



Unternehmenspräsentation

Geschäftsjahr 2025

Agenda

- 01** Energiekontor auf einen Blick
- 02** Marktumfeld
- 03** Geschäftsjahr 2025
- 04** Finanzjahr 2025
- 05** Ausblick und mittelfristige Strategie
- 06** Aktie und Aktionärsstruktur
- 07** Appendix

01

Energiekontor auf einen Blick

Eine solide Geschäftspolitik und >35 Jahre Erfahrung in erneuerbaren Energien

**Wir sind einer
der führenden
deutschen
Projektentwickler
und Betreiber von
Wind- und
Solarparks**

- 1990 in Bremerhaven gegründet
- Hauptsitz in Bremen
- Weitere Büros in Deutschland und im Ausland (UK, PT, FR, US)
- Börsengang im Jahr 2000 (Deutsche Börse, General Standard)
- Im SDAX gelistet
- 260 Mitarbeitende

Wichtige Meilensteine in der Erfolgsgeschichte von Energiekontor



Die drei Säulen unseres Erfolgs – Unsere Geschäftsbereiche

Energiekontor AG

Projektierung
und Verkauf
(Wind an Land, Solar)

Über die gesamte Wertschöpfungskette –
von der Akquise bis zur Inbetriebnahme
und zum Verkauf, einschließlich Repowering



Stromerzeugung in
konzerneigenen Wind-
und Solarparks

Erträge durch den Verkauf des in den
konzerneigenen Wind- und Solarparks
generierten Stroms

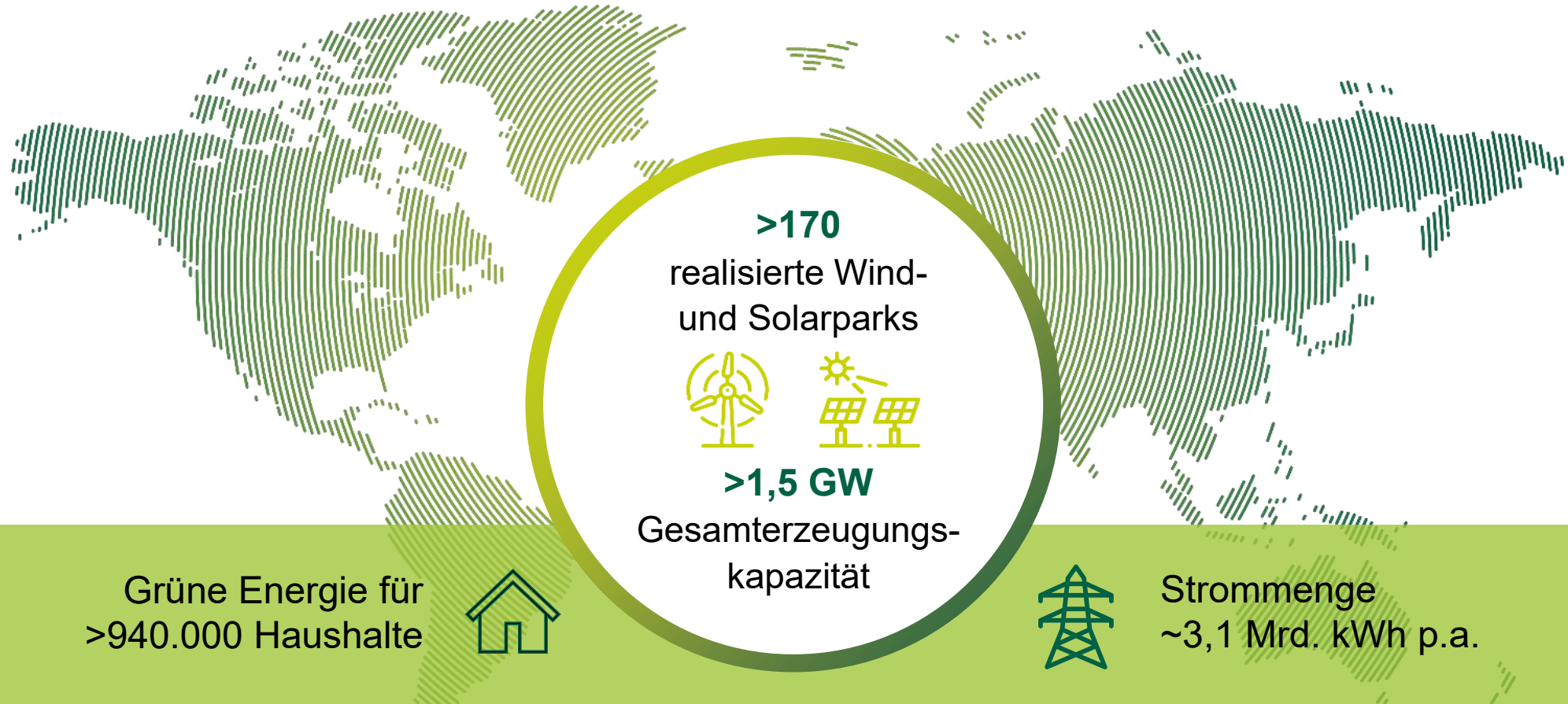


Betriebsentwicklung,
Innovation und
Sonstiges

Leistungen nach Inbetriebnahme zur Optimierung
der Wertschöpfung durch Betriebsführung,
Effizienzsteigerungen, Innovationen

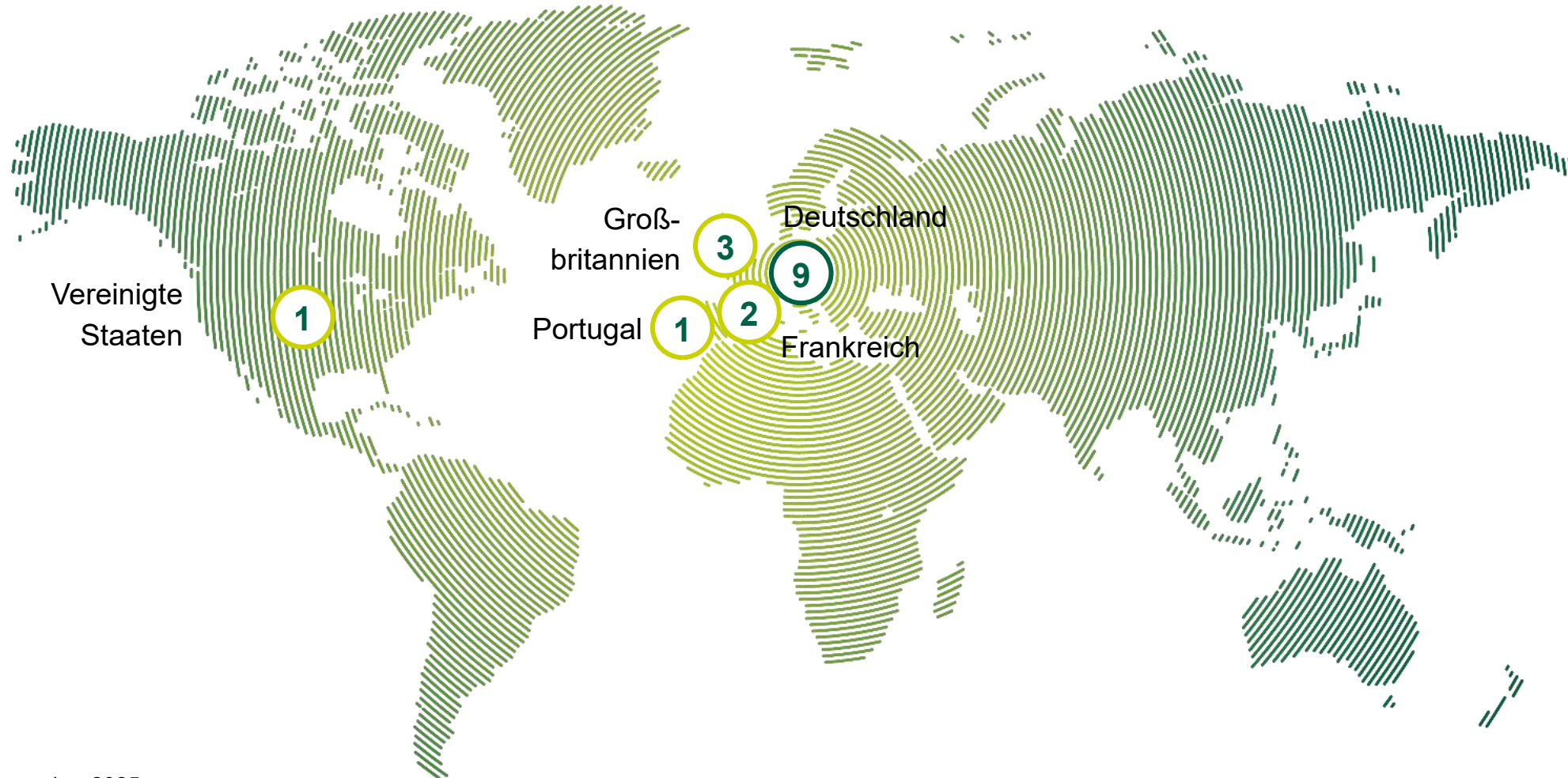


Wir blicken mit Stolz auf eine starke Erfolgsbilanz seit Firmengründung zurück



Einsparung von ~2,3 Millionen Tonnen CO₂ p.a.

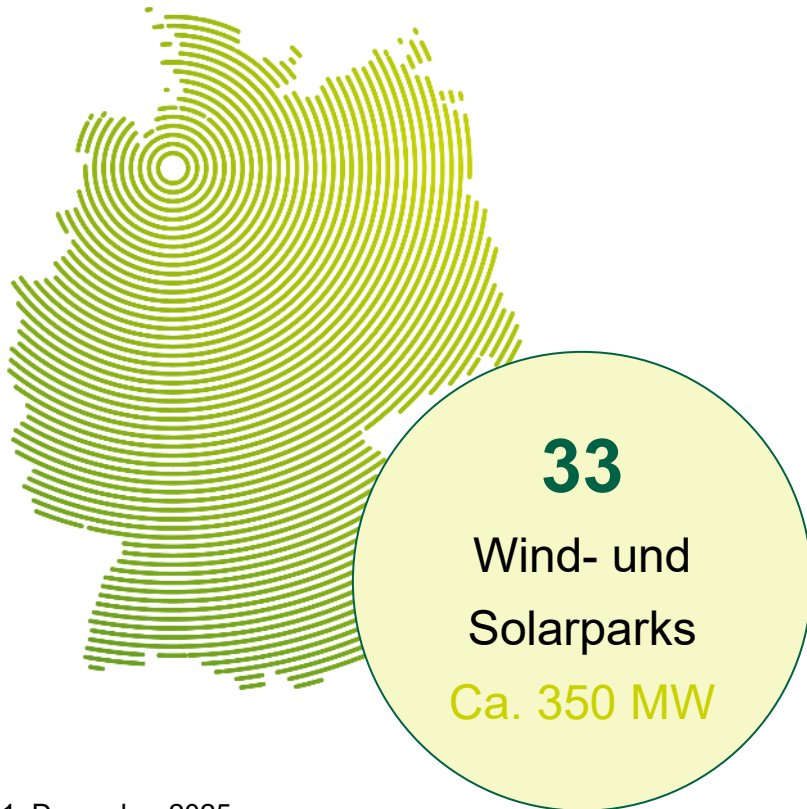
Wir sind nah am Markt – In 5 Ländern an 16 Standorten



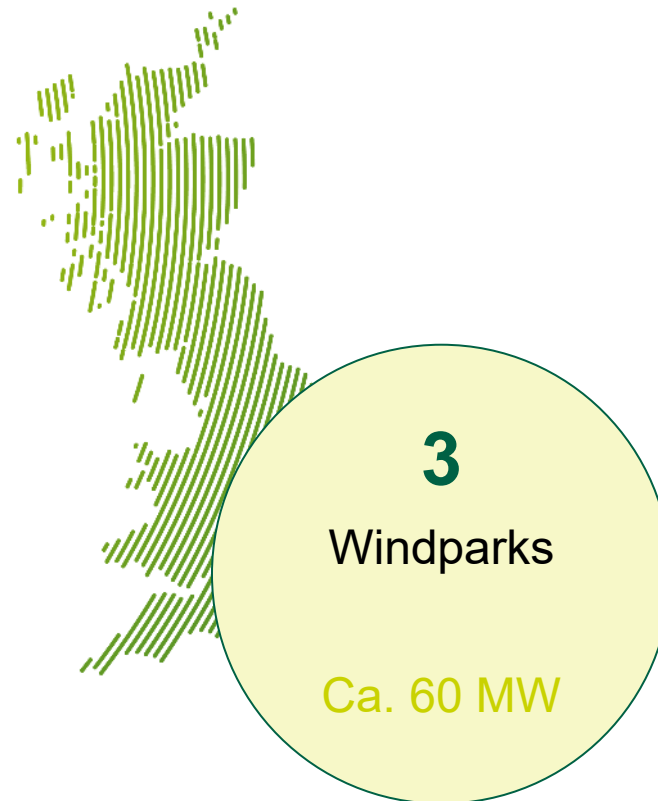
Stand: 31. Dezember 2025.

Mit einer Eigenkapazität von nahezu 450 MW sind wir gut aufgestellt (steigend)

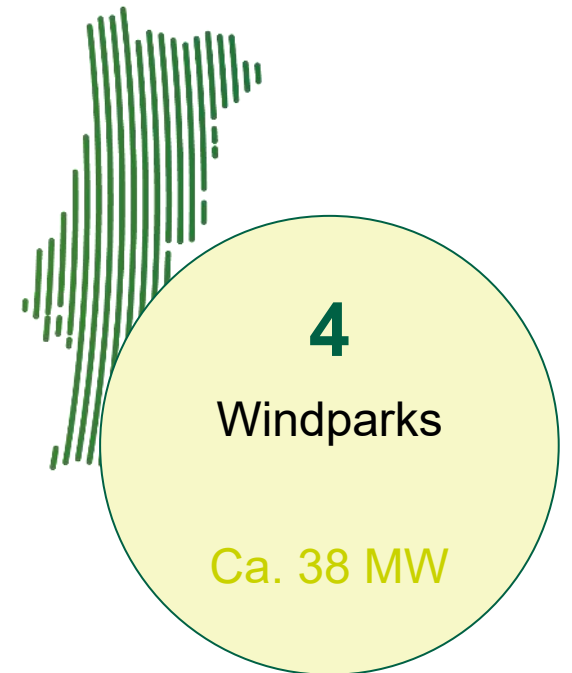
Deutschland



Großbritannien



Portugal



Stand: 31. Dezember 2025.

Unsere regional verankerten Teams sind unser strategischer Erfolgsfaktor

Dezentrale
Strukturen und
Hierarchien

Projekt-
management
von A - Z

Nähe zu
relevanten
Interessen-
gruppen,
Landbesitzern
und lokalen
Behörden



Pioniere des Wandels – Unser Leitbild ist wichtiger als je zuvor

100% erneuerbare Energie

Als Pionier der Energiewende wollen wir unsere Vision von 100% erneuerbarer Energie realisieren. Die Konzentration auf unsere Kernkompetenzen und Innovationen ermöglicht es uns, die Zukunft des Unternehmens erfolgreich zu gestalten.

Gestaltungsräume und eigenverantwortliches Handeln

Wir fördern eigenverantwortliches Handeln und schaffen Gestaltungsmöglichkeiten auf allen Ebenen. Dies ist die Voraussetzung für Kreativität, Flexibilität und die Erreichung unserer Ziele.



Teamgeist und Kollegialität

Teamgeist und Kollegialität werden von uns gefördert und sind ein Schlüssel unseres Erfolgs.

Finanzielle Stabilität und nachhaltiges Wachstum

Die finanzielle Stabilität unseres Unternehmens bildet die Basis für ein nachhaltiges Wachstum und ist zentraler Bestandteil unserer langfristig ausgerichteten Strategie.

Die Zukunft aktiv mitgestalten – Unsere Vision sind 100% erneuerbare Energien

Kurzfristig

Langfristig

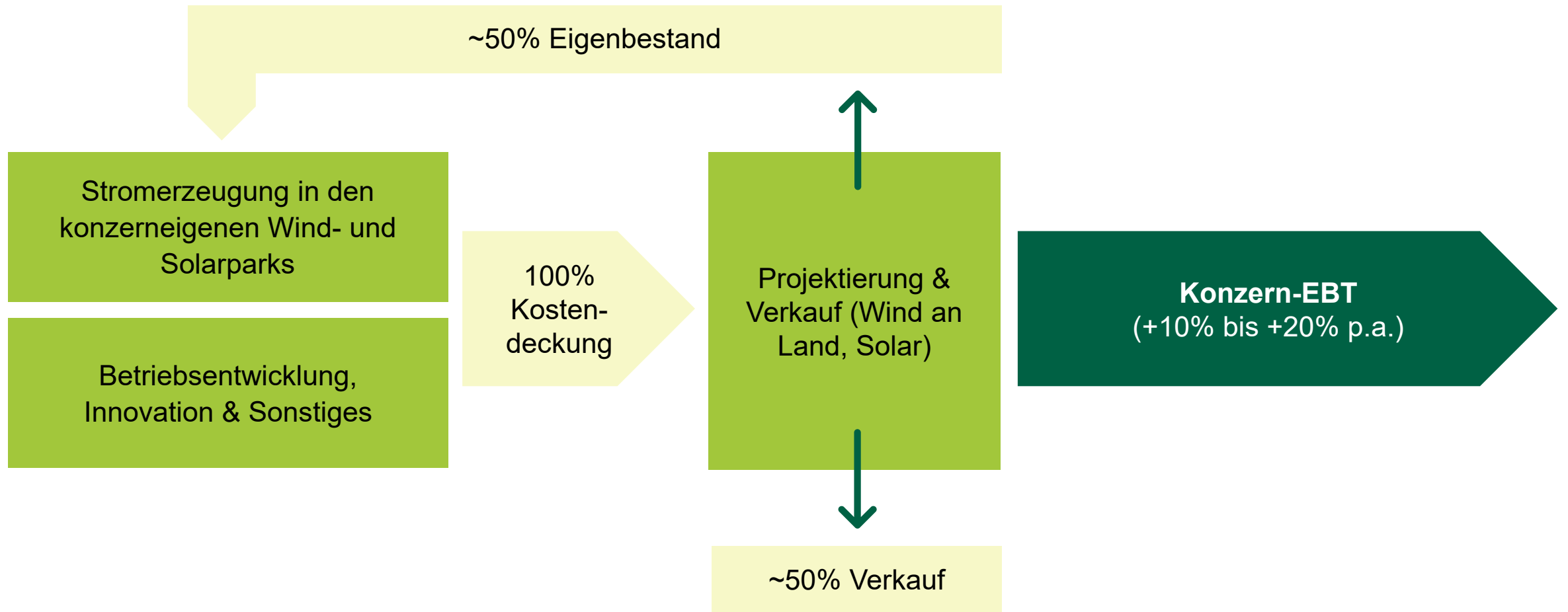


Realisierung von Wind- und Solarprojekten in allen Zielmärkten ...

... ohne staatliche Förderung ...

... zu Erzeugungskosten, die unter den denen konventioneller Kraftwerke liegen.

Wir wachsen organisch und nachhaltig unter Wahrung der finanziellen Stabilität



Pionier der Branche – Zentrale strategische Stoßrichtungen



Auf diese Technologie- und Innovationsschwerpunkte konzentrieren wir uns



Smart Windfarm Controlling (SWC)
Optimierung des Parkwirkungsgrades



Live-Daten-Überwachung
Reduzierung der Stillstandzeiten durch automatisierten Entstörungs-Workflow



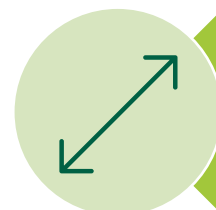
Hybridpark-Konzepte
Kombination aus Wind- und Solarparks



Vorbeugende Instandhaltung
Reduzierung von Ausfallzeiten durch automatisierte Fehlerbehebung



Batteriespeicher
Speicherkonzepte zur zuverlässigen Bereitstellung des erzeugten Stroms



Rotorblattverlängerung
Patentiertes Verfahren zur Vergrößerung des Rotorblattdurchmessers



Wasserstoff
Bereitstellung von Wasserstofflösungen und Elektrolyseuren

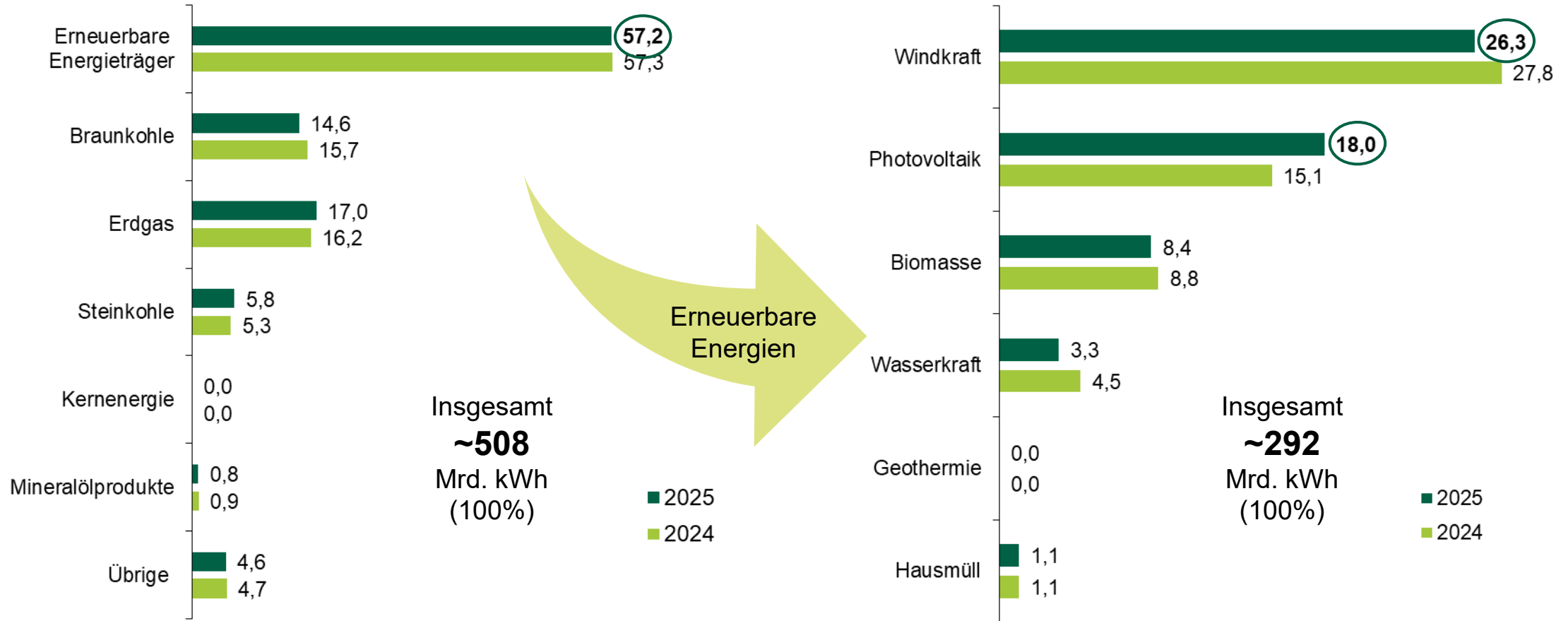


Direktlieferungen
Subventionsfreie Vermarktungsalternativen

02

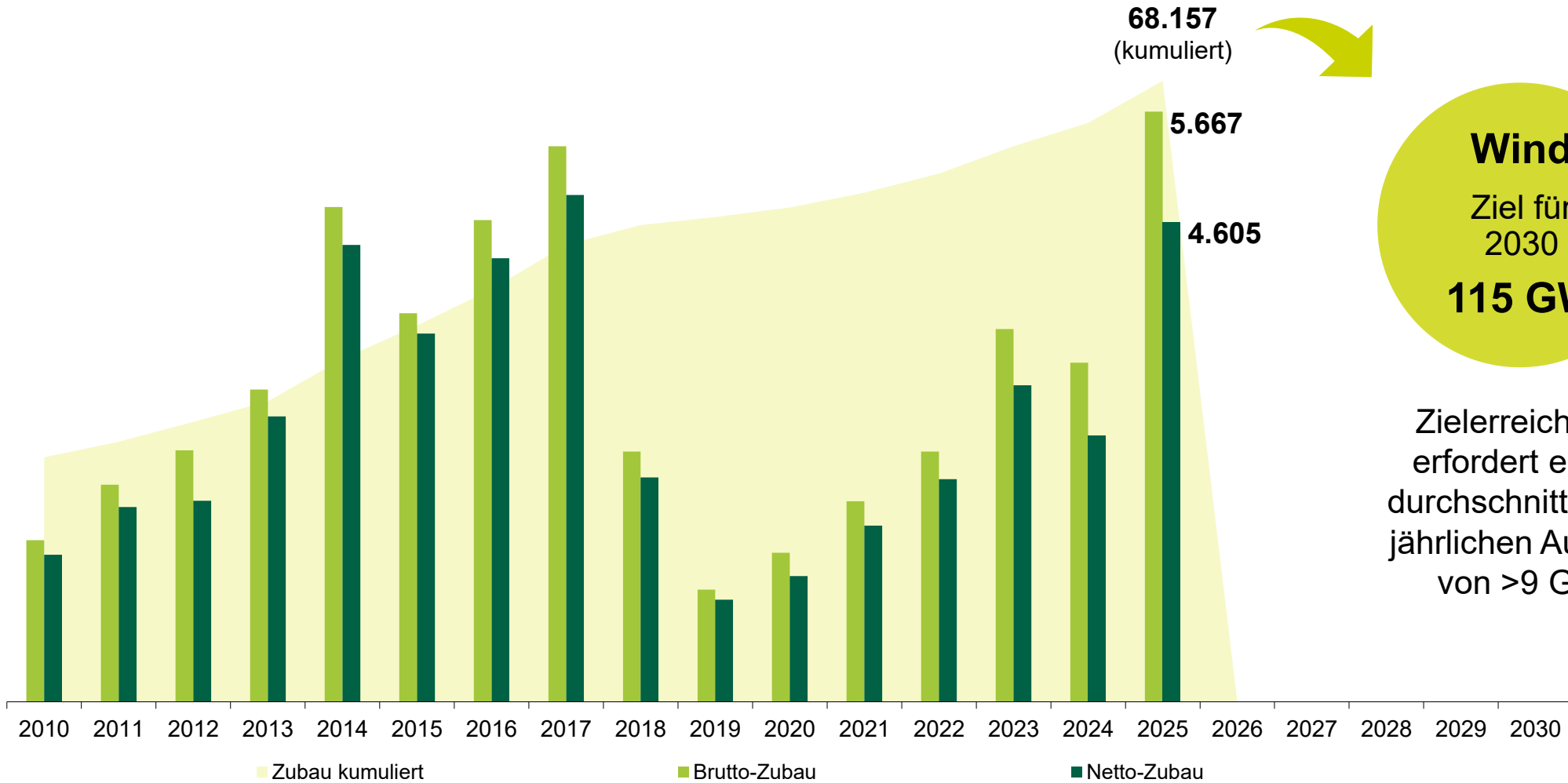
Marktumfeld

Erneuerbare Energien erzeugten nahezu 60% des Stroms in Deutschland in 2025



Bruttostromerzeugung in Deutschland (in %). Quelle: Statistisches Bundesamt.

Ausbau der Onshore-Windenergie in Deutschland in 2025 deutlich über Vorjahr

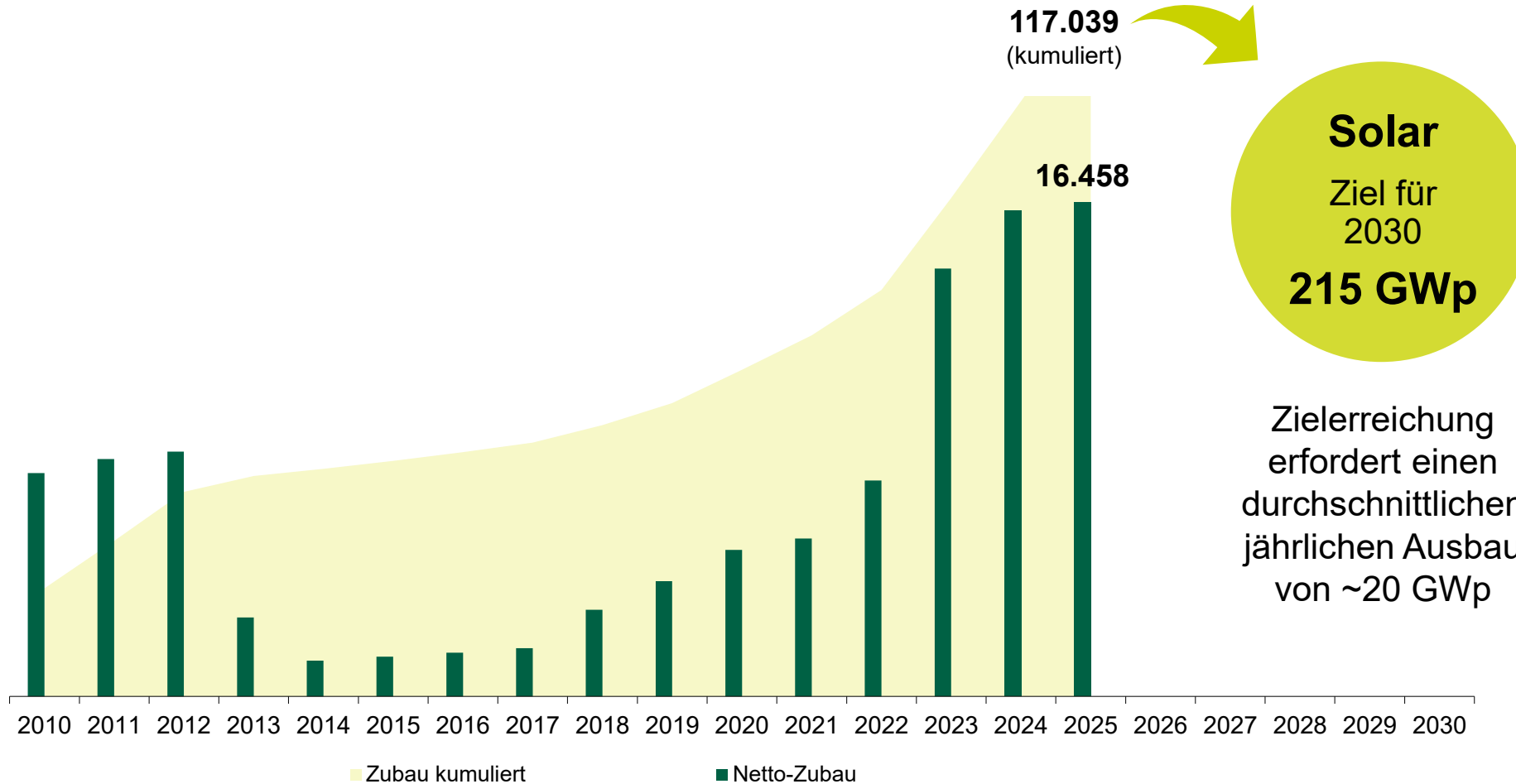


Wind
Ziel für 2030
115 GW

Zielerreichung erfordert einen durchschnittlichen jährlichen Ausbau von >9 GW

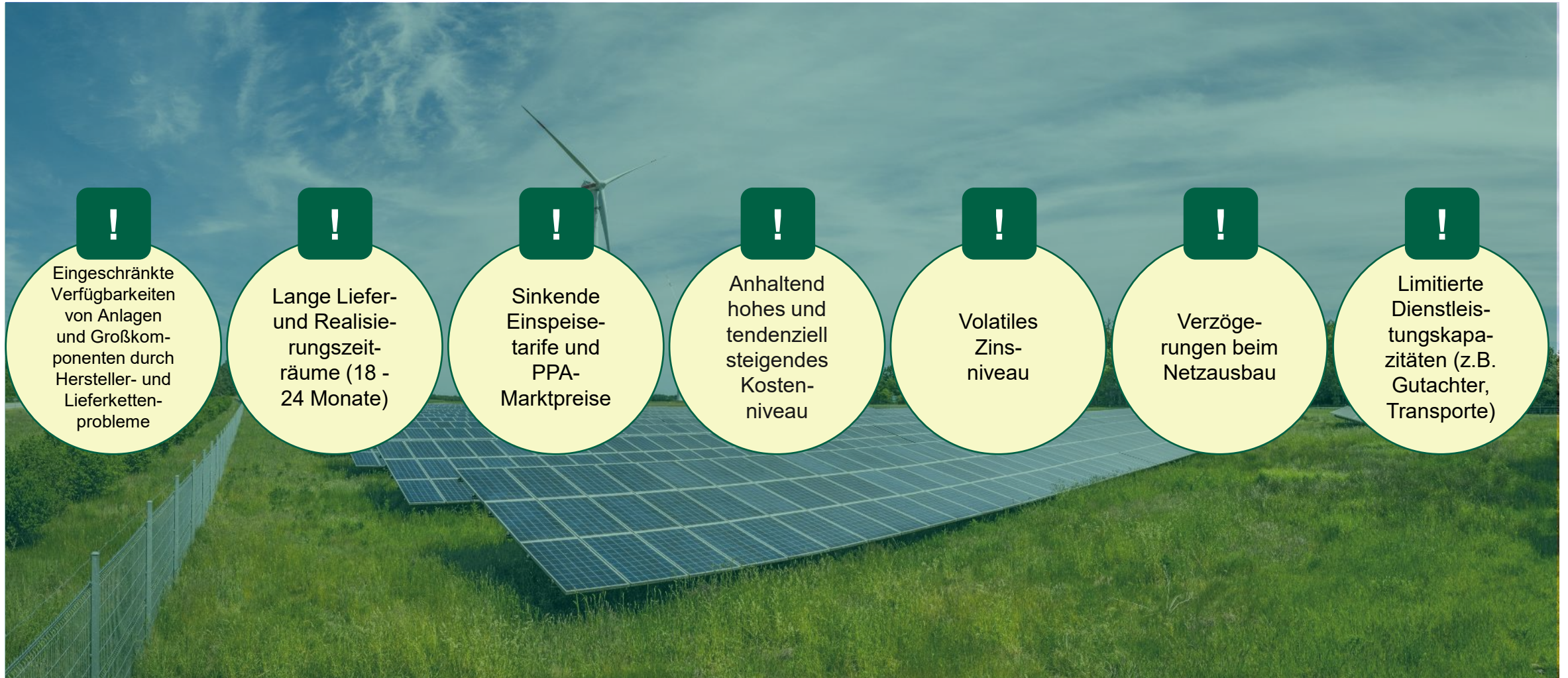
Installierte Erzeugungskapazität (in MW). Quelle: Bundesnetzagentur (vorläufige Zahlen für 2025).

Starker Ausbau der Solarkapazitäten setzt sich 2025 in Deutschland fort



Installierte Erzeugungskapazität (in MWp). Quelle: Deutsche Bundesnetzagentur (vorläufige Zahlen für 2025).

Aktuelle Marktherausforderungen



Gegenmaßnahmen



03

Geschäftsjahr 2025

Highlights im Geschäftsjahr 2025



Energiekontor erzielt im GJ 2025 solide Ergebnisse und stärkt die Grundlage für weiteres Wachstum

- Angepasste Ergebnisprognose am oberen Ende erreicht
 - Umsatz und Ergebnis über Vorjahr
 - Dividendenvorschlag auf 1,00 € verdoppelt
 - Prognosespanne für GJ 2026 angehoben
 - Deutliches Ergebnispotenzial in den kommenden Jahren, steigende Planungssicherheit ab 2026 erwartet
-
- Projektpipeline intakt und weiter ausgebaut
 - Eigene Erzeugungskapazität erhöht (wiederkehrende Erträge)
 - Laufender Ausbau des IPP-Portfolios auf >680 MW

Operative Fortschritte im Geschäftsjahr 2025 (und darüber hinaus)

	31.12.2024		31.12.2025		31.03.2026	
	Projekte (Anzahl)	Leistung (MW)	Projekte (Anzahl)	Leistung (MW)	Projekte (Anzahl)	Leistung (MW)
Projektverkäufe ¹	3	51	7	209	0	0
Im Bau bzw. FC liegt vor	10	368	21	640	20	652
- Davon für den Eigenbestand	7	220	9	222	9	234
Inbetriebnahmen ¹	5	124	3	83	1	33
Baugenehmigungen (vorliegend)	35	1.129	34	1.193	32	1.105
Eigenbestand (Anzahl Eigenparks)	39	395	40	448	39	448

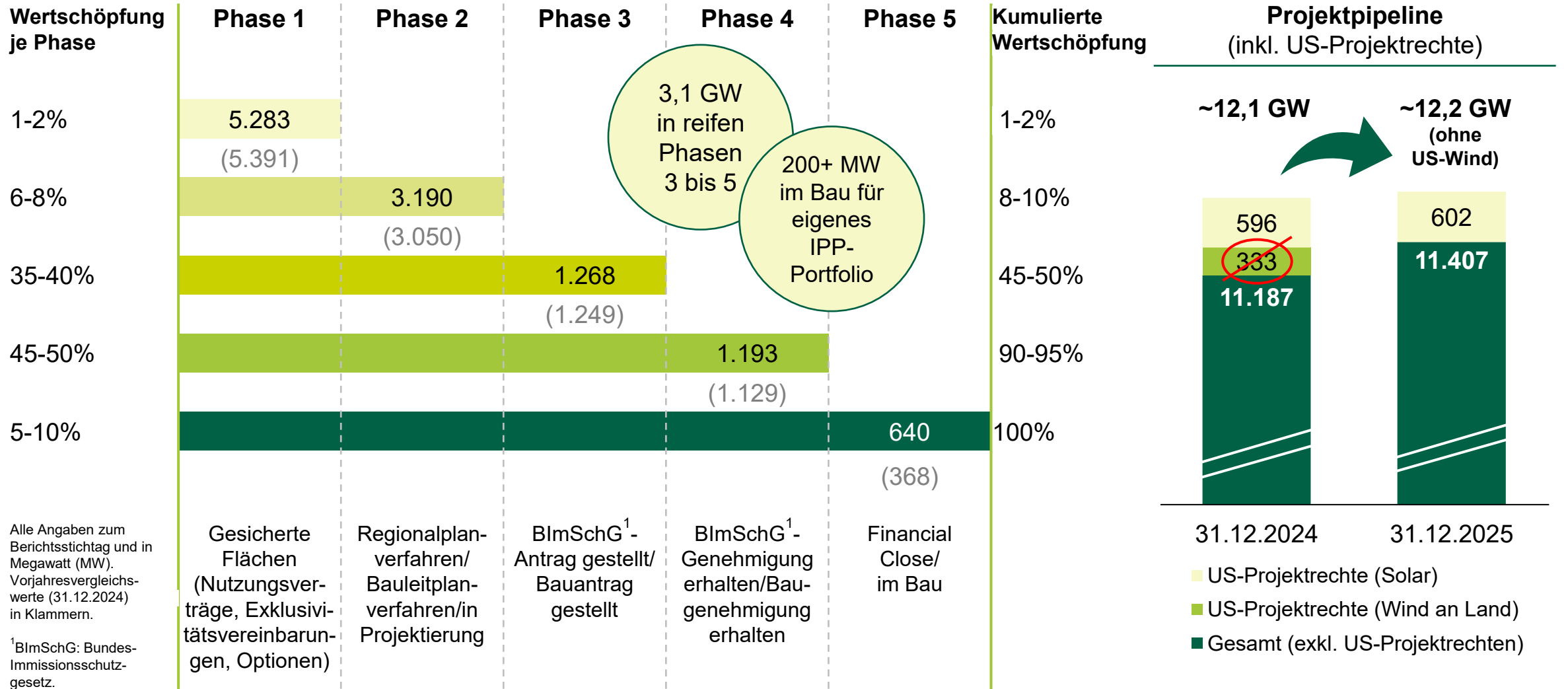
Alle Angaben zum Stichtag. FC: Financial Close (Kreditvalutierung). ¹Im Berichtszeitraum.

Ausbau des eigenen IPP-Portfolios auf ca. 680 MW (steigend mit weiteren FC)

Ausbaupfad (aktueller Planungsstand)					Erzeugungsleistung	
Projekt	Technologie	Land	Vergütung	IBN ¹	Projekt (MW)	Gesamt (MW)
Letschin	Solar	DE	PPA	Q1 2025 ✓	60,0	443,8
Königsfeld	Solar	DE	EEG	Q3 2025 ✓	4,6	448,4²
Thüle	Wind	DE	PPA	-	-14,0	434,4
Osterende	Wind	DE	PPA	-	-3,0	431,4
Oederquart Repowering	Wind	DE	EEG	Q1 2026 ✓	16,7	448,1³
Holtumer Moor (Verden)	Wind	DE	EEG	Q2 2026	7,2	455,3
Mecklenburg-Vorpommern 1	Solar	DE	PPA	Q3 2026	67,0	522,3
Mecklenburg-Vorpommern 2	Solar	DE	PPA	Q3 2026	46,4	568,7
Rignac	Solar	FR	PPE2	2027	16,4	585,1
Lachapelle-Auzac	Solar	FR	PPE2	2027	23,2	608,3
Nartum	Wind	DE	EEG	2027	22,8	631,1
Nideggen Wollersheim	Wind	DE	EEG	2027	11,1	642,2
Alpen	Wind	DE	EEG	2027	11,1	653,3
Donstorf	Wind	DE	EEG	2028	28,8	682,1
Gesamt					234,0	682,1

¹IBN: Inbetriebnahme. Basierend auf dem aktuellen Stand der Planungen und Projektfortschritte, wobei Vorzieh- oder Verzögerungseffekte eintreten können. In Einzelfällen können auch bestehende oder geplante Eigenparks aus Opportunitätsgründen veräußert werden. ²Eigenparks gesamt zum 31. Dezember 2025. ³Eigenparks gesamt zum 31. März 2026.

Die Projektpipeline stieg im Geschäftsjahr 2025 auf ~12,2 GW



Alle Angaben zum Berichtsstichtag und in Megawatt (MW). Vorjahresvergleichswerte (31.12.2024) in Klammern.

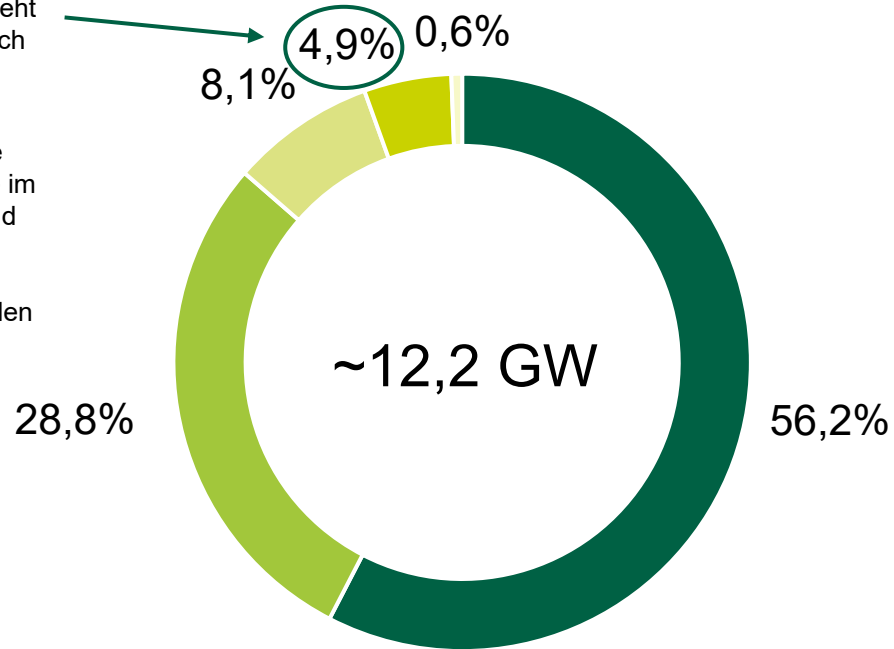
¹BImSchG: Bundes-Immissionsschutzgesetz.

Projektpipeline bis Ende des Geschäftsjahres 2025 weiter diversifiziert

Regionale Diversifikation

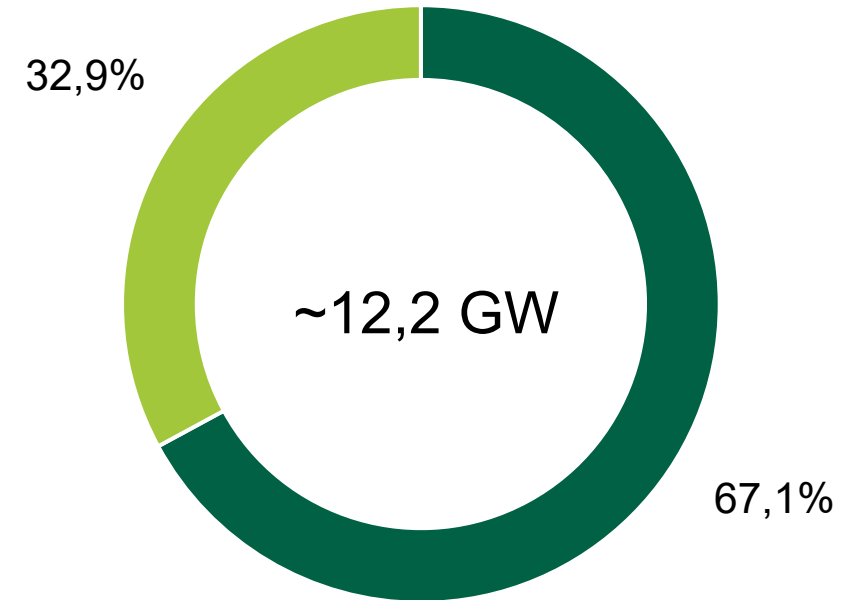
Prozentsatz bezieht sich ausschließlich auf US-Solar (Projektrechte).

US-Windpipeline (333 MW) wurde im GJ 2025 aufgrund ungünstiger Bedingungen für Windenergie in den USA eingestellt.



- Deutschland
- Großbritannien
- Frankreich
- Vereinigte Staaten
- Portugal

Technologische Diversifikation



- Wind an Land
- Solar

04

Finanzjahr 2025

Konzerngewinn- und -verlustrechnung

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz	167,9	126,5	32,8%
Gesamtleistung	339,1	195,9	73,1%
EBITDA	86,1	72,9	18,1%
EBIT	65,4	49,8	31,3%
EBT	40,5	36,2	12,0%
Konzernergebnis	41,0	22,6	81,4%
Ergebnis je Aktie (unverwässert, in €)	2,94	1,62	81,5%



Positiver Steuerbetrag (~0,4 Mio. €) führt zu EAT leicht über EBT, bedingt durch vorteilhafte Steuerbedingungen für ein im Ausland veräußertes Projekt und den Abbau latenter Steuerverbindlichkeiten.

Umsatz- und EBT-Beitrag je Segment

Projektierung und Verkauf (Wind an Land, Solar)

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz (extern)	94,9	52,4	81,0%
Gesamtleistung	266,0	121,9	118,1%
EBT	20,8	7,3	183,4%

Stromerzeugung in konzerneigenen Wind- und Solarparks

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz (extern)	68,6	69,4	-1,2%
Gesamtleistung	68,6	69,2	-1,0%
EBT	17,1	26,0	-34,2%

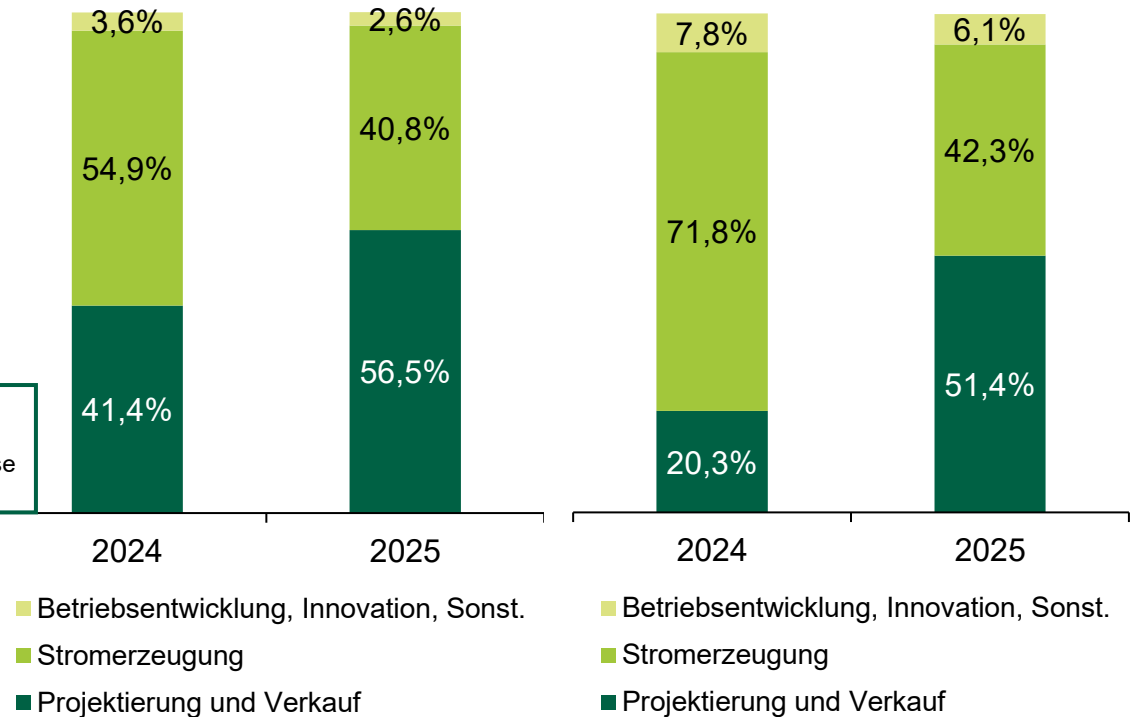
Betriebsentwicklung, Innovation und Sonstiges

In Mio. €	2025	2024	Veränd.
Umsatz (extern)	4,4	4,6	-3,5%
Gesamtleistung	7,0	7,3	-4,9%
EBT	2,6	2,8	-8,0%

Inkl. Sondereffekten, v.a. im Zusammenhang mit Forderungen aus Entschädigungen für entgangene Erlöse bei verschiedenen Windparks in DE.

Umsatz-Anteile

126,5 Mio. € 167,9 Mio. € 36,2 Mio. € 40,5 Mio. €



Konzernbilanz

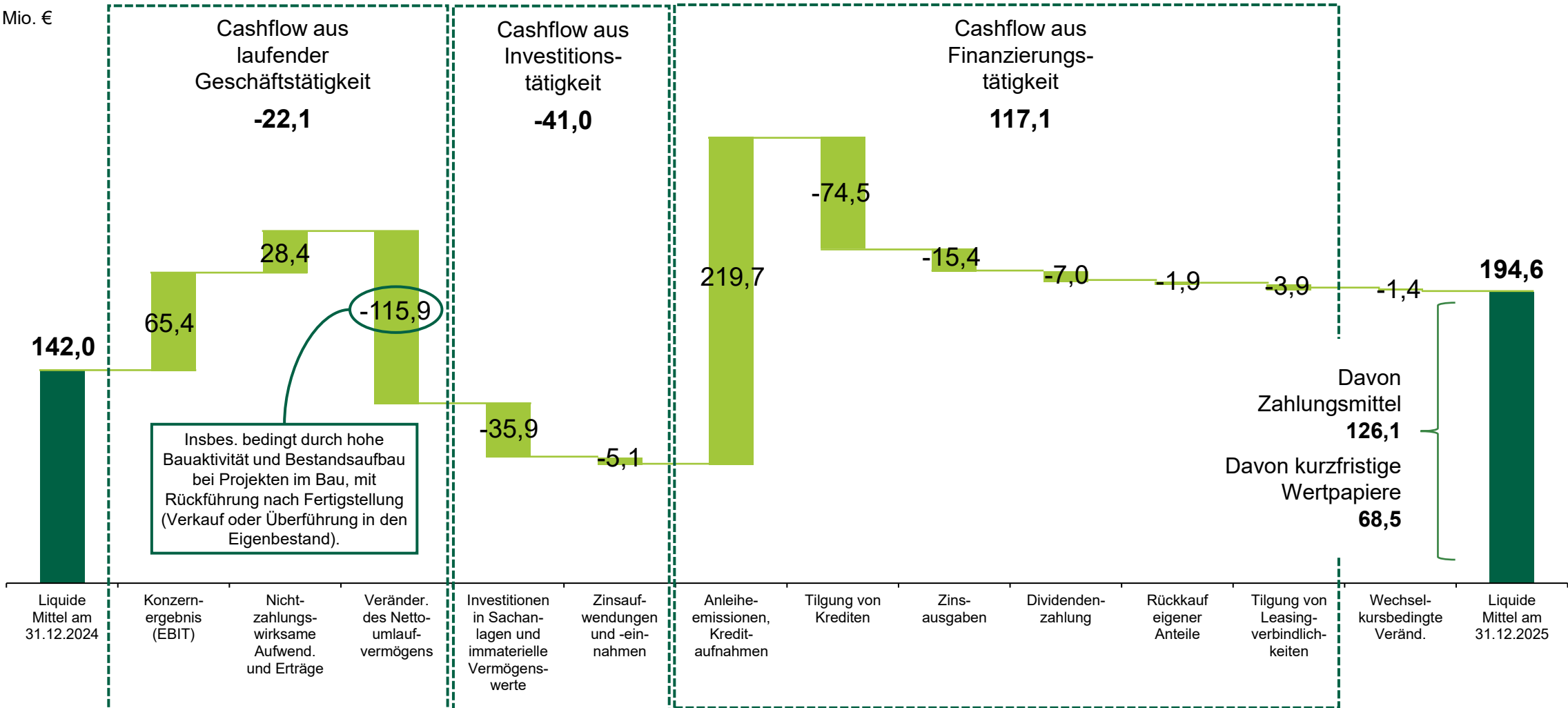
In Mio. €	31.12.2025	31.12.2024	Veränd.
Liquide Mittel (Inkl. kurzfristiger Wertpapiere)	194,6	142,0	37,0%
Langfristige Verbindlichk.	434,2	402,0	8,0%
Kurzfristige Verbindlichk.	419,0	185,1	126,3%
Eigenkapital	224,7	186,9	20,2%
Eigenkapitalquote (in %)	20,8	24,1	-3,3 pp
Bilanzsumme	1.077,9	774,1	39,3%

V.a. getrieben durch bauzeitbedingte Vorfinanzierung laufender Projekte (verkaufte und Eigenportfolio), mit Rückführung nach Fertigstellung (verkaufte Projekte) sowie Übergang in langfristige Finanzierung (Eigenbestand).



Konzernkapitalflussrechnung

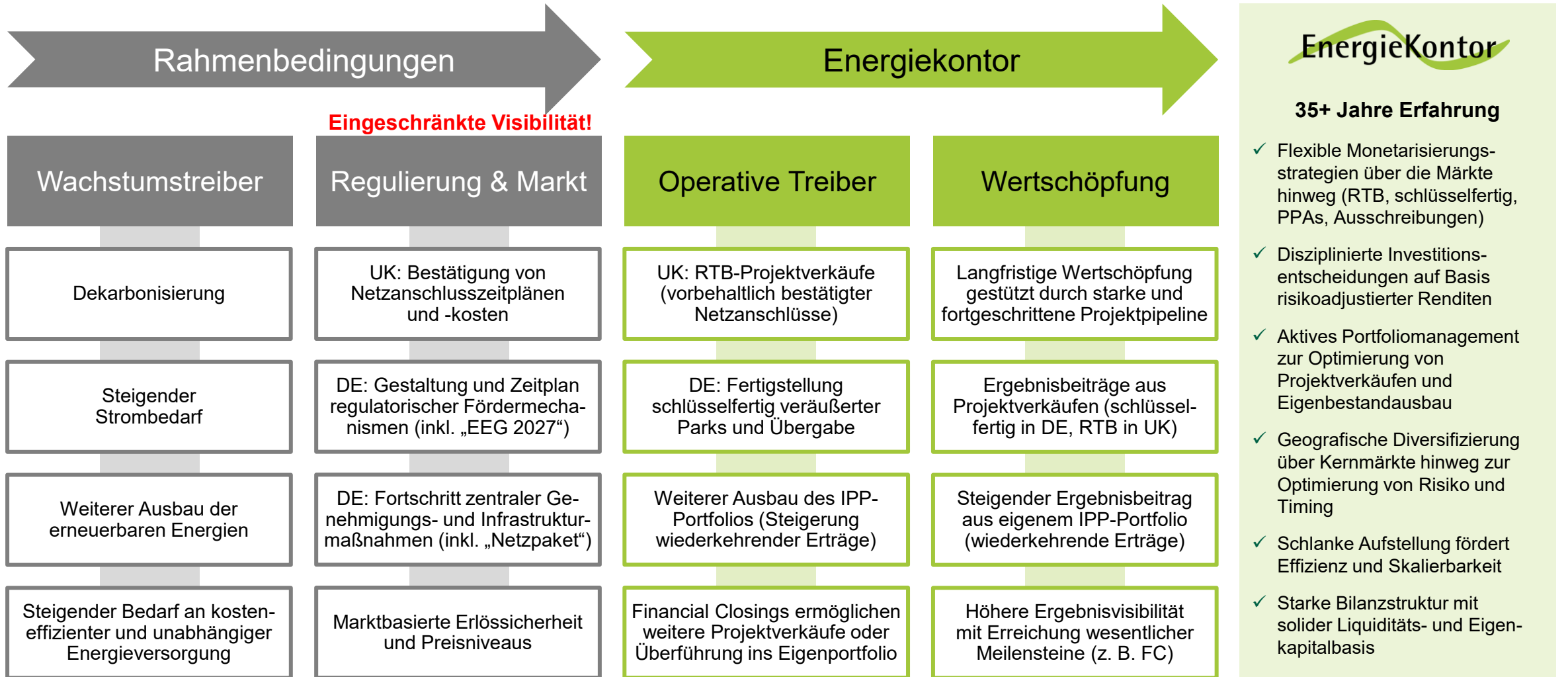
In Mio. €



05

Ausblick und mittelfristige Strategie

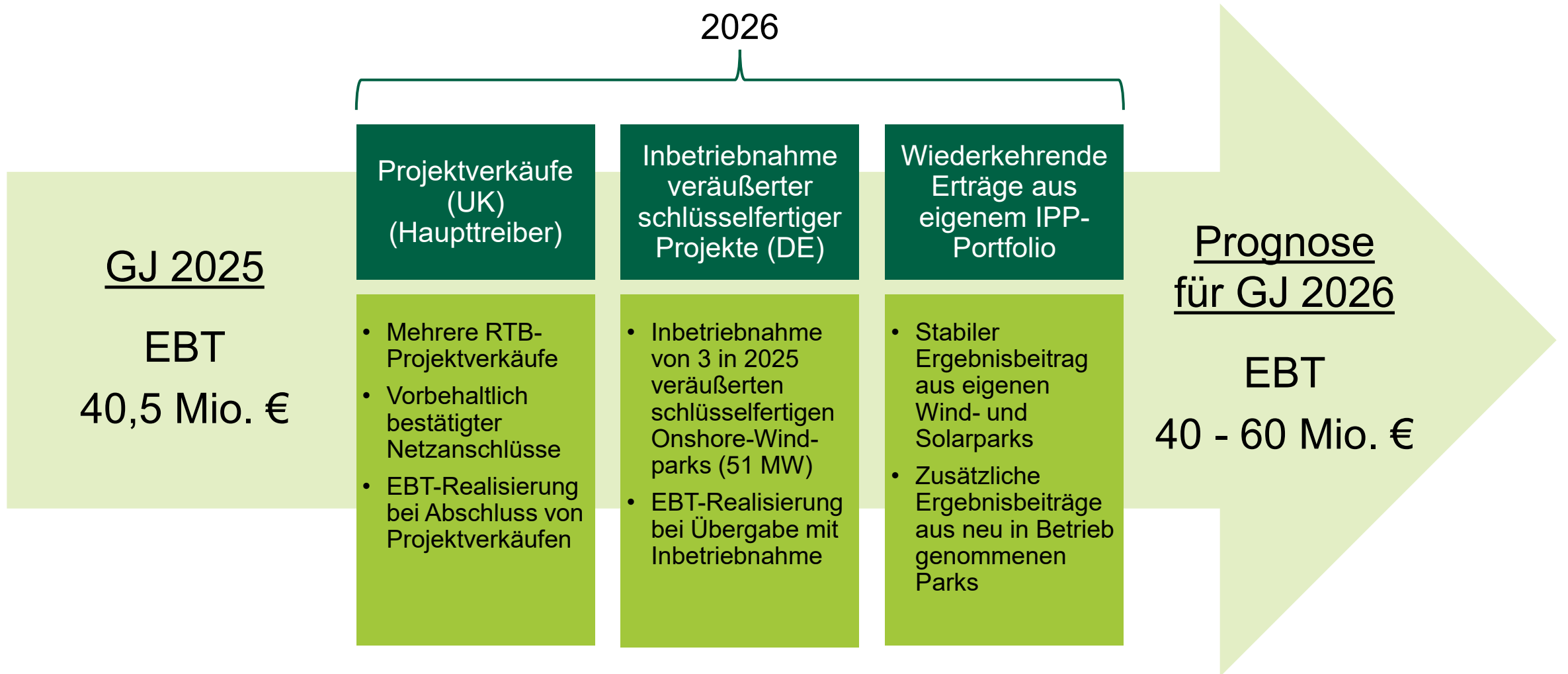
Stetige Wertschöpfung in einem Markt mit begrenzter Visibilität (Klärung in 2026)



Regulatorische Entwicklungen prägen Marktdynamik in den Kernmärkten

	Deutschland 	Großbritannien 
Regulatorische Entwicklungen	<ul style="list-style-type: none"> • Laufende Diskussionen zur Netzreform („Netzpaket“) <ul style="list-style-type: none"> – Inkl. möglicher Anpassungen der Redispatch-Regeln – Potenzielle Verlagerung von Abregelungsrisiken auf Erzeuger in netzengpassgeprägten Regionen – Bisher kein finaler Gesetzesentwurf vorliegend • Voraussichtlicher Übergang zu neuem Fördermodell („EEG 2027“) <ul style="list-style-type: none"> – Potenziell auf CFD-Basis – Begrenzte Visibilität zur Fortführung von EEG-Ausschreibungen – Finale Ausgestaltung bislang nicht festgelegt 	<ul style="list-style-type: none"> • Umfassende Reform des Netzanschlussverfahrens („ready and needed“) • Neupriorisierung und Umstrukturierung der Anschlusswarteschlange • Verzögerte Bestätigung von Netzanschlusszeitplänen und -kosten (nun ab Mitte 2026 erwartet) • Nächste CFD-Ausschreibungsrunde voraussichtlich 2026 • Bislang noch ohne offiziellen Zeitplan • Öffnung nicht vor Anfang August erwartet • Ergebnisse voraussichtlich erst 2027
Auswirkungen auf den Markt	<ul style="list-style-type: none"> • Eingeschränkte Sicht auf Projektwirtschaftlichkeiten • Potenzielle Verschlechterung von Finanzierungsbedingungen • Veränderung des Risiko-Rendite-Profiles unter künftigem CFD-basierten System (geringere Volatilität, begrenztes Upside-Potenzial) • Investitionsentscheidungen abhängig von finaler regulatorischer Ausgestaltung 	<ul style="list-style-type: none"> • Timing von Projektverkäufen abhängig von Netzanschlussbestätigung • Kurzfristige Verzögerungen jedoch verbesserte langfristige Systemeffizienz • Erhöhte Umsetzungsunsicherheit mit kurzfristiger Ausprägung • Weiterhin attraktive CFD-Rahmenbedingungen für Projektverkäufe (20 Jahre Laufzeit, inflationsindexiert, unbegrenzt Upside)
Implikationen für Energiekontor	<ul style="list-style-type: none"> • Fortführung der Projektentwicklung im bestehenden EEG-Rahmen bei gleichzeitiger Vorbereitung auf „EEG 2027“ • Selektive Projektallokation mit klarem Fokus auf Netzverfügbarkeiten und Risikoprofil • Flexibilität und Erfahrung bei der Anpassung von Monetarisierungsstrategien an künftige CFD-Modelle oder Alternativen (z. B. PPAs) • Enges Monitoring regulatorischer Entwicklungen zur Ausrichtung von Projektpipeline und Timing 	<ul style="list-style-type: none"> • Projektmonetarisierung (RTB-Verkäufe) eng verknüpft mit Netzanschluss-Meilensteinen im Verlauf von 2026 • Transaktionszeitpunkte abhängig von regulatorischem Fortschritt • Starke Positionierung durch fortgeschrittene Projektpipeline in vorrangigen Kategorien • Flexible und fortgesetzte Fokussierung auf CFD- oder PPA-basierte Vermarktungsstrategien

Konzern-EBT in 2026 geprägt durch Projektverkäufe, Inbetriebnahmen, Eigenparks



Wachstumsstrategie 2023–2028 weiter intakt – Schärfung bei steigender Visibilität

Wachstumsstrategie 2023-2028

Zielsetzung

- EBT-Wachstum auf ~120 Mio. € bis GJ 2028 (~15 % CAGR)
- Wertschöpfung über mehrjährigen Zeitraum (nicht-lineare Entwicklung)

Geschäftsmodell

- Bewährtes organisches Wachstumsmodell (~50/50-Aufteilung zwischen Projektverkäufen und Eigenportfolio)
- Steigender Ergebnisbeitrag aus eigenem IPP-Portfolio (wiederkehrende Erträge)
- Fokus auf Onshore-Wind und Solar

Strategische Prioritäten

- Fokus auf bestehende Ländermärkte
- Ausbau der Solarenergie ergänzend zur Windenergie
- Kontinuierliche Optimierung von Kosten, Effizienz und Projektqualität

Verändertes Marktumfeld

- Zunehmender Wettbewerb und Preisdruck in der Projektentwicklung
- Komplexere und weniger planbare regulatorische und infrastrukturelle Rahmenbedingungen
- Geringere kurzfristige Planungssicherheit bei Projekt-Timings und Wirtschaftlichkeit

Implikationen für Energiekontor

- **Wachstumsstrategie in ihrer grundsätzlichen Ausrichtung unverändert und weiterhin valide**
- Starke Pipeline und integriertes Geschäftsmodell bilden unverändert solide Grundlage für langfristiges Wachstum
- **Weitere Schärfung der Strategie im Verlauf von 2026 mit zunehmender regulatorischer Visibilität**

06

Aktie und Aktionärsstruktur

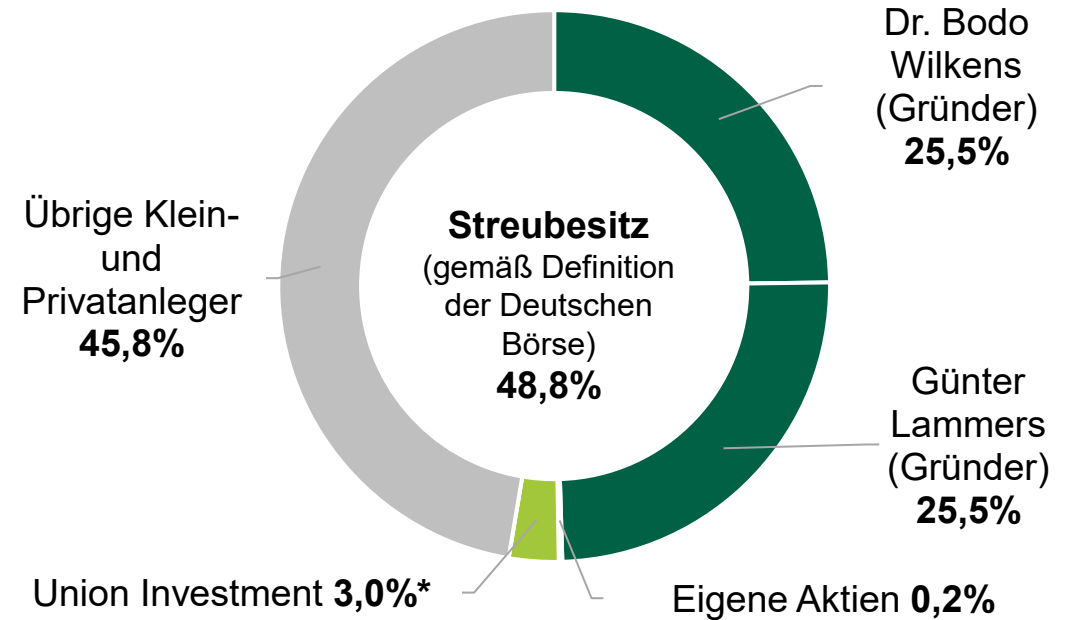
Grundlegende Aktieninformationen

Stammdaten der Aktie

WKN · ISIN	531350 · DE0005313506
Bloomberg · Reuters	EKT
Aktiengattung	Nennwertlose Inhaberaktien
Börsennotierung	Deutsche Börse, Frankfurt am Main
Handelsplätze	XETRA, Frankfurt, alle übrigen dt. Handelsplätze
Marktsegment	General Standard
Designated Sponsor	Pareto Securities AS
Indizes	SDAX, MSCI Global Small Cap Index
Anzahl der Aktien	13.942.086
Erstnotiz	25. Mai 2000
Letzter Aktiensplit	7. November 2001 (1:4)

¹Stand: 31. Dezember 2025.

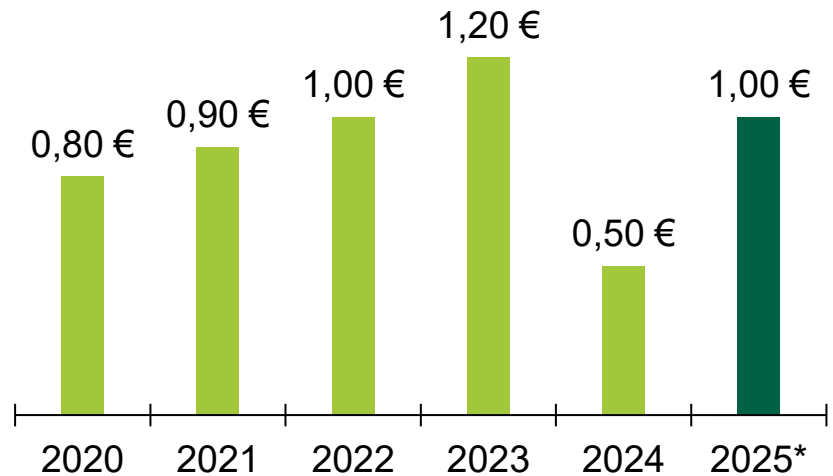
Aktionärsstruktur¹



*Gemäß Stimmrechtsmitteilung vom 11. November 2025. Gesamt: 3,26%. Anteil der Stimmrechte: 2,996660614488%. Anteil Instrumente: 0,27% (aus Wertpapierleihe, d. h. Verleihung).

Dividendenausschüttungen und Analysten-Research

Dividenden



Coverage

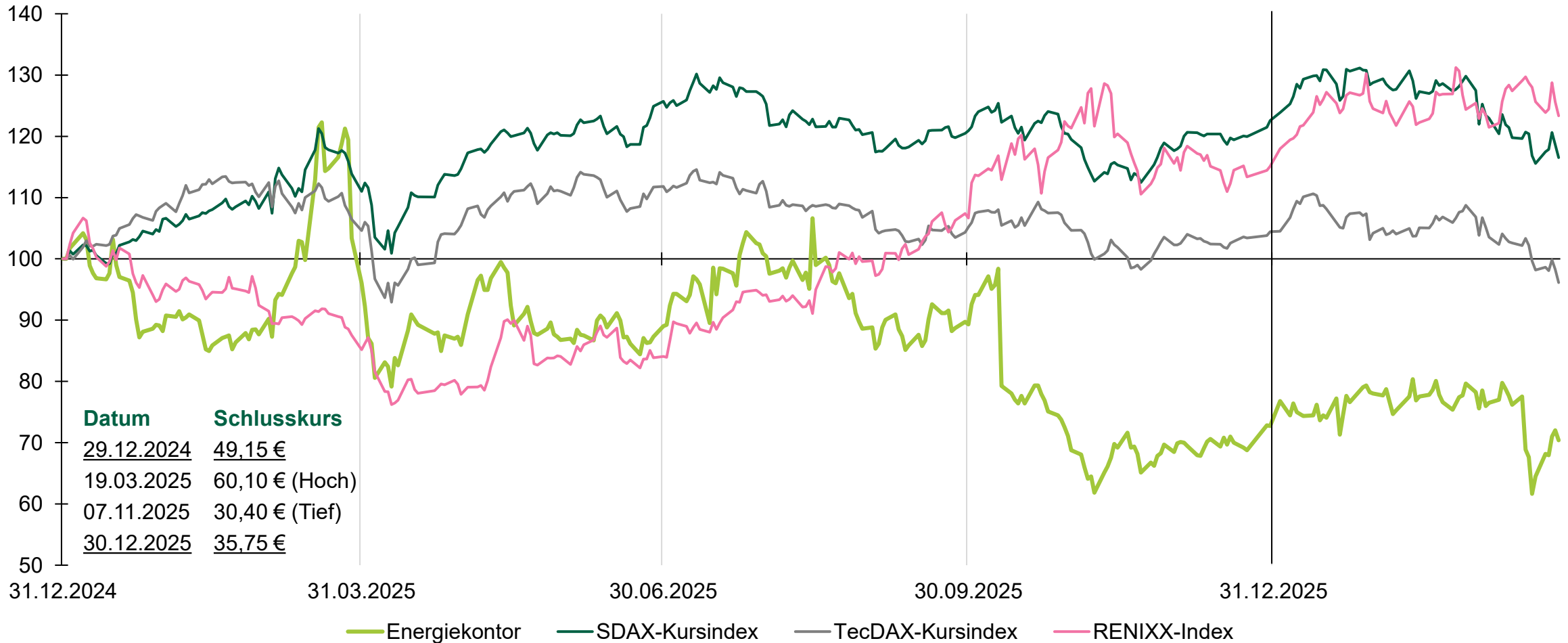
Institut	Empfehlung	Kursziel	Stand vom
DZ Bank	Kaufen	49,00 €	19.03.2026
First Berlin	Kaufen	79,00 €	18.12.2025
Metzler	Kaufen	70,00 €	24.03.2026
M.M. Warburg	Kaufen	74,00 €	01.04.2026
Durchschnitt	-	68,00 €	-

*Vorbehaltlich der Zustimmung der ordentlichen Hauptversammlung am 27. Mai 2026

Research-Updates

Eine ständig aktualisierte Übersicht unserer Analystenbewertungen sowie den dazugehörigen Konsensus finden Sie unter <https://www.energiekontor.de/investor-relations/anlegerinformationen.html>.

Aktienkursentwicklung vs. Vergleichsindizes



Quelle: Bloomberg; XETRA; indexierte Schlusskurse in %; Stand: 27. März 2026.

07

Appendix

Finanzkalender und Aktuelles

Datum	Ereignis/Veranstaltung	Ort/Format
13. Mai 2026	Zwischenmitteilung zum ersten Quartal 2026	Veröffentlichung
27. Mai 2026	Ordentliche Hauptversammlung	Ritterhude
13. August 2026	Halbjahresfinanzbericht 2026	Veröffentlichung
12. November 2026	Zwischenmitteilung zum dritten Quartal 2026	Veröffentlichung

Berichterstattung und Aktuelles

Unsere Finanzberichte, Zwischenmitteilungen sowie Presse- und Adhoc-Mitteilungen finden Sie unter <https://www.energiekontor.de/aktuelles.html>.

Newsletter

Wir halten Sie zu den neuesten Entwicklungen auf dem Laufenden. Melden Sie sich für unseren Newsletter an unter <https://www.energiekontor.de/newsletter-anmeldung.html>.

Kontakt

Investor & Public Relations

Julia Pschribülla

Head of IR & PR

Tel.: +49 (0)421-3304-126

E-Mail für IR-Angelegenheiten:

E-Mail für PR-Angelegenheiten:

Kathrin Mateoschus

IR & PR Manager

Tel.: +49 (0)421-3304-297

ir@energiekontor.com

pr@energiekontor.com

Energiekontor AG

Mary-Somerville-Straße 5

28359 Bremen

Tel.: +49 (0)421-3304-0

Fax: +49 (0)421-3304-444

E-Mail: info@energiekontor.de

Web: www.energiekontor.de



**Vielen Dank
für Ihre Aufmerksamkeit!**

Disclaimer – Haftungsausschluss

Die Informationen in dieser Präsentation stellen weder ein Angebot zum Kauf oder Verkauf von Wertpapieren noch die Aufforderung zur Abgabe eines Angebots zum Kauf von Wertpapieren dar, sondern dienen ausschließlich Informationszwecken.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen richten sich ausschließlich an Interessenten mit Sitz bzw. Wohnsitz in Deutschland. Nur solchen Interessenten ist der Zugriff auf die Informationen in dieser Präsentation gestattet. Alle Angaben erfolgen ohne Gewähr.

Die Informationen sind nicht für Investoren in den Vereinigten Staaten, dem Vereinigten Königreich von Großbritannien und Nordirland, Kanada, Japan, Australien oder einer anderen Rechtsordnung, in der die Verbreitung solcher Informationen beschränkt oder verboten sein könnte, bestimmt. Personen, die in Besitz der Informationen dieser Präsentation gelangen, sind aufgefordert, sich über die dort geltenden Rechtsvorschriften zu informieren und diese zu befolgen.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen stellen keine Anlageberatung dar.

Soweit in den in dieser Präsentation enthaltenen Informationen Prognosen, Einschätzungen, Meinungen oder Erwartungen geäußert oder Zukunftsaussagen getroffen werden, können diese Aussagen mit bekannten sowie unbekanntem Risiken und Ungewissheiten verbunden sein. Die tatsächlichen Entwicklungen können daher wesentlich von den geäußerten Erwartungen und Annahmen abweichen.

Aktien können große Chancen bieten, sind aber auch unvermeidlich mit Risiken verbunden. Aktien sind daher grundsätzlich eine risikobehaftete Anlage. Der Verlust der Anlage bis hin zum Gesamtverlust ist möglich.

Die in dieser Präsentation enthaltenen Informationen sind nur für den jeweiligen Adressaten bestimmt und dürfen nicht ohne vorherige Zustimmung der EnergieKontor AG verbreitet oder weitergegeben werden.

