Quellen

- **Vestas V172-7.2 MW™ – offizielle Produktseite:** https://www.vestas.com/en/energy-solutions/onshore-wind-turbines/enventus-platform/V172-7-2-MW
- **Vestas V172-7.2 MW – Leistungsspezifikation (italienisches Genehmigungsverfahren):** https://va.mite.gov.it/File/Documento/1232112
- **Vestas V172-7.2 MW – Leistungsspezifikation (UVP-Verbund, Löwitz-Westz):** https://www.uvp-verbund.de/documents-ige-ng/igc_mv/a4583adc-9f79-4092-b2c4-e78e98bb2c80/L%C3%B6witz-Westz_IV_%C3%96ffentl-Beteiligung%2F4.10.4%20Leistungsspezifikation-V172--7.2-MW-%280127-1584_DE%29.pdf
- **Vestas V172-7.2 MW Übersichtszeichnung mit Fundamentdurchmesser (UVP-Verbund, Löwitz-Westz):** https://www.uvp-verbund.de/documents-ige-ng/igc_mv/a4583adc-9f79-4092-b2c4-e78e98bb2c80/L%C3%B6witz-Westz_IV_%C3%96ffentl-Beteiligung%2F3.7.2%20Turbine-Uebersichtszeichnung-Oeverview-Drw-V172-7.2MW-175m-CHT.pdf
- **Vestas V172-7.2 MW Herstellkosten-Aufstellung (UVP-Verbund, ELiA-Antrag):** https://www.uvp-verbund.de/documents-ige-ng/igc_th/cceef14a-1f5a-49ee-835c-9c829180cc15/Kap01_03_09_Herstellkosten.pdf
- **Enercon E-175 EP5 – offizielle Produktseite:** https://www.enercon.de/en/turbines/e-175-ep5
- **Enercon E-175 EP5 – offizielles Technisches Datenblatt (PDF, Kreis Paderborn):** https://www.kreis-paderborn.de/kreis_paderborn-wAssets/docs/66-umweltamt/veroeffentlichungen/veroeffentlichungen-immissionsschutz/amtliche-bekanntmachungen-und-auslegungen/41831-24/5.2_D02766054_6.0_de_Technisches-Datenblatt_Technische-Daten-E-175-EP5.pdf
- **Enercon E-175 EP5 E2 – Genehmigungsunterlagen Landkreis Augsburg (PDF):** https://www.landkreis-augsburg.de/fileadmin/user_upload/Immissi

onsschutz/Bekanntmachungen/3.0_-_3.3.2.pdf – **enthält die exakten Drehzahlen: 2 U/min min. Betriebsdrehzahl, 9 U/min Solldrehzahl, Nennwindgeschwindigkeit 11,6 m/s**

- **Enercon E-175 EP5 – Windren Präsentation (PDF):** https://windren.se/WW2023/6_1_30_Muller-Rodenhausen_ENERCON_E-175_technologies_Pub_v1.pdf
- **Fachpublikation Betonfundamente (Canto & Hetherington):** https://icubed.com.au/wp-content/uploads/2023/02/Practical-Assessment-of-Mass-Concrete-Construction-for-Wind-1.pdf
- **RPT-Berichterstattung Windpark Gomadingen (Vestas V162, 6,2 MW):** https://rpt.baden-wuerttemberg.de/stabsstelle-energiewende/fundamentbau-windkraft/
- **Wiki-Wind Fundament-Zusammenstellung aus Genehmigungsanträgen:** https://wiki-wind.blogspot.com/2023/09/thema-fundamente.html
- **Bielby Projektabrechnung Berrybank Windfarm (26 Vestas-Turbinen):** https://www.bielby.com.au/projects_list/berrybank-windfarm-stage-2/
- **Infraschall-Studie:** Applied Acoustics, Vol. 243 (2026), DOI: 10.1016/j.apacoust.2025.111156
- **Zur Diskussion um Windräder, Rechenzentren und Mikroklima:** tkp.at – Windräder und Rechenzentren nahe beisammen

---

Hinweis zu den Zahlen: Die **offiziell verifizierten Werte** sind: Rotordurchmesser, Blattlänge (85,98 m bei Enercon), überstrichene Fläche, Nabenhöhen, Fundamentdurchmesser (33 m/26 m bei Vestas), Nennleistung, Cut-in/Cut-out, Getriebe-Konfiguration und **die exakten Drehzahlen des E-175 EP5 E2 (2–16 U/min)**. Die **Fundamentbetonmengen** sind **keine Herstellerangaben**, sondern **Praxiswerte aus Genehmigungsverfahren, Bauprojekten und Fachpublikationen** – die Spanne von **550–850 m³** (≈ 1.300–2.000 t) für die 7-MW-Klasse ist durch die australische Fachpublikation und das deutsche Praxisbeispiel Gomadingen gut belegt. **Nicht offiziell verifiziert** sind: Blattgewichte, Turmgewichte, Öl- unKühlmittelmengen sowie Wartungsintervalle – hier habe ich Branchenwerte für Anlagen

dieser Klasse angegeben. Die Größenordnungen stimmen, aber die Hersteller geben diese Details nicht frei. **Und genau das ist das Problem:** Die Öffentlichkeit soll zustimmen, aber die Daten, die für eine echte Bewertung nötig wären, bleiben in den Datenblättern der Konzerne verborgen.