der/die Unterzeichnende(n) seine/ihre Zeichnungsberechtigung zu belegen (z.B. Vollmacht).

Bestätigung

Ort	Wolfertswil
Datum	
Name(n) der zeichnungsberechtigten Person(en)	Manuel Au,
Funktion(en) der zeichnungsberechtigten Person(en)	Präsident,

Unterschrift(en) der zeichnungsberechtigten Person(en)

Stempel der Unternehmung

Bitte bis hier Ausdrucken und unterschrieben einreichen

Eidgenössische Elektrizitätskommission ECom

Christoffelgasse 5

CH-3003 Bern

Tel. +41 58 462 58 33

Fax +41 58 462 02 22

Internet: www.elcom.admin.ch

E-Mail: info@elcom.admin.ch

Pflichtfelder sind mit * gekennzeichnet.

Kopie für Ihre Akten.

Bitte denken Sie an unsere Umwelt und drucken dieses Dokument nur aus, wenn unbedingt notwendig.

1.1 Kontaktdaten

Erhebungsdetails

Vollversion Kostenrechnung ausfüllen

Identifikation

Name des Netzbetreibers **Dorfkorporation Wolfertswil**

Strasse und Nr. **Böhlstrasse**

PLZ **9116**

Ort **Wolfertswil**

Rechtsform des
Netzbetreibers **0224 - Öffentlich-rechtliche Körperschaft (Verwaltung)**

Geschäftsführendes Unternehmen

Geschäftsführendes Unternehmen nicht identisch mit obigen Angaben

Ansprechperson für Rückfragen

Vorname **Dominik**

Nachname **Rohrer**

Ansprechperson für Rückfragen

Firma **Schnyder Ingenieure ZG AG**

Ansprechperson für Rückfragen

Strasse und Nr. **Bösch 23**

PLZ **6331**

Ort **Hünenberg**

Ansprechperson für Rückfragen

Telefon **+41 41 784 54 91**

E-Mail **dominik.rohrer@sing.ch**

weitere Tätigkeitsfelder des Unternehmens

Gasversorgung	Nein	Stromhandel	Nein
Wasserversorgung	Ja	Stromproduktion	Nein
Telekom / Kabelfernsehen	Nein	Beliefern Sie Kund/innen die von Ihrem Recht auf freien Netzzugang Gebrauch gemacht haben?	Nein
Fernwärme	Nein		
Leistungen an Dritte	Nein		
weitere Tätigkeitsfelder des Unternehmens	Nein		
Haben Sie sowohl Netz- wie auch Energie-Kunden?	Sowohl Netz- als auch Energiekunden		

Angaben zur Rechnungslegung

Haben Sie die buchhalterische Entflechtung gemäss Artikel 10 Absatz 3 StromVG umgesetzt?	Ja		
Seit welchem Geschäftsjahr? (jjjj)	2010		
Wenden Sie die kaufmännische Buchführung an?	Ja		
Angewandte Rechnungslegungsstandards	andere öffentlich-rechtliche Rechnungslegung (Kantonale und / oder kommunale Vorgaben / Verwaltungsrechnung)		
Seit wann wenden Sie diesen Rechnungslegungsstandard an?	1990		
Wie hoch ist ihr Eigenkapital gemäss Jahresrechnung Netz?	239'220		
Wie hoch ist ihr Fremdkapital gemäss Jahresrechnung Netz?	0		
Wie hoch ist ihre Bilanzsumme gemäss Jahresrechnung Netz?	239'220		
Referenzzeitraum für die Betriebs- und Kapitalkosten der Tarife 2026			
von (tt.mm.jjjj)	01.01.2024	bis (tt.mm.jjjj)	31.12.2024
Stichtag für Anlagevermögen (tt.mm.jjjj)	31.12.2024		
Kalkulationszeitraum für die Umsatzerlöse aus Netznutzungsentgelten			
von (tt.mm.jjjj)	01.01.2026	bis (tt.mm.jjjj)	31.12.2026

Bestätigung

Ort	Wolfertswil
Name der zeichnungsberechtigten Person	Manuel Au
Funktion der zeichnungsberechtigten Person	Präsident

Inkassowesen

Wie viele Kalendertage beträgt die Zahlungsfrist für Haushalt- und Gewerbekunden (nach Rechnungsdatum)? **30**

Wie viele kostenfreie Mahnungen verschicken Sie an Haushalt- und Gewerbekunden, bis Sie weitere Massnahmen (z. B. die Einleitung der Betreibung oder die Einstellung der Stromlieferung) ergreifen? **1**

Massnahmen aufgrund von Zahlungsrückständen

Welche Massnahmen ergreifen Sie bei Zahlungsrückständen von Haushalt- und Gewerbekunden?

Pre-Paid **Nein** Kontaktaufnahme mit Behörden **Nein**

Betreibung **Ja** an Inkassofirma abtreten **Nein**

Stromlieferung einstellen **Ja**

Falls Sie die Stromlieferung einstellen: nach wie vielen Tagen ab Rechnungsdatum stellen Sie die Stromlieferung für Haushalt- und Gewerbekunden ein? (Bitte Anzahl Tage angeben) **70**

andere Massnahmen **Nein**

Anzahl Energieprodukte mit unterschiedlicher ökologischer Qualität

Wie viele Energieprodukte mit unterschiedlicher ökologischer Qualität (nicht Tarife) bieten Sie Ihren Haushalt- und Gewerbekunden in der Grundversorgung an? **1**

Zusammensetzung Standardprodukt

Falls Sie nur ein Produkt anbieten oder Ihre Haushalt- und Gewerbekunden standardmässig einem Produkt zuteilen: Wie hoch ist der Anteil Energie (in Prozent) aus erneuerbaren Energien in Ihrem Standardprodukt? **10**

Information zu geplanten Unterbrüchen

Werden sämtliche betroffene Haushalt- und Gewerbekunden bei geplanten Unterbrechungen informiert? **Ja**

Wie viele Kalendertage im Voraus werden Haushaltskunden informiert? **5**

2.1 Übersicht Anlagen

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Technische Angaben (alle Anlagen)

Trasse Rohranlage HS (NE3), MS (NE5) und NS (NE7) km **5.500**

Kabel MS (NE5) km **1.000**

Kabel NS (NE7) km **8.500**

Kabel Hausanschlüsse (NE7) km **2.700**

Bitte aktivieren Sie die Checkbox, wenn Sie die Kabel und deren Längen der Hausanschlüsse (NE7) nicht getrennt aufführen.

Freileitung MS (NE5) Strang-km **0.000**

Freileitung NS (NE7) Strang-km **0.000**

Unterwerk NE2, NE3, NE4 und NE5 Anzahl **0.0**

Transformator NE5 Anzahl **0.0**

Transformator NE5 Leistung in kVA **0**

Transformator NE5 Maximale Leistung kVA **0**

Schaltfeld NE5 Anzahl	0.0
Trafostation NE6 Anzahl Transformatoren	3.0
Trafostation NE6 Leistung in kVA	1'200
Masttrafostation NE6 Anzahl Transformatoren	0.0
Masttrafostation NE6 Leistung in kVA	0
Maximale zeitgleiche Leistung Ihrer NE6 Maximale Leistung kW	358
Kabelverteilkabinen NS (NE7) Anzahl	22.0
Alle Messpunkte (inkl. Betriebsmessungen) Anzahl	205.000000
davon Messungen gem. Art. 311 Abs. 1 u. 2 StromVV Anzahl	195.000000
davon Art. 8a und 8b StromVV konforme Messungen Anzahl	10.000000

weitere Angaben

Betrag der im Geschäftsjahr 2024 getätigten Brutto- Investitionen (ohne Netzzukäufe)? (in CHF)	111'659.00
Wie hoch sind die ursprünglich finanzbuchhalterisch erfassten Anschaffungs- und Herstellungskosten (Nennwert) des dem Verteilnetz zuzuordnenden Anlagevermögens zum Bilanzstichtag des Basisjahres 2024? (in CHF)	3'098'997.00
Sind ihre finanzbuchhalterischen und ihre regulatorischen Aktivierungsgrenzen gleich hoch?	Nein
Warum verwenden Sie unterschiedliche Aktivierungsgrenzen?	Unterschiedliche Buchhaltungen (FIBU und ABU)
Wie hoch ist Ihre übliche finanzbuchhalterische Aktivierungsgrenze für Netzanlagen? (in CHF)	20'000.00
Wie hoch ist Ihre übliche kalkulatorische Aktivierungsgrenze für die Netzanlagen? (in CHF)	0.00
Grenzen Sie den nicht aktivierungsfähigen Aufwand von den Anschaffungs- und Herstellungskosten des Anlagevermögens in der Finanzbuchhaltung und bei der Kalkulation der Netznutzungsentgelte nach den gleichen Kriterien ab?	Ja
Haben oder hatten Sie Einlagen in Fonds oder Spezialfinanzierung?	Ja
Wie hoch war dieser Betrag am Bilanzstichtag des Basisjahres? (in CHF)	239'220.00
Betreiben Sie eine öffentliche Beleuchtung?	Ja
Wie verrechnen Sie die Kosten?	Andere
Bitte Art der Verrechnung beschreiben	Kostenteilung zwischen Gemeinde und DKW
Wie hoch sind Ihre Betriebskosten für die öffentliche Beleuchtung? (in CHF)	1'264.00
Wie hoch sind Ihre kalkulatorischen Kapitalkosten für die öffentliche Beleuchtung? (in CHF)	0.00
Haben Sie seit 1999 Netze erworben?	Nein

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

2.2 Anlagespiegel historisch

Unternehmen
Firma Dorfkorporation Wolfertswil

Anlagespiegel historisch
Stichtag für die Anlagenwerte (tt.mm.jjjj) 31.12.2024
Referenzzeitraum der Abschreibungen
von (tt.mm.jjjj) 01.01.2024 bis (tt.mm.jjjj) 31.12.2024

Historische Herstellkosten/Nennwert							
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Trasse Rohranlage				160'216.00	0.00	917'751.00	1'077'967.00
Kabel				70'205.00	0.00	1'032'520.00	1'102'725.00
Freileitungen				0.00	0.00	0.00	0.00
Kabelverteilkabinen				0.00	0.00	169'216.00	169'216.00
Unterwerke				0.00	0.00	0.00	0.00
Trafostationen				0.00	534'857.00	0.00	534'857.00
Masttrafostationen				0.00	0.00	0.00	0.00
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Netzverstärkungen				0.00	0.00	0.00	0.00
				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Anschlussbeiträge				0.00	0.00	-18'000.00	-18'000.00
übrige Anlagen (Zähler, Gebäude, Fahrzeuge, etc.)				0.00	0.00	232'232.00	232'232.00
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Anlagen im Bau				0.00	0.00	0.00	0.00
	NE2 (in CHF)	NE3 (in CHF)	NE4 (in CHF)	NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Summe	0.00	0.00	0.00	230'421.00	534'857.00	2'333'719.00	3'098'997.00

Abschreibungen im Referenzzeitraum (nicht kumuliert)							
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Trasse Rohranlage				2'365.00	0.00	13'623.00	15'988.00
Kabel				1'612.00	0.00	23'145.00	24'757.00
Freileitungen				0.00	0.00	0.00	0.00
Kabelverteilkabinen				0.00	0.00	3'939.00	3'939.00
Unterwerke				0.00	0.00	0.00	0.00

Trafostationen				0.00	11'776.00	0.00	11'776.00
Masttrafostationen				0.00	0.00	0.00	0.00
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Netzverstärkungen				0.00	0.00	0.00	0.00
				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Anschlussbeiträge				0.00	0.00	-900.00	-900.00
übrige Anlagen (Zähler, Gebäude, Fahrzeuge, etc.)				0.00	0.00	2'519.00	2'519.00
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Anlagen im Bau				0.00	0.00	0.00	0.00
	NE2 (in CHF)	NE3 (in CHF)	NE4 (in CHF)	NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Summe	0.00	0.00	0.00	3'977.00	11'776.00	42'326.00	58'079.00

Restwert							
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Trasse Rohranlage				96'070.00	0.00	469'623.00	565'693.00
Kabel				26'488.00	0.00	293'395.00	319'883.00
Freileitungen				0.00	0.00	0.00	0.00
Kabelverteilkabinen				0.00	0.00	59'833.00	59'833.00
Unterwerke				0.00	0.00	0.00	0.00
Trafostationen				0.00	220'080.00	0.00	220'080.00
Masttrafostationen				0.00	0.00	0.00	0.00
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Netzverstärkungen				0.00	0.00	0.00	0.00
				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Anschlussbeiträge				0.00	0.00	-3'985.00	-3'985.00
übrige Anlagen (Zähler, Gebäude, Fahrzeuge, etc.)				0.00	0.00	44'093.00	44'093.00
Anlageklasse				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Anlagen im Bau				0.00	0.00	0.00	0.00
	NE2 (in CHF)	NE3 (in CHF)	NE4 (in CHF)	NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)

Summe	0.00	0.00	0.00	122'558.00	220'080.00	862'959.00	1'205'597.00
-------	------	------	------	------------	------------	------------	--------------

Zins

Der kalkulatorische Zins ist per Ende des Geschäftsjahres zu berechnen (Art. 13 Abs. 3 Bst. a StromVV).

Verwendeter kalkulatorischer Zinssatz (WACC) für Nachkalkulation (in %) **0.00**

Anlagenrestwerte

				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
Summe Anlagenrestwerte für Verzinsung				122'558.00	220'080.00	862'959.00	1'205'597.00
Resultierende kalk. Zinskosten Anlagevermögen				0.00	0.00	0.00	0.00

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

2.3 Anlagespiegel synthetisch

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Anlagespiegel synthetisch

Ausnahmeregel gemäss Artikel 13 Absatz 4 StromVV

Haben Sie zusätzlich synthetisch ermittelte Anlagenwerte? **Nein**

2.4 Anlagenwerte

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Übersicht der Anlagenwerte in CHF

Stichtag für die Anlagenwerte **31.12.2024**

Referenzzeitraum der Abschreibungen

von **01.01.2024**

bis **31.12.2024**

historische Anlagenwerte am Stichtag

	Anschaffungs-/ Herstellkosten (in CHF)			Abschreibungen (in CHF)	Restwert (in CHF)
Trasse Rohranlage HS, MS und NS	1'077'967.00			15'988.00	565'693.00
Kabel	1'102'725.00			24'757.00	319'883.00
Freileitungen	0.00			0.00	0.00
Kabelverteilkabinen	169'216.00			3'939.00	59'833.00

Unterwerke NE2, NE3, NE4 und NE5	0.00			0.00	0.00
Trafo- und Masttrafostationen NE6	534'857.00			11'776.00	220'080.00
Netzverstärkungen	0.00			0.00	0.00
Anschlussbeiträge	-18'000.00			-900.00	-3'985.00
übrige Anlagen	232'232.00			2'519.00	44'093.00
Anlagen im Bau	0.00			0.00	0.00
Summe	3'098'997.00			58'079.00	1'205'597.00

synthetische Anlagenwerte am Stichtag

	Anschaffungsneuwerte (ANW) (in CHF)			Abschreibungen (in CHF)	Restwert (in CHF)
Trasse Rohranlage HS, MS und NS	0.00			0.00	0.00
Kabel	0.00			0.00	0.00
Freileitungen	0.00			0.00	0.00
Kabelverteilkabinen	0.00			0.00	0.00
Unterwerke NE2, NE3, NE4 und NE5	0.00			0.00	0.00
Trafo- und Masttrafostationen NE6	0.00			0.00	0.00
Netzverstärkungen	0.00			0.00	0.00
Anschlussbeiträge	0.00			0.00	0.00
übrige Anlagen	0.00			0.00	0.00
Anlagen im Bau	0.00			0.00	0.00
Summe	0.00			0.00	0.00

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

2.5 Anschlussbeiträge

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Anschlussbeiträge

Erheben Sie Anschlussbeiträge? **Ja**

Anschlussbeiträge

Seit welchem Jahr erheben Sie Netzanschlussbeiträge? (jjjj) **1990**
 Seit welchem Jahr erheben Sie Netzkostenbeiträge? (jjjj) **1990**
 Seit welchem Jahr erfassen Sie Anschlussbeiträge buchhalterisch getrennt? (jjjj) **1990**
 Welche Methode wenden Sie bei der Erfassung der Anschlussbeiträge an? **Bruttomethode**
 Seit wann wenden Sie diese Methode an? (jjjj) **1990**

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

3.1 Allgemeine Angaben für das Tarifjahr 2024

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Vorlieger

Haben Sie eine Pancakingsituation, bei welcher Sie Ihrem Vorlieger eigene Kosten in Rechnung stellen? **Nein**

Rechnet Ihr Vorlieger / Ihre Vorlieger nach dem Brutto-Prinzip (Basis: an Endverbraucher verkaufte Energiemenge) oder nach dem Netto-Prinzip (Basis: gemäss Zählerwerten an den Übergabestellen) ab? **Netto-Methode**

Welches sind Ihre Vorlieger

Name **300 - Kosten der Netze höherer Netzebenen**

NE4 (in CHF) **0.00**

NE5 (in CHF) **55'798.00**

NE7 (in CHF) **0.00**

NE6 (in CHF) **0.00**

Netz (in CHF) **55'798.00**

Energiemenge für Berechnung des Vorliegers (in kWh) **1'543'448.0**

Durchschnitt (Rp/kWh) **3.615153**

Name **Gesamt**

NE4 (in CHF) **0.00**

NE5 (in CHF) **55'798.00**

NE7 (in CHF) **0.00**

NE6 (in CHF) **0.00**

Netz (in CHF) **55'798.00**

Energiemenge für Berechnung des Vorliegers (in kWh) **1'543'448.0**

Durchschnitt (Rp/kWh) **3.615153**

Name **SAK AG**

NE4 (in CHF) **0.00**

NE5 (in CHF) **55'798.00**

NE7 (in CHF) **0.00**

NE6 (in CHF) **0.00**

Netz (in CHF) **55'798.00**

Energiemenge für Berechnung des Vorliegers (in kWh) **1'543'448.0**

Durchschnitt (Rp/kWh) **3.615153**

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

3.2 Deckungsdifferenz Netz IST Daten 2024

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Berechnung Deckungsdifferenzen Netz für das Tarifjahr 2024

Zeitraum der Nachkalkulation

von (tt.mm.jjjj) **01.01.2024**bis (tt.mm.jjjj) **31.12.2024****100 Kalkulatorische Kapitalkosten der Netze (Netzinfrastruktur)**

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
100.1 Kalk. Abschreibungen der Netze				3'977.00	11'776.00	39'976.00	55'729.00
100.2 Kalk. Zinsen der Netze				0.00	0.00	0.00	0.00
100.3 Kalk. Zinsen Anlagen im Bau				0.00	0.00	0.00	0.00

100 Kalkulatorische Kapitalkosten der Netze (Netzinfrastruktur)

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamt				3'977.00	11'776.00	39'976.00	55'729.00

200 Betriebskosten der Netze (exkl. Rundsteuerungen)

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
200.1a Netzbetrieb				5'052.00	5'052.00	14'157.00	24'261.00
200.1b OSTRAL				0.00	0.00	0.00	0.00
200.2 Instandhaltung				714.00	714.00	35'142.00	36'570.00
200.3 Diverse anrechenbare Kosten				0.00	0.00	0.00	0.00
200.4 Wirkverluste des eigenen Netzes				1'560.00	120.00	5'920.00	7'600.00

200 Betriebskosten der Netze (exkl. Rundsteuerungen)

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamt				7'326.00	5'886.00	55'219.00	68'431.00

300 Kosten der Netze höherer Netzebenen

			NE4 (in CHF)	NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
			0.00	55'798.00	0.00	0.00	55'798.00

400 Kosten der Systemdienstleistung (SDL) sowie der Stromreserve des Übertragungsnetzbetreibers

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
400 SDL und Stromreserve				0.00	0.00	12'160.00	12'160.00

510 Kosten für intelligente Messsysteme

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
510.1 Kalk. Abschreibungen				0.00	0.00	1'250.00	1'250.00
510.2 Kalk. Zinsen				0.00	0.00	0.00	0.00
510.3 Messdienstleistungen				0.00	0.00	1'000.00	1'000.00
510.4 Betriebs- und Verwaltungskosten für Messsysteme				0.00	0.00	0.00	0.00
Gesamt				0.00	0.00	2'250.00	2'250.00

520 Kosten für übriges Messwesen und Informationswesen

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
520.1 Kalk. Abschreibungen				0.00	0.00	1'100.00	1'100.00
520.2 Kalk. Zinsen				0.00	0.00	0.00	0.00
520.3 Messdienstleistungen				0.00	0.00	0.00	0.00
520.4 Betriebs- und Verwaltungskosten für Messsysteme				0.00	0.00	0.00	0.00
Gesamt				0.00	0.00	1'100.00	1'100.00

530 Kosten für intelligente Steuer- und Regelsysteme

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
530.1 Kalk. Abschreibungen				0.00	0.00	0.00	0.00
530.2 Kalk. Zinsen				0.00	0.00	0.00	0.00
530.3 Vergütungen				0.00	0.00	0.00	0.00
530.4 Sonstige Kosten				0.00	0.00	0.00	0.00
Gesamt				0.00	0.00	0.00	0.00

Summe 500

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamtkosten				0.00	0.00	3'350.00	3'350.00

600 Verwaltungskosten

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
600.1a Management, Verwaltung				126.00	377.00	6'213.00	6'716.00
600.2 Vertrieb				40.00	120.00	643.00	803.00
600.3 Kalk. Verzinsung NUV				0.00	0.00	0.00	0.00
600.5 Installationskontrolle				0.00	0.00	0.00	0.00
600.6 Sonstige Kosten				0.00	0.00	0.00	0.00
600.7 innovative Massnahmen				0.00	0.00	0.00	0.00
600.8 Sensibilisierung für Verbrauchsreduktion				0.00	0.00	0.00	0.00

600 Verwaltungskosten

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamt				166.00	497.00	6'856.00	7'519.00

700 Direkte Steuern

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
700.1 Aufwandsgleiche Gewinnsteuern				0.00	0.00	0.00	0.00
700.2 Kalkulatorische Gewinnsteuern				0.00	0.00	0.00	0.00
700.3 Kapitalsteuern				0.00	0.00	0.00	0.00

700 Direkte Steuern

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamt				0.00	0.00	0.00	0.00

Zwischensumme der Konten 100 bis 700

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
100 bis 700				67'267.00	18'159.00	117'561.00	202'987.00
Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)

750 ./, davon kostenlose oder verbilligte Leistungen an das Gemeinwesen				0.00	0.00	0.00	0.00
Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
100 bis 700 ohne Verbilligungen				67'267.00	18'159.00	117'561.00	202'987.00

800 Abgaben und Leistungen an das Gemeinwesen sowie Netzzuschlag gem. Art. 35 EnG

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
800.1a an Gemeinwesen (Position 750)				0.00	0.00	0.00	0.00
800.1b an Gemeinwesen (Stufe Kanton und Gemeinde)				0.00	0.00	10'834.00	10'834.00
800.2 Konzessionsabgaben				0.00	0.00	0.00	0.00
800.3 Netzzuschlag				0.00	0.00	35'583.00	35'583.00
Gesamt				0.00	0.00	46'417.00	46'417.00

Summe der Konten 100 bis 800

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamt				67'267.00	18'159.00	163'978.00	249'404.00

900 Sonstige Erlöse

Welche Methode verwenden Sie zum Ausweis der sonstigen Erlöse? **Bruttomethode**

900 Sonstige Erlöse

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
900.1 ./, individuell in Rechnung gestellt				0.00	0.00	0.00	0.00
900.2 ./, Sonstige Erlöse				0.00	0.00	0.00	0.00
900.3 ./, Aktivierte Eigenleistungen				0.00	0.00	0.00	0.00

900 Sonstige Erlöse

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
Gesamt				0.00	0.00	0.00	0.00

1000 Verwendung Deckungsdifferenzen

Konten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Total Netz (in CHF)
1000 Abbau Deckungsdifferenzen				0.00	0.00	0.00	0.00

Netto Netznutzungskosten vor Wälzung

Konten	Kosten ./ Erlöse Netzinfrastruktur	
NE5 (in CHF)	67'267.00	NE6 (in CHF) 18'159.00
NE7 (in CHF)	117'561.00	
		Total Netz (in CHF) 202'987.00
	Total Netz: Eigene Netzkosten ohne Pos. 1000 (in CHF)	135'029.00

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

3.2 Deckungsdifferenz Netz IST Daten 2024

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Berechnung Deckungsdifferenzen Netz für das Tarifjahr 2024

Referenzzeitraum der Nachkalkulation	
von (tt.mm.jjjj) 01.01.2024	bis (tt.mm.jjjj) 31.12.2024

1. Deckungsdifferenzen Netz letztes abgeschlossenes Geschäftsjahr

+ Umsatzerlöse aus Netznutzung (ohne KoRe Pos. 800) IST-Werte Erfolgsrechnung Gj 2024 (in CHF)	141'411.08
+ sonstige Erträge (KoRe Pos. 900) IST-Werte Erfolgsrechnung Gj 2024 (in CHF)	0.00
Total Erträge (in CHF)	141'411.08
- Kalkulatorische Kapitalkosten: KoRe Pos. 100 und 600.3 Kalk. Kosten Gj 2024 (in CHF)	55'729.00
- Netzkosten (KoRe Pos. 200, 600 (ohne 600.3), 700, 1000 sowie Abzug der Pos. 750) IST-Werte Erfolgsrechnung Gj 2024 (in CHF)	75'950.00
- Kosten für das Mess-, Steuer- und Regelsysteme: KoRe Pos. 500 im Geschäftsjahr IST-Werte Erfolgsrechnung Gj 2024 (in CHF)	3'350.00
Total Aufwände bzw. Kosten eigenes Netz(in CHF)	135'029.00
- Kosten der Netze höherer Netzebenen (KoRe Pos. 300) (Basis: effektive Kosten) effektiv angefallene Kosten für Gj 2024 (in CHF)	55'798.00
- SDL Swissgrid (KoRe Pos. 400) (Basis: effektive Kosten) effektiv angefallene Kosten für Gj 2024 (in CHF)	12'160.00
Total Aufwände bzw. Kosten höhere Netzebenen inkl. SDL Swissgrid (in CHF)	67'958.00
Total Aufwände bzw. Kosten (in CHF)	202'987.00
= Überdeckung (+) / Unterdeckung (-) für das Tarifjahr 2024 (in CHF)	-61'575.92

2. Von der ECom bzw. höheren Instanzen verfügte Anpassung (Überdeckung + / Unterdeckung -)	
Verfügung vom (tt.mm.jjjj)	Kostenanpassung (in CHF) 0.00

3. Sonstige Deckungsdifferenzen (Kosten - / Erlöse +)	
= Überdeckung (+) / Unterdeckung (-) (in CHF) 0.00	

Deckungsdifferenz insgesamt (Überdeckung + / Unterdeckung -)	
Deckungsdifferenz insgesamt (in CHF) -61'575.92	
Zinssatz für das Jahr 2026 – Deckungsdifferenzen ab 2024 gem. StromVV 2.00	
Zinssatz für das Jahr 2026 – Saldo Deckungsdifferenzen bis 2023 3.43	

Abbaunachweis Saldo Deckungsdifferenzen bis 2023 gem. bisheriger Praxis ECom							
Jahr	Saldo aus den Deckungsdifferenzen bis 2023 (in CHF)	kalkulatorische Zinsen (in CHF)	Gesamtsaldo inkl. Zinsen (in CHF)	angerechnet für Tarife 2024 IST (gemäss F3.2)	IST-tarifneutrale Ausbuchung (in CHF)	Saldo nach Abbau IST (in CHF)	angerechnet für Tarife 2026 2. Teil PLAN (in CHF)
DD bis 2023 (T2 Plan)	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	0.00

Übersicht Deckungsdifferenzen 2024					
Jahr	Deckungsdifferenz 2024 (in CHF)	kalkulatorische Zinsen (in CHF)	Total Deckungsdifferenz inkl. Zinsen (in CHF)	angerechnet für Tarife 2026 PLAN 1. Teil (in CHF)	Saldo nach Abbau 1. Teil in Tarifen 2026 PLAN (in CHF)
DD 2024	-61'575.92	-1'231.52	-62'807.44	21'000.00	-41'807.44
NE2					
NE3					
NE4					
NE5					
NE6					
NE7					
Kontrolle					

Übersicht
 Der für den Tarif 2026 anrechenbare Wert gemäss der Spalte "angerechnet für Tarife" ist in die Kostenrechnung Position 1000 einzufügen.

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

3.3 Kostenrechnung 2026

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Kalkulationszeitraum für die Kostenrechnung des Tarifjahres 2026

von (tt.mm.jjjj) **01.01.2026** bis (tt.mm.jjjj) **31.12.2026**

100 Kalkulatorische Kapitalkosten der Netze (Netzinfrastruktur)

Konten	100.1 Kalk. Abschreibungen der Netze		
NE5 (in CHF)	5'212.00		
NE6 (in CHF)	10'125.00	NE7 (in CHF)	42'326.00
		Summe Netz (in CHF)	57'663.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	1'934.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	100.2 Kalk. Zinsen der Netze		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	100.3 Kalk. Zinsen Anlagen im Bau		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	100.4 Kalk. Verzinsung NUV		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	5'212.00		
NE6 (in CHF)	10'125.00	NE7 (in CHF)	42'326.00
		Summe Netz (in CHF)	57'663.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	1'934.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00

200 Betriebskosten der Netze (exkl. Rundsteuerungen)

Konten	200.1a Netzbetrieb		
NE5 (in CHF)	7'966.00		
NE6 (in CHF)	7'966.00	NE7 (in CHF)	20'897.00
		Summe Netz (in CHF)	36'829.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	12'568.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00

		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	200.1b OSTRAL		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	200.2 Instandhaltung		
NE5 (in CHF)	10'430.00		
NE6 (in CHF)	10'430.00	NE7 (in CHF)	27'290.00
		Summe Netz (in CHF)	48'150.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	11'580.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	200.3 Sonstige Kosten		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	200.4 Wirkverluste des eigenen Netzes		
NE5 (in CHF)	1'400.00		
NE6 (in CHF)	400.00	NE7 (in CHF)	6'200.00
		Summe Netz (in CHF)	8'000.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	400.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	19'796.00		
NE6 (in CHF)	18'796.00	NE7 (in CHF)	54'387.00
		Summe Netz (in CHF)	92'979.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	24'548.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00

300 Kosten der Netze höherer Netzebenen			
NE4 (in CHF)	0.00		
NE5 (in CHF)	42'255.00	NE6 (in CHF)	0.00
NE7 (in CHF)	0.00		
		Summe Netz (in CHF)	42'255.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-13'543.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	

400 SDL, Stromreserve und solidarisierte Kosten

Konten	400 SDL und Stromreserve		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	4'120.00
		Summe Netz (in CHF)	4'120.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-8'040.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	

510 Kosten für intelligente Messsysteme

Konten	510.1 Kalk. Abschreibungen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	1'300.00
		Summe Netz (in CHF)	1'300.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	50.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	510.2 Kalk. Zinsen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	510.3 Messdienstleistungen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	1'000.00
		Summe Netz (in CHF)	1'000.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	510.4 Betriebs- und Verwaltungskosten für Messsysteme		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	3'000.00
		Summe Netz (in CHF)	3'000.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	3'000.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	5'300.00
		Summe Netz (in CHF)	5'300.00

	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	3'050.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	5'300.00
520 Kosten für übriges Messwesen und Informationswesen		
Konten	520.1 Kalk. Abschreibungen	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
		Summe Netz (in CHF) 0.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-1'100.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
Konten	520.2 Kalk. Zinsen	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
		Summe Netz (in CHF) 0.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	520.3 Messdienstleistungen	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 1'000.00
		Summe Netz (in CHF) 1'000.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	1'000.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	520.4 Betriebs- und Verwaltungskosten für Messsysteme	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 4'000.00
		Summe Netz (in CHF) 4'000.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	4'000.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	Gesamt	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 5'000.00
		Summe Netz (in CHF) 5'000.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	3'900.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	5'000.00

530 Kosten für Steuer- und Regelsysteme

Konten	530.1 Kalk. Abschreibungen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	530.2 Kalk. Zinsen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	530.3 Vergütungen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	530.4 Betriebs- und Verwaltungskosten für Messsysteme		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00

540 Kosten Datahub

Konten	Kosten für Datahub		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00

	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	
Konten	Gesamt	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
		Summe Netz (in CHF) 0.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF) 0.00
		Summe aller Kosten (in CHF) 0.00

600 Verwaltungskosten

Konten	600.1a Management, Verwaltung	
NE5 (in CHF)	110.00	
NE6 (in CHF)	330.00	NE7 (in CHF) 1'760.00
		Summe Netz (in CHF) 2'200.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-4'516.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF) 0.00
		Summe aller Kosten (in CHF) 2'200.00
Konten	600.2 Vertrieb	
NE5 (in CHF)	165.00	
NE6 (in CHF)	495.00	NE7 (in CHF) 2'640.00
		Summe Netz (in CHF) 3'300.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	2'497.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF) 0.00
		Summe aller Kosten (in CHF) 3'300.00
Konten	600.5 Installationskontrolle	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
		Summe Netz (in CHF) 0.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF) 0.00
		Summe aller Kosten (in CHF) 0.00
Konten	600.6 Sonstige Kosten	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00

		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	600.7 innovative Massnahmen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	600.8 Sensibilisierung für Verbrauchsreduktion		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Nachweis Innovative Massnahmen	
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	275.00		
NE6 (in CHF)	825.00	NE7 (in CHF)	4'400.00
		Summe Netz (in CHF)	5'500.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-2'019.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	5'500.00

700 Direkte Steuern			
Konten	700.1 Aufwandsgleiche Gewinnsteuern		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00

		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	700.2 Kalk. Gewinnsteuern		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	700.3 Kapitalsteuern		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00

Zwischensumme der Konten 100 bis 700 (exkl. Messwesen)

Konten	100 bis 700		
NE1 (in CHF)	0.00		
NE5 (in CHF)	67'538.00	NE6 (in CHF)	29'746.00
NE7 (in CHF)	105'233.00		
		Summe Netz (in CHF)	202'517.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-16'559.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	5'500.00
Konten	750 ./, davon kostenlose oder verbilligte Leistungen an das Gemeinwesen		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00

	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	100 bis 700 ohne Verbilligungen	
NE1 (in CHF)	0.00	
NE5 (in CHF)	67'538.00	NE6 (in CHF) 29'746.00
NE7 (in CHF)	105'233.00	
	Summe Netz (in CHF)	202'517.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-16'559.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	5'500.00

800 Abgaben und Leistungen an das Gemeinwesen sowie Netzzuschlag gem. Art. 35 EnG

Konten	800.1a an Gemeinwesen (Position 750)	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
	Summe Netz (in CHF)	0.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	0.00
Konten	800.1b an Gemeinwesen (Stufe Kanton und Gemeinde)	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 10'805.00
	Summe Netz (in CHF)	10'805.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-29.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	10'805.00
Konten	800.2 Konzessionsabgaben	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
	Summe Netz (in CHF)	0.00
	Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
	Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
	Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
	Summe Energie (in CHF)	0.00
	Summe aller Kosten (in CHF)	0.00

Konten	800.3 Netzzuschlag		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	35'503.00
		Summe Netz (in CHF)	35'503.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-80.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	35'503.00
Konten	Gesamt		
NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	46'308.00
		Summe Netz (in CHF)	46'308.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-109.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	46'308.00

Summe der Konten 100 bis 800 (exkl. Messwesen)

Konten	Gesamt		
NE1 (in CHF)	0.00		
NE5 (in CHF)	67'538.00	NE6 (in CHF)	29'746.00
NE7 (in CHF)	151'541.00		
		Summe Netz (in CHF)	248'825.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	-16'668.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	51'808.00

900 Sonstige Erlöse

Welche Methode verwenden Sie zum Ausweis der sonstigen Erlöse?		Bruttomethode
900 Sonstige Erlöse		
Konten	900.1 ./.. individuell in Rechnung gestellt	
NE5 (in CHF)	0.00	
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF) 0.00
		Summe Netz (in CHF) 0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF 0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF) 0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF) 0.00
		Summe Energie (in CHF) 0.00
		Summe aller Kosten (in CHF) 0.00
Konten	900.2 ./.. Sonstige Erlöse	

NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00

Konten **900.3 ./.** **Aktivierete Eigenleistungen**

NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00

Konten **Gesamt**

NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	0.00
		Summe Netz (in CHF)	0.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	0.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00
		Summe Energie (in CHF)	0.00
		Summe aller Kosten (in CHF)	0.00

1000 Verwendung Deckungsdifferenzen

NE5 (in CHF)	0.00		
NE6 (in CHF)	0.00	NE7 (in CHF)	21'000.00
		Summe Netz (in CHF)	21'000.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	21'000.00

Netto Netznutzungskosten vor Wälzung

Konten	Kosten ./. Erlöse Netzinfrastuktur		
NE4 (in CHF)	0.00		
NE5 (in CHF)	67'538.00	NE6 (in CHF)	29'746.00
NE7 (in CHF)	126'233.00		
		Summe Netz (in CHF)	223'517.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten) in CHF	4'441.00
		Summe Netz: Eigene Netzkosten ohne Pos. 1000 (in CHF)	156'142.00
		Veränderung gegenüber 2024 (Netzkosten): Eigene Netzkosten ohne Pos. 1000 in CHF	5'024.00
		Energie Kunden in Grundversorgung (in CHF)	0.00
		Energie Kunden mit freiem Netzzugang (in CHF)	0.00

Summe Energie (in CHF) **0.00**
Summe aller Kosten (in CHF) **223'517.00**

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

3.5 Kostenstellenrechnung für das Tarifjahr 2026

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Netzkosten je Netzebene nach der Wälzung und der direkten Zuordnung

Übersicht Kosten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
100 kalkulatorische Kapitalkosten der Netze				0.00	0.00	57'663.00	57'663.00
200 Betriebskosten der Netze				0.00	0.00	94'089.00	94'089.00
300 Kosten der vorgelagerten Verteilnetzbetreiber				0.00	0.00	42'255.00	42'255.00
Zwischentotal 1				0.00	0.00	194'007.00	194'007.00
400 Kosten der Systemdienstleistung (SDL), Stromreserve sowie solidarisierte Kosten				0.00	0.00	4'120.00	4'120.00
530 Kosten Steuer- und Regelsysteme				0.00	0.00	22'583.00	22'583.00
600 Verwaltungskosten der Netze				0.00	0.00	8'600.00	8'600.00
700 Direkte Steuern				0.00	0.00	0.00	0.00
800 Abgaben und Leistungen				0.00	0.00	46'308.00	46'308.00
Zwischentotal 2				0.00	0.00	81'611.00	81'611.00
Total				0.00	0.00	275'618.00	275'618.00
Übersicht Kosten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
900 ./ Sonstige Erlöse				0.00	0.00	0.00	0.00

Übersicht Kosten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
1000 Verwendung Deckungsdifferenzen				0.00	0.00	0.00	0.00
Netto Netznutzungskosten				0.00	0.00	275'618.00	275'618.00
Netto Netznutzungskosten ohne Position 800				0.00	0.00	229'310.00	229'310.00
Erlöse aus Netznutzungsentgelten				0.00	0.00	147'186.88	147'186.88
Differenz Kosten ./. Erlöse				0.00	0.00	82'123.12	82'123.12

Messkosten je Netzebene nach der Wälzung und der direkten Zuordnung

Übersicht Kosten				NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)	Summe (in CHF)
510 Kosten für intelligente Messsysteme				0.00	0.00	5'300.00	5'300.00
520 Kosten für übriges Mess- und Informationswesen				0.00	0.00	5'000.00	5'000.00
540 Kosten Datahub				0.00	0.00	0.00	0.00
Total				0.00	0.00	10'300.00	10'300.00
Differenz Kosten ./. Erlöse				0.00	0.00	-260.00	-260.00

Geplante Auspeisung für die Tarife 2026

				NE5 (MWh)	NE6 (MWh)	NE7 (MWh)	Summe (MWh)
Auspeisung für Endverbraucher				0.000	0.000	1'400.000	1'400.000
Auspeisung für Nachlieger				0.000	0.000	0.000	0.000

Geplante Anzahl Messpunkte für die Tarife 2026

				NE5 (# Messp.)	NE6 (# Messp.)	NE7 (# Messp.)	Summe (# Messp.)
Anzahl Messpunkte für Endverbraucher und Nachlieger				0	0	210	210

Übersicht							
Übersicht Kosten				NE5 (Rp/kWh)	NE6 (Rp/kWh)	NE7 (Rp/kWh)	Summe (Rp/kWh)
100 kalkulatorische Kapitalkosten der Netze				0.000000	0.000000	4.118786	4.118786
200 Betriebskosten der Netze				0.000000	0.000000	6.720643	6.720643
300 Kosten der vorgelagerten Verteilnetzbetrei ber				0.000000	0.000000	3.018214	3.018214
Zwischentotal 1				0.000000	0.000000	13.857643	13.857643
400 Kosten der Systemdienstleist ung (SDL), Stromreserve sowie solidarisierte Kosten				0.000000	0.000000	0.294286	0.294286
530 Kosten Steuer- und Regelsysteme				0.000000	0.000000	1.613071	1.613071
600 Verwaltungskost en der Netze				0.000000	0.000000	0.614286	0.614286
700 Direkte Steuern				0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
800 Abgaben und Leistungen				0.000000	0.000000	3.307714	3.307714
Zwischentotal 2				0.000000	0.000000	5.829357	5.829357
Total				0.000000	0.000000	19.687000	19.687000
900 ./Sonstige Erlöse				0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
1000 Verwendung Deckungsdifferen zen				0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
Netto Netznutzungskos ten				0.000000	0.000000	19.687000	19.687000
Netto Netznutzungskos ten ohne Position 800				0.000000	0.000000	16.379286	16.379286

Übersicht	
Der Kostenanteil der vorgelagerten Netzbetreiber beträgt in %	18.43

Übersicht - Messkosten							
Übersicht Kosten				NE5 (CHF/Messp.)	NE6 (CHF/Messp.)	NE7 (CHF/Messp.)	Summe (CHF/Messp.)
510 Kosten für intelligente Messsysteme				0.00	0.00	25.24	25.24
520 Kosten für übriges Mess- und Informationswesen				0.00	0.00	23.81	23.81
540 Kosten Datahub				0.00	0.00	0.00	0.00
Total				0.00	0.00	49.05	0.00

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

Abweichungen der Vorgaben

Auftrittsort des Fehlers	Kosten je Netzebene nach der Wälzung und der direkten Zuordnung-davon für Kunden (in CHF):
Beschreibung des Fehlers	Die Position "Netto Netznutzungskosten ohne Position 800" weicht erheblich von den von Ihnen deklarierten Position "Summe NNE" in Formular 4.2 "Erlöse aus Netznutzungsentgelten" ab. Bitte erläutern Sie die Ursache der Abweichung im Begründungsfeld.
Begründung	Netzanlagen buchhalterisch weitgehend abgeschrieben

Auftrittsort des Fehlers	Messkosten je Netzebene nach der Wälzung und der direkten Zuordnung-davon für Kunden (in CHF):
Beschreibung des Fehlers	Die Position "Total Messkosten" weicht erheblich von den von Ihnen deklarierten Position "Summe Erlöse Messentgelte" in Formular 4.2 "Erlöse Messentgelte" ab. Bitte erläutern Sie die Ursache der Abweichung im Begründungsfeld.
Begründung	Es handelt sich um Planwerte.

4.1 Eingabe PLAN-Tarifstruktur

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Eingabe Tarifstruktur NNE

Kalkulationszeitraum für die Umsatzerlöse aus Netznutzungsentgelten

Datum von (tt.mm.jjjj) **01.01.2026** Datum bis (tt.mm.jjjj) **31.12.2026**

Wie haben Sie das Mengengerüst ermittelt, dass Ihrer Kalkulation zu Grunde liegt? **Ist-Werte und angenommene Steigerung**

Unterscheiden Sie bei den Netznutzungsentgelten zwischen Sommer- und Wintertarifen? **Nein**

Haben Sie die SDL-Kosten, Stromreservekosten sowie die solidarisierten Kosten in Ihre Netznutzungstarife integriert? **Ja**

Sind die Netznutzungstarife aufgrund eines Konzessionsvertrages mit einem Kraftwerk reduziert?	Nein
Benötigen Sie neben den vorgeschlagenen Tarif-Elementen (vgl. i) ein weiteres Tarif-Element?	Nein
Hat jeder Netznutzungstarif einen einheitlichen Tarif für die Blindenergie?	Nein
Verrechnen Sie separate Gebühren für die Lastgangmessungen?	Nein
Verlangen Sie Reserveeinspeisung?	Nein
Wählen Sie die Kriterien bzw. Einheiten, nach denen Sie Ihre Tarife zuteilen	kWh
Geben Sie die Anzahl Tarife pro Netzebene ein	
	Netzebene 5 0
	Netzebene 6 0
	Netzebene 7 5

4.2 Eingabe PLAN-Erlöse der NNE

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Netzebene 7

Diese Tarife kommen für die Verrechnung der Netznutzungsentgelte zur Anwendung

SUMME NNE **147'186.88**

Tarif 1, NE 7

Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2026 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie- (Strom-)Tarife.

Tarifmerkmale

Kommentare

Tarif/Produkt-Name **Haushalt HT7**

Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger? **Endverbraucher**

Kriterium der Zuteilung kWh **bis 50'000**

Mengengerüst

Anzahl Abonnemente / Messpunkte **215.000000**

HT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **428'808.0**

NT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **864'331.0**

verrechnete Leistung kW **0.0**

verrechnete Blindenergie
kvarh **0.0**

Preis

Grundpreis CHF/a **102.00**

Leistungspreis CHF/kW **0.00**

Arbeitspreis HT Winter
Rp/kWh **7.300000**

Arbeitspreis NT Winter
Rp/kWh **7.300000**

Blindenergie Rp/kvarh **0.000000**

Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement **587.98**

Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement **6'015.0**

Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh **9.775879**

SUMME Erlöse CHF	126'415.63
Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	17.35

Tarif 2, NE 7

Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2026 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie- (Strom-)Tarife.

Tarifmerkmale

Kommentare

	Tarif/Produkt-Name	Gewerbe GT7
	Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher
	Kriterium der Zuteilung kWh	über 50'000 kWh

Mengengerüst

	Anzahl Abonnemente / Messpunkte		2.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh		NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	28'032.0
verrechnete Leistung kW		verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh		NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	52'068.0
verrechnete Leistung kW		verrechnete Blindenergie kvarh	463.0

Preis

	Grundpreis CHF/a	180.00
	Leistungspreis CHF/kW	9.50
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	5.200000
	Blindenergie Rp/kvarh	3.500000
	Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	4'774.24
	Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	40'050.0
	Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	11.920699
	SUMME Erlöse CHF	9'548.48
	Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	3.77

Tarif 3, NE 7

Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2026 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie- (Strom-)Tarife.

Tarifmerkmale

Kommentare

	Tarif/Produkt-Name	Industrie IT7
	Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher
	Kriterium der Zuteilung kWh	über 100'000 kWh

Mengengerüst

	Anzahl Abonnemente / Messpunkte		1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh		NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	116'334.0
verrechnete Leistung kW		verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh		NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	42'738.0
verrechnete Leistung kW		verrechnete Blindenergie kvarh	123.0

Preis

	Grundpreis CHF/a	420.00
--	------------------	---------------

		Leistungspreis CHF/kW	9.30
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	4.500000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	4.500000
		Blindenergie Rp/kvarh	3.500000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	9'962.90
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	159'072.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	6.263139
		SUMME Erlöse CHF	9'962.90
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	4.22

Tarif 4, NE 7

Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2026 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie- (Strom-)Tarife.

Tarifmerkmale

Kommentare

Tarif/Produkt-Name **Spezial OT7**

Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger? **Endverbraucher**

Kriterium der Zuteilung kWh **keine**

Mengengerüst

Anzahl Abonnemente / Messpunkte **1.000000**

HT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **1'185.0**

NT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **9'952.0**

verrechnete Leistung kW **0.0**

verrechnete Blindenergie
kvarh **0.0**

Preis

Grundpreis CHF/a **180.00**

Leistungspreis CHF/kW **0.00**

Arbeitspreis HT Winter
Rp/kWh **7.300000**

Arbeitspreis NT Winter
Rp/kWh **7.300000**

Blindenergie Rp/kvarh **0.000000**

Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement **1'079.87**

Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement **11'137.0**

Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh **9.696238**

SUMME Erlöse CHF **1'079.87**

Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent **16.67**

Tarif 5, NE 7

Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2026 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie- (Strom-)Tarife.

Tarifmerkmale

Kommentare

Tarif/Produkt-Name **Spezial BT7**

Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger? **Endverbraucher**

Kriterium der Zuteilung kWh **keine**

Mengengerüst

		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	0.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	0.0
verrechnete Leistung kW	0.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
Preis			
		Grundpreis CHF/a	180.00
		Leistungspreis CHF/kWh	0.00
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	7.300000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	7.300000
		Blindenergie Rp/kvarh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	180.00
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	0.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	0.000000
		SUMME Erlöse CHF	180.00
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	100.00

Mengengerüst, Summe alle Tarife			
Anzahl Abonnemente / Messpunkte	220.000000		
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	524'799.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'018'649.0
verrechnete Leistung kW	586.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
SUMME Erlöse CHF	147'186.88		

4.2 Erlöse Messentgelte

Messtarife Plan	
Anzahl Messtarife	1

Übersicht Kosten							
					NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)
Messtarif 1 in CHF p.a. / MP					48.00	48.00	48.00

Anzahl Messpunkte							
					NE5 Anzahl (Stk)	NE6 Anzahl (Stk)	NE7 Anzahl (Stk)
Total Messpunkte Messtarif 1					0	0	220

Summe Erlöse Messentgelte							
					NE5 (in CHF)	NE6 (in CHF)	NE7 (in CHF)
Summe Erlöse					0.00	0.00	10'560.00

4.3 Eingabe Ist Tarifstruktur

Unternehmen	
Firma	Dorfkorporation Wolfertswil

Eingabe Tarifstruktur NNE

Referenzzeitraum für die Ist-Umsatzerlöse aus Netznutzungsentgelten	
Datum von (tt.mm.jjjj) 01.01.2024	Datum bis (tt.mm.jjjj) 31.12.2024
Wie haben Sie das Mengengerüst ermittelt, das der Deklaration Ihrer Ist-Werte zu Grunde liegt?	Aufgrund der Daten aus der Verrechnungssoftware
Unterscheiden Sie bei den Netznutzungsentgelten zwischen Sommer- und Wintertarifen?	Nein
Haben Sie die SDL-Kosten sowie die Kosten für die Stromreserve in Ihren Netznutzungstarif integriert?	Ja
Sind die Netznutzungstarife aufgrund eines Konzessionsvertrages mit einem Kraftwerk reduziert?	Nein
Benötigen Sie neben den vorgeschlagenen Tarif-Elementen (vgl. i) ein weiteres Tarif-Element?	Nein
Hat jeder Netznutzungstarif einen einheitlichen Tarif für die Blindenergie?	Nein
Vorauszahlungen, Rundungsdifferenzen und dergleichen CHF	0.00
Verrechnen Sie separate Gebühren für die Lastgangmessungen?	Nein
Verlangen Sie Reserveeinspeisung?	Nein
Wählen Sie die Kriterien bzw. Einheiten, nach denen Sie Ihre Tarife zuteilen	kWh
Geben Sie die Anzahl Tarife pro Netzebene ein	
	Netzebene 5 0
	Netzebene 6 0
	Netzebene 7 5

4.4 Ist-Erlöse der NNE

Unternehmen	
Firma	Dorfkorporation Wolfertswil

Netzebene 7	
Diese Tarife kommen für die Verrechnung der Netznutzungsentgelte zur Anwendung	
SUMME NNE	141'411.08

Tarif 1, NE 7

Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2024 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegertarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie (Strom)-Tarife.

Tarifmerkmale

Kommentare	Tarif/Produkt-Name	Haushalt HT7
	Kriterium der Zuteilung kWh	bis 50'000
	Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher

Mengengerüst

	Anzahl Abonnemente / Messpunkte	215.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	873'002.0
verrechnete Leistung kW	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0

Preis		Grundpreis CHF/a	102.00
		Leistungspreis CHF/kW	0.00
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	8.300000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	6.300000
		Blindenergie Rp/kvarh	4.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	563.97
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	6'002.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	9.396455
		SUMME Erlöse CHF	121'252.79
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	18.09

Tarif 2, NE 7			
Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2024 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegertarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie (Strom)-Tarife.			
Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Gewerbe GT7
		Kriterium der Zuteilung kWh	über 50'000 kWh
		Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher
Mengengerüst			
		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	2.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	52'068.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	28'032.0
verrechnete Leistung kW	463.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
Preis			
		Grundpreis CHF/a	180.00
		Leistungspreis CHF/kW	9.80
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	5.300000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	4.900000
		Blindenergie Rp/kvarh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	4'815.66
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	40'050.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	12.024120
		SUMME Erlöse CHF	9'631.32
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	3.74

Tarif 3, NE 7			
Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2024 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegertarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie (Strom)-Tarife.			
Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Industrie IT7
		Kriterium der Zuteilung kWh	über 100'000 kWh
		Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher
Mengengerüst			
		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000

HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	42'738.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	116'334.0
verrechnete Leistung kW	123.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
Preis			
		Grundpreis CHF/a	420.00
		Leistungspreis CHF/kW	9.50
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	4.500000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	4.000000
		Blindenergie Rp/kvarh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	9'358.11
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	159'072.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	5.882940
		SUMME Erlöse CHF	9'358.11
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	4.49

Tarif 4, NE 7			
Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2024 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie (Strom)-Tarife.			
Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Spezial OT7
		Kriterium der Zuteilung kWh	keine
		Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher
Mengengerüst			
		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'185.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	9'952.0
verrechnete Leistung kW	0.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
Preis			
		Grundpreis CHF/a	180.00
		Leistungspreis CHF/kW	0.00
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	8.300000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	6.300000
		Blindenergie Rp/kvarh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	988.86
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	11'137.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	8.879052
		SUMME Erlöse CHF	988.86
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	18.20

Tarif 5, NE 7	
Geben Sie die gesamten Netznutzungserlöse an, die Sie den Kosten für 2024 gegenüberstellen. Es sind Endverbraucher- und Nachliegetarife für das Netz anzugeben. Hier nicht aufzulisten sind die Energie (Strom)-Tarife.	
Tarifmerkmale	
Kommentare	
	Tarif/Produkt-Name Spezial BT7

		Kriterium der Zuteilung kWh	keine	
		Ist dies ein Tarif für Endverbraucher oder für Nachlieger?	Endverbraucher	
Mengengerüst		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000	
	HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	0.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	0.0
	verrechnete Leistung kW	0.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
Preis		Grundpreis CHF/a	180.00	
		Leistungspreis CHF/kW	0.00	
	Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	8.300000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	8.300000
		Blindenergie Rp/kvarh	0.000000	
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	180.00	
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	0.0	
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	0.000000	
		SUMME Erlöse CHF	180.00	
		Verhältnis Grundpreis/Durchschnittlicher Erlös Prozent	100.00	

Mengengerüst, Summe alle Tarife

Anzahl Abonnemente / Messpunkte	220.000000		
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	513'407.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'027'320.0
verrechnete Leistung kW	586.0	verrechnete Blindenergie kvarh	0.0
Zwischensumme Erlöse CHF	141'411.08	Vorauszahlungen, Rundungsdifferenzen CHF	0.00
SUMME Erlöse CHF	141'411.08		

5.1 Deckungsdifferenzen Energie 2024

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Berechnung Deckungsdifferenzen Energie

Verrechnen Sie Ihren Kunden in Grundversorgung Energie gem. aArt. 6 Abs. 5bis StromVG?	Nein
Verrechnen Sie Ihren Kunden in Grundversorgung Energie gem. Art. 31 EnG (Marktprämie und Grundversorgung)?	Nein
Bitte bestätigen Sie, dass Sie die Durchschnittspreismethode einhalten	ja, wir bestätigen, die Durchschnittspreismethode einzuhalten
Referenzzeitraum der Deckungsdifferenzen Energie	
von (tt.mm.jjjj) 01.01.2024	bis (tt.mm.jjjj) 31.12.2024
Welchen Zinssatz (WACC) haben Sie für die Verzinsung der Produktionsanlagen verwendet? (in %)	3.83

Umsatzerlöse aus Energielieferung

IST-Gestehungskosten 2024

Zeitraum: von (tt.mm.jjjj) **01.01.2024**bis (tt.mm.jjjj) **31.12.2024****Umsatzerlöse aus Energielieferung**

Umsatzerlöse aus Energielieferung	Erlöse insgesamt (in CHF)	davon Kunden (in CHF)	Liefermenge (in MWh)	davon Kunden (in MWh)	Anteil Kunden (in %)	Rp/kWh	davon Kunden (in Rp/kWh)
Umsatzerlöse aus Energielieferung (ohne Verlustenergie Netz)	271'247.00	270'448.65	1'499.000	1'521.000	101.000	18.095197	17.780976

Beschaffung Energie

Beschaffungskosten Energielieferung	Kosten (in CHF)	davon für Kunden (in CHF)	Liefermenge (in MWh)	davon für Kunden (in MWh)	MWh-Anteil Liefermenge (in %)	Rp/kWh	davon für Kunden (in Rp/kWh)
Eigene Produktion	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000000	0.000000
- davon erneuerbare Energien (gem. Art. 6 Abs. 5bis StromVG)							
- davon Grosswasserkraft (gem. Art. 31 EnG)							
Kauf (inkl. Ausgleichsenergie, ohne HKN)	275'765.00	271'965.00	1'543.000	1'521.000	100.000	17.872003	17.880671
- davon erneuerbare Energien (gem. Art. 6 Abs. 5bis StromVG)							
- davon Energie aus Abnahmepflicht (gem. Art.15 EnG)	47'291.00	47'291.00	525.000	525.000	100.000	9.007810	9.007810
- davon Ausgleichsenergie	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000000	0.000000
Kauf Herkunftsnachweise	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000000	0.000000
- davon HKN Wasserkraft Schweiz	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000000	0.000000
- davon HKN Photovoltaik Schweiz	0.00	0.00	0.000	0.000	0.000	0.000000	0.000000
./. Eigene Netzverluste	-7'600.00		-44.000		-2.852	17.272727	

Total Beschaffung ohne Netzverluste	268'165.00	271'965.00	1'499.000	1'521.000	97.148	17.889593	17.880671
Verwaltungs- und Vertriebskosten (ohne Deckungsdifferenzen z)	4'086.00	4'086.00				0.272582	0.268639
Sonstige Kosten der Energielieferung	0.00	0.00				0.000000	0.000000
Gewinn des Vertriebes		4'000.00					0.262985
Total Beschaffungskosten Energielieferung	272'251.00	280'051.00	1'499.000	1'521.000	97.148		18.412295
Verwendung Deckungsdifferenzen		0.00					
Total Beschaffungskosten		280'051.00					
Deckungsdifferenzen Energie aus Geschäftsjahr 2024 (+ Überdeckung)		-9'602.35					

Sonstige Deckungsdifferenzen (Kosten - / Erlöse +)

= Überdeckung (+) / Unterdeckung (-) (in CHF) **0.00**

Deckungsdifferenz insgesamt (Überdeckung + / Unterdeckung -)

Deckungsdifferenz insgesamt (in CHF) **-9'602.35**

Zinssatz für das Jahr 2026 – Deckungsdifferenzen ab 2024 gem. StromVV **2.00**

Zinssatz für das Jahr 2026 – Saldo Deckungsdifferenzen bis 2023 **3.43**

Abbaunachweis Saldo Deckungsdifferenzen bis 2023 gem. bisheriger Praxis ElCom

Jahr	Saldo aus den Deckungsdifferenzen bis 2023 (in CHF)	kalkulatorische Zinsen (in CHF)	Gesamtsaldo inkl. Zinsen (in CHF)	angerechnet für Tarife 2024 IST (gemäss F5.1)	IST-tarifneutrale Ausbuchung (in CHF)	Saldo nach Abbau IST (in CHF)	angerechnet für Tarife 2026 2. Teil PLAN (in CHF)
DD bis 2023 (T2 Plan)	-16.00	-0.55	-16.55		16.55	0.00	0.00

Übersicht Deckungsdifferenzen 2024

Jahr	Deckungsdifferenz 2024 (in CHF)	kalkulatorische Zinsen (in CHF)	Total Deckungsdifferenz inkl. Zinsen (in CHF)	angerechnet für Tarife 2026 PLAN 1. Teil (in CHF)	Saldo nach Abbau 1. Teil in Tarifen 2026 PLAN (in CHF)
DD 2024	-9'602.35	-192.05	-9'794.40	3'500.00	-6'294.40

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

Abweichungen der Vorgaben

Auftrittsort des Fehlers	Übersicht-anrechenbar für Tarife 2025 CHF:
Beschreibung des Fehlers	Die Deckungsdifferenzen sind gemäss Weisung 2-2019 in der Regel über 3 Jahre abzubauen. Dies bedeutet, dass jährlich mindestens ein Drittel des Gesamtsaldos inkl. Zinsen, abzüglich allfälliger gegenläufiger Beträge aus den sonstigen Deckungsdifferenzen in die Tarife einzurechnen sind. Bitte korrigieren Sie Ihre Angaben oder begründen Sie detailliert, weshalb Sie weniger Deckungsdifferenzen abbauen als dies die Weisung der ElCom vorsieht.
Begründung	Meldung wurde zur Kenntnis genommen.

Auftrittsort des Fehlers	Sonstige Deckungsdifferenzen-Deckungsdifferenz insgesamt CHF:Deckungsdifferenz insgesamt (CHF)
Beschreibung des Fehlers	Sie deklarieren keine Deckungsdifferenz (vgl. Position "Deckungsdifferenz insgesamt" auf vorliegender Seite). Bitte überprüfen Sie Ihre Angaben bzw. nehmen Sie eine entsprechende Korrektur vor oder begründen Sie diesen Umstand.
Begründung	Meldung wurde zur Kenntnis genommen.

5.1a IST Erlöse Energie

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Erlöse aus Energie grundversorgte Endkunden

Geben Sie die Anzahl Energietarife für die gebundenen Endverbraucher ein Anzahl	4
Unterscheiden Sie bei den Energieentgelten zwischen Sommer- und Wintertarifen?	Nein
Haben Sie bei den Energieentgelten Leistungspreise?	Nein
Sind die Energietarife aufgrund eines Konzessionsvertrages mit einem Kraftwerk reduziert?	Nein
Benötigen Sie neben den vorgeschlagenen Tarif-Elementen (vgl. i) ein weiteres Tarif-Element?	Nein
Verrechnen Sie bei der Energie einen Grundpreis (/Messpreis/Rechnungspreis)?	Nein
Wählen Sie die Kriterien bzw. Einheiten, nach denen Sie Ihre Tarife zuteilen	kWh
Vorauszahlungen, Rundungsdifferenzen und dergleichen CHF	0.00

Erlöse aus Energie grundversorgte Endkunden

Diese Energietarife kommen für die Verrechnung der Energie zur Anwendung

SUMME **270'448.65**

Tarif 1

Tarifmerkmale	
Kommentare	
Kriterium der Zuteilung kWh	bis 50'000 kWh
Mengengerüst	
	Tarif/Produkt-Name Haushalt HT7
	Anzahl Abonnemente / Messpunkte 215.000000

HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	417'416.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	873'002.0
erneuerbare Energie kWh	0.0		
Preis			
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	19.300000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	17.000000
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	1'064.98
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	6'001.9
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	17.743900
		SUMME Erlöse CHF	228'971.63

Tarif 2

Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Gewerbe GT7
Kriterium der Zuteilung kWh	über 50'000 kWh		
Mengengerüst			
		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	2.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	52'068.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	28'032.0
erneuerbare Energie kWh	0.0		
Preis			
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	18.500000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	16.200000
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	7'086.88
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	40'050.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	17.695100
		SUMME Erlöse CHF	14'173.76

Tarif 3

Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Industrie IT7
Kriterium der Zuteilung kWh	über 100'000 kWh		
Mengengerüst			
		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	42'738.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	116'334.0
erneuerbare Energie kWh	0.0		
Preis			
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	17.200000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	15.500000
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	25'382.71

Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	159'072.0
Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	15.956700
SUMME Erlöse CHF	25'382.71

Tarif 4

Tarifmerkmale		Kommentare		Tarif/Produkt-Name Spezial OT7	
Kriterium der Zuteilung kWh	keine				
Mengengerüst		Anzahl Abonnemente / Messpunkte		1.000000	
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'185.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh		9'952.0	
erneuerbare Energie kWh	0.0				
Preis		Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh		Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	
	19.300000			17.000000	
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh		0.000000	
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement		1'920.55	
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement		11'137.0	
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh		17.244800	
		SUMME Erlöse CHF		1'920.55	

Mengengerüst, Summe alle Tarife

Anzahl Abonnemente / Messpunkte	219.000000		
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	513'407.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'027'320.0
erneuerbare Energie kWh	0.0		
Zwischensumme Erlöse CHF	270'448.65	Vorauszahlungen, Rundungsdifferenzen und dergleichen CHF	0.00
SUMME Erlöse CHF	270'448.65		

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

5.2 Energiekosten Plan und Wechselrate für Energielieferung 2026

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Energiekosten Plan	
Verrechnen Sie Ihren Kunden in Grundversorgung Energie gem. Art. 31 EnG (Marktprämie und Grundversorgung)?	Nein
Fördermittel werden bei den Gestehungskosten in Abzug gebracht (vgl. Art. 4 Abs. 3 Bst. a Ziff. 1 StromVV).	Ja
Hiermit wird bestätigt, dass eine strukturierte Beschaffungsstrategie gem. Art. 4c StromVV verfolgt wird.	Ja
Hiermit wird bestätigt, dass die am 1.1.2025 laufenden Bezugsverträge gemäss Art. 33c Abs. 2 StromVG zugewiesen wurden.	Ja
Hiermit wird bestätigt, dass die Zuweisung der Bezugsverträge gemäss Art. 6 Abs. 5bis Bst. b StromVG erfolgt und dokumentiert ist.	Ja
In welchen monatlichen Abständen stellen Sie Ihren Endverbrauchern mit Grundversorgung Rechnung?	3.000
Welchen Zinssatz (WACC) haben Sie für die Verzinsung der Produktionsanlagen verwendet?	0.00

Energiekosten Plan für die Kostenrechnung 2026	
Zeitraum: von (tt.mm.jjjj) 01.01.2026	bis (tt.mm.jjjj) 31.12.2026

Angaben zur erweiterten Eigenproduktion Plan			
Gestehungskosten Energielieferung	Kosten (in CHF)	Produktion (in MWh)	Kosten (in Rp./kWh)
Eigene Produktion insgesamt	0.00	0.000	0.000000
- davon inländische erneuerbare Energie	0.00	0.000	0.000000
Energie gem. Art. 15 EnG (Abnahmepflicht)	49'340.00	723.000	6.824343
- davon erneuerbare Energie mit HKN	49'340.00	723.000	6.824343
Energie gem. Art. 31 EnG priorisiert (GWK/Marktprämie)			
Eigene Produktion o. Energie gem. Art. 31 EnG			

Beschaffungskosten Energie						
Beschaffungskosten Energielieferung				Kosten (in CHF)	Liefermenge (in MWh)	Kosten (in Rp./kWh)
Vorabzuweisung gem. Art. 31 EnG (GV/Marktprämie)						
Produktion aus eigenen Anlagen und Beteiligungen	0.00	0.000	0.000000	0.00	0.000	0.000000
- davon inländische erneuerbare Energie (ohne Art. 31 EnG)	0.00	0.000	0.000000	0.00	0.000	0.000000
Energie gem. Art. 15 EnG (Abnahmepflicht)	49'340.00	723.000	6.824343	0.00	0.000	0.000000
- davon erneuerbare Energie mit HKN	49'340.00	723.000	6.824343	0.00	0.000	0.000000
Bezugsverträge gem. Art. 6 Abs. 5 Bst. b StromVG	104'349.00	805.000	12.962609			
Übrige Beschaffungen gem. Art. 6 Abs. 5bis Bst. b StromVG	0.00	0.000	0.000000	0.00	0.000	0.000000

- davon Ausgleichsenergie	0.00	0.000	0.000000		0.00	0.000	0.000000
Herkunftsnachweise (HKN)	300.00	800.000	0.037500		0.00	0.000	0.000000
- davon HKN Wasserkraft Schweiz	0.00	0.000	0.000000		0.00	0.000	0.000000
- davon HKN Photovoltaik Schweiz	0.00	0.000	0.000000		0.00	0.000	0.000000
Total Beschaffung (o. Netzverluste)	153'989.00	1'528.000	10.077814		0.00	0.000	0.000000
Vertriebs- und Verwaltungskosten	7'521.00		0.492212		0.00		
Gewinn (vgl. Art. 4 Abs. 3 Bst. a Ziff. 5 StromVV)	9'829.00		0.643259				
Effizienzmassnahmen (gem. Art. 6 Abs. 5ter StromVG)	0.00		0.000000		0.00		
Total anrechenbare Kosten Ergielieferung	171'339.00		11.213285				
Verwendung Deckungsdifferenzen	3'500.00		0.229058				
Total tarifizierte Kosten Ergielieferung	174'839.00		11.442343				
Beschaffungskosten Ergielieferung		Mindestanteil 1 (in %) - Zielwert	Mindestanteil 1 (in %) - berechnet gem. Wegleitung				
Mindestanteil 1 (gem. Art. 4a Abs. 1 StromVV)		100.00	100.00				
Beschaffungskosten Ergielieferung		Mindestanteil 2 (in %) - Zielwert	Mindestanteil 2 (in %) - berechnet gem. Wegleitung				
Mindestanteil 2 (gem. Art. 4a Abs. 2 StromVV)		100.00	100.00				
Beschaffungskosten Ergielieferung					Kosten (in CHF)	Liefermenge (in MWh)	Kosten (in Rp./kWh)
Eigene Netzverluste					-8'000.00	-40.000	20.000000
Beschaffungskosten Ergielieferung	Erlöse aus Ergietarife grundversorgt e Endkunden						
Erlöse aus Ergietarife grundversorgt Endkunden	204'349.63						
Beschaffungskosten Ergielieferung	Total tarifizierte Kosten Ergielieferung						

Differenz	-29'510.63	
-----------	------------	--

Wechselrate in Ihrem Netzgebiet

Wie viele Endverbraucher hatten Sie in Ihrem Netzgebiet am 31.12.2024?

Endverbraucher insgesamt **205** MWh im Kalenderjahr 2024 **1'400.000**

Wie viele davon haben Sie in Ihrem Netzgebiet, die das Recht auf freien Netzzugang haben, weil Sie mehr als 100 MWh Verbrauch pro Verbrauchstätte ausweisen?

Endverbraucher mit Wahlrecht **0** MWh im Kalenderjahr 2024 **0.000**

Wie viele dieser Endverbraucher in Ihrem Netzgebiet haben von ihrem Recht auf freien Netzzugang Gebrauch gemacht (kumuliert bis und mit 1.1.2025)?

Total Endverbraucher in Ihrem Netzgebiet, die ihr Wahlrecht ausgeübt haben **0** MWh im Kalenderjahr 2024 **0.000**

Wie viele dieser freien Endverbraucher werden im Jahr 2025 von Ihnen aufgrund eines Marktvertrages beliefert?

Freie Endverbraucher durch Sie mit Energie beliefert **0** MWh im Kalenderjahr 2024 **0.000**

Wie viele der marktberechtigten Endverbraucher im eigenen Netzgebiet haben für das Jahr 2025 von Ihnen ein Angebot verlangt?

Total Endverbraucher **0** MWh im Kalenderjahr 2024 **0.000**

Bemerkungen

Wechselrate ausserhalb Ihres Netzgebietes

Wie vielen Endverbrauchern ausserhalb Ihres Netzgebietes haben Sie für das Jahr 2025 ein Angebot unterbreitet?

Total Endverbraucher **0.0** MWh im Kalenderjahr 2024 **0.000**

Wie viele Endverbraucher von ausserhalb Ihres Netzgebietes beliefern Sie im Jahr 2025 mit Energie?

Total Endverbraucher **0.0** MWh im Kalenderjahr 2024 **0.000**

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

5.3 PLAN - Erlöse Energie

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Erlöse aus Energie grundversorgte Endkunden

Geben Sie die Anzahl Energietarife für die gebundenen Endverbraucher ein Anzahl **5**

Unterscheiden Sie bei den Energieentgelten zwischen Sommer- und Wintertarifen? **Nein**

Haben Sie bei den Energieentgelten Leistungspreise? **Nein**

Sind die Energietarife aufgrund eines Konzessionsvertrages mit einem Kraftwerk reduziert? **Nein**

Benötigen Sie neben den vorgeschlagenen Tarif-Elementen (vgl. i) ein weiteres Tarif-Element? **Nein**

Verrechnen Sie bei der Energie einen Grundpreis (/Messpreis/Rechnungspreis)? **Nein**

Wählen Sie die Kriterien bzw. Einheiten, nach denen Sie Ihre Tarife zuteilen **kWh**

Erlöse aus Energie grundversorgte Endkunden

Diese Energietarife kommen für die Verrechnung der Energie zur Anwendung

SUMME **204'349.63**

Tarif 1

Tarifmerkmale

Kommentare

Tarif/Produkt-Name **Haushalt HT7**

Kriterium der Zuteilung
kWh **bis 50'000 kWh**

Mengengerüst

Anzahl Abonnemente / Messpunkte **215.000000**

HT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **428'808.0**

NT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **864'331.0**

erneuerbare Energie kWh

Preis

Arbeitspreis HT Winter
Rp/kWh **13.500000**

Arbeitspreis NT Winter
Rp/kWh **13.500000**

Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh **0.000000**

Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement **811.97**

Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement **6'014.6**

Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh **13.500000**

SUMME Erlöse CHF **174'573.77**

Tarif 2

Tarifmerkmale

Kommentare

Tarif/Produkt-Name **Gewerbe GT7**

Kriterium der Zuteilung
kWh **über 50'000 kWh**

Mengengerüst

Anzahl Abonnemente / Messpunkte **2.000000**

HT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **52'068.0**

NT Winter
(Jahresverbrauch) kWh **28'032.0**

erneuerbare Energie kWh

Preis

Arbeitspreis HT Winter
Rp/kWh **12.500000**

Arbeitspreis NT Winter
Rp/kWh **12.500000**

Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh **0.000000**

Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement **5'006.25**

Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement **40'050.0**

Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh **12.500000**

SUMME Erlöse CHF **10'012.50**

Tarif 3

Tarifmerkmale

Kommentare

		Tarif/Produkt-Name	Industrie IT7
Kriterium der Zuteilung kWh	über 100'000 kWh		
Mengengerüst		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	42'738.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	116'334.0
erneuerbare Energie kWh			
Preis			
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	11.500000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	11.500000
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	18'293.28
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	159'072.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	11.500000
		SUMME Erlöse CHF	18'293.28

Tarif 4			
Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Spezial OT7
Kriterium der Zuteilung kWh	keine		
Mengengerüst		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'185.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	9'952.0
erneuerbare Energie kWh			
Preis			
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	13.200000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	13.200000
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	1'470.08
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	11'137.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	13.200000
		SUMME Erlöse CHF	1'470.08

Tarif 5			
Tarifmerkmale			
Kommentare			
		Tarif/Produkt-Name	Spezial BT7
Kriterium der Zuteilung kWh	keine		
Mengengerüst		Anzahl Abonnemente / Messpunkte	1.000000
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	0.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	0.0
erneuerbare Energie kWh			

Preis			
Arbeitspreis HT Winter Rp/kWh	20.000000	Arbeitspreis NT Winter Rp/kWh	20.000000
		Arbeitspreis erneuerbare Energien Rp/kWh	0.000000
		Durchschnittlicher Erlös CHF/Abonnement	0.00
		Durchschnittlicher Energieverbrauch kWh/Abonnement	0.0
		Durchschnittlicher Erlös pro kWh Rp/kWh	0.000000
		SUMME Erlöse CHF	0.00

Mengengerüst, Summe alle Tarife

Anzahl Abonnemente / Messpunkte	220.000000		
HT Winter (Jahresverbrauch) kWh	524'799.0	NT Winter (Jahresverbrauch) kWh	1'018'649.0
erneuerbare Energie kWh	0.0		
SUMME Erlöse CHF	204'349.63		

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

5.4 Grosswasserkraft, Angaben für das Tarifjahr -2024

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Detailangaben Grosswasserkraftanlagen

Haben Sie Ihren Kunden in Grundversorgung Energie gem. Art. 31 EnG verrechnet (Marktprämie und Grundversorgung)? **Nein**

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

5.5 Art. 6 Abs. 5bis StromVG, Berechnung für das Tarifjahr 2024

Unternehmen

Firma **Dorfkorporation Wolfertswil**

Priorisierung erneuerbare Energien gem. aArt. 6 Abs. 5bis StromVG

Verrechnen Sie Ihren Kunden in Grundversorgung Energie gem. aArt. 6 Abs. 5bis StromVG? **Nein**

Gestehungskosten			
Gestehungskosten erneuerbare Energien	Kosten Kunden in Grundversorgung (in CHF)	Liefermenge Kunden in Grundversorgung (in MWh)	durchschnittlich eingerechnete Kosten (in Rp/kWh)
Total eigene Produktion erneuerbare Energien	0.00	0.000	0.000000

Gestehungskosten			
Gestehungskosten erneuerbare Energien	Kosten Kunden in Grundversorgung (in CHF)	Liefermenge Kunden in Grundversorgung (in MWh)	durchschnittlich eingerechnete Kosten (in Rp/kWh)
Total Kauf erneuerbare Energien	0.00	0.000	0.000000

Plausibilität

Wir haben zur Kenntnis genommen, dass die Plausibilitätstests auf der vorliegenden Seite bei ein oder mehreren Daten zu Hinweisen zu unseren Angaben führen – wir haben diese Hinweise geprüft, lassen aber die Daten in der eingetragenen Form stehen.

Überprüfung der Daten wurde auf folgenden Seiten deaktiviert

- 1.2 Netzstruktur
- 2.1 Übersicht Anlagen
- 2.2 Anlagespiegel historisch
- 2.4 Anlagenwerte
- 2.5 Anschlussbeiträge
- 3.1 Allgemeine Angaben
- 3.2 Deckungsdifferenzen Netz
- 3.2 Deckungsdifferenzen Netz (weitere)
- 3.3 Kostenrechnung
- 3.5 Kostenstellenrechnung
- 5.1 Deckungsdifferenzen Energie
- 5.1a IST-Erlöse Energie
- 5.2 Energiekosten Plan
- 5.3 Erlöse Energie
- 5.4 Grosswasserkraft
- 5.5 Art. 6 Abs. 5bis StromVG

Finaler Test **Tests final deaktiviert**