



- **Bericht des unabhängigen Abschlussprüfers KPMG zur konsolidierten Jahresrechnung 2025**

- **Jahresbericht 2025**
 - **Verwaltungsbericht**
 - **Rechnung 2025 – Einzelabschluss**
 - **Konsolidierte Jahresrechnung 2025**



SH POWER, Schaffhausen

Bericht des unabhängigen
Abschlussprüfers an den Stadtrat der
Stadt Schaffhausen zur

konsolidierten Jahresrechnung 2025



KPMG AG
Badenerstrasse 172
Postfach
CH-8036 Zürich

+41 58 249 31 31
kpmg.ch

Bericht des unabhängigen Abschlussprüfers zur konsolidierten Jahresrechnung an den Stadtrat der Stadt Schaffhausen betreffend SH POWER, Schaffhausen

Prüfungsurteil

Wir haben die konsolidierte Jahresrechnung der SH POWER und ihrer Tochtergesellschaften (der Konzern) – bestehend aus der Bilanz zum 31. Dezember 2025, der Erfolgsrechnung, dem Eigenkapitalnachweis und der Geldflussrechnung für das dann endende Jahr sowie dem Anhang, einschliesslich einer Zusammenfassung bedeutsamer Rechnungslegungsmethoden – geprüft.

Nach unserer Beurteilung vermittelt die beigefügte konsolidierte Jahresrechnung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens- und Finanzlage des Konzerns zum 31. Dezember 2025 sowie deren Ertragslage und Cashflows für das dann endende Jahr in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER.

Grundlage für das Prüfungsurteil

Wir haben unsere Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit den Schweizer Standards zur Abschlussprüfung (SA-CH) durchgeführt. Unsere Verantwortlichkeiten nach diesen Standards sind im Abschnitt «Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung der konsolidierten Jahresrechnung» unseres Berichts weitergehend beschrieben. Wir sind vom Konzern unabhängig in Übereinstimmung mit den Anforderungen des Berufsstands. Wir haben auch 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.

Sonstige Informationen

Der Verwaltungskommission ist für die sonstigen Informationen verantwortlich. Die sonstigen Informationen umfassen die im Jahresbericht enthaltenen Informationen, aber nicht die konsolidierte Jahresrechnung und unseren dazugehörigen Bericht.

Unser Prüfungsurteil zur konsolidierten Jahresrechnung erstreckt sich nicht auf die sonstigen Informationen, und wir bringen keinerlei Form von Prüfungsschlussfolgerung hierzu zum Ausdruck.

Im Zusammenhang mit unserer Abschlussprüfung haben wir die Verantwortlichkeit, die sonstigen Informationen zu lesen und dabei zu würdigen, ob die sonstigen Informationen wesentliche Unstimmigkeiten zur konsolidierten Jahresrechnung oder unseren bei der Abschlussprüfung erlangten Kenntnissen aufweisen oder anderweitig wesentlich falsch dargestellt erscheinen.

Falls wir auf Grundlage der von uns durchgeführten Arbeiten den Schluss ziehen, dass eine wesentliche falsche Darstellung dieser sonstigen Informationen vorliegt, sind wir verpflichtet, über diese Tatsache zu berichten. Wir haben in diesem Zusammenhang nichts zu berichten.

Verantwortlichkeiten der Verwaltungskommission für die konsolidierte Jahresrechnung

Die Verwaltungskommission ist verantwortlich für die Aufstellung einer konsolidierten Jahresrechnung, die in Übereinstimmung mit den Swiss GAAP FER ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild vermittelt, und für die internen Kontrollen, die die Verwaltungskommission als notwendig feststellt, um die Aufstellung einer konsolidierten Jahresrechnung zu ermöglichen, die frei von wesentlichen falschen Darstellungen aufgrund von dolosen Handlungen oder Irrtümern ist.

Bei der Aufstellung der konsolidierten Jahresrechnung ist die Verwaltungskommission dafür verantwortlich, die Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Geschäftstätigkeit zu beurteilen, Sachverhalte im Zusammenhang mit der Fortführung der Geschäftstätigkeit – sofern zutreffend – anzugeben sowie dafür, den Rechnungslegungsgrundsatz der Fortführung der Geschäftstätigkeit anzuwenden, es sei denn, die Verwaltungskommission beabsichtigt, entweder den Konzern zu liquidieren oder Geschäftstätigkeiten einzustellen, oder hat keine realistische Alternative dazu.

Verantwortlichkeiten des Abschlussprüfers für die Prüfung der konsolidierten Jahresrechnung

Unsere Ziele sind, hinreichende Sicherheit darüber zu erlangen, ob die konsolidierte 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 SA-CH 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 konsolidierten Jahresrechnung getroffenen wirtschaftlichen Entscheidungen von Nutzern beeinflussen.

Als Teil einer Abschlussprüfung in Übereinstimmung mit den SA-CH 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 konsolidierten 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 für die Abschlussprüfung relevanten internen Kontrollen, um Prüfungshandlungen zu planen, die unter den gegebenen Umständen angemessen sind, jedoch nicht mit dem Ziel, ein Prüfungsurteil zur Wirksamkeit der internen Kontrollen des Konzerns abzugeben.
- Beurteilen wir die Angemessenheit der angewandten Rechnungslegungsmethoden sowie die Vertretbarkeit der dargestellten geschätzten Werte in der Rechnungslegung und damit zusammenhängenden Angaben.
- Ziehen wir Schlussfolgerungen über die Angemessenheit des von der Verwaltungskommission angewandten Rechnungslegungsgrundsatzes der Fortführung der Geschäftstätigkeit sowie auf der Grundlage der erlangten Prüfungsnachweise, ob eine wesentliche Unsicherheit im Zusammenhang mit Ereignissen oder Gegebenheiten besteht, die erhebliche Zweifel an der Fähigkeit des Konzerns zur Fortführung der Geschäftstätigkeit aufwerfen können. Falls wir die Schlussfolgerung ziehen, dass eine wesentliche Unsicherheit besteht, sind wir verpflichtet, in unserem Bericht auf die dazugehörigen Angaben in der konsolidierten Jahresrechnung aufmerksam zu machen oder, falls diese Angaben unangemessen sind, unser Prüfungsurteil zu modifizieren. Wir ziehen unsere Schlussfolgerungen auf der Grundlage der bis zum Datum unseres Berichts erlangten Prüfungsnachweise. Zukünftige Ereignisse oder Gegebenheiten können jedoch die Abkehr des Konzerns von der Fortführung der Geschäftstätigkeit zur Folge haben.

- Beurteilen wir Darstellung, Aufbau und Inhalt der konsolidierten Jahresrechnung insgesamt einschliesslich der Angaben sowie, ob die konsolidierte Jahresrechnung die zugrunde liegenden Geschäftsvorfälle und Ereignisse in einer Weise wiedergibt, dass eine sachgerechte Gesamtdarstellung erreicht wird.
- Planen wir die Prüfung der konsolidierten Jahresrechnung und führen sie durch, um ausreichende geeignete Prüfungsnachweise zu den Finanzinformationen der Einheiten oder Geschäftsbereiche innerhalb des Konzerns zu erlangen als Grundlage für die Bildung eines Prüfungsurteils zur konsolidierten Jahresrechnung. Wir sind verantwortlich für die Anleitung, Beaufsichtigung und Durchsicht der für Zwecke der Prüfung der konsolidierten Jahresrechnung durchgeführten Prüfungstätigkeiten. Wir tragen die Alleinverantwortung für unser Prüfungsurteil.

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

Bericht zu sonstigen gesetzlichen und anderen rechtlichen Anforderungen

In Anlehnung an Art. 728a Abs. 1 Ziff. 3 OR und PS-CH 890 bestätigen wir, dass ein gemäss den Vorgaben der Verwaltungskommission ausgestaltetes Internes Kontrollsystem für die Aufstellung der konsolidierten Jahresrechnung existiert.

KPMG AG



Daniel Haas
Zugelassener Revisionsexperte



Sven Heutschi
Zugelassener Revisionsexperte

Zürich, 25. März 2026

Beilage:

- Konsolidierte Jahresrechnung bestehend aus Erfolgsrechnung, Bilanz, Geldflussrechnung, Eigenkapitalnachweis und Anhang



Jahresbericht 2025

25.03.2026

Inhaltsverzeichnis

1	Verwaltungsbericht	3
2	Rechnung 2025 - Einzelabschluss.....	6
2.1	Zusammenfassung	6
2.2	Segmentberichterstattung	9
2.3	Übersicht Investitionen	15
3	Konsolidierte Jahresrechnung 2025	17
3.1	Konsolidierte Erfolgsrechnung	17
3.2	Konsolidierte Bilanz	19
3.3	Konsolidierte Geldflussrechnung.....	21
3.4	Eigenkapitalnachweis	23
3.5	Grundsätze der Rechnungslegung.....	24
3.6	Erläuterungen zur konsolidierten Jahresrechnung.....	31

1 Verwaltungsbericht

Bezug neue Standorte

Seit Ende April des Berichtsjahres sind alle Mitarbeitenden von SH POWER, die nicht im Kraftwerk oder dem Kundenzentrum arbeiten, im neuen Werkhof im Schweizersbild stationiert. Damit vereinfacht sich die Zusammenarbeit der Geschäftsbereiche Wärme und Wasser, Elektrizität, Finanzen und Dienste sowie Netzbaumanagement deutlich. Die Abteilung Kundenmanagement und Energiewirtschaft ist ins Stadthausgeviert integriert worden. Das Kundenzentrum ist als Teil davon nach wie vor zentral erreichbar.

Meinrad Engeler neuer CEO

Per 1. Juni 2025 hat Meinrad Engeler die Position als CEO von SH POWER von Hagen Pöhnert übernommen.

Geschäftsbereich Elektrizität

Im Jahr 2025 sind drei Trafostationen neu gebaut bzw. grundlegend saniert worden. Nach dem Unterwerk Ebnat wurde auch im Unterwerk Mühlenstrasse die komplette Schutz- Leittechnik erneuert. Auf dem Emmersberg, in der Ernst-Müller-Strasse, in der Grafenbuckstrasse und in mehreren anderen Gebieten sind die Strom- und Beleuchtungsnetze auf den neusten Stand gebracht worden.

Im Berichtsjahr wurde die zweite Maschinengruppe im Kraftwerk Schaffhausen mit neuer Sekundärtechnik ausgerüstet. Damit ist das zweijährige Erneuerungsprojekt abgeschlossen.

Bis Ende des Jahres 2025 sind rund 8'400 intelligente Messgeräte, sogenannte Smart Meter, installiert. Der Rollout wird in den Folgejahren weitergeführt, so dass bis zum Jahr 2027 die gesetzlichen Vorgaben (80 % von 18'500 Haushalten) erreicht werden.

Am geplanten Windpark Brand in Tengen (DE) ist SH POWER mit 10 % beteiligt. Mit den Bauarbeiten wurde im Jahr 2025 begonnen. Mit einer jährlichen Produktionsmenge von durchschnittlich 25 Mio. Kilowattstunden wird der Windpark Brand einen nennenswerten Beitrag zur regionalen, grenzüberschreitenden Stromversorgung leisten. Für den Windpark Langwieden in Engen (DE) wurde Ende des Jahres 2025 die Baubewilligung erteilt. An diesem Projekt mit einer zu erwartenden Jahresproduktion von 35 Mio. Kilowattstunden ist SH POWER mit 8.75 % beteiligt.

Aus dem Rahmenkredit Erneuerbare Energien wurden im Stadtgebiet mehrere Photovoltaikanlagen mit einer Leistung von über 600 Kilowatt realisiert.

Geschäftsbereich Wärme und Wasser

Der Betrieb der Grundversorgung konnte zu jeder Zeit gewährleistet und aufrecht gehalten werden. Durch viele personelle Ausfälle musste der Pikettdienst durch die Flexibilität vieler Mitarbeitenden schnell und unkompliziert neu organisiert werden. Bei einem Rohrbruch an der Transportleitung im Abschnitt Pumpwerk Rheinhalde und Windeggstrasse ist ein bereichsübergreifender Piketteinsatz erfolgreich verlaufen. Die Störung konnte noch am gleichen Tag behoben werden. Mit dem Umzug in den neuen Werkhof ist auch die Leitwarte der Wasserversorgung modernisiert worden. Die Redundanz und Cyber-Sicherheit wurden wesentlich erhöht und sämtliche Verbindungen in den ehemaligen Standort Lindli gekappt.

Ausserdem ist die Anzahl der Gaskunden aufgrund der Wärmetransformation rückläufig. Das betraf im Jahr 2025 mehr als 100 Gasbezüger. Etwa zur Hälfte haben Kunden auf individuelle Wärmelösungen umgestellt (z.B. Wärmepumpen), zur anderen Hälfte sind sie an Wärmeverbünde angeschlossen worden.

Für das gesamte Stadtgebiet wurde ein Niederschlagsabflussmodell basierend auf neuen Extremregendaten erstellt. Resultat ist, dass einige wichtige Gewässerverdolungen ausgebaut werden müssen. Der Ausbau des Herblingerbachs im Abschnitt Schlossstrasse bis Höfli wird im Zuge des Werkleitungsprojekts Schlossstrasse umgesetzt. Auch die Siedlungsentwässerungsverordnung konnte auf der politischen Agenda weiter nach oben rücken.

Das Durchgangszentrum Längenberg hat einen neuen Anschluss ans Entwässerungsnetz erhalten.

Im Ebnatring wurde das bestehende Trennsystem erweitert. Das stark überlastete und marode Mischabwassersystem aus dem Jahr 1939 ist ausgebaut und mit einem Spezialschacht ergänzt worden.

Die Versickerungskarte für ganz Schaffhausen wurde komplett überarbeitet und digitalisiert.

Geschäftsbereich Netzbaumanagement

Das Baustellenportal ist ausgebaut worden und bietet auf der Webseite von SH POWER für alle zugänglich ein aktuelles Verzeichnis der laufenden Leitungsbauarbeiten. Zusätzlich wurde der Leitungskataster in das Portal sowie eine Schnittstelle zu den Katastern der Kantone Schaffhausen und Zürich integriert. Dies ermöglicht, dass auf einen Blick sämtliche Medien (Telekom, Wasser, Strom, Gas etc.) welche sich im Untergrund befinden, dargestellt werden können. Somit müssen diese nicht mehr einzeln bei den zuständigen Stellen abgefragt werden, was für erhöhte Effizienz sorgt.

Geschäftsbereich Finanzen und Dienste

Das Abacus-System wurde grundlegend neu aufgebaut. Die abgebildeten Strukturen entsprechen den Anforderungen und einige Workflows und Prozesse wurden digitalisiert. Die neuen Standorte sind mit Dockingstationen und die Sitzungsbereiche mit komfortabler Meetingtechnik ausgerüstet worden. Zudem wurde die Teams-Telefonie eingeführt. Das Ablieferungsmodell, welches die finanzielle Abgeltung von SH POWER an die Stadt regelt, ist revidiert worden.

Geschäftsbereich Markt und Kunden

Im August ist das Go-Live des Kundenportals erfolgt. Bis zum Jahresende konnten bereits 1496 registrierte Nutzer verzeichnet werden. Das Kundenportal trägt zur Papierlos-Strategie der Stadt bei und vereinfacht die Übersicht für die Kunden über die Korrespondenz mit SH POWER. Im Hinblick auf den Mantelerlass wurde die Abwicklung von Eigenverbrauchsgemeinschaften weiter vorangetrieben.

Nachhaltigkeit

Mit der Realisierung der PV-Anlagen auf dem neuen Werkhof und der Reithalle hat SH POWER ihr bisher grösstes PV-Projekt umgesetzt. Gemeinsam haben die Anlagen eine installierte Leistung von mehr als 500 kW.

Die schrittweise Renaturierung der Rheinufer im Konzessionsgebiet des Kraftwerks Schaffhausen wurde auch im Geschäftsjahr 2025 fortgesetzt. Mit den Renaturierungsprojekten werden Lebensräume für Flora und Fauna neu geschaffen bzw. aufgewertet, womit ein wichtiger Beitrag zur Biodiversitätsförderung geleistet wird. SH POWER ist seit 2025 ÖKOPROFIT-zertifiziert. Der Auditbericht beinhaltet sämtliche Massnahmen zur Ressourcenschonung, die SH POWER ergreift.

Rahmenkredit Wärme von den Stimmberechtigten angenommen

Am 28. September 2025 haben die Schaffhauserinnen und Schaffhauser dem Rahmenkredit 2025+ für den Ausbau von Wärmeverbünden zugestimmt. Er umfasst ein Investitionsvolumen von 110 Millionen Franken und dient dem weiteren Ausbau der Wärmenetze auf Basis erneuerbarer Energien sowie der Sicherstellung der langfristigen Versorgungssicherheit. Mit der Annahme des Rahmenkredits wurde eine wichtige Grundlage für die mittelfristige Planung gelegt. Neben den laufenden Projekten aus dem bestehenden Rahmenkredit (Wärmeverbünde Altstadt Nord, Stettenerstrasse, Herrenacker, Stadthausgeviert) wurden nach der Freigabe durch die Verwaltungskommission im November 2025 bei den Projekten Wärmeverbund Alpenblick, Buchthalen, Breite und Schweizersbild die Vorbereitungen für die konkrete Planung aufgenommen.

Finanzen – Konsolidierte Jahresrechnung

Der Umsatz geht im Vergleich zum Vorjahr auf 142.0 Mio. CHF zurück. Das entspricht einer Abnahme um 6.7 %. Das EBIT ist gegenüber dem Vorjahr um 100.3 % auf 7.4 Mio. CHF im Geschäftsjahr 2025 angestiegen. Dementsprechend ist das EBITDA des Geschäftsjahres 2025 im Vorjahresvergleich um 28.1 % auf 22.2 Mio. CHF angestiegen, da für die Betriebsleistung insgesamt geringere Aufwendungen angefallen sind. Das Jahresergebnis des Geschäftsjahres 2025 beträgt 11.1 Mio. CHF. Es liegt um 36.9 % über dem Vorjahreswert. Die Investitionen im Geschäftsjahr 2025 belaufen sich insgesamt auf 37.1 Mio. CHF. Neben den Investitionen in die Infrastrukturen der Strom-, Gas-, Wasserversorgung sowie Siedlungsentwässerung und in den weiteren Ausbau der Wärmeversorgung wurden im Berichtsjahr die Investitionen für den Neubau Werkhof Schweizersbild abgeschlossen.

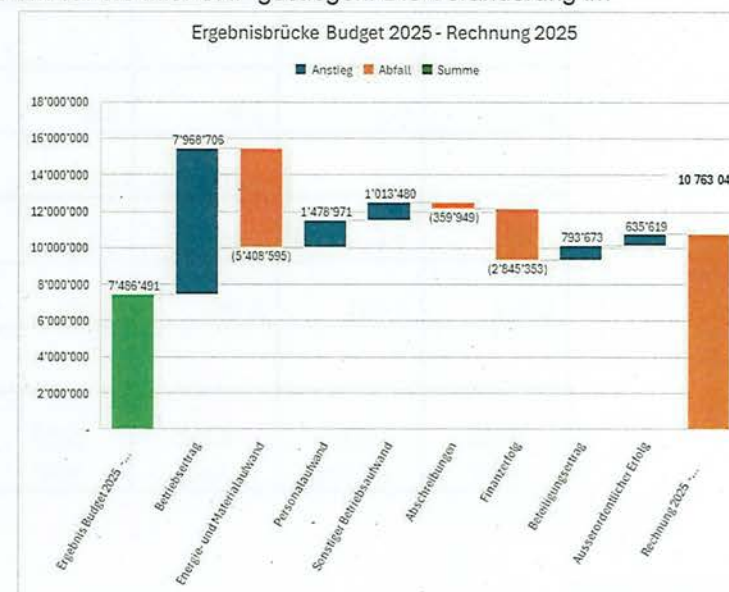
2 Rechnung 2025 - Einzelabschluss

Der Einzelabschluss ist nicht testiert. Die Rechnung umfasst alle Städtischen Werke SH POWER. Durch den Neuaufbau des ERP-Systems (goLive 01.01.2025) erfolgte u.a. die Einführung der Segment-Berichterstattung, um die Rechnungslegung der aktuellen Struktur der Geschäftstätigkeiten anzupassen. Aufgrund dieser Neueinführung kann nicht auf allen Ebenen ein 1:1 Vergleich gegenüber der Rechnung 2024 und dem Budget 2025 vorgenommen werden.

2.1 Zusammenfassung

Der Betriebsertrag ist im Vergleich zum Budget 2025 um 8.0 Mio. CHF höher und beträgt 138.0 Mio. CHF. Das entspricht einer Zunahme um 6.1 %. Im Jahr 2025 wurden höhere Absatzvolumen an Lieferverträge für Vertragskunden Strom abgeschlossen. Die Beschaffungsaufwendungen fallen im Vergleich zum Budgetjahr 2025 um 5.4 Mio. CHF tiefer aus. Der Personalaufwand ist gegenüber dem Budget 2025 um ca. 1.5 Mio. CHF geringer ausgefallen. Es konnten nicht alle offenen und geplanten Stellen zeitnah besetzt. Der Sonstige Betriebsaufwand ist im Vergleich zum Budget 2025 um ca. 1.0 Mio. CHF tiefer. Das EBITDA des Budgetjahres 2026 steigt im Vergleich zum Budget 2025 um ca. 4.1 % bzw. um ca. 0.6 Mio. CHF auf 15.6 Mio. CHF. Die Abschreibungen sind um ca. 0.4 Mio. CHF höher. Bei elektrotechnischen Komponenten wurden notwendige Liquidationen vorgenommen und die Nutzungsdauern angepasst. Das EBIT beträgt ca. 6.6 Mio. CHF und ist im Vergleich zum Budget 2025 um 4.7 Mio. CHF höher. Der Finanzerfolg fällt aufgrund der Wertberichtigung des Beteiligungswerts an der Swisspower Renewables AG um 3.0 Mio. CHF tiefer aus. Aufgrund höheren Dividendenzuflüsse sind die Beteiligungserträge um ca. 0.8 Mio. CHF gestiegen. Die Veränderung im «Ausserordentlichen Erfolg» ergibt sich aus der Abschöpfung des Ergebnisses der Siedlungsentwässerung in den Abwasser-Fonds. Das Jahresergebnis 2025 beträgt 10.8 Mio. CHF und ist um ca. 3.3 Mio. CHF höher als für das Budgetjahr 2025 budgetiert.

in CHF	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024
Jahresergebnis	10'763'044	7'486'491	8'167'936
Jahresergebnis ohne Beteiligungserträge	5'216'370	2'733'491	3'324'190
EBIT	6'637'181	1'944'568	3'119'628
EBIT in %	4.8%	1.5%	2.2%
EBITDA	19'992'130	14'939'568	15'359'793
EBITDA in %	14.5%	11.5%	10.6%
Operativer Cashflow	21'913'630	18'912'748	19'869'105
Investitionen	34'625'369	27'278'300	35'917'140



Auf einen Blick		Jahr 2020	Jahr 2021	Jahr 2022	Jahr 2023	Jahr 2024	Budget 2025	Jahr 2025
Finanzen SH POWER (nicht kons.)								
Betriebsertrag	Mio. CHF	96.1	108.9	127.8	150.1	144.5	130.0	138.0
EBITDA	Mio. CHF	18.5	20.8	15.2	12.6	20.4	14.9	20.0
EBIT	Mio. CHF	8.7	6.9	3.6	0.4	3.1	1.9	6.6
Jahresergebnis	Mio. CHF	14.4	14.7	8.7	5.6	8.2	7.5	10.8
Versorgung								
Stromnetzabsatz	GWh	175.3	181.2	181.3	177.4	177.9	178.4	179.4
Gasnetzabsatz	GWh	529.3	583.6	491.4	467.1	464.1	479.4	470.5
Wasserabsatz	Mio. m³	3.5	3.8	3.4	3.3	3.3	3.4	3.5
Energie								
Stromabsatz	GWh	284.9	293.5	274.2	311.1	284.8	216.2	283.2
Gasabsatz	GWh	529.3	583.6	463.3	446.3	445.5	454.4	452.6
Wärmeabsatz	GWh	0.0	0.0	0.0	1.7	4.3	8.8	5.1
Mitarbeitende								
Personalbestand	FTE	152.4	154.2	162.6	165.9	169.2	186.4	170.6

Globalbudget	Rechnung	Budget	Rechnung	Abweichung Rechnung 2025 / Budget 2025		Kommentar
Einzelrechnung - nicht konsolidiert-	2025	2025	2024	Betrag	%	
Betriebsertrag	137'956'583	129'987'877	144'467'628	7'968'706	6.1%	
Dienstleistungen und Verwaltung	13'513'218	14'983'282	14'402'320	-1'470'064	-9.8%	Umsatzrückgang im Installationsbereich
Stromversorgung	54'593'279	45'545'994	61'243'398	9'047'285	19.9%	Höherer Stromabsatz des Geschäfts mit marktberechtigten Kundinnen und Kunden.
Gasversorgung	54'590'574	54'936'601	52'823'909	-346'027	-0.6%	Absatz mit -0.4% leicht gesunken bei stabilen Gaspreisen;
Wasserversorgung	8'292'460	7'518'000	7'413'122	774'460	10.3%	Leicht höherer Wasserabsatz +3.6%
Siedlungsentwässerung	5'208'412	5'000'000	5'155'596	208'412	4.2%	mehr aktivierte Eigenleistungen
Wärme/ Kälte	1'758'640	2'004'000	0	-245'360	-12.2%	Absatz unter Budget, Verzögerung Altstadt Nord (Archäologische Funde)
Übrige Erträge/ Aktivierte EL/ Ertragsm.	0	0	3'429'283			die übrigen Beträge sind ab 2025 in den einzelnen Segmenten enthalten.
Energie- und Materialaufwand	-84'536'191	-79'127'596	-99'285'923	-5'408'595	6.8%	höherer Stromabsatz im Markt
Bruttoergebnis	53'420'392	50'860'281	45'181'705	2'560'111	5.0%	
Personalaufwand	-24'407'970	-25'886'941	-21'860'135	1'478'971	-5.7%	Es konnten nicht alle offenen und geplanten Stellen zeitnah besetzt werden. FTE 2024 169.2, FTE 2025 170.6 = 0.8% Veränderung (+1.4 FTE); Budget 2025 186.4 (Diff. 15.8 FTE)
Sonstiger Betriebsaufwand	-9'020'292	-10'033'772	-7'961'777	1'013'480	-10.1%	Geringerer Verwaltungs-, Informatik-, Beratungs- und Werbeaufwand
EBITDA	19'992'130	14'939'568	15'359'793	5'052'562	33.8%	
Abschreibungen	-13'354'949	-12'995'000	-12'240'165	-359'949	2.8%	Liquidierungen und Anpassung Nutzungsdauern elektrotechnischen Komponenten
EBIT	6'637'181	1'944'568	3'119'628	4'692'613	241.3%	
Finanzerfolg	-3'625'173	(779'820)	(334'433)	-2'845'353	364.9%	Wertberichtigung auf Beteiligung an der Swisspower Renewables AG ansonsten weniger Kursverluste Euro und geringere Darlehensaufnahmen (Zinsaufwendungen)
Beteiligungsertrag	5'546'673	4'753'000	4'843'745	793'673	16.7%	höhere Dividenden
Ausserordentlicher Erfolg	2'204'362	1'568'743	538'995	635'619	40.5%	Äufnung Fond der Siedlungsentwässerung und Rückstellung TCHF 100 Kosten Gaskugel
Nettoergebnis	10'763'044	7'486'491	8'167'935	3'276'553	43.8%	
Jahresergebnis ohne Beteiligungserträge und Wertberichtigung aus Beteiligung	8'216'370	2'733'491	3'324'190	5'482'879	200.6%	

2.2 Segmentberichterstattung

2.2.1 Dienstleistungen und Beteiligungen

Dienstleistungen und Beteiligungen	Rechnung 2025	
	CHF	
Betriebsertrag	13'513'218	Davon (in MCHF) Betriebsführungen 3.6, Öffentliche Beleuchtung 2.1, Netzbau und Unterhalt 3.8, Energiedienstleistungen 4.3, Bestandsänderungen Aufträge in Arbeit -1.0.
Betriebsaufwand	-13'413'033	Enthält auch anteilige Infrastrukturkosten für den neuen Werkhof für den Dienstleistungsbereich
Betriebsergebnis	100'185	0.7 %
Finanzerfolg	-2'940'432	Wertberichtigung auf Beteiligung an der Swissspower Renewables AG, Zinsaufwendungen Finanzierung Neuer Werkhof
Beteiligungserträge	5'546'673	Erträge aus den Beteiligungen: sasag Kabelkommunikation AG, Ganeos AG (ehemals Erdgas Ostschweiz AG), Etawatt AG, Hegauwind GmbH & Co. KG Verenafohren.
Ausserordentlicher Erfolg	-207'944	Liquidierungen aus OeBe-Leitungen, Rückstellung Rückbau Gaskugel
Jahresergebnis	2'498'482	
Jahresergebnis ohne Beteiligungserträge und Wertberichtigung auf Beteiligung	-48'113	
Investitionen	9'045'621	Im Berichtsjahr wurden (in MCHF) in die Infrastrukturen Neubau Werkhof zuzüglich Ausrüstung und Betriebseinrichtungen ca. 6.0, Öffentliche Beleuchtung 1.4 und IT Hard-/Software 0.9 investiert. In diesem Segment Dienstleistungen und Beteiligungen werden ebenso Verwaltungsinfrastrukturen erfasst.

Öffentliche Beleuchtung

Gemäss Art 7 des Versorgungsauftrag elektrische Energie (Rechtssammlung der Stadt Schaffhausen 7000.14) erstellt, betreibt und unterhält SH POWER die öffentliche Beleuchtung im Auftrag der Stadt Schaffhausen gegen Verrechnung ihrer Aufwendungen. Im Jahr 2025 betragen die Aufwendungen insgesamt ca. 2.1 Mio. CHF.

Gebäudetechnik

Die Nachfrage nach Fotovoltaikanlagen und Speicherlösungen, Wärmelösungen mit erneuerbarer Wärme und Ladelösungen für Elektrofahrzeuge besteht weiterhin. Im Geschäftsfeld Wärmelösungen fokussiert sich SH POWER zukünftig auf Technologien mit erneuerbarer Wärme. Für Gasheizungen erfüllt SH POWER lediglich noch laufende Serviceverträge. Neuinstallationen von Gasheizungen für die Komfortwärme in Liegenschaften werden von SH POWER nicht mehr realisiert.

Elektromobilität

Die Nachfrage nach intelligenten Ladesystemen und Abrechnungsdienstleistungen für die Ladeinfrastruktur in Unternehmen und Mehrfamilienhäusern hat sich zuletzt leicht abgeschwächt, entwickelt sich jedoch weiterhin auf einem soliden Niveau.

Betriebsführungen

SH POWER führte im Auftragsverhältnis unverändert vier Betriebe: das Kraftwerk Schaffhausen (Wasserkraft), die Gas- und Wasserversorgung der Gemeinde Neuhausen am Rheinfall sowie die Wasserversorgungen der Gemeinden Flurlingen und Beringen. Wie im Vorjahr erfüllte SH POWER im Auftragsverhältnis zusätzlich bei fünf Wasserversorgungen Aufgaben im Bereich des Pikettdienstes.

Beteiligungen

SH POWER hält eine Mehrheitsbeteiligung an der Etawatt AG sowie Minderheitsbeteiligungen an weiteren Unternehmen. Der Beteiligungsspiegel befindet sich im Anhang und die Beteiligungserträge sind im Segment «Dienstleistungen und Beteiligungen» zugeteilt. Im Geschäftsjahr 2025 sind ca. CHF 0.8 Mio. höhere Dividendenerträge verzeichnet worden. Der aktuelle Beteiligungsspiegel befindet sich im Anhang.

	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST 24	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24
Beteiligungserträge	5'546'673	4'753'000	4'843'745	793'673	702'928	14.3 %	14.5 %

2.2.2 Stromversorgung

Die Gewährleistung der Versorgungssicherheit und der Betriebssicherheit erfordern weiterhin Investitionen in die Netzinfrastruktur und den Netzebenen 4 bis 7. Für Investitionen das Stromnetz im Versorgungsgebiet wurden im Geschäftsjahr 2025 insgesamt ca. CHF 8.9 Mio. vorgenommen. Der Stromnetzabsatz beläuft sich im Geschäftsjahr 2025 auf 179.4 GWh und liegt leicht über dem Vorjahr und Budget. Der Stromabsatz reduziert sich im Geschäftsjahr 2025 auf 283.2 GWh und liegt leicht unter dem Vorjahr. Die Zunahme im Vergleich zum Budget 2025 begründet sich durch einen höheren Stromabsatz an Grosskunden im liberalisierten Markt.

	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST 24	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24
Absatz kWh Strom Energie	283'213'514	216'200'000	284'726'578	67'013'514	-1'513'064	23.7 %	-0.5 %
Absatz kWh Strom Netz	179'414'325	178'400'000	177'905'132	1'014'325	1'509'193	0.6 %	0.8 %

2.2.3 Gasversorgung

Die Gewährleistung der Versorgungssicherheit und der Betriebssicherheit erfordern weiterhin partielle Erneuerungen der bestehenden Netzinfrastruktur, insbesondere im Bereich des Transportnetzes. Im Geschäftsjahr 2025 wurden für notwendige Erneuerungen die Gasnetzinfrastruktur rund CHF 1.2 Mio. investiert. In Koordination mit anderen Gewerken und Strassensanierungen wurden 845 m alte Gasnetzleitungen erneuert. Es wurden keine neuen Gasleitungen gebaut.

Der Absatz in der Gasversorgung wird durch die Entwicklung der Heizgradtage beeinflusst. Im Gegensatz zum Vorjahr konnten ausgeprägte tiefe Temperaturperioden im Januar und Februar sowie Oktober und November festgestellt werden und somit zu einem höheren Gasabsatz führte – trotz einer leicht abnehmenden Anzahl von Endkunden. Es wird erwartet, dass der Absatz durch den Wechsel von Kundinnen und Kunden auf andere Energieträger (Wärmepumpen, andere Wärmesysteme auf Basis erneuerbare Energien) in den nächsten Jahren rückläufiger wird. Beschleunigt wird der Rückgang durch den Wärmeverbundausbau.

	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST 24	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24
Absatz kWh Gas Energie	452'632'101	454'400'000	445'494'149	-1'767'899	7'137'952	-0.4 %	1.6 %
Absatz kWh Gas Netz	470'452'108	479'400'000	464'145'314	-8'947'892	6'306'794	-1.9 %	1.4 %

2.2.4 Wärmeversorgung

Der Ausbau der Wärmeverbünde der SH POWER schreitet voran und im Geschäftsjahr 2025 insgesamt CHF 3.8 Mio. investiert. Verzögerungen (z.B. aufgrund Archäologischer Funde Altstadt Nord und laufende Rekurse) führen auch zu Verzögerungen im Absatz eines Wärmeverbundes. Der Absatz entspricht der abgesetzten Wärme des Wärmeverbunds Herrenacker, und der Wärmeverbünde Birch-Schweizersbild, Altstadt Nord und Stettener Strasse.

	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24
Absatz kWh Wärme Energie	5'065'060	8'800'000	4'281'158	-3'734'940	783'902	-73.7 %	18.3 %

2.2.5 Wasserversorgung

Die kontinuierliche Erneuerung des Leitungsnetzes ist eine Investition in die langfristige Versorgungssicherheit sowie in die Wasserqualität, wirtschaftliche und ökologische Nachhaltigkeit der Wasserversorgung. Im Jahr 2025 werden verschiedene Erneuerungsprojekte im Bereich des Leitungsnetzes und der Werkanlagen realisiert und insgesamt ca. CHF 4.9 Mio. investiert. Es wurden insgesamt 2'867 m Wasserhauptleitungen erneuert und teilweise umgelegt sowie 1'192 m neu gebaut. Den grössten Teil der Neuerschliessung geht auf das Projekt «Waldstadt im Pantli». Zudem konnten 199 m Anschlussleitungen neu gebaut und 1'553 m erneuert werden. Der gesamte Wasserabsatz ist im Vergleich zum Vorjahr mit rd. 0.2 Mio. m³ höher. Im Vergleich zum Vorjahr ist eine gestiegene Einwohnerzahl festzustellen.

	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24
Absatz m3 Wasser	3'522'632	3'400'000	3'349'850	122'632	172'782	3.5 %	5.2 %

2.2.6 Siedlungsentwässerung

Die Siedlungsentwässerungsanlagen funktionierten dank regelmässiger und sorgfältiger Wartung im Berichtsjahr ohne grosse Störungen. Die Grundlagen des GEP (Genereller Entwässerungsplan) wurde so weit aufgearbeitet, dass die Massnahmenplanung gestartet werden kann. Im Jahr 2025 wurden verschiedene Investitionsvorhaben zur Sicherstellung der Abwasserentsorgung der Ersatz und Ausbau der bestehenden Kanalisation realisiert und insgesamt ca. CHF 6.8 Mio. investiert. Die wesentlichsten Investitionsvorhaben sind Kanalisationsleitungen und Schächte Rheinhaldenstrasse, Ebnatring West, Adlerunterführung, Pestalozzistrasse und Grafenbuckstrasse.

Die Abweichung der Fondszuweisung zum Budget begründet sich im Wesentlichen aus den Investitionskostenbeiträgen an den Kläranlagenverband ARA Röti. Mit dem Geschäftsjahr entwickelt sich der Abwasserfonds wie folgt:

Entwicklung Abwasserfonds	Rechnung 2025	Budget 2025	Rechnung 2024	IST25 vs. BD25	IST25 vs. IST24	IST25 vs. BD25	IST vs. IST24
	CHF	CHF	CHF	in CHF	in CHF	in %	in %
Anfangsbestand Abwasserfonds	8'214'464	8'214'464	8'752'584	0	-538'120	0.0 %	-6.1 %
Zinsen auf den Fondsbestands	822	821	875	1	-53	0.01 %	-6.1 %
Zuweisung in den Fonds	-2'983'990	-1'568'743	-538'995	-1'415'247	-2'444'995	47.4 %	453.6 %
Endbestand Abwasserfonds	5'231'296	6'646'542	8'214'464	-1'415'246	-2'983'168	-27.1 %	-36.3 %

2.2.7 Ablieferung

Die Berechnung der Gewinnablieferung ergibt sich aus der vom Grossen Stadtrat verabschiedeten Berechnungsmethodik. Die geplanten Ablieferungen in CHF sind in der nachstehenden Tabelle dargestellt. Ab dem Jahr 2026 gilt das neue Abgeltungsmodell.

Gewinnablieferung Budget 2025	Auszahlung 2026	9'044'000
Gewinnablieferung Plan Budget 2026	Auszahlung 2027	7'123'000
Gewinnablieferung Plan 2027	Auszahlung 2028	8'262'485
Gewinnablieferung Plan 2028	Auszahlung 2029	8'262'110

2.2.8 Segmentrechnung¹

Segmentrechnung - Einzelrechnung in CHF	Dienst- leistungen und Beteiligungen	Strom- Versorgung	Gas- Versorgung	Wasser- Versorgung	Siedlungs- entwässerung	Wärme & Kälte	TOTAL
	2025						2025
Ertrag aus Energiegeschäft und Wasser-/Abwasserverkauf	108'253	53'004'233	54'168'497	7'221'093	4'977'793	1'265'384	120'745'252
Ertrag aus Leistungen für Dritte	13'046'289	45'550	187'462	98'203	-	631'848	14'009'351
Übrige Erträge	800'108	796'265	97'213	259'485	54'314	98'577	2'105'963
Bestandesänderung Aufträge in Arbeit	(1'000'006)	-	-	-	-	-	(1'000'006)
Aktivierte Eigenleistungen	558'575	747'231	137'402	713'680	176'305	(237'170)	2'096'022
Total Betriebsertrag	13'513'218	54'593'279	54'590'574	8'292'460	5'208'412	1'758'640	137'956'583
Energie-/ Netznutzungsaufwand	1'312	36'299'588	37'512'788	115'168	-	-	73'928'857
Material und Fremdleistung	2'673'152	1'618'971	586'494	1'423'871	3'795'858	508'988	10'607'334
Personalaufwand	7'155'135	7'376'194	2'453'090	3'613'835	1'897'171	1'912'546	24'407'970
Abschreibungen	874'367	5'269'656	2'205'835	2'138'163	2'151'813	715'115	13'354'949
Übriger Betriebsaufwand	2'709'066	2'504'833	764'995	1'478'853	325'872	1'236'673	9'020'292
Betriebsaufwand	13'413'033	53'069'242	43'523'202	8'769'890	8'170'714	4'373'321	131'319'402
Betriebsergebnis	100'185	1'524'037	11'067'372	(477'430)	(2'962'302)	(2'614'682)	6'637'181
Finanzerfolg	(2'940'432)	(188'417)	(10'781)	(157'928)	(21'580)	(306'036)	(3'625'173)
Beteiligungserträge	5'546'673	-	-	-	-	-	5'546'673
Ausserordentlicher Erfolg	(207'944)	(219'340)	(52'222)	(299'927)	2'983'882	(87)	2'204'362
Jahresergebnis	2'498'482	1'116'280	11'004'370	(935'284)	-	(2'920'804)	10'763'044
Jahresergebnis ohne Beteiligungserträge und Wertberichtigung aus Beteiligung	(48'113)						8'216'448

¹ Die Segmentberichterstattung unterteilt die einzelnen Tätigkeitsfelder der SH POWER in sogenannte Segmente. Die Ertragsaufteilung erfolgt anhand der direkten Zuordnung zum jeweiligen Segment. Die Kostenaufteilung umfasst einerseits die Kostenzuordnung der direkt zuordnungsbaaren Kosten sowie die Zuordnung der Gemeinkosten. Gemeinkosten, die nicht direkt einem Segment zugeordnet werden können, werden anhand von Umlageschlüssel auf die Segmente verursachungsgerecht verteilt.

2.3 Übersicht Investitionen

Bereich	Investitionen 2025 (netto)	Budget 2025 Verpflichtungskredite	Offene Verpflichtungskredite per 31.12.2025	Investitionen 2024	IST 25 vs. IST24	in %
Dienstleistung und Verwaltung	9'045'621	6'489'309	1'518'000	7'721'691	1'323'930	17.1%
Stromversorgung	8'905'238	27'786'552	29'682'000	11'092'977	-2'187'739	-19.7%
Gasversorgung	1'186'156	2'325'953	1'962'000	1'510'886	-324'730	-21.5%
Wasserversorgung	4'894'522	10'342'871	8'432'000	5'534'709	-640'187	-11.6%
Siedlungsentwässerung	6'808'201	13'090'186	11'070'000	4'929'831	1'878'370	38.1%
Wärme/Kälte*	3'785'631	-	-	5'127'046	-1'341'415	-26.2%
Total	34'625'369	60'034'871	52'664'000	35'917'140	-1'291'771	-3.6%

* ab Budget 2025 Rahmenkredit

Investitionen 2025 – Kreditart

Kreditart	GB 10 - Dienstleistung und Verwaltung	GB 22 & 23 - Stromversorgung	GB 32 - Gasversorgung	GB 40 - Wasserversorgung	GB 50 - Siedlungsentwässerung	GB 60 - Kälte / Wärme	Total
Budgetkredit	2'048'496	872'336	114'965	32'649	232'762		3'301'208
Exekutivkredit	64'587				329'088		393'675
Verpflichtungskredit	6'932'538	7'474'390	1'071'191	4'861'873	6'246'351		26'586'343
Rahmenkredit		558'511				3'785'631	4'344'142
Total	9'045'621	8'905'238	1'186'156	4'894'522	6'808'201	3'785'631	34'625'368



Konsolidierte Jahresrechnung 2025

25.03.2026

3 Konsolidierte Jahresrechnung 2025

3.1 Konsolidierte Erfolgsrechnung

Erfolgsrechnung in CHF	Erläute- rung	Rechnung 2025	Rechnung 2024
Ertrag aus Energiegeschäft und Wasser-/Abwasserverkauf	3.6.1	119'487'483	126'136'015
Ertrag aus Leistungen für Dritte	3.6.2	19'274'952	20'659'697
Übrige Erträge	3.6.3	2'108'589	490'866
Bestandesänderung Aufträge in Arbeit		(1'000'006)	618'202
Aktiviert Eigenleistungen	3.6.4	2'096'022	4'262'955
Total Betriebsertrag		141'967'040	152'167'735
Energie-/Netznutzungsaufwand	3.6.5	74'899'079	86'503'865
Material und Fremdleistung	3.6.6	10'395'736	20'146'249
Personalaufwand	3.6.7	25'370'724	22'791'410
Abschreibungen	3.6.4	14'785'909	13'641'595
Übriger Betriebsaufwand	3.6.8	9'082'045	5'374'288
Betriebsaufwand		134'533'494	148'457'407
Betriebsergebnis		7'433'546	3'710'328
Finanzertrag		1'046'025	1'899'807
Finanzaufwand		(4'235'087)	(1'966'569)
Ergebnis Assoziiertes Unternehmen		4'555'246	3'955'411

Steueraufwand		17'844	(63'608)
Finanzergebnis	3.6.9	1'384'027	3'825'041
Ausserordentlicher Erfolg	3.6.10	2'233'504	538'995
Jahresergebnis		11'051'077	8'074'365
Minderheitsanteile ²		123'473	18'453

² Anteile Minderheitsaktionäre Etawatt AG

3.2 Konsolidierte Bilanz

Bilanz in CHF	Erläute- rung	Rechnung 31.12.2025	Rechnung 31.12.2024
Aktiven			
Flüssige Mittel	3.6.11	4'488'553	5'202'154
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	3.6.12	53'402'566	42'241'413
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen gegenüber Nahestehende	3.6.12	138'493	495'592
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen gegenüber Eigentümerin	3.6.12	2'721'699	593'058
Übrige Forderungen	3.6.13	2'885'556	4'641'364
Kontokorrent Werke	3.6.14	1'697'510	-
Vorräte und Angefangene Arbeiten	3.6.15	4'678'490	6'159'800
Aktive Rechnungsabgrenzungsposten	3.6.16	19'455'779	22'883'627
Total Umlaufvermögen		89'468'646	82'217'008
Grundstücke, Gebäude, Immobilien	3.6.4	2'932'989	5'191'946
Anlagen und Einrichtungen	3.6.4	247'214'808	246'793'316
Übrige Sachanlagen	3.6.4	2'427'781	2'221'080
Anlagen in Bau	3.6.4	72'399'738	48'854'050
Immaterielle Anlagen	3.6.4	2'817'554	3'127'644
Total Anlagevermögen		327'792'869	306'188'036
Beteiligungen an Assoziierten Unternehmen	3.6.17	28'154'321	27'029'078
Übrige Finanzanlagen	3.6.18	13'902'519	16'902'519
Total Finanzanlagen		42'056'840	43'931'597
Total Aktiven		459'318'355	432'336'642

Passiven

Kurzfristige Darlehen	3.6.19	2'046'547	4'072'968
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Dritte	3.6.20	18'515'732	21'474'161
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen gegenüber Nahestehende & Eigentümerin	3.6.20	411'053	38'715
Übrige Verbindlichkeiten	3.6.21	3'128'018	1'971
Kontokorrent Werke	3.6.14	22'612'561	7'547'810
Passive Rechnungsabgrenzungsposten	3.6.22	24'925'570	30'951'380
Total kurzfristige Verbindlichkeiten		71'639'481	64'087'005
Langfristige Darlehen	3.6.19	71'210'000	51'305'000
Langfristige Rückstellung	3.6.23	9'356'177	9'011'953
Total langfristige Verbindlichkeiten		80'566'177	60'316'953
Total Fremdkapital		152'205'658	124'403'958
Fonds zweckgebundene Einlagen für Abwasserentsorgung	3.6.24	5'231'296	8'214'464
Gewinnvortrag		84'009'214	82'118'606
Neubewertungsreserven	3.6.25	214'984'247	214'824'928
Eigenkapital vor Minderheiten		298'993'461	296'943'535
Minderheitsanteile ³	3.6.26	2'887'940	2'774'685
Total Eigenkapital		301'881'401	299'718'220
Total Passiven		459'318'355	432'336'642

³ Anteile Minderheitsaktionäre Etawatt AG

3.3 Konsolidierte Geldflussrechnung

Geldflussrechnung

in CHF

	Rechnung 2025	Rechnung 2024
Jahreserfolg	11'051'077	8'074'365
Abschreibung auf Anlagen	14'785'909	13'641'595
Wertberichtigung auf Finanzanlagen	3'000'000	-
Erfolg aus Liquidation/Anlagevermögen	690'308	122'334
Veränderung Rückstellungen	(2'638'945)	58'907
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	(11'161'153)	(1'674'927)
Veränderung Forderungen gegenüber Nahestehende & Eigentümerin	(1'771'542)	-
Veränderung übrige Forderungen	1'755'808	(135'978)
Veränderung Kontokorrent Werke & Banken	13'367'241	-
Veränderung Vorräte und angefangene Arbeiten	1'481'310	(931'901)
Veränderung aktive Rechnungsabgrenzungsposten	3'427'848	(4'390'971)
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	(2'958'429)	10'828'996
Veränderung Verbindlichkeiten gegenüber Nahestehende & Eigentümerin	372'338	-
Veränderung übrige Verbindlichkeiten	3'126'047	(121'387)
Veränderung passive Rechnungsabgrenzungsposten	(6'025'810)	379'554
Anteiliges Ergebnis an assoziierten Beteiligungen	(4'555'246)	(3'955'411)
Sonstige Veränderung	40'280	-
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit	23'987'042	21'895'175
Investitionen in Grundstück, Gebäude, Werkanlagen	-	-
Investitionen in Anlagen und Einrichtungen	(6'023'477)	(6'410'251)
Investitionen in übrige Sachanlagen	(587'675)	(688'070)
Investitionen in Anlagen in Bau	(32'242'231)	(29'835'458)
Einzahlung aus Förderbeiträgen / Anschlussgebühren	1'771'006	513'280
Investitionen in Immaterielle Anlagen	(64'587)	(364'676)
Abgang von Anlagen	806'425	332'207
Zugang von Anlagen Neuhausen und Umbuchungen	(50'202)	-

Auszahlung Beteiligung Hegauwind Brand GmbH und Co. KG	-	(489'616)
Dividendenausschüttung aus Beteiligungen	3'430'002	3'430'002
Geldfluss aus Investitionstätigkeit	(32'960'739)	(33'512'581)
Veränderung Darlehen	17'878'579	25'483'953
Dividendenzahlung an Minderheiten	(54'145)	(97'510)
Kauf eigene Aktien Etawatt AG	-	(400'000)
Verkauf eigene Aktien Etawatt AG	210'250	-
Gewinnablieferung an Stadt Schaffhausen	(13'259'000)	(13'034'000)
Zugangs aus Arbeitspreisreserve Gas	3'484'411	-
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit	8'260'095	11'952'443
Veränderung der flüssigen Mittel	(713'601)	335'037
Bestand an liquide Mittel 1. Januar	5'202'154	4'867'117
Bestand an liquide Mittel 31. Dezember	4'488'553	5'202'154

3.4 Eigenkapitalnachweis

in CHF	Gewinn- vortrag	Neubewertungs- reserven	Eigenkapital exkl. Minderheitsanteile	Minderheits- anteile	Total Eigenkapital inkl. Minderheitsanteile
Eigenkapital 01.01.2024	86'287'627	215'116'328	301'403'955	2'925'412	304'329'367
Jahresergebnis 2024	8'055'912	-	8'055'912	18'453	8'074'365
Kauf eigene Aktien Etawatt AG	-	(298'000)	(298'000)	(102'000)	(400'000)
Zuweisung / Entnahmen	(12'224'933)	6'600	(12'218'333)	(67'179)	(12'285'512)
Eigenkapital 31.12.2024	82'118'606	214'824'928	296'943'534	2'774'685	299'718'220
Jahresergebnis 2025	10'927'604	-	10'927'604	123'473	11'051'077
Verkauf eigene Aktien Etawatt AG	-	126'650	126'650	43'350	170'000
Zuweisung / Entnahmen	(9'036'996)	32'669	(9'004'327)	(53'568)	(9'057'895)
Eigenkapital 31.12.2025	84'009'214	214'984'247	298'993'461	2'887'940	301'881'401

3.5 Grundsätze der Rechnungslegung

3.5.1 Grundsätze der Rechnungslegung

Die Jahresrechnung wurde in Übereinstimmung mit den Fachempfehlungen zur Rechnungslegung Swiss GAAP FER erstellt, vermittelt ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage und erfüllt die Vorschriften des Schweizer Rechts. Zuwendungen der öffentlichen Hand werden erfasst, wenn die erforderlichen Bedingungen erfüllt sind und die Zuwendungen SH POWER mit ausreichender Sicherheit zufließen werden. Vermögenswertbezogene Zuwendungen werden von deren Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten des jeweiligen Vermögenswerts in Abzug gebracht. Erfolgsbezogene Zuwendungen werden in derjenigen Periode erfasst, in welcher auch der dazugehörige Aufwand entstanden ist. Die Erfassung in der Erfolgsrechnung erfolgt als übriger betrieblicher Ertrag.

Grundsätze der Konzernrechnung

Die konsolidierte Jahresrechnung der Städtischen Werke SH POWER beruht auf einheitlichen Konsolidierungs-, Bewertungs- und Gliederungsgrundsätzen. Diese entsprechen den Richtlinien der Fachempfehlungen zur Rechnungslegung (Swiss GAAP FER).

Die Konsolidierungs- und Bewertungsgrundsätze wurden gegenüber dem Vorjahr unverändert angewendet.

Die konsolidierte Jahresrechnung wird in Schweizer Franken, der funktionalen Währung des Unternehmens, dargestellt. Soweit nichts anderes vermerkt ist, wurden alle Finanzangaben in Schweizer Franken gerundet. Aus diesem Grund können Rundungsdifferenzen entstehen.

3.5.2 Konsolidierungskreis und -methoden

Vollkonsolidiert werden Gesellschaften, an denen direkt oder indirekt eine Beteiligung von 51 bis 100 Prozent gehalten wird. Nach der Equity -Methode werden die Gesellschaften mit einer Beteiligungsquote von 20 bis 50 Prozent berücksichtigt. Dabei werden die auf SH POWER entfallenden Anteile am Ergebnis und am Eigenkapital erfasst. Das anteilige Ergebnis ist im Finanzertrag erfasst. Die übrigen, nicht konsolidierten Beteiligungsgesellschaften sind zu Anschaffungswerten abzüglich allfällig notwendiger Wertberichtigungen in der Konzernbilanz erfasst. Die Dividendenerträge werden in der Erfolgsrechnung berücksichtigt.

Im Konsolidierungskreis sind folgende Unternehmen enthalten:

Gesellschaft	Sitz	Aktienkapital in CHF	Kapitalanteil in %	Stimmanteil in %	Abschluss- datum	Konsolidierungs- methode
Etawatt AG	Schaffhausen	7'527'000	74.5%	81.2%	31.12.	Vollkonsolidiert
sasag Kabelkommunikation AG	Schaffhausen	300'000	49.0%	49.0%	30.09.	Equity

Änderungen im Konsolidierungskreis

Keine Änderungen im Konsolidierungskreis gegenüber dem Vorjahr.

3.5.3 Grundsätze der Bewertung

Bewertungsprinzip

Die Bewertung der Jahresrechnung erfolgt prinzipiell zu Anschaffungskosten. In Fällen, in welchen die historischen Werte nicht ermittelbar sind, werden die Wiederbeschaffungswerte ausgewiesen. Kommen Wiederbeschaffungswerte zur Anwendung, wird im Anhang entsprechend darauf hingewiesen.

Abschlussdatum

Bilanzstichtag ist der 31. Dezember. Das Geschäftsjahr umfasst 12 Monate.

Flüssige Mittel

Die flüssigen Mittel setzen sich aus Kassa-, Bank- und Postcheckbeständen zusammen. Diese sind zu Nominalwerten bilanziert.

Forderungen

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen sowie die übrigen Forderungen sind zu Nominalbeträgen bilanziert. Einem allfälligen Verlustrisiko auf gefährdete Einzelpositionen wird dabei angemessen Rechnung getragen. Es findet keine Pauschalwertberichtigung statt.

Die Forderungen sind zu Nominalbeträgen bilanziert. Einem allfälligen Verlustrisiko auf gefährdete Einzelpositionen wird mittels Einzelwertberichtigungen angemessen Rechnung getragen.

Vorräte

Die Gliederung in der Bilanz oder im Anhang wird in den wichtigsten für die Geschäftstätigkeit relevanten Vorratspositionen vorgenommen (z. B. Hilfs- und Betriebsstoffe, Rohmaterial). Die Bezeichnung richtet sich nach den jeweiligen Branchenusanzen.

Die Vorräte sind zu Anschaffungs- oder Herstellkosten, höchstens aber zum netto realisierbaren Veräusserungswert bilanziert. Die Bewertung der Vorräte erfolgt im Wesentlichen zu Durchschnittskosten. Inkurante Vorräte inkl. Störbehebungsmaterial und Waren mit geringem Lagerumschlag werden wertberichtigt.

Sachanlagen

Die Bewertung der Sachanlagen erfolgt grundsätzlich zu Anschaffungs- oder Herstellungskosten abzüglich betriebswirtschaftlich notwendiger Abschreibungen. Die Abschreibungen werden linear über die wirtschaftliche Nutzungsdauer vorgenommen. Die in den Sachanlagen enthaltenen Grundstücke werden nicht abgeschrieben. Die wirtschaftliche Nutzungsdauer der Sachanlagen beträgt:

Sachanlagekategorie	Wirtschaftliche Nutzungsdauer
Anlagen und Einrichtungen	20 – 50 Jahre
Grundstücke und Bauten	40 – 50 Jahre
übrige Sachanlagen	5 – 15 Jahre

Unterhalt und Reparaturen sowie die regelmässigen Instandstellungen der Anlagen werden direkt über die Erfolgsrechnung verbucht.

Wertbeeinträchtigung von Aktiven (Impairment)

Grundsätzlich wird die Werthaltigkeit von allen Aktiven auf jeden Bilanzstichtag hin überprüft. Existieren Hinweise welche auf eine wesentliche Wertbeeinträchtigung hindeuten, erfolgt die Berechnung des erzielbaren Wertes (der höhere Wert vom netto Veräusserungswert oder Nutzwert) des Aktivums. Liegt der Buchwert per Bilanzstichtag (nach planmässigen Abschreibungen) höher als der erzielbare Wert, wird eine erfolgswirksame ausserplanmässige Wertbeeinträchtigung vorgenommen. Entfällt die Wertbeeinträchtigung in der Zukunft nachhaltig, so erfolgt eine erfolgswirksame Zuschreibung bis maximal zu den fortgeführten Anschaffungs- oder Herstellungskosten.

Die Werthaltigkeit der Aktiven wird periodisch, in der Regel zum Bilanzstichtag überprüft. Eine voraussichtliche, dauerhafte Wertbeeinträchtigung wird durch ausserplanmässige Abschreibungen oder Wertbeeinträchtigungen berücksichtigt. Beim Wegfall einer Wertbeeinträchtigung wird eine Zuschreibung vorgenommen.

Beteiligung / Finanzanlagen

Beteiligungen und Finanzanlagen werden abhängig von ihren Beteiligungsquoten nach der Equity-Methode oder zu Anschaffungswerten bilanziert. Die Beteiligungen an den Energieproduktionsgesellschaften (Partnerwerke) sind branchenüblich zum anteiligen Eigenkapital (at equity) bewertet langfristige Geldanlagen bzw. Darlehen sind zum Nominalwert bilanziert. Notwendige Wertberichtigungen werden berücksichtigt.

Fremdkapital

Alle Verbindlichkeiten sind zu Nominalwerten in der Bilanz einbezogen worden. Bei den kurzfristigen Verbindlichkeiten handelt es sich um Verpflichtungen mit Fälligkeiten von weniger als zwölf Monaten.

Deckungsdifferenzen

Gemäss der aktuellen Stromgesetzgebung und der einschlägigen Weisungen der Eidgenössischen Elektrizitätskommission (ElCom) werden die Elektrizitätsstarife in der Grundversorgung kostenbasiert berechnet. Massgeblich sind dabei die Kosten eines Geschäftsjahres. Da die Strompreise jeweils im Voraus für das Folgejahr festgelegt werden, kommt es naturgemäss zu Abweichungen zwischen Kosten und Erlösen. Diese sogenannten Deckungsdifferenzen resultieren beispielsweise aus

- Abweichungen zwischen dem prognostizierten und dem tatsächlichen Mengengerüst oder
- Abweichungen zwischen Plankosten und tatsächlichen Kosten.

Übersteigen die realisierten Erlöse die effektiven Kosten, spricht man von Überdeckungen. Gemäss Weisungen der ElCom sind Überdeckungen zwingend innert drei Jahren in Form von Strompreissenkungen abzubauen. Liegen die effektiven Kosten über den realisierten Erlösen, spricht man von Unterdeckungen. Gemäss aktueller Praxis der ElCom können diese innerhalb von drei Jahren nachverrechnet werden, ansonsten verfallen diese. SH POWER bilanziert sowohl

Überdeckungen (Passivum) als auch Unterdeckungen (Aktivum) in den jeweiligen Rechnungsabgrenzungsposten, sofern ein entsprechender Nutzenabfluss bzw. Nutzenzufluss wahrscheinlich ist.

Rückstellungen

Rückstellungen berücksichtigen sämtliche am Bilanzstichtag bestehenden rechtlichen oder faktischen Verpflichtungen aus vergangenen Geschäftsvorfällen bzw. Ereignissen, deren Eintreten sowohl wahrscheinlich als auch mit einem Ressourcenabfluss verbunden ist. Weiter kann deren Betrag zuverlässig bestimmt werden.

Umsatz- und Ertragsrealisierung

Der Umsatz aus Lieferungen und Leistungen wird zum Marktwert bei Leistungserfüllung erfasst. Er wird netto ausgewiesen und entspricht dem Gesamtwert der Rechnungen, vermindert um Steuern und gesetzliche Abgaben. Die Umsätze mit den nicht per Bilanzstichtag abgelesenen Kunden werden unter Beachtung der Teilzahlungen abgegrenzt. Die Umsatzabgrenzung wird auf Basis des bisherigen Verbrauchsverhaltens und anderen Parametern ermittelt.

Aktiviertete Eigenleistungen

Die selbst erstellten, im Betrieb verbleibenden Anlagegüter werden zu Herstellungskosten aktiviert. Die aktivierten Eigenleistungen entstehen hauptsächlich beim Bau und bei den Erweiterungsmassnahmen von Versorgungsnetzen und Kraftwerksanlagen.

Derivative Finanzinstrumente

Zur Absicherung von Währungsrisiken und zur Optimierung der Produktions- und Verbrauchsprofile werden bei SH POWER derivative Finanzinstrumente eingesetzt. Instrumente zur Absicherung von zukünftigen Cashflows werden nicht bilanziert. Sie sind unter Position 3.6.26 offengelegt.

Personalvorsorgeverpflichtungen

SH POWER Schaffhausen ist bei der Personalvorsorgekasse des Kantons Schaffhausen angeschlossen. Die wirtschaftlichen Auswirkungen der vorhandenen Vorsorgeeinrichtung werden jährlich beurteilt und der daraus abgeleitete wirtschaftliche Nutzen oder die wirtschaftliche Verbindlichkeit bilanziert. Alle Mitarbeitenden von SH POWER Schaffhausen sind der Pensionskasse Schaffhausen mit einem Anschlussvertrag (Beitragsprimat) angeschlossen und für Ruhestand, Todesfall und Invalidität versichert. Der Deckungsgrad der Pensionskasse per 31.12.2025 beträgt 115.3 %⁴.

Wirtschaftlicher Nutzen resp. Wirtschaftliche Verpflichtung und Versorgungsaufwand	Wirtschaftlicher Anteil des Unternehmens	Veränderung zum Vorjahr (erfolgswirksam)	Auf die Periode abgegrenzte Beträge	Vorsorgeaufwand im Personalaufwand
CHF 0	CHF 0	CHF 0	CHF 0	31.12.2025: CHF 2'480'506 31.12.2024: CHF 2'395'434

Fremdwährungen

Allfällige Fremdwährungsbestände werden in der Bilanz zum Stichtagskurs bewertet. Transaktionen in Fremdwährungen werden zum jeweiligen Tageskurs umgerechnet.

Angaben über die Durchführung der Risikobeurteilung

Die Verwaltungskommission hat mit der Durchführung der Risikoprüfung die Geschäftsleitung beauftragt. Die Grundsätze des Risikomanagements sowie das IKS wurden entsprechend ausgestaltet. Die Grundsätze des IKS sowie des Risikomanagements wurden in einem Konzept festgehalten, dass vom Audit Committee resp. der Verwaltungskommission der SH POWER genehmigt wurde. Dazu gehören die Vorgaben zur systematischen Erfassung und Auswertung der Risiken, deren Priorisierung, die Beurteilung der Einflüsse auf das gesamte Unternehmen sowie die Einleitung und Überwachung von Massnahmen zur Handhabung der identifizierten Risiken. Die systematisch erfassten, analysierten und priorisierten Risiken wurden in einem Risikoinventar zusammengefasst, welches der Verwaltungskommission zur Kenntnis gebracht wurde. Es wurden konkrete Massnahmen zur Handhabung der identifizierten Risiken geprüft und beschlossen. Ein periodisches Risikomanagement-Reporting an die Verwaltungskommission wurde etabliert. Ausserordentliche Vorfälle werden umgehend gemeldet. Aufgrund zu treffender Annahmen bezüglich zukünftiger Entwicklungen bei der Beurteilung der Risiken ist deren Bewertung mit einer entsprechenden Unsicherheit behaftet.

⁴ Quelle: www.pksh.ch, 08.03.2026

Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Am 14. Januar 2026 orientierte der Stadtrat der Stadt Schaffhausen über den geplanten schrittweisen Ausstieg aus der Gasversorgung bis 2040. Der Gasausstieg hat sowohl wirtschaftliche als auch ökologische Gründe und soll sorgfältig geplant werden. Eine entsprechende Vorlage hat der Stadtrat an den Grossen Stadtrat verabschiedet⁵. Die finanziellen Auswirkungen des Gasausstiegs haben sowohl negative als auch positive Effekte (bspw. in Bezug auf Leitungserneuerungen). Aufgrund der Kosten für Stilllegungen, Restwertentschädigungen sowie der vorzeitigen Abschreibungen auf das Gasnetz steigen die Netznutzungsentgelte. Damit die Gstarife in einem moderaten Rahmen (ähnlich wie andere Heizlösungen) bleiben, sollen die Netzentgelte auf maximal 5.5 Rappen/kWh gedeckelt werden. Die Abgeltungen von SH POWER an den städtischen Haushalt werden gemäss Prognosen bei ca. 7 Mio. Franken pro Jahr stabil bleiben.

Es sind keine Ereignisse nach dem Bilanzstichtag bekannt, welche nicht entsprechend berücksichtigt wurden und einen Einfluss auf das Jahresergebnis haben oder eine Anpassung der Buchwerte von Aktiven und Passiven zur Folge hätten.

⁵ Medienmitteilung vom 14. Januar 2026, Stadt Schaffhausen - Stadtrat plant Gasausstieg bis 2040

3.6 Erläuterungen zur konsolidierten Jahresrechnung

3.6.1 Ertrag aus dem Energiegeschäft und Wasser-/Abwasserverkauf

in CHF	2025	2024
Strom	53'112'485	60'213'310
Erdgas	54'168'497	52'823'909
Wasser	7'221'093	7'413'122
Siedlungsentwässerung	4'977'793	5'155'596
Wärme & Kälte	1'265'384	1'030'088
Eliminierung interne Verrechnungen	(1'257'769)	(500'010)
Total Ertrag aus Energiegeschäft und Wasserverkauf	119'487'483	126'136'015

Im Ertrag Position Strom sind Deckungsdifferenzen aus der Verrechnung von Energie- und Netzkosten enthalten. Der Ertrag wurde im Umfang von CHF 2.0 Mio. reduziert (Vorjahr Zunahme um Fr. 0.2 Mio.). Die Deckungsdifferenzen entstehen aus der Differenz zwischen den vorgängig festgelegten Tarifen und den zu einem späteren Zeitpunkt angefallenen höheren beziehungsweise tieferen Kosten. Die entstandenen Unter- oder Überdeckungen können in den Folgeperioden ausgeglichen werden und sind daher per Jahresende bilanziert.

3.6.2 Ertrag aus Leistungen für Dritte

in CHF	2025	2024
Betriebsleistung Etawatt AG	5'265'600	5'752'284
Betriebsführungen	3'603'712	3'916'163
Öffentliche Beleuchtung (OeBe)	2'052'238	2'081'974
Netzbau und Unterhalt	3'808'289	3'752'211
Energiedienstleistungen	4'297'710	4'165'664
Sonstige Erträge aus Leistungen Dritte	247'402	991'400
Total Ertrag aus Leistung Dritte	19'274'952	20'659'697

Die Erträge Betriebsführungen betreffen die Dienstleistungen für das Kraftwerk (KWS), das Wasser- und Gaswerk Neuhausen am Rheinfall sowie für die Etawatt AG. Der Netzbau und Unterhalt betreffen die Sparten Strom, Gas, Wasser, Abwasser und Wärme & Kälte. Die Energiedienstleistungen betreffen Hausinstallation im Strom, Gas und Wasser, PV-Anlagen und Elektromobilität. In den Sonstigen Erträgen sind Leistungen an die Erdgastankstellen sowie allgemeine Verwaltungsverrechnungen enthalten. Im Vorjahr wurden hier noch Mieterträge, Erträge aus Versicherung sowie Material und Warenverkäufe ausgewiesen, die im Geschäftsjahr in der Position 3.6.3 enthalten sind.

3.6.3 Übrige Erträge

in CHF	2025	2024
Ertrag aus Rückbaukosten Areal Lindli & Baurechtszins gegenüber Eigentümerin	968'248	593'058
Erträge aus Versicherungen	347'462	-
Mieterträge	326'923	-
Sonstige Übrige Erträge	611'145	52'695
Erlösminderungen	(145'189)	(154'886)
Total Übrige Erträge	2'108'589	490'866

In den Sonstigen Übrigen Erträge sind hauptsächlich Material- und Warenverkäufe enthalten. Im Vorjahr wurden diese in 3.6.2 unter der Position «sonstige Erträge aus Leistungen Dritte» ebenso wie die Erträge aus Versicherungen ausgewiesen.

3.6.4 Aktivierter Eigenleistung und Abschreibungen – Anlagespiegel

Anlagen 2025	Grundstücke und Bauten	Anlagen und Einrichtungen	Übrige Sachanlagen	Anlagen in Bau	Immaterielle Anlagen	Firmenwert	Total Sachanlagen
Anschaffungswerte / Herstellkosten	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF
Stand neu am 1. Januar 2025	24'605'520	652'796'014	8'737'285	48'854'051	5'963'544	2'110'371	743'066'785
Zugänge	0	6'023'477	587'675	32'242'231	64'587	0	38'917'970
Förderbeiträge / Anschlussgebühren ⁶	0	-696'382	0	-1'074'624	0	0	-1'771'006
Umbuchungen	-5'706'757	12'058'536	525'594	-7'621'920	743'171	0	-1'375
IC Zugänge Neuhausen	27'288	116'776	358'870	0	134'476	0	637'410
Abgänge	0	-5'266'400	-64'418	0	-25'493	0	-5'356'311
Stand am 31. Dezember 2025	18'926'052	665'032'021	10'145'005	72'399'738	6'880'285	2'110'371	775'493'472
Kumulierte Abschreibungen							
Stand neu am 1. Januar 2025	-19'413'574	-406'002'696	-6'516'205	0	-4'629'717	-316'555	-436'878'747
Zugänge	-881'910	-12'162'123	-757'148	0	-466'108	-518'620	-14'785'909
Umbuchungen	4'329'709	-4'028'652	-188'585	0	-111'850	0	622
IC Zugänge Neuhausen	-27'288	-108'701	-319'704	0	-130'762	0	-586'455
Abgänge	0	4'484'959	64'418	0	510	0	4'549'887
Stand am 31. Dezember 2025	-15'993'063	-417'817'213	-7'717'224	0	-5'337'927	-835'175	-447'700'603
Am 31. Dezember 2025	2'932'989	247'214'808	2'427'781	72'399'738	1'542'358	1'275'196	327'792'869

⁶ Die Position Förderbeiträge beinhaltet Zuwendungen der öffentlichen Hand in Höhe CHF 40'464.

Anlagen 2024	Grundstücke und Bauten	Anlagen und Einrichtungen	Übrige Sachanlagen	Anlagen in Bau	Immaterielle Anlagen	Firmenwert	Total Sachanlagen
Anschaffungswerte / Herstellkosten	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF	CHF
Stand neu am 1. Januar 2024	24'605'520	648'081'800	8'405'275	26'666'910	5'045'066	2'110'371	714'914'942
Zugänge	0	6'410'252	688'070	29'835'455	364'676	0	37'298'453
Förderbeiträge / Anschlussgebühren ⁷	0	-513'280	0	0	0	0	-513'280
Umbuchungen	0	7'094'512	0	-7'648'314	553'802	0	0
Abgänge	0	-8'277'270	-356'060	0	0	0	-8'633'330
Stand am 31. Dezember 2024	24'605'520	652'796'014	8'737'285	48'854'051	5'963'544	2'110'371	743'066'785
Kumulierte Abschreibungen							
Stand neu am 1. Januar 2024	-18'925'151	-402'297'280	-6'040'498	0	-4'185'160	-105'518	-431'553'607
Zugänge	-488'423	-11'665'810	-831'767	0	-444'557	-211'037	-13'641'594
Abgänge	0	7'960'394	356'060	0	0	0	8'316'454
Stand am 31. Dezember 2024	-19'413'574	-406'002'696	-6'516'205	0	-4'629'717	-316'555	-436'878'747
Am 31. Dezember 2024	5'191'946	246'793'318	2'221'080	48'854'051	1'333'827	1'793'816	306'188'038

⁷ Die Position Förderbeiträge beinhaltet Zuwendungen der öffentlichen Hand in Höhe CHF 135'520.

Zusammenstellung Investitionen

in CHF	2025	2024
Eigenleistung SH POWER	3'235'734	4'262'955
Förderbeiträge und Verrechnungen an Dritte	(1'139'711)	(135'520)
Total aktivierte Eigenleistung SH POWER	2'096'022	4'127'435
Material und Fremdleistung	33'160'641	32'031'945
Netzkostenbeiträge und Anschlussgebühren	(631'295)	(377'760)
Investitionen Etawatt AG	2'521'595	1'003'553
Total Investitionen	37'146'964	36'785'173

3.6.5 Energie- und Netznutzungsaufwand

in CHF	2025	2024
Strom Energie	27'990'636	32'746'644
Strom Netz	2'757'971	2'862'259
Strom Gebühren	5'552'293	7'564'657
Erdgas Energie	33'752'839	40'426'370
Erdgas Netz	3'759'949	3'440'492
Wasser	115'168	-
Etawatt	2'227'992	2'478'542
Eliminierung Etawatt - SH POWER	(1'257'769)	(3'015'099)
Total Energie-/Netznutzungsaufwand	74'899'079	86'503'865

3.6.6 Material und Fremdleistungen

in CHF

	2025	2024
Materialverbrauch	6'583'019	12'202'344
Fremdleistungen	36'410'290	39'419'321
Aufwandsminderung	(41'545)	(118'562)
Aktivierte Material- und Fremdleistungen Investitionen	(32'556'028)	(31'356'854)
Total Material und Fremdleistungen	10'395'736	20'146'249

3.6.7 Personalaufwand

in CHF

	2025	2024
Löhne und Zulagen	19'879'207	18'369'545
Sozialversicherung	4'476'162	3'706'867
Übriger Personalaufwand	1'015'355	714'998
Total Personalaufwand	25'370'724	22'791'410

3.6.8 Übriger Betriebsaufwand

in CHF	2025	2024
Raumaufwand	434'347	483'927
Unterhalt, Rep, Ersatz, Leasing	1'991'876	-
Fahrzeugaufwand	408'770	-
Abgaben, Versicherung, Gebühren	737'116	739'799
Energie- und Entsorgungsaufwand	1'999'885	-
Verwaltungs- und Informatikaufwand	4'194'373	3'621'380
Öffentlichkeitsarbeit	530'692	529'182
Übriger Betriebsaufwand	27'325	-
Verrechnung Betriebsaufwand an Neuhausen	(1'242'339)	-
Total Übriger Betriebsaufwand	9'082'045	5'374'288

Im Vorjahr wurden der Energie- und Entsorgungsaufwand, Fahrzeugaufwand unter Position 3.6.6 Material – und Fremdleistungsaufwand gezeigt. Die Verrechnung Betriebsaufwand wurde im Vorjahr netto anstatt brutto ausgewiesen.

3.6.9 Finanzergebnis

in CHF	2025	2024
Zinserträge	178'153	579'484
Dividendenerträge Beteiligungen	795'253	732'199
Kursgewinne Euro	72'619	588'125
Zwischentotal Finanzertrag	1'046'025	1'899'807
Zinsaufwand	(1'079'105)	(1'352'513)
Kursverluste Euro	(152'863)	(455'216)
Bankspesen	(2'298)	(20'298)

Verzinsung Abwasserfonds	(821)	(875)
Wertberichtigung Finanzanlagen und sonstige Anlagen	(3'000'000)	(137'667)
Zwischentotal Finanzaufwand	(4'235'087)	(1'966'569)
Ergebnis Assoziiertes Unternehmen	4'555'246	3'955'411
Steueraufwand	17'844	(63'608)
Total Finanzergebnis	1'384'027	3'825'041

Wertberichtigung auf Beteiligung an der Swisspower Renewables AG:

Die SH POWER hält per 31. Dezember 2025 eine Beteiligung von 4.36 % an der Swisspower Renewables AG (SPRAG), welche als Finanzanlage bilanziert ist. Im Rahmen der Erstellung des Jahresabschlusses 2025 wurde die Werthaltigkeit dieser Beteiligung überprüft. Die Beurteilung erfolgte auf Basis einer Gesamtwürdigung der zum Bilanzstichtag verfügbaren quantitativen und qualitativen Informationen. Dabei wurden insbesondere die aktuelle Ertragslage der Beteiligung, das Marktumfeld im Bereich erneuerbare Energien sowie weitere wertbeeinflussende Faktoren berücksichtigt. Aufgrund dieser Beurteilung kam das Management zum Schluss, dass der Buchwert der Beteiligung per 31. Dezember 2025 nicht mehr vollständig durch den erzielbaren Wert gedeckt ist. Gleichzeitig bestehen weiterhin wertstützende Faktoren, weshalb eine vollständige Abschreibung nicht als sachgerecht beurteilt wurde. Entsprechend wurde per 31. Dezember 2025 eine Wertberichtigung auf der Beteiligung an der Swisspower Renewables AG im Betrag von CHF 3'000'000 vorgenommen, welche erfolgswirksam in im Finanzergebnis erfasst wurde.

Die Abschreibung Finanzanlagen aus dem Vorjahr betreffen die Finanzbeteiligung der F+S Feuerungssysteme GmbH der Etawatt AG. Der Steueraufwand betrifft zum einen die Unternehmenssteuern der Etawatt sowie die Steuern bei SH POWER für die Beteiligung Hegauwind.

3.6.10 Ausserordentlicher Erfolg

in CHF	2025	2024
Entnahme (+) aus / Zuweisung (-) in Abwasserfonds	2'983'990	538'995
Gewinn (+) und Verlust (-) aus Anlagen	(690'308.44)	-
Ausserordentlicher Ertrag	39'822.15	-
Bildung von Rückstellungen	(100'000.00)	-
Total Ausserordentlicher Erfolg	2'233'504	538'995

Der Gewinn (+) und Verlust (-) aus Anlagen wurde im Vorjahr in den Abschreibungen anstatt im Ausserordentlichen Erfolg gezeigt. Im Geschäftsjahr wurden CHF 100'000 Rückstellungen für den Rückbau der Gaskugel gebildet.

3.6.11 Flüssige Mittel

Ein bestehendes Kontokorrent-Kreditlimit bei der Schaffhauser Kantonalbank wurde zum Berichtstichtag genutzt und dementsprechend werden positive und negative Bankkonten getrennt ausgewiesen. Die negativen flüssigen Mittel werden in der Position 3.6.14 ausgewiesen

3.6.12 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, Nahestehende und Eigentümerin

in CHF	2025	2024
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Dritte	53'693'566	42'439'113
Wertberichtigungen auf Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Dritte	(291'000)	(197'700)
Forderungen gegenüber Nahestehende	138'493	495'592
Forderungen gegenüber Eigentümerin Stadt Schaffhausen	2'721'699	593'058
Total Forderungen	56'262'758	43'330'063

Die Forderungen gegenüber Eigentümerin Stadt Schaffhausen beinhaltet Zuwendung der öffentlichen Hand, die mit ausreichender Sicherheit zufließen werden. Diese Forderung wurde im Vorjahr unter «Übrige Forderungen» siehe 3.6.13 ausgewiesen.

3.6.13 Übrige Forderungen

in CHF	2025	2024
Forderung aus Arbeitspreisreserve Gas	-	3'874'411
Forderungen aus MwSt. & Verrechnungssteuer	2'885'556	766'433
Diverse übrige Forderungen	-	520
Total Übrige Forderungen	2'885'556	4'641'364

Die Forderung aus Arbeitspreisreserve bei der OpenEP wurde im Geschäftsjahr vollständig an SH POWER ausbezahlt und als zweckgebunden unter Flüssige Mittel ausgewiesen. Die übrige Forderung Nahestehende Stadt Schaffhausen wird im Geschäftsjahr unter 3.6.12 «Forderung gegenüber Eigentümerin» ausgewiesen.

3.6.14 Kontokorrent Guthaben und Verbindlichkeiten gegenüber Werken und Banken

in CHF	2025	2024
Gas- und Wasserversorgung Neuhausen am Rheinfall	1'697'510	-
Total Kontokorrent - Guthaben	1'697'510	-
Gas- und Wasserversorgung Neuhausen am Rheinfall – Übertrag AV 2025	50'923	(3'932'614)
Schaffhauser Kantonalbank	22'561'638	11'480'424
Total Kontokorrent - Verbindlichkeiten	22'612'561	7'547'810

Die Kontokorrentkonten gegenüber dem Gas- und Wasserversorgung Neuhausen am Rheinfall werden während des Jahres aktive bewirtschaftet, mit 1.0% verzinst und rasch möglichst zwischen den Werken ausgeglichen. Gegenüber der Schaffhauser Kantonalbank bestehen zum Bilanzstichtag kurzfristige Kontokorrentschulden. Aufgrund eines gesamtstädtischen Kontokorrent-Kreditlimits der Einwohnergemeinde Schaffhausen bei Schaffhauser Kantonalbank, fällt keine Verzinsung an.

3.6.15 Vorräte und Angefangene Arbeiten

in CHF	2025	2024
Vorräte	3'511'375	3'993'452
Angefangene Arbeiten	1'167'115	2'166'348
Total Vorräte und Angefangene Arbeiten	4'678'490	6'159'800

3.6.16 Aktive Rechnungsabgrenzungsposten

in CHF	2025	2024
Deckungsdifferenzen Strom	10'038'986	11'990'586
Übrige Aktive Rechnungsabgrenzungen	9'416'793	10'893'041
Total Aktive Rechnungsabgrenzungen	19'455'779	22'883'627

Es können Unterdeckungen im Bereich Netz oder Energie abgegrenzt werden, die auf Hochrechnungen basieren. Dies betrifft Erlöse, welche aufgrund von gesetzlichen Regulierungsvorschriften (ElCom) vereinnahmt werden dürfen, die jedoch wegen Mengen- oder Preisabweichungen im aktuellen Geschäftsjahr noch nicht vollständig vereinnahmt wurden. Aufgrund der regulatorischen Vorschriften besteht die Berechtigung, diese Unterdeckungen in künftigen Preiskalkulationen zu berücksichtigen. Die übrigen Aktiven Rechnungsabgrenzungen betreffen hauptsächlich nicht abgelesen Energie- und Wasserverbrauch zum Jahresende, die Verrechnung der Öffentlichen Beleuchtung an die Stadt Schaffhausen, Energieverrechnung an das Gaswerk Neuhausen am Rheinflall sowie Fördergelder der Etawatt AG.

3.6.17 Beteiligungen an Assoziierte Unternehmen

Beteiligung sasag Kabelkommunikation AG	2025	2024
Bestand am 1. Januar 2024		26'503'669
Dividendenausschüttung		(3'430'002)
Anteil am Ergebnis		3'966'127
Sonstige Anpassungen im Eigenkapital		(10'716)
Bestand am 31. Dezember 2024 / Bestand am 1. Januar 2025	27'029'078	27'029'078
Dividendenausschüttung	(3'430'002)	
Anteil am Ergebnis	4'555'246	
Sonstige Anpassungen im Eigenkapital	-	
Bestand am 31. Dezember 2025	28'154'321	

Per 30. September 2025 liegt ein Abschluss der sasag Kabelkommunikation AG nach Swiss GAAP FER vor. Die Gesellschaft wird nach der Equity Methode in die vorliegende Rechnung integriert.

3.6.18 Übrige Finanzanlagen

Die nachstehenden Anlagen werden indirekt durch die städtische Verwaltungsabteilung SH POWER gehalten.

Name der Organisation	Sitz	Rechtsform	Tätigkeitsgebiet	Währung	Gesamtkapital d. Organisation	Kapital- anteil (in %)	Eigentums- anteil	31.12.2025 in CHF	31.12.2024 in CHF
Übrige Finanzanlagen									
Swisspower Renewables AG	Zürich	Aktiengesellschaft	Energie	CHF	n/a	4.4%	577'000	8'910'049	11'910'049
Swisspower AG	Zürich	Aktiengesellschaft	Energie	CHF	n/a	4.4%	20'000	20'000	20'000
Hegauwind GmbH & Co. KG – Verenaforen (EUR)	Tengen	GmbH & Co. KG	Energie	EUR	12'564'522	9.1%	497'500	514'849	514'849
Hegauwind Verwaltungs GmbH (EUR)	Raldolfzell	GmbH	Energie	EUR	n/a	9.1%	2'500	2'755	2'755
Hegauwind - Brand GmbH & Co. KG (EUR)	Tengen	GmbH & Co. KG	Energie	EUR	5'990'027	10.0%	570'000	548'475	548'475
Hegauwind - Brand Verwaltungs- GmbH (EUR)	Raldolfzell	GmbH	Energie	EUR	n/a	10.0%	2'500	2'392	2'392
Ganeos AG (ehemals: Erdgas Ostschweiz AG)	Zürich	Aktiengesellschaft	Energie	CHF	225'194'109	4.9%	488'000	1'464'000	1'464'000
Open Energy Platform AG	Zürich	Aktiengesellschaft	Energie	CHF	150'907'464	4.9%	2'440'000	2'440'000	2'440'000
Total								13'902'520	16'902'520
Aufgrund von Wesentlichkeitsüberlegungen nicht konsolidiert:									
F+S Feuerungssysteme GmbH	Schaffhausen	GmbH	Service/ Dienstleistungen	CHF	n/a	100.0%	280'000	420'000	420'000

Swisspower Renewables AG: Im Jahr 2025 wurde eine Wertberichtigung auf der Beteiligung im Betrag von CHF 3'000'000 vorgenommen – siehe Erläuterung in Position 3.6.9 Finanzergebnis.

Hegauwind - Brand GmbH & Co. KG: Im Jahr 2023 wurde die Hegauwind Brand GmbH & Co. KG gegründet, welche in Tengen (D) einen neuen Windpark, den Windpark Brand, realisieren will und die Hegauwind Brand Verwaltungs-GmbH (Sitz in Radolfzell, D). SH POWER ist einer von 10 Partnern, die zu je 10 % beteiligt sind. Im Jahr 2024 wurde das Kapital durch Einzahlung aller Gesellschafter erhöht. Spätestens im Mai 2026 soll mit dem Bau der Windräder des geplanten Windparks Brand in der Nähe von Tengen begonnen werden.

3.6.19 Kurz- und langfristige Darlehen

in CHF	2025	2024
Kurzfristige Darlehen mit Restlaufzeit < 1 Jahr	2'046'547	4'072'968
Zwischentotal kurzfristige Darlehen	2'046'547	4'072'968
Langfristige Darlehen mit Restlaufzeit 1-5 Jahre	6'460'000	3'740'000
Langfristige Darlehen mit Restlaufzeit > 5 Jahre	64'750'000	47'565'000
Zwischentotal Langfristige Darlehen	71'210'000	51'305'000
Total Darlehen	73'256'547	55'377'968

Die Darlehen resultieren aus diversen Darlehen gegenüber Stadt sowie gegenüber Banken mit Zinssätzen zwischen 0.65% und 3.00%.

3.6.20 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

in CHF	2025	2024
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Dritte	18'515'732	21'474'161
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen gegenüber Nahestehende & Eigentümerin	411'053	38'715
Total Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	18'926'785	21'512'876

3.6.21 Übrige Verbindlichkeiten

in CHF	2025	2024
Verbindlichkeiten aus MwSt. & Verrechnungssteuer	2'752'987	-
Verbindlichkeiten aus Sozialversicherung	332'525	-
Diverse übrige Verbindlichkeiten	42'507	1'971
Total Übrige Verbindlichkeiten	3'128'018	1'971

3.6.22 Passive Rechnungsabgrenzungsposten

in CHF	2025	2024
Ablieferung an die Stadt Schaffhausen	21'232'000	25'447'000
Arbeitspreisreserve OpenEP Anteil Gaswerk Neuhausen	293'098	683'098
Vorauszahlungen an Kunden	-	1'127'460
Abgrenzung Personalaufwand	1'130'804	906'769
Abgrenzung Ara Röti	1'502'319	538'294
Diverse Abgrenzungen	767'350	2'248'758
Total Passive Rechnungsabgrenzungsposten	24'925'570	30'951'380

In den Diversen Abgrenzungen sind abgegrenzte Eingangsrechnungen enthalten.

3.6.23 Rückstellungen

	CleanSolution/ naturemade Star / ÖFB	Umweltfonds Klimagas	Altlasten Lindli	Rückbau Lindli	Übergangsrenten	übrige Rückstellungen	Total Rückstellungen
in CHF							
Anfangsbestand 01.01.2024	5'754'868	310'422	1'500'000	-	151'237	665'485	8'382'012
Bildung	583'567	36'212		350'000	75'203	-	1'044'982
Verwendung	(373'505)	(38'752)		-	-	(35'700)	(447'957)
Auflösung	-	-	-	-	-	-	-
Schlussbestand 31.12.2024	5'964'931	307'881	1'500'000	350'000	226'440	629'785	8'979'037
Bildung	563'336	38'501		100'000		173'115	874'952
Verwendung	(364'620)	(46'539)			(54'254)	(32'400)	(497'813)
Auflösung	-	-	-	-	-	-	-
Schlussbestand 31.12.2025	6'163'647	299'843	1'500'000	450'000	172'186	770'500	9'356'176

Die übrigen Rückstellungen betreffen Rückstellungen für Abwrackprämien, ausstehende Verpflichtungen für Prüfungskosten sowie Unterhalt der Betriebsanlagen der Etawatt AG.

3.6.24 Fonds zweckgebundene Einlage für Abwasserentsorgung

in CHF	2025	2024
Anfangsbestand 01.01.	8'214'464	8'752'584
Zinsen auf den Fondsbestand per 01.01. (Zinssatz 0.01%)	822	875
Zuweisung in den Fonds	(2'983'990)	(538'995)
Endbestand 31.12.	5'231'296	8'214'464

Die Abteilung Siedlungsentwässerung wurde mit Stichtag per 1. Januar 2018 finanziell und operativ bei SH POWER integriert.

Per 31. Dezember 2025 reduziert sich der Fond um CHF 2'983'168 (inkl. Zinsen auf den Fondsbestand) auf CHF 5'231'296. In den nächsten Jahren werden die Investitionen für Sanierungen und Erneuerungen der Kanalisationsanlagen voraussichtlich etwas höher als in den Vorjahren ausfallen. Die prognostizierten finanziellen Mehrausgaben sollen über den Abwasserfond abgedeckt werden.

3.6.25 Neubewertungsreserven

Die Neubewertungsreserven bestehen aus den historischen Neubewertungsreserven aus der Umstellung auf Swiss GAAP FER und den laufenden Zugängen in die nicht ausschüttbaren Kapitalreserven bei Tochtergesellschaften.

3.6.26 Minderheitsanteil

Anteil der Aktionäre an der Etawatt AG		SH POWER	Minderheiten	Total
Kapitalanteil	%	74.50	25.50	100.00
Stimmrechtsanteile	%	81.20	18.80	100.00
		CHF	CHF	CHF
Aktienkapital		5'607'615	1'919'385	7'527'000
Gewinn-Reserve		1'110'497	380'103	1'490'600
Gesetzliche Kapitalreserve		1'485'619	508'500	1'994'119
Gewinnvortrag		44'202	15'129	59'331
Eigene Aktien		(171'350)	(58'650)	(230'000)
Zwischensumme		8'076'582	2'764'468	10'841'050
Jahreserfolg		360'734	123'473	484'207
Total Anteil		8'437'316	2'887'940	11'325'257

3.6.27 Derivate (Ausserbilanzgeschäft)

Geschäftsfeld		Strom		Erdgas	TOTAL	
		Energielieferverträge	Herkunftsnachweise	Energielieferverträge		
		2025	2025	2025	2025	
in CHF und EUR						
Wiederbeschaffungswert Gewinn (+) / Verlust (-)		CHF	(357'576)	(116'884)	(4'111'829)	(4'586'289)
Marktwert per 31.12.2025		CHF/MWh	75.91	0.83	21.49	23.99
Kaufpreis		CHF/MWh	80.98	2.36	26.91	29.06
Menge		MWh	70'579	76'266	758'876.53	905'721
Wiederbeschaffungswert Gewinn (+) / Verlust (-)		EUR	(283'449)			(283'449)
Marktwert per 31.12.2025		EUR/MWh	84.92			84.92
Kaufpreis		EUR/MWh	86.26			86.26
Menge		MWh	212'418.84			212'419

Geschäftsfeld		Strom		Erdgas	TOTAL	
		Energielieferverträge	Herkunftsnachweise	Energielieferverträge		
		2024	2024	2024	2024	
in CHF und EUR						
Wiederbeschaffungswert Gewinn (+) / Verlust (-)		CHF	(815'003)	(79'025)	128'216	(765'812)
Marktwert per 31.12.2024		CHF/MWh	83.86	1.63	39.90	39.10
Kaufpreis		CHF/MWh	93.95	2.33	39.73	39.90
Menge		MWh	80'745	112'600	766'302	959'647
Wiederbeschaffungswert Gewinn (+) / Verlust (-)		EUR	(95'465)	-	-	(95'465)
Marktwert per 31.12.2024		EUR/MWh	93.87	-	-	93.87
Kaufpreis		EUR/MWh	94.31	-	-	94.31
Menge		MWh	215'225.40	-	-	215'225

Bei den Derivaten handelt es sich um am Bilanzstichtag offene Energielieferkontrakte. Die offenen Absicherungsgeschäfte werden im Anhang ausgewiesen. Der Wiederbeschaffungswert entspricht dem Marktwert am Bilanzstichtag. Sobald die abgesicherten Geldflüsse eintreten, erfolgt die entsprechende Erfassung im Periodenergebnis.

3.6.28 Neue Offenlegung – Konsolidierte Segmentinformationen

Segmentrechnung konsolidiert	Dienstleistungen und Beteiligungen	Strom-Versorgung	Gas-Versorgung	Wasser-Versorgung	Siedlungs-entwässerung	Wärme & Kälte	Etawatt	Eliminierung	TOTAL	TOTAL
in CHF	2025								2025	2024
Ertrag aus Energiegeschäft und Wasserverkauf	108'253	53'004'233	54'168'497	7'221'093	4'977'793	1'265'384	-	(1'257'769)	119'487'483	126'136'015
Ertrag aus Leistungen für Dritte	13'046'289	45'550	187'462	98'203	-	631'848	6'652'464	(1'386'864)	19'274'952	20'659'697
Übrige Erträge	800'108	796'265	97'213	259'485	54'314	98'577	2'625	-	2'108'589	490'866
Bestandesänderung Aufträge in Arbeit	(1'000'006)	-	-	-	-	-	-	-	(1'000'006)	618'202
Aktivierte Eigenleistungen	558'575	747'231	137'402	713'680	176'305	(237'170)	-	-	2'096'022	4'262'955
Total Betriebsertrag	13'513'218	54'593'279	54'590'574	8'292'460	5'208'412	1'758'640	6'655'090	(2'644'633)	141'967'040	152'167'735
Energie-/Netznutzungsaufwand	1'312	36'299'588	37'512'788	115'168	-	-	2'227'992	(1'257'769)	74'899'079	86'503'865
Material und Fremdleistung	2'673'152	1'618'971	586'494	1'423'871	3'795'858	508'988	829'302	(1'040'900)	10'395'736	20'146'249
Personalaufwand	7'155'135	7'376'194	2'453'090	3'613'835	1'897'171	1'912'546	962'753	-	25'370'724	22'791'410
Abschreibungen	874'367	5'269'656	2'205'835	2'138'163	2'151'813	715'115	1'430'960	-	14'785'909	13'641'595
Übriger Betriebsaufwand	2'709'066	2'504'833	764'995	1'478'853	325'872	1'236'673	407'718	(345'965)	9'082'045	5'374'288
Betriebsaufwand	13'413'033	53'069'242	43'523'202	8'769'890	8'170'714	4'373'321	5'858'725	(2'644'633)	134'533'494	148'457'407
Betriebsergebnis	100'185	1'524'037	11'067'372	(477'430)	(2'962'302)	(2'614'682)	796'365	-	7'433'546	3'710'328
Finanzertrag	1'303'586	95'295	60'974	-	0	-	-	(413'831)	1'046'025	1'899'807
Finanzaufwand	(3'270'435)	(283'712)	(71'755)	(157'928)	(21'580)	(306'036)	(341'298)	217'656	(4'235'087)	(1'966'569)
Ergebnis Assoziiertes Unternehmen	4'555'246	-	-	-	-	-	-	-	4'555'246	3'955'411
Steueraufwand	17'844	-	-	-	-	-	-	-	17'844	(63'608)
Finanzergebnis	2'606'241	(188'417)	(10'781)	(157'928)	(21'580)	(306'036)	(341'298)	(196'175)	1'384'027	3'825'041
Ausserordentlicher Erfolg	(207'944)	(219'340)	(52'222)	(299'927)	2'983'882	(87)	29'141	-	2'233'504	538'995
Jahresergebnis	2'498'482	1'116'280	11'004'370	(935'284)	-	(2'920'804)	484'208	(196'175)	11'051'077	8'074'365

SH POWER