



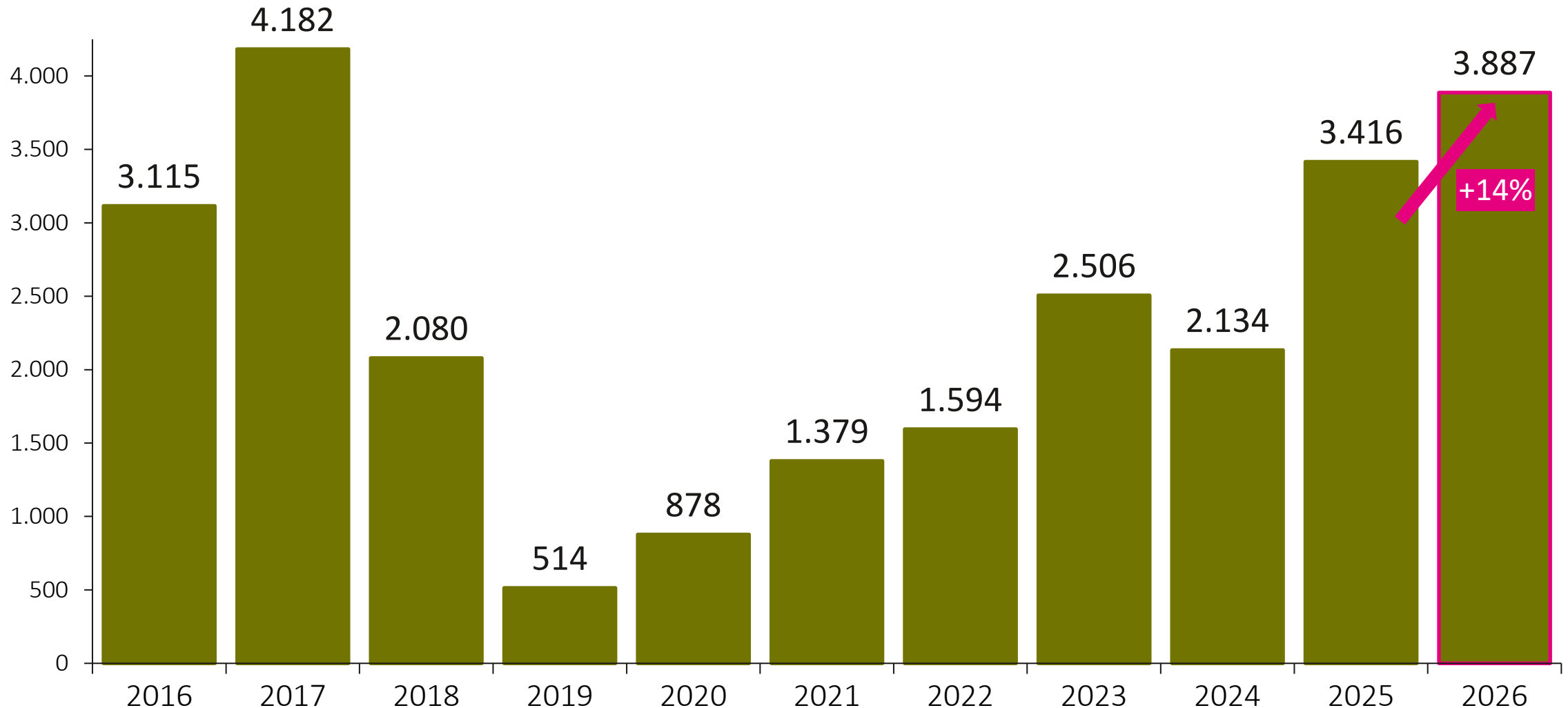
**FACHAGENTUR**  
WIND UND SOLAR

# Status des Windenergieausbaus an Land im Herbst 2026

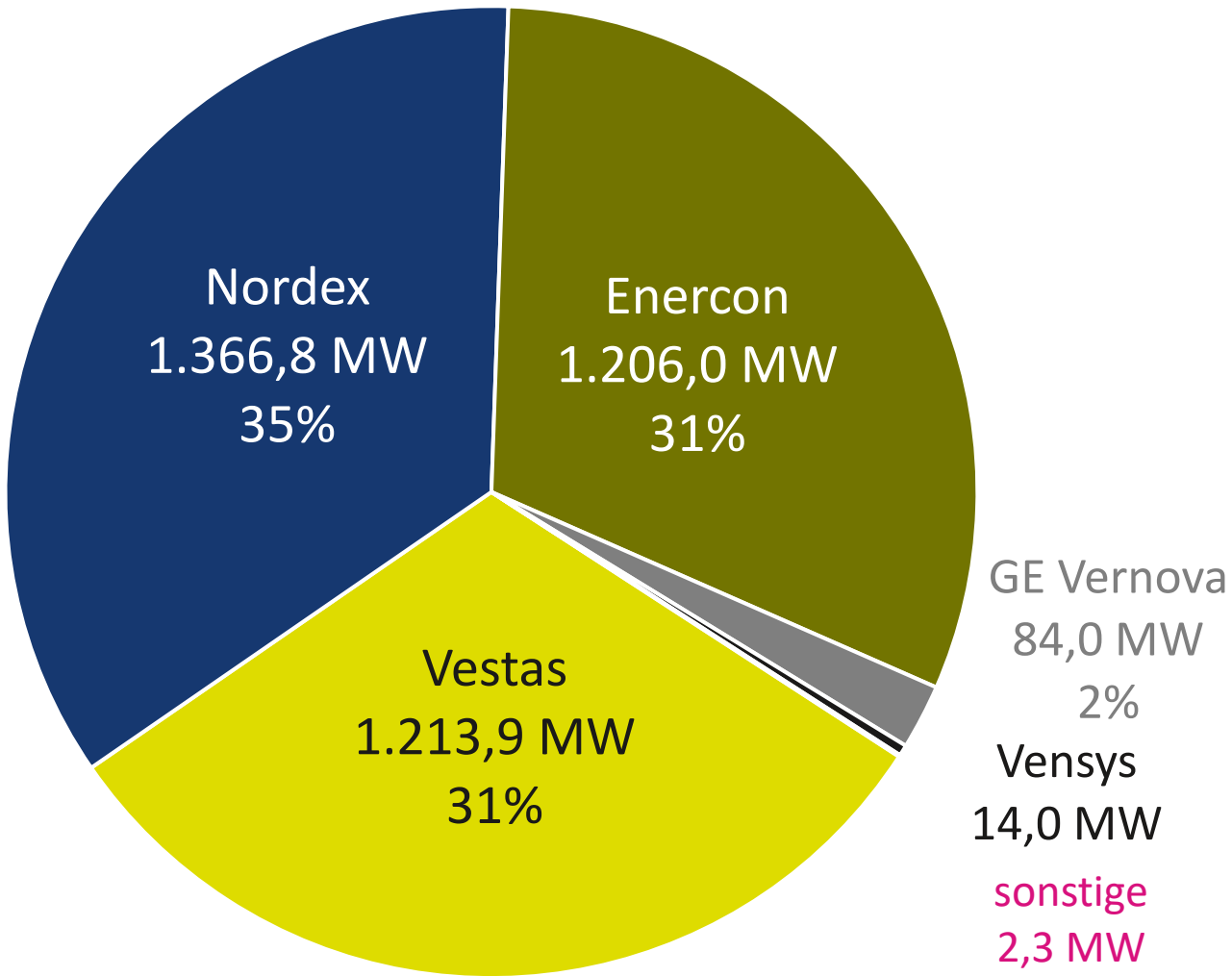
# Inbetriebnahmen

Brutto-/Netto-Zubau | Regionale Verteilung | Repowering |  
Realisierungsdauer | Gesamtbestand

## Brutto-Zubau an Windenergieleistung nach drei Quartalen



# Herstelleranteile an neu installierter Windenergieleistung (Q1-3/2026)

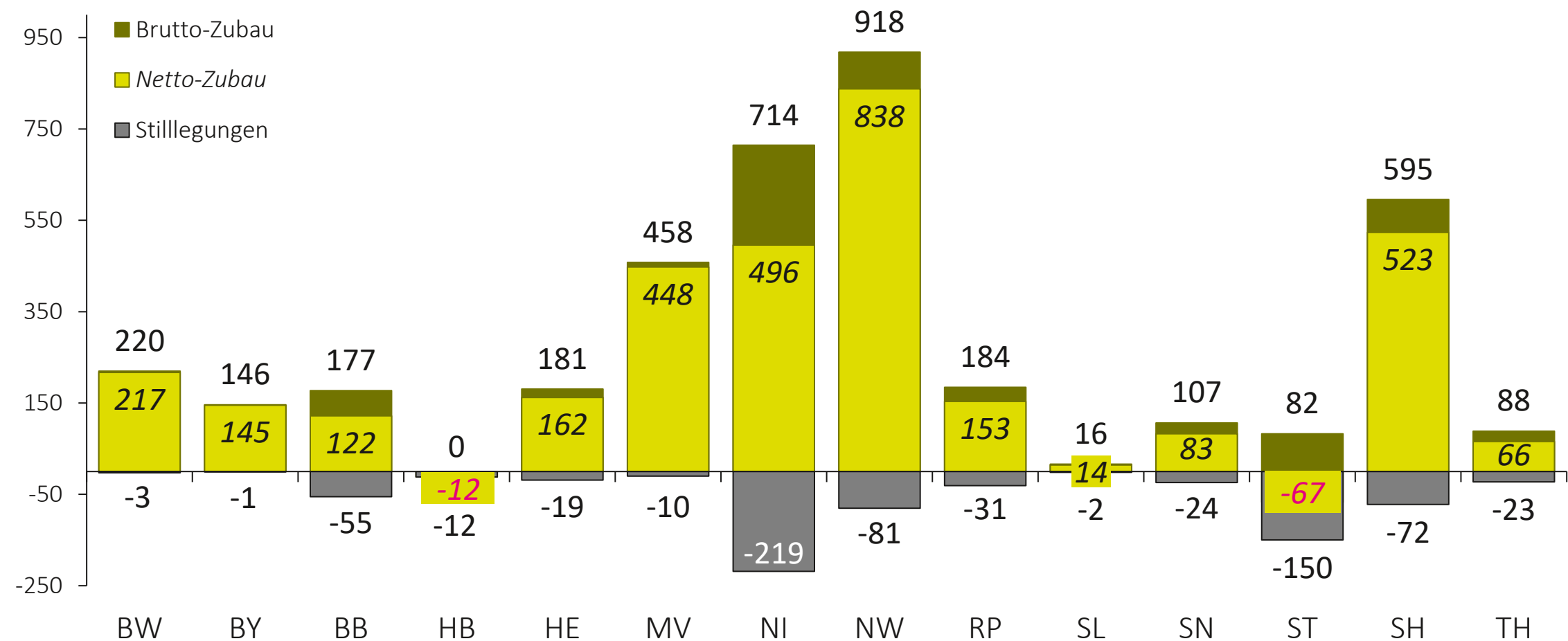


## Häufig realisierte Anlagentypen

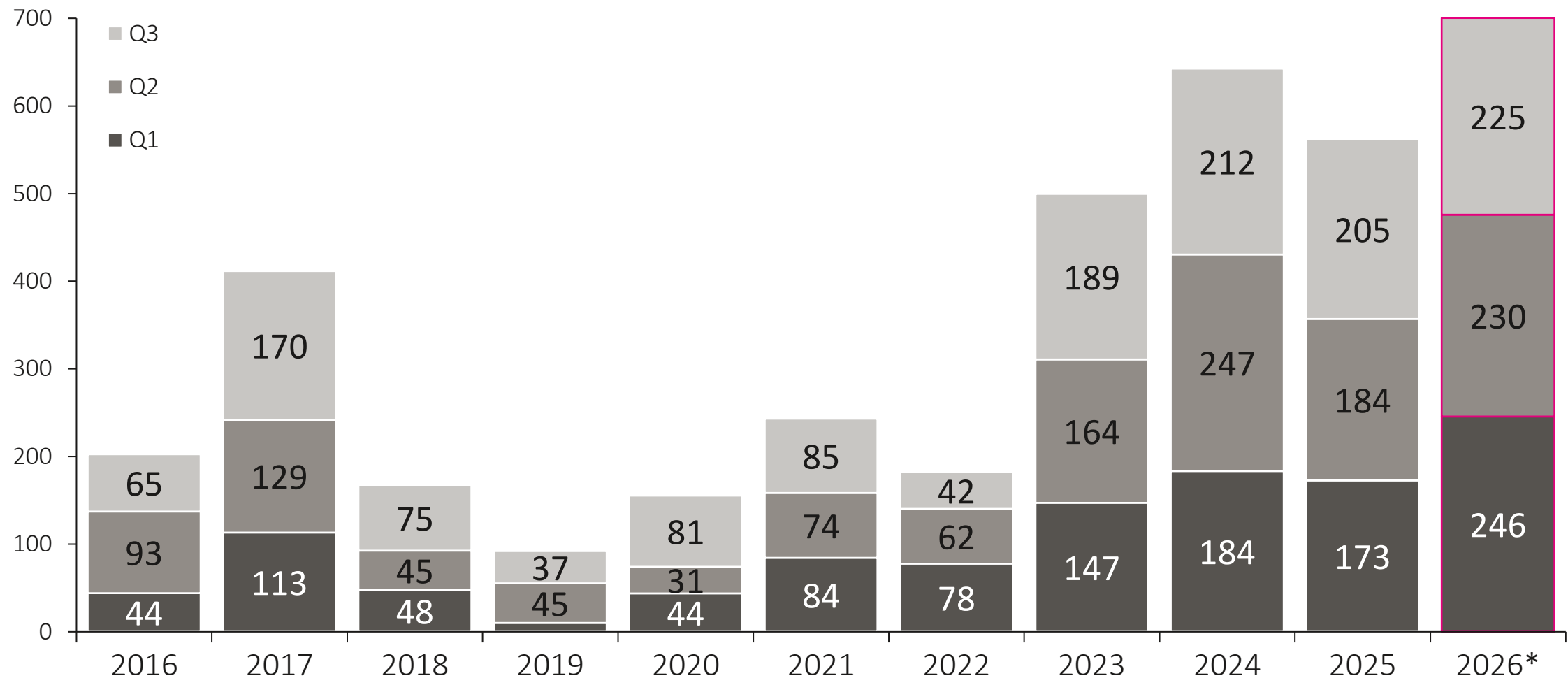
| Hersteller | Typ   | WEA | Leistung [MW] |
|------------|-------|-----|---------------|
| Vestas     | V162  | 106 | 673           |
| Nordex     | N163  | 105 | 708           |
| Enercon    | E-160 | 96  | 534           |
| Nordex     | N149  | 77  | 432           |
| Enercon    | E-138 | 78  | 330           |
| Vestas     | V150  | 56  | 295           |
| Nordex     | N133  | 32  | 154           |

# Regionale Verteilung des Brutto-/Netto-Zubaus nach drei Quartalen

[brutto: 688 WEA, 3.887 MW; netto: 190 WEA, 3.187 MW]

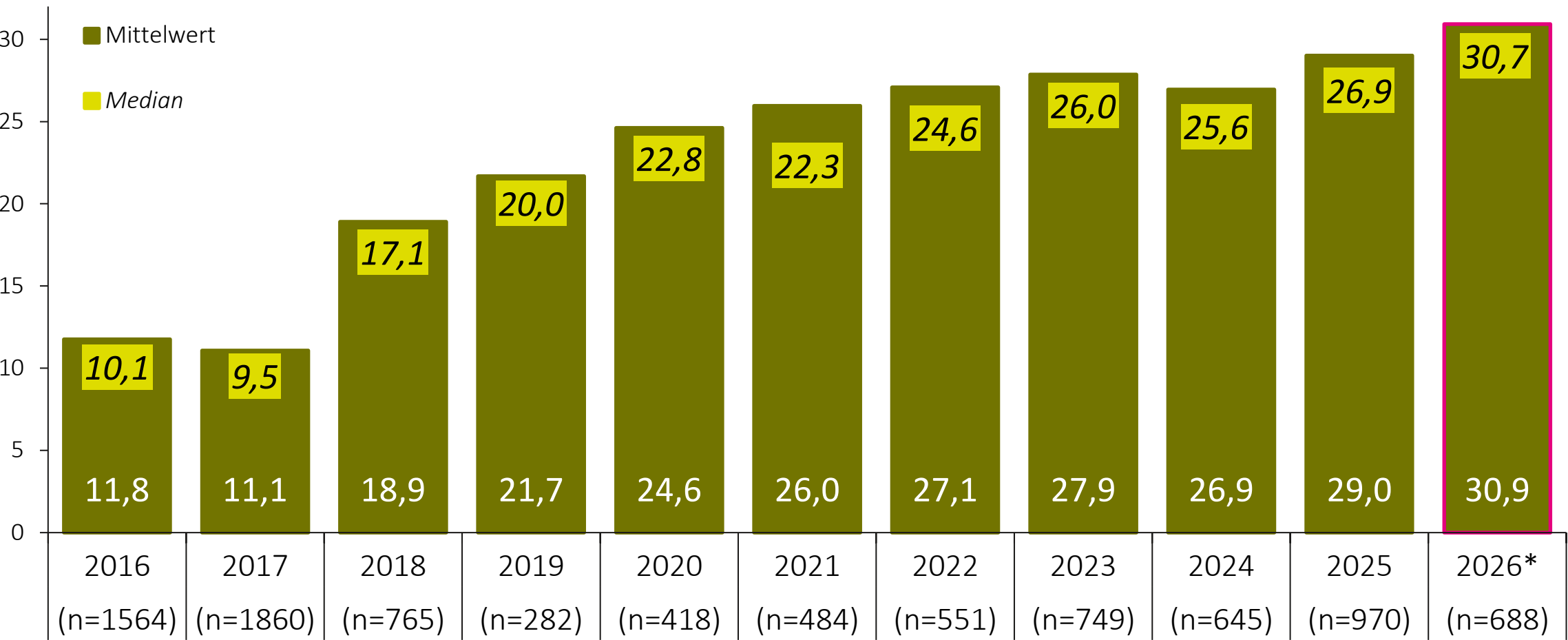


# Stillegelegte Windenergieleistung nach drei Quartalen

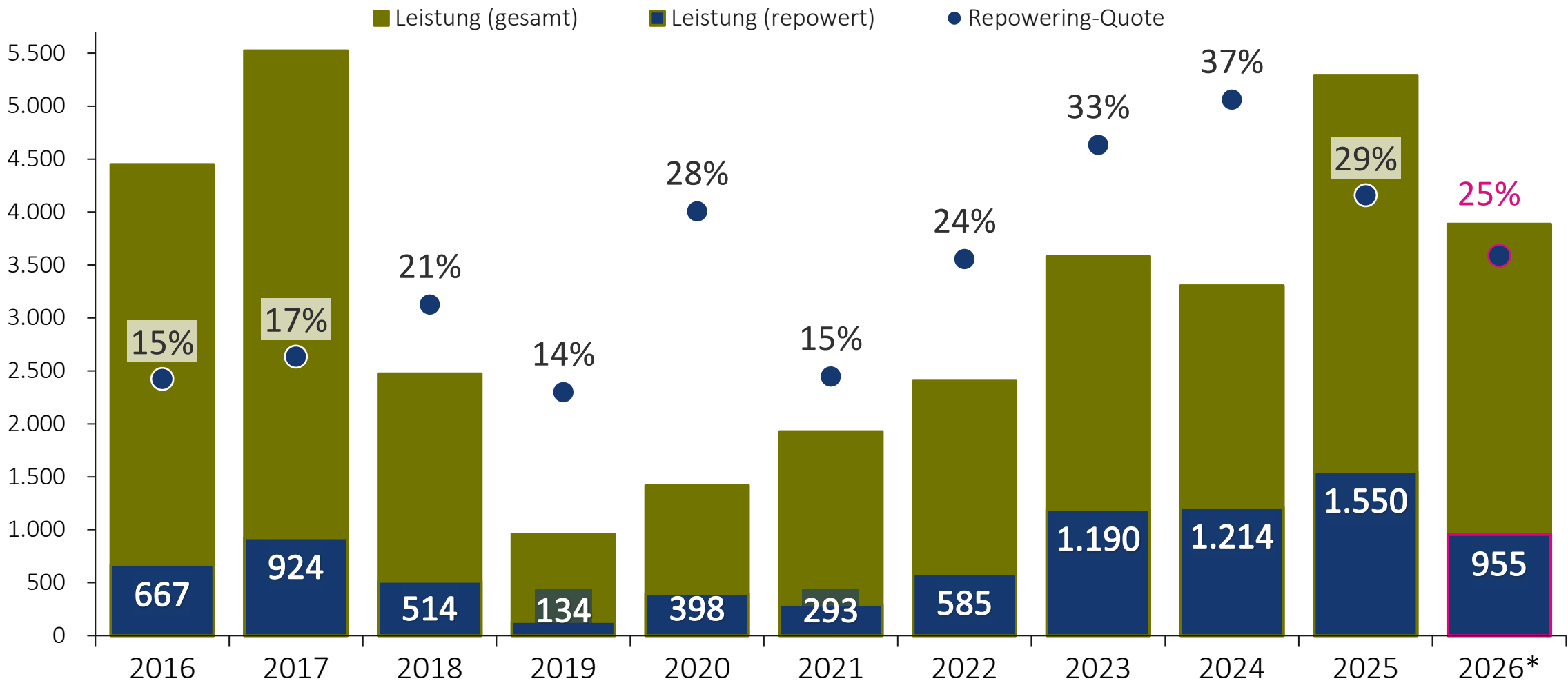


Daten: eigene Recherchen, MaStR (Stand 21.10.2026); Angaben in Megawatt; \*) Werte vorläufig

# Realisierungsdauer: (Erst-)Genehmigung bis Inbetriebnahme

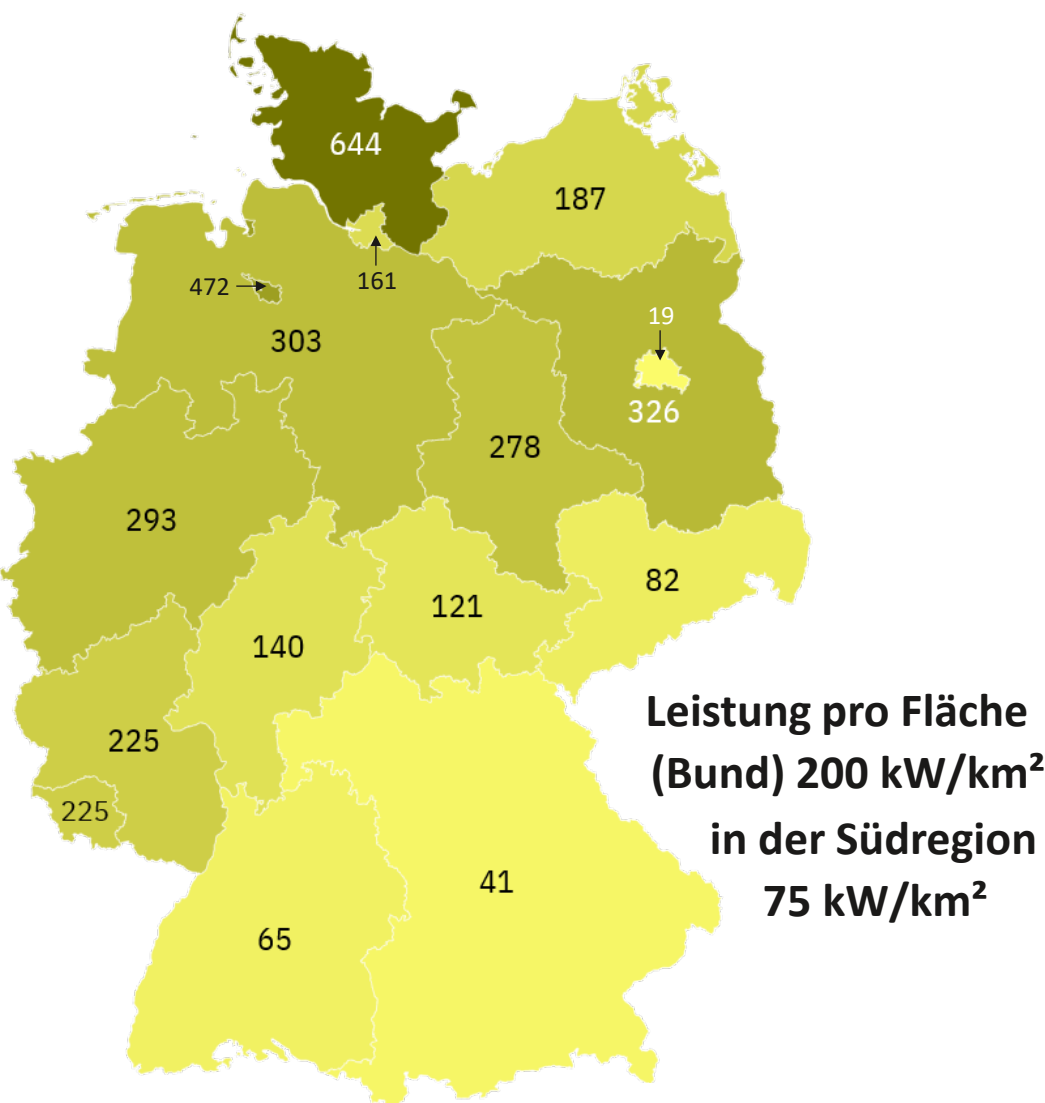
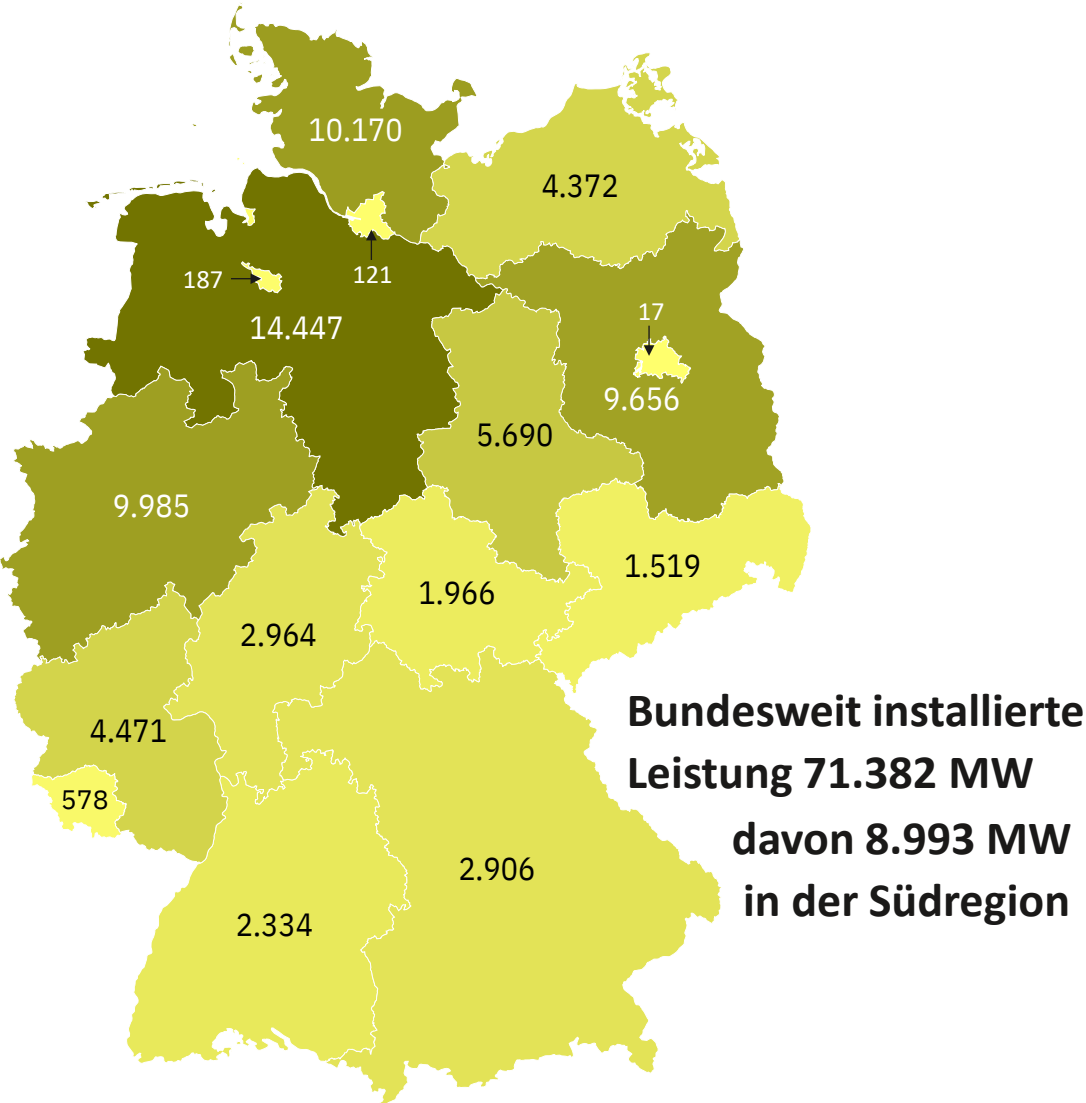


# Repowering-Anteile an der realisierten Windenergieleistung



Daten: MaStR (Stand 21.10.2026), eigene Recherchen; \*) Jan - Sep; Angaben in Megawatt (MW)

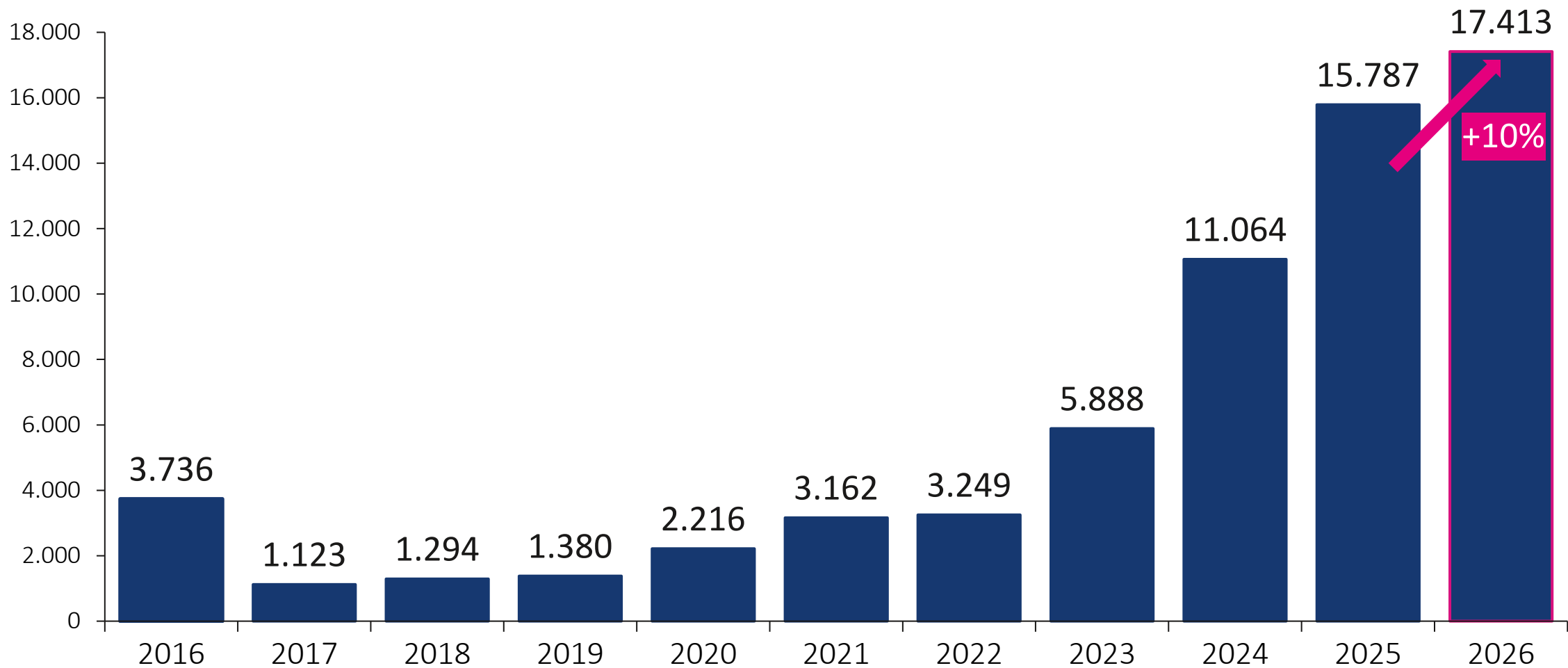
# Gesamtbestand im Oktober 2026



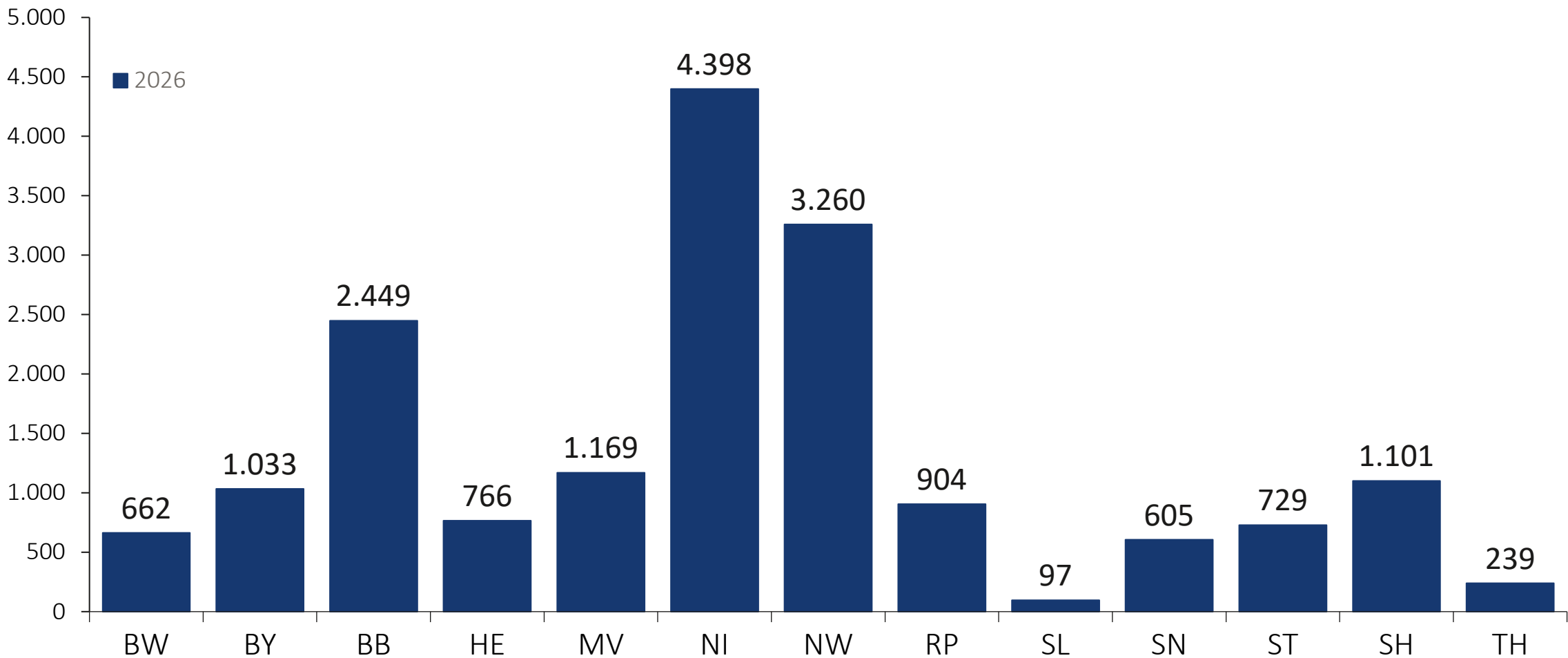
# Genehmigungen

Regionale Verteilung | Genehmigungsdauer

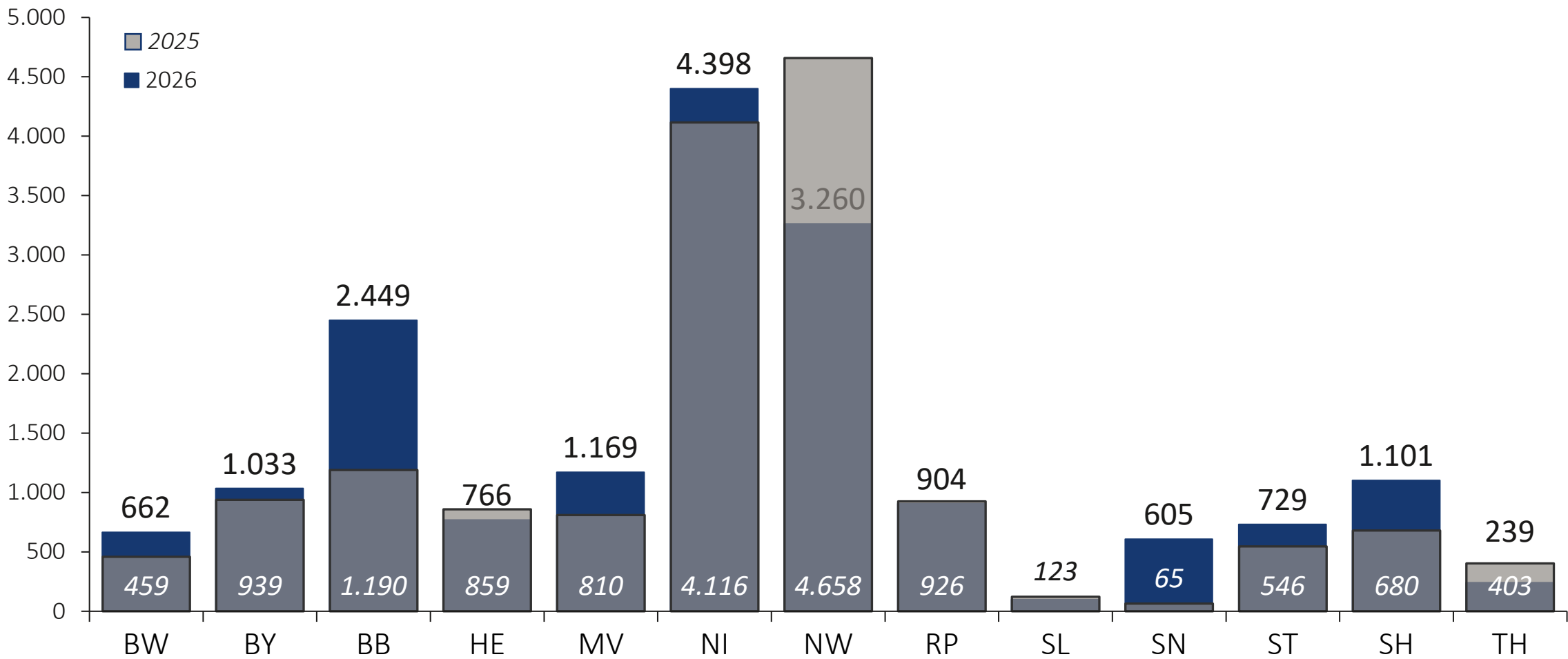
# Neu genehmigte Windenergieleistung (Jan bis Okt)



# Regionale Verteilung genehmigte Windenergieleistung (Jan bis Okt)

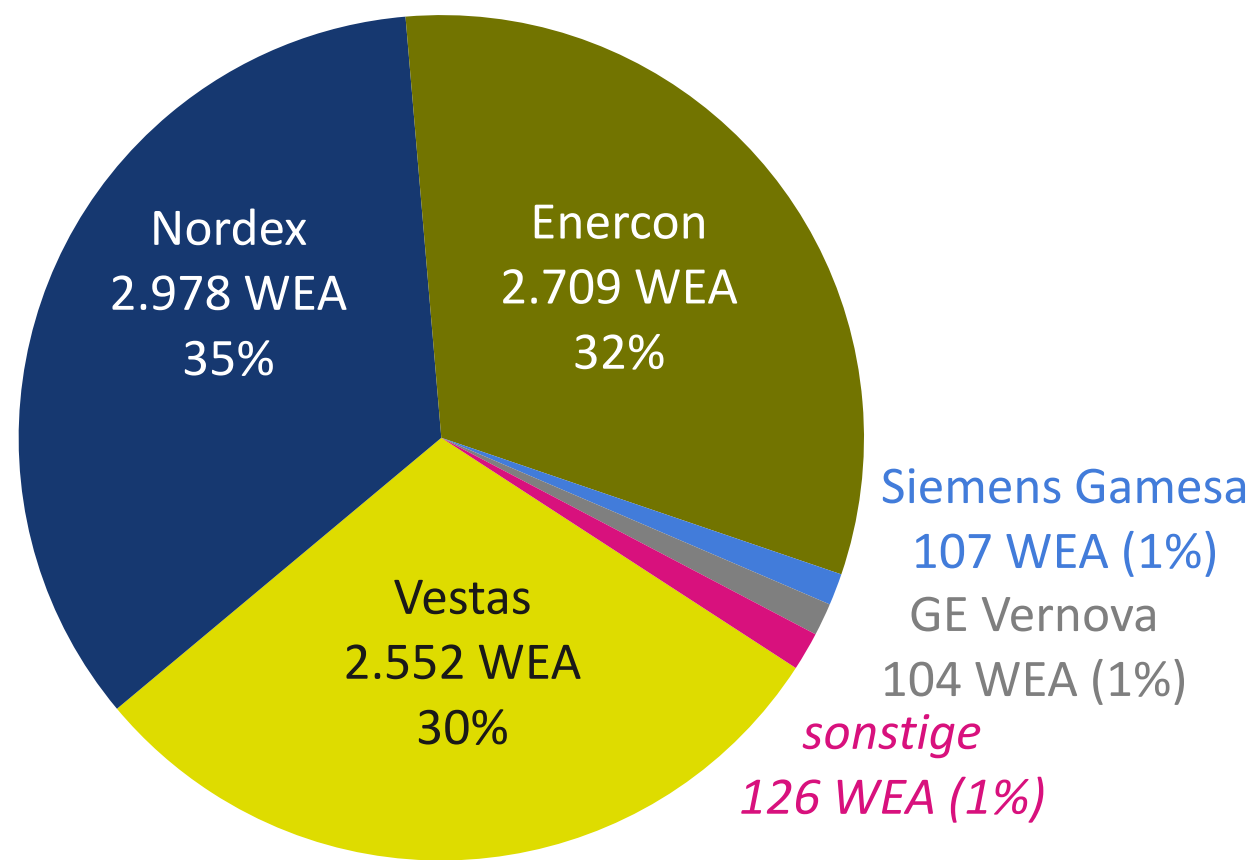


# Regionale Verteilung genehmigte Windenergieleistung (Jan bis Okt)



# Herstelleranteile an derzeit genehmigten Anlagen

Insgesamt 8.576 WEA derzeit genehmigt



2026 häufig genehmigte Anlagentypen

| Hersteller | Typ   | WEA | Leistung [MW] |
|------------|-------|-----|---------------|
| Enercon    | E-175 | 611 | 4.029         |
| Nordex     | N175  | 445 | 3.028         |
| Nordex     | N163  | 432 | 2.991         |
| Vestas     | V172  | 430 | 3.096         |
| Vestas     | V162  | 206 | 1.379         |
| Enercon    | E-160 | 147 | 817           |

# Mögliche Begrenzung der Wirkleistungseinspeisung am Netzverknüpfungspunkt (Netzpaket-Entwurf)

## Entwurf eines Gesetzes zur Änderung des Energiewirtschaftsrechts zur Synchronisierung des Anlagenzubaues mit dem Netzausbau sowie zur Verbesserung des Netzanschlussverfahrens

[Artikel 2]

§ 8 EEG wird wie folgt geändert:

a) Nach Absatz 1 Satz 2 werden folgende Sätze 3 bis 5 eingefügt:

„Netzbetreiber können die Kosten nach § 17 bei der Prüfung des wirtschaftlich günstigeren Verknüpfungspunkts auch nur anteilig berücksichtigen, insbesondere für den Anschluss an ein Einspeisenetz. Für Anlagen, die ab dem 1. Januar 2027 angeschlossen werden, besteht der Anspruch auf Netzanschluss nach Satz 1

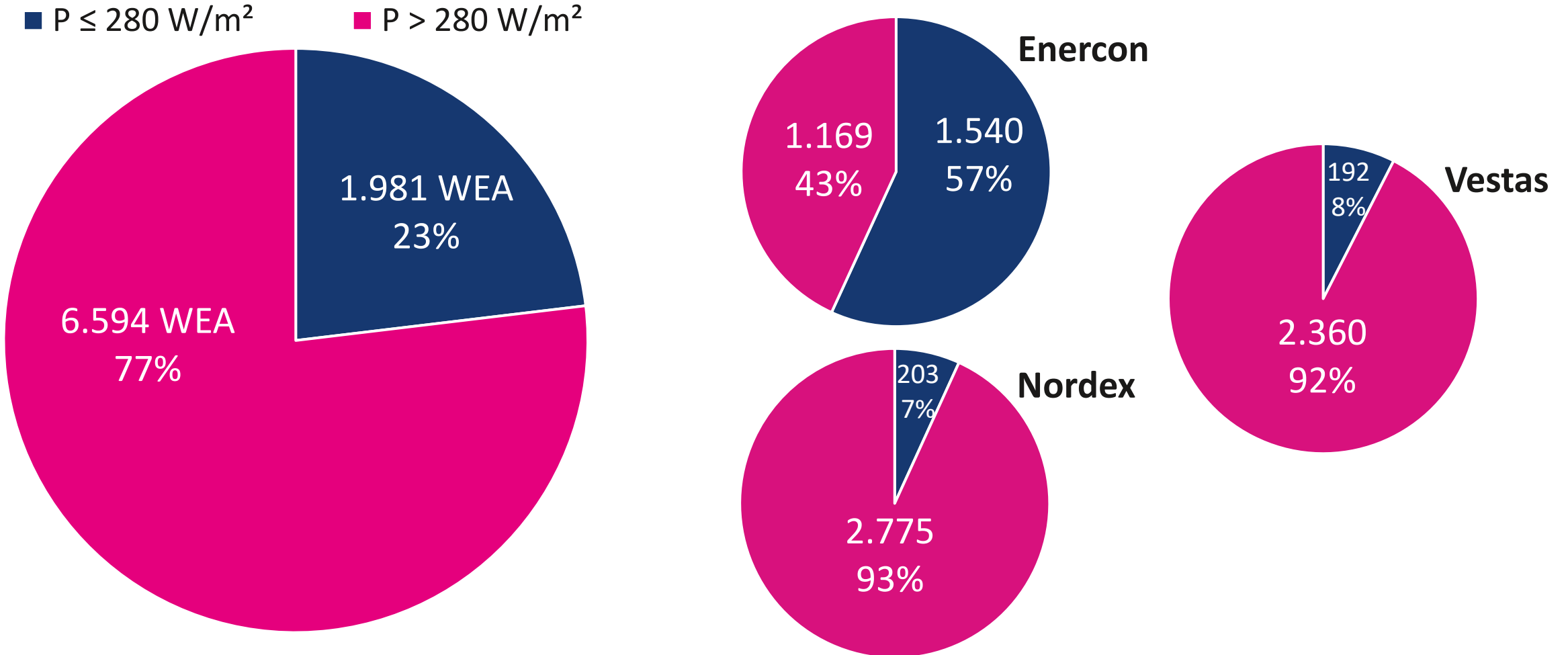
1. im Falle des Anschlusses einer Solaranlagen des ersten Segments nur mit der Maßgabe, dass die maximale Wirkleistungseinspeisung am Netzverknüpfungspunkt auf 70 Prozent der installierten Leistung der Anlage begrenzt ist und

2. im Falle des Anschlusses einer Windenergieanlage an Land die maximale **Wirkleistungseinspeisung am Netzverknüpfungspunkt auf 280 Watt je Quadratmeter der vom Rotor der Windenergieanlage überstrichenen Fläche begrenzt ist.**

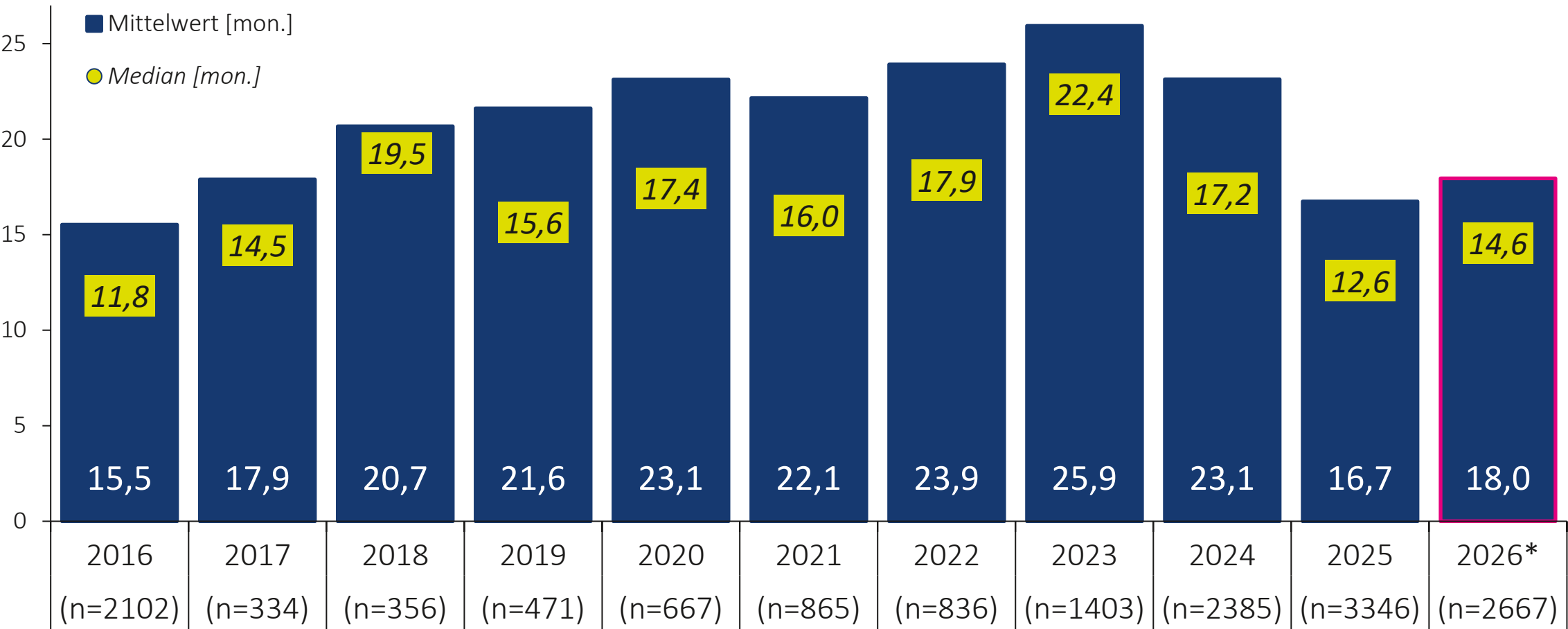
Soweit mehrere Anlagen am gleichen Netzverknüpfungspunkt angeschlossen werden, bezieht sich die Begrenzung der maximalen Wirkleistungseinspeisung nach Satz 4 auf die gesamte gleichzeitig am Netzverknüpfungspunkt eingespeiste Wirkleistung dieser Anlagen.“

## Flächenleistung derzeit genehmigter Windenergieanlagen

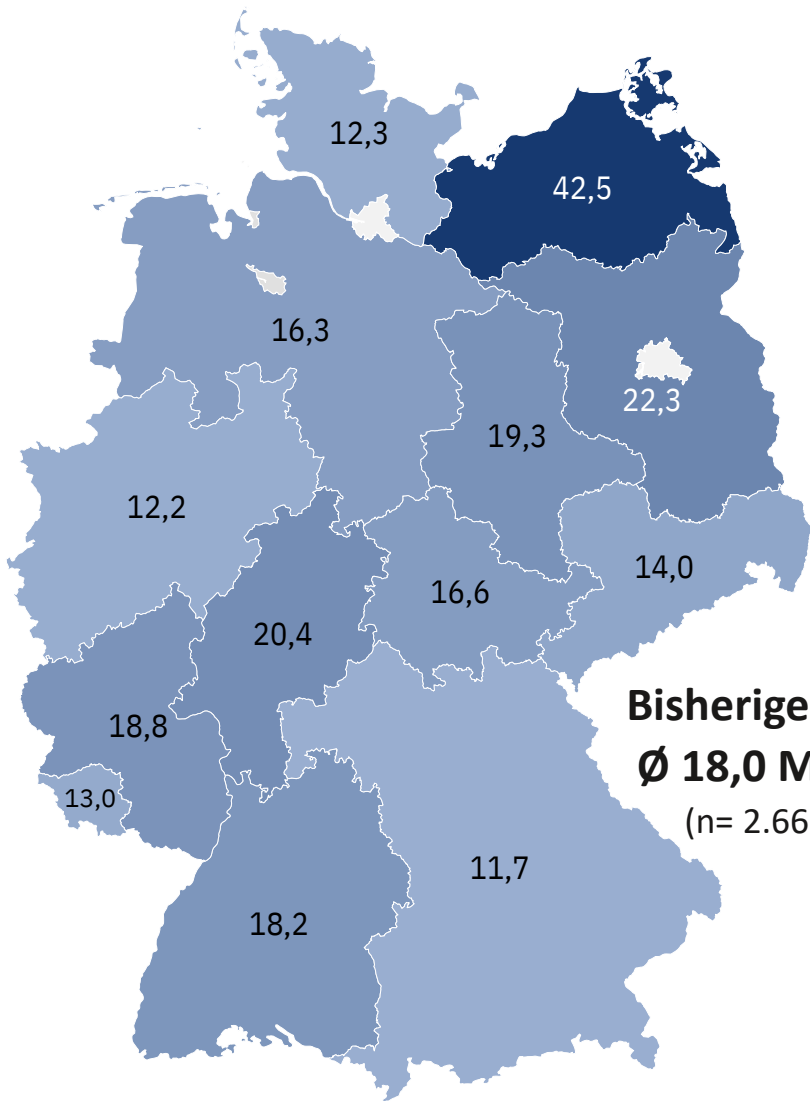
Mögliche Begrenzung der Wirkleistungseinspeisung am Netzverknüpfungspunkt (Netzpaket-Entwurf)



# Genehmigungsdauer: Antragstellung bis (Erst-)Genehmigung

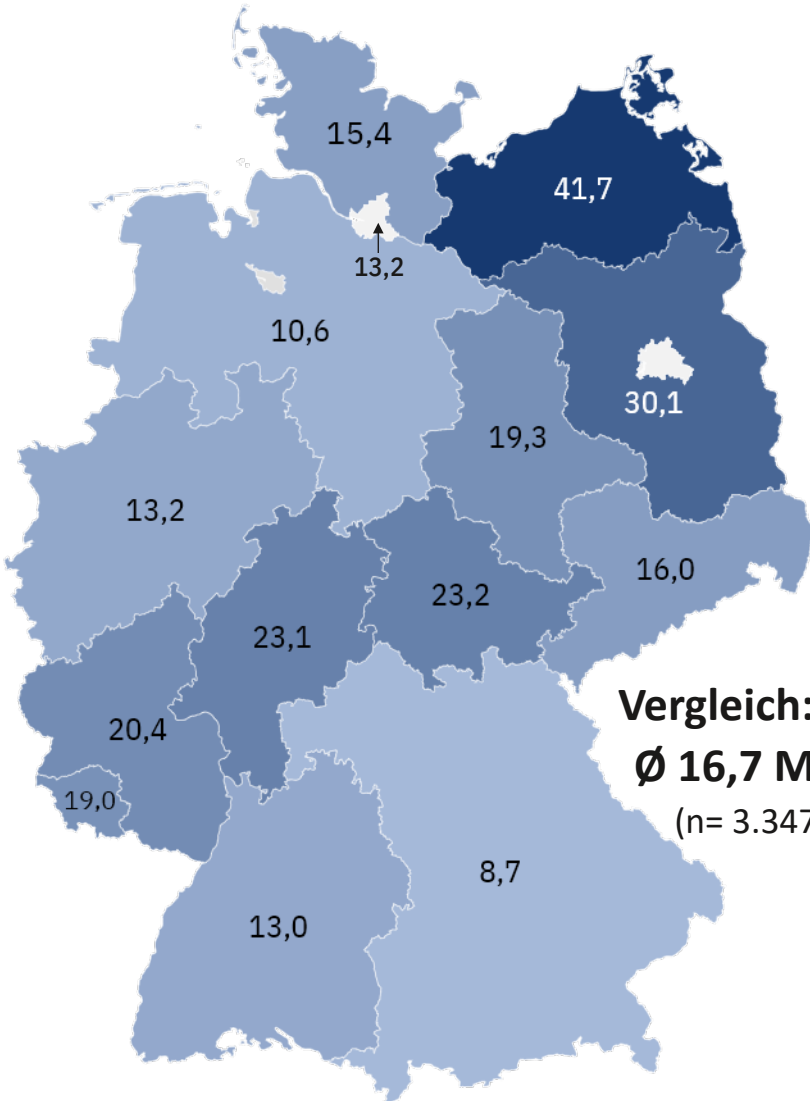


# Länderspezifische Genehmigungsdauer



**Bisheriges Jahr 2026**  
**Ø 18,0 Monate**  
(n= 2.667 WEA)

| Innerhalb von 12 Monaten<br>genehmigt<br>im Jahr |        |       |
|--------------------------------------------------|--------|-------|
| WEA                                              | Anteil |       |
| 2020                                             | 186    | 27,9% |
| 2021                                             | 305    | 35,3% |
| 2022                                             | 246    | 29,4% |
| 2023                                             | 316    | 22,5% |
| 2024                                             | 777    | 32,6% |
| 2025                                             | 1.599  | 47,8% |
| 2026                                             | 849    | 31,8% |

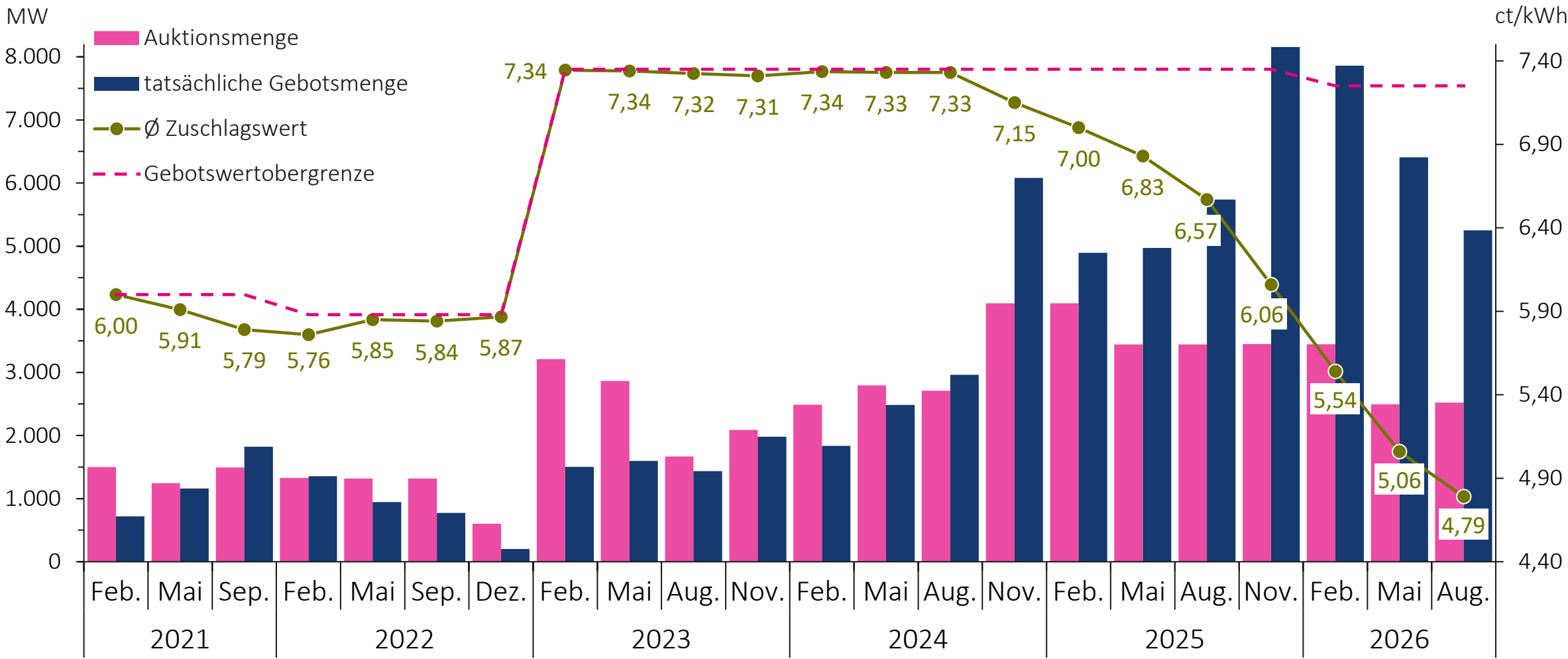


**Vergleich: Jahr 2025**  
**Ø 16,7 Monate**  
(n= 3.347 WEA)

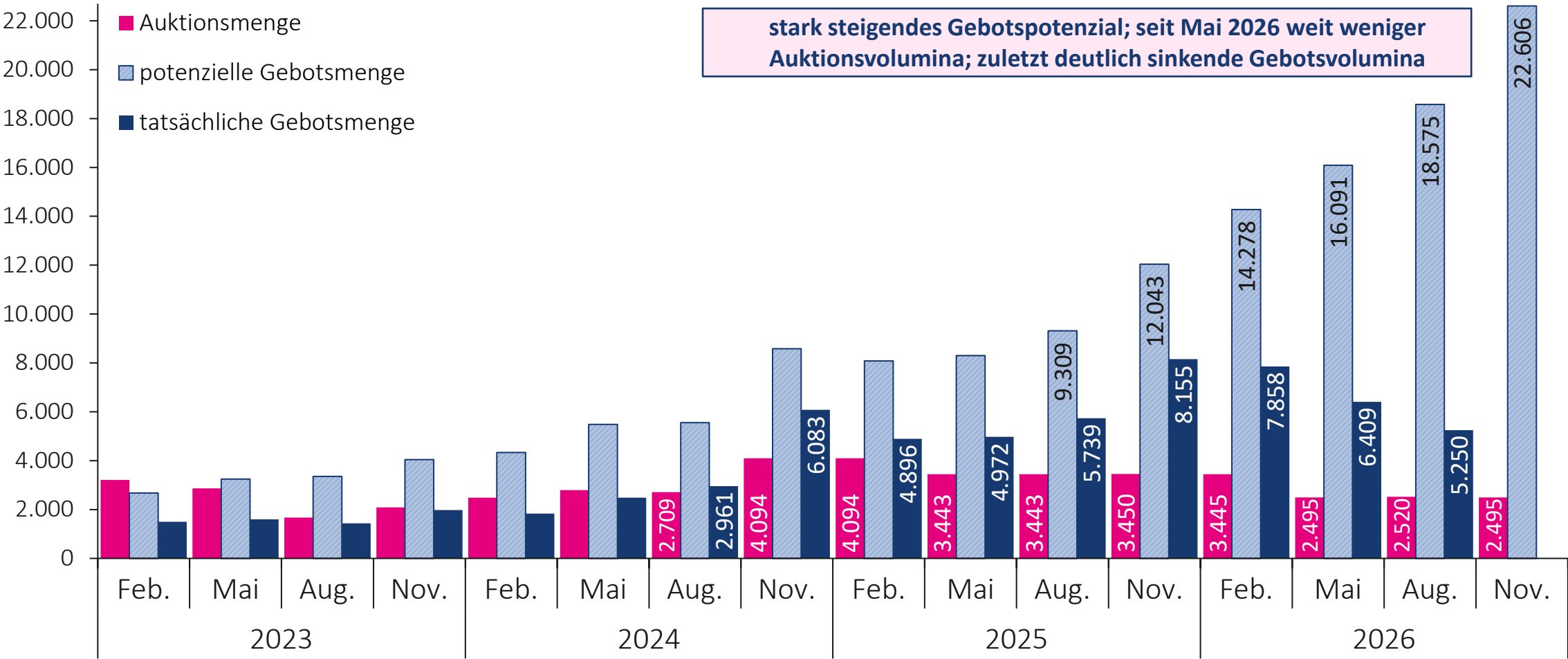
# Ausschreibungen

Gebotsvolumina | Zuschlagsvolumina und -quoten

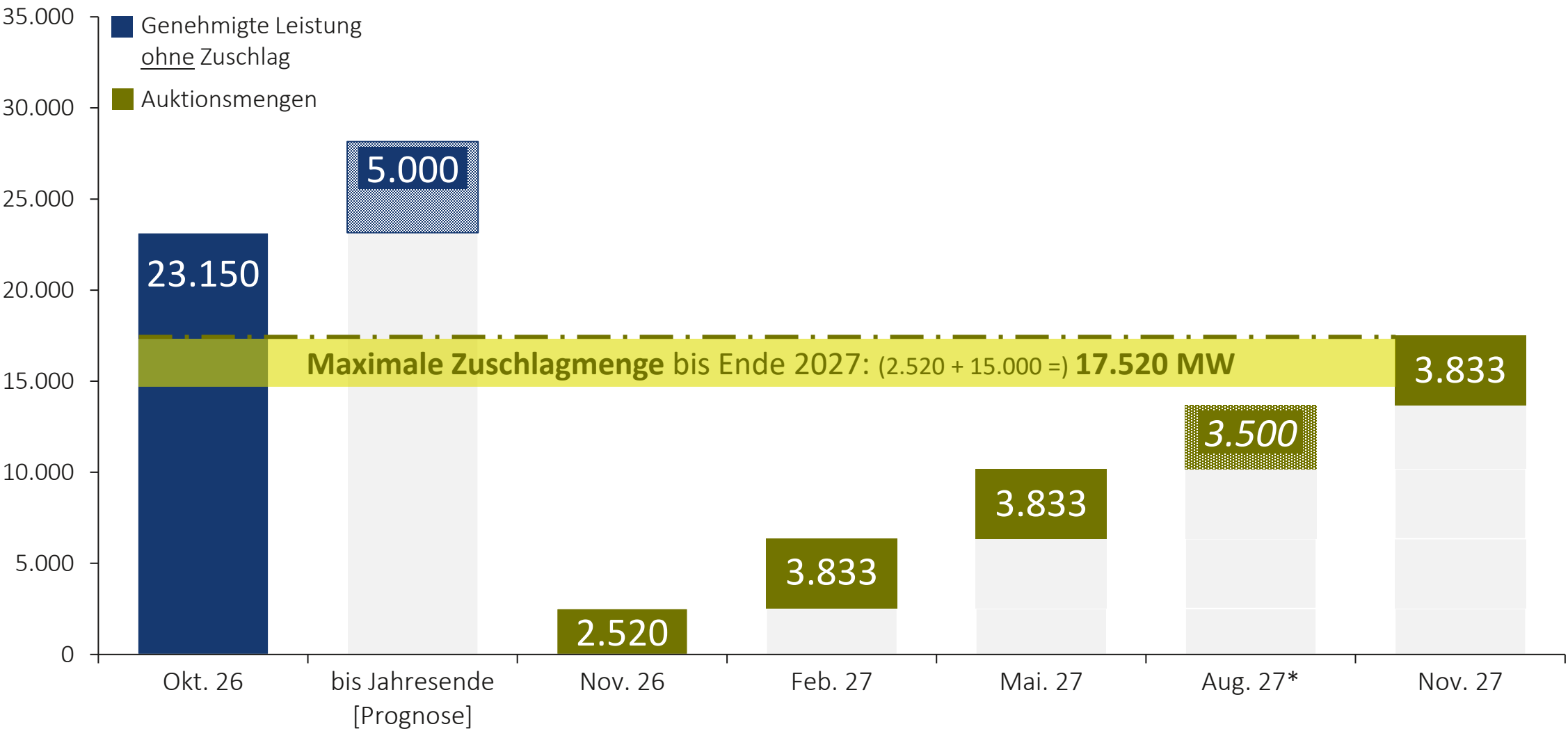
# Auktions- und Gebotsmengen vs. Zuschlagswerte der Ausschreibung



# Auktions- und Gebotsmengen vs. Zuschlagswerte der Ausschreibung



# Genehmigte Leistung vs. Ausschreibungsvolumina 2027



Daten: BNetzA (Stand 21.10.2026), Prognose: FA Wind und Solar; \*) Resilienzausschreibung; Angaben in Megawatt (MW)



**FACHAGENTUR**  
WIND UND SOLAR

Jürgen Quentin

Telefon: +49 30 64 494 60 - 66

E-Mail: [quentin@fa-wind-solar.de](mailto:quentin@fa-wind-solar.de)