

JAHRESBERICHT 2022

des Verwaltungsrats



Bild: Fotomontage der Fotovoltaik-Grossanlage beim Flugplatz Samedan



**ENERGIA
SAMEDAN**

Inhalt

1.	Vorwort	3
2.	Strombeschaffung und -Verkauf	4
3.	Netzbetrieb	5
4.	Wärmelieferung	5
5.	Projekte	5 - 7
	5.1 Einfache Gesellschaft ESE	5
	5.2 Netzauslagerung Energia Samedan	6
	5.3 Dienstleistungsvertrag mit Repower	6
	5.4 Neuer Netzanschluss im Unterwerk Bever der Repower	6
	5.5 Zukünftiges Netzdesign für die Mittelspannung	6
	5.6 Energiebeschaffung für die Jahre 2022 und 2023	6
	5.7 Wärmeverbund Promulins	7
	5.8 Glasfasernetz Fibre to the home (FTTH)	7
6.	Personelles	7
	6.1 Verwaltungsrat	7
	6.2 Angestellte	7
7.	Jahresrechnung und Bericht der Revisionsstelle	8 - 18
8.	Antrag	18

1. Vorwort

Sehr geehrte Einwohnerinnen und Einwohner von Samedan,
sehr geehrte Kundinnen und Kunden,

Der Verwaltungsrat und die Betriebsleitung beschäftigten sich mit zahlreichen Projekten, die der künftigen, zuverlässigen und wirtschaftlichen Elektrizitätsversorgung dienen. In 10 Sitzungen hat der Verwaltungsrat sich mit der strategischen Ausrichtung der Energia beschäftigt und unterstützt die Betriebsleitung in zahlreichen Projekten wie Sie anschliessend ab Ziffer 2 lesen können.

Die Entwicklung an den internationalen Energiemärkten beeinflusst das Wirken in unserem Dorf sehr direkt: Die internationalen Preise für fossile Energieträger wie Kohle, Öl oder Gas sowie die dafür notwendigen CO₂-Emissionsrechte haben erneut stark und aus bekannten Gründen angezogen. Dadurch haben sich auch die Preise an den europäischen Strombörsen wiederum steil nach oben entwickelt. Diese Situation kann nicht nur durch die hohen Gaspreise als Folge des Krieges zwischen dem rohstoffreichen Russland und der Ukraine erklärt werden, sondern hat seinen Ursprung vor allem in der von uns Stimmbürger beschlossenen Energiestrategie 2050. Wir fördern den Stromverbrauch durch das langfristige Verbot von Verbrennungsmotoren und der Einführung der Elektromobilität sowie der Förderung von Wärmepumpen bei gleichzeitiger Verknappung der Stromproduktion durch Abschalten von eigenen Atomkraftwerken, ohne rechtzeitig eine alternative Stromproduktion bereit zu halten. Verschlimmernd hinzu kommt, dass ein Stromabkommen mit der EU, welches uns langfristig den sicheren Stromimport garantieren würde, nicht in Aussicht ist. Energia Samedan besitzt nur eine geringe, eigene Energieproduktion und muss deshalb den grossen Teil der benötigten, elektrischen Energie am freien Markt beschaffen. Daraus muss leider gefolgert werden, dass die stark ansteigenden, weltweiten Energiepreise sich massiv auf die Stromtarife unserer Bevölkerung und des Gewerbes auswirken. Hatte Energia Samedan über Jahre hinweg, dank wenig Eigenproduktion (der Strom auf dem Markt war günstiger als der selbst produzierte) den günstigsten Tarif im Oberengadin, so hat sich das Blatt nun um 180° gewendet. Energieversorger mit hoher Eigenproduktion können nun günstigere Tarife anbieten. In diesem Spannungsfeld hatte der Verwaltungsrat zwei Handlungsoptionen. Erstens, sich langfristig einem Energieversorger mit hoher Eigenproduktion anzuschliessen wie z.B Repower oder zweitens, die Eigenproduktion erhöhen. Der Verwaltungsrat hat sich entschlossen beide Wege parallel zu verfolgen. Für einen Zusammenschluss mit anderen Versorgern wurden Gespräche mit Repower und St.Moritz-Energie aufgenommen wobei letzteres für die Synergie des Betriebes und weniger wegen der Eigenproduktion ebenfalls interessant wäre. Zweites hat der Verwaltungsrat eine Einfache Gesellschaft (Energia Solara) gegründet mit dem Ziel auf der rechten Seite der Flugplatzebene eine Gross-Solaranlage zu projektieren. Mit diesem Projekt wäre Energia Samedan in der Lage, solange die Sonne scheint, den gesamten Strombedarf selbst zu decken. Dieses Vorhaben wird vom Bund mit dem Erlass eines Dringlichkeitsrechts, das vom National- und Ständerat im Oktober beschlossen wurde, gefördert.

Im Namen des Verwaltungsrats danken wir allen Mitarbeitenden der Energia Samedan herzlich für ihren Einsatz. Ihnen, liebe Stimmbürgerinnen und Stimmbürger danken wir für das entgegengebrachte Vertrauen.

Martin Merz
Präsident des Verwaltungsrates

2. Strombeschaffung und -Verkauf

Die Energiebeschaffung bei Dritten für die Jahre 2022 und 2023 erfolgte auf Basis des im Vorjahr beschlossenen Konzepts gestaffelt über mehrere Zeitpunkte bei der Primeo Energie AG.

Energiebeschaffung	2022 (GWh)	2022 (%)	Vorjahr (GWh)	Veränderung (%)
Kraftwerk Ovel	0.098	0.5 %	0.057	+ 72 %
Kraftwerk Roseg	1.930	10.1 %	1.884	+ 2 %
Kraftwerk Champagna 1	1.029	5.4 %	1.303	- 21 %
Kraftwerk Champagna 2	0.037	0.2 %	0.067	- 45 %
Fotovoltaikanlage KIBE	0.019	0.1 %	0.018	+ 5 %
Fotovoltaikanlagen Dritter	0.130	0.6 %	0.093	+ 40 %
Einkauf bei Dritten	15.896	83.1 %	17.538	- 9 %
Total Energiebeschaffung	19.139	100.0 %	20.959	- 9 %

Energieabsatz	2022 (GWh)	2022 (%)	Vorjahr (GWh)	Veränderung
Kunden in der Grundversorgung	10.113	56.8 %	11.780	- 14 %
Grosskunden	6.878	35.9 %	7.921	- 13 %
Baustrom	0.899	4.7 %	0.743	+ 21 %
Strassenbeleuchtung	0.052	0.3 %	0.067	- 22 %
Verluste / Eigenbedarf / Messfehler	1.197	6.3 %	0.448	+ 167 %
Total Energieabsatz	19.139	100 %	20.959	- 9 %

Der ausgewiesene Energieabsatz im Berichtsjahr ist im Vergleich zu den Vorjahreswerten um 9 % tiefer. Die Abnahme bei allen Kundensegmenten lässt sich im Wesentlichen mit Sparmassnahmen aufgrund der globalen Unsicherheiten und bevorstehender Preissteigerungen erklären.

Die Qualität der gelieferten elektrischen Energie wird durch die Beschaffung von Herkunftsnachweisen sichergestellt. Neben der Eigenproduktion aus Wasserkraft, die rund 17% des Bedarfs deckte, wurde vorwiegend Stromqualität aus Wasserkraft Schweiz beschafft. Dazu kommt ein kleiner Anteil eigener Photovoltaik-Produktion sowie die anteilige verpflichtete Abnahme von über den Netzzuschlag schweizweit gefördertem Strom. Der geförderte Strom besteht zu 47.1% aus Wasserkraft, 20.0% aus Sonnenenergie, 3.6% aus Windenergie, 22.4% aus Biomasse, 6.9% Siedlungsabfälle erneuerbar und zu 0% aus Geothermie.

Energiequalitäten	2022	Vorjahr
Wasserkraft Schweiz	93.75 %	16.29 %
Sonstige Wasserkraft	0.00 %	76.99 %
Sonnenenergie	0.15 %	0.02 %
Geförderter Strom	6.10 %	6.70 %

3. Netzbetrieb

Die im Netz der Energia Samedan transportierte, elektrische Energie nahm im Berichtsjahr um 10 % ab. Der maximale Leistungsbedarf nahm im Berichtsjahr leicht zu. Die Netzanlagen wurden im Berichtsjahr weder aus- noch rückgebaut, so dass sich das Mengengerüst der Netzanlagen im Vergleich zum Vorjahr kaum änderte.

Netzdaten	2022	Vorjahr	Veränderung
Transportierte Energie (GWh)	23.410	25.859	- 10 %
Maximaler Leistungsbedarf (MW)	4.824	4.796	+ 1 %
Länge Mittelspannungsnetz (m)	12'444	12'444	--
Länge Niederspannungsnetz (m)	95'455	95'455	--
Anzahl Trafostationen	20	20	--
Anzahl Kabelverteilkabinen	83	83	--
Anzahl Messtellen	3'230	3'230	--

4. Wärmelieferung

In der Abrechnungsperiode vom 01.12.2021 bis zum 30.11.2022 wurden folgende Energiemengen in Form von Wärme bereitgestellt:

Gelieferte Energiemenge / Wärme	2021/22	Vorjahr	Veränderung
Total (kWh)	1'553'510	1'863'344	- 16.60 %
Anteil Fossil	95.75 %	77.90 %	+ 22.90 %
Anteil CO ₂ - neutral	4.25 %	22.10 %	- 80.75 %

Im Zusammenhang mit der Erneuerung des Wärmeverbunds wurde die Wärmepumpe im Verlauf des Sommers 2021 ausser Betrieb genommen, was zu einem höheren Bedarf an fossiler Energie führte. Bis die neue Energiezentrale gebaut wird, wird weiterhin ein hoher fossiler Energieanteil notwendig bleiben, weil als CO₂ – neutrale Energiequelle einzig die solarthermische Anlage zur Verfügung steht.

5. Projekte

5.1 Einfache Gesellschaft ESE

Zur Erhöhung der Eigenproduktion und um einen langfristig tieferen Strompreis der Stromkunden von Samedan anbieten zu können, hat der Verwaltungsrat entschlossen eine Photovoltaik-Grossanlage zu projektieren. Unterstützt wurde die Idee durch die von National- und Ständerat dringliche Änderung von Artikel 71 a des Energiegesetzes im September 2022 der eine zeitlich limitierte Förderung von Photovoltaik Anlagen ab 10MW Leistung ermöglicht. Dazu haben wir mit der TNC-Consulting AG im Oktober 2022 eine Projektgesellschaft gegründet in Form einer einfachen Gesellschaft mit dem Namen «Energia Solara Engiadinaisa». Aktuelles zum Projekt kann auf der Homepage www.engadin.solar.ch nachgelesen werden.

5.2 Netzauslagerung Energia Samedan

Sollte die Erhöhung der Eigenproduktion nicht möglich sein, hat der Verwaltungsrat beschlossen die Energia Samedan einem Energiedienstleister anzuschliessen. Für unsere Stromkunden ist eine langfristige Absicherung von hohen Strompreisen ein zentrales Anliegen. Wir beurteilen die Märkte und die Energiestrategien der Eidgenossenschaft und der EU dergestalt, dass wir uns langfristig auf hohe Marktpreise einstellen müssen. Der neue europäische Bürgerkrieg im Osten unseres Kontinents und dessen Folgen werden uns noch mehr als eine Generation beschäftigen. Zudem spricht die Energiestrategie der EU, welche eine Stromverknappung geradezu provoziert, nicht für günstige Strompreise. Demzufolge ist der Verwaltungsrat überzeugt, dass es für die Energia Samedan sinnvoll wäre sich vom Einfluss der Märkte weitgehend zu lösen und sich einem Unternehmen anzuschliessen, welches eigne grosse Wasserkraftanlagen in Graubünden betreibt. Für diesen Prozess wurde als Beratungsfirma die EVU Partners beauftragt.

5.3 Dienstleistungsvertrag mit Repower

Bis die Projektpunkte 5.1 und 5.2 nicht definitiv geklärt sind, hat der Verwaltungsrat beschlossen keine neuen Mitarbeiter einzustellen. Durch die vorgesehene Pensionierung von Renato Cortesi im nächsten Jahr wurde als Ersatz ein erweiterter Dienstleistungsvertrag mit Repower notwendig. Repower ist nun unter der Leitung unseres Betriebsleiters für den Unterhalt und den Pikettdienst in unserem Netz zuständig.

5.4 Neuer Netzanschluss im Unterwerk Bever der Repower

Die Holzstangen-Mittelspannungsleitung von Samedan nach Bever wurde durch ein unterirdisches Mittelspannungskabel ersetzt. Somit wurde die Versorgungssicherheit erhöhte und das Landschaftsbild aufgewertet. Das Projekt ist nun abgeschlossen.

5.5 Zukünftiges Netzdesign für die Mittelspannung

Die Energiestrategie 2050 des Bundes führt zu wesentlich höheren Netzleistungen. Einerseits steigt der Anteil dezentraler Produktionsanlagen, die vor allem im Sommer hohe Einspeiseleistungen mit sich bringen. Andererseits wird der individuelle Verkehr für den Ausstieg aus den fossilen Brennstoffen zunehmend auf elektrische Antriebe umgestellt und die Wärmeversorgung von fossilen Heizungen auf elektrisch betriebene Wärmepumpen. Das führt zwar insgesamt zu wesentlich mehr Energieeffizienz und zu einer nötigen Reduktion des CO₂-Ausstosses. Für das Stromnetz bedeutet es aber eine riesige Herausforderung. Auch wenn der Ausbaubedarf aktuell noch nicht akut ist, hat die Energia Samedan mittel- und längerfristig einen hohen Ausbaubedarf, was auch zu wesentlich höheren Netzkosten führen wird. Sinnvollerweise erfolgen die nötigen Investitionen für Erneuerungen und Ausbau stetig und gestaffelt über die Lebensdauer der Anlagen.

5.6 Energiebeschaffung für die Jahre 2022 und 2023

Für das Berichtsjahr wurde die Energielieferung wie im Vorjahr beschlossen über eine gestaffelte Beschaffung bei Primeo Energie AG. Trotz dieser Verteilung des Preisrisikos über mehrere Beschaffungszeitpunkte stiegen die Kosten der Energiebeschaffung am Markt für das Jahr 2022 um rund 30% gegenüber dem Vorjahr an. Die Preise auf dem europäischen Strommarkt stiegen zwischen Herbst 2021 und im Laufe des Jahres 2022 in noch nie dagewesener Weise weiter an. Sie erreichten im August 2022 Höchstwerte von mehr als dem Zehnfachen der Vorjahrespreise. Trotz der gestaffelten Beschaffung musste auch die Energia Samedan im August eine wesentliche Erhöhung der Strompreise für das Folgejahr 2023 von rund 250% kommunizieren. Zusammen mit den Netzkosten und Abgaben hat sich für das Jahr 2023 eine Strompreis-erhöhung von total 58% ergeben. Seit dem Herbst 2022 haben sich die Preise an den Märkten wieder etwas erholt. Sie sind jedoch nach wie vor auf einem wesentlich höheren Niveau als vor 2021 und dürften in den nächsten Jahren auch nicht mehr die sehr tiefen Werte der vergangenen zehn Jahre erreichen.

Für die Folgejahre hat Energia Samedan das Elektrizitätswerk Davos als Dienstleister mit ausgewiesener Erfahrung in der Energiebeschaffung beauftragt, die elektrische Energie gestaffelt in Tranchen direkt auf dem Markt auszuschreiben. Dadurch verfügen wir über eine professionelle und an die aktuellen hohen Schwankungen des Marktes angepasste und optimierte Beschaffungsstrategie.

5.7 Wärmeverbund Promulins

Im Berichtsjahr waren die Bauarbeiten im Bereich des Alters- und Pflegeheims der Promulins AG im vollen Gange. In diesem Zusammenhang wurden die Fernleitungen verlegt und die ersten Vorbereitungsarbeiten für die neue Energiezentrale getätigt. Im Laufe des Projektes mussten wir aber feststellen, dass die versprochene Energiezentrale nicht zum vereinbarten Zeitpunkt zur Verfügung steht. Wir mussten im Berichtsjahr das Projekt stoppen und der Gemeinde eine Abmahnung mit Kostenfolge senden. Bis wir keinen Raum bekommen, um die Energiezentrale zu bauen, bleibt das Projekt gestoppt und der Wärmeverbund wird mit einer provisorischen Heizung betrieben.

5.8 Glasfasernetz Fibre to the home (FTTH)

Das Projekt mit der Sunrise-UPC kann voraussichtlich im Jahr 2023 abgeschlossen werden. Im Moment ist die Firma beschäftigt, die letzten Wohneinheiten mit Glasfaser zu erschliessen. Nach dem Abschluss können wir für die Miete unserer Infrastruktur dem Konzern eine jährliche Miete verrechnen.

6. Personelles

6.1 Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat der Energia Samedan wird durch den Gemeindevorstand der Gemeinde Samedan gewählt. In diesem Geschäftsjahr ist Michael Roth aus dem Verwaltungsrat ausgeschieden. Dies, um einen Interessenkonflikt zu vermeiden, nachdem er zum Geschäftsleitungsmitglied von Repower gewählt wurde. Wir danken Michael Roth für seine wertvollen Dienste zugunsten der Energia Samedan. Neu in den Verwaltungsrat hat der Gemeindevorstand die Herren Giacum Krüger und Dr. Andreas Beer gewählt.

Mitglieder des Verwaltungsrats sind (Stand 31.12.2022):

- Martin Merz, Samedan, Präsident
- Stephan Uebersax, Samedan, Vizepräsident
- Giacum Krüger, Maloja Mitglied
- Dr. Andreas Beer, Zernez Mitglied

6.2 Angestellte

Unter der Leitung von Heinz Lazzarini arbeiten insgesamt 3 Mitarbeitende mit einem Pensum von 280% für Energia Samedan. Zusätzlich bezieht Energia Samedan punktuelle, personelle Leistungen von der Gemeinde Samedan, insbesondere im Finanzbereich. Das Kontrollwesen wurde ebenfalls in eine private Unternehmung ausgelagert. Zudem unterstützt die Repower die Energia im Pikett Dienst und steht für kleine und dringende Arbeitseinsätze unterstützend jederzeit zur Verfügung.

7. Jahresrechnung und Bericht der Revisionsstelle

Bilanz

Bezeichnung	Redaktionelle Anmerkungen	31.12.2022		31.12.2021		Abweichung		31.12.2020	
			%		%		%		%
AKTIVEN									
Kassen		783		1568		-785		2'072	
Bankguthaben		1'354'565		984'899		369'665		721'967	
Flüssige Mittel		1'355'348	17.3	986'468	13.0	368'880	37.4	724'039	10.1
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen									
Gegenüber Dritten		889'350		1'045'695		-156'345		1'443'490	
Delkrede	4	-55'186		-61'722		6'536		-21'652	
Gegenüber nahestehenden Unternehmen	3	214'372		188'743		25'629		-	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		1'048'535	13.4	1'172'716	15.5	-124'180	10.6	1'421'837	19.8
Sonstige kurzfristige Forderungen		38		15'971		-15'934		1'777	
Übrige kurzfristige Forderungen		38	0.0	15'971	0.2	-15'934	99.8	1'777	0.0
Vorräte	5	104'664		117'726		-13'062		102'397	
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		104'664	1.3	117'726	1.6	-13'062	11.1	102'397	1.4
Aktive Rechnungsabgrenzungen		112'889	1.4	5'317	0.1	107'572	2'023.1	9'400	0.1
UMLAUFVERMÖGEN		2'621'475	33.4	2'298'198	30.3	323'277	14.1	2'259'451	31.4
Wertschriften	6	6'710		6'710		-		6'710	
Finanzanlagen		6'710	0.1	6'710	0.1	-	-	6'710	0.1
Maschinen Netz		1'135'562		1'079'749		55'813		1'004'662	
WB Maschinen und Apparate Netz		-76'709		-35'378		-41'332		-	
Maschinen Produktion		147'936		147'936		-		147'936	
WB Maschinen Produktion		-9'852		-4'926		-4'926		-	
Maschinen und Apparate Sonstiges Sonstiges		46'741		46'741		-		46'741	
WB Maschinen und Apparate Sonstiges		-18'696		-9'348		-9'348		-	
Büromaschinen, Informatik, Kommunikationstechnologie		10'934		10'934		-		8'511	
WB Büromaschinen, Informatik, Kommunikationstechnologie		-9'964		-4'982		-4'982		-	
Fahrzeuge		1		1		-		1	
WB Fahrzeuge		-		-		-		-	
Mobile Sachanlagen		1'225'952	15.6	1'230'727	16.2	-4'775	-0.4	1'207'851	16.8



**ENERGIA
SAMEDAN**

Geschäftsliegenschaft	1		1		-		1	
WB Geschäftsliegenschaft	-		-		-		-	
Anlagen Netz	3'315'054		2'918'335		396'719		2'610'094	
WB Anlagen Netz	-524'553		-247'176		-277'377		-	
Anlagen Produktion	984'342		984'342		-		984'342	
WB Anlagen Produktion	-249'218		-224'609		-24'609		-	
Anlagen LWL- und IT Netz	127'125		127'125		-		117'059	
WB Anlagen LWL- und IT Netz	-55'022		-26'114		-28'907		-	
Breitbandnetz upc Samedan	510'678		-		510'678		-	
WB Breitbandnetz upc Samedan	-24'318		-		-24'318		-	
Anlagen Netz im Bau	122'209		185'336		-63'128		-	
Anlagen Produktion im Bau	-		-		-		-	
Anlagen Wärmeverbund Promulins im Bau	-210'578		326'966		-537'543		12'355	
Immobilie Sachanlagen	3'995'720	50.9	4'044'205	53.4	-48'485	1.2	3'723'850	51.7
Sachanlagen	5'221'672	66.5	5'274'932	69.6	-53'260	1.0	4'931'701	68.5
ANLAGEVERMÖGEN	5'228'382	66.6	5'281'642	69.7	-53'260	1.0	4'938'411	68.6
AKTIVEN	7'849'857	100.0	7'579'840	100.0	270'017	3.6	7'197'862	100.0

Bilanz

Bezeichnung	Redaktionelle Anmerkungen	31.12.2022		31.12.2021		Abweichung	
			%		%		%
PASSIVEN							
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen						-	
Gegenüber Dritten		679'076		1'243'179		-564'103	
Gegenüber nahestehenden Unternehmen		213'647		-		213'647	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		892'723	11.4	1'243'179	16.4	-350'456	-28.2
Sonstige kurzfristige Verbindlichkeiten	7	1'300'000		550'000		750'000	
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		1'300'000	16.6	550'000	7.3	750'000	136.4
Passive Rechnungsabgrenzungen		546'401	7.0	85'782	1.1	460'620	537.0
Kurzfristiges Fremdkapital		2'739'124	34.9	1'878'960	24.8	860'164	45.8
Fester Vorschuss Bank	8	500'000		1'250'000		-750'000	
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		500'000	6.4	1'250'000	16.5	-750'000	-60.0
Passivierte Netzanlagen	9	753'147		744'663		8'485	
Langfristige unverzinsliche Verbindlichkeiten		753'147	9.6	744'663	9.8	8'485	1.1
Langfristiges Fremdkapital		1'253'147	16.0	1'994'663	26.3	-741'515	-37.2
FREMDKAPITAL		3'992'271	50.9	3'873'623	51.1	118'648	3.1
Eigenkapital		1'941'027	24.7	1'941'027	25.6	0	0
Freiwillige Gewinnreserven		1'688'330		1'688'330		-	
Freiwillige Gewinnreserven		1'688'330	21.5	1'688'330	22.3	0	0
Gewinnvortrag		76'859		33'920		42'939	
Jahresgewinn		151'368		42'939		108'429	
Bilanzgewinn		228'228	2.9	76'859	1.0	151'368	
EIGENKAPITAL		3'857'585	49.1	3'706'217	48.9	151'368	4
PASSIVEN		7'849'857	100.0	7'579'840	100.0	270'017	4

Erfolgsrechnung

Bezeichnung	Redaktionelle Anmerkungen	01.01. - 31.12.2022		01.01. - 31.12.2022		01.01. - 31.12.2021		Abweichung Budget	
			%		%		%		%
Netznutzung		1'992'640		1'945'000		1'925'983		47'640	
Energie		1'603'225		1'700'000		1'395'889		-96'775	
Abgaben		927'749		972'000		1'035'536		-44'251	
Dienstleistungserlöse		308'995		287'000		268'419		21'995	
Sonstige Erlöse		351		-		180		351	
Aktivierte Eigenleistungen und Auflösung aus Passivierung		26'615		15'000		25'481		11'615	
Bruttoertrag		4'859'574	99.9	4'919'000	101.0	4'651'489	101.0	-59'426	-1.2
Verluste aus Forderungen		-0		-45'000		-7'634		45'000	
Veränderung Delkrede		6'536		-5'000		-40'070		11'536	
Erlösminderungen		6'536	0.1	-50'000	-1.0	-47'703	-1.0	56'536	1.2
NETTOERLÖSE AUS LIEFERUNGEN									
UND LEISTUNGEN	1	4'866'110	100.0	4'869'000	100.0	4'603'786	100.0	-2'890	-
Energieankauf		-1'289'985		-1'272'500		-1'071'114		-17'485	
Netznutzung VNB		-1'032'278		-1'040'000		-913'478		7'722	
Abgaben		-948'351		-972'000		-1'018'851		23'649	
Materialaufwand		-178'375		-173'000		-180'210		-5'375	
Fremdleistungen		-108'722		-112'500		-117'250		3'778	
DIREKTER AUFWAND		-3'557'711	-73.1	-3'570'000	-73.3	-3'300'904	-71.7	12'289	0.2
BRUTTOGEWINN I		1'308'399	26.9	1'299'000	26.7	1'302'882	28.3	9'399	0.2
Löhne, Gehälter		-338'310		-348'500		-349'415		10'190	
Lohnaufwand		-338'310	-7.0	-348'500	-7.2	-349'415	-7.6	10'190	
AHV, ALV, FAK		-27'992		-24'500		-27'629		-3'492	
Berufliche Vorsorge		-37'985		-35'500		-33'383		-2'485	
Übrige Sozialversicherungen		-2'379		-2'400		-2'395		21	
Sozialversicherungsaufwand		-68'357	-1.4	-62'400	-1.3	-63'408	-1.4	-5'957	-0.1
Spesenentschädigung		-1'869		-3'300		-1'816		1'431	
Aus- und Weiterbildung		-		-3'200		-		3'200	
Diverser Personalaufwand		-390		-1'500		-549		1'110	
Übriger Personalaufwand		-2'259	-0.0	-8'000	-0.2	-2'365	-0.1	5'741	

PERSONALAUFWAND		-408'927	-8.4	-418'900	-8.6	-415'188	-9.0	9'974	
BRUTTOGEWINN II		899'472	18.5	880'100	18.1	887'694	19.3	19'372	0.4
Betrieb, Unterhalt, Reparaturen, Ersatz		-64'495		-71'000		-104'591		6'505	
Fahrzeugaufwand		-7'321		-12'000		-11'265		4'679	
Sachversicherungen, Abgaben und Gebühren		-42'224		-49'000		-39'975		6'776	
Verwaltungs- und Informatikaufwand		-219'873		-124'000		-144'448		-95'873	
Werbeaufwand		-		-20'000		-		20'000	
Sonstiger betrieblicher Aufwand		-1		-2'000		-1'739		1'999	
ÜBRIGER BETRIEBLICHER AUFWAND		-333'914	-6.9	-278'000	-5.7	-302'018	-6.6	-55'914	-1.2
BETRIEBLICHES ERGEBNIS VOR ZINSEN, STEUERN UND ABSCHREIBUNGEN (EBITDA)		565'558	11.6	602'100	12.4	585'676	12.7	-36'542	-0.7

Bezeichnung	Redaktionelle Anmerkungen	01.01. - 31.12.2022		01.01. - 31.12.2022		01.01. - 31.12.2021		Abweichung Budget	
Abschreibungen auf Mobilien		-		-		-		-	
Abschreibungen auf Maschinen		-60'588		-45'000		-54'633		-15'588	
Abschreibungen auf IT Netz		-28'907		-25'000		-26'114		-3'907	
Abschreibungen auf Fahrzeuge		-		-		-		-	
Abschreibungen auf Wärmeverbund		-		-		-		-	
Abschreibungen auf Verteilnetzanlagen		-301'695		-250'000		-247'176		-51'695	
Abschreibungen auf Produktionsanlagen		-24'609		-25'000		-224'609		391	
ABSCHREIBUNGEN UND WERTBERICHTIGUNGEN	10	-415'799	-8.5	-345'000	-7.1	-552'533	-12.0	-70'799	-1.5
BETRIEBLICHES ERGEBNIS VOR ZINSEN UND STEUERN (EBIT)		149'760	3.1	257'100	5.3	33'143	0.7	-107'340	-2.2
Übriger Finanzaufwand		-2'685		-3'000		-2'995		315	
FINANZAUFWAND		-11'117	-0.2	-16'500	-0.3	-11'865	-0.3	5'383	0.1
Zinsertrag		102		100		882		2	
FINANZERTRAG		102	0.0	100	0.0	882	0.0	2	0.0
BETRIEBLICHES ERGEBNIS VOR STEUERN		138'744	2.9	240'700	4.9	22'160	0.5	-101'956	-2.1

Liegenschaftsaufwand		-15'061		-10'000		-7'604		-5'061	
Liegenschaftsertrag		27'685		25'800		28'384		1'885	
Liegenschaftserfolg		12'624	0.3	15'800	0.3	20'780	0.5	-3'176	-0.1
BETRIEBSFREMDER ERFOLG		12'624	0.3	15'800	0.3	20'780	0.5	-3'176	-0.1
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	11	-		-		-		-	
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Erfolg		-	-	-	-	-	-	-	-
JAHRESGEWINN VOR STEUERN (EBT)		151'368	3.1	256'500	5.3	42'939	0.9	-105'132	-2.2
Jahresgewinn		151'368	3.1	256'500	5.3	42'939	0.9	-105'132	-2.2

Geldflussrechnung

Bezeichnung	2022		2021		Abweichung	
		%		%		%
Jahresgewinn	151'368		42'939		108'429	
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Positionen des Anlagevermögens	415'799		552'533		-136'735	
Veränderung Rückstellungen	-		-		-	
Veränderung kurzfristig gehaltene Wertschriften mit Börsenkurs	-		-		-	
Veränderung Forderungen Lieferungen und Leistungen	124'180		249'121		-124'941	
Veränderung übrige kurzfristige Forderungen	15'934		-14'194		30'128	
Veränderung Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen	13'062		-15'329		28'391	
Veränderung aktive Rechnungsabgrenzungen	-107'572		4'083		-111'655	
Veränderung Verbindlichkeiten Lieferungen und Leistungen	-350'456		293'553		-644'008	
Veränderung übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	750'000		510'985		239'015	
Veränderung passive Rechnungsabgrenzungen	460'620		30'642		429'978	
Geldfluss aus Betriebstätigkeit	1'472'934	399.3	1'654'333		-181'399	

Investitionen in Finanzanlagen	-		-	-	
Devestitionen von Finanzanlagen	-		-	-	
Investitionen in Beteiligungen	-		-	-	
Devestitionen von Beteiligungen	-		-	-	
Investitionen in Sachanlagen	-963'210		-908'119	-55'091	
Devestitionen von Sachanlagen	600'671		12'355	588'316	
Geldfluss aus Investitionstätigkeit	-362'539	-98.3	-895'764	533'226	
Zuflüsse kurzfr. und langfr. verzinsliche Verbindlichkeiten	59'653		78'358	-18'705	
Abflüsse kurzfr. und langfr. verzinsliche Verbindlichkeiten	-51'169		-24'499	-26'670	
Veränderung übrige langfristige Verbindlichkeiten	-750'000		-550'000	-200'000	
Dividendenzahlung	-		-	-	
Einzahlungen aus Kapitalerhöhung	-		-	-	
Kauf eigener Anteile	-		-	-	
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit	-741'515	-201.0	-496'141	-245'374	
VERÄNDERUNG NETTO FLÜSSIGE MITTEL	368'880	100.0	262'428	106'452	28.9
Netto flüssige Mittel per 1. Januar 2022)	986'468		724'039	262'428	
Netto flüssige Mittel per 31. Dezember 2022)	1'355'348		986'468	368'880	
VERÄNDERUNG NETTO FLÜSSIGE MITTEL	368'880		262'428	106'452	

Anhang

31.12.2022

31.12.2021

1. Angaben über die in der Jahresrechnung angewandten Grundsätze

Die Energia Samedan ist eine öffentlich rechtliche Körperschaft. Die vorliegende 3 Jahresrechnung ist jährlich (vom 01.01. - 31.12.2022) und wird nach OR rechtlichen Grundsätzen geführt.

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

In der Jahresrechnung wurden die nachfolgenden wesentlichen Grundsätze angewendet.

Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen:

Die Vorräte sind zu Anschaffungs- oder Herstellungskosten bewertet. Die Anschaffungs- und Herstellungskosten der Vorräte werden nach dem Verbrauchsfolgeverfahren FIFO (first in, first out) ermittelt.

Sachanlagen:

Die Sachanlagen werden indirekt abgeschrieben. Die Abschreibungen erfolgen nach der linearen Methode nach Nutzungsdauer gemäss VSE Schema. Allfällige Sonderabschreibungen werden nach Ermessen des Verwaltungsrates vorgenommen.

Die Aktivierungsgrenze von Energia Samedan liegt bei CHF 2'000. Kleinere Anschaffungen und Investitionen, welche diese Summe nicht erreichen, werden im Aufwand verbucht.

Anschlussgebühren an das Verteilnetz werden passiviert und analog der Nutzungsdauer nach VSE aufgelöst.

Einmazzizen für Standardsoftware sind unter IT (Sachanlagen) erfasst.

Umsatzrealisierung:

Energia Samedan ist in der Erzeugung, Übertragung, Verteilung und den Vertrieb elektrischer und thermischer Energie sowie den Bau, Unterhalt und der Erneuerung der dazu notwendigen Netzinfrastruktur bzw. Produktionsanlagen tätig. Energia Samedan bezweckt den Betrieb und die Erneuerung eines Kommunikationsnetzes (IT-Netzwerk) für alle öffentlichen Dienststellen der Gemeinde sowie die Förderung des Breitbandangebotes für alle Liegenschaften auf dem Gebiet der Gemeinde in dem es die eigene Glasfaser- und Leerrohrinfrastruktur entgeltlich Dritten zur bestimmungsgemässen Nutzung zur Verfügung stellt. Umsätze werden als Erträge erfasst. Die Erfassung erfolgt im nachhinein der Nutzung vom Kunden. Dienstleistungserlöse werden im Zeitpunkt der Erbringung der Dienstleistung erfasst und per Jahresende abgegrenzt, wenn die Fakturierung in einer anderen Periode erfolgt.

2. Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz mit Vergleichsbilanz vom 31.12.2021 und Erfolgsrechnung mit

Vergleich zum Vorjahr per 31.12.2021

	31.12.2022	31.12.2021
	CHF	CHF
3. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen an die Gemeinde		
Forderungen gegenüber nahestehenden Unternehmen.	214'372	188'743
4. Veränderung Delkredere		
Bestand Delkredere ist 5% auf Gesamtforderungen per Stichtag (Vorjahr 1.5%)	-61'722	-21'652
Zunahme (-) / Abnahme (+)	6'536	-40'070
<i>Total Delkredere</i>	-55'186	-61'722
5. Material- und Warenvorräte		
Vorräte Verteilnetz	24'306	24'920
Vorräte Wämeverbund Promulins	80'358	92'806
<i>Total Vorräte</i>	104'664	117'726
6. Langfristige Finanzanlagen		
Wertschriften ohne Veränderung zum Vorjahr	6'710	6'710

<i>Total langfristige Finanzanlagen</i>	6'710	6'710
7. Fälligkeit kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
fällig innerhalb 1 Jahres	1'300'000	550'000
<i>Total kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</i>	1'300'000	550'000
8. Fälligkeit langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
fällig innerhalb von 1 bis 5 Jahren	500'000	1'250'000
<i>Total langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten</i>	500'000	1'250'000
9. Langfristige unverzinsliche Netzanlagen		
Passivierte Netzanlagen aus Anschlussgebühren	753'147	744'663
<i>Total langfristige unverzinsliche Netzanlagen</i>	753'147	744'663
10. Erläuterung zur Wertberichtigung auf Produktionsanlagen in der Erfolgsrechnung		
Ord. Abschreibung Druckleitung Roseg	24'609	24'609
Ord. Abschreibung Druckleitung Roseg (Risikobeurteilung)	-	200'000
<i>Total ordentlicher Abschreibungsaufwand Druckleitung Roseg</i>	24'609	224'609
11. Erläuterungen zu ausserordentlichen, einmaligen oder perioden- fremden Positionen der Erfolgsrechnung		
A.o. Abschreibung IT-Netz	-	-
A.o. Abschreibung Druckleitung Roseg	-	-
<i>Total ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand</i>	-	-
12. Anzahl Mitarbeiter	31.12.2022	31.12.2021
Bandbreite der Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt		
Bis zehn Vollzeitstellen	zutreffend	zutreffend



ENERGIA
SAMEDAN

BMU
TREUHAND AG

Chur
Thusis
St. Moritz
Wittenbach

An die
**Gemeindeversammlung
der Gemeinde Samedan**

Chur, 11. April 2023 MB/DJ

Bericht der Revisionsstelle zur Jahresrechnung 2022 der Energia Samedan

Prüfungsurteil

Wir haben die Jahresrechnung der Energia Samedan - bestehend aus der Bilanz zum 31. Dezember 2022, der Erfolgsrechnung und der Geldflussrechnung für das dann endende Rechnungsjahr sowie dem Anhang - geprüft.

Nach unserer Beurteilung entspricht die beigegefügte Jahresrechnung den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften.

Grundlage für das Prüfungsurteil

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit den gesetzlichen Vorschriften und dem Schweizer Prüfungshinweis 60 „*Prüfung und Berichterstattung des Abschlussprüfers einer Gemeinderrechnung*“ durchgeführt. Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Vorschriften sind im Abschnitt "Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung der Jahresrechnung" unseres Berichts weitergehend beschrieben. Wir sind von der Gesellschaft unabhängig in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften und den Anforderungen des Berufsstands und wir haben unsere sonstigen beruflichen Verhaltenspflichten in Übereinstimmung mit diesen Anforderungen erfüllt.

Wir sind der Auffassung, dass die von uns erlangten Prüfungsnachweise ausreichend und geeignet sind, um als eine Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen.

Verantwortlichkeiten des Verwaltungsrates für die Jahresrechnung

Der Verwaltungsrat ist verantwortlich für die Aufstellung einer Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften und für die internen Kontrollen, die der Verwaltungsrat als notwendig feststellt, um die Aufstellung einer Jahresrechnung zu ermöglichen, die frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist.



Verantwortlichkeiten der Revisionsstelle für die Prüfung der Jahresrechnung

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob die Jahresrechnung als Ganzes frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist, und einen Bericht abzugeben, der unser Prüfungsurteil beinhaltet. Hinreichende Sicherheit ist ein hohes Mass an Sicherheit, aber keine Garantie dafür, dass eine in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften und dem Schweizer Prüfungshinweis 60 „*Prüfung und Berichterstattung des Abschlussprüfers einer Gemeinderechnung*“ durchgeführte Abschlussprüfung eine wesentliche falsche Darstellung, falls eine solche vorliegt, stets aufdeckt. Falsche Darstellungen können aus dolosen Handlungen oder Irrtümern resultieren und werden als wesentlich gewürdigt, wenn von ihnen einzeln oder insgesamt vernünftigerweise erwartet werden könnte, dass sie die auf der Grundlage dieser Jahresrechnung getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit dem schweizerischen Gesetz und dem Prüfungshinweis 60 üben wir, während der gesamten Abschlussprüfung pflichtgemässes Ermessen aus und bewahren eine kritische Grundhaltung. Darüber hinaus:

- identifizieren und beurteilen wir die Risiken wesentlicher falscher Darstellungen in der Jahresrechnung aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern, planen und führen Prüfungshandlungen als Reaktion auf diese Risiken durch sowie erlangen Prüfungsnachweise, die ausreichend und geeignet sind, um als Grundlage für unser Prüfungsurteil zu dienen. Das Risiko, dass aus dolosen Handlungen resultierende wesentliche falsche Darstellungen nicht aufgedeckt werden, ist höher als ein aus Irrtümern resultierendes, da dolose Handlungen kollusives Zusammenwirken, Fälschungen, beabsichtigte Unvollständigkeiten, irreführende Darstellungen oder das Ausserkraftsetzen interner Kontrollen beinhalten können.
- gewinnen wir ein Verständnis von den für die Prüfung relevanten internen Kontrollen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit des internen Kontrollsystems der Gesellschaft abzugeben.
- beurteilen wir die Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängenden Angaben.

Wir kommunizieren mit dem Verwaltungsrat, unter anderem über den geplanten Umfang und die geplante zeitliche Einteilung der Abschlussprüfung sowie über bedeutsame Prüfungsfeststellungen, einschliesslich etwaiger bedeutsamer Mängel im internen Kontrollsystem, die wir während unserer Abschlussprüfung identifizieren.

Bericht zu sonstigen gesetzlichen und anderen rechtlichen Anforderungen

In Übereinstimmung mit den gesetzlichen kantonalen und kommunalen Vorschriften bestätigen wir, dass ein gemäss den Vorgaben des Verwaltungsrates ausgestaltetes internes Kontrollsystem für die Aufstellung der Jahresrechnung existiert.

Wir empfehlen, die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

BMU Treuhand AG

M. Bundi
zugl. Revisionsexperte
Leitender Revisor

ppa. D. Jenal
zugl. Revisionsexperte

8. Antrag

Gestützt auf Artikel 14 Absatz 2 des Gesetzes über das Energieversorgungsunternehmen Samedan beantragt der Verwaltungsrat dem Gemeindevorstand, den Jahresbericht 2022 sowie die Jahresrechnung 2022 zuhanden der Gemeindeversammlung zu verabschieden.