

Thurplus

Jahresrechnung Netz 2025

nach Art. 11 StromVG

Frauenfeld, 31. August 2026

1 Vorbemerkungen

1.1 Allgemeines

Gemäss den Vorgaben von Art. 10 Abs. 3 StromVG ist der Verteilnetzbereich mindestens buchhalterisch von den übrigen Tätigkeiten zu trennen. Nach Art. 11 Abs. 1 StromVG hat die Thurplus als Netzbetreiberin über das integrierte Segment Verteilnetz finanzielle Rechenschaft abzulegen.

Das Segment Verteilnetz unterliegt der Aufsicht durch die Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom. Die Thurplus reicht der ElCom jährlich eine detaillierte Kostenrechnung des Segmentes Verteilnetz zum Nachweis der Angemessenheit der Netznutzungsentgelte ein. Zusammen mit der Veröffentlichung dieser Jahresrechnung kommt die Thurplus somit den Anforderungen von Art. 11 Abs. 1 StromVG nach.

Im Übrigen wird auf den publizierten Geschäftsbericht 2025 der Thurplus inklusive revidierter Jahresrechnung verwiesen.

1.2 Rechnungslegungs- und Bewertungsgrundsätze

Die Jahresrechnung Netz wurde in Übereinstimmung mit den Vorgaben der revidierten Jahresrechnung nach HRM2 erstellt. Die vorliegende Segmentrechnung ist nicht revidiert.

Die Jahresrechnung Netz erfüllt die Anforderungen der ElCom gemäss Weisung 1/2022.

1.3 Segmentabgrenzung

Das Segment Verteilnetz umfasst sämtliche Aktivitäten der Elektrizitätsverteilung im Netzgebiet der Thurplus. Dies sind insbesondere die Leistungen in den Bereichen Bau, Betrieb und Instandhaltung von Mittel- und Niederspannungsnetz sowie Anschlüssen, die hoheitliche Installationskontrolle, die Kundenmessung sowie der Vertrieb und die Verwaltung des Netzbereichs. Die wesentlichen Erträge des Segmentes Verteilnetz sind die Netznutzungserträge der angeschlossenen Kunden im Netzgebiet.

Der Stromverkauf an feste und freie Kunden (Elektrizitätsvertrieb) sowie weitere Geschäftsfelder sind vom Verteilnetzbereich durch buchhalterisch separat geführte Geschäftsbereiche getrennt.

2 Segmentrechnung

<i>TCHF</i>	<i>Erläuterungen</i>	2025	2024
Netznutzungserträge	1	21'488.1	23'238.0
Aktiviert Eigenleistungen		168.2	82.0
Intern verrechnete Erträge		69.3	32.4
Übrige Segmenterträge		209.7	180.0
Gesamtsegmentleistung		21'935.3	23'532.4
Aufwand für Vorliegernetze, Systemdienstleistungen, Material- & Fremdleistungen	2	(9'175.8)	(10'991.4)
Personalaufwand		(3'260.8)	(3'031.3)
Abgaben und Leistungen an Gemeinwesen	3	(5'849.7)	(5'630.5)
Übriger Betriebsaufwand		(352.9)	(436.9)
Abschreibungen	4	(1'766.6)	(1'844.5)
Ergebnis vor Zinsen und Steuern (EBIT)		1'529.4	1'597.7
Finanzerfolg	5	0.0	0.0
Ausserordentlicher Erfolg, Direkte Steuern		0.0	0.0
Segmenterfolg		1'529.4	1'597.7
Anlagevermögen	4 / 6	34'485.1	35'100.4
Umlaufvermögen		16'435.1	14'639.8
Aktiven		50'920.2	49'740.2
Eigenkapital		45'858.0	44'260.3
Fremdkapital		5'062.1	5'479.8
Passiven		50'920.2	49'740.2
Brutto Segment-Investitionen		1'784.9	784.4
Davon erzeugungsbedingte Netzverstärkungen	6.1	0.0	0.0
Erhaltene Vergütungen Netzverstärkung	6.2	(138.1)	0.0
Erhaltene Kostenbeiträge		(406.5)	(331.5)
Segment-Investitionen		1'240.3	452.9

Hinweis: Bei der Summierung können rundungsbedingte Rechnungsdifferenzen auftreten.

3 Erläuterungen zu einzelnen Positionen

(1) Netznutzungsertrag

TCHF		2025	2024
Netznutzungserträge		16'295.4	17'345.3
Einkalkulierte Deckungsdifferenzen aus Vorjahren		(369.6)	185.3
Deckungsdifferenz Berichtsjahr		(362.9)	38.3
Erträge aus Abgaben		5'925.2	5'669.1
Ertragsminderungen		0.0	0.0
Netznutzungserträge	1	21'488.1	23'238.0

Der Netznutzungsertrag ist gemäss den Vorschriften von Art. 15 StromVG auf Basis von kalkulatorischen Netzkosten berechnet. Diese können aufgrund anderslautender Vorgaben gegenüber den in der Segmentrechnung ausgewiesenen Aufwendungen abweichen. Bei der Beurteilung des ausgewiesenen Ergebnisses ist zu berücksichtigen, dass dieses zur nachhaltigen Finanzierung von Investitionen sowie zur Deckung der Verzinsung des eingesetzten Kapitals dient. Abweichungen der effektiven Netznutzungserträge zu den anrechenbaren Netzkosten werden als Deckungsdifferenzen abgegrenzt und innert drei Folgeperioden den Kunden zurückerstattet bzw. nachverrechnet.

Der Netznutzungsertrag beinhaltet auch die von den Kunden erhobenen Abgaben des Bundes für die Förderung erneuerbarer Energie sowie für den Gewässerschutz sowie für die Konzessionsabgabe an das Gemeinwesen (siehe Erläuterung 3).

(2) Aufwand für Beschaffung, Material und Fremdleistungen

TCHF		2025	2024
Aufwand für Vorliegernetze (Vorlieger)		(5'665.1)	(5'383.3)
Systemdienstleistungen (Swissgrid)		(904.0)	(1'182.5)
Aufwand für Stromreserven (Swissgrid)		(363.1)	(1'896.2)
Interne Verrechnung der Wirkverluste		(345.2)	(421.2)
Material- und Fremdleistungen		(1'898.4)	(2'108.2)
Aufwand für Vorliegernetze, Systemdienstleistungen, Material- und Fremdleistungen	2	(9'175.8)	(10'991.4)

Die dem EVU für die Nutzung der Vorliegernetze vom , für die Systemdienstleistungen und für die vom Bund verordneten Stromreserven (Wasserkraftreserven sowie ergänzende Reserven) und Zuschläge von der Swissgrid AG in Rechnung gestellten Kosten werden dem Verteilnetz direkt zugeordnet. Netzbedingte Verluste an Elektrizität werden dem Verteilnetz intern verrechnet. Übrige Aufwendungen für Material im Netzbereich sowie netzbezogene Fremdleistungen werden dem Verteilnetz belastet.

(3) Abgaben und Leistungen an Gemeinwesen

Für die Benützung des öffentlichen Grundes hat Thurplus der Gemeinde Frauenfeld im Berichtsjahr Konzessionsabgaben in der Höhe von Franken 2052515 entrichtet. Zusätzlich ist in dieser Position der Aufwand für die Bundesabgaben nach Energiegesetz (EnG) für die Förderung erneuerbarer Energie und für den Gewässerschutz enthalten. Sämtliche Abgaben werden den Kunden separat ausgewiesen und verrechnet.

(4) Abschreibungen/Anlagevermögen

Die Thurplus hat das Anlagevermögen zu effektiven Werten bilanziert. Diese Anlagebewertung entspricht den Vorgaben von Art. 13 Abs. 2 StromVV. Die Anlagen werden über die jeweiligen Nutzungsdauern abgeschrieben. Die Abschreibungen enthalten sowohl direkt dem Netz zuweisbare Abschreibungen von Netzanlagen als auch indirekt von anderen Bereichen dem Netz intern verrechnete Abschreibungen.

(5) Finanzerfolg

<i>TCHF</i>		2025	2024
Finanzaufwand		0.0	0.0
Finanzerfolg		0.0	0.0
Finanzerfolg	5	0.0	0.0

Der von Thurplus im Netz ausgewiesene Finanzerfolg basiert auf dem zuweisbaren verzinslichen Fremdkapital. Im Netz bestehen weder Beteiligungen noch Wertschriften.

(6) Erzeugungsbedingte Netzverstärkungen

<i>TCHF</i>		2025	2024
Erhaltene Vergütungen für Netzverstärkungen >16kV		0.0	0.0
Erhaltene Vergütungen für Netzverstärkungen 0.4 kV		(138.1)	0.0
Total erhaltene Vergütungen	6.2	(138.1)	0.0
Getätigte Netzverstärkungen >16 kV		0.0	0.0
Getätigte Netzverstärkungen 0.4 kV		0.0	0.0
Total Netzverstärkungen	6.1	0.0	0.0

Der Ausweis der erhaltenen Vergütungen von Swissgrid für erzeugungsbedingte Netzverstärkungen zeigt den Anteil an solidarisierten Investitionen für Netzverstärkungen. Netzverstärkungen werden ordentlich aktiviert und abgeschrieben, Kostenbeiträge passiviert und über die ordentliche Nutzungsdauern aufgelöst.