

Ergebnisveröffentlichung Gesamtjahr 2024

Michael Strugl, CEO VERBUND AG

Wien
März 2025



Energietransformation in Umsetzung: 2025-27 investiert VERBUND rund 5,9 Mrd. Euro, rund 1.950 Mio. Euro davon bereits in 2025.

Fertigstellung der Pumpspeicher-Großprojekte Reißeck und Kaprun

- rund 525 MW installierte Leistung
- rund 650 Mio. Euro Investitionsvolumen



Fertigstellung der 380-kV Salzburgleitung

- 128 km Neubau-Leitungen
- rund 1 Mrd. Euro Investitionsvolumen



Start der Projekte K29 und Schaufelberg in Kaprun

- Plus weitere 480 MW Pumpspeicher
- rund 1 Mrd. Euro Investitionsvolumen





Zahlungen an die Republik, Investitionen in den Wirtschaftsstandort in 2025

Dividende

rd. 500 Mio. Euro

(51 % Anteil der Republik)

Steuern

rd. 700 Mio. Euro

Energiekrisenbeitrag

rd. 50-100 Mio. Euro

Investitionen in die Energietransformation

rd. 1.950 Mio. Euro

Aktuelle Bauprojekte



Ausbau und Neubau von Wasserkraftwerken

Limberg III – Kavernenkraftwerk

- Installierte Leistung: 480 MW
- Gesamtinvestition: rund 572 Mio. Euro
- **Eröffnung am 12.9.2025**

Reißeck II plus – Kavernenkraftwerk

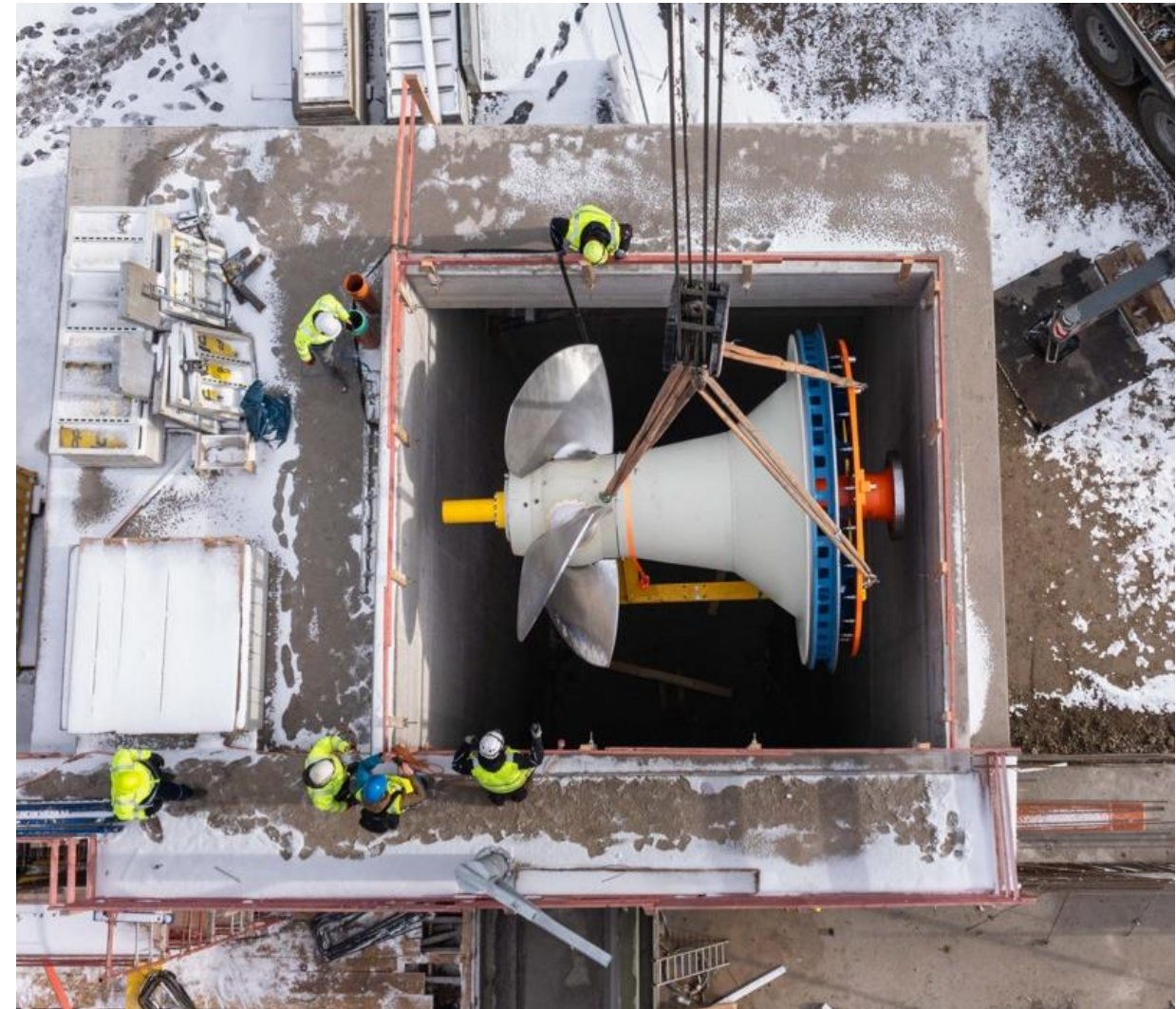
- Installierte Leistung: 45 MW
- Gesamtinvestition: rund 77 Mio. Euro
- **Eröffnung am 2.6.2025**

Murkraftwerk Gratkorn

- Gemeinsam mit Energie Steiermark
- Installierte Leistung: 11 MW
- Gesamtinvestition: rund 97 Mio. Euro (gemeinsam)
- **Eröffnet am 4.10.2024**

Kraftwerk Stegenwald

- Gemeinsam mit Salzburg AG
- Installierte Leistung: 14 MW
- Gesamtinvestition: rund 100 Mio. Euro (gemeinsam)
- **Eröffnung im Herbst 2025**



Revitalisierungen an bestehenden Wasserkraftwerken

Gesamtinvestition: rund 500 Mio. Euro

Kraftwerk Ering-Frauenstein
+ 42 GWh Regelarbeitsvermögen, + 9 MW Leistung

Kraftwerk Ottensheim-Wilhering
+ 56 GWh, + 29 MW

Kraftwerk Wallsee-Mitterkirchen
+ 54 GWh, + 10 MW

Kraftwerk Jochenstein
+ 55 GWh, + 8 MW

Kraftwerk Egglfing-Obernberg
+ 55,5 GWh, + 6 MW

Kraftwerk Braunau-Simbach
65 GWh, + 12 MW

Drau-Kraftwerke Lavamünd und Schwabeck
Vorbereitungen zur Revitalisierung, Start im Herbst 2025

Kraftwerk Malta: + 13,9 GWh.
Inbetriebnahme Pumpwerk Kolbnitz: 60 MW



Turbinen-Hub am Kraftwerk Wallsee-Mitterkirchen

Großprojekte Kaprun 29 und Schaufelberg



Kaprun 2029 (K29)

- Wiederverleihung der Wasserbenutzungsrechte
- Neuerrichtung Druckstollen Kaprun-Hauptstufe
- Investitionsvolumen von rund 370 Mio. Euro

Pumpspeicherkraftwerk Schaufelberg

- Kavernenkraftwerk
- 480 MW
- UVP-pflichtig
- Unterlagen sollen Mitte 2025 eingereicht werden
- Investitionsvolumen von rund 600 Mio. Euro

Ökologisierungsmaßnahmen & Teilhabe an der Energietransformation

400 Mio. Euro

Investitionen für Renaturierung,
Artenschutz und Fischwanderung bis 2027

VERBUND-Klimasparen:
Exklusivangebot an Anrainer:innen mit
regionalem Bankpartner:

- Güssing Bgld (2,6 MW)
- Wallsee-Mitterkirchen OÖ (1,7 MW)
- Ladendorf Stmk (2,1 MW)





Rund **1,2 GW**

installierte Leistung bei
neuen erneuerbaren Energien

Ziel: 25 % der Gesamt-Erzeugung
aus Wind und PV bis 2030



Ergebnisveröffentlichung Gesamtjahr 2024

Peter F. Kollmann, CFO VERBUND, Stv. CEO VERBUND

Wien
März 2025



Segment Netz

Austrian Power Grid (APG)

- Bedarfsgerechter und kostenoptimierter Netzausbau ist Voraussetzung für Integration der Erneuerbaren (Netzanschlüsse, Volatilitäten)
- Investitionen in Stromnetze senken Kosten für Volkswirtschaft (Auflösung Engpässe)
- CAPEX 2024: rd. 450 Mio. €
- NEP 2023: rd. 9 Mrd. € bis 2034

Gas Connect Austria (GCA)

- Erdgasimporte nach AT aus RU seit 1.1.2025 gestoppt; Kompensation durch Importe aus DE
- Unsicherheit durch geopolitische Entwicklungen
- Gasspeicherstand 03/25: ~45%
- Import-Stopp antizipiert: GCA seit 1.1.2025 in risikolosem Tarifsystem (Aufholung Umsatzentfall)



Entwicklung der Einflussfaktoren auf die Ergebnisentwicklung 2024

- Wasserführung über langjährigen Durchschnitt und Vorjahresniveau
- Gestiegene Stromerzeugung aus (Pump-) Speicherkraftwerken
- Höhere Stromerzeugung aus Windkraft- und Photovoltaikanlagen
- Deutlich gesunkene Erlöse aus Wasserkraft und neuen erneuerbaren Erzeugungsanlagen durch geringere Strom-Großhandelspreise
- Niedrigere Ergebnisbeiträge aus regulierten Strom- und Gasnetzen
- Ergebnisbeitrag der Flexibilitätsprodukte liegt unter dem hohen Beitrag des Vorjahres
- Verbesserte aber weiterhin negative Ergebnisbeiträge aus Endkundengeschäft aufgrund gesunkener Beschaffungskosten
- Negativer Ergebnisbeitrag aus Werthaltigkeitsprüfungen

Stromerzeugung gestiegen, Absatzpreise gefallen

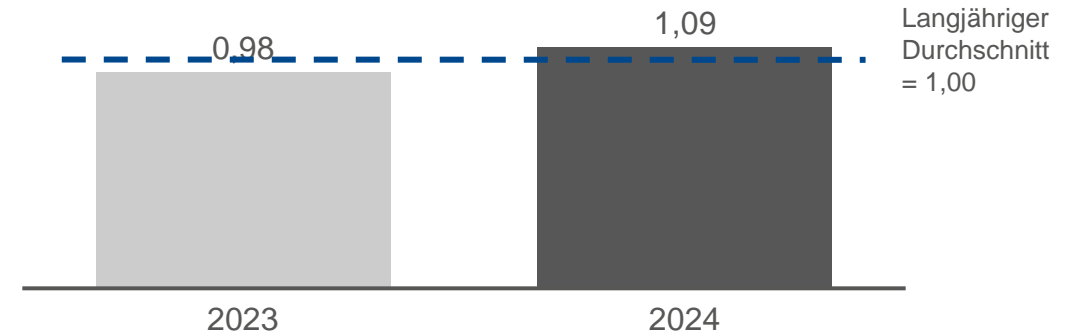
Mengeneffekt

- Wasserführung mit 1,09 um 9 Prozentpunkte über dem Niveau des langjährigen Durchschnitts und um 11 Prozentpunkte über dem Vorjahresniveau
- Erzeugung aus Jahresspeichern stieg um 4,2 %
- Erzeugung aus Wasserkraft stieg insgesamt um 9,6 % auf 33.448 GWh
- Erzeugung aus Windkraft um 30,2 % auf 1.818 GWh gestiegen
- Erzeugung aus PV um 23,1 % auf 446 GWh gestiegen

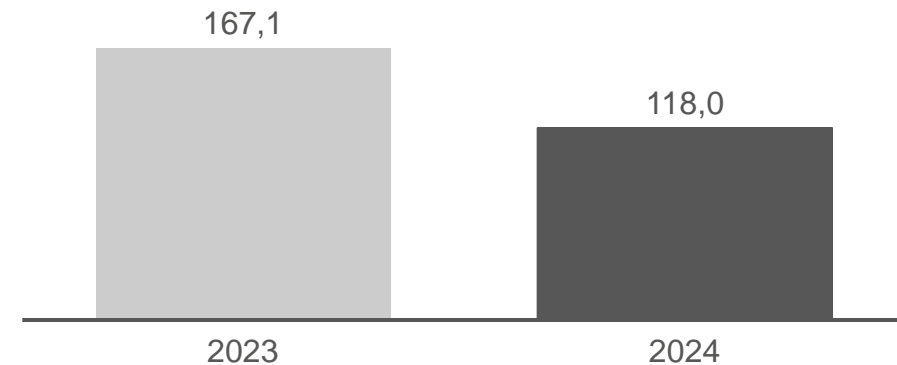
Preiseffekt

- VERBUND verkauft rund 80 % der Eigenerzeugung über Terminmärkte und rund 20 % über Spotmärkte
- Durchschnittlich erzielter Absatzpreis für Strom (Eigenerzeugung Wasserkraft) von 167,1 €/MWh auf 118,0 €/MWh gesunken
- Änderung des Absatzpreises um +/-1 €/MWh erhöht/senkt EBITDA um rd. 25 Mio. € bezogen auf die gesamte Jahrerzeugung

Erzeugungskoeffizient (Laufwasserkraft)

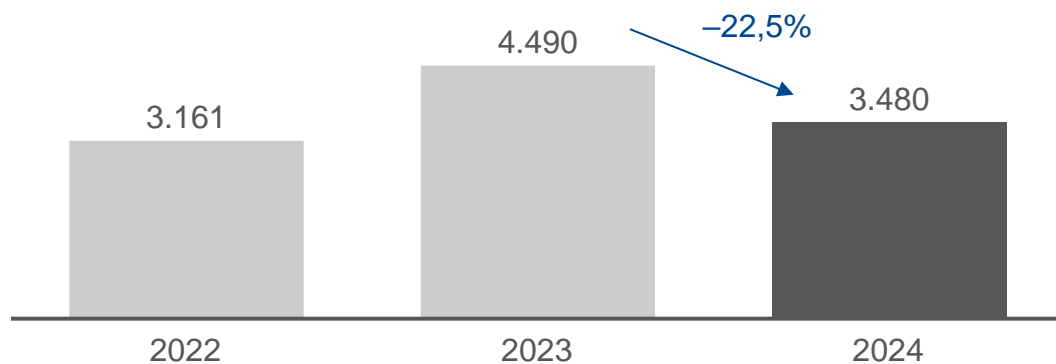


Ø Absatzpreis Eigenerzeugung Wasser / €/MWh

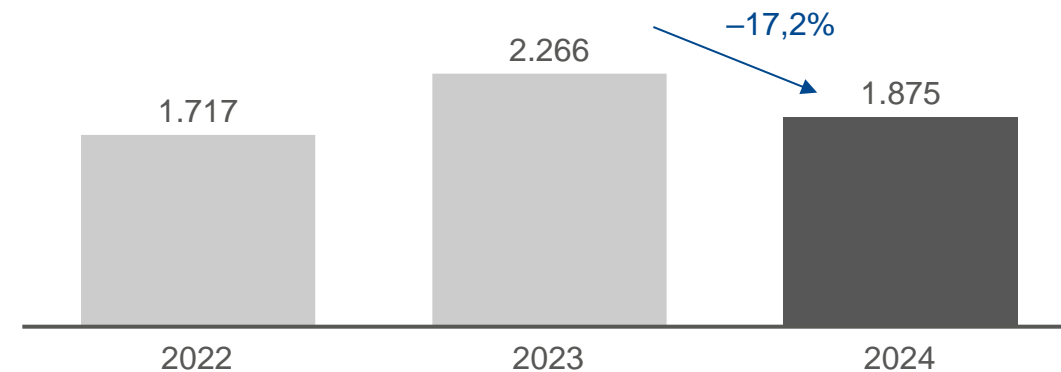


Kennzahlen (1) – Trotz Rückgang weiterhin gute Ertragslage

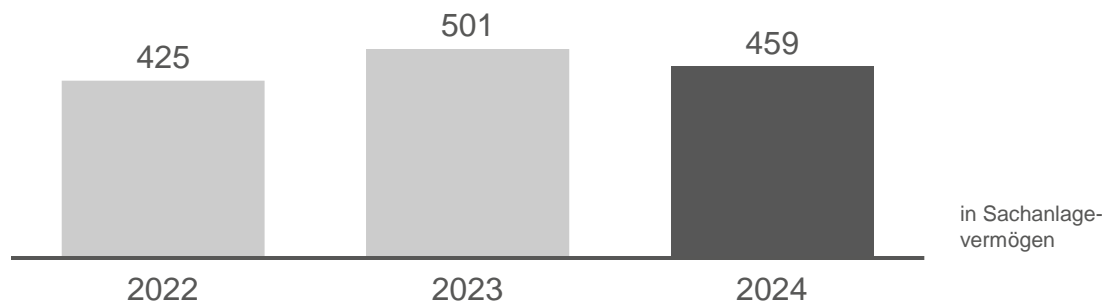
EBITDA / Mio. €



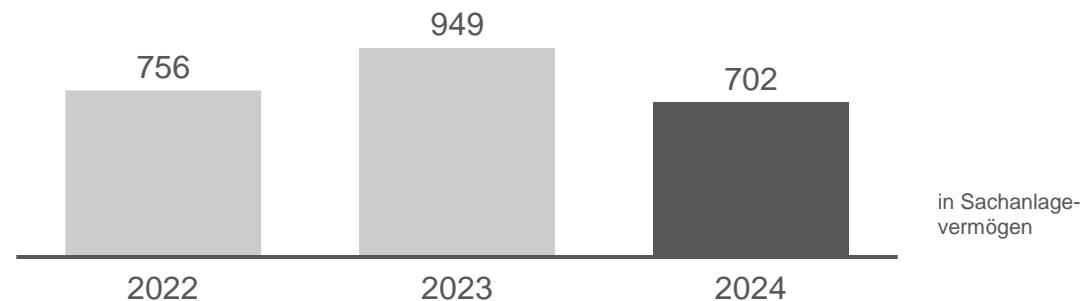
Konzernergebnis / Mio. €



Investitionen regulierte Infrastruktur / Mio. €

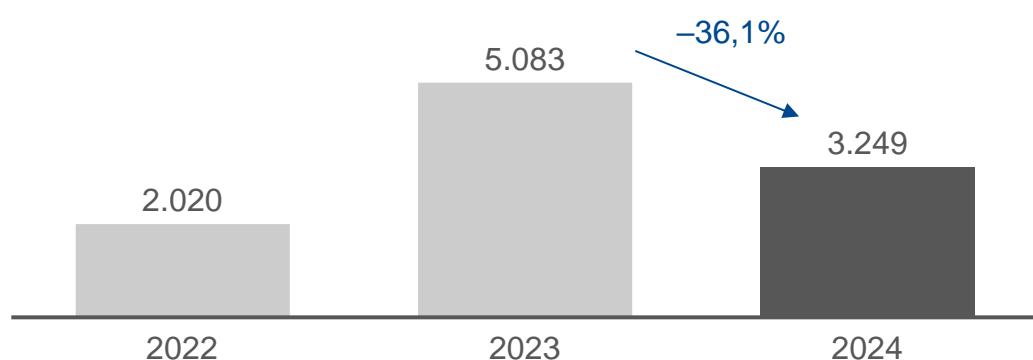


Investitionen Erneuerbare Erzeugung und Sonstiges / Mio. €

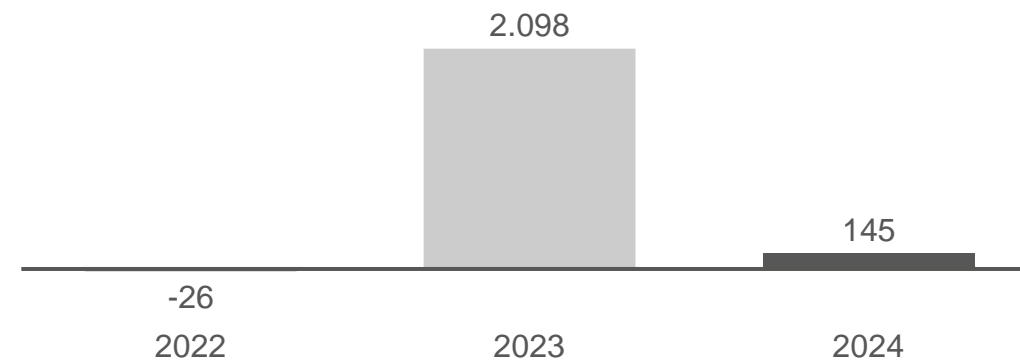


Kennzahlen (2) – Rückgang des Operativen Cashflow und der Dividende

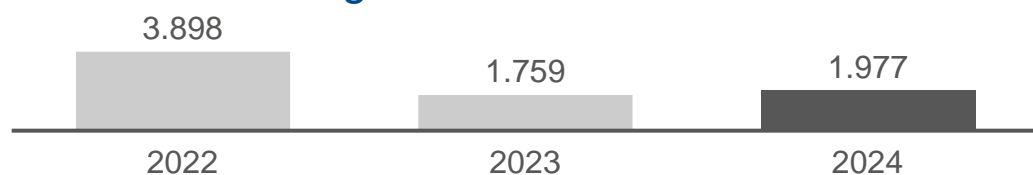
Cashflow aus op. Tätigkeit / Mio. €



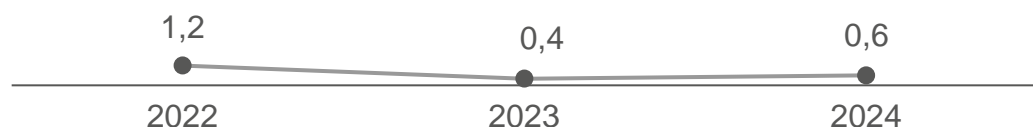
Free Cashflow nach Investitionen und Dividende / Mio. €



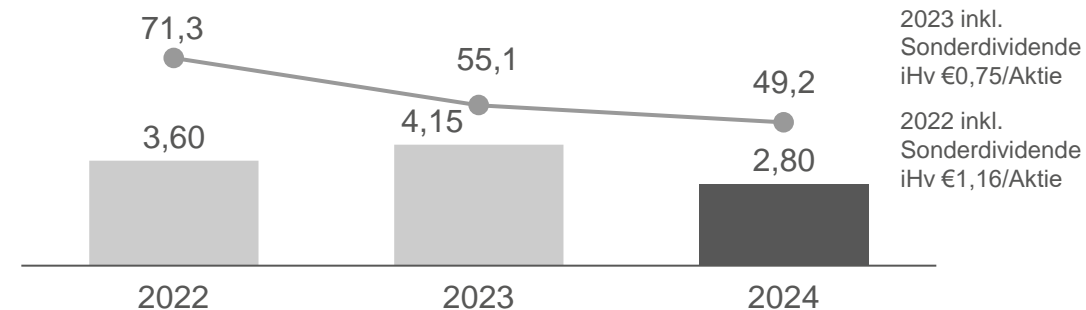
Nettoverschuldung / Mio. €



Nettoverschuldung/EBITDA / x



Dividende; Ausschüttungsquote auf bereinigtes Konzernergebnis / €; %



Investitionen 2025-2027 in Höhe von rund 5,9 Mrd. €

Investitionsplan rd. 5,9 Mrd. € / 2025–2027¹ (davon rd. 3,4 Mrd. € in  und rd. 1,1 Mrd. € in )

Netz
rd. 1.969 Mio. €



Sichere Stromversorgung und
Einbindung Neue Erneuerbare

Neue Erneuerbare
rd. 1.704 Mio. €



Wachstum in Windkraft und
Photovoltaik

Wasser
rd. 1.257 Mio. €



Substanzerhalt, Effizienz-
steigerungen und Nutzung von
Wasserkraftpotenzialen

Sonstiges
rd. 942 Mio. €



Wachstum Stromspeicher,
Innovationsprojekte

Ausblick 2025

Ergebnisausblick 2025

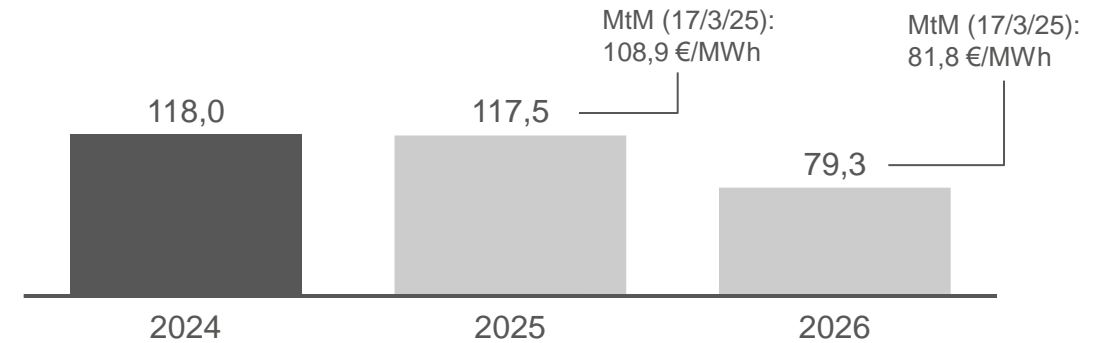
- EBITDA zw. **2.700** und **3.300** Mio. €
- Konzernergebnis zw. **1.350** und **1.750** Mio. €
- Ausschüttungsquote zwischen 45 und 55 % bezogen auf das bereinigte Konzernergebnis zwischen 1.350 und 1.750 Mio. €
- Der Ergebnisausblick erfolgt unter Vorbehalt keiner weiteren gesetzlichen oder regulatorischen Änderungen

Sensitivitäten auf das Konzernergebnis 2025

- Veränderung von 1 €/MWh (Großhandelspreise¹):
+/- 5,9 Mio. € (Erneuerbare Erzeugung)
- Veränderung von 1 % (Erzeugung Wasserkraft):
+/- 15,8 Mio. €

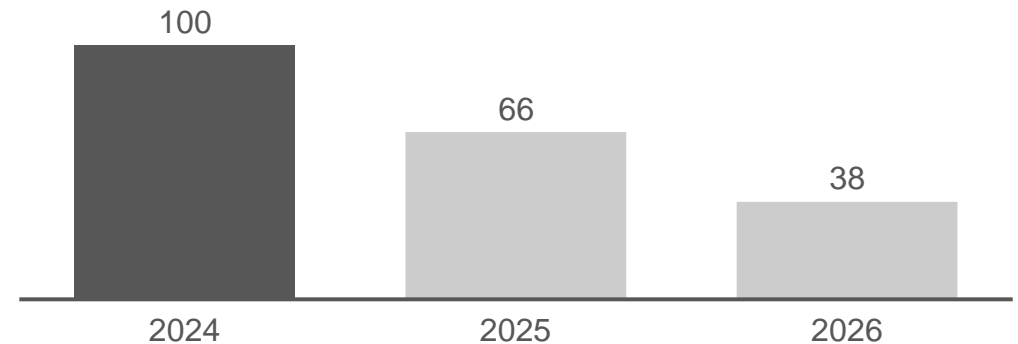
1) bezogen auf nicht bepreiste Mengen, Stichtag 31.12.2024, 34 % offen

Erzielte Absatzpreise / €/MWh²



2) bezogen auf bepreiste Mengen, Stichtag 31.12.2024

Abgesicherte Mengen / %³



3) Stichtag 31.12.2024

A scenic landscape featuring a calm, turquoise lake in the foreground, reflecting the surrounding mountains and sky. The mountains are rugged and partially covered in snow, with some green patches on the lower slopes. The sky is blue with scattered white clouds. The overall atmosphere is serene and majestic.

Verbund

Aus eigener Kraft.