

Anlage:	15.3.3 Grenzabstandsberechnung
Bauvorhaben:	Errichtung und Betrieb von elf Windenergieanlagen vom Typ Vestas im Windpark Bördeland V162 (6,2 MW), Nh. 169 m, GH 250 m (WEA L9, L10) V172 (7,2 MW), Nh. 164 m, GH 250 m (WEA L3 - L8) V172 (7,2 MW), Nh. 175 m, GH 261 m (WEA L1, L2, L11)
Baugrundstück:	39221 Bördeland, Gemarkungen Biere und Welsleben
Bauherr:	Lorica Windpark Bördeland GmbH & Co. KG Magdeburger Straße 7 39221 Bördeland / OT Biere
Datum:	15.03.2024

Seiten

15. Unterlagen zu den nach § 13 BImSchG eingeschlossenen Entscheidungen

15.3 Sonstige Unterlagen

15.3.3 Grenzabstandsberechnung nach § 6 (5) Satz 1 BauO LSA (2024)

15.3.3.1 WEA L9 und WEA L10:

Windenergieanlage Vestas V162 (7,2 MW), Nabenhöhe 169 m

Nabenhöhe:	169,00 m
Rotordurchmesser:	162,00 m
Rotorradius:	81,00 m
Gesamthöhe:	250,00 m

Grenzabstand = Anlagengesamthöhe = Nabenhöhe + Rotorradius
Der Grenzabstand ist vom Turmmittelpunkt aus zu messen.

$$1 \text{ H Grenzabstand} = 169 \text{ m} + 81 \text{ m} = 250 \text{ m}$$

Grenzabstand 0,4 H = 100,00 m

15.3.3.2 WEA L3, WEA L4, WEA L5, WEA L6, WEA L7 und WEA L8

Windenergieanlage Vestas V172 (7,2 MW), Nabenhöhe 164 m

Nabenhöhe:	164,00 m
Rotordurchmesser:	172,00 m
Rotorradius:	86,00 m
Gesamthöhe:	250,00 m

Grenzabstand = Anlagengesamthöhe = Nabenhöhe + Rotorradius
Der Grenzabstand ist vom Turmmittelpunkt aus zu messen.

1 H Grenzabstand = 164 m + 86 m = 250 m

Grenzabstand 0,4 H = 100,00 m

15.3.3.3 WEA L1, WEA L2 und WEA L11

Windenergieanlage Vestas V172 (7,2 MW), Nabenhöhe 175 m

Nabenhöhe:	175,00 m
Rotordurchmesser:	172,00 m
Rotorradius:	86,00 m
Gesamthöhe:	261,00 m

Grenzabstand = Anlagengesamthöhe = Nabenhöhe + Rotorradius
Der Grenzabstand ist vom Turmmittelpunkt aus zu messen.

1 H Grenzabstand = 175 m + 86 m = 261 m

Grenzabstand 0,4 H = 104,40 m