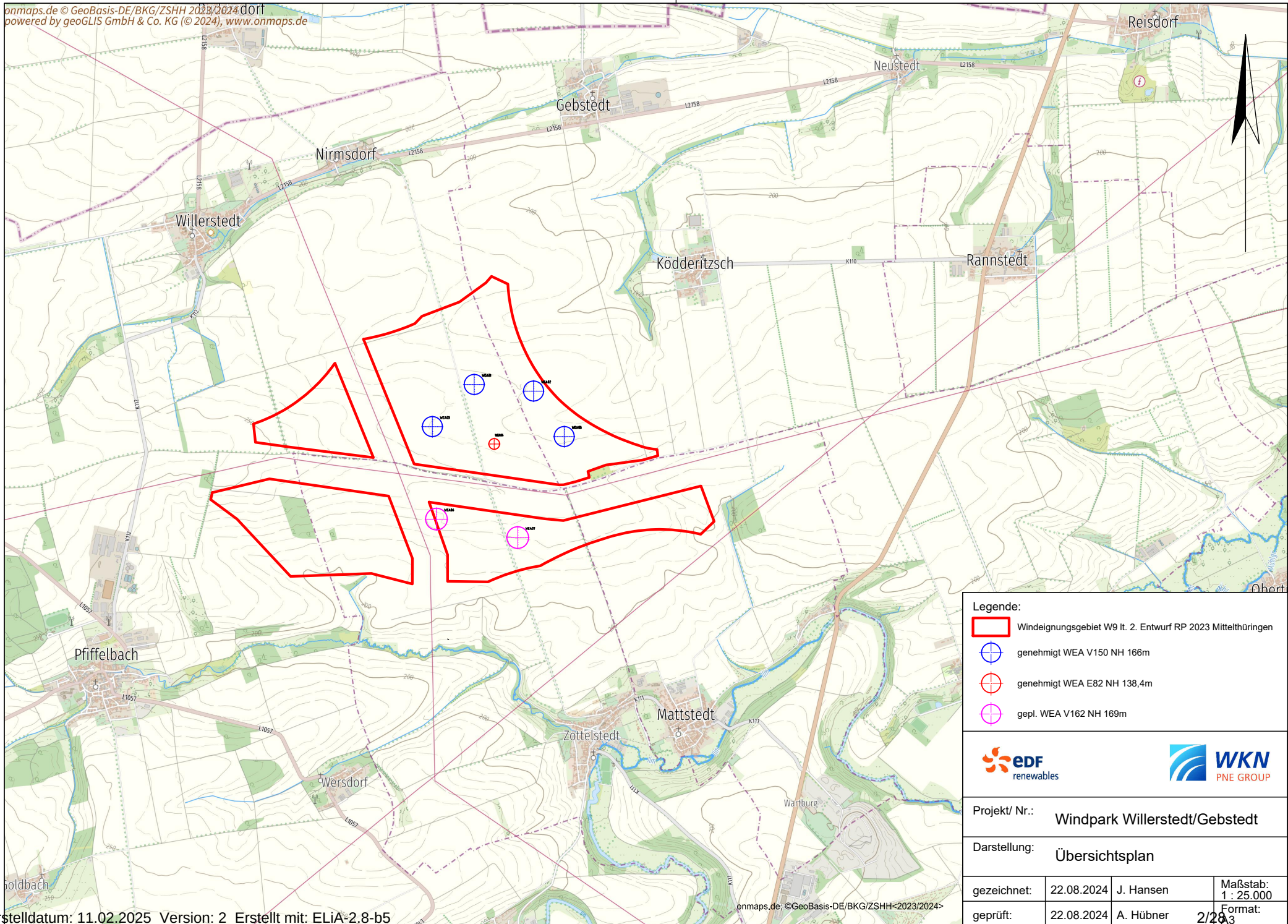


2.1 Topographische Karte 1:25 000

Anlagen:

- #2-1_JuH20240822_1_Gebstedt_LP_Uebersichtsplan_TK_A3_25000.pdf



Legende:

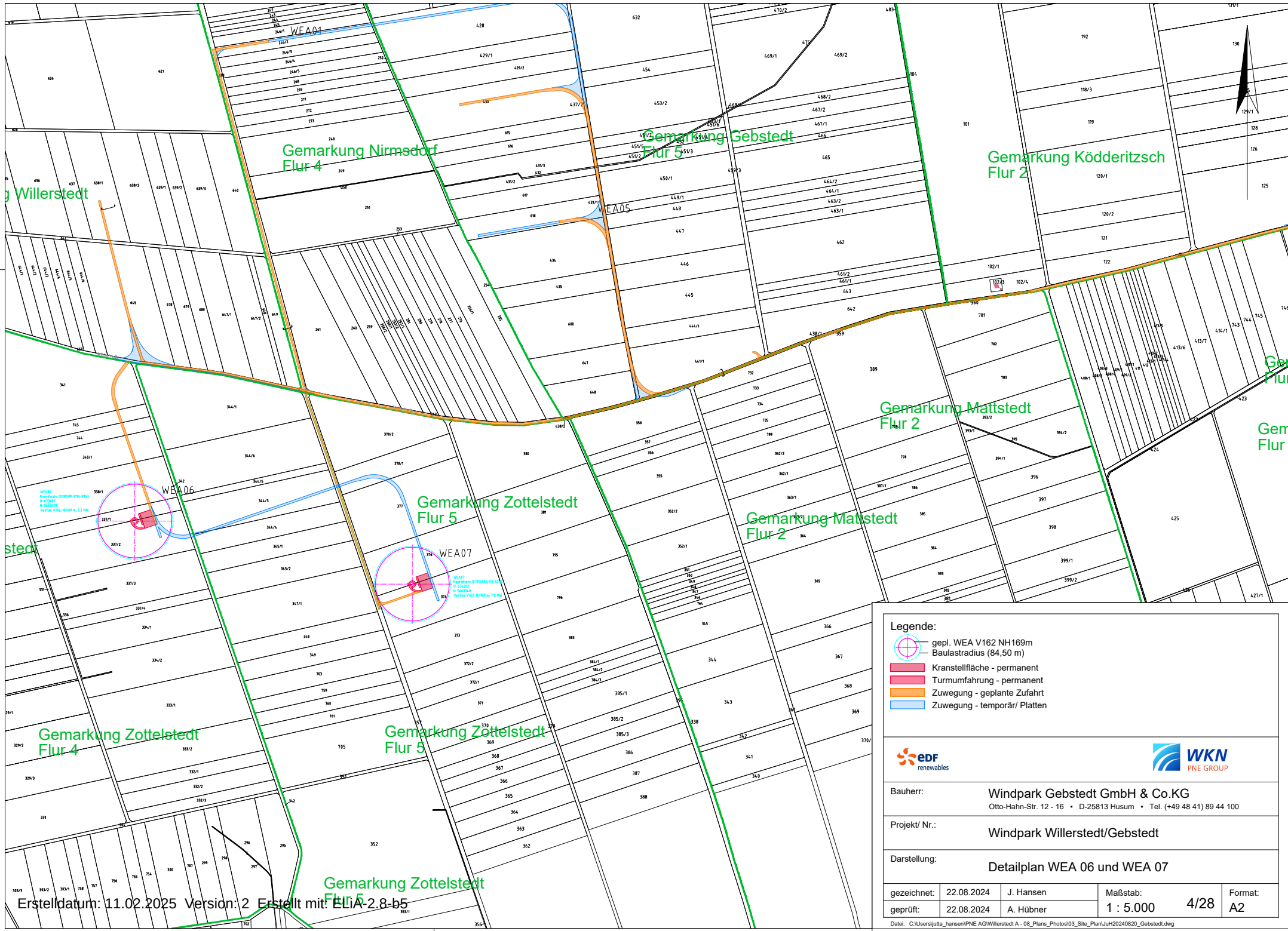
- Windeignungsgebiet W9 lt. Entwurf RP 2023 Mittelthüringen
- genehmigt WEA V150 NH 166m
- genehmigt WEA E82 NH 138,4m
- gepl. WEA V162 NH 169m

Projekt/ Nr.:		Windpark Willerstedt/Gebstedt		
Darstellung:		Übersichtsplan		
gezeichnet:	22.08.2024	J. Hansen	Maßstab: 1 : 25.000	
geprüft:	22.08.2024	A. Hübner	Format: 2/203	

2.2 Grundkarte 1:10 000

Anlagen:

- #2-2_JuH20240822_Gebstedt_LP_Detailplan_WEA06_WEA07_A2_5000.pdf
- #2-2-2_IK20241121_Gebstedt_LP_Abstandsflaeche_WEA06_A2_1500.pdf
- #2-2-3_IK20241121_Gebstedt_LP_Abstandsflaeche_WEA07_A2_1500.pdf



Erstelldatum: 11.02.2025 Version: 2 Erstellt mit: LIA-2.8-b5

Legende:

- gepl. WEA V162 NH169m
Baulastradius (84,50 m)
- Kranstellfläche - permanent
- Turmumfahrung - permanent
- Zuwegung - geplante Zufahrt
- Zuwegung - temporär/ Platten

Bauherr: Windpark Gebstedt GmbH & Co.KG
Otto-Hahn-Str. 12 - 16 • D-25813 Husum • Tel. (+49 48 41) 89 44 100

Projekt/ Nr.: Windpark Willerstedt/Gebstedt

Darstellung: Detailplan WEA 06 und WEA 07

gezeichnet:	22.08.2024	J. Hansen	Maßstab:	1 : 5.000	4/28	Format:	A2
geprüft:	22.08.2024	A. Hübner					

Datell: C:\User\jutta_hansen\PNE AG\Willerstedt A - 08_Plane_Photos\03_Site_Plan\Juh20240820_Gebstedt.dwg

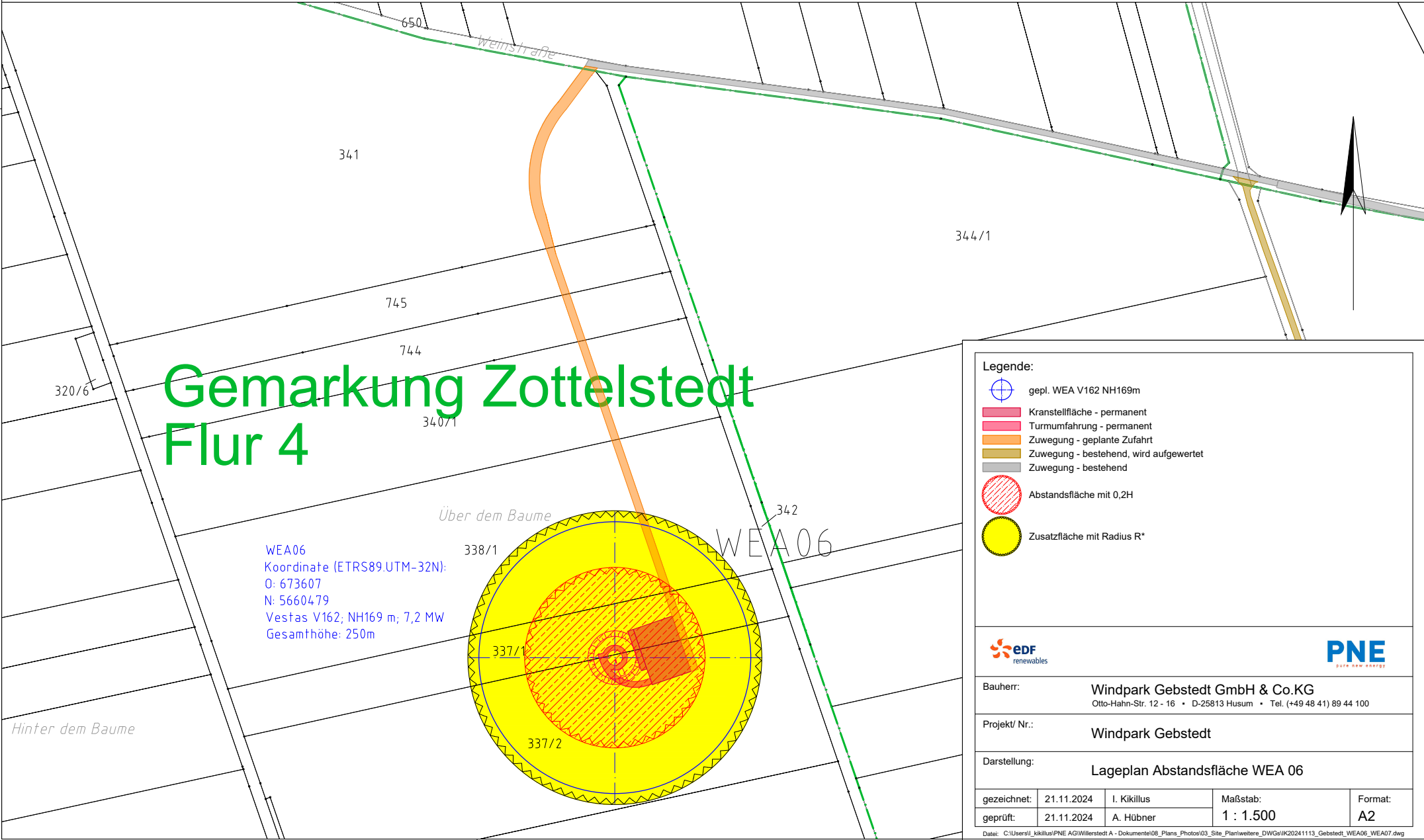
Gemäß §6 ThürBO bemisst sich die Tiefe der Abstandsfläche von Windenergieanlagen nach ihrer Gesamthöhe (Nabenhöhe = NH und Rotorradius = RR) und dem Abstand des senkrecht stehenden Rotors vom Mastmittelpunkt (Exzentrizität).

Die Gesamthöhe der Windenergieanlage beträgt:
 $H = NH + RR$
 $H = 169,0\text{m} + 81,0\text{m} = 250,0\text{m}$
Der Abstand des senkrecht stehenden Rotors vom Mastmittelpunkt beträgt 4,1m.

Damit beträgt der Radius der Abstandsfläche nach ThürBO:
 $R_{\text{Af}} = 0,2H + 6,1\text{m}$
 $R_{\text{Af}} = 0,2 \times 250,0\text{m} + 4,1\text{m} = 54,10\text{m}$

Zusatzfläche als Kreis um die Turmachse mit dem Radius R^* wird nach folgender Formel berechnet und dargestellt:

$R^* = RR + 3,0\text{m} + \text{EXZ}$ (Exzentrizität)
 $R^* = 81,0\text{m} + 3,0\text{m} + 6,1\text{m}$
 $R^* = 88,10\text{m}$



Gemäß §6 ThürBO bemisst sich die Tiefe der Abstandsfläche von Windenergieanlagen nach ihrer Gesamthöhe (Nabenhöhe = NH und Rotorradius = RR) und dem Abstand des senkrecht stehenden Rotors vom Mastmittelpunkt (Exzentrizität).

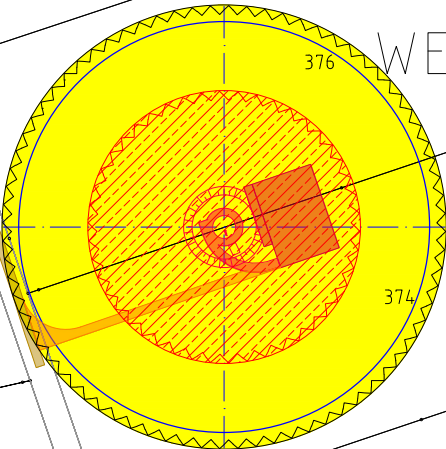
Die Gesamthöhe der Windenergieanlage beträgt:
 $H = NH + RR$
 $H = 169,0\text{m} + 81,0\text{m} = 250,0\text{m}$
Der Abstand des senkrecht stehenden Rotors vom Mastmittelpunkt beträgt 4,1m.

Damit beträgt der Radius der Abstandsfläche nach ThürBO:
 $R_{\text{Af}} = 0,2H + 6,1\text{m}$
 $R_{\text{Af}} = 0,2 \times 250,0\text{m} + 4,1\text{m} = 54,10\text{m}$

Zusatzfläche als Kreis um die Turmachse mit dem Radius R^* wird nach folgender Formel berechnet und dargestellt:

$R^* = RR + 3,0\text{m} + \text{EXZ}$ (Exzentrizität)
 $R^* = 81,0\text{m} + 3,0\text{m} + 6,1\text{m}$
 $R^* = 88,10\text{m}$

Gemarkung Zottelstedt Flur 5



WEA07

WEA07
Koordinate (ETRS89.UTM-32N):
O: 674222
N: 5660340
Vestas V162; NH169 m; 7,2 MW
Gesamthöhe: 250m

- Legende:
- gepl. WEA V162 NH169m
 - Kranstellfläche - permanent
 - Turmumfahrung - permanent
 - Zuwegung - geplante Zufahrt
 - Zuwegung - bestehend, wird aufgewertet
 - Abstandsfläche mit 0,2H
 - Zusatzfläche mit Radius R^*



Bauherr: Windpark Gebstedt GmbH & Co.KG
Otto-Hahn-Str. 12 - 16 • D-25813 Husum • Tel. (+49 48 41) 89 44 100

Projekt/ Nr.: Windpark Gebstedt

Darstellung: Lageplan Abstandsfläche WEA 07

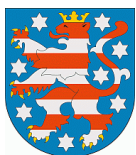
gezeichnet:	21.11.2024	I. Kikillus	Maßstab:	Format:
geprüft:	21.11.2024	A. Hübner	1 : 1.500	A2

Datei: C:\Users\j_kikillus\PNE AG\Willestedt A - Dokumente\08_Plans_Photos\03_Site_Plan\weitere_DWG\GellIK20241113_Gebstedt_WEA06_WEA07.dwg

2.3 Amtlicher Flurkartenauszug

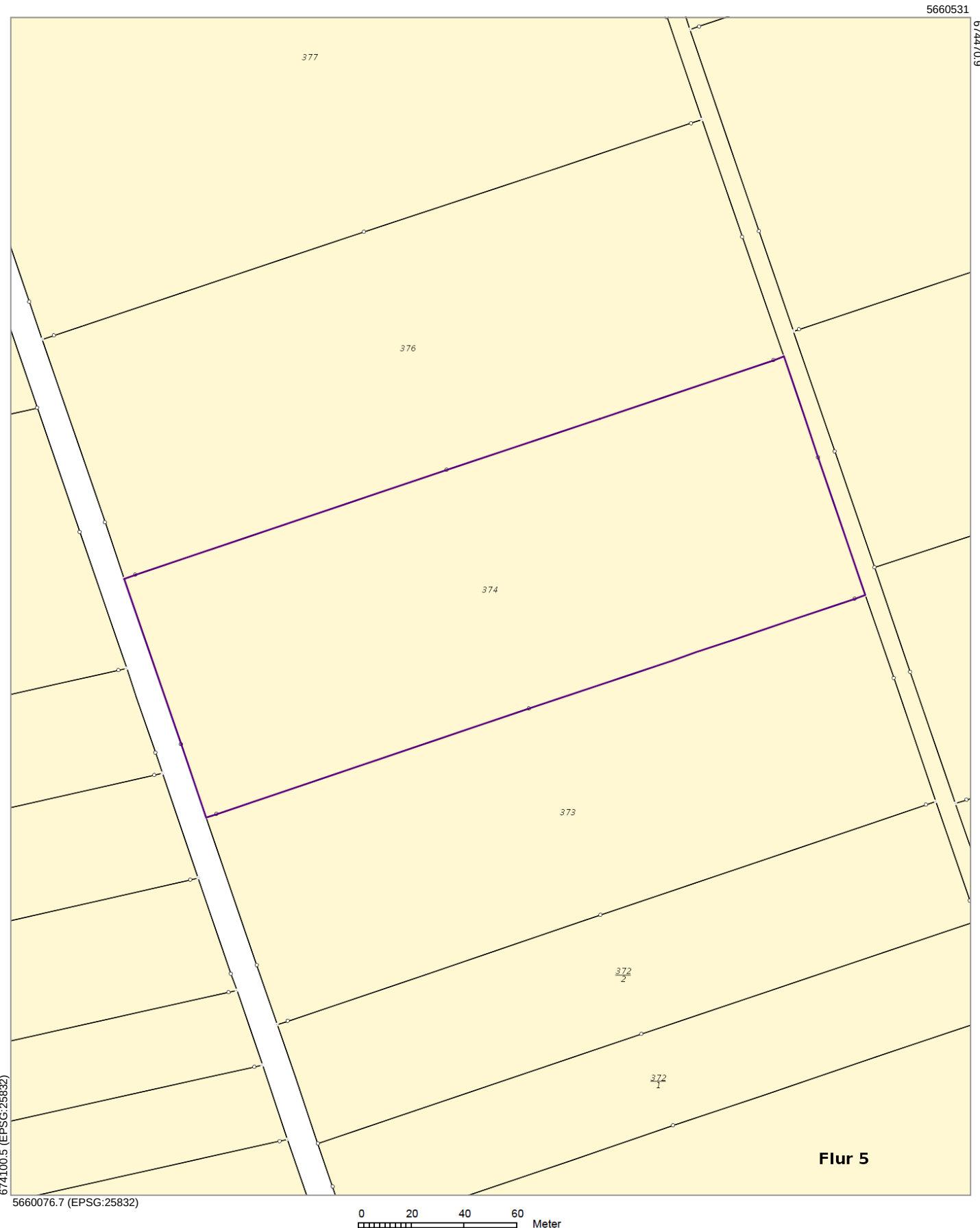
Anlagen:

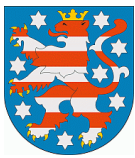
- #2-3-1_Auszug Liegenschaftskataster Flst. 376.pdf
- #2-3-2_Auszug Liegenschaftskataster Flst. 374.pdf
- #2-3-3_Auszug Liegenschaftskataster Flst. 337-1.pdf



Flurstück: 374
Flur: 5
Gemarkung: Zottelstedt

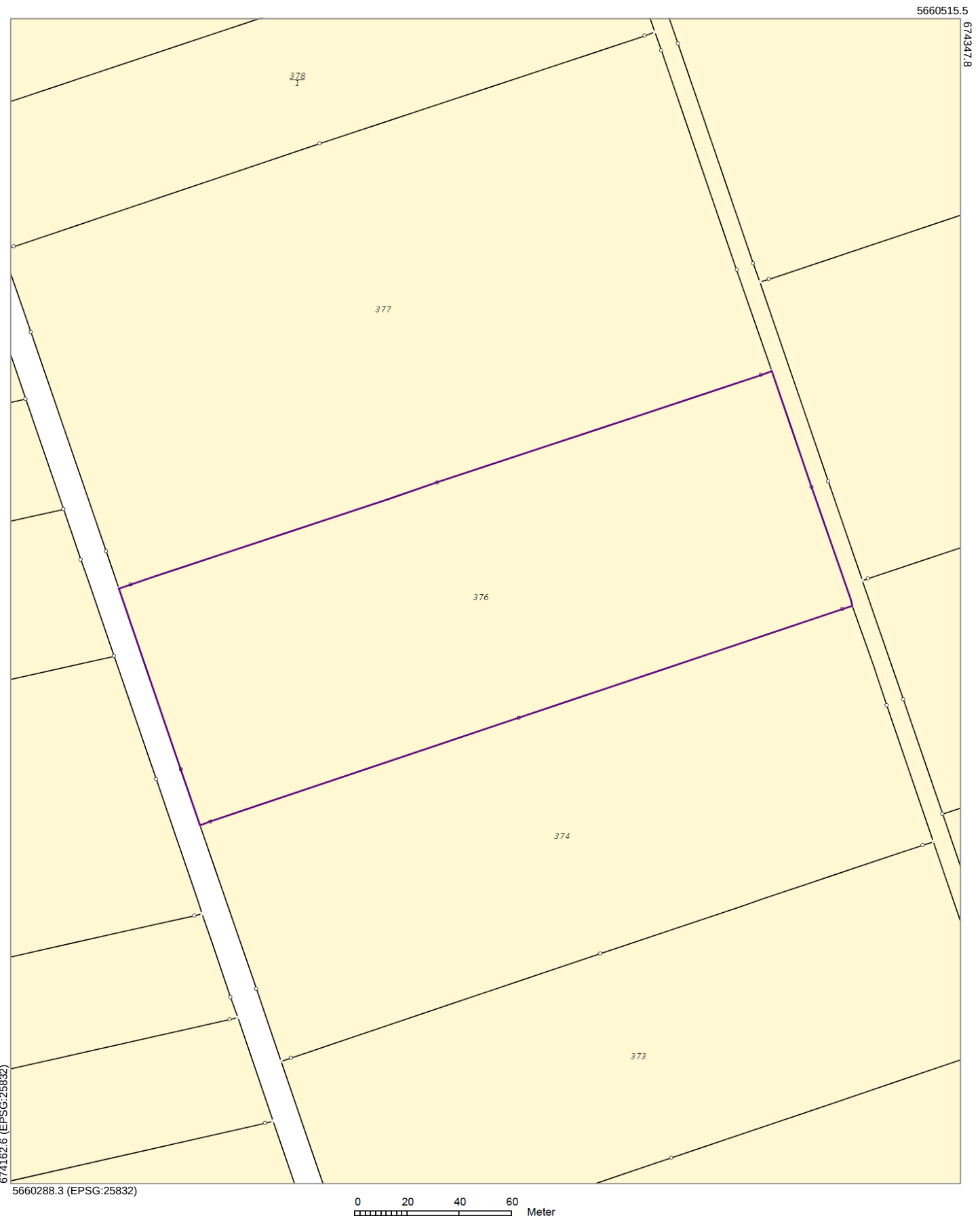
Gemeinde: Apolda
Kreis: Weimarer Land

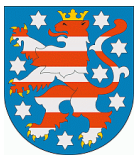




Flurstück: 376
Flur: 5
Gemarkung: Zottelstedt

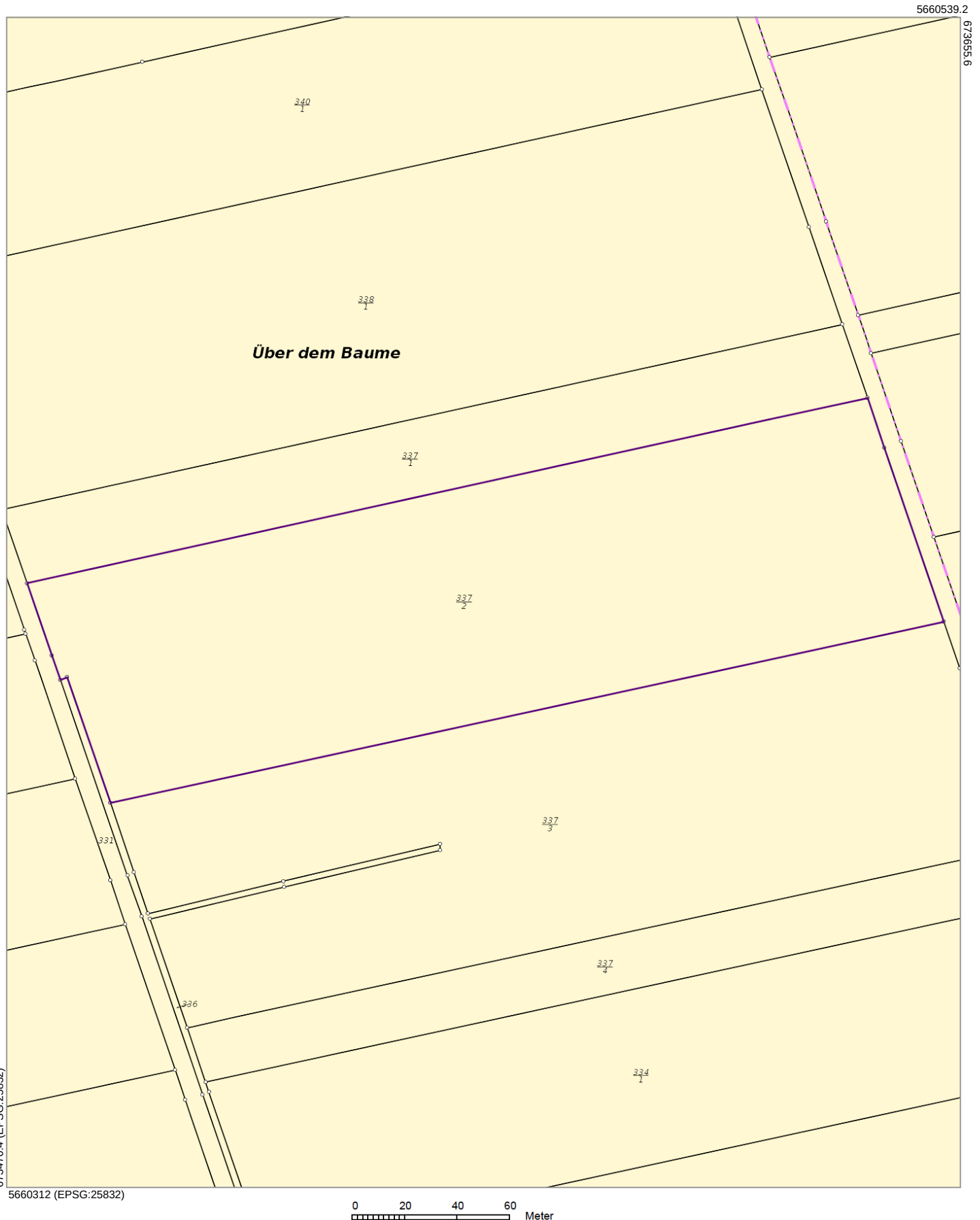
Gemeinde: Apolda
Kreis: Weimarer Land





Flurstück: 337 / 2
Flur: 4
Gemarkung: Zottelstedt

Gemeinde: Apolda
Kreis: Weimarer Land



2.4 Bauzeichnungen

Anlagen:

- #2-4-1_Zeichnung-Legende-deutsch-(0078-2767).pdf
- #2-4-2_Turbine-Uebersichtszeichnung-Oeerview-Drw-V162-6.8-7.2MW--169m.pdf
- #2-4-3_EnVentus-V162-6.8-7.2MW-Nacelle-Seitenansicht-Sideview.pdf

Classification: **Restricted**

Seite

1 / 2

Übersetzung von Textbausteinen und Zeichnungslegenden

Änderungshistorie

Revision	Datum	Beschreibung
9	05.01.2023	V172-7.2MW 199m, V162-7.2MW und 6.2MW bei V162 zugefügt. Tabelle mit den Textbausteinen mit Laufender Nummer (LNR) ergänzt. LFN 16 ergänzt

Tabelle 1: Originale Textbausteine und Legenden sind bei den nachfolgend genannten Dokumenten in Englisch verfasst:

Dokument:	Windenergieanlagentyp Nabhöhe:
0067-6488	V136-4.0/4.2 MW 112m
0070-0786	V136-4.0/4.2 MW 149m
0070-4285	V136-4.0/4.2 MW 166m
0067-2900	V150-4.0/4.2 MW 123m
0069-5412	V150-4.0/4.2 MW 145m
0067-2899	V150-4.0/4.2 MW 166m
0073-8666	V150-5.6/6.0 MW 125m
0073-8667	V150-5.6/6.0 MW 148m
0073-8669	V150-5.6/6.0 MW 166m
0089-4870	V150-5.6/6.0 MW 166m (CHT)
0089-4872	V150-5.6/6.0 MW 169m (CHT)
0075-8517	V162-5.6 MW 148m
0075-8518	V162-5.6/6.0 MW 119m
0075-8514	V162-5.6 MW 166m
0089-4873	V162-5.6/6.0/6.2 MW 166m (CHT)
0089-4874	V162-5.6/6.0/6.2 MW 169m (CHT)
0110-9356	V162-7.2 MW 119m
0110-5620	V162-7.2 MW 169m (CHT)
0114-1757	V172-7.2 MW 164m (CHT)
0114-1754	V172-7.2 MW 175m (CHT)
0134-0468	V172-7.2 MW 199m (CHT)

Tabelle 2: Nachfolgend sind die Originalen sowie die Übersetzungen der unterschiedlichen Textbausteine aufgeführt:

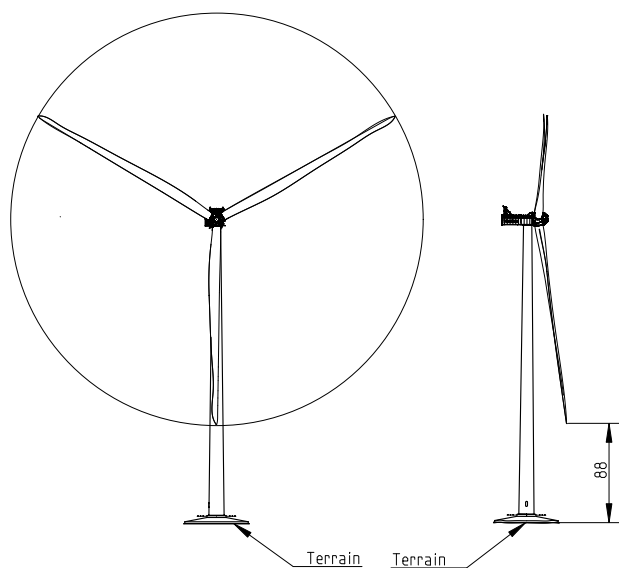
LNR	Englisch	Deutsch
1	Blade in Y Position	Rotorblätter in Y-Position
2	Blade in Inverted-Y Position	Rotorblätter in umgekehrter Y-Position
3	Direction of Rotation	Rotationsrichtung

Classification: **Restricted**Seite
2 / 2

LNR	Englisch	Deutsch
4	Terrain	Gelände / Oberkante Fundament
5	HGWL (high ground water level)	Flachgründung mit Auftrieb
6	LGWL (low ground water level)	Flachgründung ohne Auftrieb
7	Blade in Horizontal Position	Rotorblätter in horizontaler Position
8	Foundation diameter is indicative and depends on actual site Condition	Der Fundamentdurchmesser ist indikativ und richtet sich nach den tatsächlichen standortspezifischen Gegebenheiten / Bedingungen
9	Drawing is only for documentation of dimensions. Actual turbine design may differ in visual appearance.	Die Zeichnung hat nur den Zweck der Dokumentation von Dimensionen. Das finale Turbinen-Design kann im Erscheinungsbild abweichen.
10	All dimensions are shown in meters	Alle Dimensionen sind in Metern angegeben
11	Foundation diameter is indicative shows max. dimension, detailed dimensions can be found in foundation approval drawing	Fundamentdurchmesser ist indikativ zeigt max. Maß, detaillierte Maße finden Sie in der Fundamentprüfzeichnung
12	Tower bottom diameter is indicative and shows max dimension. Detailed dimensions can be found in the tower approval.	Der Außendurchmesser des Turmwandung am Turmfuß ist indikativ und zeigt die maximale Abmessung. Detaillierte Abmessungen finden Sie in der Turmprüfzeichnung.
13	Position of Split line between concrete and steel is placed indicative only.	Die Position der Trennlinie zwischen Beton und Stahl ist nur als Hinweis angegeben.
14	A Standard Foundation is type approved and site specific foundation can be delivered as an option.	Ein Standardfundament ist typengeprüft und es kann optional ein standortspezifisches Fundament geliefert werden.
15	Foundation diameter is site specific	Fundamentdurchmesser ist standortspezifisch
16	Swept area	Rotorüberstrichene Fläche

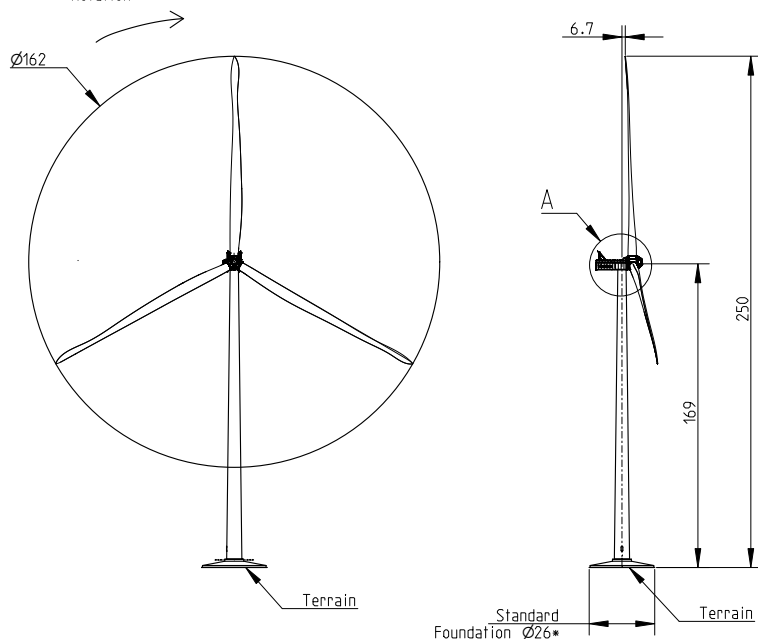
Vestas Deutschland GmbH
 Technical Sales Support, Northern & Central Europe (TSS NCE)
 Power Solutions

Blade in Y Position

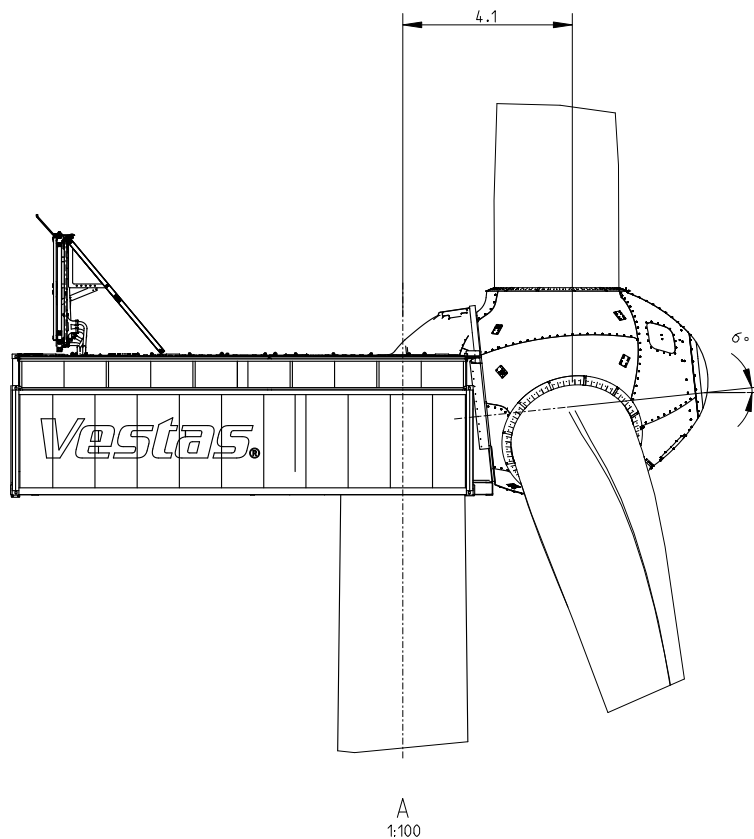
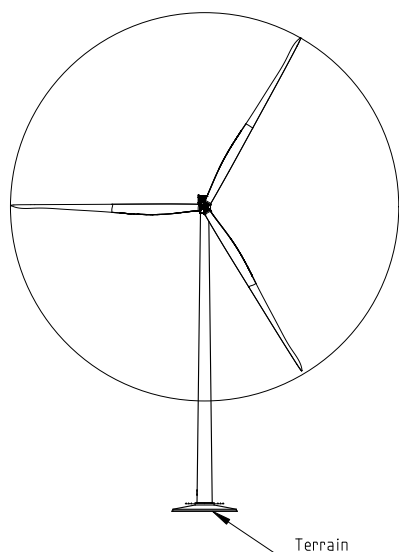


Direction of Rotation

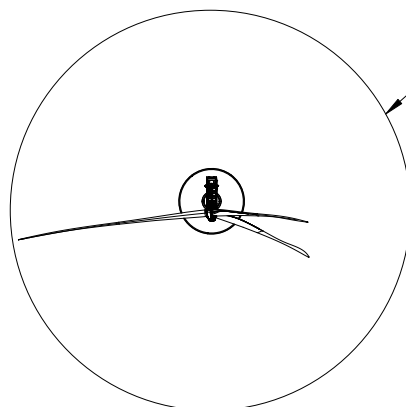
Blade in Inverted-Y Position



Blade in Horizontal Position



SWEEP AREA



Drawing is only for documentation of dimensions.
Actual turbine design may differ in visual appearance.

*Foundation diameter is indicative and depends on
actual site condition

All dimensions are shown in meters

Item no.	Mass (kg)	Certificate	Format	Status	Revised by	Created date	Created by
0110-5620	0	-	A2	-	-	2022/12/07	KANAH
Material specification	Scale	Change no.	PDM ver.	Approved date	Approved by		
-	1:1500	-	0.0	-	-		
Proj.	Item description						
-	V162 HH169 CHT						
Pro/E	Metric	Replaces / Copy of	Drawing no.	Ver.	Sheet		
-	Dimensions shown in mm unless otherwise specified	-	0110-5620	3	1 of 1		

WARNING: PROPRIETARY AND CONFIDENTIAL INFORMATION:
This document and the information set forth herein are confidential and proprietary to Vestas Wind Systems A/S. It contains trade secrets, and independent economic value, actual or potential, may be derived from the document/information not being generally known. In consideration of you receiving this document you agree to keep the information secret (i) only to use the information for the purpose specifically agreed with Vestas (ii) not to disclose directly or indirectly any part of the information to any third party and (iii) not to make copies or reproductions thereof by whatsoever means or undertake any qualitative or quantitative analysis, reverse engineering or replication.

2.7 Sonstiges

Anlagen:

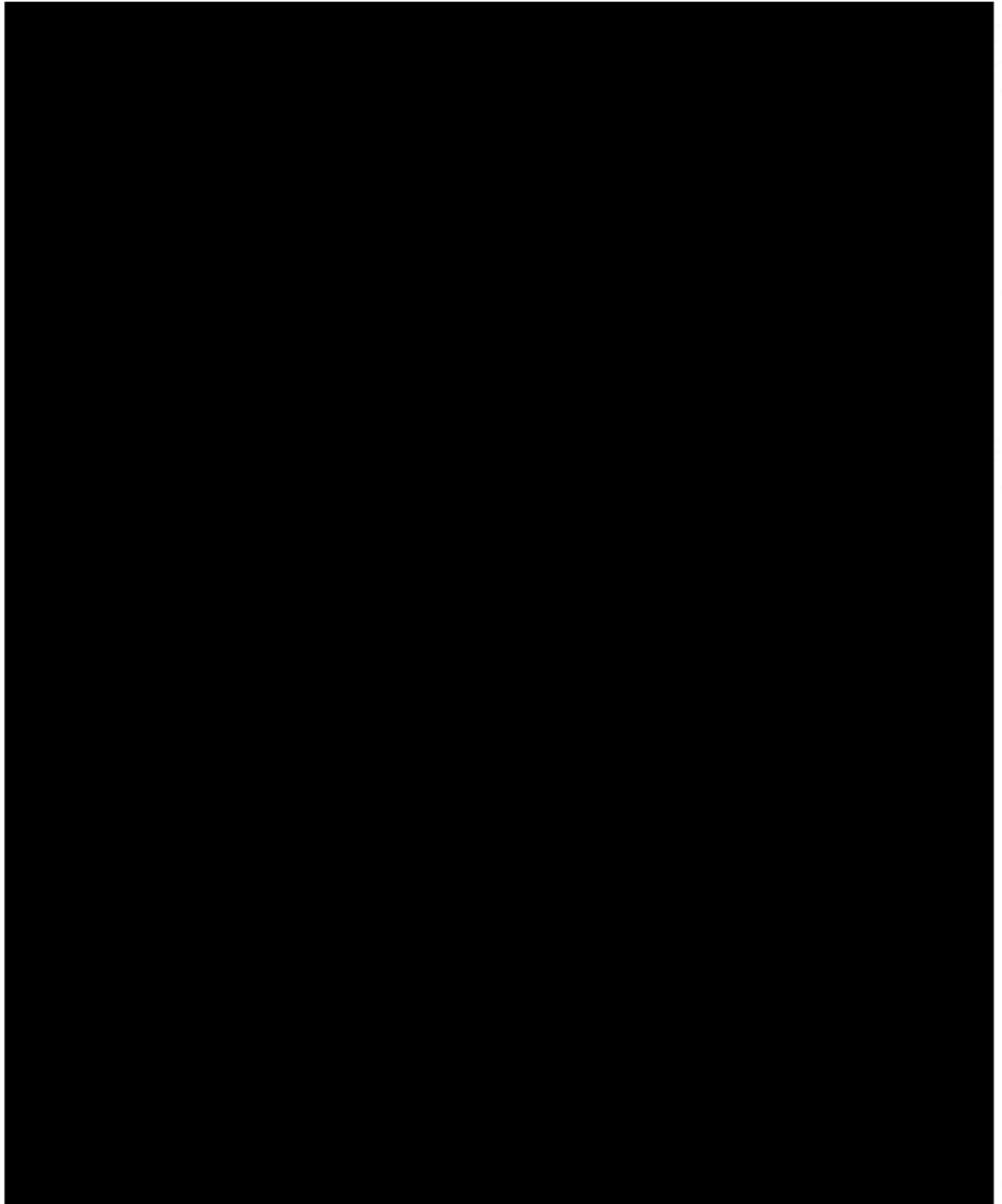
- #2-7-1_Grundstücksverfügbarkeit_
- #2-7-2_Grundstücksverfügbarkeit_
- #2-7-3_Grundstücksverfügbarkeit_

Nutzungsvertrag

zwischen

Windpark Gebstedt GmbH & Co. KG

Otto-Hahn-Straße 12 – 16, 25813 Husum



D.

Vor die

1.

- 1.1. Gegenstand des Vertrages ist der nachstehend beschriebene Grundbesitz (nachfolgend „das Vertragsgrundstück“), welcher sich im Eigentum des Grundstückseigentümers befindet:

Flurstück	Flur	Gemarkung	Grundbuch von	Blatt
376	5	Zottelstedt	Zottelstedt	459

1.2.

1.2.1.

1.2.2.

1.2.3.

1.2.4.

1.2.5.

1.2.6.

1.3.

13.

13.1.

13.2.

13.3.

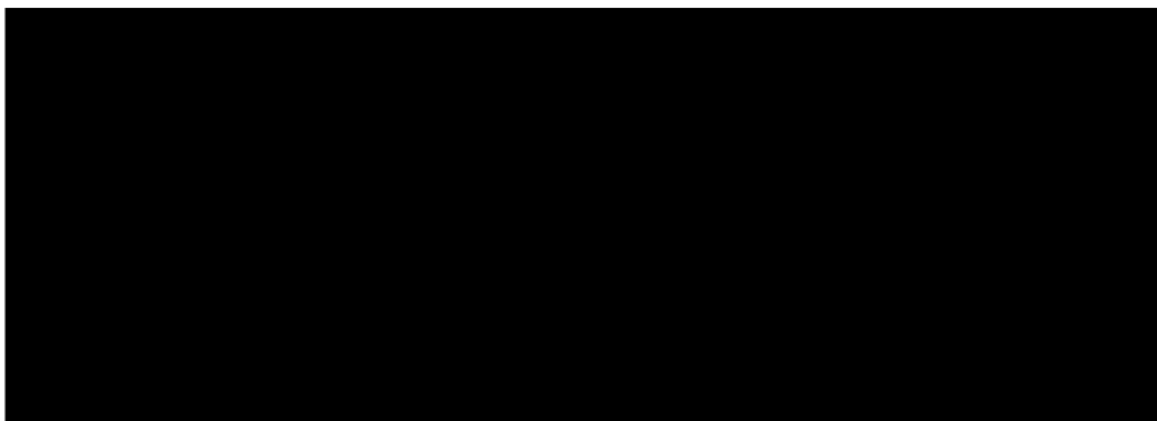
13.4.

13.5.

14.

14.1.



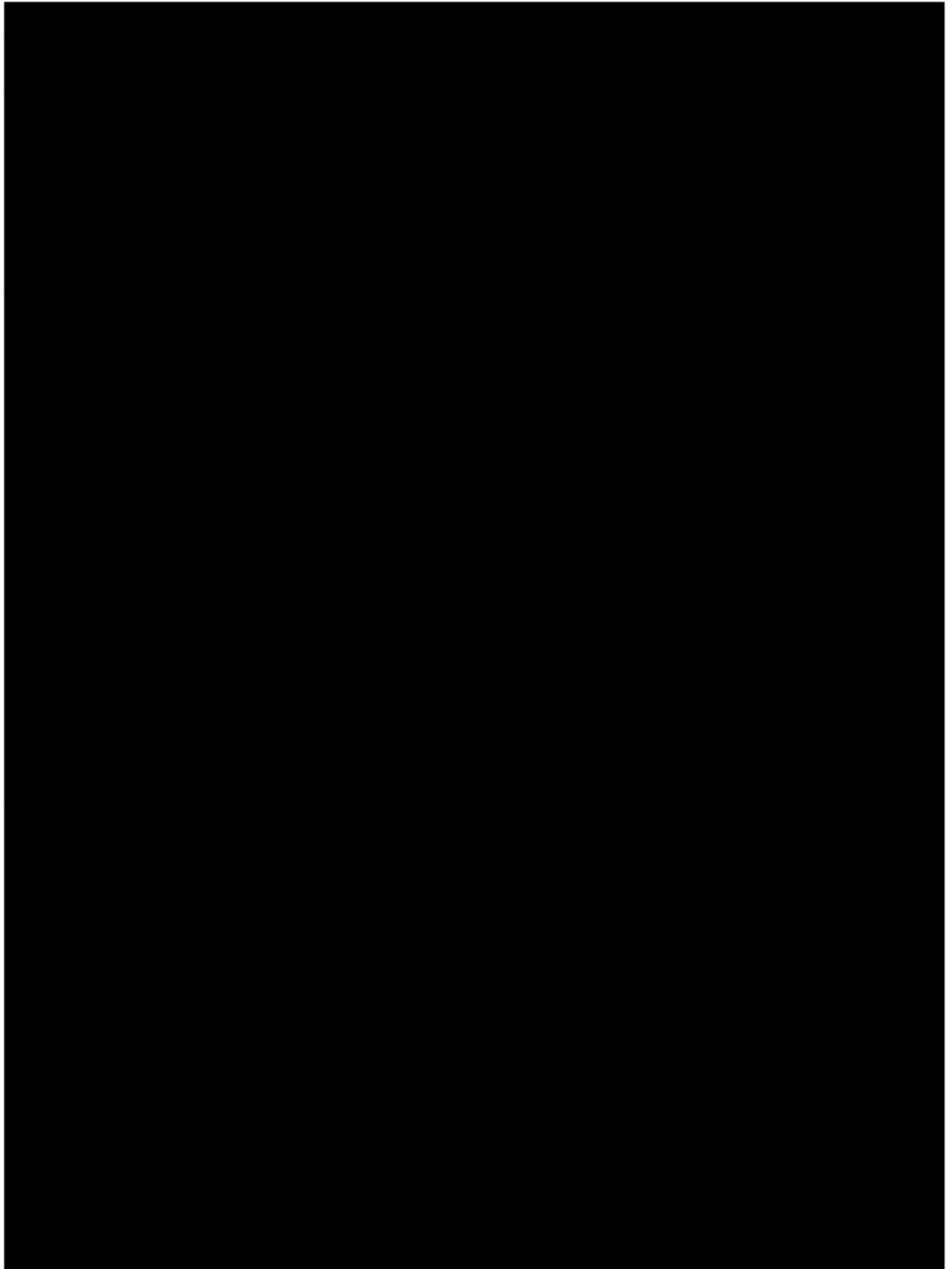


A handwritten signature in blue ink, located at the bottom right of the page next to the page number.

Nutzungsvertrag

zwischen

WKN Windkraft Nord GmbH & Co. Windpark Weinstraße KG
Otto-Hahn-Straße 12 – 16, 25813 Husum



D.

Vor dies

1.

1.1.

1.2.

1.2.1.

1.2.2.

1.2.3.

1.2.4.

1.2.5.

1.2.6.

13.

13.1.

13.2.

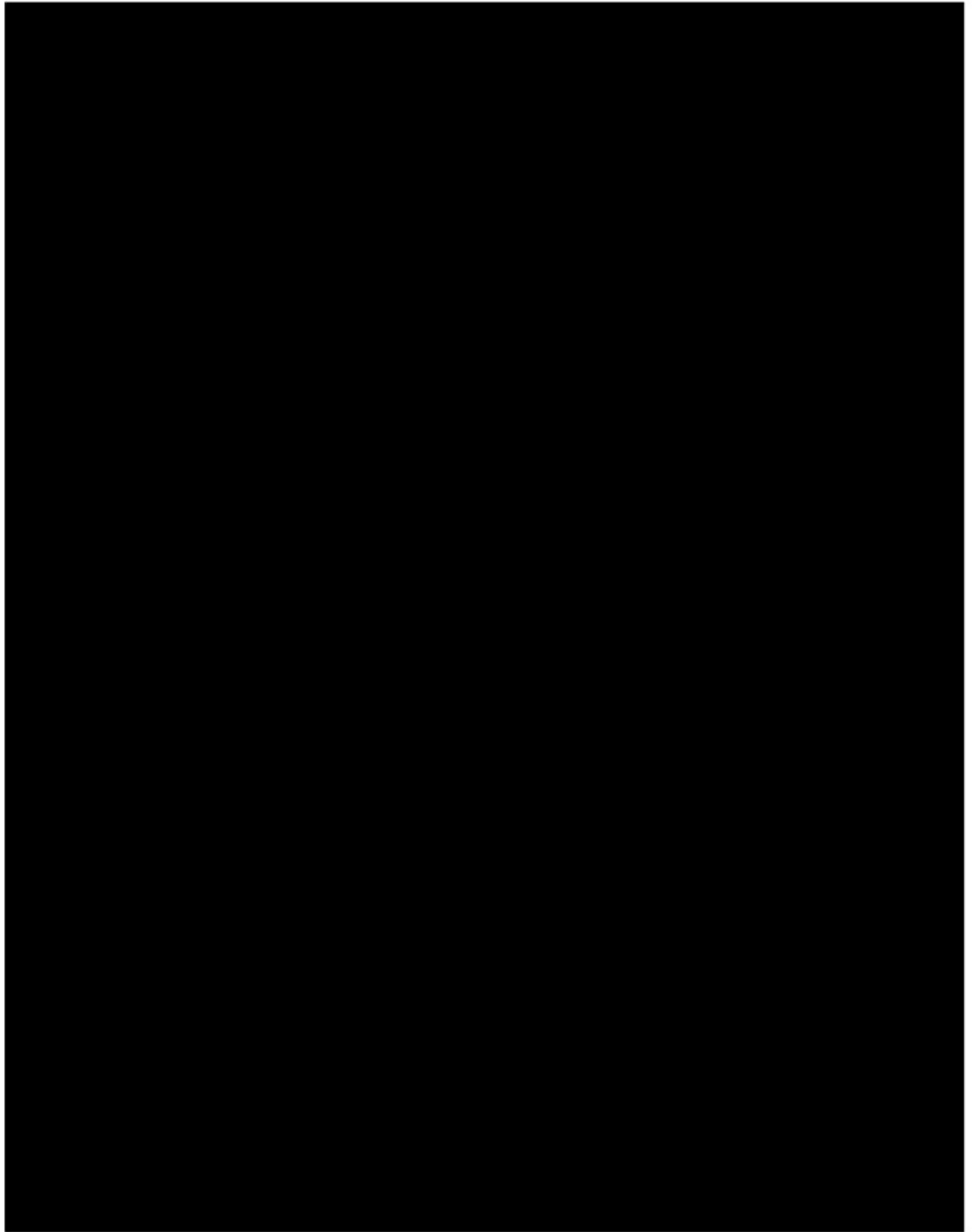
13.3.

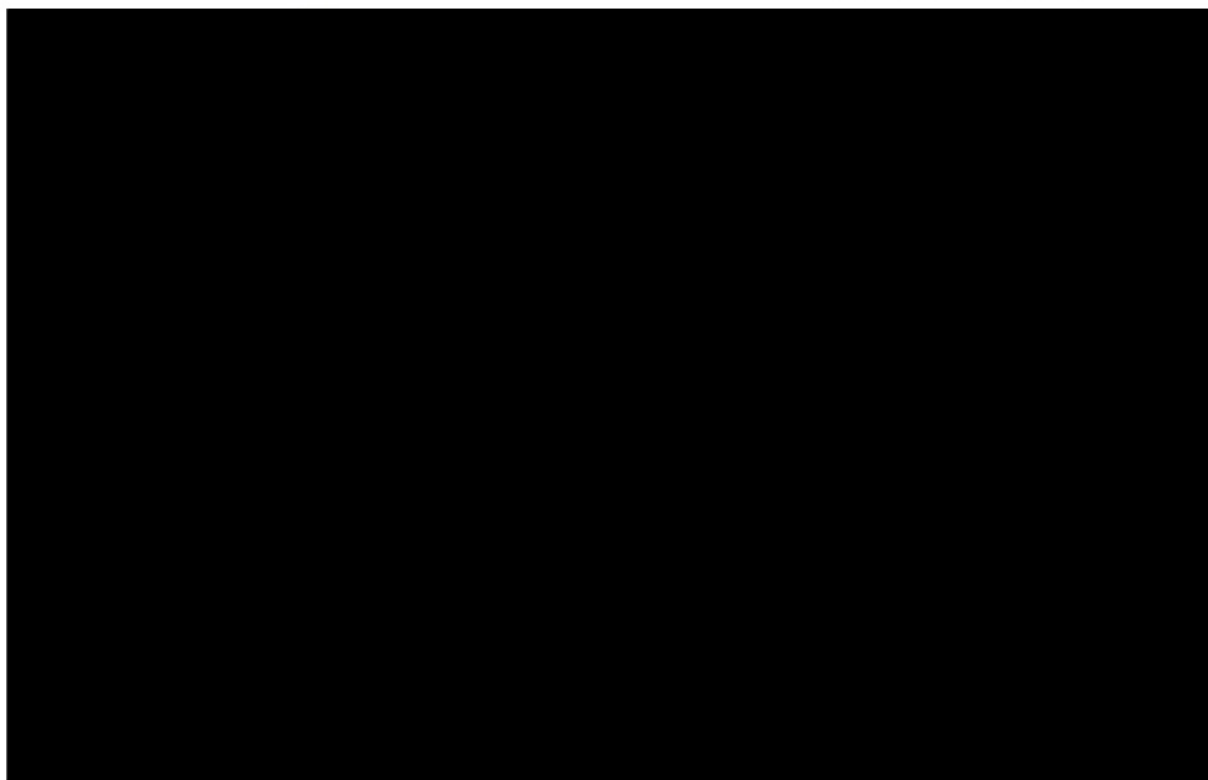
13.4.

13.5.

14.

14.1.



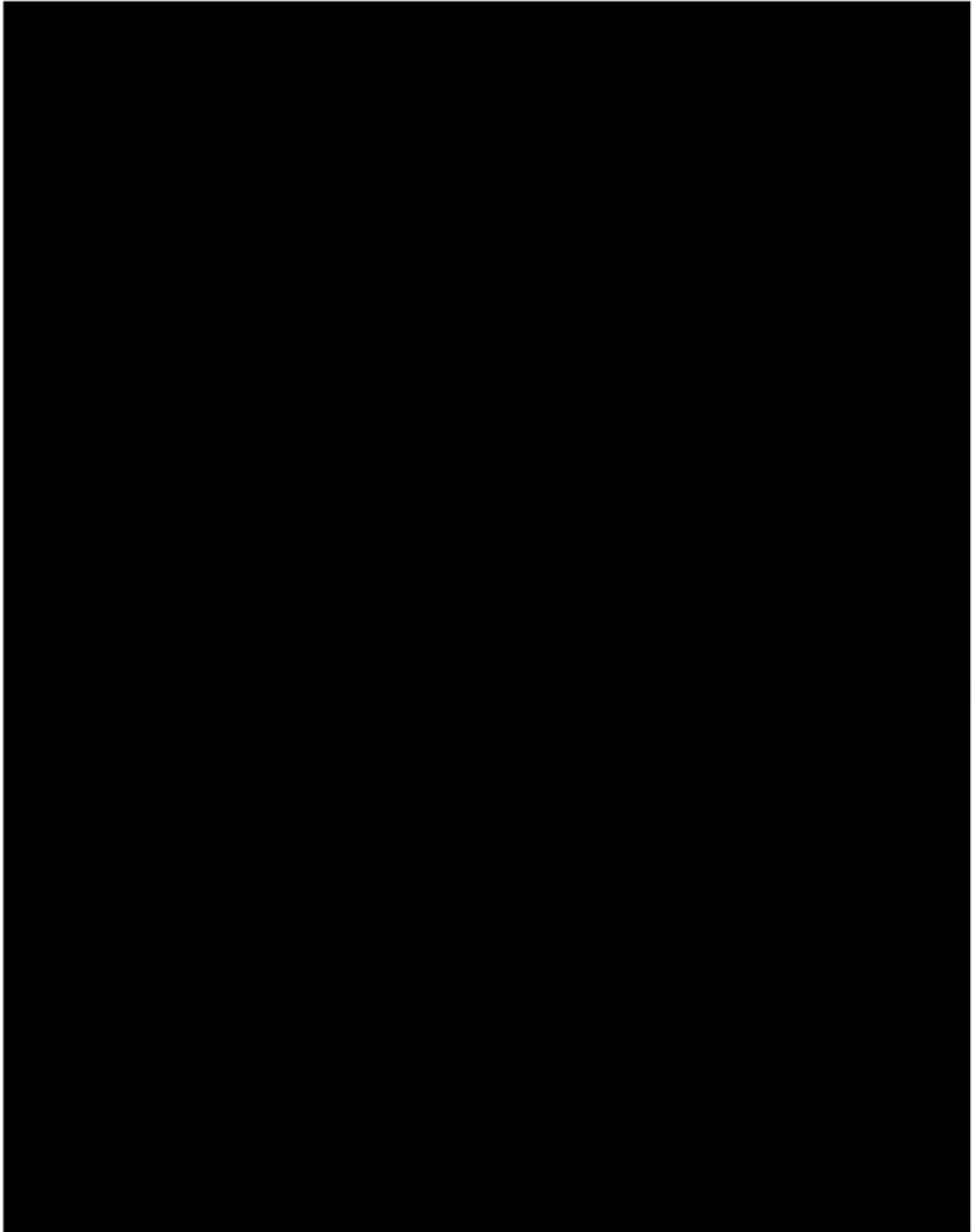


Nutzungsvertrag

zwischen

Windpark Gebstedt GmbH & Co. KG

Otto-Hahn-Straße 12 – 16, 25813 Husum



1.

1.1.

1.2.

1.2.1.

1.2.2.

1.2.3.

1.2.4.

1.2.5.

1.2.6.

1.3.

1.4.

1.5.



11.3.

12.

12.1.

12.2.

12.3.

12.4.

12.5.

13.

13.1.

