

Geschäftsbericht 2025

Editorial

Gemeinsam Richtung Zukunft: Innovativ, verlässlich, nachhaltig

Rasante Energietransformation

Das Jahr 2025 war erneut geprägt von einer rasanten und teilweise disruptiven Entwicklung in der Energiewelt. Die Transformation des Energiesystems schreitet schneller voran als je zuvor – getrieben von politischen Rahmenbedingungen, technologischen Möglichkeiten und dem zunehmenden gesellschaftlichen Bewusstsein für Nachhaltigkeit. Für ein regionales Energieversorgungsunternehmen wie die EW Wald AG bedeutet dies einerseits grosse Chancen, andererseits erhebliche Herausforderungen.

Herausforderungen im Ausbau erneuerbarer Energien

Der notwendige und politisch gewünschte Zubau erneuerbarer Energieerzeugungsanlagen stellt Energieversorger vor komplexe Aufgaben. Insbesondere die Integration dezentraler Erzeugungsanlagen erfordert hohe Netzstabilität, technische Flexibilität und langfristige Investitionen. Die Dynamik dieses Ausbaus bedarf auch einer intensiven Netzplanung für die Photovoltaikanlagen, Speicherlösungen, Wärmepumpen und Mobilität – Entwicklungen, die unser Netz intensiv fordern und ständige Anpassungen verlangen. Für einen Schritt in die regionale Zukunft engagiert sich die EW Wald AG, zusammen mit Partnern, mit dem Projekt Batzbergwind.

Ein anspruchsvoller Energiemarkt

Der Schweizer Energiemarkt bleibt volatil und anspruchsvoll. Regelenergiemärkte und kurzfristige Preisschwankungen beeinflussen nicht nur unsere Beschaffungsstrategien, sondern auch die Planbarkeit für Netz und Kundschaft. Die Herausforderungen liegen heute weniger in der reinen Energieproduktion, sondern vielmehr in der Koordination, Flexibilität und Reaktionsfähigkeit eines zunehmend komplexen Systems.

Entwicklung von Energie- und Netznutzungspreisen

Diese Marktentwicklungen spiegeln sich in den Energie- und Netznutzungspreisen wider. Steigende Anforderungen an das Verteilnetz, höhere Kosten für Systemdienst-

v. l. n. r.:
Andreas Ebinger
Roland Ravlija
Urs Linder
Marco Schnyder
Urs Bisig



leistungen und die Investitionen in Digitalisierung und Infrastruktur wirken sich auf die gesamte Wertschöpfungskette aus. Im Vergleich zu anderen Verteilnetzbetreibern bewegen sich unsere Preise weiterhin im moderaten Bereich – geprägt von einer verantwortungsvollen und weitsichtigen Unternehmensstrategie.

Versorgungssicherheit bleibt oberste Priorität

Trotz aller Veränderungen bleibt eines unverändert: Unsere Verpflichtung zur sicheren, zuverlässigen und qualitativ hochwertigen Versorgung. Die steigende Abhängigkeit von Strom – insbesondere in den Bereichen Mobilität, Wärme und Digitalisierung – macht die Versorgungssicherheit relevanter denn je. Auch 2025 haben wir in unser Netz investiert und dieses weiter modernisiert, um die hohen Anforderungen der Zukunft zu erfüllen.

Innovative Dienstleistungen für die Zukunft

Innovation ist für die EW Wald AG nicht nur ein Schlagwort, sondern ein gelebter Teil unserer Strategie. Mit unseren Lösungen für vEVG und EVG ermöglichen wir neue, gemeinschaftliche Energieformen und schaffen echte Mehrwerte für Liegenschaftsbesitzende, Verwaltungen und Mietende. Auch unsere Installationsabteilung hat sich 2025 weiterentwickelt und überzeugt mit modernen, kundennahen Dienstleistungen – von Elektromobilität über Photovoltaik, Heizungssanierungen bis hin zu umfassenden Gebäudetechniklösungen.

Ausblick 2026

Das Jahr 2026 wird uns weiterhin stark fordern. Die Geschwindigkeit der Energiewende wird hoch bleiben, Netzausbauten werden weiter vorangetrieben, und regulatorische Veränderungen stehen bereits in Aussicht. Gleichzeitig sehen wir grosse Chancen, gemeinsam mit unseren Kunden und Partnern neue Lösungen zu entwickeln und die regionale Energiezukunft aktiv zu gestalten. Ein erfreulicher Meilenstein wird auf jeden Fall die Fertigstellung und Erstvermietung unserer Wohnüberbauung sein, welche exakt auf das 125-Jahr-Jubiläum der EW Wald AG fällt und am Geburtsort des «Elektrizitätswerks Wald» an der Werkstrasse entsteht.

Dank

Zum Schluss möchten wir uns herzlich bedanken – bei **unseren Mitarbeitenden**, die mit Engagement, Kompetenz und Leidenschaft die Zukunft der EW Wald AG mitprägen, beim **Verwaltungsrat**, der uns mit Erfahrung, Weitsicht und Vertrauen begleitet, bei unseren **Partnern** für die wertvolle Zusammenarbeit und natürlich bei unseren **Kundinnen und Kunden** für ihr Vertrauen und ihre Treue. Gemeinsam gestalten wir eine nachhaltige, sichere und innovative Energiezukunft für unsere Region.

Energie für mehr Zukunft – weil die Energiewelt sich rasant verändert und wir aktiv gestalten.



Urs Linder
Präsident des Verwaltungsrates



Urs Bisig
Geschäftsführer

Die EW Wald AG im Überblick

Kennzahlen 2025



Stromkunden

6553

6559

–0,09 %



Stromabsatz

41,768 Mio kWh

41,749 Mio kWh

+0,05 %

2025

2024



Stromproduktion in Wald

5,199 Mio kWh

4,306

+20,74 %



Installations- geschäft

3 523 TCHF

3 775

–6,68 %



Gesamtleistung

15 727 TCHF

16 393

–4,06 %



Bilanzsumme

32 889 TCHF

29 720

+10,66 %



Anlagevermögen

28 783 TCHF

25 655

+12,19 %



Investitionen in Verteilnetz

958 TCHF

827

+15,84 %



Jahresgewinn

476 TCHF

108

+340,74 %



Eigenkapital

17 916 TCHF

17 537

+2,16 %



Mitarbeitende (FTE)

2280

2465

–7,51 %



davon Lernende

300

300

+/-0,00 %

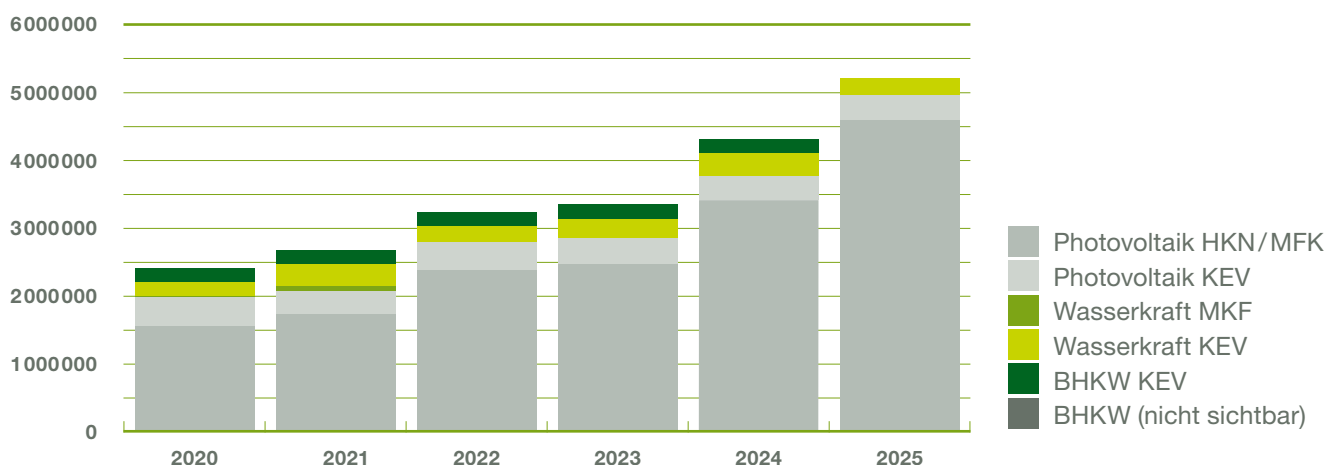
Bericht zum Geschäftsverlauf

Energiebeschaffung

Die SN Energie AG lieferte auch im Jahr 2025 – bis auf die Überschussenergie der Produzenten im Versorgungsgebiet der EW Wald AG – die gesamte Energie für unser Unternehmen. Die Preise am Energiemarkt bewegten sich seit Anfang 2024 bis Ende 2025 zwischen 60–80 CHF/MWh und dürfen damit als relativ stabil bezeichnet werden. Seit Frühling 2025 sind für die Frontjahre steigende Tendenzen auszumachen. Diese Entwicklung beeinflusst die Bewirtschaftung unseres Portfolios und die damit in Verbindung stehende Energiebeschaffung. Die täglichen und stündlichen Preisschwankungen am Energiemarkt werden nach wie vor durch geopolitische Entscheide und die damit verbundenen Einflüsse auf den Gaspreis getrieben. Durch eine Energiebeschaffung zu Aktionärspartnerpreisen sind wir weiterhin in der Lage, unserer Kundschaft in der Grundversorgung Strom zu konkurrenzfähigen Preisen anzubieten. Für unsere Kundschaft, welche sich im freien Markt befinden, bieten wir auf sie zugeschnittene Beschaffungsmöglichkeiten.

Die im Jahr 2025 in Wald produzierte und durch die EW Wald AG sowie die Bilanzgruppe «Erneuerbare Energien» abgenommene Strommenge von 5 199 338 kWh stammt aus den Bereichen Photovoltaik, Wasserkraft und Blockheizkraftwerken. In der Grafik und den nachfolgenden Ausführungen ist die durch Photovoltaik produzierte und von Drittlieferanten abgenommene Strommenge von 6696 kWh nicht enthalten.

Rücklieferer (in kWh) 2020–2025



Photovoltaik

Die lokal produzierte und durch die EW Wald AG sowie die Bilanzgruppe «Erneuerbare Energien» abgenommene Solarenergie ist gegenüber dem Vorjahr mit 24,16 % deutlich gestiegen. Die Jahresproduktion lag bei 4 958 855 kWh. Diese Zunahme ist dem anhaltenden Zubau von Photovoltaikanlagen und den guten Produktionsbedingungen zuzuschreiben. Im Eigentum der EW Wald AG produzieren derzeit sechs Photovoltaikanlagen lokalen Solarstrom: vier auf Trafostationen, eine auf dem Kindergarten an der Jonastrasse sowie die Anlage auf dem Betriebsgebäude. Diese leisteten einen Beitrag von 129 493 kWh.

Wasserkraft

Im Jahr 2025 wurden 236 464 kWh aus Wasserkraftproduktion in unser Netz geliefert. Dies entspricht einer Abnahme gegenüber dem Vorjahr von 47,87 %. Diese Produktion stammt von nur einem Kleinwasserkraftwerk. Die restlichen drei Anlagen, zwei Kleinwasser- und ein Trinkwasserkraftwerk, stehen still oder lieferten keine Energie.

Blockheizkraftwerke

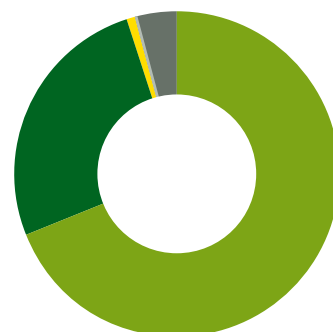
Blockheizkraftwerke, kurz BHKW, lieferten im Jahr 2025 4019 kWh überschüssigen Strom in das Verteilnetz der EW Wald AG. Dieser massive Rückgang ist auf das BHKW des Klärwerks zurückzuführen, welches seit 2025 im Eigenverbrauch betrieben wird.

Absatz Netznutzung – nach Kundengruppen

Der Netzabsatz von total 41 768 322 kWh (Vorjahr 41 748 854) exkl. Netzverluste fällt gegenüber dem Vorjahr um 19 468 kWh leicht höher aus. Aufgrund von Vereinfachungen in der Ausgestaltung unserer Kundengruppen ist ein Vergleich der einzelnen Segmente nicht möglich.

Der Netzabsatz teilt sich in den Kundengruppen wie folgt auf:

Kundengruppe (Bezügergruppe)	Umsatz 2024	Umsatz 2025
	kWh	kWh
Haushalt/Kleingewerbe	28 435 002	30 007 188
Gewerbe	2 445 194	–
Industrie	9 012 202	11 191 482
Diverse	1 695 359	417 776
Öffentliche Beleuchtung	161 098	151 875
Zwischensumme	41 748 854	41 768 322
Verluste/Ablesedifferenz	1 653 861	1 912 535
Total/Veränderung	43 402 715	43 680 857



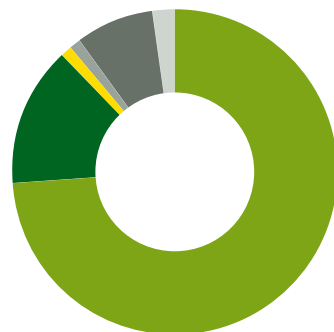
Absatz Energie – nach Kundengruppen

Gegenüber dem Vorjahr fällt auch der Energieabsatz leicht höher aus. Total wurden 40 345 686 kWh (Vorjahr 40 300 086) exkl. Netzverluste abgesetzt. Dies entspricht einer Zunahme von 45 600 kWh oder rund 0,11 %.

Die beiden Kundengruppen «Marktkunden innerhalb Netzgebiet» und «Marktkunden ausserhalb Netzgebiet» verzeichnen ein Plus von 2,44 % respektive 2,75 %. Weiterhin ist «Haushalt/Kleingewerbe» unsere absatzstärkste Kundengruppe.

Der Energieabsatz teilt sich in den Kundengruppen wie folgt auf:

Kundengruppe (Bezügergruppe)	Umsatz 2024	Umsatz 2025
	kWh	kWh
Haushalt/Kleingewerbe	28 435 002	30 007 188
Gewerbe	2 445 194	–
Industrie	3 438 934	5 541 095
Diverse	1 695 359	417 776
Öffentliche Beleuchtung	161 098	151 875
Marktkunden innerhalb Netzgebiet	3 293 951	3 374 347
Marktkunden ausserhalb Netzgebiet	830 549	853 404
Total/Veränderung	40 300 086	40 345 686



Stromversorgungsanlagen und Entwicklung des Netzabsatzes

Auch im Jahr 2025 wurde weiter in den Netzausbau und in Sanierungen investiert. Eines von vielen Projekten war der Ersatz der Freileitungen beim Weiler Unter Haltberg durch eine unterirdische Kabelanlage und eine zentrale Verteilkabine direkt ab der Trafostation. Im Bereich Büel–Oberbüel wurden ebenfalls rund 390 Meter Freileitung durch eine erdverlegte Kabelleitung ersetzt bzw. verstärkt. Um die Energieeffizienz zu steigern, wurden entlang der Kantonsstrassen 92 in die Jahre gekommene Aufsatzleuchten durch LED-Leuchten ersetzt. Weitere interessante, aber auch herausfordernde Netzausbauten – wie der Neubau von Trafostationen, Netzverstärkungen und der Ersatz von Freileitungen – sind bereits für das Jahr 2026 projektiert. Mit dem Umbau des Energiesystems erhält auch die Digitalisierung im Verteilnetz einen deutlich höheren Stellenwert. Dies hat jedoch seinen Preis – sowohl finanziell als auch in Bezug auf Know-how, Cyberrisiken, Systemupdates und die deutlich kürzere Nutzungsdauer der eingesetzten Technologien.

Kabelleitungen Verteilnetz Mittelspannung

44,83 km
(16 kV)

Kabelleitungen Verteilnetz Niederspannung

50,2 km
(0,4 kV)

Freileitungen Verteilnetz Mittelspannung

1,65 km
(16 kV)

Freileitungen Verteilnetz Niederspannung

16,57 km
(0,4 kV)

Transformatoren-Stationen (EW Wald AG)

61

Transformatoren-Stationen (Private)

3

Installierte Transformatorenleistung (total)

36 030 kVA

Verteilkabinen

239

Kabelleitungen Hausanschlüsse

130,6 km

Hausanschlüsse

1924

Messstellen (Zähler)

6574

Signal- und Steuerkabel

34,4 km

Personelles

Die durchschnittliche Anzahl der Mitarbeitenden bei der EW Wald AG belief sich im Geschäftsjahr 2025 auf 28 Personen.

Folgende Mitarbeitende haben die EW Wald AG verlassen:

Regina Kunz-Suter	Reinigungskraft	Austritt per 31.07.2025
Tobias Burkhard	Netzelektriker EFZ	Austritt per 31.07.2025
Mario Diljak	Elektroinstallateur EFZ	Austritt per 31.07.2025
Noé Panicara	Montage-Elektriker EFZ	Austritt per 31.07.2025
Monique Rindone	Sachbearb. Installationsabteilung	Austritt per 31.07.2025
Bruno Hubmann	Projektleiter Solateur	Austritt per 30.09.2025
Flinn Niederhauser	Elektroinstallateur EFZ	Austritt per 30.11.2025
Adrian Wirz	Netzelektriker EFZ	Austritt per 30.11.2025

Neu bei uns tätig sind:

Chris Wegmann	Netzelektriker EFZ	Eintritt per 01.03.2025
Joudi Barakat	Lehre Netzelektriker EFZ	Eintritt per 01.08.2025
Luukas Moser	Lehre Elektroinstallateur EFZ	Eintritt per 11.08.2025
Erin Shilova	Montage-Elektriker EFZ (Netzabteilung)	Eintritt per 01.09.2025
René Lendi	Gebäudeunterhalt	Eintritt per 01.12.2025

Zum erfolgreichen Lehrabschluss gratulieren wir:

Mario Diljak	Elektroinstallateur EFZ
Noé Panicara	Montage-Elektriker EFZ

Verwaltungsrat

Als strategisches Organ der Unternehmung setzt sich der Verwaltungsrat aus dem Präsidenten, dem Vizepräsidenten und fünf weiteren Mitgliedern zusammen. Die traktandierten Geschäfte wurden anlässlich der üblichen drei Verwaltungsratssitzungen behandelt. Auf Enrico Croci folgt im Verwaltungsrat Sandra Hildebrand.

Generalversammlung

Die 24. ordentliche Generalversammlung der EW Wald AG fand am 26. Mai 2025 im Betriebsgebäude der EW Wald AG statt. Die Versammlung genehmigte den Geschäftsbericht, die Jahresrechnung sowie die Berichte der Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2024. Dem Antrag zur Verwendung des Bilanzgewinnes stimmte die Versammlung zu. Dem Verwaltungsrat wurde einstimmig die Entlastung erteilt. Der Verwaltungsratspräsident und vier Verwaltungsratsmitglieder stellten sich für eine weitere Amtsdauer zur Verfügung. Enrico Croci trat nicht mehr zur Wiederwahl an und schied damit aus dem Verwaltungsrat aus. Für den freien Sitz stellte sich Sandra Hildebrand zur Wahl. Die Versammlung bestätigte sämtliche zur Wahl stehenden Verwaltungsräte einstimmig. Der Revisionsstelle BDO AG, Wetzikon, wurde das Mandat für ein weiteres Jahr erteilt.





Bilanz 2025

Aktiven	Position im Anhang	31.12.2024 CHF	31.12.2025 CHF
Umlaufvermögen			
Flüssige Mittel und kurzfristig gehaltene Aktiven mit Börsenkurs		1 045 346	617 087
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1.1	2 711 242	3 069 229
Übrige kurzfristige Forderungen	1.2	169 472	231 082
Delkredere		– 125 000	– 144 500
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		222 356	275 185
Aktive Rechnungsabgrenzungen		41 442	57 224
Total Umlaufvermögen		4 064 857	4 105 308
Anlagevermögen			
Finanzanlagen	1.3	2 510 669	2 283 374
Sachanlagen			
Mobilien, IT, Fahrzeuge		376 032	463 082
Leitungsnetz		9 877 312	10 511 904
Strassenbeleuchtung		14 158	13 290
Stromerzeugung		220 430	203 901
Anlagen		1 613 759	1 465 168
Grundstücke und Gebäude	1.6	9 228 555	9 176 504
Anlagen im Bau		1 813 939	21 833 850
Total Sachanlagen	1.4	23 144 186	26 499 840
Total Anlagevermögen		25 654 855	28 783 214
Total Aktiven		29 719 712	32 888 522

Passiven	Position im Anhang	31.12.2024 CHF	31.12.2025 CHF
Fremdkapital			
Kurzfristiges Fremdkapital			
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.5	2 823 579	1 684 205
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		157 487	112 643
Passive Rechnungsabgrenzungen		227 679	217 782
Total kurzfristiges Fremdkapital		3 208 744	2 014 630
Langfristiges Fremdkapital			
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		3 500 000	7 400 000
Übrige langfristige Verbindlichkeiten		17 427	15 247
Rückstellungen	1.7	5 456 693	5 542 293
Total langfristiges Fremdkapital		8 974 120	12 957 540
Total Fremdkapital		12 182 865	14 972 171
Eigenkapital			
Aktienkapital	1.8	1 600 000	1 600 000
Gesetzliche Gewinnreserve		5 923 048	5 923 048
Gewinnvortrag		9 906 193	9 917 799
Jahresergebnis		107 606	475 504
Total Eigenkapital		17 536 847	17 916 351
Total Passiven		29 719 712	32 888 522

Erfolgsrechnung 2025

	31.12.2024 CHF	31.12.2025 CHF
Ertrag		
Stromabgabe	10 870 280	10 618 140
Installationen	3 775 176	3 523 358
Übrige Dienstleistungen	1 546 832	1 364 821
Aktivierte Eigenleistungen	183 167	158 201
Bestandesänderung nicht fakturierte Dienstleistungen	19 083	62 910
Erlösminderungen	-1 430	0
Gesamtleistung Betriebsertrag	16 393 108	15 727 430
Aufwand		
Strombeschaffung	8 173 506	7 321 016
Materialeinkauf und Fremdleistungen	2 400 231	2 006 177
Personalaufwand	3 189 350	3 013 285
Übriger Betriebsaufwand	1 629 932	1 569 863
Betriebsaufwand	15 393 019	13 910 341
Ergebnis vor Abschreibungen und Rückstellungen	1 000 089	1 817 088
Abschreibungen	955 322	1 008 688
Betriebsergebnis	44 766	808 401
Finanzertrag	137 378	308 434
Finanzaufwand	-97 187	-62 243
Bildung/Auflösung von Rückstellungen	0	-300 000
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	23 915	51 157
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	-1 266	-330 246
Betriebsfremder und ausserordentlicher Erfolg	62 840	-332 897
Jahresergebnis	107 606	475 504

	31.12.2024	31.12.2025
	CHF	CHF
1. Angaben über die in der Jahresrechnung angewandten Grundsätze sowie Erläuterungen zu einzelnen Positionen		
Die angewandten Grundsätze entsprechen dem Gesetz. Die wesentlichen Abschlusspositionen sind wie nachstehend bilanziert.		
1.1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2711242	3069229
gegenüber Dritten	2599342	3016651
gegenüber Beteiligungen	111900	52578
1.2 Übrige kurzfristige Forderungen	169472	231082
Kurzfristige Forderungen gegenüber Dritten	107349	217960
Kurzfristige Forderungen gegenüber Beteiligungen	62122	13122
1.3 Finanzanlagen	2510669	2283374
Anteilschein Raiffeisenbank	200	200
Beteiligungen		
SN Energie AG, Glarus Süd, 7 %	1430000	1430000
SN Energie AG, Glarus Süd, Unterbeteiligung Terravent, 3,7 %	748173	748173
e3hus GmbH, Wald, 100 %	20000	20000
Wärmeverbund Burg Chüeweid AG, 25 %	25000	25000
KWD Kraftwerk Doppelpower AG, 5,31 %	227296	1
elog Energielogistik AG, 1,67 %	10000	10000
EO Elektro Oberland GmbH, Bauma, 100 %	50000	50000
1.4 Sachanlagen	23144186	26499840
Alle Sachanlagen sind zu Anschaffungswerten abzüglich Abschreibungen ausgewiesen.		
Mobilien, IT, Fahrzeuge		
Zugänge* 2024 119999 Zugänge 2025 235574	376032	463082
Abgänge 2024 -34129 Abgänge 2025 -5550		
Abschreibungen 2024 -153436 Abschreibungen 2025 -142973		
Leitungsnetz		
Zugänge* 2024 519396 Zugänge 2025 1250476	9877312	10511904
Abgänge 2024 - Abgänge 2025 -949		
Abschreibungen 2024 -554090 Abschreibungen 2025 -614934		
Öffentliche Beleuchtung		
Zugänge* 2024 - Zugänge 2025 -	14158	13290
Abgänge 2024 - Abgänge 2025 -		
Abschreibungen 2024 -868 Abschreibungen 2025 -868		
Stromproduktion		
Zugänge* 2024 39170 Zugänge 2025 -	220430	203901
Abgänge 2024 - Abgänge 2025 -		
Abschreibungen 2024 -16460 Abschreibungen 2025 -16529		

				31.12.2024	31.12.2025
				CHF	CHF
Anlagen					
Zugänge* 2024	74 317	Zugänge 2025	26 155	1 613 759	1 465 168
Abgänge 2024	–	Abgänge 2025	–		
Abschreibungen 2024	–110 179	Abschreibungen 2025	–174 747		
Grundstücke und Gebäude					
Zugänge* 2024	–	Zugänge 2025	143 287	9 228 555	9 176 504
Abgänge 2024	–	Abgänge 2025	–		
Abschreibungen 2024	–120 290	Abschreibungen 2025	–195 338		
Anlagen im Bau					
Zugänge* 2024	1 524 283	Zugänge 2025	2 852 051	1 813 939	4 665 991
Abgänge 2024	–551 076	Abgänge 2025	–		
Abschreibungen 2024	–	Abschreibungen 2025	–		
1.5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen				2 823 579	1 684 205
gegenüber Dritten (Kreditoren)				1 399 174	974 694
gegenüber Beteiligungen				1 414 040	700 260
Anzahlungen von Kunden				10 365	9 251
1.6 Zur Sicherung eigener Verbindlichkeiten belastete Aktiven				9 228 555	9 176 504
Grundstücke und Gebäude				9 228 555	9 176 504
1.7 Rückstellungen				5 456 693	5 542 293
Diese Position enthält zweckgebundene Rückstellungen für betraglich oder zeitlich ungewisse Verpflichtungen und Risiken sowie Vorsorgerückstellungen.					
1.8 Aktienkapital				1 600 000	1 600 000
Das Aktienkapital ist eingeteilt in 16 000 voll einbezahlte Namenaktien mit einem Nominalwert von je CHF 100.–. Die Gemeinde Wald ZH ist Alleinaktionärin.					
1.9 Finanzertrag					
Aus der Beteiligung an der SN Energie AG wurde im Geschäftsjahr 2025 eine Dividende von CHF 286 000 vereinnahmt.					
2. Erläuterungen zu ausserordentlichen, einmaligen oder periodenfremden Positionen der Erfolgsrechnung					
Der ausserordentliche periodenfremde Erfolg besteht im Wesentlichen aus der Wertberichtigung der Beteiligung an der KWD Kraftwerk Doppelpower AG.					
3. Ereignisse nach dem Bilanzstichtag					
Nach dem Bilanzstichtag vom 31. Dezember 2025 sind keine wesentlichen Ereignisse eingetreten, die einen Einfluss auf die vorgelegte Jahresrechnung haben.					
4. Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen					
Nicht über 50 Vollzeitstellen				zutreffend	zutreffend

Verwendung des Bilanzgewinnes

Der Verwaltungsrat beantragt, den Bilanzgewinn wie folgt zu verwenden:

	31.12.2024	31.12.2025
	CHF	CHF
Gewinnvortrag vom Vorjahr	9 906 193.04	9 917 799.18
Jahresgewinn	107 606.14	475 503.74
Bilanzgewinn	10 013 799.18	10 393 302.92
Dividendenausschüttung		
Ordentliche Dividende	– 96 000.00	– 96 000.00
Vortrag auf neue Rechnung	9 917 799.18	10 297 302.92



Tel. +41 44 931 35 85
www.bdo.ch
wetzikon@bdo.ch

BDO AG
Pappelstrasse 12
8620 Wetzikon

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision An die Generalversammlung der

EW WALD AG, Wald ZH

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (bestehend aus Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der EW WALD AG für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

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

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

Bei unserer Revision gemäss Art. 729a Abs. 1 OR sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung und der Antrag des Verwaltungsrats nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Wetzikon, 7. April 2026

BDO AG

Urs Schmidheiny

Leitender Revisor

Zugelassener Revisionsexperte

Marco Suter

Zugelassener Revisionsexperte

Beilagen

Jahresrechnung

Antrag des Verwaltungsrats im Sinne von Art. 729a Abs. 1 Ziff. 2 OR

EW Wald AG – Eckdaten

Geschäftssitz	Jonastrasse 12, 8636 Wald	
Gründungsjahr	1902 Elektrizitätswerk Wald (Verwaltungsabteilung der Gemeinde Wald)	
	Seit 01.01.2001 Aktiengesellschaft	
Aktienkapital	1,6 Millionen Franken	
Aktionäre	Gemeinde Wald (100 %)	
Verwaltungsrat	Präsident: Urs Linder VR seit 01.12.2000, VR-Präsident seit 13.04.2005	
	Vizepräsident: Albert Hess (Gemeinderat) VR seit 25.05.2010	
	Mitglieder: Ernst Kocher (Gemeinderat) VR seit 25.05.2010	
	Karl Steiner (Unternehmer) VR seit 25.05.2010	
	Urs Cathrein (Gemeinderat) VR seit 26.05.2014	
	Albert Honegger VR seit 30.05.2016	
Revisionsstelle	Sandra Hildebrand (Gemeinderätin) VR seit 26.05.2025	
	Marco Schnyder (Sekretär, kein VR-Mitglied) Seit 01.01.2024	
	BDO AG, Wirtschaftsprüfung	
Geschäftsleitung	Urs Bisig, Geschäftsführer, Geschäftsbereich Netz, Vorsitzender der Geschäftsleitung	
	Andreas Ebinger, Abteilungsleiter Energie und Dienstleistungen, Stv. Geschäftsführer Technik, Mitglied der Geschäftsleitung	
	Roland Ravlija, Abteilungsleiter Installationen, Mitglied der Geschäftsleitung	
	Marco Schnyder, Leiter Finanzen/Administration, Stv. Geschäftsführer Finanzen, Mitglied der Geschäftsleitung	
Abteilungsleiter	Peter Grossenbacher, Abteilungsleiter Netzbetrieb	
Mitarbeitende EW Wald AG per 31.12.2025 inkl. Abteilungsleiter, ohne GL	Finanzen/Administration	210 %
	Dienstleistungen EVU	160 %
	Netzbetrieb (inkl. 1 Lernendem)	400 %
	Installationen (inkl. 2 Lernenden)	1110 %
	Total Stellenprozente FTE (ohne GL)	1880 %
	Total Stellenprozente FTE (inkl. GL)	2280 %
e3hus GmbH	Energie-/Sicherheitsberater	200 %
EO Elektro Oberland GmbH	Installation/Administration (inkl. 2 Lernenden)	645 %

EW Wald AG
Jonastrasse 12
8636 Wald
Telefon 055 256 56 56
info@ew-wald.ch
www.ew-wald.ch

Geschäftsbericht 2025

**Die EW Wald AG ist ein selbstständiges Unternehmen
der politischen Gemeinde Wald ZH.**

Konzeption und Realisation: #dezemberundjuli — Werbeagentur

Druck und Ausrüstung: Edubook AG

Auflage: 70 Exemplare

Copyright 2026 © EW Wald AG

Gedruckt in der Schweiz

Elektronisch verfügbar unter www.ew-wald.ch