

Ergebnisveröffentlichung Gesamtjahr 2023

Die Energie-Transformation managen

Michael Strugl, CEO VERBUND AG
Peter F. Kollmann, CFO VERBUND AG
Wien, März 2024



Die Energietransformation managen

- Investitionen: 5,5 Mrd. Euro (2024-2026)
- Entlastungspaket Strom & Wärme für Endkund:innen
- Vorschlag an die HV: Dividende und Sonderdividende

Aktuelle Bauprojekte



Wasserkraft: Ausbau, Neubau & Effizienzsteigerung

Limberg III – Kavernenkraftwerk

- Installierte Leistung: 480 MW
- Gesamtinvestition: rund 572 Mio. €

Reißbeck II plus – Kavernenkraftwerk

- Installierte Leistung: 45 MW
- Gesamtinvestition: rund 70 Mio. €

Murkraftwerk Gratkorn

- gemeinsam mit Energie Steiermark
- Installierte Leistung: 11 MW
- Gesamtinvestition: rund 79 Mio. € (gemeinsam)

Kraftwerk Stegenwald

- gemeinsam mit Salzburg AG
- Installierte Leistung: 14 MW
- Gesamtinvestition: rund 100 Mio. € (gemeinsam)

Revitalisierungen und Effizienzsteigerungen

- an bestehenden Kraftwerken an Donau und Inn
- Gesamtinvestition: rund 500 Mio. €



Kraftwerk Gratkorn



Über **1 GW**

installierte Leistung bei
neuen erneuerbaren Energien¹

- 798 MW Windkraft
- 253 MWp Photovoltaik

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

Ökologisierungsmaßnahmen & Teilhabe an der Energietransformation

400 Mio. €

Investitionen für Renaturierung,
Artenschutz und Fischwanderung bis 2027

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





Strom- und Gasinfrastruktur:
**Versorgung für
die Zukunft sichern**

Austrian Power Grid

- Redispatch 2023: 141,6 Mio. € (2022: 94 Mio. €)
- Planmäßige Umsetzung der 380-kV-Salzburgleitung, der 220-kV-Reschenpassleitung sowie diverser Umspannwerke
- NEP Netzentwicklungsplan (vorbehaltlich der finalen Version des ÖNIP):
 - Investitionen idHv 9 Mrd. € bis 2034
 - rund 400 Trassenkilometer
 - 25 neue Umspannwerke sowie weitere Netzmaßnahmen



Gas Connect Austria

- Betrieb & Vermarktung der Gastransportkapazitäten
- Investitionen idHv 366 Mio. € bis 2034
- Österreichische Gas-Infrastruktur (WAG, TAG, PW) als Teil des H2-Importkorridors für Österreich & Bayern (PCI)
- Projektumsetzung WAG-Loop:
 - Anpassung des Tarfsystems an die aktuellen Marktgegebenheiten (Regulator)
 - beihilferechtliche Prüfung (EU-Kommission)



APG Salzburgleitung, GCA Baumgarten

Grüner Wasserstoff: Schlüsseltechnologie der Energietransformation

- Großvolumige Elektrolyse Anlage mit Burgenland Energie, 60-300 MW Elektrolyseur (geplant)
- Gemeinsames Projekt mit LAT Nitrogen, Linz, 60 MW Elektrolyseur (geplant)
- H2FUTURE, gemeinsames Projekt mit voestalpine und Siemens, 6 MW Elektrolyseur (in Betrieb)

Batterie- speicher

15

Batteriespeicheranlagen
in Deutschland und
Österreich mit insgesamt
110 MW Gesamtleistung
und 130 MWh Speicher-
kapazität

NEU:

Batteriespeicherkette
Nordbayern (Diespeck, Iphofen):
42 MW Gesamtleistung und
48 MWh Speicherkapazität

VERBUND-Angebote und Effizienzlösungen für Privatkund:innen



Entlastungspaket Strom & Wärme

3 Stufenpaket für VERBUND-Kund:innen

Strom

Bestandskund:innen

- Senkung per 1.7.2024
- Senkung auf 15,60 Cent netto (18,72 Cent brutto) / kWh für Haushaltskund:innen (im Treueangebot)
- Ersparnis \varnothing 100 Euro p.a. für 3.500 kWh-Haushalt, je nach Tarifmodell bis zu 500 Euro möglich

Neukund:innen

- Attraktives Fixpreisangebot ab sofort: 19,90 Cent netto (23,88 Cent brutto) / kWh
- 5 Monate Gratis-Strom: Gesamtenergiepreis im 1. Vertragsjahr von 12,41 Cent/kWh netto bei 3.500 kWh Verbrauch

Wärme – Gas

Bestandskund:innen

- Senkung per 1.5.2024
- Senkung um \varnothing 8 % (ÖGPI-Indizierung)
- Ersparnis von \varnothing 100 Euro p.a. für 15.000 kWh- Haushalt

Neukund:innen

- Marktwiedereintritt mit Alternativen zu russischen Gasquellen ab 1.5.2024

Wärme – Wärmepumpe

Wärmepumpe@VERBUND

- Markteintritt ab 1.5.24

Wärmepumpen-Tarif

- Tarifmodell ab 1.5.24

VERBUND/Härtefallfonds

Für VERBUND-Kund:innen, die in Not geraten sind und Ihre Energiekostenrechnung nicht zahlen können.

Verlängerung bis Ende 2025 für Zeit nach Stromkostenzuschuss.



Ergebnis FY 2023

Entwicklung der Einflussfaktoren auf die Ergebnisentwicklung 2023

- Wasserführung unter dem langjährigen Durchschnitt aber deutlich über dem Vorjahresniveau erhöht Stromerzeugung aus Laufwasserkraftwerken
- Gestiegene Stromerzeugung aus (Pump-) Speicherkraftwerken durch höheren Zufluss und Speicherabbau
- Höhere Stromerzeugung aus Windkraft- und Photovoltaikanlagen durch Zukäufe und Inbetriebnahmen
- Stark gestiegener durchschnittlicher Absatzpreis für die Eigenerzeugung aus Wasserkraft und neuen erneuerbaren Erzeugungsanlagen durch hohe realisierte Strom-Großhandelspreise
- Deutlich höhere Ergebnisbeiträge aus den regulierten Strom- und Gasnetzen
- Ergebnisbeitrag der Flexibilitätsprodukte durch gesunkene Spotmarktpreise für Strom und gesunkene Preisdifferenz zwischen Grundlast- und Spitzenlastenergie niedriger
- Negative Ergebnisbeiträge aus dem Endkundengeschäft aufgrund negativer Preisdifferenz zwischen Strombezugs- und Absatzpreisen
- Ergebnisbelastung durch inframarginale Gewinnabschöpfung („Übergewinnsteuer“)
- Negativer Ergebnisbeitrag aus Werthaltigkeitsprüfungen durch Verschlechterung der zukünftigen energiewirtschaftlichen Rahmenbedingungen
- Deutlicher Anstieg der Investitionen in neue erneuerbare Erzeugungsanlagen und Stromnetze

Stromerzeugung und Absatzpreise gestiegen

Mengeneffekt

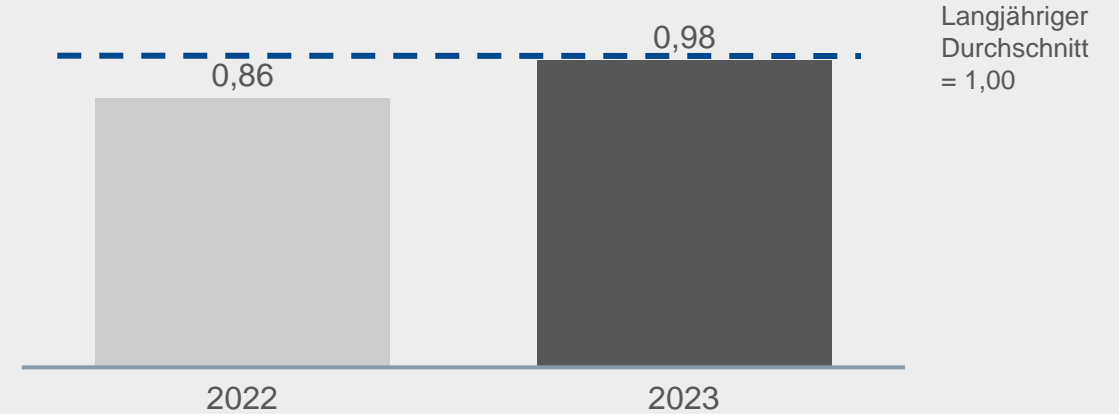
- Wasserführung mit 0,98 um 2 % unter dem Niveau des langjährigen Durchschnitts aber um 12 Prozentpunkte über dem Vorjahresniveau
- Erzeugung aus Jahresspeichern stieg um 9,6 %
- Erzeugung aus Wasserkraft stieg insgesamt um 14,0 % auf 30.509 GWh
- Erzeugung aus Windkraft um 46,3 % auf 1.397 GWh gestiegen
- Erzeugung aus PV bei 362 GWh

Preiseffekt

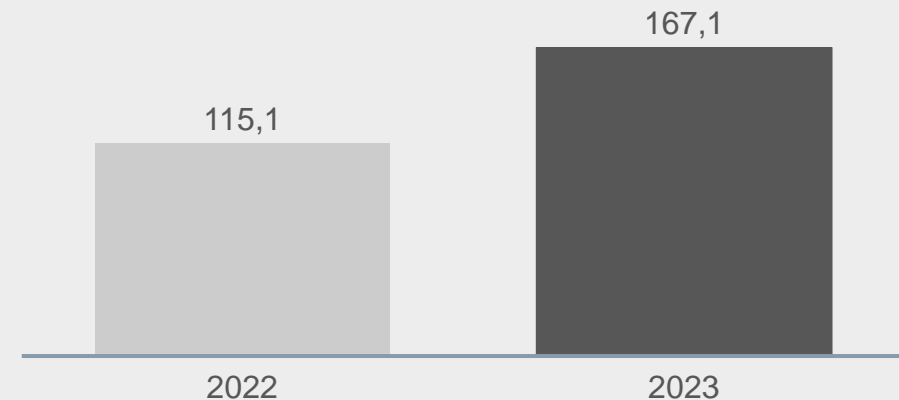
- VERBUND verkauft rund 80 % der Eigenerzeugung über Terminmärkte und rund 20 % über Spotmärkte
- Durchschnittlich erzielter Absatzpreis für Strom (Eigenerzeugung Wasserkraft) von 115,1 €/MWh auf 167,1 €/MWh gestiegen
- Änderung des Absatzpreises um +/-1 €/MWh erhöht/senkt EBITDA um rd. 25 Mio. € bezogen auf die gesamte Jahrerzeugung



Erzeugungskoeffizient (Laufwasserkraft)

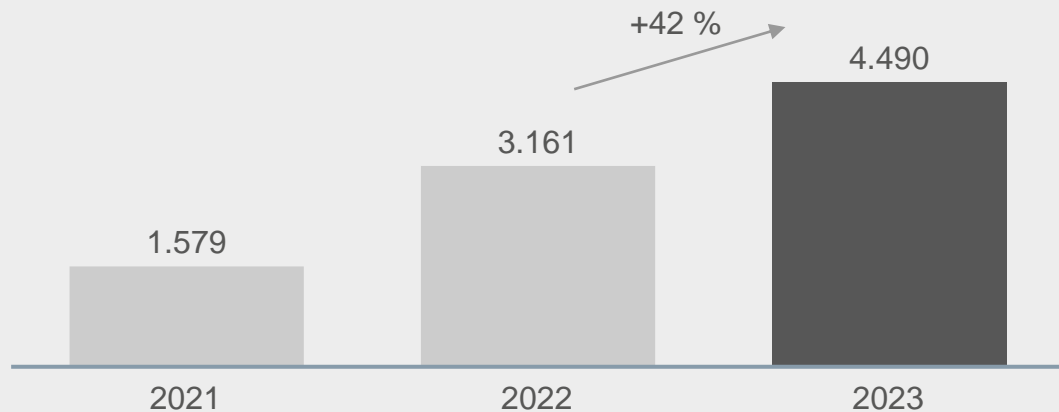


Ø Absatzpreis Eigenerzeugung Wasserkraft / €/MWh

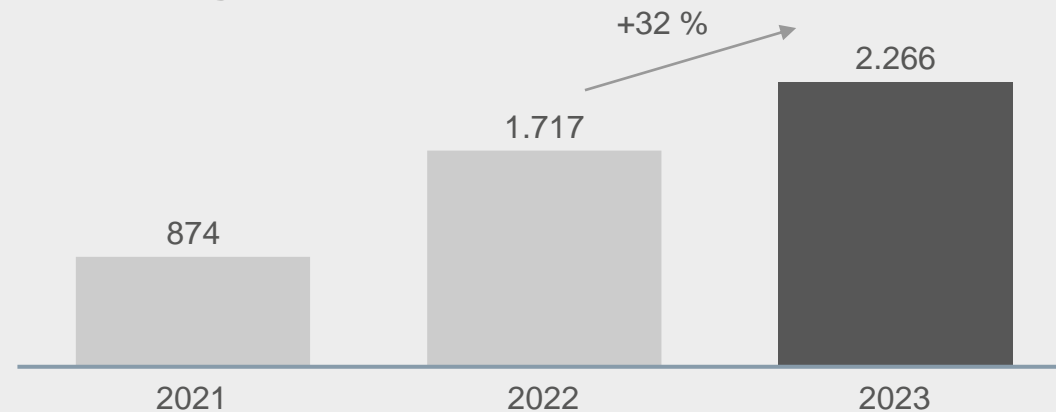


Kennzahlen (1) – Starke Verbesserung der Ertragslage und steigende Investitionen in das Kerngeschäft

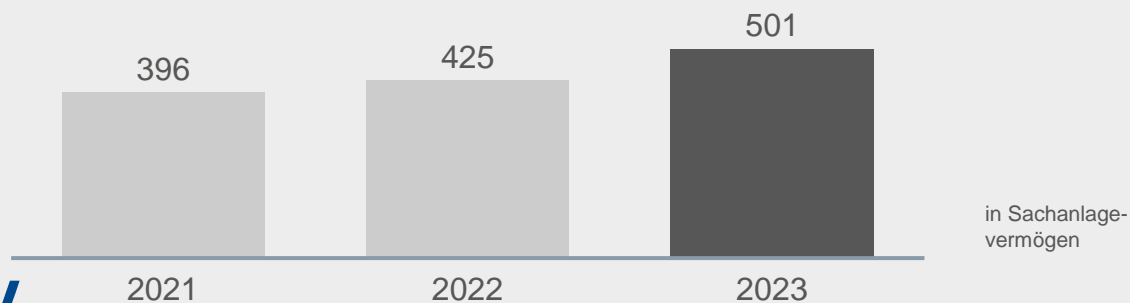
EBITDA / Mio. €



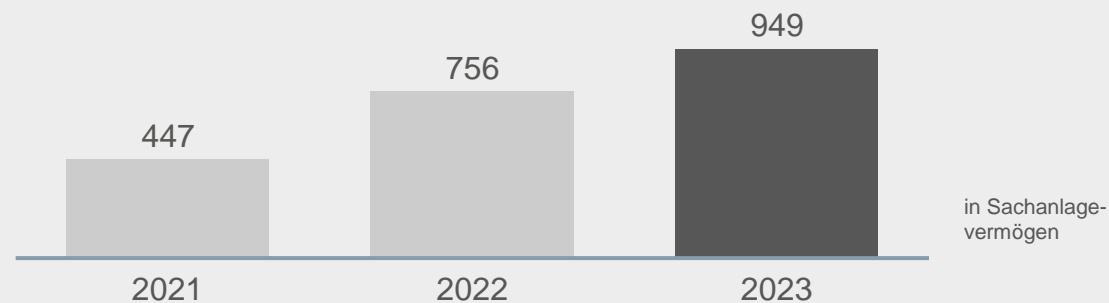
Konzernergebnis / Mio. €



Investitionen regulierte Infrastruktur / Mio. €

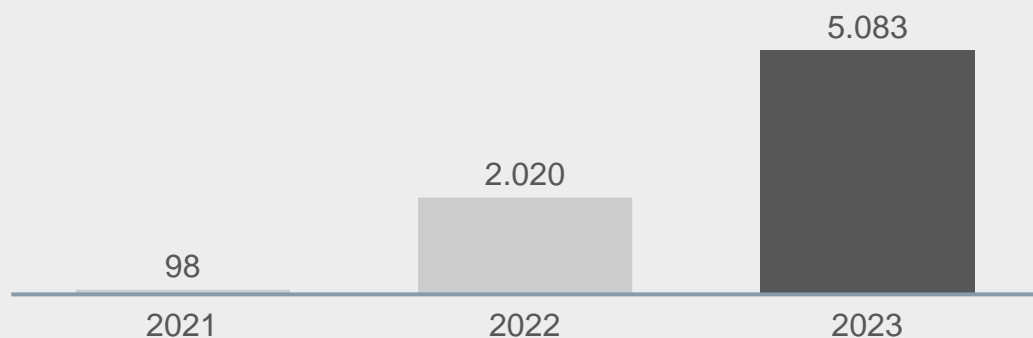


Investitionen Erneuerbare Erzeugung und Sonstiges / Mio. €



Kennzahlen (2) – Starker Anstieg des Operativen Cashflow und der Dividende

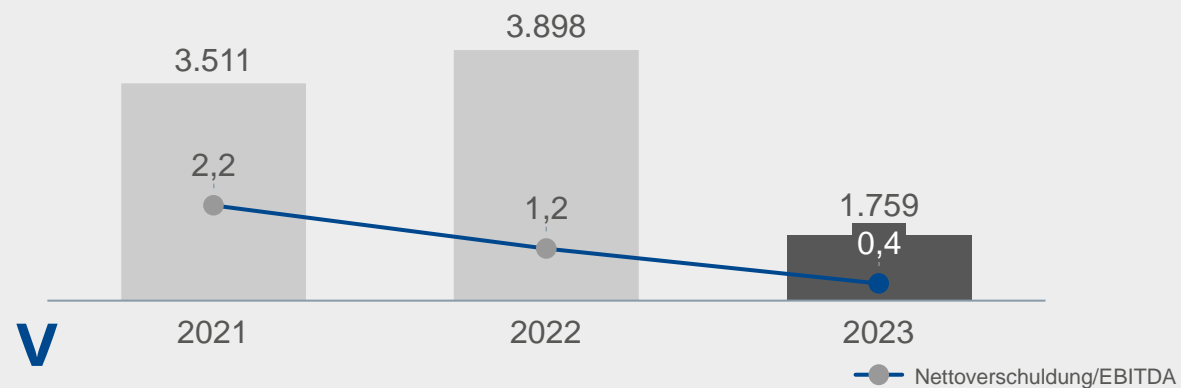
Cashflow aus op. Tätigkeit / Mio. €



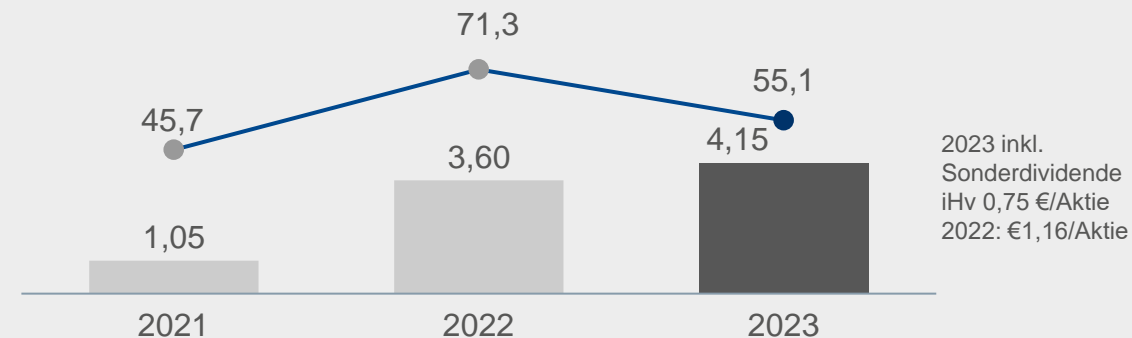
Free Cashflow nach Investitionen und Dividende / Mio. €



Nettoverschuldung; Nettoverschuldung/EBITDA / Mio. €; x



Dividende; Ausschüttungsquote auf bereinigtes Konzernergebnis / €; %



2023 inkl. Sonderdividende iHv 0,75 €/Aktie
2022: €1,16/Aktie

Steigende Investitionen 2024-2026 in österreichische Wasserkraft und Infrastruktur sowie in neue erneuerbare Stromproduktion

Investitionsplan rd. 5,5 Mrd. € / 2024–2026¹

Netz
rd. 1.780 Mio. €



Sichere Stromversorgung und Einbindung Neue Erneuerbare

Neue Erneuerbare
rd. 1.708 Mio. €



Wachstum in Windkraft und Photovoltaik

Wasser
rd. 1.418 Mio. €



Substanzerhalt, Effizienzsteigerungen und Nutzung von Wasserkraftpotenzialen

Sonstiges
rd. 630 Mio. €



Wachstum Stromspeicher, Innovationsprojekte



Ausblick 2024

Ergebnisausblick 2024

- EBITDA zw. 2.600 und 3.300 Mio. €
- Konzernergebnis zw. 1.300 und 1.750 Mio. €
- Ausschüttungsquote zwischen 45 und 55 % bezogen auf das bereinigte Konzernergebnis zwischen 1.300 und 1.750 Mio. €
- Ergebnisausblick und Angabe über die voraussichtliche Ausschüttungsquote erfolgen unter dem Vorbehalt keiner weiteren Maßnahmen zur teilweisen Abschöpfung von Gewinnen bei Energieunternehmen

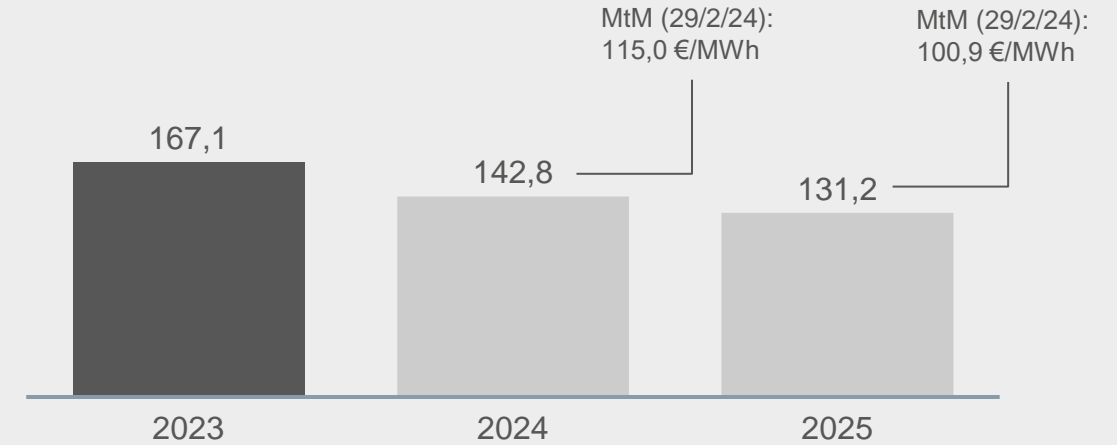
Sensitivitäten auf das Konzernergebnis 2024

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



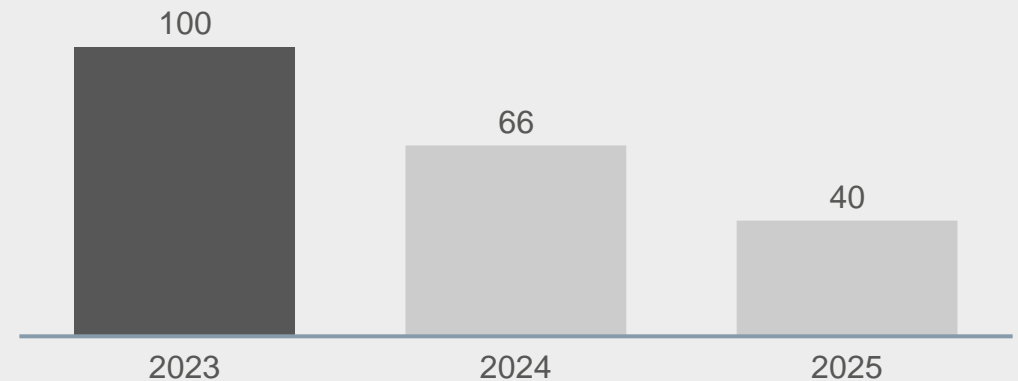
1) bezogen auf nicht bepreiste Mengen, Stichtag 31.12.2023, 34 % offen

Erzielte Absatzpreise / €/MWh²⁾



2) bezogen auf bepreiste Mengen, Stichtag 31.12.2023

Abgesicherte Mengen / %³⁾



3) Stichtag 31.12.2023

A large, white, stylized letter 'V' is centered in the sky of a wind farm. The background shows several wind turbines on a green field under a blue sky with wispy clouds. The 'V' is the central focus of the image.

Verbund