

Nachtrag zum schalltechnischen Gutachten für die Errichtung und den Betrieb von fünf Windenergieanlagen am Standort Rayerschied

Nachtrag-Nr. 2532-11-L3

Nachtrag zum Schalltechnischen Gutachten für die Errichtung und den Betrieb von fünf Windenergieanlagen am Standort Rayerschied

Nachtrag Nr.:

2532-11-L3

Auftraggeber:



Auftragnehmer:

IEL GmbH

Kirchdorfer Straße 26

26603 Aurich

Telefon: 04941 - 9558-0 Telefax: 04941 - 9558-11 email: mail@iel-gmbh.de

Internet: www.iel-gmbh.de

Bearbeiter:



Datum:

26. Juli 2011



Inha	Itsverzeichnis	Seite
1.	Einleitung	1
2.	Beschreibung der geplanten Windenergieanlagen	1
3.	Rechenergebnisse und Beurteilung 3.1 Rechenergebnisse 3.2 Qualität der Prognose, Beurteilung der Ergebnisse	2 2 3
4.	Zusammenfassung	5

Anhang

Übersichtskarte (1 Seite)

Windenergieanlagen und Immissionspunkte

Schallimmissionsraster

Zusatzbelastung (1 Seite) Gesamtbelastung (1 Seite)

Datensatz (2 Seiten)

Berechnungsergebnisse

Zusammenfassung (1 Seite) Zusatzbelastung (2 Seiten) Gesamtbelastung (4 Seiten)

Legende zu den Berechnungsergebnissen (1 Seite)

Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze

Zusatzbelastung (1 Seite) Gesamtbelastung (2 Seiten)

Schalltechnische Daten REpower 3.4M 104 / 128 m Nabenhöhe (2 Seiten)

Literaturverzeichnis (2 Seiten)

Externer Anhang auf CD: Messberichte REpower 3.4M 104

1. Einleitung

Am Standort Rayerschied plant der Auftraggeber die Errichtung und den Betrieb von fünf Windenergieanlagen. Im April 2011 wurde das Schaltechnische Gutachten Nr. 2532-11-L2 für fünf geplante Windenergieanlagen (WEA 24 - WEA 28) vom Typ ENERCON E-101 mit einer Nabenhöhe von 135,4 m erstellt.

Aktuell plant der Auftraggeber die Realisierung des Anlagentyps REpower 3.4 M104 mit einer Nabenhöhe von 128 m. Zusätzlich hat der Auftraggeber die Standortkoordinaten aktualisiert. Aus diesen Gründen erfolgt mit diesem Nachtrag eine erneute schalltechnische Berechnung und Beurteilung.

Alle weiteren Berechnungsgrundlagen werden unverändert dem Schalltechnischen Gutachten Nr. 2532-11-L2 vom 18. April 2011 entnommen. Die Tabellenbezeichnungen und Tabellennummerierungen werden zur besseren Vergleichbarkeit unverändert aus dem Schalltechnischen Gutachten entnommen.

2. Beschreibung der geplanten Windenergieanlagen

Der Auftraggeber plant am Standort Rayerschied die Errichtung und den Betrieb von fünf Windenergieanlagen des Herstellers REpower. Nachfolgend werden die Daten des geplanten Anlagentyps zusammengefasst.

Anlagentyp: REpower 3.4M 104

Nabenhöhe:

128 m

Rotordurchmesser:

104 m

Nennleistung:

3.370 kW

Leistungsregelung:

pitch

Für den Anlagentyp REpower 3.4M 104, 3.370 kW liegen drei schalltechnische Messberichte vor (siehe anliegende CD). Gemäß Kurzbericht WT 8290/10 (siehe Anhang) ergibt sich für den Betriebspunkt 95 % Nennleistung ein Mittelwert von L_{wA} = 103,8 dB(A). Bei einer Windgeschwindigkeit von 7 m/s in 10 m Höhe ergibt sich als Mittelwert ein Schallleistungspegel von L_{wA} = 103,9 dB(A). Hierfür liegen jedoch nur Messwerte in zwei Berichten vor. Immissionsrelevante ton- und impulshaltige Geräusche treten bei dem Betrieb des Anlagentyps REpower 3.4M 104 gemäß den vorliegenden Messberichten nicht auf.

Für die geplanten Windenergieanlagen wird für einen uneingeschränkten Betrieb ein Schallleistungspegel von L_{wA} = 103,9 dB(A) berücksichtigt. Zur Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze wird die Produktions-/Serienstreuung mit σ_P = 1,22 dB (da nur Ergebnisse in zwei Messberichten vorliegen) und die Ungenauigkeit der Schallemissionsvermessung mit σ_R = 0,5 dB berücksichtigt.

Die Lage der geplanten Windenergieanlagen ist der Übersichtskarte des Anhangs zu entnehmen. In der nachfolgenden Tabelle werden die Koordinaten und die schalltechnischen Kennwerte zusammengefasst.

Anlagentyp	Rechts- wert	Hoch- wert	Naben- höhe	Schallleistungs- pegel
WEA 24 REpower 3.4M 104 (AG 1)	3398639	5544786	128 m	103,9 dB(A)
WEA 25 REpower 3.4M 104 (AG 2)	3399055	5544852	128 m	103,9 dB(A)
WEA 26 REpower 3.4M 104 (AG 3)	3399196	5544558	128 m	103,9 dB(A)
WEA 27 REpower 3.4M 104 (AG 4)	3399549	5544882	128 m	103,9 dB(A)
WEA 28 REpower 3.4M 104 (AG 5)	3398813	5544470	128 m	103,9 dB(A)

Tabelle 5: Schalltechnische Kennwerte der Windenergieanlagen, Zusatzbelastung

Die Daten der als Vorbelastung berücksichtigten Windenergieanlagen werden unverändert aus dem Schalltechnischen Gutachten Nr. 2532-11-L2 entnommen.

3. Rechenergebnisse und Beurteilung

3.1 Rechenergebnisse

Gemäß TA-Lärm muss zur schalltechnischen Beurteilung die Gesamtbelastung an dem jeweiligen Immissionspunkt ermittelt werden (Abschnitt 2.4 der TA-Lärm). Sie setzt sich aus der Vorbelastung (23 weitere Windenergieanlagen) und der Zusatzbelastung (fünf geplante Windenergieanlagen) zusammen.

In der nachfolgenden Tabelle werden die Schallimmissionspegel für die Vor-, Zusatzund Gesamtbelastung für die Nachtzeit aufgelistet und den zulässigen Immissionsrichtwerten gegenübergestellt.

Immissionspunkt	IRW / Nacht	Vor- belastung	Zusatz- belastung	Gesamt- belastung	∆L (IRW- Gesamt- belastung)
IP 1 Fichtenweg 9	40 dB(A)	21,9 dB(A)	36,5 dB(A)	36,6 dB(A)	3,4 dB
IP 2 Wiesengrund	45 dB(A)	22,0 dB(A)	36,6 dB(A)	36,8 dB(A)	8,2 dB
IP 3 Klumpenmühle	45 dB(A)	22,8 dB(A)	38,1 dB(A)	38,2 dB(A)	6,8 dB
IP 4 Weirichsmühle	45 dB(A)	25,3 dB(A)	41,3 dB(A)	41,4 dB(A)	3,6 dB
IP 5 Zum Drillchen 2	45 dB(A)	27,6 dB(A)	35,8 dB(A)	36,4 dB(A)	8,6 dB
IP 6 Am Vogelsang 2	35 dB(A)	35,5 dB(A)	24,7 dB(A)	35,8 dB(A)	-0,8 dB
IP 7 WA Liebshausen	40 dB(A)	35,0 dB(A)	22,6 dB(A)	35,2 dB(A)	4,8 dB
IP 8 Steinbacher Str.	45 dB(A)	31,2 dB(A)	24,7 dB(A)	32,1 dB(A)	12,9 dB

Tabelle 9: Schallimmissionspegel, ohne oberen Vertrauensbereich

Um Windenergieanlagen als genehmigungsfähig einzustufen, muss sichergestellt sein, dass die zulässigen Immissionsrichtwerte "sicher" nicht überschritten werden. Dies ergibt sich aus der Forderung der TA-Lärm nach einer Aussage zur Prognosequalität. Hierauf wird im nächsten Abschnitt eingegangen.

3.2 Qualität der Prognose, Beurteilung der Ergebnisse

Für eine Schallimmissionsprognose fordert die TA-Lärm eine Aussage zur Prognosequalität. Anforderungen an Art und Umfang der Prognosequalität werden nicht näher beschrieben. Dies hat zur Konsequenz, dass die Beurteilung einer Schallimmissionsprognose bei Genehmigungsbehörden unterschiedlich gehandhabt wird.

Aus diesem Grund wird in ^{10.)} gefordert, dass bei einer Schallimmissionsprognose der Nachweis zu führen ist, dass die obere Vertrauensbereichsgrenze aller Unsicherheiten (Emissionsdaten und Ausbreitungsrechnung) der nach TA-Lärm ermittelten Beurteilungspegel mit einer Wahrscheinlichkeit von 90 % den jeweils zulässigen Immissionsrichtwert einhält. Die Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze erfolgt entsprechend der in dem "Windenergiehandbuch" (Windenergiehandbuch, Kreis Borken Stand Dezember 2010) beschriebenen Vorgehensweise mit der Annahme, dass nicht für alle Faktoren eine statistische Unabhängigkeit gegeben ist.

Nachfolgend werden die Ergebnisse der Schallimmissionsprognose und die Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze für die acht Immissionspunkte für die Zusatz- und Gesamtbelastung zusammengefasst.

Die Unsicherheit des Prognosemodells für die Schallausbreitungsrechnung wird mit σ_P = 1,5 dB berücksichtigt. Alle weiteren Daten sind dem Anhang zu entnehmen bzw. sind in den Abschnitten 6 und 7 des Gutachtens beschrieben.

Immissionspunkt	IRW / Nacht	Zusatz- belastung	Oberer Vertrauens- bereich L _{0,90} (gerundet)	∆L (IRW- L _{o,90})
IP 1 Fichtenweg 9	40 dB(A)	36,5 dB(A)	39 dB(A)	1 dB
IP 2 Wiesengrund	45 dB(A)	36,6 dB(A)	39 dB(A)	6 dB
IP 3 Klumpenmühle	45 dB(A)	38,1 dB(A)	41 dB(A)	4 dB
IP 4 Weirichsmühle	45 dB(A)	41,3 dB(A)	44 dB(A)	1 dB
IP 5 Zum Drillchen 2	45 dB(A)	35,8 dB(A)	38 dB(A)	7 dB
IP 6 Am Vogelsang 2	35 dB(A)	24,7 dB(A)	27 dB(A)	8 dB
IP 7 WA Liebshausen	40 dB(A)	22,6 dB(A)	25 dB(A)	15 dB
IP 8 Steinbacher Str.	45 dB(A)	24,7 dB(A)	27 dB(A)	18 dB

Tabelle 10: Beurteilungspegel inkl. oberer Vertrauensbereichsgrenze (Zusatzbelastung)

Immissionspunkt	IRW / Nacht	Gesamt- belastung	Oberer Vertrauens- bereich L _{0,90} (gerundet)	ΔL (IRW- L _{o,90})
IP 1 Fichtenweg 9	40 dB(A)	36,6 dB(A)	39 dB(A)	1 dB
IP 2 Wiesengrund	45 dB(A)	36,8 dB(A)	39 dB(A)	6 dB
IP 3 Klumpenmühle	45 dB(A)	38,2 dB(A)	41 dB(A)	4 dB
IP 4 Weirichsmühle	45 dB(A)	41,4 dB(A)	44 dB(A)	1 dB
IP 5 Zum Drillchen 2	45 dB(A)	36,4 dB(A)	39 dB(A)	6 dB
IP 6 Am Vogelsang 2	35 dB(A)	35,8 dB(A)	38 dB(A)	-3 dB
IP 7 WA Liebshausen	40 dB(A)	35,2 dB(A)	37 dB(A)	3 dB
IP 8 Steinbacher Str.	45 dB(A)	32,1 dB(A)	34 dB(A)	11 dB

Tabelle 11: Beurteilungspegel inkl. oberer Vertrauensbereichsgrenze (Gesamtbelastung)

Die Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze für die Schallimmissionspegel führt zu dem Ergebnis, dass die Immissionsrichtwerte für die Nachtzeit durch die Gesamtbelastung an sieben von acht Immissionspunkt nicht überschritten werden.

Am Immissionspunkt IP 6 wird der Immissionsrichtwert um 3 dB überschritten. Der Anteil der Zusatzbelastung (fünf geplante Windenergieanlagen) liegt an diesem Immissionspunkt inkl. oberem Vertrauensbereich um 8 dB unter dem Immissionsrichtwert und ist gemäß TA-Lärm, Nr. 3.2.1, Absatz 2, als "nicht-immissionsrelevant" anzusehen. Dies ist der Fall, wenn der Schallimmissionsanteil der zu beurteilenden Anlage um mindestens 6 dB unter dem Immissionsrichtwert liegt.

Weiterhin ist nach derzeitigem Kenntnisstand des Gutachters eine Windenergieanlage als genehmigungsfähig einzustufen, wenn der von ihr bewirkte Schallimmissionsanteil den zulässigen Immissionsrichtwert für die Nachtzeit sicher um mindestens 10 dB unterschreitet.

Um diesen Nachweis zu führen, wurde eine zusätzliche Schallimmissionsberechnung für den Immissionspunkt IP 6 durchgeführt. Berücksichtigt werden dabei die fünf geplanten Windenergieanlagen. Da bei dieser Berechnung der Schallimmissionsanteil jeder einzelnen Windenergieanlage betrachtet wird, wird für jede Windenergieanlage vereinfachend zum Schallleistungspegel ein Zuschlag von 2,6 dB für den oberen Vertrauensbereich berücksichtigt. Diese Schallausbreitungsrechnung führt zu folgenden Ergebnissen:

Immissionspunkt: IP 6 Am Vogelsang 2 / Immissionsrichtwert Nacht: 35 dB(A)

Windenergieanlage	Schall- leistungs- pegel	Schall- immissions- anteil L _{si}	Zu- schlag	L _{si} incl. Zuschlag	ΔL (IRW-L _{si})
WEA 24 3.4M 104 (AG 1)	103,9 dB(A)	16,1 dB(A)	2,6 dB	18,7 dB(A)	16,3 dB
WEA 25 3.4M 104 (AG 2)	103,9 dB(A)	18,1 dB(A)	2,6 dB	20,7 dB(A)	14,3 dB
WEA 26 3.4M 104 (AG 3)	103,9 dB(A)	17,0 dB(A)	2,6 dB	19,6 dB(A)	15,4 dB
WEA 27 3.4M 104 (AG 4)	103,9 dB(A)	20,1 dB(A)	2,6 dB	22,7 dB(A)	12,3 dB
WEA 28 3.4M 104 (AG 5)	103,9 dB(A)	15,4 dB(A)	2,6 dB	18,0 dB(A)	17,0 dB

Tabelle 12: IP 06 / Schallimmissionsanteile der einzelnen geplanten Windenergieanlagen

Wie den Ergebnissen in Tabelle 12 zu entnehmen ist, liegt der Schallimmissionspegel jeder einzelnen geplanten Windenergieanlage inkl. des oberen Vertrauensbereiches um mehr als 10 dB unter dem Immissionsrichtwert von 35 dB(A).

Aus Sicht des Schallimmissionsschutzes bestehen unter den dargestellten Bedingungen keine Bedenken gegen die Errichtung und den Betrieb der fünf geplanten Windenergieanlagen.

4. Zusammenfassung

Am Standort Rayerschied plant der Auftraggeber die Errichtung und den Betrieb von fünf Windenergieanlagen. Im April 2011 wurde das Schaltechnische Gutachten Nr. 2532-11-L2 für fünf geplante Windenergieanlagen (WEA 24 - WEA 28) vom Typ ENERCON E-101 mit einer Nabenhöhe von 135,4 m erstellt.

Aktuell plant der Auftraggeber die Realisierung des Anlagentyps REpower 3.4M mit einer Nabenhöhe von 128 m. Zusätzlich hat der Auftraggeber die Standortkoordinaten aktualisiert. Aus diesen Gründen erfolgte mit diesem Nachtrag eine erneute schalltechnische Berechnung und Beurteilung.

Für den Anlagentyp REpower 3.4M 104 liegen drei Messberichte vor. Für die schalltechnischen Berechnungen wurde für die einzelne Windenergieanlage ein Schallleistungspegel von L_{wA} = 103,9 dB(A) berücksichtigt. Immissionsrelevante Ton- und Impulshaltigkeiten treten bei dem Betrieb der geplanten Windenergieanlagen gemäß den vorliegenden Messberichten nicht auf.

Als schalltechnische Vorbelastung wurden bei den Berechnungen 23 weitere Windenergieanlagen (vgl. Abschnitt 7 im Schalltechnischen Gutachten Nr. 2532-11-L2) berücksichtigt.

Wie die Berechnungsergebnisse in Abschnitt 4 zeigen, werden die zulässigen Immissionsrichtwerte durch den Beurteilungspegel der Gesamtbelastung (inkl. oberem Vertrauensbereich) an sieben von acht Immissionspunkten nicht überschritten.

Am Immissionspunkt IP 6 wird der Immissionsrichtwert überschritten. Der Anteil der Zusatzbelastung liegt an diesem Immissionspunkt inkl. oberem Vertrauensbereich um 8 dB unter dem Immissionsrichtwert und ist im Sinne der TA-Lärm "nicht- immissionsrelevant". Der Schallimmissionspegel der einzelnen Windenergieanlage liegt an diesem Immissionspunkt inkl. oberem Vertrauensbereich jeweils um mindestens 12 dB unter dem Immissionsrichtwert.

Unter den dargestellten Bedingungen bestehen aus Sicht des Schallimmissionsschutzes keine Bedenken gegen die Errichtung und den Betrieb der fünf geplanten Windenergieanlagen.

Dieser Nachtrag umfasst insgesamt fünf Textseiten und zusätzlich den im Anhangsverzeichnis aufgelisteten Anhang. Er darf nur in seiner Gesamtheit und in Zusammenhang mit dem Schalltechnischen Gutachten Nr. 2532-11-L2 vom 18. April 2011 verwendet werden.



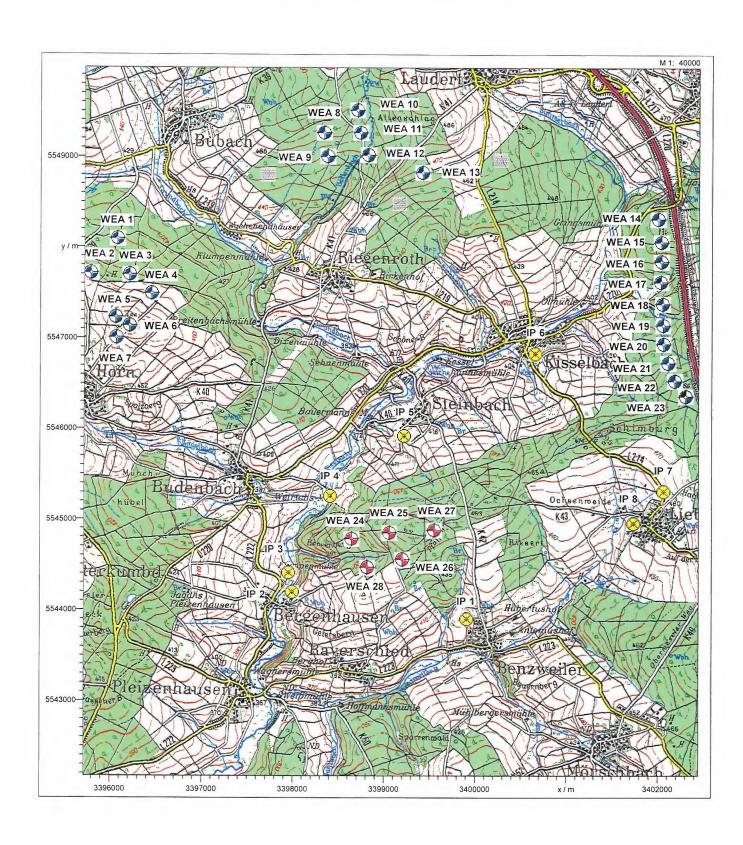


Übersichtskarte



Übersichtskarte:

Windenergieanlagen und Immissionspunkte

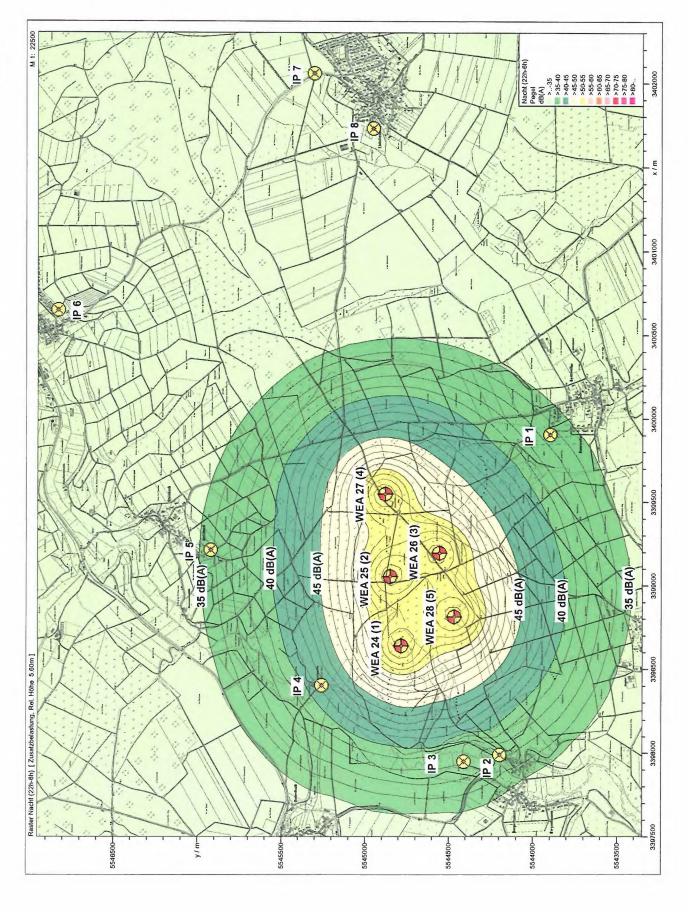




Schallimmissionsraster Zusatz- und Gesamtbelastung

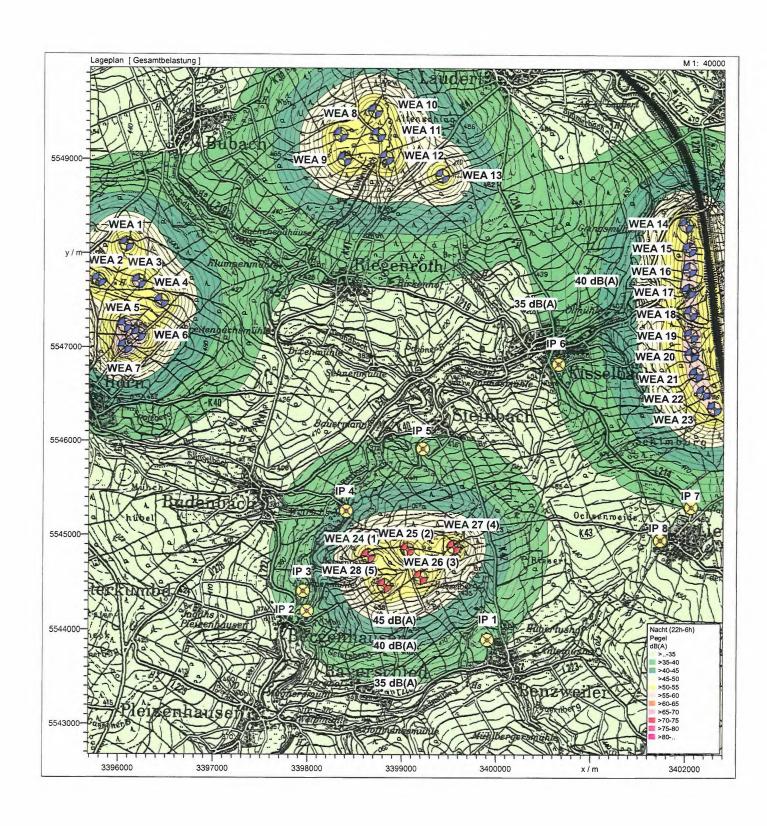


Schallimmissionsraster / Zusatzbelastung





Schallimmissionsraster / Gesamtbelastung





Datensatz



Arbeitsbereich												
x min	x max	y min	y max	z m	in z max	-4			· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·			
/m	/m	/m	/m	/m		z1	z2	z3	z4			
3395500,00	3404000,00	5541800,0			0,00 1000,00	/m	/m	/m	/m			
			000000	,001	0,00 1000,00	390,00	430,00	470,00	440,00			
Rechenmodell						****						
Freifeld vor Reflexion					1,00							
Haus: weißer Rand b	ei Raster				Nein							
Frequenzen												
Spektrentyp												
					Summen-Pegel	(A)			1			
Erstes Frequenzband					0 Hz							
_etztes Frequenzban	ď				0 Hz						1	
Davashaus - 6" - IDI/T											-	
Berechnung für IPKT					Referenzeinstell	ung						
Berechnung für Raste	er				Referenzeinsteil	ung						
Parameter											1	
					Referenzeinstell	ung	IPKT-Berechr	tung	Raster	erechnung	1	
Projektion von Linien	quellen				Ja		Ja	-	Ja			
Projektion von Fläche	nquellen				Ja		Ja		Ja			
dindestlänge für Teils	stucke /m				1,0		1,0		1,0			
Zus. Faktor für Absta	ndskriterium				1,0		1,0		1,0		1	
Reichweite von Quelli	en begrenzen				Nein		Nein					
Mindest-Pegelabsta	nd /dB				Nein		Nein		Nein			
Einfügungsdämpfung	begrenzen				Ja		Ja Ja		Nein			
Grenzwert gemäß F	Regelwerk								Ja			
Berechnung der Absc	hirmung hei VDI	2720 150061	2		Ja		Ja		Ja			
Seitlicher Umweg	minding ber ver	2120, 130301	3									
Seitlicher Umweg be	ei Sniegolguellen				Ja		Ja		Ja			
Dominon Chinag Di	ar obiogaidneilei				Nein		Nein		Nein			
Reflexion (max. Ordn	una)											
Spiegelquellen durch					11		1		1		1	
(eine Refl. bei vollstä	r Tojekuon religes Absobi				Ja	1.	Ja		Ja			
					Ja	1.	Ja		Ja]	
Reichweite von Refl.F Strahlen als Hilfslinien	acnen begrenze	n/m			Nein	- 1	Nein		Nein		1	
oualiteit als mitslinien	sicnem				Nein		Vein		Nein			
1-134-1-4 1 6 1						1					-	
Bei Mehrfachreflexion											ł	
Vinkelschrittweite (x-y									1		1	
Vinkelschrittweite (z)°						1						
naximale Reflexionsw	veglänge					1					1	
in Vielfachen des dir	ekten Abstandes											
traniverzweigung an												
raniverzweigung an												

arameter der ISO 96		T										
arameter der ISO 96 Mitwind-	Mittlere	Rela		G	Spektre		Bodendäm	pfung	CO	N. d.		
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage	Mittlere Temperatur	Feuc	hte	G			Bodendäm vereinfa		C0			
arameter der ISO 96 Mitwind-	Mittlere		hte	G 0,00	Spektrei für die Bere Summen-Pr	chnung	vereinfa		/dB			
Wetterlage Nein	Mittlere Temperatur	Feuc	hte		für die Bere	chnung						
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein	Mittlere Temperatur 10°C	70°	hte %	0,00	für die Bere Summen-Po	chnung	vereinfa		/dB			
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage	Mittlere Temperatur 10°C	Feuc 70°	hte %	0,00 dx	für die Bere Summen-Pe	echnung egel (A) y max	vereinfa		/dB 2,00	Вегио	Hőhe /m	Bereich
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung	Mittlere Temperatur 10°C	Feuc 70'	x max	0,00 dx /m	für die Bere Summen-Pr y min /m	echnung egel (A) y max /m	vereinfa Ja dy /m	cht	/dB	Bezug	Höhe /m	Bereich
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung	Mittlere Temperatur 10°C	Feuc 70°	hte %	0,00 dx	für die Bere Summen-Po y min /m	echnung egel (A) y max	vereinfa Ja dy /m	nx	/dB 2,00		Höhe /m 5,60	
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung	Mittlere Temperatur 10°C	Feuc 70'	x max	0,00 dx /m	für die Bere Summen-Pr y min /m	echnung egel (A) y max /m	vereinfa Ja dy /m	nx	/dB 2,00			Bereich Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70'	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00			
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster uordnung von Elemen	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	echnung egel (A) y max /m	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx	/dB 2,00		5,60	Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster uordnung von Elemen Elementgruppen	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster uordnung von Element Elementgruppen minissionspunkte 3-E-70 E4	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster oordnung von Elementgruppen missionspunkte 3-E-70 E4	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster Lordnung von Elemen Elementgruppen Imissionspunkte 3-E-70 E4 3-E-82 3-F-L 1000	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster Lordnung von Element Elementgruppen minissionspunkte 3-E-70 E4 3-E-82 3-FL 1000 3-FL MD 70	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein Bezeichnung aster uordnung von Elemen Elementgruppen minissionspunkte B-E-70 E4 B-E-82 B-FL 1000 B-FL MD 70 3-Vestas V90	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	Rechteck
arameter der ISO 96 Mitwind- Wetterlage Nein erfügbare Raster Bezeichnung aster uordnung von Elemen Elementgruppen missionspunkte B-E-70 E4 B-E-82 B-F-L 1000 B-F-L MD 70	Mittlere Temperatur 10°C x 33	Feuc 70°	x max /m 3404000,00	0,00 dx /m 50,00	für die Bere Summen-Pi y min /m 5541800,00	y max /m 5550000,01	vereinfa Ja dy /m 0 50,00	nx 17	/dB 2,00	relativ	5,60	Rechteck

Elementgruppen	Vorbelastung	Zusatzbelastung	Gesamtbelastung	 	
mmissionspunkte	+		Codinaciastang		
√B-E-70 E4	+	1	+		
/B-E-82	•		+		
/B-FL 1000			+		
/B-FL MD 70			+		
B-Vestas V90	+		+		
B-3,4M 104			1 +		
löhenlinien	_		+		

Element	Bezeichnung	Elementgruppe	ZA	T (Basislastfall
Disease			24	x /m	y /m	z /m	Nutzung	Ruhezeit- zuschlag	Emiss Variante	Richtwerte	
Pkt001	IP 1 Fichtenweg 9	Immissionspunkte	4	3399905,00	5543900,00	5,60 R	Allg. Wohngebiet	Ja	Tag	/dB(A) 55,0	
									Nacht	40,0	
Pkt002	IP 2 Wiesengrund	Imminatore	+						Ruhe	55,0	
	" L Wiesengrand	Immissionspunkte	4	3397990,00	5544198,00	5,60 R	Kern/Dorf/Misch	Nein	Tag	60,0	
									Nacht	45,0	
Pkt003	IP 3 Klumpenmühle	Immissionspunkte	4	2207050.00					Ruhe	60,0	
	The state of the s	minissionspunkte	1 4	3397950,00	5544410,00	8,40 R	Kern/Dorf/Misch	Nein	Tag	60,0	
									Nacht	45,0	
Pkt004	IP 4 Weirichsmühle	Immissionspunkte	4	3398404,00	5545000 00				Ruhe	60,0	
		**************************************	1"	3396404,00	5545260,00	8,40 R	Kern/Dorf/Misch	Nein	Tag	60,0	
									Nacht	45,0	
Pkt005	IP 5 Zum Drillchen 2	Immissionspunkte	4	3399214,00	5545000.00				Ruhe	60,0	
		THE SOLUTION OF THE SOLUTION O	•	3399214,00	5545923,00	5,60 R	Kern/Dorf/Misch	Nein	Tag	60,0	
									Nacht	45,0	
Pkt006	IP 6 Am Vogelsang 2	Immissionspunkte	4	3400650,00	5540000 00				Ruhe	60,0	
	J	······································	4	3400030,00	5546828,00	5,60 R	Reines Wohngeb.	Ja	Tag	50,0	
									Nacht	35,0	
									Ruhe	50,0	



Berechnungsergebnisse

Zusammenfassung, Zusatz- und Gesamtbelastung

Kirchdorfer Straße 26

Projekt: Rayerschied

U:\ ... 2532-11-L3.IPR

26603 Aurich

Zusammenfassung

Immissionsberechnung [Letzte	direkte Eingabe]			,				Beurte	ailung nach TA	Lärm (1998)
					Werktag		Sonntag	The second contract of	Nacht (2	22h-6h)
Immissionspunkt	x	у	z	Variante	IRW	Ges-Peg.	IRW	Ges-Peg.	IRW	Ges-Peg.
ID 4 Fields	/m	/m 5543900,00	/m	VD E 70 E4	/dB(A)	/dB(A)	/dB(A)	/dB(A)	/dB(A)	/dB(A)
IP 1 Fichtenweg 9		5544198,00		VB-E-70 E4 VB-E-70 E4	55,0	21,9 15,1	55,0 60,0	23,6	40,0	20,0
IP 2 Wiesengrund IP 3 Klumpenmühle	3397950,00			VB-E-70 E4	60,0	15,1	60,0	15,4	45,0	15,1
IP 4 Weirichsmühle		5545260,00		VB-E-70 E4	60,0	18,6	60,0	18,6	45,0	18,6
IP 5 Zum Drillchen 2		5545923,00			60,0	23,7	60,0	23,7	45,0	23,7
IP 6 Am Vogelsang 2	3400650,00		423,18	VB-E-70 E4	50,0	36,3	50,0	38,0	35,0	34,3
IP 7 WA Liebshausen	1	5545308,00	468,93		55,0	36,6	55,0	38,3	40,0	34,7
IP 8 Steinbacher St		5544955,00	450,05		60,0	30,8	60,0	30,8	45,0	30,8
IP 1 Fichtenweg 9		5543900,00	410,37	VB-E-82	55,0	17,0	55,0	18,7	40,0	15,0
IP 2 Wiesengrund	i	5544198,00	375,27	VB-E-82	60,0	15,2	60,0	15,2	45,0	15,2
IP 3 Klumpenmühle	3397950,00	5544410,00	371,85		60,0	15,9	60,0	15,9	45,0	15,9
IP 4 Weirichsmühle	3398404,00	5545260,00	379,49	VB-E-82	60,0	19,6	60,0	19,6	45,0	19,6
IP 5 Zum Drillchen 2	3399214,00	5545923,00	418,12	VB-E-82	60,0	23,2	60,0	23,2	45,0	23,2
IP 6 Am Vogelsang 2	3400650,00	5546828,00	423,18	VB-E-82	50,0	30,9	50,0	32,6	35,0	28,9
IP 7 WA Liebshausen	3402058,00	5545308,00	468,93	VB-E-82	55,0	24,7	55,0	26,4	40,0	22,7
IP 8 Steinbacher St		5544955,00	450,05	VB-E-82	60,0	20,6	60,0	20,6	45,0	20,6
IP 1 Fichtenweg 9		5543900,00	410,37	VB-FL 1000	55,0	9,0	55,0	10,7	40,0	7,1
IP 2 Wiesengrund		5544198,00	375,27		60,0	13,9	60,0	13,9	45,0	13,9
IP 3 Klumpenmühle		5544410,00		VB-FL 1000	60,0	14,8	60,0	14,8	45,0	14,8
IP 4 Weirichsmühle	1	5545260,00	379,49	VB-FL 1000	60,0	16,2	60,0	16,2	45,0	16,2
IP 5 Zum Drillchen 2	3399214,00			VB-FL 1000	60,0	14,2	60,0	14,2	45,0	14,2
IP 6 Am Vogelsang 2		5546828,00		VB-FL 1000	50,0	10,8	50,0	12,5	35,0	8,8
IP 7 WA Liebshausen	3402058,00	5545308,00	468,93	VB-FL 1000	55,0	4,8	55,0	6,5	40,0	2,9
IP 8 Steinbacher St	3401730,00	5544955,00	450,05	VB-FL 1000	60,0	3,5	60,0	3,5	45,0	3,5
IP 1 Fichtenweg 9		5543900,00		VB-FL MD 70	55,0	10,0	55,0	11,7	40,0	8,1
IP 2 Wiesengrund		5544198,00	375,27		60,0	14,7	60,0	14,7	45,0	14,7
IP 3 Klumpenmühle	1	5544410,00	371,85	1	60,0	15,7	60,0	15,7	45,0	15,7
IP 4 Weirichsmühle		5545260,00	379,49		60,0	17,3	60,0	17,3	45,0	17,3
IP 5 Zum Drillchen 2		5545923,00		VB-FL MD 70	60,0	15,6	60,0	15,6	45,0	15,6
IP 6 Am Vogelsang 2		5546828,00	423,18		50,0	12,4	50,0	14,1	35,0	10,4
IP 7 WA Liebshausen		5545308,00	468,93		55,0	6,2	55,0	7,8	40,0	4,2
IP 8 Steinbacher St		5544955,00	450,05		60,0	4,8	60,0	4,8	45,0	4,8
IP 1 Fichtenweg 9		5543900,00	410,37	ł .	55,0	12,2	55,0 60,0	13,9 16,1	40,0 45,0	10,3 16,1
IP 2 Wiesengrund		5544198,00	375,27 371,85	t .	60,0	16,1 17,0	60,0	17,0	45,0	17,0
IP 3 Klumpenmühle IP 4 Weirichsmühle		5545260,00	371,63		60,0	19,0	60,0	19,0	45,0	19,0
IP 5 Zum Drillchen 2		5545923,00	418,12		60,0	18,2	60,0	18,2	45,0	18,2
IP 6 Am Vogelsang 2		5546828,00	i	VB-Vestas 90	50,0	15,7	50,0	17,4	35,0	13,7
IP 7 WA Liebshausen	1	5545308,00		VB-Vestas 90 VB-Vestas 90	55,0	9,1	55,0	10,8	40,0	7,1
IP 8 Steinbacher St		5544955,00		VB-Vestas 90	60,0	7,6	60,0	7,6	45,0	7,6
IP 1 Fichtenweg 9	1	5543900,00	410,37		55,0	23,8	55,0	25,5	40,0	21,9
IP 2 Wiesengrund		5544198,00	375,27	1	60,0	22,0	60,0	22,0	45,0	22,0
IP 3 Klumpenmühle	1	5544410,00	371,85	1	60,0	22,8	60,0	22,8	45,0	22,8
IP 4 Weirichsmühle		5545260,00	379,49	1	60,0	25,3	60,0	25,3	45,0	25,3
IP 5 Zum Drillchen 2		5545923,00	418,12	-	60,0	27,6	60,0	27,6	45,0	27,6
IP 6 Am Vogelsang 2	1	5546828,00	423,18	J	50,0	37,4	50,0	39,1	35,0	35,5
IP 7 WA Liebshausen	ł.	5545308,00	468,93		55,0	36,9	55,0	38,6	40,0	35,0
IP 8 Steinbacher St	§	5544955,00	450,05		60,0	31,2	60,0	31,2	45,0	31,2
IP 1 Fichtenweg 9		5543900,00	410,37	•	55,0	38,4	55,0	40,1	40,0	36,5
IP 2 Wiesengrund	3397990,00	5544198,00	375,27		60,0	36,6	60,0	36,6	45,0	36,6
IP 3 Klumpenmühle	3397950,00	5544410,00	371,85	Zusatzbelastung	60,0	38,1	60,0	38,1	45,0	38,1
IP 4 Weirichsmühle	3398404,00	5545260,00		Zusatzbelastung	60,0	41,3	60,0	41,3	45,0	41,3
IP 5 Zum Drillchen 2	3399214,00	5545923,00	418,12	Zusatzbelastung	60,0	35,8	60,0	35,8	45,0	35,8
IP 6 Am Vogelsang 2	1	5546828,00		Zusatzbelastung	50,0	26,6	50,0		35,0	24,7
IP 7 WA Liebshausen		5545308,00	468,93	,	55,0	24,5	55,0	26,2	40,0	22,6
IP 8 Steinbacher St		5544955,00	450,05	1	60,0	24,7	60,0	24,7	45,0	24,7
IP 1 Fichtenweg 9		5543900,00	410,37		55,0	38,5	55,0	40,2	40,0	36,6
IP 2 Wiesengrund	1	5544198,00	375,27		60,0	36,8	60,0	36,8	45,0	36,8
IP 3 Klumpenmühle		5544410,00	371,85		60,0	38,2	60,0	38,2	45,0	38,2
IP 4 Weirichsmühle		5545260,00	379,49		60,0	41,4	60,0	41,4	45,0	41,4
IP 5 Zum Drillchen 2	1	5545923,00	418,12		60,0	36,4	60,0	36,4	45,0	36,4
IP 6 Am Vogelsang 2		5546828,00	423,18	,	50,0	37,8	50,0	39,5	35,0	35,8
IP 7 WA Liebshausen		5545308,00	468,93		55,0	37,1	55,0	38,8	40,0	35,2
IP 8 Steinbacher St	3401730,00	5544955,00	450,05	Gesamtbelastung	60,0	32,1	60,0	32,1	45,0	32,1

IEL GmbH

Kirchdorfer Straße 26

Projekt: Rayerschied

U:\ ... 2532-11-L3.IPR

26603 Aurich

Zusatzbelastung

Einzelpunktberechnung Imm	nissionsort;	IP 1 Fichtenweg 9 X = 3399905,00	Y = 5543900,00	Emissionsvariante: Nacht Z = 410,37
	Variante:	Zusatzbelastung		

Element	issionsberechnung nach ISO 9613 LfT = Lw + Dc - Adiv									Adiv - Aatm -	- Aatm - Agr - Afol - Ahous - Abar - Cm			
	<u> </u>	/ dB(A)	Dc / dB	Abstand / m	Adiv / dB	Aatm / dB	Agr / dB	Afol / dB	Ahous / dB	Abar / dB	Cmet / dB	LfT / dB	LfT / dB(A)	LAT ges / dB(A)
EZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9	3,0	1552,3	74,8	3,0	3,5	0.0	0.0	0,0	0,3	7 00	and the same	/ UD(A)
EZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9	3,0	1287,5	73,2	2,5	3,1	0.0	0,0	0,0	0.0		25,3 28,1	
EZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9	3,0	981,3	70,8	1,9	2,4	0,0	0.0	0,0	0,0		31,8	
EZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9	3,0	1060,7	71,5	2,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0.0		30,9	
EZQi028	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9	3,0	1240,4	72,9	2,4	3,2	0,0	0.0	0,0	0.0		28,5	

Einzelp	nktberechnung	Immissionsort:	IP 2 Wiesengrund X = 3397990.00	Y = 5544198.00	Emissionsvariante: Nacht
L		Variante;		7 = 5544198,00	Z = 375,27

Schallimmiss	sionsberechnung nach ISO 9613								III -	Lucy Do	Adia Anton	A A4-		
Element	Bezeichnung	Lw / dB(A)	Dc / dB	Abstand / m	Adiv / dB	Aatm / dB	Agr / dB	Afol	Ahous	Abar	Cmet	LfT	l - Ahous - A LfT	LAT ges
EZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9	3.0		70.0	1 7		/dB	/ dB	/ dB	/ dB	/ dB	/ dB(A)	/ dB(A)
EZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9		1266,5	73,0	2,4	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0		32,8	
EZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9	3,0	1274,4	73,1	2,5	3,3	0,0	0,0	1,5	0,0		26,6	Ì
EZQi027 EZQi028	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9		1716,6	75,7	3,3	3,7	0,0	0,0	1,1	0,4		22,7	
CZ Q1020	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9	3,0	885,4	69,9	1,7	2,7	0,0	0,0	0,7	0,0		31,9	

Einzelpunktberechnung	Immissionsort:	IP 3 Klumpenmühle		Emissionsvariante: Nacht
		X = 3397950,00	Y = 5544410,00	Z = 371,85
The state of the s	Variante:	Zusatzbelastung		

Schallimmiss	ionsberechnung nach ISO 9613									1				
Element	Bezeichnung	Lw / dB(A)	Dc / dB	Abstand / m	Adiv / dB	Aatm / dB	Agr / dB	Afol / dB	Ahous / dB	Abar / dB	Adiv - Aatm Cmet / dB	LIT	ហ	LAT ges
EZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9	3,0	806.7	69.1	1,6	1.8	0.0				/ dB	/ dB(A)	/ dB(A)
EZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9	3,0	1 1	72,6	2,3	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0		34,4 29,1	
EZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9	3,0	1271,2	73,1	2,4	3.1	0.0	0.0	0,0	0,0		28,3	
EZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9	3,0		75,5	3,2	3,6	0,0	0,0	0,0	0,4		24,2	i
EZQi028	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9	3,0	884,5	69,9	1,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0		32.9	

Einzelpunktberechnung	Immissionsort: If	P 4 Weirichsmüh	le	Emissionsvariante; Nacht
	х	< = 3398404,00	Y = 5545260,00	Z = 379,49
	Variante: Z	Zusatzbelastung		

	sionsberechnung nach ISO 9613								LfT =	lw + Dc - A	Adiv - Aatm -	Agr - Afo	- Aboue - A	har Cma
Element	Bezeichnung	Lw / dB(A)	Dc / dB	Abstand / m	Adiv / dB	Aatm / dB	Agr / dB	Afol / dB	Ahous / dB	Abar / dB	Cmet / dB	LfT / dB	LfT	LAT ges
EZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9	3,0	558,4	65,9	1.1	1.1	0.0	0.0	0.0		/ 40	/ dB(A)	/ dB(A)
EZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9	3,0	794,1	69,0	1,5	2,3	0,0	0.0	0,0	0,0		38,8	
EZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9	3,0	1076,3	71.6	2,1	3,2	0.0	0.0	0.0	0.0			
EZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9	3,0	1224,9	72,8	2,4		0,0	0,0	0,0	0,0		30,0	
EZQi028	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9	3,0	906,9	70,1	1,7	2,8	0,0	0,0	0.0	0,0		32.2	

Eir	zelpunktberechnung		IP 5 Zum Drillchen 2 X = 3399214.00	Y = 5545923.00	Emissionsvariante: Nacht Z = 418,12
L		Variante:	Zusatzbelastung	-	

	sionsberechnung nach ISO 9613								IfT =	Lw + Dc - 4	Adiv - Aatm	Agr. Afol	About 1	Abar Cma
Element	Bezeichnung	Lw / dB(A)	Dc / dB	Abstand / m	Adiv / dB	Aatm / dB	Agr / dB	Afol / dB	Ahous / dB	Abar / dB	Cmet / dB	LfT / dB	LfT	LAT ges
EZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9	3.0	1281,8	73,1	2,5	3.0	0.0	0.0	0,0		/ UD	/ dB(A)	/ dB(A)
EZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9	3,0	1094,8	71,8	2,1	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0		28,3	
EZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9	3,0	1374,1	73,8	2,6	3,3	0.0	0.0	0.0	0,1		27,2	
EZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9	3,0	1107,8	71,9	2,1	2,5	0,0	0,0	0,0	0.0		30,4	
EZQi028	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9	3,0	1513,6	74,6	2,9	3,4	0,0	0,0	0,0	0,2		25,7	l

IEL GmbH

Kirchdorfer Straße 26

Projekt: Rayerschied

U:\ ... 2532-11-L3.IPR

26603 Aurich

Gesamtbelastung

Einzelpunktberechnung Immissionsort: IP 1 Fichtenweg 9 Emissionsvariante: Nacht X = 3399905,00 Y = 5543900,00 Z = 410,37

Schallimmis	sionsberechnung nach ISO 9613								167-	1				
Element	Bezeichnung	Lw	Dc	Abstand	Adiv	Aatm	Agr	Afol	Ahous	Lw → Dc - /	Adiv - Aatm			
		/ dB(A)	/ dB	/ m	/dB	/ dB	/ dB	/ dB	/ dB	/ dB	Cmet / dB	LfT	LIT	LAT ges
EZQi001	WEA 1 V90 (51)	103,5	3,0	5686,4	86,1	10.9	4.5	0.0	0,0	0,3	1,6	/ dB	/ dB(A) 3,1	/ dB(A)
EZQi002	WEA 2 V90 (48)	103,5	3,0	5620,8	86,0	10,8	4.4	0,0	0,0	0,3	1,6		3,1	1
EZQi003	WEA 3 V90 (53)	103,5	3,0	5305,8	85.5	10,2	4,5	0.0	0,0	0.3	1.6			
EZQi004	WEA 4 V90 (54)	103,5	3,0	4993,3	85.0	9.6	4,4	0,0	0.0	0,4	1,6		4,5 5,6	
EZQi005	WEA 5 FL MD 70 (49)	103,1	3,0	5095.4	85,1	9,8	4,4	0,0	0,0	0,4	1,6			
EZQi006	WEA 6 FL MD 70 (52)	103,1	3,0	4921,9	84.8	9,5	4,4	0,0	0.0	0,4	1,6		4,8	
EZQi007	WEA 7 FL 1000 (50)	104,9		4945,2	84,9	9,5	4,4	0.0	0,0	0,4	1,7		5,4	
EZQi008	WEA 8 E-82 (187)	103,8		5593.0	85,9	10,8	4,3	0,0	0.0	0,4	1,7		7,1	
EZQi009	WEA 9 E-82 (189)	103,8		5333,8	85,5	10,3	4,3	0,0	0.0	0,5			3,8	
EZQi010	WEA 10 E-82 (186)	103,8		5745,4	86,2	11,1	4,3	0,0	0,0	0,5	1,5		4,8	
EZQi011	WEA 11 E-82 (188)	103,8		5494,7	85,8	10,6	4,3	0,0	0,0	0,4	-, -,		3,3	
EZQi012	WEA 12 E-82 (190)	103,8		5236.1	85,4	10,1	4,3	0.0	0.0	0,4	1,5		4,2	
EZQi013	WEA 13 E-82 (191)	103,8		4954,4	84,9	9,5	4,3	0,0	0,0		1,5		5,1	
EZQi014	WEA 14 E-70 E4 (80)	104,2		4882,8	84.8	9,4	4,5	0,0	0,0	0,5	1,4		6,2	
EZQi015	WEA 15 E-82 (82)	103.8		4669,4	84,4	9.0	4,5	0,0		0,3	1,5		6,8	
EZQi016	WEA 16 E-70 E4 (83)	104,2		4479,9	84.0	8,6	4,5		0,0	0,3	1,5		7,2	
EZQi017	WEA 17 E-70 E4 (81)	104,2		4279,4	83,6	8,2	4,5	0,0	0,0	0,3	1,5		8,3	
EZQi018	WEA 18 E-82 (84)	103,8		4083,5	83,2	7,9	4,5		0,0	0,2	1,4		9,1	
EZQi019	WEA 19 E-70 E4 (85)	104,2		3888,3	82,8	7,5	4,5	0,0	0,0	0,3	1,4		9,5	
EZQi020	WEA 20 E-70 E4 (86)	104,2		3722.4	82,4	7,2	4,5	0,0	0,0	0,3	1,4		10,8	
EZQi021	WEA 21 E-70 E4 (87)	104,2		3584,3	82.1	6,9		0,0	0,0	0,3	1,4		11,5	
EZQi022	WEA 22 E-70 E4 (88)	104,2		3481,8	81,8	6,7	4,4	0,0	0,0	0,4	1,3		12,1	
EZQi023	WEA 23 E-70 E4 (132)	104,2		3437,9	81,7	6,6	4,3	0,0	0,0	0,4	1,3		12,6	
ZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9		1552,3	74,8		4,3	0,0	0,0	0,5	1,3		12,8	
EZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9		1287.5		3,0	3,5	0,0	0,0	0,0	0,3		25,3	
ZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9	3,0	981,3	73,2	2,5	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0		28,1	
ZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9			70,8	1,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0		31,8	
ZQi028	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9		1060,7	71,5	2,0	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0		30,9	
	TTEN 20 0.4W 104 (3)	103,9	3,0	1240,4	72,9	2,4	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0		28,5	

Einzelpunktberechnung	Immissionsort: IP 2 Wiesengrund		Emissionsvariante: Nacht
	X = 3397990,00	Y = 5544198.00	Z = 375,27
	 Variante: Gesamtbelastung		2 010,21

Elementtyp:	Einzelschallquelle (I	50 9613)		70.0										
	ionsberechnung nach ISO 9613								LfT =	Lw + Dc -	Adiv - Aatm	- Agr - Afol	- Abous - A	Ahar - Cmi
Element	Bezeichnung	Lw	Dc	Abstand	Adiv	Aatm	Agr	Afol	Ahous	Abar	Cmet	LfT	LfT	LAT ge
		/ dB(A)	/ dB	/ m	/ dB	/dB	/ dB	/dB	/ dB	/ dB	/ dB	/dB	/ dB(A)	/ dB(A)
EZQi001	WEA 1 V90 (51)	103,5	3,0	4349,4	83,8	8,4	4,4	0,0	0.0	0.0	1,5	7 40	8,5	
EZQi002	WEA 2 V90 (48)	103,5	3,0	4158,8	83,4	8,0	4,4	0,0	0,0	0.0	1,5		9,3	
EZQi003	WEA 3 V90 (53)	103,5	3,0	3934,8	82,9	7,6	4,3	0,0	0,0	0,0	1,4		10,3	1
EZQi004	WEA 4 V90 (54)	103,5	3,0	3646,8	82,2	7,0	4,2	0,0	0.0	0.0	1,4	-	11,6	1
EZQi005	WEA 5 FL MD 70 (49)	103,1	3,0	3604,9	82,1	6,9	4,2	0.0	0.0	0.0	1,5		11,3	
EZQi006	WEA 6 FL MD 70 (52)	103,1	3,0	3447,8	81,7	6,6	4,2	0,0	0.0	0.0	1,5	į	12.1	
EZQi007	WEA 7 FL 1000 (50)	104,9	3,0	3412,7	81,7	6,6	4,3	0,0	0.0	0.0	1.6		13.9	
EZQi008	WEA 8 E-82 (187)	103,8	3,0	5081,8	85,1	9,8	4,3	0.0	0.0	0,0	1.4		6,2	
EZQi009	WEA 9 E-82 (189)	103,8	3,0	4827,2	84.7	9.3	4,2	0.0	0.0	0,0	1,4		7,2	
EZQi010	WEA 10 E-82 (186)	103,8	3,0	5367,1	85,6	10.3	4.3	0.0	0.0	0,0	1,5		5.1	
EZQi011	WEA 11 E-82 (188)	103,8	3,0	5125,0	85.2	9,9	4,3	0,0	0,0	0,0	1,3		,	
EZQi012	WEA 12 E-82 (190)	103,8	3,0	4895,5	84.8	9,4	4,2	0,0	0.0	0,0	1,4		6,1 6,9	
EZQi013	WEA 13 E-82 (191)	103,8	3,0	4847,0	84.7	9,3	4,2	0,0	0,0	0.0	1,4			
EZQi014	WEA 14 E-70 E4 (80)	104,2		5743,4	86,2	11.1	4,5	0,0	0,0	0,3	1,4		7,2	
EZQi015	WEA 15 E-82 (82)	103.8		5588.7	85.9	10,8	4,5	0.0	0,0	0,3			3,6	
EZQi016	WEA 16 E-70 E4 (83)	104,2		5443.8	85,7	10.5	4,5	0.0	0,0	0,3	1,6		3,8	ĺ
EZQi017	WEA 17 E-70 E4 (81)	104,2		5290,1	85,5	10,2	4.6	0.0	0,0	0,2	1,5		4,7	
EZQi018	WEA 18 E-82 (84)	103,8		5154,4	85,2	9,9	4,6	0.0	0,0	0,2			5,2	
EZQi019	WEA 19 E-70 E4 (85)	104.2		5017.1	85,0	9,7	4,6	0.0	0.0	0,2	1,6	į	5,3	
EZQi020	WEA 20 E-70 E4 (86)	104,2		4904,1	84.8	9,4	4.6	0.0	0,0	0,2	1,5		6,3	
EZQi021	WEA 21 E-70 E4 (87)	104.2		4833,0	84.7	9,3	4,6	0.0			1,5		6,7	
EZQi022	WEA 22 E-70 E4 (88)	104,2		4799.8	84,6	9,2	4,6		0,0	0,2	1,5		7,0	
ZQi023	WEA 23 E-70 E4 (132)	104,2		4826.6	84,7	9,2		0,0	0,0	0,2	1,5		7,1	
EZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9	3,0	894,6	70.0	1,7	4,6	0,0	0,0	0,2	1,5		7,0	
ZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9		1266,5			2,3	0,0	0,0	0,0	0,0		32,8	
ZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9		1274,4	73,0	2,4	3,0	0,0	0,0	1,7	0.0		26,7	
EZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9			73,1	2,5	3,3	0,0	0,0	1,5	0,0		26,6	
ZQi027	WEA 28 3.4M 104 (5)			1716,6	75,7	3,3	3,7	0,0	0,0	1,1	0,4		22,7	
-241020	WEN 20 3.4W 104 (3)	103,9	3,0	885,4	69,9	1,7	2,7	0,0	0,0	0,7	0,0		31,9	

IEL GmbH

Kirchdorfer Straße 26

Projekt: Rayerschied

U:\ ... 2532-11-L3.IPR

26603 Aurich

Gesamtbelastung

Einzelpunktberechnung Immissionsort: IP 5 Zum Drillchen 2 Emissionsvariante: Nacht X = 3399214,00 Y = 5545923,00 Z = 418,12

Variante: Gesamtbelastung

	sionsberechnung nach ISO 9613								LfT =	Lw + Dc - /	Adiv - Aatm	- Agr - Afo	I - Ahous - A	Abar - Cmr
Element	Bezeichnung	Lw	Dc	Abstand	Adiv	Aatm	Agr	Afol	Ahous	Abar	Cmet	LfT	LfT	LAT ges
F70'00'		/ dB(A)	/ dB	/ m	/ dB	/ dB	/dB	/ dB	/ dB	/ dB	/dB	/ dB	/ dB(A)	/ dB(A)
EZQi001	WEA 1 V90 (51)	103,5	3,0	3824,1	82,6	7,4	4,2	0,0	0,0	0,0	1,4		10,9	
EZQi002	WEA 2 V90 (48)	103,5	3,0	3875,5	82,8	7,5	4,3	0,0	0,0	0,0	1,4		10,6	
EZQi003	WEA 3 V90 (53)	103,5	3,0	3497,3	81,9	6,7	4,2	0,0	0,0	0,0	1,4		12.4	
EZQi004	WEA 4 V90 (54)	103,5	3,0	3189,2	81,1	6,1	4,1	0,0	0.0	0,0	1,3		14,0	
EZQi005	WEA 5 FL MD 70 (49)	103,1	3,0	3423,9	81,7	6,6	4,2	0,0	0,0	0.0	1,5		12,2	
EZQi006	WEA 6 FL MD 70 (52)	103,1	3,0	3250,4	81,2	6,3	4,2	0,0	0,0	0.0	1,4		13,0	
EZQi007	WEA 7 FL 1000 (50)	104,9	3,0	3337,0	81,5	6,4	4,3	0.0	0.0	0,0	1,5		14,2	
EZQi008	WEA 8 E-82 (187)	103,8	3,0	3460,3	81,8	6,7	3,9	0.0	0.0	0.0	1,2		13,3	
EZQi009	WEA 9 E-82 (189)	103,8	3,0	3200,2	81,1	6,2	3,9	0.0	0,0	0,0	1,1		14,6	
EZQi010	WEA 10 E-82 (186)	103,8	3,0	3632,5	82,2	7,0	4,0	0.0	0.0	0.0	1,2		12,4	
EZQi011	WEA 11 E-82 (188)	103,8	3,0	3381,2	81,6	6.5	3,9	0.0	0,0	0,0	1,1		13,7	
EZQi012	WEA 12 E-82 (190)	103,8	3,0	3125,9	80,9	6.0	3,9	0.0	0.0	0.0	1,1		15,0	
EZQi013	WEA 13 E-82 (191)	103,8	3,0	2915,7	80,3	5,6	3,7	0,0	0.0	0.0	1,0		16,2	!
EZQi014	WEA 14 E-70 E4 (80)	104,2	3,0	3668,1	82,3	7.1	4.1	0.0	0,0	0.0	1,4		12,5	
EZQi015	WEA 15 E-82 (82)	103,8	3,0	3535,1	82,0	6.8	4,0	0,0	0,0	0.0	1,4		12,6	
EZQi016	WEA 16 E-70 E4 (83)	104,2	3,0	3411,1	81.6	6,6	4,1	0,0	0,0	0,0	1,3		13,6	
EZQi017	WEA 17 E-70 E4 (81)	104,2	3,0	3283,4	81.3	6.3	4,1	0,0	0,0	0,0	1,3		14,2	
EZQi018	WEA 18 E-82 (84)	103,8		3184,5	81.1	6,1	4,1	0.0	0,0	0,0	1,3		14,2	
EZQi019	WEA 19 E-70 E4 (85)	104,2	3,0	3089,1	80,8	5.9	4,1	0,0	0,0	0,0	1,2			
EZQi020	WEA 20 E-70 E4 (86)	104,2		3019,3	80,6	5,8	4,1	0.0	0.0	0.0	1,2		15,1	
EZQi021	WEA 21 E-70 E4 (87)	104,2		1 1	80,5	5,8	4,1	0.0	0,0	0.0	1,2		15,5	
EZQi022	WEA 22 E-70 E4 (88)	104,2		3032,0	80,6	5,8	4,1	0,0	0,0	0.0	1,2		15,6	
EZQi023	WEA 23 E-70 E4 (132)	104,2		3121,4	80.9	6.0	4,1	0,0	0,0	0,0			15,5	
ZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9		1281,8	73,1	2,5	3,0	0,0	0.0		1,2		15,0	
ZQi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9		1094,8	71,8	2,1	2,6	0,0	0.0	0,0	0,0		28,3	
ZQi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9		1374,1	73.8	2,6	3,3	0,0		0,0	0,0	ĺ	30,5	
ZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9		1107,8	71,9	2,1	2,5		0,0	0,0	0,1		27,2	
ZQi028	WEA 28 3.4M 104 (5)	103,9		1513,6	74,6	2,1		0,0	0,0	0,0	0,0		30,4	
		1 200,0		1010,0	74,0	2,9	3,4	0,0	0,0	0,0	0,2		25,7	

Einzelpunktberechnung	Immissionsort	IP 6 Am Vogelsang 2		Emissionsvariante; Nacht
		X = 3400650,00	Y = 5546828,00	Z = 423.18
		Gesamtbelastung		

	sionsberechnung nach ISO 9613								LfT =	Lw + Dc - A	Adiv - Aatm -	- Agr - Afol -	Ahous - A	har - Cme
Element	Bezeichnung	/ dB(A)	Dc / dB	Abstand / m	Adiv / dB	Aatm / dB	Agr / dB	Afol / dB	Ahous / dB	Abar / dB	Cmet / dB	LfT / dB	LfT	LAT ges
EZQi001	WEA 1 V90 (51)	103,5	3,0	4753,4	84.5	9,1	4,3	0,0	0.0	0,0	1,5	740	/ dB(A) 7,0	/ dB(A)
EZQi002	WEA 2 V90 (48)	103,5	3,0	4950,6	84,9	9,5	4,3	0,0	0,0	0,0	1,6		6,3	
ZQi003	WEA 3 V90 (53)	103,5	3,0	4531,7	84,1	8,7	4,2	0.0	0,0	0.0	1,5		7,9	
ZQi004	WEA 4 V90 (54)	103,5	3,0	4261,9	83.6	8.2	4,1	0,0	0.0	0,0	1,5			
ZQi005	WEA 5 FL MD 70 (49)	103,1	3,0	4616,0	84,3	8,9	4.2	0.0	0,0	0,0	1,6		9,1	
ZQi006	WEA 6 FL MD 70 (52)	103,1		4459,3	84,0	8,6	4,2	0.0	0,0	0.0	1,6		7,1	
ZQi007	WEA 7 FL 1000 (50)	104,9	3,0	4594.2	84,2	8.8	4,3	0,0	0,0	0,0	1,0		7,7	
ZQi008	WEA 8 E-82 (187)	103,8		3368,5	81,5	6,5	4.0	0.0	0.0	0.0			8,8	
ZQi009	WEA 9 E-82 (189)	103,8		3156,5	81,0	6,1	3,9	0,0	0,0	0.0	1,1	1	13,7	
ZQi010	WEA 10 E-82 (186)	103.8		3326,3	81,4	6,4	4,0	0.0	0.0	0.0	1,1		14,7	
ZQi011	WEA 11 E-82 (188)	103,8		3107,2	80.8	6,0	3,9	0,0	0.0	. , .	1,1		13,8	
ZQi012	WEA 12 E-82 (190)	103,8		2862,1	80,1	5,5	3,8	0,0	0.0	0,0	1,1		15,0	
ZQi013	WEA 13 E-82 (191)	103,8		2357,5	78,4	4,5	3,6	0,0		0,0	1,0		16,3	
ZQi014	WEA 14 E-70 E4 (80)	104,2		2006.7	77.0	3,9	3,5	. 1	0,0	0,0	0,8		19,5	
ZQi015	WEA 15 E-82 (82)	103,8		1852,0	76.3	3,6	3,5	0,0	0,0	0,0	0,8	and the second	22,0	
ZQi016	WEA 16 E-70 E4 (83)	104,2		1718,1	75,7	3,3	3,4	0,0	0,0	0,0	0,8		22,7	
ZQi017	WEA 17 E-70 E4 (81)	104,2		1588,9	75.0	3,1	3,4	0,0	0,0	0,0	0,6		24,2	
ZQi018	WEA 18 E-82 (84)	103,8		1503,9	74,5	2,9	3,4	0.0	0.0	0,0	0,5		25,2	
ZQi019	WEA 19 E-70 E4 (85)	104,2		1440,3	74,2	2,8	3,4	0,0	0,0	0,0	0,5		25,5	
ZQi020	WEA 20 E-70 E4 (86)	104,2		1415,8	74,0	2,7	3,3	0.0	0.0	0.0			26,5	
ZQi021	WEA 21 E-70 E4 (87)	104,2		1466,3	74,3	2,8	3,3	0,0	0.0		0,3		26,8	
ZQi022	WEA 22 E-70 E4 (88)	104,2		1567.0	74.9	3,0	3,4	0.0		0,0	0,4		26,4	
ZQi023	WEA 23 E-70 E4 (132)	104,2		1723.0	75,7	3,3	3,4		0,0	0,0	0,5		25,4	
ZQi024	WEA 24 3.4M 104 (1)	103,9		2869,2	80,1	5,5	4,0	0,0	0,0	0,0	0,6		24,0	
Qi025	WEA 25 3.4M 104 (2)	103,9		2544,3	79,1	4,9		0,0	0,0	0,0	1,1		16,1	
Qi026	WEA 26 3.4M 104 (3)	103,9		2700,0			3,9	0,0	0,0	0,0	0,9		18,1	
ZQi027	WEA 27 3.4M 104 (4)	103,9		2242.5	79,6	5,2	4,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1	17,0	
Qi028	WEA 28 3.4M 104 (5)			, ,	78,0	4,3	3,7	0,0	0,0	0,0	0,8		20,1	
	TTCN 20 3.4W 104 (3)	103,9	3,0	2992,1	80,5	5,8	4,2	0,0	0,0	0,0	1,1		15,4	



Legende zu den Berechnungsergebnissen



Legende zu den Berechnungsergebnissen:

Dä	mpfung des Schalls bei der	Legende zur Ergebnisliste					
100 3013	Ausbreitung im Freien	(Lange Liste)					
LfT = Lw + Dc -	– Adiv – Aatm – Agr – Afol – Aho	ous – Abar - Cmet					
"Abschnitt 1":	Bezeichnung des Teilstücks ein	er Linienschallquelle					
"Teil 1":	Bezeichnung einer Teilschallque	elle, die durch Unterteilung					
	einer Linien- oder Flächenschallquelle entstanden ist						
REFL001/WAND001":	Reflexionsanteil infolge des bez	eichneten Elements					
Lw:	Schallleistungspegel						
Dc = D0 + DI + Domega:	Raumwinkelmaß + Richtwirkung	gsmaß + Bodenreflexion					
DC = D0 + D1 + D0Mega.	(frqunabh. Berechnung)						
Abstand:	Abstand s des Immissionsortes	von der Schallquelle					
Adiv:	Abstandsmaß						
Aatm:	Luftabsorptionsmaß						
Agr:	Boden- und Meteorologiedämpf	ungsmaß					
Afol:	Bewuchsdämpfungsmaß						
Ahous:	Bebauungsdämpfungsmaß						
Abar:	Einfügungsdämpfungsmaß eine Geländemodells	es Schallschirms bzw. eines					
Cmet:	Meteorologische Korrektur						
LfT /dB:	Schalldruckpegel am Immission	sort für ein Teilstück					
LfT /dB(A)	Schalldruckpegel (A-bewertet) a Teilstück	am Immissionsort für ein					
LAT ges:	Schalldruckpegel am Immission Schallquellen	sort, summiert über alle					



Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze gemäß "NRW-Vorgehensweise"

Messstelle nach §§ 26 und 28 BImSchG

IEL GmbH Kirchdorfer Straße 26 26603 Aurich

Projekt:

Rayerschied / Zusatzbelastung

REpower 3.4M 104	Sigma,r	0,5	
	Sigma,p	1,22	
	Sigma,ges	1,32	

Immissionspunkt: IP 1 Fichtenweg 9 (Benzweiler)

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	36,5	1,32				
gesamt	36,5		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	39,1					

Immissionspunkt: IP 2 Wiesengrund (Bergenhausen)

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	36,6	1,32				
gesamt	36,6		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	39,2					

Immissionspunkt: IP 3 Klumpenmühle

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	38,1	1,32				
gesamt	38,1		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	40,7					

Immissionspunkt: IP 4 Weirichsmühle

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	41,3	1,32				
gesamt	41,3		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	43,9					

Immissionspunkt: IP 5 Zum Drillchen 2 (Steinbach)

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	35,8	1,32				
gesamt	35,8		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	38,4					

Immissionspunkt: IP 6 Am Vogelsang 2 (Kisselbach)

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	24,7	1,32				
gesamt	24,7		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	27,3					

Immissionspunkt: IP 7 WA Liebshausen

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	22,6	1,32				
gesamt	22,6		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	25,2					

Immissionspunkt: IP 8 Steinbacher Str. (Liebshausen)

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
REpower 3.4M 104	24,7	1,32				
gesamt	24,7		1,32	1,50	2,00	2,56
Lo =	27,3					

Projekt:

Rayerschied / Gesamtbelastung

E-70 E4	Siama -	
	Sigma,r	0,5
	Sigma,p	0,2 0,54
	Sigma,ges	0,54
ENERCON E-82	Sigma,r	0,5 0,35
	Sigma,p	0,35
	Sigma,ges	0,61
FL 1000	Sigma,r	1,5
	Sigma,p	1,22
	Sigma,ges	1,93
FL MD 70	Sigma,r	1,5
	Sigma,p	1,5 1,22
	Sigma,ges	1,93
Vestas V90-2,0 MW	Sigma,r	0,5
	Sigma,p	0,32
	Sigma,ges	0,59
Repower 3.4M 104	Sigma,r	0,5
	Sigma,p	1,22
	Sigma,ges	1,32

Immissionspunkt: IP 1 Fichtenweg 9 (Benzweiler)

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
Enercon E-70	20,0	0,54		o.g.na,prograb	Oigina,ges	Z Sigilia, ges/ub
Enercon E-82	15,0	0,61				
FL 1000	7,1	1,93				
FL MD 70	8,1	1,93				
Vestas V90 - mode 0	10,3	0,59				
REpower 3.4M 104	36,5	1,32				
gesamt	36,6		1,29	1,50	1,98	2,53
Lo =	39,1					

Immissionspunkt: IP 2 Wiesengrund (Bergenhausen)

Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma.res/dB	Sigma prog/dB	Sigma gos	z*Sigma,ges/dB
15,1		- 19.11	Orgina, prograd	oigina,ges	2 Sigilia, ges/db
15,2					
13,9					
14,7					
16,1	0.59				
36,6	1.32				
36,8		1,26	1,50	1,96	2,51
20.2					
	15,2 13,9 14,7 16,1 36,6 36,8	15,1 0,54 15,2 0,61 13,9 1,93 14,7 1,93 16,1 0,59 36,6 1,32 36,8	15,1 0,54 15,2 0,61 13,9 1,93 14,7 1,93 16,1 0,59 36,6 1,32	15,1 0,54 15,2 0,61 13,9 1,93 14,7 1,93 16,1 0,59 36,6 1,32 36,8 1,26 1,50	15,1 0,54 15,2 0,61 13,9 1,93 14,7 1,93 16,1 0,59 36,6 1,32 36,8 1,26 1,50 1,96

Immissionspunkt: IP 3 Klumpenmühle

WEA	Lsi/dB(A)	Sigma/dB	Sigma,res/dB	Sigma,prog/dB	Sigma,ges	z*Sigma,ges/dB
Enercon E-70	15,4	0,54		3,p g,	o.g.ma,gco	2 Oigina,ges/ub
Enercon E-82	15,9	0,61				
FL 1000	14,8	1,93				
FL MD 70	15,7	1,93				
Vestas V90 - mode 0	17,0	0,59				
REpower 3.4M 104	38,1	1,32				
gesamt	38,2		1,29	1,50	1,98	2,53
Lo =	40,7					



Schalltechnische Daten

REpower 3.4M 104 / 128 m Nabenhöhe

7 Ergebniszusammenfassung REpower 3.4M 104, Nabenhöhe 128 m

Bestimmung der Schallleistungspegel aus mehreren Einzelmessungen

Auf der Basis von mindestens drei Messungen nach der "Technischen Richtlinie für Windenergieanlagen" /1/ besteht die Möglichkeit die Schallemissionswerte eines Anlagentyps gemäß /2/ anzugeben, um die schalltechnische Planungssicherheit zu erhöhen.

Anlagendaten						
Hersteller	REpower Systems AG	Anlagenbezeichnung		REpower 3.4M 104		
	Albert-Betz-Straße 1	Nennleistung in kW		3370		
	24783 Osterrönfeld Nabenhöhe in m			128		
-		Rotordurchmesser in m	1	104		
Angaben zur Einzelmessung		Messung-N	r.			
	1			2		
Seriennummer		300.001		300.003		
Standort		Südermarsch		Galmsbüll		
Vermessene Nabenhöhe (m)		80		80		
Messinstitut	WINDTEST Kais	er-Wilhelm-Koog GmbH	WINDTEST Kaiser-Wilhelm-Koog Gmbl			
Prüfbericht		WT 7498/09	WT 8092/10			
Datum		2009-09-04		2010-06-01		
Getriebetyp	Eickhoff EBN 25	525 A03 R00A/G53645X	Eickl	hoff EBN 2525 A03 R01A/G53645XA		
Generatortyp	Wir	nergy JFRA-630MR-06A		Winergy JFRA-630MR-06A1		
Rotorblattyp		Power Blades RE50.8	Power Blades RE50.			
Angaben zur Einzelmessung		Messung-N	,			
	3	Mossung N	•	n		
Seriennummer		300.007		11		
Standort		Großenwiehe		_		
Vermessene Nabenhöhe (m)		100				
Messinstitut	WINDTEST Kais	er-Wilhelm-Koog GmbH		92		
Prüfbericht		WT 8137/10				
Datum		2010-06-30				
Getriebetyp	Eickhoff EBN 252	5 A03 R02A/G53645XC		-		
Generatortyp	1	ergy JFRA-630MR-06A		-		
Rotorblattyp		Power Blades RE50.8				

lleistungspegel LwA,k [dB(A)]:					
Messung		Windges	chwindigkeit in 10 m H	öhe	
· ·	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s ²⁾
1	102,6	103,5	103,8	103,6	99,7
2	-	-	103,8	102,9	102,9
3	103,3	104,3	103,7	103,0	102,2
4	<u>-</u>	-	-	-	-
Mittelwert \overline{L}_{w}	402.0.1)	400.0.1)			
[dB(A)]	103,0 1)	103,9 1)	103,8	103,2	101,6
Standard-					
Abweichung s	0,5	0,6	0,1	0,4	1,7
[dB(A)]				-,,	,,,
K nach /2/					
σ_R =0,5 dB /3/	1,4	1,5	1,0	1,2	3,3
[dB(A)]			.,•	1,124	

¹⁾ Für die Windgeschwindigkeitswerte von 6 m/s und 7 m/s liegen jeweils nur zwei Messwerte vor. Bei der Verwendung der hieraus errechneten Mittelwerte für den Schallleistungspegel ist, insbesondere bei Schallimmissionsprognosen, aus statistischen Gründen eine erhöhte Unsicherheit zu berücksichtigen.

²⁾ Bei einer 128 m hohen Anlage beträgt die der 95%igen Nennleistung (3202 kW) entsprechende Windgeschwindigkeit 8,0 m/s.

Bestimmung der Schallleistungspegel einer WEA des Typs REpower 3.4M104 aus mehreren Einzelmessungen für die Nabenhöhen von 78 m, 80 m, 96,5 m, 98 m, 100 m, 125 m, 128 m über Grund

Kurzbericht WT 8290/10 2010-08-11

Bestimmung der Schallleistungspegel aus mehreren Einzelmessungen

Schalle	missionsparame	eter: Zusc	hläge								
Tonzuschl	ag K _{TN} in dB bei vern	nessener Na	benhöhe:								
	Messung				Wind	geschwindig	gkeit in 10 m	Höhe			
		6	m/s	7	m/s	8	m/s	9	m/s	10	m/s
	1	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz
	2	-	- Hz	-	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz
	3 4	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz	0	- Hz

Messung		Wind	geschwindigkeit in 10 m	Höhe	
	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s
1	0	0	0	0	0
2		-	0	0	0
3	0	0	0	0	0
4				, and the second	

Aufgrund der baulichen Änderungen für WEA unterschiedlicher Nabenhöhen kann das akustische Verhalten in Bezug auf die Ton- und Impulshaltigkeit nicht durch Umrechnung bestimmt werden. Es treten jedoch im Allgemeinen keine erheblichen Änderungen auf. Die gemachten Angaben zur Ton- und Impulshaltigkeit sind den o. g. Prüfberichten entnommen.

Terz- Schallle	eistungspege	el (Mittel aus	s 3 M ess ung	gen) Refere	nzpunkt $ u_{ m I}$	OL _{WA max} in	dB(A)					
Frequenz	50	63	80	100	125	160	200	250	315	400	500	630
Lwa,max	78,1	82,2	83,1	87,3	88,5	87,6	90,4	92.5	92,9	92.9	94.8	94,7
Frequenz	800	1000	1250	1600	2000	2500	3150	4000	5000	6300	8000	10000
Lwa,max	95,2	95,1	93,6	92,2	89,8	87,6	85,6	83,0	79,5	73.9	69,9	67,0

Oktav- Schallleistur	ngspegel (Mittel au	us 3 Messur	ngen) Refere	enzpunkt ν	10 <i>L_{wA}</i> ,max ir	n dB(A)			
Frequenz	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
L _{WA,max}	86,5	92,7	96,9	99,0	99,5	95,1	88,2	76,2	

Die Angaben ersetzen nicht die o. g. Prüfberichte (insbesondere bei Schallimmissionsprognosen)

/1/ Technische Richtlinie für Windenergieanlagen, Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte , Revision 18, Herausgeber: Fördergesellschaft Windenergie e.V., Stresemannplatz 4, 24103 Kiel

12/ IEC 61400-14 TS ed. 1, Declaration of Sound Power Level and Tonality Values of Wind Turbines, 2005-03

131 Empfehlung des Arbeitskreises "Geräusche von Windenergieanlagen" 2001-11-07

Bemerkungen

1) Für die Windgeschwindigkeitswerte von 6 m/s und 7 m/s liegen jeweils nur zwei Messwerte vor. Bei der Verwendung der hieraus errechneten Mittelwerte für den Schallleistungspegel ist, insbesondere bei Schallimmissionsprognosen, aus statistischen Gründen eine erhöhte Unsicherheit zu berücksichtigen.

Ausgestellt durch:

WINDTEST Kaiser-Wilhelm-Koog GmbH

Sommerdeich 14 b 25709 Kaiser-Wilhelm-Koog





Datum:

2010-08-11

Abteilungsleiter Akustik & Inspektion

Vordruck Urheberrechtlich geschützt. Nachdruck und Vervielfältigung nur mit Zustimmung der Herausgeber



Literaturverzeichnis

Messstelle nach §§ 26 und 28 BImSchG

IEL GmbH Kirchdorfer Straße 26

26603 Aurich

Literaturverzeichnis

1.)	BImSchG	Gesetz zum Schutz vor schädlichen Umwelteinwirkungen durch Luftverunreinigungen, Geräusche, Erschütterungen und ähnliche Vorgänge; Bundes-Immissionsschutzgesetz - BImSchG
2.)	4.BImSchV	Vierte Verordnung zur Durchführung des Bundes-Immissionsschutzgesetzes (Verordnung über genehmigungsbedürftige Anlagen)
3.)	TA-Lärm	Sechste Allgemeine Verwaltungsvorschrift zum Bundes- Immissionsschutzgesetz (Technische Anleitung zum Schutz gegen Lärm -TA Lärm vom 26.08.1998)
4.)	DIN ISO 9613-2	Dämpfung des Schalls bei der Ausbreitung im Freien, Oktober 1999
5.)	DIN 45680	Messung und Bewertung tieffrequenter Geräuschimmissionen in der Nachbarschaft, März 1997
6.)	DIN 45681	Bestimmung der Tonhaltigkeit von Geräuschen und Ermittlung eines Einzeltonzuschlages für die Beurteilung von Geräuschemissionen, März 2005
7.)	DIN EN 61400-11	Windenergieanlagen, Teil 11: Schallmessverfahren, November 2003
8.)	DIN EN 50376. Entwurf	Angabe des Schallleistungspegels und der Tonhaltigkeitswerte bei Windenergieanlagen, November 2001
9.)	FGW	Technische Richtlinie für Windenergieanlagen, Teil 1: Bestimmung der Schallemissionswerte, Fördergesellschaft Windenergie e.V. (FGW) v. 01.07.2006
10.)	AKGerWEA	Hinweise zum Schallimmissionsschutz bei Windenergieanlagen 109. Sitzung des LAI am 08. / 09. März 2005
11.)	NRW	Grundsätze für Planung und Genehmigung von Windenergieanlagen (Windenergie-Erlass Nordrhein-Westfalen vom 11.07.2011)
12.)	Ministerium für Land- wirtschaft, Umweltschutz und Raumplanung	Erlass des Ministeriums für Landwirtschaft, Umweltschutz und Raumordnung des Landes Brandenburg zu Anforderungen an die Geräuschimmissionsprognose und an die Nachweismessung bei Windenergieanlagen / 31.07.2003
13.)	Niedersächsisches Umweltministerium	Hinweise zur Beurteilung von Windenergieanlagen im Genehmigungsverfahren vom 19.05.2005
14.)	J. Kötter Dr. Kühner	TA-Lärm `98: Erläuterungen/Kommentare. In: Immissionsschutz 2 (2000) S54-63