#### Schalltechnische Untersuchung zum geplanten Windpark bei Morbach

### Schalltechn. Ingenieurbüro 1 für Gewerbe, Freizeitund Verkehrdärm



#### Paul Pies

Dipl. Ing. Von der Industrie- und Handelskammer zu Koblenz offentlich bestellter und vereidigter Sachverständiger Benannte Meßstelle nach §§26, 28 BImSchG

Buro 1 + 2: Boppard-Buchholz:

1 Buchenstraße 13 56154 Boppard-Buchholz

2 Birkenstraße 34 56154 Boppard-Buchholz

Būro: Leipzig-Althen: Saxoniastraße 8 04451 Althen

06742/921133 Tel: 06742/921135 Fax: E-Mail: ppiesb1@t-online.de

Tel: 06742/2299 Fax: 06742/3742 E-Mail: ppiesb2@t-online.de

034291/4180 Tel:

### Schalltechnische Untersuchung zum geplanten Windpark bei Morbach

AUFTRAGGEBER:	juwi Windenergie GmbH Dombaumeister-Schneider-Str. 26 55128 Mainz
AUFTRAG VOM:	12.03.2002
Auftrag – Nr.:	10331 / 0302
SEITENZAHL:	16
Anhänge:	6

#### INHALTSVERZEICHNIS

		Seite
1.	Aufgabenstellung	3
2.	Grundlagen	3
2.1	Beschreibung der örtlichen Verhältnisse	3
2.2	Anlagenbeschreibung	4
2.3	Nutzungszeiten	4
2.4	Verwendete Unterlagen	4
2.4.1	Vom Auftraggeber zur Verfügung gestellte Unterlagen	4
2.4.2	Richtlinien, Normen und Erlasse	5
2.4.3	Eigene Unterlagen	5
2.5	Anforderungen	5
2.6	Berechnungsgrundlagen	7
2.6.1	Berechnung der Geräuschimmissionen	7
2.7	Beurteilungsgrundlagen	10
2.8	Ausgangsdaten für die Berechnung	11
2.8.1	Emissionsdaten der geplanten Windenergieanlagen	11
2.8.2	Winddaten	12
3.	Immissionsberechnung und Beurteilung	12
4.	Zusammenfassung	15

#### 1. <u>Aufgabenstellung</u>

Die Firma juwi Windenergie GmbH beabsichtigt, nördlich von Morbach einen Windpark mit 14 Windenergieanlagen zu errichten und zu betreiben. In einer schalltechnischen Immissionsprognose sind die zu erwartenden Geräuschimmissionen an den nächstgelegenen Wohnhäusern bzw. möglichen Wohnhäusern der angrenzenden Ortschaften gemäß den Kriterien der TA Lärm zu ermitteln und zu beurteilen.

Sollte die Untersuchung zeigen, dass ggf. Überschreitungen der Immissionsrichtwerte nicht auszuschließen sind, so werden geeignete schallmindernde Maßnahmen aufgezeigt.

#### 2. Grundlagen

#### 2.1 Beschreibung der örtlichen Verhältnisse

Der Windpark soll auf einer Anhöhe nördlich von Morbach auf einem bisher militärisch genutzten Bereich errichtet werden. Die umliegenden Ortschaften weisen in der Regel Abstände > 900 m zur jeweils nächstgelegenen Windenergieanlage auf. Von der Topografie her liegen die Ortschaften mehr oder weniger tiefer als die geplanten Standorte der WEA. Es kann jedoch davon ausgegangen werden, dass ein Großteil der Anlagen frei einzusehen sind.

Einen Überblick über die örtlichen Verhältnisse vermittelt auch der Lageplan im Anhang 1 zum Gutachten.

#### 2.2 Anlagenbeschreibung

Die 14 geplanten Windenergieanlagen der Firma Vestas vom Typ V80/102 dB haben eine Nabenhöhe von jeweils 100 m und einen Rotordurchmesser von 80 m. Die Nennleistung je Anlage beträgt 2 000 kW.

#### 2.3 Nutzungszeiten

Die geplanten Windenergieanlagen sollen kontinuierlich über die gesamte Tages- und Nachtzeit betrieben werden. Somit ist aus schalltechnischer Sicht vor allem die ungünstigste Nutzungssituation zur Nachtzeit von 22.00 bis 06.00 Uhr und hier die "lauteste Stunde" zu berücksichtigen.

#### 2.4 Verwendete Unterlagen

#### 2.4.1 Vom Auftraggeber zur Verfügung gestellte Unterlagen

- Topografische Karte, Maßstab 1: 25 000
- Ortobilder mit Höhenschichtlinien, Maßstab 1 : 5 000
- Koordinaten der Standorte der geplanten Anlagen
- Digitale Höhenangaben

#### 2.4.2 Richtlinien, Normen und Erlasse

- Technische Richtlinien für Windenergieanlagen
   Herausgeber: Fördergesellschaft für Windenergie e.V.
- DIN ISO 9613-2
  - "Dämpfung des Schalls bei der Ausbreitung im Freien"
- TA Lärm
  "Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm"

#### 2.4.3 Eigene Unterlagen

- Tagungsunterlagen;
   Kötter Consulting Engineers.
- Auszug aus dem Messbericht der geplanten Windenergieanlagen
- Schreiben: Empfehlungen des Arbeitskreises "Geräusche von Windenergieanlagen der Immissionsschutzbehörden und Messinstitute"
   Juni 1998

#### 2.5 Anforderungen

Nach Rücksprache mit der Gemeindeverwaltung Morbach ergeben sich für die nächstgelegenen Wohngebiete und Aussiedlerhöfe auf Grundlage bestehender Bebauungspläne und Flächennutzungspläne folgende Einstufungen:

Tabelle 1

Ortsgemeinde	Bezeichnung	Nutzungseinstufung
Rapperath		
Rapperath	Aussiedlerhof im Norden	Dorfgebiet (MD)
Heinzerath	Mögliches Wohngebiet am östli- chen Ortsrand	Allgemeines Wohngebiet (WA)
Gonzerath	Wohnhaus am südlichen Orts- rand	Mischgebiet (MI)
Wenigerath	Wohngebiet am westlichen Orts- rand	Allgemeines Wohngebiet (WA)
Wenigerath	Aussiedlerhof "Geiersley"	Dorfgebiet (MD)

Auszüge aus den neu aufgestellten Flächennutzungsplänen sind dem Gutachten im Anhang 2 zu entnehmen.

Die TA Lärm gibt bezüglich der og. Nutzungseinstufung folgende Immissionsrichtwerte an:

#### Mischgebiet (MI)/Dorfgebiet (MD):

tags

60 dB(A)

nachts

45 dB(A)

#### Allgemeines Wohngebiet (WA):

tags

55 dB(A)

nachts

40 dB(A)

Diese sollen 0,5 m vor dem vom Lärm am stärksten betroffenen Wohnungsfenster nicht überschritten werden. Ferner soll vermieden werden, dass einzelne Pegelspitzen den Tagesimmissionsrichtwert um mehr als 30 dB(A) und den Nachtimmissionsrichtwert um mehr als 20 dB(A) überschreiten.

#### 2.6 Berechnungsgrundlagen

#### 2.6.1 Berechnung der Geräuschimmissionen

Gemäß der DIN ISO 9613-2 berechnet sich der äquivalente Abewertete Dauerschalldruckpegel bei Mitwind nach folgender Gleichung:

$$L_{AT}$$
 (DW) =  $L_W + D_c - A_{div} - A_{atm} - A_{or} - A_{bar} - A_{misc}$ 

#### Dabei ist:

Lw - Schalleistungspegel einer Punktschallquelle in Dezibel (A)

D<sub>c</sub> - Richtwirkungskorrektur in Dezibel

A<sub>div</sub> - die Dämpfung aufgrund geometrischer Ausbreitung (siehe 7.1 der DIN ISO 9613-2);

A<sub>atm</sub> - die Dämpfung aufgrund von Luftabsorption (siehe 7.2 der DIN ISO 9613-2);

A<sub>gr</sub> - die Dämpfung aufgrund des Bodeneffekts (siehe 7.3 der DIN ISO 9613-2);

A<sub>bar</sub> - die Dämpfung aufgrund von Abschirmung (siehe 7.4 der DIN ISO 9613-2)

A<sub>misc</sub> - die Dämpfung aufgrund verschiedener anderer Effekte (siehe Anhang A der DIN ISO 9613-2)

Die Berechnung nach obiger Gleichung erfolgt in den 8 Oktavbändern mit Bandmittenfrequenzen von 63 Hz bis 8 kHz.

Sind mehrere Punktschallquellen vorhanden, so wird der jeweilige äquivalente A-bewertete Dauerschalldruckpegel nach obiger Gleichung oktavmäßig berechnet und dann die einzelnen Werte energetisch addiert.

Aus dem äquivalenten A-bewerteten Dauerschalldruckpegel bei Mitwind L<sub>AT</sub> (DW) errechnet sich unter Berücksichtigung der nachstehenden Beziehung der A-bewertete Langzeitmittelungspegel L<sub>AT</sub>(LT):

$$L_{AT}(LT) = L_{AT}(DW)-C_{met}$$

C<sub>met</sub> entspricht dem meteorologischen Korrekturmaß gemäß dem Abschnitt 8 der DIN ISO 9613-2.

Die Immissionsberechnung erfolgte durch das Rechenprogramm "SOUNDPLAN", Version 5.0, entwickelt vom Ingenieurbüro Braunstein und Berndt, Stuttgart, auf einem Personal-Computer (PC).

Die Berechnung mit "SOUNDPLAN" steht mit dem og. Berechnungsverfahren im Einklang.

Das Programm beruht auf einem Sektorverfahren. Ausgehend von den jeweiligen Immissionsorten werden Suchstrahlen ausgesandt, der Abstandswinkel der Suchstrahlen kann frei gewählt werden. Mittels Suchroutinen wird überprüft, ob sich in den jeweiligen Sektoren Linienschallquellen, Beugungskanten und Reflexionskanten befinden. Die Schnittpunkte werden gespeichert, so daß anhand der Schnittgeometrie eine genaue Berechnung des zugehörigen Teilschallpegels erfolgen kann. Bei der Existenz reflektierender Flächen wird sowohl der Schallweg des reflektierenden Schalls als auch der Schallweg über das Hindernis hinweg verfolgt.

Die Programmausgabe besteht aus einer Tabelle, aus der die Schallanteile der verschiedenen beteiligten Emittenten und die Summenpegel hervorgehen. Das Pegeldiagramm veranschaulicht, aus welchen Richtungen der Schall am Immissionsort einfällt und gibt den Anteil des reflektierten Schalls an.

Die eingegebenen Koordinaten können über ein Plottbild kontrolliert werden.

#### Dies sind beispielsweise:

- Straßenachsen,
- Beugungskanten (Lärmschutzwände und -wälle, Einschnittsböschungen, Gebäude, Geländeerhebungen etc.),
- reflektierende Flächen,
- Bewuchs etc.

Mit dem oben beschriebenen Rechenprogramm "SOUNDPLAN" ist auch die Erstellung von Rasterlärmkarten (RLK) möglich.

Zur Erstellung dieser Karten sind sowohl die Vorgehensweise als auch der Rechenformalismus die gleichen wie zuvor beschrieben.

Für die Rasterlärmkarten werden zusätzlich nur das zu untersuchende Gebiet, die Rastergröße und die zu berücksichtigende Immissionshöhe definiert. Die Ausgabe der Rasterlärmkarten besteht aus Plottbildern, in denen die Flächen des Untersuchungsgebietes gestaffelt nach Immissionspegelklassen (Isolinien) farblich dargestellt werden.

#### 2.7 Beurteilungsgrundlagen

Nach der 6. Allgemeinen Verwaltungsvorschrift zum Bundes-Immissionsschutzgesetz (Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm – TA Lärm) vom 26. August 1998 erfolgt die Beurteilung eines Geräusches bei nicht genehmigungsbedürftigen bzw. genehmigungsbedürftigen Anlagen anhand eines sog. Beurteilungspegels. Dieser berücksichtigt die auftretenden Schallpegel, die Einwirkzeit, die Tageszeit des Auftretens und besondere Geräuschmerkmale (z.B. Töne).

Das Einwirken des vorhandenen Geräusches auf den Menschen wird dem Einwirken eines konstanten Geräusches während des gesamten Bezugszeitraumes gleichgesetzt.

Zur Bestimmung des Beurteilungspegels wird die tatsächliche Geräuscheinwirkung (Wirkpegel) während des Tages auf einen Bezugszeitraum von 16 Stunden (06.00 bis 22.00 Uhr) und zur Nachtzeit (22.00 bis 06.00 Uhr) auf eine volle Stunde ("lauteste Nachtstunde" z.B. 01.00 bis 02.00 Uhr) bezogen.

Treten in einem Geräusch Einzeltöne und Informationshaltigkeit deutlich hörbar hervor, dann sind in den Zeitabschnitten, in denen die Einzeltöne bzw. Informationshaltigkeiten auftreten, dem maßgebenden Wirkpegel von 3 dB(A) bzw. 6 dB(A) hinzuzurechnen.

Die nach dem oben beschriebenen Verfahren ermittelten Beurteilungspegel sollen bestimmte Immissionsrichtwerte, die in der TA Lärm, Abschnitt 6.1 festgelegt sind, nicht überschreiten.

Zur Berücksichtigung der erhöhten Störwirkung von Geräuschen wird ein Zuschlag von 6 dB(A) für folgende Teilzeiten berücksichtigt:

An Werktagen	06.00 - 07.00 Uhr
	20.00 - 22.00 Uhr
An Sonn- und Feiertagen	06.00 - 09.00 Uhr
	13.00 – 15.00 Uhr
	20.00 - 22.00 Uhr

Die Berücksichtigung des Zuschlages von 6 dB(A) gilt nur für Wohn-, Kleinsiedlungs- und Kurgebiete; jedoch nicht für Kern-, Dorf-, Misch-, Gewerbe- und Industriegebiete.

Einzelne kurzzeitige Geräuschspitzen dürfen die Immissionsrichtwerte, wie sie in Abschnitt 6.1 der TA Lärm aufgeführt sind, am Tage um nicht mehr als 30 dB(A) und in der Nacht um nicht mehr als 20 dB(A) überschreiten.

#### 2.8 Ausgangsdaten für die Berechnung

#### 2.8.1 Emissionsdaten der geplanten Windenergieanlagen

Für die geplanten Windenergieanlagen der Firma Vestas V80/102 dB liegt eine Ergebniszusammenfassung der Vermessung nach der FGW-Richtlinie durch das Meßinstitut Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH vor. Hiernach kann für die Windenergieanlagen bei einer Referenzwindgeschwindigkeit von 10 m/s in 10 m Höhe bzw. 95 % der Nennleistung eine Schalleistung von  $L_W = 102,5$  dB(A) zugrunde gelegt werden. Bezüglich der Impuls- und Tonhaltigkeit wurden nach den vorliegenden Unterlagen keine Zuschläge angegeben.

Hinsichtlich der Tonhaltigkeit ist anzumerken, dass entsprechend dem Stand der Technik die Geräuschimmissionen bei neueren Windenergieanlagen nicht einzeltonhaltig sein sollten. Die vorliegende Ergebniszusammenfassung mit den Emissionsdaten kann dem Anhang 3 zum Gutachten entnommen werden.

Bezüglich tieffrequenter Geräusche bzw. Infraschall sind in Anlehnung an Veröffentlichungen bei den vorliegenden Abständen bisher noch keine messbaren gesundheitsschädlichen Geräuschanteile festgestellt worden.

#### 2.8.2 Winddaten

Um auch die meteorologischen Effekte (wechselnde Windrichtungen) gemäß der TA Lärm bzw. der DIN ISO 9613-2 zu berücksichtigen, wurde die mittlere Windverteilung, ermittelt an einem vergleichbaren Standort, zugrunde gelegt. Diese kann dem Anhang 4 entnommen werden.

#### 3. Immissionsberechnung und Beurteilung

Zur Immissionsberechnung wurde mittels PC und der Software "SOUNDPLAN" ein digitales Geländemodell erstellt. Dieses digitale Geländemodell berücksichtigt alle für die Schallausbreitung wichtigen topografischen Gegebenheiten.

Die Berechnung wurde aufgrund der gegebenen Abstandsverhältnisse und Nutzungseinstufungen für die aus schalltechnischer Sicht ungünstigst gelegenen Wohnhäuser bzw. möglichen Wohnhäuser durchgeführt (Obergeschosse). Diese Immissionsorte sind nachstehend aufgeführt und im Lageplan im Anhang 1 zum Gutachten gekennzeichnet:

Tabelle 2

ΙP	Bezeichnung IP	Nutzungs- einstufung
1	Mögliches Wohngebiet im Nordosten von Rapperath	WA
	Aussiedlerhof nördlich Rapperath	MD
3	Mögliches Wohngebiet am östlichen Ortsrand von Heinzerath	WA
4	Wohnhaus am südlichen Ortsrand von Gonzerath	MI
5	Wohngebiet am westlichen Ortsrand von Wenigerath	WA
	Aussiedlerhof "Geiersley"	MD

Unter Beachtung eines Zuschlages von 6 dB(A) für die Tageszeit mit erhöhter Empfindlichkeit an Sonn- und Feiertagen von 06.00 bis 09.00 Uhr, 13.00 bis 15.00 Uhr und 20.00 bis 22.00 Uhr gemäß der TA Lärm ergeben sich folgende Beurteilungspegel an den og. Aufpunkten:

Tabelle 3

IP	Bezeichnung IP	pegel L	ellungs- , in dB(A) Nacht		sionsricht- in dB(A) Nacht
1	Mögliches Wohngebiet im Nordosten von Rappe- rath	37	33	55	40
2	Aussiedlerhof nördlich Rapperath	35	35	60	45
3	Mögliches Wohngebiet am östlichen Ortsrand von Heinzerath	38	35	55	40
4	Wohnhaus am südlichen Ortsrand von Gonzerath	30	30	60	45
5	Wohngebiet am westlichen Ortsrand von Wenigerath	38	35	55	40
6	Aussiedlerhof "Geiersley"	35	35	60	45

\* sonn- und feiertags

Die detaillierte Ausbreitungsberechnung kann auch dem Anhang 5 zum Gutachten entnommen werden.

Neben der punktuellen Berechnung für die nächstgelegenen Wohnhäuser bzw. möglichen Wohnhäuser erfolgte auch eine flächenhafte Berechnung für das 2. Obergeschoß. Die Ergebnisse dieser flächenhaften Berechnung sind in einer Rasterlärmkarte im Anhang 6 farblich wiedergegeben (Isolinie im 2 dB-Abstand).

Wie die Berechnungsergebnisse zeigen, wird sowohl zur Tages- als auch zur Nachtzeit der jeweilige geltende Immissionsrichtwert unterschritten. Auch unter Berücksichtigung eines Sicherheitszuschlages von 2 dB in Anlehnung an die Empfehlungen des Arbeitskreises "Geräusche von Windenergieanlagen" aufgrund dessen, da die geplanten Anlagen bisher noch nicht 3-fach gemäß der FGW-Richtlinie vermessen wurden, werden die jeweiligen Immissionsrichtwerte eingehalten. Mit Ausnahme der Aufpunkte 1, 3 und 5 werden sowohl zur Tages- als auch zur Nachtzeit unter Berücksichtigung des Sicherheitszuschlages die Richtwerte um ≥ 6 dB(A) unterschritten, so dass das sog. Irrelevanzkriterium der TA Lärm erfüllt wird. D.h. eine evtl. gewerbliche Geräuschvorbelastung kann für diese Aufpunkte unberücksichtigt bleiben. An den Aufpunkten 3 (Heinzerath) und 5 (Wenigerath) ist, wie eine Ortsbegehung ergab, eine gewerbliche Geräuschvorbelastung zur Nachtzeit nicht gegeben. Bezüglich IP.1 (Wohngebiet Rapperath) käme als gewerbliche Geräuschvorbelastung der nordwestlich gelegene Aussiedlerhof in Frage. Wie eine Ortsbegehung zeigte, liegt eine kontinuierliche Geräuschbelastung (Ventilator etc.) nicht vor. Im Zusammenhang mit nächtlichem Fahrverkehr auf dem Betriebshof ist ebenfalls eine relevante Vorbelastung erfahrungsgemäß bei den vorliegenden Abständen und aufgrund Abschirmeffekte vorgelagerter Betriebshallen nicht zu erwarten.

D.h. im Sinne der TA Lärm bestehen gegen die Errichtung und den Betrieb der geplanten 14 Windenergieanlagen vom Typ Vestas V80/102 dB keine Bedenken.

#### 4. Zusammenfassung

Die Firm juwi Windenergie GmbH beabsichtigt, nördlich von Morbach einen Windpark mit 14 Windenergieanlagen der Firma Vestas vom Typ V80/102 dB zu errichten und zu betreiben. In einer schalltechnischen Untersuchung sind die zu erwartenden Geräuschimmissionen an den nächstgelegenen Wohnhäusern bzw. möglichen Wohnhäusern gemäß den Kriterien der TA Lärm zu ermitteln und zu beurteilen.

Die Untersuchung ergab, dass an allen, aus schalltechnischer Sicht ungünstigst gelegenen Wohnhäusern bzw. möglichen Wohnhäusern (s. Kennzeichnung Anhang 1) die jeweils geltenden Tages- und Nachtimmissionsrichtwerte deutlich unterschritten werden (s. hierzu auch Abschnitt 3 und Anhang 5 und 6). Die jeweiligen Immissionsrichtwerte werden auch dann eingehalten, wenn ein Sicherheitszuschlag von 2 dB aufgrund der Empfehlungen des Arbeitskreises "Geräusche von Windenergieanlagen" berücksichtigt wird. Ebenfalls wird, mit Ausnahme der Immissionspunkte 1, 3 und 5, auch das sog. Irrelevanzkriterium der TA Lärm (Immissionsrichtwert -6 dB(A)) erfüllt, so dass für diese Immissionsorte eine Betrachtung einer möglichen gewerblichen Geräuschvorbelastung unberücksichtigt bleiben kann. Für die Wohnbebauung Rapperath, Heinzerath und Wenigerath (IP.1, 3 und 5) ergab eine Ortsbegehung, dass hier zur, aus schalltechnischer Sicht, ungünstigsten Nachtzeit eine relevante gewerbliche Geräuschvorbelastung nicht vorliegt.

Somit bestehen im Sinne der TA Lärm gegen die Errichtung und den Betrieb des geplanten Windparkes mit 14 Anlagen der Firma Vestas vom Typ V80/102 dB keine Bedenken.

Buchholz, 20.03.2002

Schaltechnidger Sachverständiger
Freizeit-und Verkehrslärm
P. Pies Park Prese

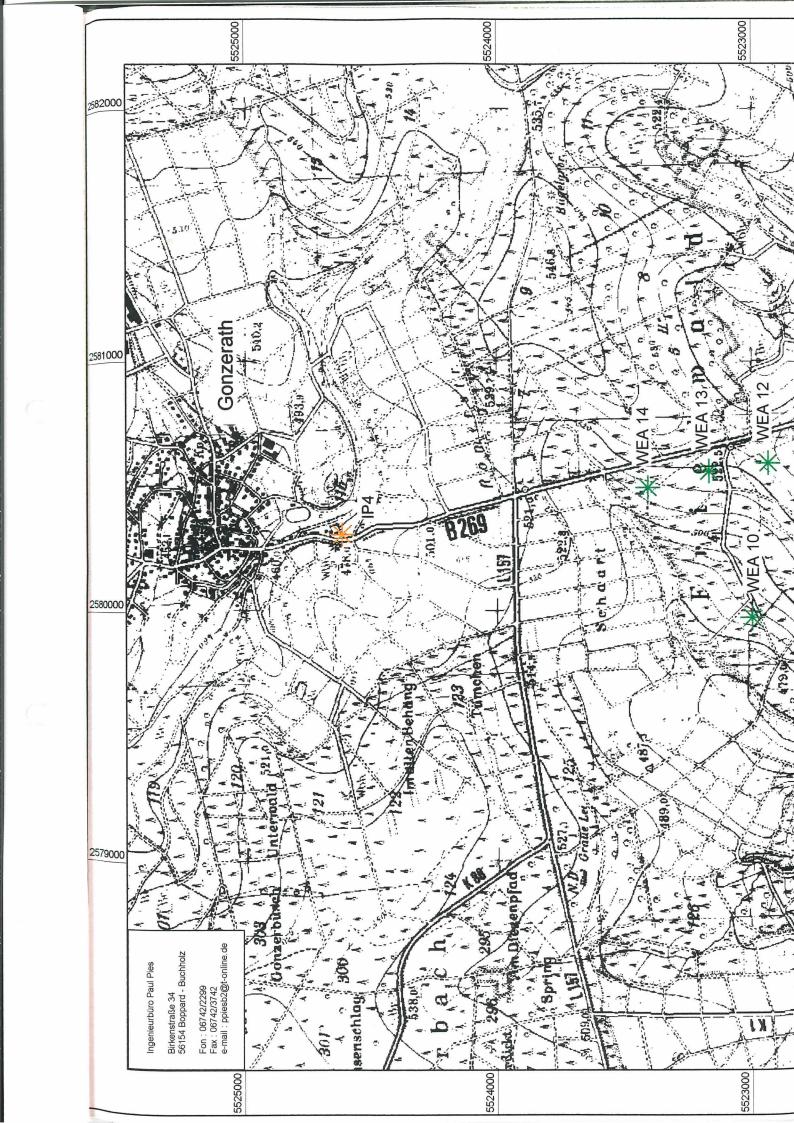
Dipl. lag.

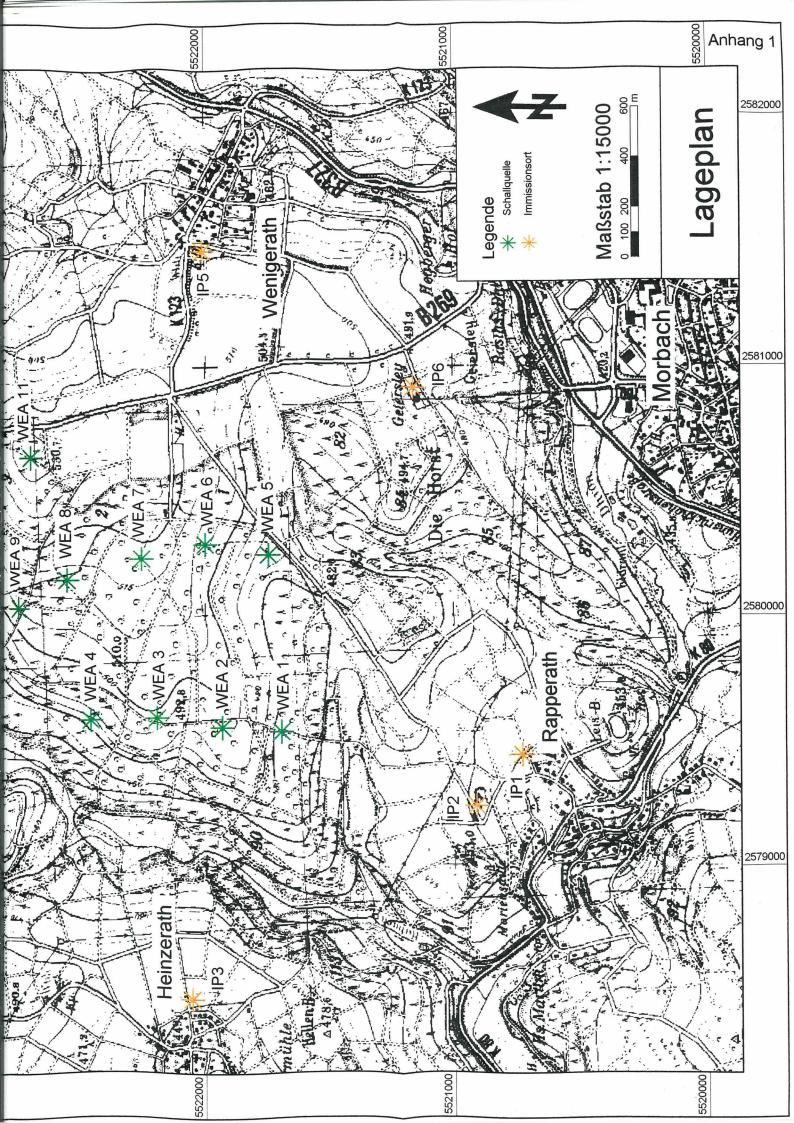
Von der Industrie- und Handelskammer zu Köblanz öffentlich hastellter und vereidigter Sachverstänliger

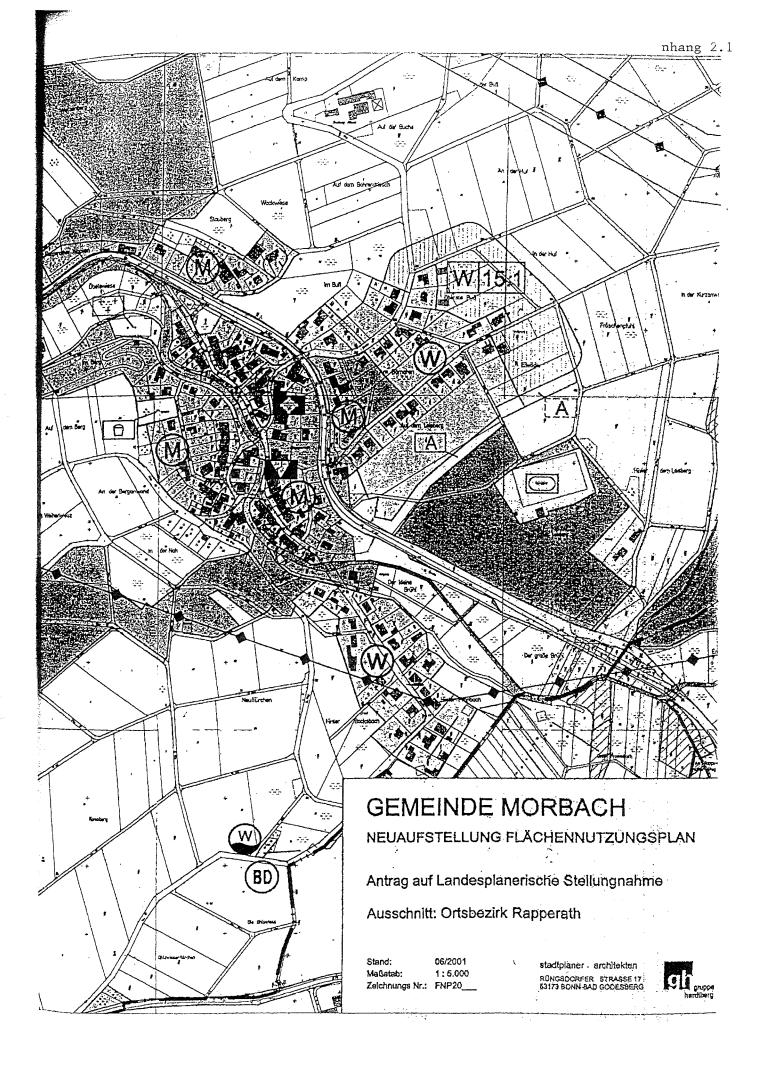
Benanne Messtelle nach §§ 26, 28 BimSchG. Birkenstraße 34 • 56154 Boppard
Tel. 08742/2299 u.921133 • Fax 3742 Sachverständiger

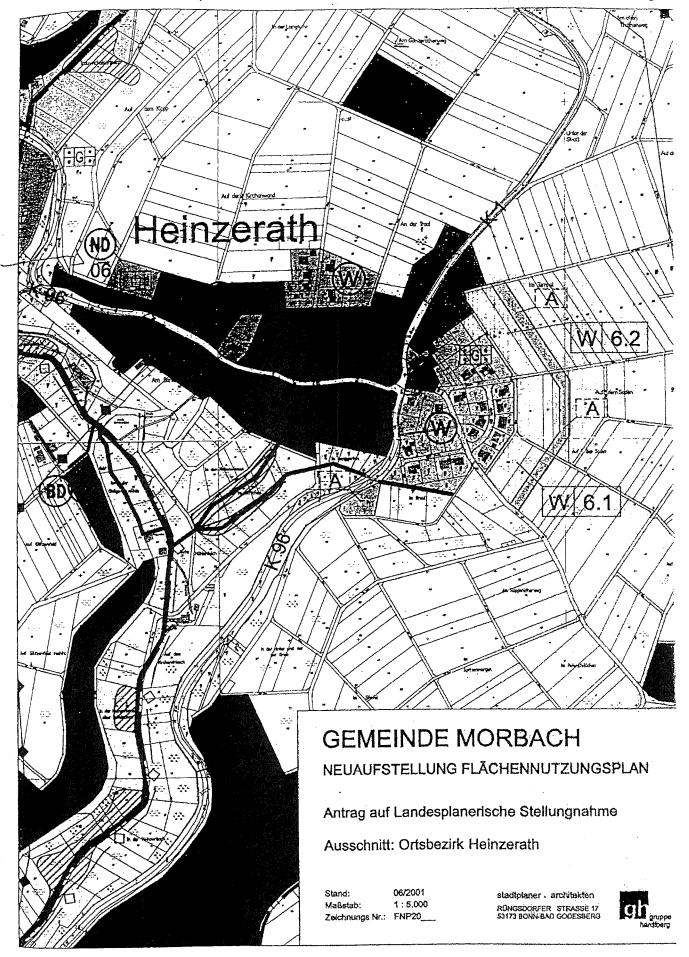
M. Wons

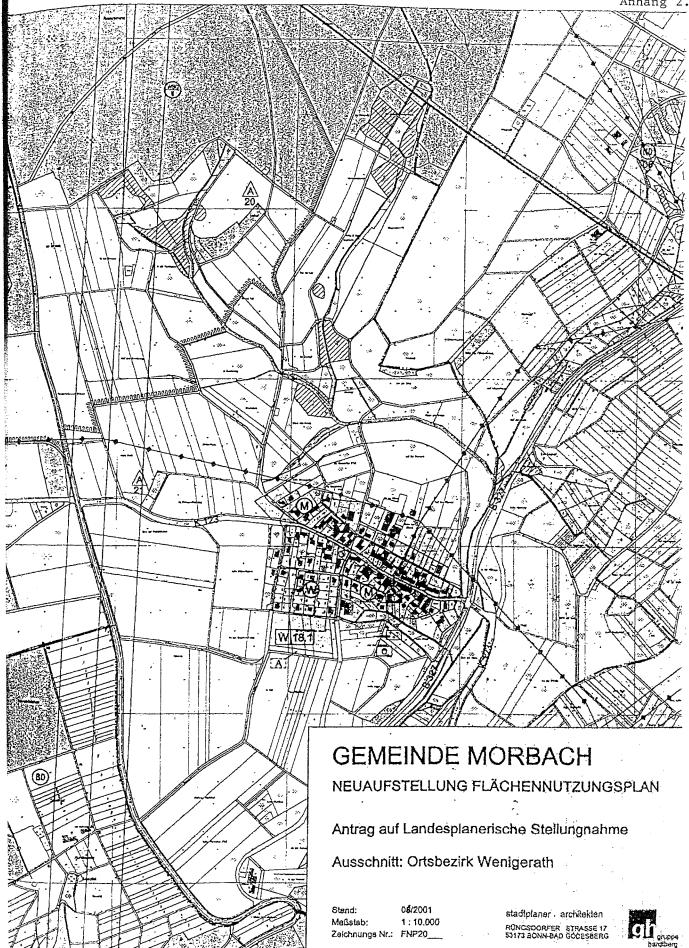
Was







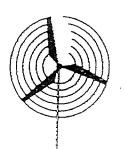




estes and	V80-2.0 MW Noise emission Report WT 1691/01, 102 dB	ī
Date: 10. May. 2001	Class: 1 Item no.: 944428.R0 Page: 1 of 3	

## WINDTEST

Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH



Page 1 of 2

Report WT 1691/01 draft dated 17.04.01 Pa Summary of analysis of results, in accordance with FGW 1-Part 1, of the noise emission measurement on the wind turbine

#### WINDTEST Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH



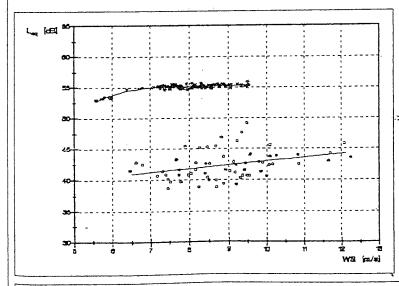
Vestas V80-2.0 MW OptiSpeed<sup>™</sup> "102 dB" at Soerup

Wind turbine technica	al data:
Type:	V80-2.0 MW OptiSpeed™
Turbine serial number:	11900
Manufacturer:	Vestas
Rated power:	2.000 kW
Hub height above ground:	68,0 m
Hub height above top of foun	dation: 67,0 m
Turbine control/power limiting	<u></u>
Turbine control/power limiting	ptiSpeed <sup>™</sup> and OptiTip <sup>™</sup>
Tower type:	steel circular section
Rotor diameter:	80,0 m
Rotor axis:	horizontal
Rotor upwind/downwind	upwind
Number of rotor blades:	3
Rotor blade type:	Vestas 39m
Rotor serial nos.:	24006, 24008, 24009
Potor blade manufacturer:	Vestas
Rotor speed (range):	
Rotor speed at reference wir	nd speed (8 m/s at
10 m height, roughness of	lass 2) 15,00 min <sup>-1</sup>
Rotational speed at rated por	wer 16,74 min
Gearbox type:	GPV 440
Gearbox serial number:	3040
Gearbox manufacturer	Lohmann & Stofterfont
Generator type:	Weier 2MVV
Generator serial number:	
Generator manufacturer:	vveier
Generator speed:	1080 - 1080
Generator power output:	

Measurement geometry:	
Measurement distance $R_0$ :	
Height of microphone ha:	0 m
Horizontal distance from rotor centre to tower axis (	

Measurement conditions:
Date(s) of measurements:
Atmospheric air temperature T <sub>atmos</sub>

#### Determination of the sound power level:



Wind speed at 10m height (m/s)	L <sub>backgr.</sub> (dB)	LwecP.c	L <sub>wa</sub> p
6,0	40,6	53,6	100,9
7,0	41,2	54,8	102,1
- 8,0	41,8	55,0	102,3
9,0	42.4	55,0	102,3
9,61	42.7	55,2	102,5

#### Graph key

- One minute averages of total noise measured (background noise plus turbine noise)
- One minute averages of background noise only

Regression equations in the above graph:

Turbine noise + background noise:  $L = -1.4084957E-02*(WS)^4 + 5.6342699*(WS)^3 - 8.1588119*(WS)^2 + 5.1235277E+01*(WS) - 6.E+01$ 

Background noise only: L = 5,8993271E-01 (WS) + 3,6593280E+01

#### notes:

- 1. Corresponds to 95% of the rated power.
- 2. A calculated power curve for this pitch curve setting was used in this analysis.

#### WINDTEST



Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH

Impulsivity according to FGW-Guideline / DIN 45645 T1 for reference conditions:

Wind speed bin	Number of values	Sound press.	5 second max. L <sub>AFTm</sub>	Impulsivity K <sub>N</sub>	Impulsivity penalty
[m/s]	[Total 1984]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
6	162	53,0	54,6	1.7	[02]
7	254	55,1	57,0	1,9	0
8	509	55,1	56,9	1.8	0
9	246	55,2	57.1	1,9	0
10	152	55,7	57,6	1,9	0

Octave analysis for 8 m/s at a height of 10 m:

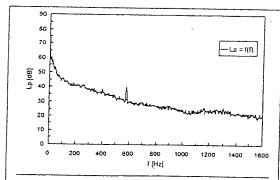
1		1	1							
-	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	7
1								7000	8000	i .
l	79,4	83,2	87,3	93,5	97,4	96,6	95,3	86,6	65.8	1
1							,-	00,0	1 00.0	

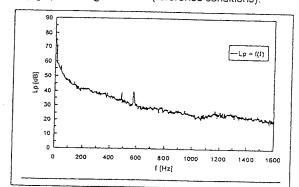
Octave analysis for 9,6 m/s<sup>1</sup> at a height of 10 m:

Γ									
L	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
L	78,0	82,0	87,2	93,4	97.5	97.0	95.5	88.5	
						0.70	55,5	00,5	8,68

#### Determination of tonality according to FGW-Standard / EDIN 45681 for reference conditions:

Representative FFT - Spectrum for 8 m/s (left) and 9,6 m/s (right) at a height of 10 m (reference conditions):





#### Table of results:

Average WS <sub>10m</sub>	Number of Spectra	Frequency of tone f <sub>T</sub>	Sound pressure level difference ΔL	Tone penalty according to FGW – Standard
[m/s]	[-]	[Hz]	[dB]	[dB]
6	12	486	-12,4	0
7	12	582	-4,4	0
8	12	576	1,09	1
9	12	576	-2,7	0
9,6	12	574	-0,76	0

Engineer:

Checked:

R Brown M.Sc

Dipl.-Ing. J. Clausen

13.03.2002 16:34 / 1

Juw Windenergie GmbH
Dombaumeister-Schneider- Straße 2E

D-55128 Mainz +49 (0)6131 58856 0

07.03.2002 13:09/2.2.1.8

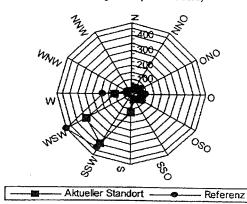
PARK - Analyse der Windverhältnisse

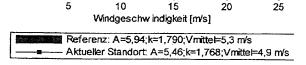
Berechnung: 15 Anlagen - 4-6-5 Winddaten: A - Terraindaten 12 Sektoren; Radius: 20.000 m; Nabenhöhe: 40,0

Weit	bull-Date	en Dei	uselbad	ch			
Sektor	Aktueller Star A-Paremeter [m/s]	indort Windgeschwindigkeit Im/si	k-Parameter	Häufigkeit [%]	Referenz A-Parameter [m/s]	k-Parameter	
0 N	3,95	3,50	1,998			2,022	[%]
1 NNO	4,59	4,07				,	
2 ONO	4,34	3,87				1,829	
30	4,55	4,10			•	1,574	
4 050	4,55	4,15				1,374	V
5 880	4,60	4.12			•	•	
6 S .	5,85	5.19				1,620	
7 SSW	5,96	6,13	-,		7,39	2,040	
8 WSW	6.94	6.14	2.213	15,8	7.75	2,255	•
8 AA	5.59	4.95		9,1	6,45	2,280	
10 WNW	3,70	3.30	1,709	5.3	•	2,063	, -
11 NNW	3,14	2,80	1,668	3,8	4,29	1,754	5,8
Gesami	5,48	4,86	1,788	100.0	3,38 5,94	1,714 1,790	3,5 100,0

#### Referenz: Rauhigkeltsklasse 1

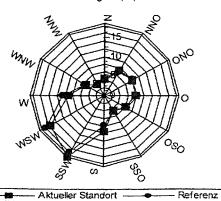
#### Windenergierose (kWh/m2/Jahr)



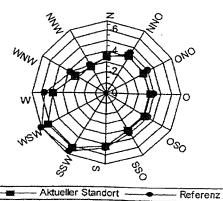


Weibull-Verteilung

#### Häufigkeit (%)



#### Mittlere Windgeschwindigkeit (m/s)



WindPRO ist entwickelt von Energi- og Miljødata, Niels Jarnesvej 10. OK-9220 Aalborg Ø. Tif. +45 96 35 44 44, Fax +45 96 35 44 46, e-mail: windpro⊕emd.dk

# WEA Morbach Ausbreitungsberechnung

Name	Outility of													
	daelityp	dB(A)	noder S m,m²	중 명	sΕ	Adiv	Agr	Abar	Aatm	Cmet	Re	Ls	Li	LrN
Name IP1 mögliches Wohngebiet Rapperath	Raccerath	Ω	IRIA/ Tan KE	5£ 40(1)	DIA! NI-		9	g	<b>a</b> n	ago	dB(A)	dB(A)	dB(A)	dB(A)
WEA 01	Punkt	100 E	83	(V)05	ווצא ואשכונו		5	36,8 dB(A	LrN 33	3,1 dB(A)				
WEA 02	מווא ב	102,3		ი ი ი	984,31	6,07	3,0		3,2			28.5	22.4	2 80
WEA 03	T dilkt	102,3		3,0	1218,84	72,7	3,4		3,7	0.3		-	- 6	26,5
V/EA 04	runkt	102,5		0,0	1479,87	74,4	3,7		. A	2,0		<b>4</b> ,00	0,82	25,4
70 VIV	Punkt	102,5		3,0	1741,18	75.8	4.0			- c		477	26,0	22,4
VITA US	Punkt	102,5			1305,97	73.3	2 6			- c		10,0	23,5	19,9
WEA US	Punkt	102,5		3,0	1534,99	74.7			-	ດ້ວ		24,1	27,7	24,1
WEA U/	Punkt	102,5		3,0	1724.62	75.7	- «		1 ×	D 1		21,8	25,4	21,8
WEA 08	Punkt	102,5		3.0	1962 12	78.0	) <i>2</i>		4- r Σ (	<u></u>		20,0	23,6	20,0
WEA 09	Punkt	102,5			211174	2,0,7	) c		2,5	4		18,0	21,6	18,0
WEA 10	Punkt	102,5	-		2333 14	ζ, 2	4 . /i .		ر د د	ر. حن		16,8	20,4	16.8
WEA 11	Punkt	102,5			2307.36	τ, α 7	4 ×	Q 4,		4		15,1	18,7	15,1
WEA 12	Punkt	102.5	<del></del>		2402.18	0,0	4 . Ā (		က်	9,		15,6	19,2	15.6
WEA 13	Punkt	102.5			2500,10	2 0	4 . 7 .		6,2	1,7		14,4	18.0	14.4
WEA 14	Punkt	102 5			76,000	0,87	ε, 4	4,0	6,5	2,8		12.8	16.4	
Name IP2 Aussiedlerhof hei Bannamih	roth	102,3	10	1	28/9,13	w۱	4,4	0,4	6'9	1,9		1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1, 1	15.4	0,77
WEA 04	aratti		IKW I ag 60 c	dB(A)	RW Nacht	t 45 dB(A)	5	34.6 dB(A)	LrN 34 6	6 dR(A)		- 8000		
WEA 0.1	Funkt	102,5	-		850,94	9,69		1						
VEC 02	L L	102,5			1077,08	71,6	3,1		j 62	C		20,0	30,5	30,5
WEA DA	ביים ביים ביים	102,5	-		1335,74	73,5	3,5		0,4	י ע		4,12	4,72	27,4
WEA 04	Dunkt	102,5		3,0	1589,70	75,0	3,8		, 4 C	ο α ο α		0,42	24,0	24,0
WEY 03	Punkt	102,5		3,0	1316,03	73,4	3.6		) o	ָם ס'כ		5,1,3	21,3	21,3
VVEA UO	Punkt	102,5	- 1-	3,0	1518,75	74.6	 	-	) <	0 0		24,0	24,0	24,0
WEA U	Punkt	102,5			1675,95	75.5	) c		- t	י כ כ		22,0	22,0	22,0
WEA 08	Punkt	102,5			1881,42	76,5	) () ()		4 u			20,5	20,5	20,5
WEA US	Punkt	102,5		3,0	2007,54	77,1	4,1		_ c.	ر <del>۱</del> د م		18,7	18,7	18,7
									010	- L'-	-	ο' / .	9'/	17,6

Ing.-Büro Paul Pies Birkenstraße 34 56154 Boppard Tel.:06742/2299

Anhang Des Series Series Anhang

Anhang 5.2

Seite 2

WEA Morbach	Ausbreitungsberechnung
-------------	------------------------

	7-	dB(A)		0,0,	15,0	14,/	13,2	12,2		7.70	1,12	21,1	27,4	26,7	20,0	20,0	20,3	20,5	20,8	20.2	16.5	, d	7 0	-	15,4		12.1	13.2	, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	, 4 O C
	LrI	dB(A)		ָה ה ה	  	, <del>,</del> ,	13,2	12,2		30.8		ان 4. ا	31,0	30,3	23,6	23,6	24,0	24,1	24,4	23,9	20.1	10.8	, c	0,0	18,1		12,1	13.2	14.6	, d
	Ls	dB(A)	45.6	5 4	2 7 2 7	- · ·	13,2	12,2		27.1	-, 70	7,12	4,12	70,7	0,02	0'07	20,3	20,5	20,8	20,2	16.5	16.2	. τ. i α	2 4	4'01		12,1	13.2	14.6	16.0
	Re	dB(A)																												
	Cmet	dB	y 7	 	5 6		ο (	1,9	1,7 dB(A)				c	2 0	0 0	ο (	ρ,	0,	6 0	1,0	4,1	4.1	, <del>L</del>	 	C, 1	(W)On +	, 0,	60	8,0	0,8
	Aatm	dВ	5.7	່ແ	о с 5 т	- T	1 t	٦	) LrN 34,7	3.5	7 6	ָ מ	) «	) <b>\</b>	י ע מיכ	2, 4	4, 4 D 0	δ,	8,	<b>4</b> 0,	ည်	5,0	0.0		- 3		7,1	2'9	6,3	5,8
	Abar	dВ	0.5	1		7.	) c	0,4	38,3 dB(A)																1 rT 30 d dB/A		U,3	0,5	9,0	9'0
	Agr	фB	4.3	4.1	4.2	4.3	) <	4,4		2,8	2.6	7.	2 6	(C)	) (c)	ה ה	ى ك د	ر ار د	λ, 4.	بر 4	ထ	ထ	3,7	3.7	(A) 1.rT		4,	4 د,ع	4,2	4,2
	Adiv	dВ	77.9	78.1	78.7	79.4	70.07	<b>`</b>  ◎	11 40 dB(A	72,0	71.8	72.1	72.5	76.1	76.2	7. 97	7,0,0	0,0	7,0,1	0,0/	/8,1	78,2	78,5	78.7	1000000	ျှပ	0,00	6,67	79,0	78,1
	S	ш	2213,38	2271,82	2438,53	2617.17	2704 12	21,12,12	KVV Nacht	1128,35	1093,28	1133.15	1191,05	1801.89	1819.28	1774 98	1752 27	10,77	17.4,01	0/'0//1	2261,09	2298,28	2368,04	2433,83	RW Nacht	2012 80	3012,00	2782,92	2523,32	2271,62
	လို	ф	3,0	3,0	3,0	3.0	· C		33 dB(A)	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3.0	0 6	, c	) c	o (	ე ე (	ري 0 ا	က (က	3,0	3,0	dB(A)	1		3,0		3,0
	l oder S	m,m²					•	1000	INV 180 33																RW Tag 60					
-	<b>≥</b>	dB(A)	102,5	102,5	102,5	102,5	102.5	(0)		102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102.5	102.5	102.5	2,20	0,701	102,3	102,5	102,5	102,5	R	102 5	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	102,5	102,5	102,5
	Quelityp		Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Hotorogeth	Hellizeldiii	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Dinkt	ביים ביילים	יייין אוויין בייין	III C	Punkt	Punkt	Punkt	nzerath	Plinkt		Funkt	Funkt	Punkt
N. Const.	Name		WEA 10	WEA 11	WEA 12	WEA 13	WEA 14	Name (P3 mögliches Mahngehigt Bainmanath		WEA 01	WEA 02	WEA 03	WEA 04	WEA 05	WEA 06	WEA 07	WEA 08	WEA 09	WEA 10	W/T ∨ 1.0	1 ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) (	NEA 12	WEA 13	WEA 14	Name IP4 Wohnhaus Ortsrand Gonzerath	WEA 01	WEA 02	10 VILA 02	50 KHW	WEA 04

Ing.-Büro Paul Pies Birkenstraße 34 56154 Boppard Tel.:06742/2299

# WEA Morbach Ausbreitungsberechnung

s Adiv Agr m dB	Anhang 5.3
S         Adiv         Agr         Abar         Aatm         Cmet         Re         Ls           364.06         80,1         4,5         0,3         6,8         0,9         12,8           312,59         79,3         4,3         0,4         6,4         0,9         12,8           312,59         79,3         4,2         0,5         6,0         0,8         14,1           361,54         78,5         4,2         0,5         6,0         0,8         14,1           368,16         77,3         4,1         0,7         5,4         0,9         14,1           368,16         77,3         4,1         0,7         5,1         0,7         14,1           368,17         76,6         4,0         0,7         5,2         0,7         18,0           360,17         75,4         4,1         0,7         5,2         0,7         18,0           70,51         76,6         4,1         0,7         5,1         0,6         20,2           70,17         76,6         4,1         0,7         5,1         0,8         14,0           70,2         76,6         4,1         0,7         5,1         0,8	24,9 24,7 24,7 23,0 21,2 19,6 27,3 22,7 20,5
S Adiv Agr Abar Aatm Cmet Re B84,06 80,1 4,5 0,3 6,8 0,9 6,0 0,8 6,1 77,3 4,1 0,7 5,4 0,7 5,1 0,7 8,5 0,7 7,8 4,1 0,7 5,1 0,7 5,1 0,7 8,2 0,1 7,8 7,4 3,8 4,1 0,7 5,1 0,8 8,2 0,2 7,1 75,4 3,6 4,1 0,7 5,1 0,8 8,2 0,3 7,2 3,6 7,4 3,8 7,4 3,6 7,4 7,5 7,5 7,5 7,5 7,5 7,5 7,5 7,5 7,5 7,5	22,2 28,5 28,3 28,4 24,8 24,2 24,2 24,2
S Adiv Agr Abar Aatm Cmet Re med dB	18,6 24,9 24,7 24,7 21,2 19,6 27,3 22,7 20,5
S Adiv Agr Abar Aatm dB	
S Adiv Agr Abar Aatm dB	0,8 0,0 7,7 0,0 0,0 8,0 0,0
s Adiv Agr abs. 4.5 4.5 4.2 5.6 5.7 7.3 4.1 4.5 5.6 7.3 4.1 4.2 5.6 5.7 7.3 4.1 4.1 7.3 4.1 7.4 4.1 7.4 7.5 4 4.1 7.4 7.5 6 8.6 7.6 8 4.0 7.6 8 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 4.1 7.5 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5	α, ω, ω, α, 4, 4, 4, α,
s Adiv Agr abs. 4.5 4.5 4.2 5.6 5.7 7.3 4.1 4.5 5.6 7.3 4.1 4.2 5.6 5.7 7.3 4.1 4.1 7.3 4.1 7.4 4.1 7.4 7.5 4 4.1 7.4 7.5 6 8.6 7.6 8 4.0 7.6 8 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 4.1 7.5 7.5 6 3.9 7.7 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 6 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5 7.5	7 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4 4
s m 3864,06 312,59 361,54 384,16 550,71 384,16 550,71 77,87 77,87 77,87 77,93 82,02 28,58 47,93 79,93 58,93 56,36 11,01 11,01 36,38	
s m 364,06 312,59 361,54 361,54 361,54 361,71 384,16 350,71 384,16 350,71 771,87 771,87 771,87 771,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93 779,93	72,9 3,6 72,4 3,5 73,0 3,7 74,1 3,8 75,1 4,0 76,0 4,2 71,7 3,1 73,1 3,4 74,4 3,6 75,6 3,8
	26,36 79,93 58,93 26,36 11,01 36,83 76,38 72,25 71,22
A A B A B A B A B A B A B A B A B A B A	S ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) ( ) (
I oder S m,m² IRW Tag 55	55 3 3 3 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5
Lw dB(A) 102,5 102	102,5 102,5 102,5 102,5 102,5 02,5 02,5 IngBÜ
Quelltyp Punkt	
1 11	
net Wenig	
Name	
WEA 05 WEA 06 WEA 07 WEA 08 WEA 10 WEA 10 WEA 11 WEA 12 WEA 14 WEA 14 WEA 01 WEA 03 WEA 03 WEA 04 WEA 05 WEA 06 WEA 06 WEA 06 WEA 07 WEA 07 WEA 08 WEA 08 WEA 10 WEA 11 WEA 12 WEA 12 WEA 13 WEA 14 WEA 12 WEA 14	VEA 05 VEA 05 VEA 06 VEA 07 VEA 08 VEA 10 VEA 11 VEA 12 VEA 13 VEA 13

# WEA Morbach Ausbreitungsberechnung

	1																		 A	Anha	ang	5.4
	Z.	dB(A)		22,8	22,0	21,0	19,4	29,9	27,8	24,7	21,6	19,5 1,5	17,6	21,7	19,5	15.9						Seile 4
	Lr7	dB(A)		22,8	22,0	21,0	19,4	29,9	8,72	24,7	21,6	19,5 0,6	D 1	21,7	19,5	15,9		-				
	Ls	dB(A)		22,8	22,0	21,0	19,4	29,9	0,70	7, 4	0,17 10 t	17.6	5 6	10,1	7.71	15,9						
	Re	dB(A)																				
	Cmet		200	S, C	0 C	> 0 0 0	Σ,		0.4	7.0	6.0	1,0	80	) <del>-</del>	1,2	1,4						
	Aatm	g 3		4. <i>4</i> ภัก	, t	- c	ر د د	( w	3,9	4,5	5,0	5,4	4.5	6,4	5,4	5,8						66
	Abar	44 0 AB/A)	6																			Tel.:06742/2299
	Agr		2 2	) က (၃)	3.6	6	2,6	2,9	3,4	3,7	4,0	4,2	3,7	3,9	0,4	7'4						
	Adiv	3    3	74.4	74,9	75,5	76,4	0,07	71,4	73,2	75,0	76,2	77,3	9, 4 0, 2	76,1	77,2	7,0,						56154 Boppard
	s E	RW Nacht	1477,73	1565,76	1678,93	1854,99	893,79	1051,76	1290,91	1590,48	1816,92	2061,61	1302,39	1805,29	2038,29	0.00.00						Birkenstraße 34
	중 용	J dB(A)	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	ဝ (				ر د د			o 0	Separate Property of the Party						
	l oder S m,m²	IRW Tag 60																		Particular of the Control of the Con		IngBüro Paul Pies
	Lw dB(A)	R	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102.5	102 5	102.5	102.5	100 5	102.5	102,5							lngB
	duelityp		Punkt	Punkt	r dankt	Funkt	Funkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt	Punkt							
		Name IP6 Aussiedlerhof Geleisley																				
Name		sledierhol																				
	-	IPB Aus	- 0	03	94	05	90	20	98	99	0	<del>-</del> (	7	က	4							
		Name IF	WEA 02	WEA 03	WEA 04	WEA 05	WEA 06	WEA 07	WEA 08	WEA 09	WEA 10	WEA 11	WEA 12	WEA 13	WEA 14							

## Ausbreitungsberechnung WEA Morbach

Legende

Größe der Quelle (Länge oder Fläche) Zuschlag für gerichtete Abstrahlung Entfernung Emissionsort-IO

Mittlere Entfernungsminderung

Mittlerer Bodendeffekt

Name der Quelle Typ der Quelle (Punkt, Linie, Fläche)

Anlagenleistung

Mittlere Einfügedämpfung Mittlere Dämpfung durch Luffabsorption Mittlere meteorologische Korrektur, Windeinfluß

Name Quelityp Lw I oder S Ko S Adiv Agr Abar Abar Cmet Re Ls

Unbewerteter Schalldruck am Immissionsort dB(A)
dB(A)
dB
dB
dB
dB(A)
dB(A)
dB(A)
dB(A)

Reflexanteil

Teilbeurteilungspegel Tag Teilbeurteilungspegel Nacht

Ing.-Büro Paul Pies Birkenstraße 34 56154 Boppard Tel.:06742/2299

Seite 1

