## Grenzabstand & max. Rotorradius für Nordex N149 - 5.7 MW - Stahlrohrturm TS125-04 in Niedersachsen

mit	Nabenhöhe <sup>1, 2</sup>	. H <sub>N</sub> =	125,40 m /	
	Rotordurchmesser <sup>1, 2</sup>	$D_R =$	149,10 m	
	Rotorradius <sup>1, 2</sup>	R <sub>R</sub> =	74,55 m (D	12/
	Exzentrizität <sup>1</sup>	e <sub>R</sub> =	4,40 m	
	Gesamthöhe	H <sub>ges</sub> =	199,95 m	

<sup>1</sup>Quelle: 09-0\_technische\_Anlagenzeichnung.pdf, Stand 01.08.2019

<sup>2</sup>Quelle: 09-0\_Technische\_Beschreibung\_WEA.pdf, Stand 09.03.2022

BlmSchG-Genehmigung erteilt unter Hinweis auf den vorgehefteten Bescheid. Nebenbestimmungen sind dem Bescheid

ImG74,68-m/ 20

Zunächst ergibt sich der maximale Radius bei horizontaler Blattstellung mit Rotorradius und Exzentrizität zu:

$$R_{max} = a_{MP, max} = \sqrt{(e^2 + R^2)} =$$

minimal vorh. Grenzabstände aus Lageplan

WEA 1 < 74,68 m

WEA 2 > 74,68 m

WEA 3 < 74,68 m

zu entnehmen. Die Prüfbemerkungen WEA 4 De Errichtung / Betrieb der Anlage

WEA 5 < 74,68 m WEA 6 < 74,68 m WEA 7 < 74,68 m

Für WEAen 1 und 3-7 sind Baulasterklärungen vor Baubeginn nachzuweisen.

Gemäß Niedersächsischer Bauordnung (NBauO) in der Fassung vom 10.11.2021, gültig ab 01.01.2022, in Verbindung mit Windenergieerlaß Niedersachsen (20.07.2021) gilt für Windenergieanlagen im Außenbereich oder in Sondergebieten für Windenergie:

Grenzabstand	Stelgungs- winkel a	sin a	cos a
0,25 H≥3 m	14,036°	0.2425	0.9701

damit ergibt sich

Radius<sub>0.25H, 14°</sub> =  $a_{MP} = \sqrt{(e^2 + (\cos a_{0.25H} * R)^2)} =$ 

Grenzabstand<sub>0,25H, 14°</sub> =  $A_{Pm}$  = 0,25 \* ( $H_N$ + sin  $\alpha_{0,25H}$  \* R) =

72,45 m

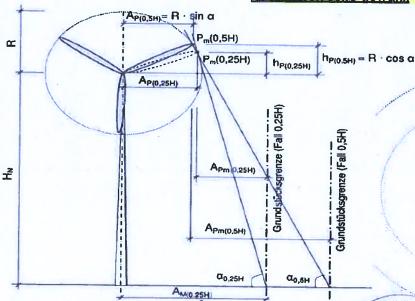
35,87 m > 3 m

Landkreis Cuxhaven

## Abstandsradius A<sub>M</sub> für 0,25 H zu

 $A_{M0.25H} = \sqrt{(e^2 + (\cos a_{0.25H} * R)^2) + 0.25 * (H_N + \sin a_{0.25H} * R)} =$ 

 $H_N$ + sin  $a_{0,25H}$  \* R) = 108,32 m zur sicheren Selte gewählt 109,00 m



AM(0,5H)

Hannover, den 25.04.2023 Entwurfsverfasser Dipl.-Ing. Jens Kieckbusch

