Projekt
WP Eisenach/Welschbillig

Projekt Nr. 2007_053 Hinweis:

Gemäß LAI-Hinweisen vom März 2005 ist für die Ermittlung des Schalldruckpegels ein definierter Sicherheitszuschlag für jede Anlage zu berücksichtigen. Dieser wird separat im Anschluss an diese Berechnung ermittelt. Die unten stehenden Ergebnisse sind nicht vollständig im Sinne der LAI-Hinweise. Dieser Ausdruck gilt nur in Verbindung mit dem Bericht 2007_053.

03.12.2007 10:47 / 9

izenzierter Anwender

ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5

DE-26605 Aurich

29.11.2007 14:53/2.5.7.82

DECIBEL - Detaillierte Ergebnisse

Berechnung: Schallimmissionen:Gesamtbelastung Schallberechnungs-Modell: ISO 9613-2 Deutschland 10,0 m/s

Schall-Immissionsort: IP	16 Hinter de	r Höhe. Schneider
1000		,

ı	MALA					95% der Ne	ennleistu	nq							
ı	Nr.		Schallweg	Mittlere Höhe	Sichtbar	Berechnet		Dc	Adiv	Aatm	Agr	Abar	Amisc	Α	Cmet
ı	10/E 0 04	[m]	[m]	[m]		[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
ı	WEA 01	2.040	2.044	52,1	Ja	21,87	105,0	3.01	77,21	3,88			0,00		
ı	WEA 02	2.018	2.022	49,9	Ja	21,99	105,0	3,01			3,95	-,	0.00	,	1,12
ı	WEA 03	1.603	1.607	47,4	Ja	25,17	105,0		75,12	3,05		0,00	0.00	- 1 - 1	0.88
ı	WEA 04	2.053	2.056	41,5	Ja	21,61	105,0	3,01	77,26	3,91		0,00	0.00	1	,
ı	WEA 05	2.191	2.194	41,2	Ja	20,68	105.0		77,83		4,16		0,00	86,15	1,12 1,18
	WEA 06	1.609	1.612	37,9	Ja	20,82	100,9	3.01	75.15	3,06		0,00	0,00		0.88
ı	WEA 07	615	622	47,6	Ja	37,13	104,3	3,00	, -	1,18	,		0.00	70.17	0,00
ı	WEA 08	1.165	1.170	48,1	Ja	28,88	104,3	3,01	72,36		3,38	0.00	0.00	77,97	0,45
	WEA 09	1.091	1.096	49,0	Ja	29,82	104,3	3,01	71.80		3,26	0.00	0.00	77,14	0,45
	WEA 10	279	290	45,0	Ja	46,47	104,3	2,97	60,25		0,00	0.00	0.00	60.80	0,00
	WEA 11	2.303	2.306	43,4	Ja	19,20	104,0	3,01	78,26		4,16	0,00	0.00	86,79	1.02
ı	WEA 12	1.421	1.426	60,1	Ja	26,71	104,3	3,01		2.71	3.35	0.00	0.00	80.14	0,45
ı	WEA 13	1.418	1.423	54,0	Ja	26,59	104,3		74,07	,	3,50	0.00	0.00	80,26	0,45
ı	WEA 14	759	768	59,8	Ja	35,05	104,3	3,00	68,71		2,09	0,00	0.00	72,25	0,00
	WEA 15	1.708	1.712	61,5	Ja	24,10	104,3	3,01	75,67		3,57	0.00	0,00	82.49	0,71
	WEA 16	1.705	1.710	57,1	Ja	24,04	104,3	3,01	75,66		3,65	0.00	0.00	82,56	0,71
ı	WEA 17	1.787	1.792	53,8	Ja	23,30	104,3	3,01	76,07	3,40		0.00	0,00	83,24	0,77
ı	WEA 18	1.931	1.936	48,8	Ja	22,10	104,3	3,01	76,74	3,68		0.00	0.00	84.35	0.86
ı	WEA 19	1.543	1.550	59,8	Ja	25,51	104,3	3,01	74,80	2,94		0.00	0,00	81,22	0,57
ı	WEA 20	1.417	1.421	56,9	Ja	26,68	104,3	3,01	74,05			0.00	0,00	80,18	0,45
ı	WEA 21	1.080	1.085	51,0	Ja	30,36	104,3	3,01	71,71	2,06		0.00	0,00	76,95	0,00
ı	WEK 03	1.316	1.324	59,1	Ja	27,51	104,0	3,01	73,44	2,52		0.00	0,00	79.22	0,28
ı	WEK 05	1.354	1.365	77,0	Ja	27,85	104,0	3,01	73,70	2,59		0.00	0.00	79,15	0,00
ı	WEK 06	1.725	1.734	75,6	Ja	24,29	104,0	3,01	75,78	3,30		0,00	,	82,38	0,34
ı	WEK 07	1.992	2.000	71,1	Ja	17,55	99,5	3,01	77,02		3,58	0,00		84,40	0,56
ı	Summe	47.84										,	-,00	, 10	0,00

Summe 47,84

Schall-Immissionsort: IP 17 Eisenach, Hof Hoffmann

ı	WEA					95% dor No	nnloiotu								
ı	Nr.	Abstand	Schallweg	Mittlere Höhe	Sichthan	95% der Ne									
ı		[m]	[m]	[m]	Olchibai	Berechnet			Adiv	Aatm	-	Abar	Amisc	Α	Cmet
ı	WEA 01	1.608	1.613	46,4	lo	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]	[dB]
١	WEA 02	1.660	1.665	47,3	Ja	25,10	105,0	- ,	75,15				0,00	82,03	0,88
	WEA 03	1.457	1.463	47,0	Ja	24,68	105,0	- 1		3,16	,	-,	0,00	82,41	0,92
۱	WEA 04	1.925	1.930		Ja	26,47	105,0	- 1	74,30	2,78	3,69	0,00	0,00	80,78	0,76
ı	WEA 05	2.152	2.156	41,4	Ja	22,51	105,0	. ,	76,71	3,67	4,06	0,00	0,00	84,44	1,06
ı	WEA 06	1.824	1.828	36,5	Ja	20,86	105,0	-,-	77,67	4,10	4,22	0,00	0,00	85,99	1,16
ı	WEA 07	474	485	33,5	Ja	19,01	100,9	-,	76,24	3,47	4,17	0,00	0,00	83,89	1.01
	WEA 08	1.079	1.085	43,0	Ja	39,97	104,3	_,	64,72	0,92	1,68	0,00	0,00	67,33	0,00
	WEA 09	1.219	1.225	41,7	Ja	29,73	104,3	- 1	71,71	2,06	3,47	0,00	0,00	77,25	0,33
	WEA 10	452	461	41,3	Ja	28,05	104,3	-,	72,76	2,33	3,64	0,00	0,00	78.73	0.52
ı	WEA 11	2.342	2.347	41,5	Ja	40,51	104,3	,	64,28	0,88	1,62	0,00	0,00	66,78	0,00
ı	WEA 12	912	921	35,2	Ja	18,82	104,0	, -	78,41	4,46	4,29	0,00	0,00	87.15	1,03
	WEA 13	1.163	1,171	56,0	Ja	32,57		-,	70,29	1,75	2,69	0,00	0,00	74.73	0,00
	WEA 14	823	833	56,1	Ja	29,46	104,3		72,37	2,22	3,15	0,00	0,00	77,74	0.11
	WEA 15	1.213		50,8	Ja	33,62	104,3	3,00	69,41	1,58	2,68	0,00	0.00	73.68	0,00
	WEA 16	1.337	1.221	55,8	Ja	28,84	104,3	3,01	72,73	2,32	3,22	0,00	0.00	78.28	0,19
ı	WEA 17	1.524	1.344	56,2	Ja	27,47	104,3	3,01	73,57	2,55	3,36	0,00	0.00	79.48	0,36
ı	WEA 18	2.038	1.530	55,1	Ja	25,59	104,3	3,01	74,70	2,91	3,56	0,00	0,00	81,17	0.56
ı	WEA 19	1.528	2.044	41,8	Ja	21,20	104,3	3,01	77,21	3,88	4,10	0,00	0.00	85,19	0,92
ı	WEA 20	1.011	1.536	51,0	Ja	25,44	104,3	3,01	74,73	2,92	3,66	0.00	0.00	81.30	0,56
ı	WEA 21	791	1.019	55,1	Ja	31,28	104,3	3,01	71,16	1,94	2,93	0,00	0,00	76.03	0.00
ı	WEK 03		799	52,6	Ja	34,21	104,3	3,00	69,06	1,52	2,51	0,00	0.00	73,09	0.00
ı	WEK 05	1.493	1.502	54,0	Ja	25,58	104,0	3,01	74,53	2,85	3,56	0.00		80,95	0.48
ı	WEK 06	1.355	1.368	67,9	Ja	27,60	104,0	3,01	73,72	2,60	3,09	0,00	0,00	79.41	0.00
ı		1.671	1.683	70,7	Ja	24,65	104,0	3,01	75,52		3,36	0,00		82.08	0.28
ı	WEK 07	1.781	1.791	72,4	Ja	19,24	99,5	3,01	76,06		3,41	0.00	,	82,87	0,39
	Summe	45,65										,,,,	-,00	,07	0,00

Anhang C

Ermittlung der oberen Vertrauensbereichsgrenze (Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung)

Verzeichnis der verwendeten Formelzeichen

σ_{R}	Vergleichsstandardabweichung
σ_{P}	Produktionsstandardabweichung
$\sigma_{E,i}$	Gesamtstandardabweichung des Emissionspegels der i-ten Anlage
$Z_{90,i}$	Zuschlag zum Teilimmissionspegel einer Anlage am IP im Sinne eines
	Vertrauensbereiches für eine statistische Sicherheit von 90%
Z ₉₀	Zuschlag zum Gesamtimmissionspegel am IP im Sinne eines Vertrau-
	ensbereiches für eine statistische Sicherheit von 90%
L _{r,i}	Teilimmissionspegel (Beurteilungspegel) der i-ten WEA
_r	Gesamtimmissionspegel
-r,90	Obere Vertrauensbereichsgrenze des Gesamtimmissionspegels mit ei-
	ner statistischen Sicherheit von 90%

Documentinformation: Author: Department: Approved:





Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen Wahrscheinlichkeit von 90 %

Standort Welschbillig

Voraussetzungen:

Zu berücksichtigende WEA am Standort Welschbillig

Vorbelastung:

WEA	L _{WA} [dB(A)]
5 x NORDEX N60	105,0
1 x SÜDWIND S70	100,9
4 x SÜDWIND S70	104,3
1 x ENERCON E-82/1000 kW	99.5
3 x ENERCON E-82	104.0
10 x VESTAS V90	104.3

Die angegebenen Schallleistungspegel der Fremdhersteller wurden von den zuständigen Immissionsschutzbehörde genannt. Die Pegel der ENERCON GmbH sind garantierte Werte.

Zusatzbelastung:

WEA	L _{WA} [dB(A)]
1 x ENERCON E-82	104,0
	104,0

Der Schallleistungspegel von 104,0 dB(A) stellt den garantierten Wert der ENERCON GmbH für den Anlagentypen E-82 dar.

Berechnungsergebnisse:

Im folgenden sind die Berechnungsergebnisse für die Vorbelastung (VB), Zusatzbelastung (ZB) und Gesamtbelastung (GB) als obere Vertrauensbereichsgrenze gemäß LAI-Hinweis vom März 2005 zusammengefasst (s. detaillierte Anlagen):

Immissionsorte	Richtwert [dB(A)]	VB [dB(A)]	ZB [dB(A)]	GB [dB(A)]
IP 01 Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch	45	44.0	31,9	44,1
IP 02 Kunkelborn Nr.2, Berg	45	44,1	32,1	44,2
IP 03 Kunkelborn Nr.3	45	43,4	31,6	43,6
IP 04 Kunkelborn Nr.4, Kölsch	45	42,6	31,1	
IP 05 Merteshof, Begon	45	41,3	30,0	42,8
IP 06 Berghof, Peters	45	43,9	31,7	41,5 44,0
IP 07 Schwarzkreuz Nr.4, Burghard	45	42,4	30,2	42,6
P 08 Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth	45	41,4	29,8	42,6
P 09 Schwarzkreuz, Auf der Plat	45	41,2	30,0	41,6
P 10 Am Kalkofen Nr.2, Rausch	45	43,5	31,6	
P 11 Am Kalkofen Nr.2, Bohr	45	43,7	31,4	43,7
P 12 Bohrshof, Bohr	45	46,5	33,2	43,8
P 13 Helenenberg Nr. 2+4	45	42,0	27,3	46,7
P 14 Eisenach Nr.1, Weber	45	42,8	25,1	42,1
P 15 Laschhof Nr.12, Fichtels	45	37,9	23,4	42,8
P 16 Hinter der Höhe, Schneider	45	48,6		38,0
P 17 Eisenach, Hof Hoffmann	45	46,1	26,3 26,7	48,7 46,2

Anmerkungen:

Die Ergebnisse sind nur in Verbindung mit den WindPRO-Berechnungen vom 29. November 2007 gültig. Die exakten Koordinaten der Windenergieanlagen und Immissionsorte sind diesen Berechnungen zu entnehmen. Die Berechnungen stellen lediglich eine Abschätzung der Schallimmissionen dar und sind nach bestem Wissen und Gewissen erstellt.

Die Ermittlung der "Unsicherheit des Beurteilungspegels" beruht auf der Vorgehensweise nach W.Probst und U.Donner in der Zeitschrift für Lärmbekämpfung (2002, 49 Nr.3 - S.86-90)

Documentinformation
Author:
Department:
Approved:





Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 01 Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	$\sigma_{\epsilon,i}[dB]$	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	20,26
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99		21,87
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	26,56
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	28,64
WEA 06	Südwind S70	0.50	0.55	0,99	1,27	32,89
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	30,78
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	19,96
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	23,90
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55		1,10	26,29
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,55	0,86	1,10	17,17
WEA 12	Vestas V90		-		2,00	37,16
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,88
WEA 14	Vestas V90			-	2,00	22,87
WEA 15	Vestas V90	_	-		2,00	22,56
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	18,91
WEA 17	Vestas V90			-	2,00	21,29
WEA 18	Vestas V90			-	2,00	23,47
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	38,00
WEA 20	Vestas V90	_	-	-	2,00	29,28
WEA 21	Vestas V90		-	-	2,00	20,49
WEK 03	ENERCON E-82		•		2,00	21,29
WEK 05	ENERCON E-82			-	2,00	29,87
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,17
			-	-	2,00	21,75
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	L _r =	43,2 dB(A) 44.0 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,82 dB	

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{Ε,I} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82		-		2,00	29,90
	issionspegel:	L _r =	29,9 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	25,50
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	31,9 dB(A)			

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	$\sigma_{E,i}[dB]$	Z _{00,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	_	2.00	
WEA 01	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	2,00	29,90
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	20,26
WEA 03	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	21,87
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	26,56
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70		1,27	28,64
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,70	0,99	1,27	32,89
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	30,78
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	19,96
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	23,90
WEA 10	Südwind S70	0,50		0,86	1,10	26,29
WEA 11	ENERCON E-82	- 0,50	0,55	0,86	1,10	17,17
WEA 12	Vestas V90	-	-	-	2,00	37,16
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	18,88
WEA 14	Vestas V90	-	•	-	2,00	22,87
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,56
WEA 16	Vestas V90		-	-	2,00	18,91
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,29
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,47
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	38,00
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,28
WEA 21	Vestas V90	-		-	2,00	20,49
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	21,29
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	29,87
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,17
		-	-	-	2,00	21,75
Gesamtimmissionspegel: Obere Vertrauensbereichsgrenze:		L _r = L _{r.90} =	43,4 dB(A) 44,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,79 dB	

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 02 Kunkelborn Nr.2, Berg

-			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	20.00
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	20,22
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	21,81
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	26,74
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	28,49
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	32,51
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	31,87
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86		20,34
WEA 09	Südwind S70	0.50	0.55	0,86	1,10	24,24
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,89
WEA 11	ENERCON E-82	-	-	0,00	1,10	17,57
WEA 12	Vestas V90	-	-	•	2,00	36,29
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	19,03
WEA 14	Vestas V90	_	-	-	2,00	23,05
WEA 15	Vestas V90	_		-	2,00	23,01
WEA 16	Vestas V90		-	-	2,00	18,98
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,34
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	23,49
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	38,51
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,66
WEA 21	Vestas V90		-	-	2,00	20,64
WEK 03	ENERCON E-82		-		2,00	21,57
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	30,59
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	28,60
			•	-	2,00	21,67
Gesamtimmissionspegel: Obere Vertrauensbereichsgrenze:		L _r =	43,3 dB(A) 44,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,81 dB	

		Zus	atzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,I} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	30,07
	issionspegel: auensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	30,1 dB(A) 32,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	00,07

Gesamtbelastung								
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	나, dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82	-			2.00			
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	2,00 1,27	30,07		
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99		20,22		
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	.0,99	1,27	21,81		
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	26,74		
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	28,49		
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0,99	1,27	32,51		
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	31,87		
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55		1,10	20,34		
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	24,24		
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,89		
WEA 11	ENERCON E-82	0,50	0,55	0,86	1,10	17,57		
WEA 12	Vestas V90	-		-	2,00	36,29		
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	19,03		
WEA 14	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,05		
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	23,01		
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,98		
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	21,34		
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,49		
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	38,51		
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,66		
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,64		
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	21,57		
NEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	30,59		
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,60		
		-	-	-	2,00	21,67		
	issionspegel:	$L_r =$	43,5 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,78 dB			
bere Vertra	uensbereichsgrenze:	L _{r.90} =	44,2 dB(A)					

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 03 Kunkelborn Nr.3

			√orbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{00,l} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1.07	10.00
WEA 02	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	19,93
WEA 03	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	21,47
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	26,40
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	27,89
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,99	1,27	31,59
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0.86	1,10	32,03
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55		1,10	20,38
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	24,14
NEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,93
NEA 11	ENERCON E-82	-	0,55	0,86	1,10	17,69
NEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	34,98
NEA 13	Vestas V90				2,00	18,88
WEA 14	Vestas V90		-		2,00	22,84
WEA 15	Vestas V90			-	2,00	23,07
NEA 16	Vestas V90	_	-		2,00	18,77
NEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	21,08
VEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	23,14
VEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	37,71
VEA 20	Vestas V90		-	-	2,00	29,32
VEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,47
VEK 03	ENERCON E-82	-		-	2,00	21,48
VEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	30,65
VEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,42
	issionspegel:	- 1	-	-	2,00	21,16
		L _r =	42,6 dB(A)	mit $Z_{90} =$	0,77 dB	
pere vertra	uensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	43,4 dB(A)			

		Zus	atzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	29,64
	issionspegel: auensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	29,6 dB(A) 31,6 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	29,04

		Ge	samtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{90,i} [dB]	اب, dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-			2.00	
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	2,00	29,64
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	19,93
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	21,47
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	26,40
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	27,89
WEA 06	Südwind S70	0,50	0.55	0,99	1,27	31,59
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55		1,10	32,03
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,38
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	24,14
WEA 10	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	26,93
WEA 11	ENERCON E-82	- 0,50		0,86	1,10	17,69
WEA 12	Vestas V90	_	-	-	2,00	34,98
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,88
WEA 14	Vestas V90	-	•	-	2,00	22,84
WEA 15	Vestas V90		-	•	2,00	23,07
WEA 16	Vestas V90		-		2,00	18,77
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	21,08
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,14
WEA 19	Vestas V90		-	-	2,00	37,71
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,32
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,47
WEK 03	ENERCON E-82	-	-		2,00	21,48
VEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	30,65
VEK 07	ENERCON E-82			-	2,00	28,42
	ssionspegel:		- 100 ID(1)	-	2,00	21,16
	uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r,90} =	42,8 dB(A) 43,6 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,74 dB	

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 04 Kunkelborn Nr.4, Kölsch

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	40.50
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	19,58
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	21,08
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	25,98
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	27,19
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86		30,55
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	32,08
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	20,45
WEA 09	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	24,04
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,31
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,55	0,06	1,10	17,86
WEA 12	Vestas V90	-		-	2,00	33,55
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	18,72
WEA 14	Vestas V90				2,00	22,60
WEA 15	Vestas V90	_	-	-	2,00	23,17
WEA 16	Vestas V90	_		-	2,00	18,54
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	20,77
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,74
WEA 19	Vestas V90		-	-	2,00	36,58
WEA 20	Vestas V90		-		2,00	28,88
WEA 21	Vestas V90	-	-		2,00	20,27
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	21,39
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	30,70
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,20
			-	-	2,00	20,54
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	L, =	41,9 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,71 dB	

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{90,I} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-		2,00	29,09
	issionspegel:	L _r =	29,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	20,00
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	31,1 dB(A)			

Gesamtbelastung								
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{1,1} dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82				0.00			
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	2,00	29,09		
WEA 02	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	19,58		
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	21,08		
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	25,98		
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	27,19		
WEA 06	Südwind S70	0.50	0.55	0,99	1,27	30,55		
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55		1,10	32,08		
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,45		
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	24,04		
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,31		
WEA 11	ENERCON E-82	-		0,86	1,10	17,86		
WEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	33,55		
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,72		
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	22,60		
WEA 15	Vestas V90	-		-	2,00	23,17		
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,54		
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,77		
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,74		
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	36,58		
WEA 20		-	-	-	2,00	28,88		
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,27		
NEK 03	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,39		
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	30,70		
NEK 07	ENERCON E-82	-	-		2,00	28,20		
	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	20,54		
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	42,1 dB(A) 42,8 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,68 dB			

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 05 Merteshof, Begon

Vorbelastung									
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{60,1} [dB]	L _{r,1} dB(A)]			
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	10.05			
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	19,05			
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	20,30			
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	25,00			
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0.99		24,42			
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,27	25,96			
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	33,42			
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	22,42			
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	25,07			
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	29,41			
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,55	0,06	1,10	20,25			
WEA 12	Vestas V90	-			2,00	26,88			
WEA 13	Vestas V90		-		2,00	19,26			
WEA 14	Vestas V90	_			2,00	22,84			
WEA 15	Vestas V90		_	-	2,00	26,24			
WEA 16	Vestas V90	_		-	2,00	18,62			
WEA 17	Vestas V90	-		-	2,00	20,55			
WEA 18	Vestas V90	_	-	-	2,00	22,06			
WEA 19	Vestas V90	-		-	2,00	32,38			
WEA 20	Vestas V90	_	-	-	2,00	28,67			
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,67			
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	22,44			
WEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	32,99			
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	28,97			
esamtimm		-	-	-	2,00	18,01			

e Vertrauensbereichsgrenze:

 $L_{r,90} = 41,3 \text{ dB(A)}$

		Zus	atzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{60,i} [dB]	L _{-,،} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-			2,00	27.05
Gesamtimmissionspegel:		L _r ≃	28,0 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2.00 dB	27,95
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L, 90 =	30.0 dB(A)	-30	_, 05	

		Ge	samtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{€,1} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-			2.00	07.05
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	2,00	27,95
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	19,05
WEA 03	Nordex N60	0.50	0.70	0.99		20,30
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	25,00
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	24,42
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,70	0,99	1,27	25,96
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	33,42
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55		1,10	22,42
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	25,07
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	29,41
WEA 11	ENERCON E-82	0,00		0,86	1,10	20,25
WEA 12	Vestas V90		-		2,00	26,88
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	19,26
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	22,84
WEA 15	Vestas V90			-	2,00	26,24
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	18,62
WEA 17	Vestas V90		•	-	2,00	20,55
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,06
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	32,38
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	28,67
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,67
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	22,44
VEK 05	ENERCON E-82	-	-	- 0	2,00	32,99
NEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,97
		-	-	-	2,00	18,01
	ssionspegel: uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r.90} =	41,0 dB(A) 41,5 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,52 dB	

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 06 Berghof, Peters

Vorbelastung									
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	$\sigma_{E,i}[dB]$	Z _{00,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]			
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1.27	20.05			
WEA 02	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	20,05			
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99		21,36			
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	26,47			
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	25,63			
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,99	1,27	27,09			
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	37,41			
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	23,64			
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	26,69			
WEA 10	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	31,84			
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,00	0,00	1,10	21,13			
WEA 12	Vestas V90	-			2,00	29,43			
WEA 13	Vestas V90	-	_	-	2,00	20,35			
WEA 14	Vestas V90	-	-		2,00	24,21			
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	28,05			
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	19,68			
WEA 17	Vestas V90			-	2,00	21,72			
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	23,31			
WEA 19	Vestas V90	_	-	-	2,00	34,32			
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,77			
WEA 21	Vestas V90		-		2,00	21,87			
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,77			
NEK 05	ENERCON E-82	-	-		2,00	35,92			
VEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	31,04			
	LIVERCOON E-02	-	-	- 1	2,00	19,24			

Vertrauensbereichsgrenze: $L_{r,90} = 43,9 \text{ dB(A)}$

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L,, dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	29,72
	issionspegel:	L _r =	29,7 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	20,72
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	31,7 dB(A)			

Gesamtbelastung								
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{00,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82	-			2,00	20.70		
WEA 01	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	29,72		
WEA 02	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	1,27	20,05		
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1.27	21,36		
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1.27	26,47		
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	25,63		
WEA 06	Südwind S70	0.50	0.55	0,86		27,09		
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	37,41		
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0.86	1,10	23,64		
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	26,69		
WEA 10	Südwind S70	0.50	0,55		1,10	31,84		
WEA 11	ENERCON E-82	-	- 0,55	0,86	1,10	21,13		
WEA 12	Vestas V90	-	_	•	2,00	29,43		
WEA 13	Vestas V90	-		-	2,00	20,35		
WEA 14	Vestas V90		•	-	2,00	24,21		
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	28,05		
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	19,68		
WEA 17	Vestas V90	-	•	-	2,00	21,72		
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	23,31		
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	34,32		
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,77		
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,87		
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,77		
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	35,92		
VEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	31,04		
		-	- 1		2,00	19,24		
	nissionspegel: auensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	43,5 dB(A) 44,0 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,55 dB			

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 07 Schwarzkreuz Nr.4, Burghard

		1	Vorbelastung								
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{Ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,I} dB(A)					
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	00.50					
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	20,58					
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	22,88					
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	25,28					
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	29,30					
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0.86	1,27	33,90					
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86		23,63					
WEA 08	Südwind S70	0.50	0.55	0,86	1,10	17,52					
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	21,96					
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,54					
WEA 11	ENERCON E-82		- 0,00	0,00	1,10	14,65					
WEA 12	Vestas V90				2,00	37,68					
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	17,90					
WEA 14	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,09					
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,13					
WEA 16	Vestas V90	-			2,00	18,47					
WEA 17	Vestas V90			-	2,00	21,49					
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,89					
WEA 19	Vestas V90	-		-	2,00	32,13					
WEA 20	Vestas V90		-	-	2,00	26,42					
WEA 21	Vestas V90				2,00	19,42					
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	19,88					
WEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	24,80					
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	25,15					
	issionspegel:	-		-	2,00	22,35					

Obere Vertrauensbereichsgrenze:

 $L_{r,90} = 42,4 dB(A)$

 $L_{r,90} = 30,2 dB(A)$

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,I} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-		2.00	28,20
	issionspegel:	L _r =	28,2 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	20,20
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	30,2 dB(A)			

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-		2,00	00.00
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1.27	28,20
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	20,58
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	22,88
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0,99		25,28
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	29,30
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,27	33,90
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	23,63
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55		1,10	17,52
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	21,96
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,54
WEA 11	ENERCON E-82		0,55	0,86	1,10	14,65
WEA 12	Vestas V90			-	2,00	37,68
WEA 13	Vestas V90			-	2,00	17,90
WEA 14	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,09
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	20,13
WEA 16	Vestas V90		-	-	2,00	18,47
WEA 17	Vestas V90		-		2,00	21,49
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,89
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	32,13
WEA 20	Vestas V90		-	-	2,00	26,42
WEA 21	Vestas V90	-		-	2,00	19,42
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	19,88
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	24,80
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	25,15
		-	-	-	2,00	22,35
	issionspegel: auensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	41,8 dB(A) 42,6 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,85 dB	

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 08 Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth

		\	orbelastung/			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{60,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	24.10
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	21,13
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	22,83
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	25,16
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	29,60
WEA 06	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	33,70
WEA 07	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	22,17
WEA 08	Südwind S70	0.50	0.55	0,86	1,10	17,22
WEA 09	Südwind S70	0.50	0.55	0,86	1,10	21,58
WEA 10	Südwind S70	0.50	0,55	0.86		21,83
WEA 11	ENERCON E-82		0,00	0,00	1,10	14,29
WEA 12	Vestas V90	-			2,00	36,01
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,04
WEA 14	Vestas V90	-			2,00	22,06
WEA 15	Vestas V90		-		2,00	19,62
WEA 16	Vestas V90	-			2,00	18,78
WEA 17	Vestas V90	-		-	2,00	21,15
WEA 18	Vestas V90			-	2,00	24,19
WEA 19	Vestas V90			-	2,00	30,60
WEA 20	Vestas V90	-			2,00	25,84
WEA 21	Vestas V90				2,00	19,55
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	19,30
WEK 05	ENERCON E-82	-			2,00	23,78
WEK 07	ENERCON E-82				2,00	24,55
esamtimm	issionspegel:	Ĺ, =	40,7 dB(A)		2,00	22,78
				$mit Z_{90} =$	0,78 dB	
beie vertra	uensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	41,4 dB(A)			

Zusatzbelastung $\sigma_R[dB]$ Nr. WEA $\sigma_{P}[dB]$ $\sigma_{E,i}[dB]$ Z_{90,1} [dB] L, dB(A)] WEK 06 **ENERCON E-82** 2,00 27,81 Gesamtimmissionspegel: 27,8 dB(A) $L_r =$ mit $Z_{90} =$ 2,00 dB Obere Vertrauensbereichsgrenze: L_{r,90} = 29,8 dB(A)

Gesamtbelastung								
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{Ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	07.04		
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	1.27	27,81		
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	21,13		
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	22,83		
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0.99		25,16		
WEA 05	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	29,60		
WEA 06	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,27	33,70		
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,17		
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	17,22		
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	21,58		
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	21,83		
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,55		1,10	14,29		
WEA 12	Vestas V90			-	2,00	36,01		
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	18,04		
WEA 14	Vestas V90	_	-	-	2,00	22,06		
WEA 15	Vestas V90			-	2,00	19,62		
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,78		
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	21,15		
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	24,19		
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,60		
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	25,84		
WEA 21	Vestas V90		-		2,00	19,55		
WEK 03	ENERCON E-82	-	-		2,00	19,30		
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,78		
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	24,55		
	issionspegel:	-	- 1	-	2.00	22,78		

Documentinformation:

Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 09 Schwarzkreuz, Auf der Plat

		1	orbelastung/			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,1} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	22.50
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	22,52
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	24,35
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	25,54
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	30,36
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	33,96
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86		21,50
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	17,23
WEA 09	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	21,69
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	21,66
WEA 11	ENERCON E-82	-	-	- 0,00	1,10	14,24
WEA 12	Vestas V90	-		-	2,00	35,12
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,40
WEA 14	Vestas V90	-		-	2,00	22,47
WEA 15	Vestas V90	-	-		2,00	19,59
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	19,27
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	22,41
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	24,87
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,84
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	25,84
WEA 21	Vestas V90	-	-		2,00	19,90
WEK 03	ENERCON E-82	-	-		2,00	19,97
WEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	23,42
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	24,53
			-	-	2,00	23,60
	issionspegel: auensbereichsgrenze:	L _r = L _{r.90} =	40,5 dB(A) 41,2 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,69 dB	

		Zus	satzbelastung	-		
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,I} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-		-	2,00	27,97
	issionspegel:	L _r =	28,0 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	30,0 dB(A)			

		Ge	samtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{90,1} [dB]	나, dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-			2.00	07.07
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0.99		27,97
WEA 02	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	22,52
WEA 03	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27 1,27	24,35
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	25,54
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	_	30,36
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,27	33,96
WEA 07	Südwind S70	0,50	0.55	0.86	1,10	21,50
WEA 08	Südwind S70	0.50	0.55	0,86		17,23
WEA 09	Südwind S70	0.50	0.55	0,86	1,10	21,69
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	21,66
WEA 11	ENERCON E-82	_	-	- 0,00	1,10 2,00	14,24
WEA 12	Vestas V90	-	-	-		35,12
WEA 13	Vestas V90				2,00	18,40
WEA 14	Vestas V90				2,00	22,47
WEA 15	Vestas V90	-			2,00	19,59
WEA 16	Vestas V90	-			2,00	19,27
WEA 17	Vestas V90	-		-	2,00	22,41
WEA 18	Vestas V90	-			2,00	24,87
WEA 19	Vestas V90	-		-	2,00	29,84
WEA 20	Vestas V90	-		-	2,00	25,84
WEA 21	Vestas V90	_		•	2,00	19,90
WEK 03	ENERCON E-82	-		-	2,00	19,97
WEK 05	ENERCON E-82				2,00	23,42
WEK 07	ENERCON E-82			-	2,00	24,53
	issionspegel:	L _r =	40,8 dB(A) 41,4 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 0,66 dB	23,60

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 10 Am Kalkofen Nr.2, Rausch

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	$\sigma_{E,I}(dB)$	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	33,41
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	35,60
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	29,79
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	33,99
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0,86		31,22
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	18,96
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	20,57
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	24,73
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,64
WEA 11	ENERCON E-82	-		0,00	1,10	16,92
WEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	27,52
WEA 13	Vestas V90	-	_	-	2,00	25,20
WEA 14	Vestas V90	-		-	2,00	27,95
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	21,82
WEA 16	Vestas V90	_		-	2,00	27,75
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	30,59
WEA 18	Vestas V90		-		2,00	32,51
WEA 19	Vestas V90		-	-	2,00	25,60
WEA 20	Vestas V90		-	-	2,00	27,31
WEA 21	Vestas V90		-		2,00	26,78
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	24,39
WEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	22,95
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	26,37
		-		-	2,00	31,15
	issionspegel: wensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	43,0 dB(A) 43,5 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,44 dB	

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	29,59
	issionspegel:	L _r =	29,6 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	20,00
Obere Vertra	uensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	31,6 dB(A)			

		Ge	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{00,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82		-		2,00	20.50
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0.99		29,59
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	33,41
WEA 03	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	35,60
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	29,79
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	33,99
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,76	0,99	1,27	31,22
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	18,96
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55		1,10	20,57
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	24,73
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,64
WEA 11	ENERCON E-82	-		0,86	1,10	16,92
WEA 12	Vestas V90	_	-	-	2,00	27,52
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	25,20
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	27,95
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,82
WEA 16	Vestas V90	-		-	2,00	27,75
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,59
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	32,51
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	25,60
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	27,31
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	26,78
WEK 03	ENERCON E-82	-	-		2,00	24,39
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	22,95
WEK 07		-	-	-	2,00	26,37
	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	31,15
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r,90} =	43,2 dB(A) 43,7 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,43 dB	•

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 11 Am Kalkofen Nr.2, Bohr

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{80,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	24.04
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	34,24
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	36,31
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	29,79
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	33,55
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	30,56
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	18,72
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86		20,74
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	24,81
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,61
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,00		1,10	17,07
WEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	26,90
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	25,63
WEA 14	Vestas V90			-	2,00	28,18
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,91
WEA 16	Vestas V90		-	-	2,00	28,34
WEA 17	Vestas V90			- 1	2,00	31,01
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	32,73
WEA 19	Vestas V90	-	-	•	2,00	25,21
WEA 20	Vestas V90		-		2,00	27,16
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	27,14
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	24,62
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	22,82
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	26,30
		-	-	-	2,00	31,04
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r,90} =	, ,	mit Z ₉₀ =	0,45 dB	

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{00,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	29,38
	issionspegel:	L _r =	29,4 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	20,00
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	31,4 dB(A)			

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82		-		2,00	20.00
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1.27	29,38
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	34,24
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	36,31
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99		29,79
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	33,55
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,27	30,56
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	18,72
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,74
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	24,81
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,61
WEA 11	ENERCON E-82		- 0,55	0,00	1,10	17,07
WEA 12	Vestas V90			-	2,00	26,90
WEA 13	Vestas V90		-		2,00	25,63
WEA 14	Vestas V90	-		-	2,00	28,18
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	21,91
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	28,34
WEA 17	Vestas V90	-		-	2,00	31,01
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	32,73
WEA 19	Vestas V90	-	-		2,00	25,21
WEA 20	Vestas V90		-	-	2,00	27,16
WEA 21	Vestas V90		-	-	2,00	27,14
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	24,62
WEK 05	ENERCON E-82	•	-	-	2,00	22,82
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	26,30
	issionspegel:		-	-	2,00	31,04
	issionspegel: nuensbereichsgrenze:	L _r = L _{r.90} =	43,4 dB(A) 43,8 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,44 dB	

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Welschbillig Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 12 Bohrshof, Bohr

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{60,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	27.42
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	37,13
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	40,46
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	32,25
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	35,46
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	31,62
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	19,81
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,23
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,69
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	24,09
WEA 11	ENERCON E-82	-	-	0,00	2,00	17,74
WEA 12	Vestas V90	-	-	-	2,00	27,53
WEA 13	Vestas V90	-	-		2,00	27,62
WEA 14	Vestas V90	-	-		2,00	30,62
WEA 15	Vestas V90	-			2,00	23,48
WEA 16	Vestas V90	-	_		2,00	30,56
WEA 17	Vestas V90	-	-			33,71
WEA 18	Vestas V90		_	_	2,00	35,84
WEA 19	Vestas V90	_	-	-	2,00	26,25
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,03
WEA 21	Vestas V90	-			2,00	29,48
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	26,57
WEK 05	ENERCON E-82	-		-	2,00	24,21
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	28,04
	issionspegel:	L, =	46,0 dB(A)	- mit 7 -	2,00	34,51
	uensbereichsgrenze:	L _{r.90} =	46,5 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,50 dB	

Zusatzbelastung Nr. WEA $\sigma_R [dB]$ $\sigma_P[dB]$ $\sigma_{E,I}[dB]$ Z_{60,i} [dB] $L_{r,i} dB(A)$ WEK 06 **ENERCON E-82** 2,00 31,19 Gesamtimmissionspegel: 31,2 dB(A) $mit Z_{90} =$ 2,00 dB Obere Vertrauensbereichsgrenze: L_{r,90} = 33,2 dB(A)

WEK 06 WEA 01 WEA 02 WEA 03 WEA 04 WEA 05	WEA ENERCON E-82 Nordex N60 Nordex N60 Nordex N60 Nordex N60	σ _R [dB] - 0,50 0,50	σ _P [dB] - 0,70 0,70	σ _{E,1} [dB] - 0.99	Z _{90,1} [dB]	나, dB(A)]
WEA 01 WEA 02 WEA 03 WEA 04	Nordex N60 Nordex N60 Nordex N60	0,50				
WEA 02 WEA 03 WEA 04	Nordex N60 Nordex N60	0,50				
WEA 03 WEA 04	Nordex N60				1,27	31,19
WEA 04				0,99	1,27	37,13
	Nordey N60	0.50	0,70	0.99		40,46
WEA 05		0,50	0,70	0.99	1,27 1,27	32,25
	Nordex N60	0.50	0,70	0.99		35,46
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,27	31,62
WEA 07	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	19,81
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,23
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55		1,10	26,69
WEA 10	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	24,09
WEA 11	ENERCON E-82	- 0,00	0,55	0,86	1,10	17,74
WEA 12	Vestas V90			-	2,00	27,53
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	27,62
WEA 14	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,62
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,48
WEA 16	Vestas V90				2,00	30,56
WEA 17	Vestas V90			-	2,00	33,71
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	35,84
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	26,25
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,03
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,48
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	26,57
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	24,21
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	28,04
Sesamtimmis		-	-	-	2,00	34,51

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 13 Helenenberg Nr. 2+4

			/orbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{60,1} [dB]	L _{r,1} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	25.07
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	35,67
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	34,44
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	26,44
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	1,27	27,43
WEA 06	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,27	24,84
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86		15,71
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	19,62
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	22,97
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,52
WEA 11	ENERCON E-82			- 0,00	1,10	16,44
WEA 12	Vestas V90	-			2,00	21,81
WEA 13	Vestas V90	-	-		2,00	26,55
WEA 14	Vestas V90	-	-	-	2,00	26,40
WEA 15	Vestas V90	-		-	2,00	20,64
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,02
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,20
WEA 18	Vestas V90	-		-	2,00	29,62
WEA 19	Vestas V90			-	2,00	21,15
WEA 20	Vestas V90	-		-	2,00	23,69
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	26,99
WEK 03	ENERCON E-82			-	2,00	23,83
WEK 05	ENERCON E-82		-		2,00	20,14
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,37
	issionspegel:		-	-	2,00	25,48
	uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r,90} =	41,5 dB(A) 42,0 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,51 dB	

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{60,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-			2,00	25,27
	issionspegel: auensbereichsgrenze:	L _r = L _{r.90} =	25,3 dB(A) 27,3 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	25,27

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{Ε,I} [dB]	Z _{00,1} [dB]	L _{r,1} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-		2.00	-
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	2,00	25,27
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	35,67
WEA 03	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	34,44
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	26,44
WEA 05	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	27,43
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,70		1,27	24,84
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	15,71
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	19,62
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	22,97
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,52
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,55	0,86	1,10	16,44
WEA 12	Vestas V90			•	2,00	21,81
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	26,55
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	26,40
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	20,64
WEA 16	Vestas V90		-	-	2,00	30,02
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,20
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	29,62
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	21,15
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,69
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	26,99
WEK 03	ENERCON E-82		-	-	2,00	23,83
NEK 05	ENERCON E-82	-	-		2,00	20,14
VEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,37
		-	-	-	2,00	25,48
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	41,6 dB(A) 42,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,50 dB	

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 14 Eisenach Nr.1, Weber

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,I} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	04.05
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	24,85
WEA 03	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	1,27	24,08
WEA 04	Nordex N60	0,50	0,70	0,99		24,96
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	21,38
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,27	19,70
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0.86	1,10	17,12
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	34,65
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55		1,10	27,36
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	25,42
WEA 11	ENERCON E-82	- 0,00		0,86	1,10	35,53
WEA 12	Vestas V90	-	-	-	2,00	17,60
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	32,32
WEA 14	Vestas V90			-	2,00	27,76
WEA 15	Vestas V90	_	-		2,00	30,20
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	28,80
WEA 17	Vestas V90			-	2,00	26,63
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	24,49
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	19,62
WEA 20	Vestas V90	-	-	•	2,00	23,68
WEA 21	Vestas V90		-	-	2,00	30,28
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	31,87
WEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	23,27
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	25,47
		-	-	-	2,00	18,16
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r.90} =	42,3 dB(A) 42,8 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,46 dB	

		Zus	satzbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{00,I} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,05
	issionspegel:	L _r =	23,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	23,05
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	25,1 dB(A)		,	

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	—		0.00	
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	2,00	23,05
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	24,85
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	24,08
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	24,96
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	21,38
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,70	0,99	. 1,27	19,70
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55		1,10	17,12
WEA 08	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	34,65
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	27,36
WEA 10	Südwind S70	0,50		0,86	1,10	25,42
WEA 11	ENERCON E-82	-	0,55	0,86	1,10	35,53
WEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	17,60
WEA 13	Vestas V90	-	-	-	2,00	32,32
WEA 14	Vestas V90	-	-	-	2,00	27,76
WEA 15	Vestas V90	-	-	-	2,00	30,20
WEA 16	Vestas V90		-	-	2,00	28,80
WEA 17	Vestas V90 Vestas V90	-	-	-	2,00	26,63
WEA 18	Vestas V90 Vestas V90	-	-	-	2,00	24,49
WEA 19	Vestas V90 Vestas V90	•	-		2,00	19,62
WEA 20	Vestas V90 Vestas V90	-	-	-	2,00	23,68
WEA 21	Vestas V90 Vestas V90	-	-	-	2,00	30,28
WEK 03		-	-	-	2,00	31,87
WEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,27
NEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2.00	25,47
	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	18,16
	issionspegel: wensbereichsgrenze:	L _r =	42,4 dB(A) 42,8 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,46 dB	18,16

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 15 Laschhof Nr.12, Fichtels

WEA Nordex N60 Nordex N60	σ _R [dB]	σ₂(dB)	σ _{ε,ι} [dB]	7 (10)	
	0.50			Z _{00,I} [dB]	L₁ dB(A)
Nordex N60	0.50	0.70	0.99	1.07	
. 101407 1100	0,50	0,70	0.99	1,27	17,95
Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	18,34
Nordex N60	0,50			1,27	21,67
Nordex N60					19,11
Südwind S70					18,84
Südwind S70					20,10
					27,53
					24,11
					26,27
	0,30	0,35	0,86		30,74
	-	-	-		17,97
	-	-	-		20,93
		-	-		21,88
	-	-	-	2,00	28,45
		-	-	2,00	19,21
		-	-	2,00	19,64
	-	-	-	2,00	19,55
	-		-	2,00	20,91
		-	-	2,00	22,56
	-	-	-	2,00	21,27
	-	-	-	2,00	23,96
		-	-	2,00	25,46
	-		-	2,00	24,33
	-	-	-	2,00	14,34
	Nordex N60 Südwind S70	Nordex N60 0,50 Südwind S70 0,50 ENERCON E-82 - Vestas V90 - Südwind S70 0,50 ENERCON E-82 - ENERCON	Nordex N60 0,50 0,70 Südwind S70 0,50 0,55 ENERCON E-82	Nordex N60	Nordex N60

Zusatzbelastung								
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{00,I} [dB]	L _{r,i} dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82	-		-	2.00	21,44		
	nissionspegel: auensbereichsgrenze:	L _r = L _{r,90} =	21,4 dB(A) 23,4 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	21,44		

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _p [dB]	$\sigma_{E,t}[dB]$	Z _{ec,i} [dB]	L _{r,l} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-				
WEA 01	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	2,00	21,44
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	17,95
WEA 03	Nordex N60	0.50	0.70	0.99	1,27	18,34
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	21,67
WEA 05	Nordex N60	0.50	0.70		1,27	19,11
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,70	0,99	1,27	18,84
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,10
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	27,53
WEA 09	Südwind S70	0,50		0,86	1,10	24,11
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	26,27
WEA 11	ENERCON E-82	0,50	0,55	0,86	1,10	30,74
WEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	17,97
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	20,93
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	21,88
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	28,45
WEA 16	Vestas V90	-	-	-	2,00	19,21
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	19,64
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	19,55
WEA 19	Vestas V90			-	2,00	20,91
WEA 20	Vestas V90			-	2,00	22,56
WEA 21	Vestas V90	-		-	2,00	21,27
VEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	23,96
NEK 05	ENERCON E-82		-	-	2,00	25,46
VEK 07	ENERCON E-82	-	-		2,00	24,33
				-	2,00	14,34
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	$L_r = L_{r,90} =$	37,6 dB(A) 38,0 dB(A)	$mit Z_{90} =$	0,43 dB	

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 16 Hinter der Höhe, Schneider

Vorbelastung								
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,1} [dB]	Z _{eo,i} [dB]	L _{r.i} dB(A)]		
WEA 01	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	04.07		
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	21,87		
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0,99		21,99		
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	25,17		
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	21,61		
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,27	20,68		
WEA 07	Südwind S70	0.50	0.55	0,86	1,10	20,82		
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	37,13		
WEA 09	Südwind S70	0.50	0.55		1,10	28,88		
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	29,82		
WEA 11	ENERCON E-82	0,00		0,86	1,10	46,47		
WEA 12	Vestas V90	-	-		2,00	19,20		
WEA 13	Vestas V90	-			2,00	26,71		
WEA 14	Vestas V90	-		-	2,00	26,59		
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	35,05		
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	24,10		
WEA 17	Vestas V90		-	-	2,00	24,04		
WEA 18	Vestas V90	-	-	-	2,00	23,30		
WEA 19	Vestas V90	-	-	-	2,00	22,10		
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	25,51		
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	26,68		
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	30,36		
WEK 05	ENERCON E-82	-	•	-	2,00	27,51		
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	27,85		
	ssionspegel:		-	-	2,00	17.55		

bere Vertrauensbereichsgrenze:

Zusatzbelastung								
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,1} [dB]	Z _{90,I} [dB]	L,, dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82				2.00	04.00		
Gesamtimm	issionspegel:	L, =	24,3 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	24,29		
Obere Vertra	uensbereichsgrenze:	L _{1.90} =	26,3 dB(A)	L <u>_</u> 90 _	2,00 UB			

Gesamtbelastung								
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [d8]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]		
WEK 06	ENERCON E-82							
WEA 01	Nordex N60	0.50	0.70	0.00	2,00	24,29		
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	21,87		
WEA 03	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	21,99		
WEA 04	Nordex N60	0.50	0.70	0,99	1,27	25,17		
WEA 05	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	21,61		
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,70	0,99	1,27	20,68		
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	20,82		
WEA 08	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	37,13		
WEA 09	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	28,88		
WEA 10	Südwind S70	0.50		0,86	1,10	29,82		
WEA 11	ENERCON E-82	- 0,50	0,55	0,86	1,10	46,47		
WEA 12	Vestas V90		-	-	2,00	19,20		
WEA 13	Vestas V90		-	-	2,00	26,71		
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	26,59		
WEA 15	Vestas V90		-	-	2,00	35,05		
WEA 16	Vestas V90			-	2,00	24,10		
VEA 17	Vestas V90			-	2,00	24,04		
WEA 18	Vestas V90		-	-	2,00	23,30		
VEA 19	Vestas V90	-	-		2,00	22,10		
NEA 20	Vestas V90				2.00	25,51		
NEA 21	Vestas V90	-	-		2,00	26,68		
WEK 03	ENERCON E-82	-		-	2,00	30,36		
VEK 05	ENERCON E-82		-		2,00	27,51		
VEK 07	ENERCON E-82			-	2,00	27,85		
				-	2,00	17,55		
	ssionspegel:	L _r =	47,8 dB(A)	mit Z ₉₀ ≃	0,82 dB			
pere Vertra	uensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	48,7 dB(A)					

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Abschätzung der oberen Vertrauensbereichsgrenze der Schallimmissionen mit einer statistischen IP 17 Eisenach, Hof Hoffmann

			Vorbelastung			
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,ι} [dB]	Z _{90,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEA 01	Nordex N60	0,50	0,70	0.99	1,27	25,10
WEA 02	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1,27	
WEA 03	Nordex N60	0,50	0.70	0.99	1,27	24,68
WEA 04	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1.27	26,47
WEA 05	Nordex N60	0,50	0,70	0,99	1.27	22,51
WEA 06	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	20,86
WEA 07	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	19,01
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	39,97
WEA 09	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	29,73
WEA 10	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	28,05
WEA 11	ENERCON E-82			0,00	2.00	40,51
WEA 12	Vestas V90		-		2,00	18,82
WEA 13	Vestas V90		-			32,57
WEA 14	Vestas V90		-	-	2,00	29,46
WEA 15	Vestas V90	-		-	2,00	33,62
WEA 16	Vestas V90	-			2,00	28,84
WEA 17	Vestas V90	-		-	2,00	27,47
WEA 18	Vestas V90	-		-	2,00	25,59
WEA 19	Vestas V90	_		-	2,00	21,20
WEA 20	Vestas V90	-	-	-	2,00	25,44
WEA 21	Vestas V90		-	-	2,00	31,28
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	34,21
WEK 05	ENERCON E-82			-	2,00	25,58
WEK 07	ENERCON E-82		-	-	2,00	27,60
		-	-	-	2,00	19,24
	issionspegel: uensbereichsgrenze:	L _r = L _{r.90} =	45,6 dB(A) 46,1 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,52 dB	

Zusatzbelastung							
Nr.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{ε,i} [dB]	Z _{60,i} [dB]	L _{r,i} dB(A)]	
WEK 06	ENERCON E-82	-	_	-	2,00	24,65	
	issionspegel:	$L_r =$	24,7 dB(A)	mit Z ₉₀ =	2,00 dB	21,00	
Obere Vertra	auensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	26,7 dB(A)				

		G	esamtbelastung			
Bez.	WEA	σ _R [dB]	σ _P [dB]	σ _{E,i} [dB]	Z _{90,1} [dB]	L _{r,i} dB(A)]
WEK 06	ENERCON E-82	-	-		2,00	04.05
WEA 01	Nordex N60	0.50	0,70	0.99	1,27	24,65
WEA 02	Nordex N60	0,50	0.70	0,99	1,27	25,10
WEA 03	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	24,68
WEA 04	Nordex N60	0.50	0,70	0,99	1,27	26,47
WEA 05	Nordex N60	0.50	0,70	0,99		22,51
WEA 06	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,27	20,86
WEA 07	Südwind S70	0.50	0,55	0,86	1,10	19,01
WEA 08	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	39,97
WEA 09	Südwind S70	0,50	0.55	0,86	1,10	29,73
WEA 10	Südwind S70	0,50	0,55	0,86	1,10	28,05
WEA 11	ENERCON E-82	-			1,10	40,51
WEA 12	Vestas V90	-	-	-	2,00	18,82
WEA 13	Vestas V90				2,00	32,57
WEA 14	Vestas V90				2,00	29,46
WEA 15	Vestas V90				2,00	33,62
WEA 16	Vestas V90				2,00	28,84
WEA 17	Vestas V90	-	-	-	2,00	27,47
WEA 18	Vestas V90			-	2,00	25,59
WEA 19	Vestas V90			-	2,00	21,20
WEA 20	Vestas V90		-	-	2,00	25,44
WEA 21	Vestas V90	-	-	-	2,00	31,28
WEK 03	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	34,21
NEK 05	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	25,58
WEK 07	ENERCON E-82	-	-	-	2,00	27,60
	issionspegel:		- 45,6 dB(A)	-	2,00	19,24
	uensbereichsgrenze:	L _{r,90} =	46,2 dB(A)	mit Z ₉₀ =	0,51 dB	

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:

Anhang

Anhang D

Grafische Darstellung der ISO-Schalllinien (Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung)



Projekt Nr. 2007_053

Hinweis:

Gemäß LAI-Hinweisen vom März 2005 ist für die Ermittlung des Schalldruckpegels ein definierter Sicherheitszuschlag für jede Anlage zu berücksichtigen. Dieser wird separat im Anschluss an diese Berechnung ermittelt. Die unten stehenden Ergebnisse sind nicht vollständig im Sinne der LAI-Hinweise. Dieser Ausdruck gilt nur in Verbindung mit dem Bericht 2007 053.

03.12.2007 10:48 / 1

zenzierter Anwender:

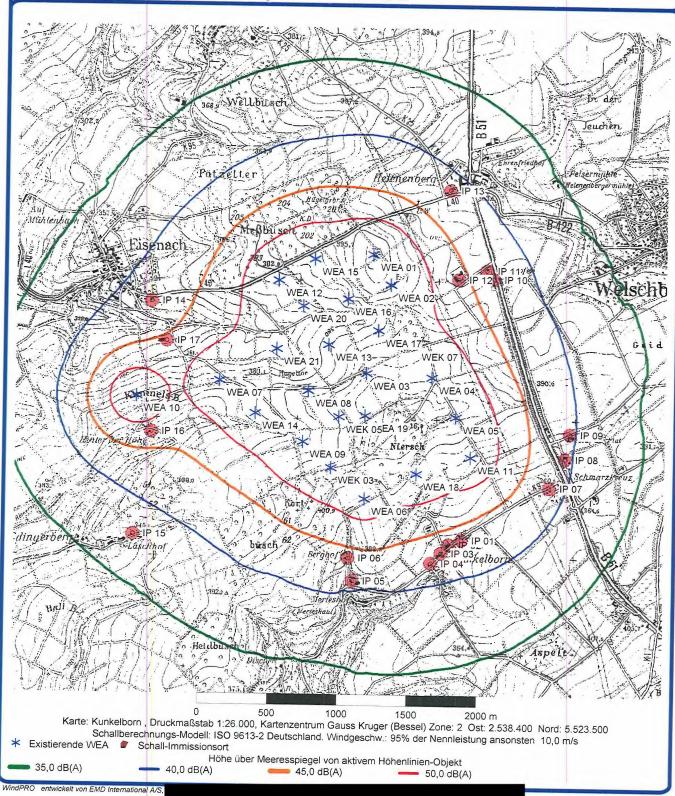
ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5

DE-26605 Aurich

29.11.2007 14:53/2.5.7.82

DECIBEL - Karte: Kunkelborn.bmi

Berechnung: Schallimmissionen:Vobelastung Datei: Kunkelborn.bmi



Projekt Nr. 2007_053 Hinweis:

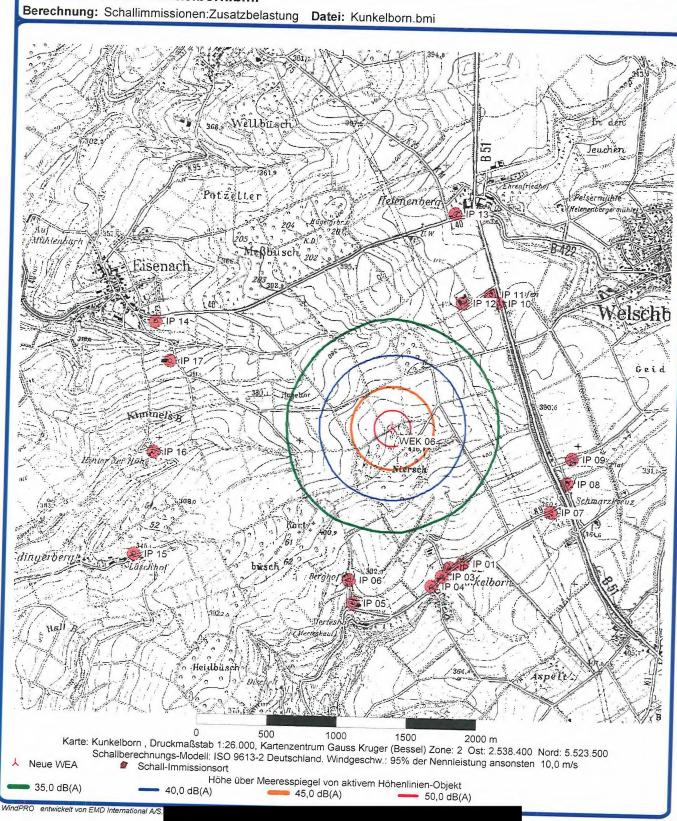
Gemäß LAI-Hinweisen vom März 2005 ist für die Ermittlung des Schalldruckpegels ein definierter Sicherheitszuschlag für jede Anlage zu berücksichtigen. Dieser wird separat im Anschluss an diese Berechnung ermittelt. Die unten stehenden Ergebnisse sind nicht vollständig im Sinne der LAI-Hinweise. Dieser Ausdruck gilt nur in Verbindung mit dem Bericht 2007_053.

03.12.2007 10:50 / 1

ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5

29.11.2007 14:54/2.5.7.82

DECIBEL - Karte: Kunkelborn.bmi



Projekt Nr. 2007 053

Hinweis:

Gemäß LAI-Hinweisen vom März 2005 ist für die Ermittlung des Schalldruckpegels ein definierter Sicherheitszuschlag für jede Anlage zu berücksichtigen. Dieser wird separat im Anschluss an diese Berechnung ermittelt. Die unten stehenden Ergebnisse sind nicht vollständig im Sinne der LAI-Hinweise. Dieser Ausdruck gilt nur in Verbindung mit dem Bericht 2007_053.

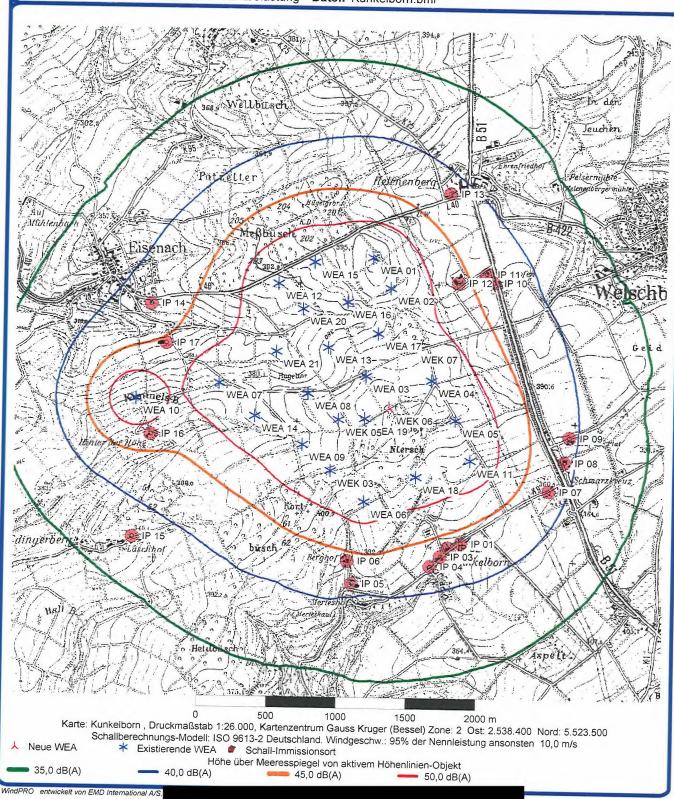
03.12.2007 10:51 / 1

ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5

29.11.2007 14:53/2.5.7.82

DECIBEL - Karte: Kunkelborn.bmi

Berechnung: Schallimmissionen:Gesamtbelastung Datei: Kunkelborn.bmi





Anhang

Anhang E

Schalldatenblätter **ENERCON E-82**









Schallleistungspegel E-82

Seite 1 von 1

Naben- / _{Wind} höhe n 10m Höhe	78 m	85 m	98 m	108 m	138 m
4 m/s					
5 m/s	96,3 dB(A)	96,6 dB(A)	97,2 dB(A)	97,5 dB(A)	98,2 dB(A)
6 m/s	100,7 dB(A)	101,0 dB(A)	101,6 dB(A)	101,9 dB(A)	102,6 dB(A)
7 m/s	103,3 dB(A)	103,5 dB(A)	103,6 dB(A)	103,6 dB(A)	103,8 dB(A)
8 m/s	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)
9 m/s	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)
10 m/s	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)
95% Nennleistung	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)	104,0 dB(A)
Vermessener Wert bei 95% Nennleistung			103,4 dB(A) MBBM M65 333/1	103,8 dB(A) KCE 207041-01.01	

- Über den gesamten Leistungsbereich wird eine Tonhaltigkeit K_{TN} von 0-1 dB garantiert (gilt für den Nahbereich gemäß aktueller FGW Richtlinie und DIN 45 681).
- Über den gesamten Leistungsbereich wird eine Impulshaltigkeit K_{IN} von 0 dB garantiert (gilt für den Nahbereich gemäß aktueller FGW Richtlinie und DIN 45 645-1).
- 3. Die oben angegebenen Schallleistungspegelwerte gelten für den **Betriebsmodus I**, (definiert durch eine Betriebskennlinie mit dem Drehzahlbereich 6 19 U/min). Die zugehörige Leistungskennlinie ist die berechnete Kennlinie E-82 vom Januar 2005 (Rev. 1.x).
- 4. Die garantierten Werte werden auf Basis offizieller und interner Vermessungen des Schallleistungspegels ermittelt. Die offiziell vermessenen Werte sind auf diesem Dokument als Referenz angegeben. Die Schalldatenblätter und Messberichte der offiziellen Vermessungen stehen zur Verfügung und gelten in Verbindung mit diesem Dokument. Die Vermessungen werden gemäß den national und international empfohlenen Richtlinien und Normen durchgeführt (jeweils auf dem Schalldatenblatt und im Messbericht vermerkt).
- 5. Um den Mess- und Prognoseunsicherheiten Rechnung zu tragen, die Planungssicherheit und Akzeptanz bei Genehmigungsbehörden zu erhöhen und ggf. geforderte Nachvermessungen zu vermeiden, empfiehlt ENERCON für Schallausbreitungsrechnungen einen Sicherheitszuschlag von 1 dB(A) auf die garantierten Werte. Für Bundesländer, in denen ohnehin Sicherheitszuschläge vorgeschrieben sind, entfällt diese Empfehlung.
 - Sollte aus planungstechnischen oder anderen Gründen diese Empfehlung vernachlässigt werden, wird ausdrücklich auf Punkt 6 verwiesen.
- 6. Aufgrund der Messunsicherheiten bei Schallvermessungen gilt der Nachweis der Einhaltung der garantierten Werte als erbracht, wenn bei einer nach gängigen Richtlinien durchgeführten Vermessung das Messergebnis dem jeweiligen garantierten Wert +/-1 dB(A) entspricht. [Garantie erfüllt, wenn Messwert = Garantiewert +/- 1dB(A)].
- Für schallkritische Standorte besteht die Möglichkeit, die E-82 nachts mit reduzierter Drehzahl und Leistung zu betreiben (Nachtbetrieb). Die reduzierten Schallleistungspegel können bei Bedarf angefordert werden.

Document information:		Techische Änderung	en vorhehalten
Author/ date: Department: Approved / date: Revision /date:	SSch / 09.03.05 SA	Translator / date: Revisor / date:	SA-04-SPL Guarantee E-82-Rev2_3-ger-ger



Schallleistungspegel E-82 (reduzierte Nennleistung)

Seite 1 von 2

Garantie	erte Werte des Sc	hallleistungspege	els für die E-82 m	it reduzierter Ne	nnleistung
	P _{N,red} = 1800 kW n _N = 18,2 U/min	P _{N,red} = 1600 kW n _N = 17,9 U/min	P _{N,red} = 1400 kW n _N = 17,5 U/min	P _{N,red} = 1200 kW n _N = 17,0 U/min	P _{N,red} = 1000 kW n _N = 16,0 U/min
SLP bei 95% Nennleistung	103,8 dB(A)	103,4 dB(A)	103,0 dB(A)	102,5 dB(A)	99,5 dB(A)
Vermessener Wert bei 95% P _{N,red}					98,7 dB(A) MBBM M68330/1

- Der jeweilige SLP ist für den Betriebspunkt 95% P_{N,red} angegeben und gilt daher für alle Nabenhöhen.
- Über den gesamten Leistungsbereich wird eine Tonhaltigkeit K_{TN} von 0-1 dB garantiert (gilt für den Nahbereich gemäß aktueller FGW Richtlinie und DIN 45681).
- Über den gesamten Leistungsbereich wird eine Impulshaltigkeit K_{IN} von 0 dB garantiert (gilt für den Nahbereich gemäß aktueller FGW Richtlinie und DIN 45 645-1).
- 4. Wenn offizielle Vermessungen mit reduzierter Nennleistung durchgeführt wurden, stehen die Schalldatenblätter und Messberichte zur Verfügung und gelten in Verbindung mit diesem Dokument. Die Vermessungen werden gemäß den national und international empfohlenen Richtlinien und Normen durchgeführt (jeweils auf dem Schalldatenblatt vermerkt).
- 5. Für Zwischenwerte kann interpoliert werden.
- 6. Die Werte des Schallleistungspegels gelten für die jeweiligen Betriebseinstellungen, die neben der reduzierten Nennleistung P_{N,red} über eine Nenndrehzahl n_N definiert sind. Die eingestellten Werte von Nennleistung und Nenndrehzahl werden über das ENERCON Scada-System nachvollziehbar dokumentiert und können für jeden gewünschten Zeitraum entsprechend überprüft werden.
- 7. Die zugehörigen Leistungskennlinien für die jeweiligen Betriebseinstellungen finden sich auf Seite 2 dieses Dokumentes. Sie unterscheiden sich im unteren Bereich nicht von der Standardkennlinie und tragen lediglich im oberen Leistungsbereich der reduzierten Nennleistung Rechnung.
- 8. Um den Mess- und Prognoseunsicherheiten Rechnung zu tragen, die Planungssicherheit und Akzeptanz bei Genehmigungsbehörden zu erhöhen und ggf. geforderte Nachvermessungen zu vermeiden, empfiehlt ENERCON für Schallausbreitungsrechnungen einen Sicherheitszuschlag von 1 dB(A) auf die garantierten Werte. Für Bundesländer, in denen ohnehin Sicherheitszuschläge vorgeschrieben sind, entfällt diese Empfehlung.
 - Sollte aus planungstechnischen oder anderen Gründen diese Empfehlung vernachlässigt werden, wird ausdrücklich auf Punkt 9 verwiesen.
- 9. Aufgrund der Messunsicherheiten bei Schallvermessungen gilt der Nachweis der Einhaltung der garantierten Werte als erbracht, wenn bei einer nach gängigen Richtlinien durchgeführten Vermessung das Messergebnis dem jeweiligen garantierten Wert + /- 1 dB(A) entspricht. [Garantie erfüllt, wenn Messwert = Garantiewert +/- 1dB(A)].

Document information:		Technische Änder	ingen vorbehalten
Author / date: Department: Approved / date:	MK / 25.08.05 SA	Translator / date:	ingen vorbenalten
Revision / date:	1.1 / 07.05.2007	Revisor / date: Reference:	SA-04-SPL Guarantee red E-82-Rev1 1-ger-ge

Anhang F

Berechnungsergebnisse periodischer Schattenwurf (Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung)



ENERCON GmbH Aurich

Dreekamp 5

30.11.2007 05:55/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Vorbelastung

Voraussetzungen für Berechnung des Schattenwurfs

Beschattungsbereich der WEA

Schatten nur relevant, wo Rotorblatt mind. 20% der Sonne verdeckt Siehe WEA-Tabelle

Minimale relevante Sonnenhöhe über Horizont

Tage zwischen Berechnungen

Berechnungszeitsprung

1 Tag(e) 1 Minuten

Die dargestellten Zeiten sind die astronomisch maximal mögliche Beschattungsdauer, berechnet unter folgenden Annahmen:

Die Sonne scheint täglich von Sonnenauf- bis -untergang

Die Rotorfläche steht immer senkrecht zur Sonneneinfallsrichtung

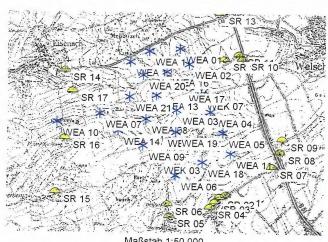
Die Windenergieanlage/n ist/sind immer in Betrieb

Um keinen Schattenwurf von WEA auszugeben, die gar nicht sichtbar sind, wird eine Sichtbarkeitsberechnung durchgeführt. Diese basiert auf den folgenden Annahmen

Verwendete Höhenlinien: Höhenlinien: Höhenlinien_Godendorf.wpo (1)

Hindernisse in Berechnung verwendet

Augenhöhe: 1,5 m Rasterauflösung: 10 m



★ Existierende WEA Schattenrezeptor

Maßstab 1:50.000

WEA

ı		el) Zone: 2			WEA-T	άν					C-1-441	
ı	Ost	Nord	Z	Beschreibung		Hersteller	Typ	Leistung	Rotord.	مطقاء	Schattenda	
ı							196	Leistung	Notora.	none	Beschatt Bereich	U/min
ı	\A/E		[m]					[kW]	[m]	[m]	[m]	[U/min]
ı	VVEA 01 2.538.53	8 5.524.174	400,0	WEA 01 Welschbillig, Best	Ja	NORDEX	N60	1.300/250	60,0	85,0	1.162	19,2
	WEA 02 2.538.66	7 5.523.957	400,0	WEA 02 Welschbillig, Best	Ja	NORDEX	N60	1.300/250	60.0	85,0	1.162	
ı	WEA 03 2.538.50	1 5.523.320	400,1	WEA 03 Welschbillig, Best	Ja	NORDEX	N60	1.300/250	60.0	85,0	1.162	19,2
ı	VVEA 04 2.538.970	5.523.293	401,6	WEA 04 Welschbillig, Best	Ja	NORDEX	N60	1.300/250	60.0	85,0	1.162	19,2
1	WEA 05 2.539.146	5.523.008	406,9	WEA 05 Welschbillig, Best	Ja	NORDEX	N60	1.300/250	60.0	85,0	1.162	19,2
	VVEA 06 2.538.499	5.522.417	389,3	WEA 06 Welschbillig, Best	Nein	SÜDWIND	S70	1.500	70.0	85,0	1.466	19,2
	VVEA 07 2.537.444	5.523.260	371,9	WEA 07 Eisenach, Bestan	Nein	SÜDWIND	S70	1.500	70,0	85,0	1.466	19,0
	VVEA 08 2.538.082	5.523.192	389,1	WEA 08 Eisenach, Bestan	Nein	SÜDWIND	S70	1.500	70,0	85,0	1.466	19,0
	VVEA 09 2.538.048	5.522.824	389,2	WEA 09 Eisenach, Bestan	Nein	SÜDWIND	S70	1.500	70,0	85,0	1.466	19,0
	WEA 10 2.536.85	5.523.139	360,0	WEA 10 Eisenach, Bestan	Nein	SÜDWIND	S70	1.500	70,0	85,0	1.466	19,0 19,0
ı	VVEA 11 2.539.256	5.522.722	386,7	WEA 11 Kölsch, Bestand	Ja	ENERCON GmbH	E-82	2.000	82,0	108,4	1.550	
ı	VVEA 12 2.537.858	5.523.983	377,8	WEA 12 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90.0	105,0	1.424	19,5 14,9
ı	VVEA 13 2.538.224	5.523.523	381,1	WEA 13 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90,0	105,0	1.424	14,9
ı	VVEA 14 2.537.704	5.523.026	378,2	WEA 14 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90.0	105,0	1.424	
ı	WEA 15 2.538.116	5.524.138	387,1	WEA 15 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90.0	105,0	1.424	14,9
	WEA 16 2.538.361	5.523.853	385,1	WEA 16 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90.0	105,0	1.424	14,9
ı	WEA 17 2.538.582	5.523.631	387,9	WEA 17 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90.0	105.0	1.424	14,9 14,9
ı	VVEA 18 2.538.869	5.522.599	396,9	WEA 18 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90.0	105,0	1.424	
ı	VVEA 19 2.538.496	5.523.015	405,6	WEA 19 Vortex, beantragt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90,0	105,0	1.424	14,9 14,9
ı	VVEA 20 2.538.038	5.523.800	374,0	WEA 20 V90, genehmigt	Ja	VESTAS	V90	2.000	90,0	105,0	1.424	14,9
ı	WEK 21 2.537.850	5.523.492	367,1	WEA 21 V90, genehmigt	Ja	VESTAS	V90	2.000		105,0	1.424	14,9
ı	VVEK 03 2.538.253	5.522.640	400,0	WEK 03 Öko Eifelwind, be	Ja	ENERCON GmbH	E-82	2.000		108,4	1.550	19,5
I	WEK 07 2.538.307	5.523.007	400,0	WEK 05 Öko Eifelwind, be	10	ENERCON GmbH				138.4	1.547	19,5
ı	VVER U/ 2.538.842	5.523.533	400,0	WEK 07 Öko Eifelwind, be	Ja	ENERCON GmbH	E-82			138,4	1.547	19,5
ı										, .		13,5

Schattenrezeptor-Eingabe

ı	No.	GK (Besse	l) Zone: 2							
ı	Nr. Name	Ost	Nord	Z	Breite	Höhe	Höhe	Azimutwinkel	Neigung des	Ausrichtungsmodus
ı							über Grund	(von Süd)	Fensters	r tabilion tangon loads
ı	SP 01 Kupkolboro No. 4 Hadden			[m]	[m]	[m]	[m]	[°]	[°]	
ı	SR 01 Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch SR 02 Kunkelborn Nr.2, Berg		0.022.12.1		0,1	0,1	2,0	0.0	0.0	Feste Richtung
ı	SR 03 Kunkelborn Nr.3				0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı		2.539.056				0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 04 Kunkelborn Nr.4, Kölsch	2.538.983	5.521.955	333,6	0,1	0,1	2,0	0,0	0.0	Feste Richtung
ı	SR 05 Merteshof, Begon	2.538.422				0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 06 Berghof, Peters	2.538.388	5.521.990	364,3	0,1	0,1	2,0	0.0	0.0	Feste Richtung
	Fortsetzung auf nächster Seite						·	-,-		. cold Michiang

Projekt Nr. 2007_053

Lizenzierter Anwender:
ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5 DE-26605 Aurich

30.11.2007 05:55/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Vorbelastung

۱	Fortsetzung von der vorigen Seite									
ı		GK (Besse	el) Zone: 2							
ı	Nr. Name	Ost	Nord	Z	Breite	Höhe	Höhe	Azimutwinkel	Neigung des	Ausrichtungsmodus
ı							über Grund	(von Süd)	Fensters	Australiungsmodus
ı	SD 07 Sehwerter N 4 S			[m]	[m]	[m]	[m]	[°]	[°]	
ı	SR 07 Schwarzkreuz Nr.4, Burghard		5.522.509		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 08 Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth SR 09 Schwarzkreuz, Auf der Plat		5.522.716		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 10 Am Kalkofen Nr.2, Rausch		5.522.894		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 11 Am Kalkofen Nr.2, Bohr		5.524.004 5.524.067		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 12 Bohrshof, Bohr				0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 13 Helenenberg Nr. 2+4		5.524.642		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 14 Eisenach Nr.1, Weber		5.523.825		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 15 Laschhof Nr. 12, Fichtels		5.522.143		0,1 0,1	0,1 0.1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 16 Hinter der Höhe, Schneider		5.522.882	360.0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	SR 17 Eisenach, Hof Hoffmann		5.523.540		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
				0.0,0	0, 1	0, 1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung

Berechnungsergebnisse

Schattenrezeptor

Nim	Name :	astron. max. mögl. Beschattungsdauer						
Nr.	Name	Stunden/Jahr	Schattentage/a	Max.Schatten				
				Stunden/Tag				
00.04		[Std/Jahr]	[Tage/Jahr]	[Std/Tag]				
SR 01	Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch	26:54	65	0:41				
	Kunkelborn Nr.2, Berg	0:00	0	0:00				
	Kunkelborn Nr.3	0:00	0	0:00				
SR 04	Kunkelborn Nr.4, Kölsch	0:00	0	0:00				
SR 05	Merteshof, Begon	0:00	0	0:00				
SR 06	Berghof, Peters	0:00	0	0:00				
SR 07	Schwarzkreuz Nr.4, Burghard	45:45	118	0:33				
SR 08	Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth	30:20	122	0:27				
SR 09	Schwarzkreuz, Auf der Plat	29:22	124	0:25				
SR 10	Am Kalkofen Nr.2, Rausch	67:22	239	0:40				
	Am Kalkofen Nr.2, Bohr	69:18	221	0:38				
	Bohrshof, Bohr	129:07	264	0:54				
	Helenenberg Nr. 2+4	41:47	128	0:27				
	Eisenach Nr.1, Weber	72:32	197	0:37				
	Laschhof Nr.12, Fichtels	13:16	75	0:13				
	Hinter der Höhe, Schneider	37:48	137	0:42				
SR 17	Eisenach, Hof Hoffmann	120:25	276	0:41				

Gesamtmenge der max. mögl.	Beschattung an Rezeptoren pro WEA
----------------------------	-----------------------------------

Nr. Name	Mezeptoren pro
Traine	Maximal
14/5 A 04 11/5 A 04 11/5 A	[Std/Jahr]
WEA 01 WEA 01 Welschbillig, Bestand N60	29:52
WEA 02 WEA 02 Welschbillig, Bestand N60	23:15
WEA 03 WEA 03 Welschbillig, Bestand N60	21:04
WEA 04 WEA 04 Welschbillig, Bestand N60	6:49
WEA 05 WEA 05 Welschbillig, Bestand N60	14:05
WEA 06 WEA 06 Welschbillig, Bestand S70	23:56
WEA 07 WEA 07 Eisenach, Bestand S70	42:43
WEA 08 WEA 08 Eisenach, Bestand S70	14:23
WEA 09 WEA 09 Eisenach, Bestand S70	20:26
WEA 10 WEA 10 Eisenach, Bestand S70	35:20
WEA 11 WEA 11 Kölsch, Bestand E-82	58:56
WEA 12 WEA 12 Vortex, beantragt	31:41
WEA 13 WEA 13 Vortex, beantragt	31:05
WEA 14 WEA 14 Vortex, beantragt	47:35
WEA 15 WEA 15 Vortex, beantragt	38:27
WEA 16 WEA 16 Vortex, beantragt	42:39
WEA 17 WEA 17 Vortex, beantragt	32:21
WEA 18 WEA 18 Vortex, beantragt	19:52

WindPRO version 2.5.7.82 Jul 2007

Projekt WP Eisenach/Welschbillig

Projekt Nr. 2007_053

Ausdruck/Seite 30.11.2007 09:26 / 3

Lizenzierter Anwender:
ENERCON GmbH Aurich

Dreekamp 5 DE-26605 Aurich

30.11.2007 05:55/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Vorbelastung

Fortsetzung von der vorigen Seite	
Nr. Name	Maximal
	[Std/Jahr]
WEA 19 WEA 19 Vortex, beantragt	13:30
WEA 20 WEA 20 V90, genehmigt	29:18
WEA 21 WEA 21 V90, genehmigt	21:57
WEK 03 WEK 03 Öko Eifelwind, beantragt	13:37
WEK 05 WEK 05 Öko Eifelwind, beantragt	31:35
WEK 07 WEK 07 Öko Eifelwind, beantragt	60:23

30.11.2007 00:19/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Zusatzbelastung

Voraussetzungen für Berechnung des Schattenwurfs

Beschattungsbereich der WEA

Schatten nur relevant, wo Rotorblatt mind. 20% der Sonne verdeckt Siehe WEA-Tabelle

Minimale relevante Sonnenhöhe über Horizont

Tage zwischen Berechnungen

1 Tag(e)

Berechnungszeitsprung

1 Minuten

Die dargestellten Zeiten sind die astronomisch maximal mögliche Beschattungsdauer, berechnet unter folgenden Annahmen:

Die Sonne scheint täglich von Sonnenauf- bis -untergang

Die Rotorfläche steht immer senkrecht zur Sonneneinfallsrichtung

Die Windenergieanlage/n ist/sind immer in Betrieb

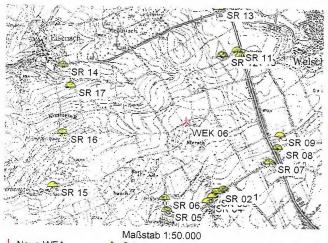
Um keinen Schattenwurf von WEA auszugeben, die gar nicht sichtbar sind, wird eine Sichtbarkeitsberechnung durchgeführt. Diese basiert auf den folgenden Annahmen

Verwendete Höhenlinien: Höhenlinien: Höhenlinien_Godendorf.wpo (1)

Hindernisse in Berechnung verwendet

Augenhöhe: 1,5 m Rasterauflösung: 10 m

WEA



Neue WEA

♦ Schattenrezeptor

	GK (Bessel) Zone: 2 Ost Nord Z			WEA-Typ Beschreibung Aktuell Hersteller			Тур	Leistung Rotord. Höhe				
WEK 06	2.538.671	5.523.091	[m] 410,0	WEK 06 Öko Eifelwind	Ja	ENERCON GmbH	E-82	[kW] 2.000	[m] 82,0	[m] 138,4	Bereich [m] 1.547	[U/min] 19,5

Schattenrezeptor-Eingabe

NI-		GK (Besse	el) Zone: 2							
Nr.	Name	Ost	Nord	Z	Breite	Höhe	Höhe	Azimutwinkel	Neigung des	Ausrichtungsmodus
							über Grund	(von Süd)	Fensters	The management of the state of
SR 01	Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch	2 520 204	5 500 404	[m]	[m]	[m]	[m]	[°]	[°]	
	Kunkelborn Nr.2, Bera	2.539.201	5.522.124	,-	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Kunkelborn Nr.3	2.539.110		339,1	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Kunkelborn Nr.4, Kölsch		5.522.028		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
SR 05	Merteshof, Begon		5.521.955		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Berghof, Peters				0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Schwarzkreuz Nr.4, Burghard		5.521.990	, -	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
SP 09	Schwarzkreuz Nr.4, Burgnard		5.522.509	360,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0.0	Feste Richtung
SR 00	Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth Schwarzkreuz, Auf der Plat		5.522.716	360,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
SP 10	Am Kalkofen Nr.2, Rausch	2.539.969		377,1	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
		2.539.405		380,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Am Kalkofen Nr.2, Bohr Bohrshof, Bohr	2.539.356		380,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
		2.539.157		380,0	0,1	0,1	2,0	0.0	0,0	Feste Richtung
	Helenenberg Nr. 2+4		5.524.642		0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Eisenach Nr.1, Weber	2.536.953			0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
OR 15	Laschhof Nr.12, Fichtels	2.536.840			0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	Hinter der Höhe, Schneider		5.522.882	360,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
SK 17	Eisenach, Hof Hoffmann	2.537.061	5.523.540	348,3	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung

Berechnungsergebnisse

Schattenrezeptor

		astron. max. mögl. Beschattungsdauer							
Nr.	Name	Stunden/Jahr	Schattentage/a	Max.Schatten					
				Stunden/Tag					
00.0		[Std/Jahr]	[Tage/Jahr]	[Std/Tag]					
	1 Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch	0:00	0	0:00					
	2 Kunkelborn Nr.2, Berg	0:00	0	0:00					
SR 03	3 Kunkelborn Nr.3	0:00	0	0:00					

Projekt WP Eisenach/Welschbillig

Beschreibung: Projekt Nr. 2007_053

Ausdruck/Seite 30.11.2007 09:26 / 2

ENERCON GmbH Aurich

Dreekamp 5 DE-26605 Aurich

30.11.2007 00:19/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Zusatzbelastung

...Fortsetzung von der vorigen Seite

	9			
Nia	News	astron. max. r	nögl. Beschattu	ngsdauer
Nr.	Name	Stunden/Jahr	Schattentage/a	
		[044/1-1-3		Stunden/Tag
CD 04	Maria III.	[Std/Jahr]	[Tage/Jahr]	[Std/Tag]
	Kunkelborn Nr.4, Kölsch	0:00	0	0:00
	Merteshof, Begon	0:00	0	0:00
SR 06	Berghof, Peters	0:00	0	0:00
SR 07	Schwarzkreuz Nr.4, Burghard	9:45	44	0:16
SR 08	Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth	5:02	27	0:15
SR 09	Schwarzkreuz, Auf der Plat	4:00	22	0:15
	Am Kalkofen Nr.2, Rausch	13:29	52	0:18
	Am Kalkofen Nr.2, Bohr	5:54	30	0:15
	Bohrshof, Bohr	0:00	0	0:00
	Helenenberg Nr. 2+4	0:00	0	0:00
	Eisenach Nr.1, Weber	0:00	0	0:00
	Laschhof Nr.12, Fichtels	0:00	0	0:00
	Hinter der Höhe, Schneider	0:00	0	0:00
SR 17	Eisenach, Hof Hoffmann	0:00	0	0:00

Gesamtmenge der max. mögl. Beschattung an Rezeptoren pro WEA

Name

Maximal [Std/Jahr]

WEK 06 WEK 06 Öko Eifelwind

Projekt Nr. 2007_053

30.11.2007 09:27 / 1

ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5

DE-26605 AL

29.11.2007 23:23/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Gesamtbelastung

Voraussetzungen für Berechnung des Schattenwurfs

Beschattungsbereich der WEA

Schatten nur relevant, wo Rotorblatt mind. 20% der Sonne verdeckt Siehe WEA-Tabelle

Minimale relevante Sonnenhöhe über Horizont

Tage zwischen Berechnungen Berechnungszeitsprung

1 Tag(e)

Die dargestellten Zeiten sind die astronomisch maximal mögliche

1 Minuten

Beschattungsdauer, berechnet unter folgenden Annahmen:

Die Sonne scheint täglich von Sonnenauf- bis -untergang

Die Rotorfläche steht immer senkrecht zur Sonneneinfallsrichtung

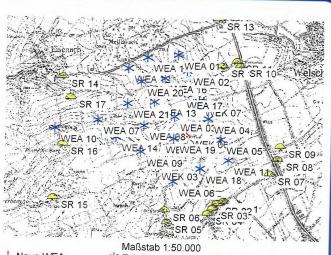
Die Windenergieanlage/n ist/sind immer in Betrieb

Um keinen Schattenwurf von WEA auszugeben, die gar nicht sichtbar sind, wird eine Sichtbarkeitsberechnung durchgeführt. Diese basiert auf den folgenden Annahmen

Verwendete Höhenlinien: Höhenlinien: Höhenlinien_Godendorf.wpo (1)

Hindernisse in Berechnung verwendet

Augenhöhe: 1,5 m Rasterauflösung: 10 m



Maßstab 1:50.000 * Existierende WEA

Schattenrezeptor

WEA

Mea
Fig. Fig.
WEA 01 2.538.538 5.524.174 400,0 WEA 01 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 1.20
WEA 02 2.538.667 5.523.957 400,0 WEA 02 Welschbillig, Best Ja WEA 03 2.538.667 5.523.395 400,1 WEA 03 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 04 2.538.970 5.523.293 401,6 WEA 04 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 05 2.539.146 5.523.008 406,9 WEA 05 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 06 2.538.499 5.522.417 389,3 WEA 06 Welschbillig, Best Nein WEA 07 2.537.444 5.523.260 371,9 WEA 07 Eisenach, Bestan Nein WEA 08 2.538.082 5.523.192 389,1 WEA 08 Eisenach, Bestan Nein WEA 09 2.538.048 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381 1 WEA 13 Vortex, beantragt Ja WEA 14 VORTEX beantragt Ja WEA 15 VORTEX beantragt Ja WEA 15 VORTEX beantragt Ja WEA 15 VORTEX beantragt Ja WEA 18 VORTEX beantragt Ja WEA 18 VORTEX beantragt Ja WEA 19 VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 03 2.538.501 5.523.320 400,1 WEA 02 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 04 2.538.970 5.523.293 401,6 WEA 04 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 05 2.539.146 5.523.008 406,9 WEA 05 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 06 2.538.499 5.522.417 389,3 WEA 06 Welschbillig, Best Nein WEA 07 2.537.444 5.523.260 371,9 WEA 07 Eisenach, Bestan Nein WEA 08 2.538.082 5.523.192 389,1 WEA 08 Eisenach, Bestan Nein WEA 09 2.538.048 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 12 2.537.858 5.523.193 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386.7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantagt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381 1 WEA 13 Vortex beantagt Ja WEA 13 Vortex beantagt Ja Vertex beant
WEA 04 2.538.970 5.523.293 401,6 WEA 04 Welschbillig, Best Ja WEA 05 2.539.146 5.523.008 406,9 WEA 05 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 07 2.537.444 5.523.260 371,9 WEA 07 Eisenach, Bestan Nein WEA 08 2.538.082 5.523.192 389,1 WEA 08 Eisenach, Bestan Nein WEA 09 2.538.048 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beartragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381 1 WEA 13 Vortex, beartragt Ja WEA 14 (P. 17) WEA 13 Vortex, beartragt Ja WEA 14 (P. 17) WEA 15 (P. 17) WEA 16 (P. 17) WEA 17 (P. 17) WEA 18 (P. 17) WEA 18 (P. 17) WEA 18 (P. 17) WEA 19
WEA 05 2.539.146 5.523.008 406,9 WEA 05 Welschbillig, Best Ja NORDEX N60 1.300/250 60,0 85,0 1.162 19,2 WEA 07 2.537.444 5.523.260 371,9 WEA 07 Eisenach, Bestan Nein WEA 08 2.538.082 5.523.192 389,1 WEA 08 Eisenach, Bestan Nein WEA 09 2.538.084 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381 1 WEA 13 Vortex beantragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381 1 WEA 13 Vortex beantragt Ja WEA 14 VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 06 2.538.499 5.522.417 389,3 WEA 06 Welschbillig, Best Nein SÜDWIND S70 1.500 70,0 85,0 1.466 19,0 WEA 07 2.537.444 5.523.260 371,9 WEA 07 Eisenach, Bestan Nein SÜDWIND S70 1.500 70,0 85,0 1.466 19,0 WEA 09 2.538.048 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein SÜDWIND S70 1.500 70,0 85,0 1.466 19,0 WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein SÜDWIND S70 1.500 70,0 85,0 1.466 19,0 WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja SÜDWIND S70 1.500 70,0 85,0 1.466 19,0 WEA 12 2.537.858 5.523.783 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 07 2.537.444 5.523.260 371,9 WEA 07 Eisenach, Bestan Nein WEA 08 2.538.082 5.523.192 389,1 WEA 08 Eisenach, Bestan Nein WEA 09 2.538.048 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381,1 WEA 13 Vortex beantragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381,1 WEA 13 Vortex beantragt Ja WEA 13 Vortex beantragt Ja WEA 13 Vortex beantragt Ja WEA 14 VORTEX beantragt Ja WEA 15 VORTEX STARS WEA 14 VORTEX BEARTAGE AND WEA 15 VORTEX BEARTAGE AND WEA 14 VORTEX BEARTAGE AND WEA 15 VORTEX BEARTAGE AND WEA 14 VORTEX BEARTAGE AND WEA 15 VORTEX BEARTAGE AND WEAR 15 V
WEA 09 2.538.082 5.523.192 389,1 WEA 08 Eisenach, Bestan Nein WEA 09 2.538.084 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 12 2.537.858 5.523.193 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja WEA 13 2.538.224 5.523.523 381,1 WEA 13 Vortex beantragt Ja VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 19 2.538.048 5.522.824 389,2 WEA 09 Eisenach, Bestan Nein WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 10 2.536.851 5.523.139 360,0 WEA 10 Eisenach, Bestan Nein WEA 11 2.539.256 5.522.722 386,7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 11 2.539.256 5.522.722 386.7 WEA 11 Kölsch, Bestand Ja ENERCON GmbH E-82 2.000 82,0 108,4 1.550 19,5 WEA 13 2.538.224 5.523.523 381.1 WEA 13 Vortex beautragt Ja VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 12 2.537.858 5.523.983 377,8 WEA 12 Vortex, beantragt Ja VESTAS V90 2.000 90,0 105,0 1.424 14.9
VVEA 13 2.538.224 5.523.523 381 1 WEA 13 Vortey heaptroot le VESTA 2
VVEA 14 2.537.704 5.523.026 378.2 WEA 14 Vortey heaptragt le VESTA0
VEA 15 2.538.116 5.524.138 387.1 WEA 15 Vortey heartract la VESTAG 2.550 90,0 105,0 1.424 14,9
WEA 16 2.538.361 5.523.853 385 1 WEA 16 Vortey heaptract to VECTAGE 2.538.361 5.523.853 385 1 WEA 16 Vortey heaptract to VECTAGE
WEA 17 2.538.582 5.523.631 387.9 WEA 17 Vortey heaptragt le VEGTAG
WEA 18 2.538.869 5.522.599 396.9 WEA 18 Vortey beautroot le VEOTA 8
VEA 19 2.538.496 5.523.015 405.6 WEA 19 Vortey heartragt to VEGTAG
VVEA 20 2.538.038 5.523.800 374.0 WFA 20 V90 genelogist to VEGTAG
VLA 21 2.557.050 5.523.492 367.1 WEA 21 V90 genehmigt to VEGTA 0
VVEN 03 2.538.253 5.522.640 400.0 W/FK 03 Oko Fifolwind had 15 5000 90,0 105,0 1.424 14.9
VVEILOG 2.330.307 3.323.007 400.0 WEK ()5 ()KD Eifelwind be
VVEIX 00 2.330.071 5.523.091 410 () VVEIX ()6 ()kg Elfelwind
WEK 07 2.538.842 5.523.533 400,0 WEK 07 Öko Eifelwind, be Ja ENERCON GmbH E-82 2.000 82,0 138,4 1.547 19,5

Schattenrezeptor-Eingabe

WindPRO entwickelt von EMD International A/S

		GK (Besse	l) Zone: 2							
Nr.	Name	Ost	Nord	Z	Breite	Höhe	Höhe über Grund	Azimutwinkel (von Süd)	Neigung des Fensters	Ausrichtungsmodus
SR 01	Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch	2.539.201	E 500 404	[m]	[m]	[m]	[m]	[°]	[°]	
SR 02	Kunkelborn Nr.2, Berg	2.539.201	5.522.124	336,6	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
SR 03	Kunkelborn Nr.3	2.539.056	5.522.091	336.3	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
SR 04	Kunkelborn Nr.4, Kölsch	2.538.983	5.521.955	333.6	0,1	0,1	2,0	0,0	-0,0	Feste Richtung
Fortsetz	zung auf nächster Seite		0.021.000	000,0	0, 1	0, 1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung

Projekt Nr. 2007_053

Ausdruck/Seite 30.11.2007 09:27 / 2

ENERCON GmbH Aurich Dreekamp 5 DE-26605 Aurich

29.11.2007 23:23/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Gesamtbelastung

ŀ	Fortsetzung von der vorigei	n Seite								
ı		GK (Bess	el) Zone: 2							
ı	Nr. Name	Ost	Nord	Z	Breite	Höhe	Höhe	Azimutwinkel	Neigung des	Ausrichtungsmodus
ı							über Grund	(von Süd)	Fensters	, ashortangsmodus
ı	SP 05 Mortochet Dans			[m]	[m]	[m]	[m]	[°]	[°]	
п	SR 05 Merteshof, Begon		5.521.823		0,1	0,1	2,0	0.0	0.0	Feste Richtung
п	SR 06 Berghof, Peters	2.538.388	5.521.990	364,3	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
п	SR 07 Schwarzkreuz Nr.4, E	Burghard 2.539.827	5.522.509	360,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 08 Schwarzkreuz, Jäger	nof, Guth 2.539.938	5.522.716	360,0	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	
ı	SR 09 Schwarzkreuz, Auf de	er Plat 2.539.969	5.522.894	377.1	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	SR 10 Am Kalkofen Nr.2, Ra		5.524.004	380.0	0,1	0,1	2,0	0,0		Feste Richtung
	SR 11 Am Kalkofen Nr.2, Bo	hr 2.539.356	5.524.067	380.0	0,1	0.1	2,0	The second secon	0,0	Feste Richtung
П	SR 12 Bohrshof, Bohr	2.539.157	5.524.000			0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 13 Helenenberg Nr. 2+4		5.524.642		0,1	0,1		0,0	0,0	Feste Richtung
ı	SR 14 Eisenach Nr.1, Webel					0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
П	SR 15 Laschhof Nr.12, Ficht		5.522.143		-, .	- 1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	SR 16 Hinter der Höhe, Schr	neider 2.536.959			0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
	SR 17 Eisenach, Hof Hoffma			,-	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung
ı		2.337.001	5.525.540	348,3	0,1	0,1	2,0	0,0	0,0	Feste Richtung

Berechnungsergebnisse

Schattenrezep	tor
---------------	-----

NI		astron. max. r	nögl. Beschattu	ngsdauer
Nr.	Name	Stunden/Jahr	Schattentage/a	Max.Schatten
		-		Stunden/Tag
00.04		[Std/Jahr]	[Tage/Jahr]	[Std/Tag]
	Kunkelborn Nr.1, Hof Kölsch	26:54	65	0:41
	Kunkelborn Nr.2, Berg	0:00	0	0:00
	Kunkelborn Nr.3	0:00	0	0:00
	Kunkelborn Nr.4, Kölsch	0:00	0	0:00
	Merteshof, Begon	0:00	0	0:00
	Berghof, Peters	0:00	0	0:00
SR 07	Schwarzkreuz Nr.4, Burghard	55:30	118	0:48
SR 08	Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth	35:22	142	0:27
SR 09	Schwarzkreuz, Auf der Plat	30:05	124	0:25
SR 10	Am Kalkofen Nr.2, Rausch	80:51	239	0:40
SR 11	Am Kalkofen Nr.2, Bohr	75:12	221	0:38
SR 12	Bohrshof, Bohr	129:07	264	0:54
SR 13	Helenenberg Nr. 2+4	41:47	128	0:27
	Eisenach Nr.1, Weber	72:32	197	0:37
	Laschhof Nr. 12, Fichtels	13:16	75	0:13
SR 16	Hinter der Höhe, Schneider	37:48	137	0:42
	Eisenach, Hof Hoffmann	120:25	276	0.42

Gesamtmenge der max. r	mögl.	Beschattung an	Rezeptoren pro WFA
------------------------	-------	----------------	--------------------

INI.	Name	Maximal	
		[Std/Jahr]	
WEA 01	WEA 01 Welschbillig, Bestand N60	29:52	
WEA 02	WEA 02 Welschbillig, Bestand N60	23:15	
WEA 03	WEA 03 Welschbillig, Bestand N60	21:04	
WEA 04	WEA 04 Welschbillig, Bestand N60	6:49	
WEA 05	WEA 05 Welschbillig, Bestand N60	14:05	
VVEA 06	WEA 06 Welschbillig, Bestand S70	23:56	
VVEA 07	WEA 07 Eisenach, Bestand S70	42:43	
WEA 08	WEA 08 Eisenach, Bestand S70	14:23	
WEA 09	WEA 09 Eisenach, Bestand S70	20:26	
WEA 10	WEA 10 Eisenach, Bestand S70	35:20	
WEA 11	WEA 11 Kölsch, Bestand E-82	58:56	
WEA 12	WEA 12 Vortex, beantragt	31:41	
WEA 13	WEA 13 Vortex, beantragt	31:05	
WEA 14	WEA 14 Vortex, beantragt	47:35	
WEA 15	WEA 15 Vortex, beantragt	38:27	
VVEA 16	WEA 16 Vortex, beantragt	42:39	

Projekt: WP Eisenach/Welschbillig

Beschreibung:

Projekt Nr. 2007_053

Ausdruck/Seite 30.11.2007 09:27 / 3

Lizenzierter Anwender.
ENERCON GmbH Aurich

Dreekamp 5 DE-26605 Aurich

29.11.2007 23:23/2.5.7.82

SHADOW - Hauptergebnis

Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Gesamtbelastung

Foπsetzung von der vorigen Seite	
Nr. Name	Maximal
	[Std/Jahr]
WEA 17 WEA 17 Vortex, beantragt	32:21
WEA 18 WEA 18 Vortex, beantragt	19:52
WEA 19 WEA 19 Vortex, beantragt	13:30
WEA 20 WEA 20 V90, genehmigt	29:18
WEA 21 WEA 21 V90, genehmigt	21:57
WEK 03 WEK 03 Öko Eifelwind, beantragt	13:37
WEK 05 WEK 05 Öko Eifelwind, beantragt	31:35
WEK 06 WEK 06 Öko Eifelwind	37:52
WEK 07 WEK 07 Öko Eifelwind, beantragt	60:23



Anhang

Anhang G

Grafischer Schattenwurfkalender (Gesamtbelastung)



Projekt Nr. 2007_053

30.11.2007 09:27 / 1

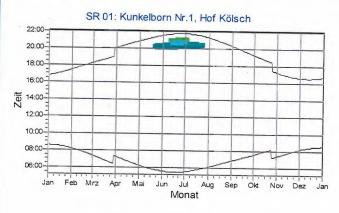
ENERCON GmbH Aurich

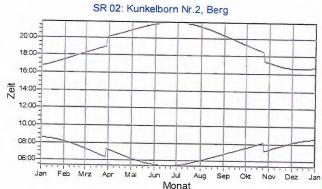
Dreekamp 5

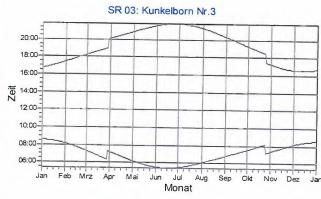
29.11.2007 23:23/2.5.7.82

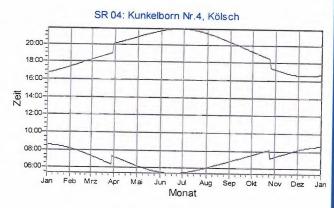
SHADOW - Grafischer Kalender

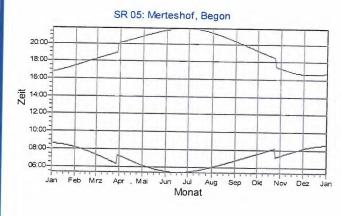
Berechnung: Astronomisch max. möglicher Schattenwurf: Gesamtbelastung

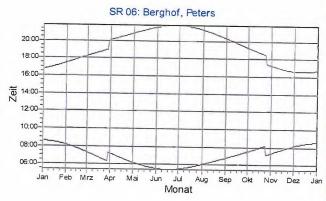










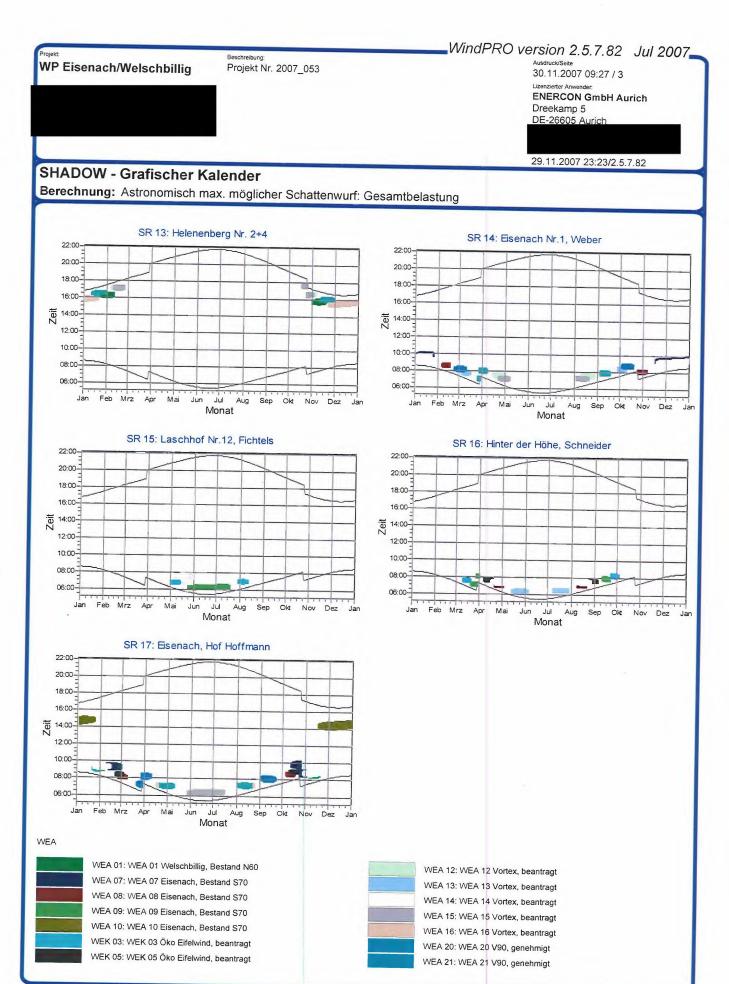


WEA

WEA 06: WEA 06 Welschbillig, Bestand S70 WEA 09: WEA 09 Eisenach, Bestand S70



WEK 03: WEK 03 Öko Eifelwind, beantragt



Anhang H

Darstellung der Fläche mit mehr als 30 Stunden Schattenwurf und der 30 Minuten-Linie (Vor-, Zusatz- und Gesamtbelastung)







Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang

Anhang I

Technische Information der ENERCON-Schattenabschaltung





Technische Information Schattenabschaltung

Seite 1 von 4

Abschalteinrichtung zur Begrenzung periodischen Schattenwurfs (Schattenabschaltung)

Allgemeines

Periodischer Schattenwurf ist die wiederkehrende Verschattung des direkten Sonnenlichts durch die Rotorblätter einer Windenergieanlage. Das Auftreten des Schattenwurfs ist dabei abhängig von den Witterungsverhältnissen, der Windrichtung, dem Sonnenstand und den Betriebszeiten der Anlage.

Ziel einer Schattenabschaltung ist es, Immissionen durch periodischen Schattenwurf an Immissionsorten, wie Wohnräumen, Schlafräumen, Schulen, Terrassen usw. sicher zu vermeiden. Um dies zu gewährleisten, wurde für ENERCON-Windenergieanlagen eine Schattenabschaltung entwickelt, die in den Zeiträumen, in denen es zu Schattenwurf an einem Immissionsort kommen kann, Möglichkeit von periodischem Schattenwurf erkennt Windenergieanlage abschaltet. Dabei werden die Witterungsverhältnisse berücksichtigt.

Funktionsweise der Schattenabschaltung 2.

Die Schattenabschaltung wurde in Form eines Programms in die Steuerung der Windenergieanlage integriert. Die Programmierung der Schattenabschaltung erfolgt über das Display der Anlage, in dem Anlagenparameter eingestellt und Betriebsdaten abgerufen werden können.

Bestimmung der Zeiten theoretisch möglichen Schattenwurfs an den betreffenden Immissionsorten

Da die Steuerung der Windenergieanlagen über eine begrenzte Rechenkapazität verfügt, werden die Zeiten theoretisch möglichen Schattenwurfs für die betroffenen Immissionsorte mit Hilfe eines PC's und einer entsprechenden Software für die jeweiligen Standorte der Windenergieanlagen vorkalkuliert. Das Ergebnis ist zunächst eine Tabelle, die für jeden Tag eines Jahres, an dem es an einem oder mehreren Immissionsorten zu Schattenwurf kommen kann, die Anfangs- und Endzeiten beinhaltet.

Da sich die Anfangs- und Endzeiten von Tag zu Tag in der Regel nur um wenige Minuten ändern, werden die täglichen Abschaltzeiten zusammengefasst, so dass sich maximal 64 Zeiträume ergeben. Innerhalb einer Gruppe wird jeweils die früheste Anfangszeit und die späteste Endzeit zugrunde gelegt. Der zusammengefasste Zeitraum für eine Gruppe kann somit niemals kleiner als die ursprünglichen Zeiträume werden. Die ermittelten Abschaltzeiten werden dann in die Steuerung der jeweiligen Windenergieanlage einprogrammiert.

Document information:

Author/date:



Technische Information Schattenabschaltung

Seite 2 von 4

Der wesentliche Nachteil dieses Verfahrens liegt im erheblichen Zeitaufwand bei Bestimmung der Abschaltzeiten und der Programmierung Anlagensteuerung. Der Vorteil liegt darin, dass jederzeit ein Feinabgleich für jeden Immissionsort und Zeitraum durchgeführt werden kann.

Messung der Beleuchtungsstärke zur Bestimmung real auftretenden 2.2 Schattenwurfs

Ob es an einem Immissionsort zu einer Beschattung kommt, hängt nicht nur vom Sonnenstand und der Uhrzeit, sondern auch von der Sonneneinstrahlung ab. Schattenwurf ist entsprechend den Empfehlungen des Länderausschuss für Immissionsschutz (LAI) erst dann zu erwarten, wenn die Sonnenstrahlung auf der zur Einfallsrichtung normalen Ebene mehr als 120 W/m² beträgt.

Die Beleuchtungsstärke E [lx] in einer waagerechten Messfläche hängt vom Einfallswinkel der Sonne (Sonnenstand) sowie dem fotometrischen Strahlungsäquivalent ab, das von der Lichtbrechung und der Lufttrübung bestimmt wird und ebenfalls vom Sonnenstand abhängt.

Da sich somit für die Beleuchtungsstärke in Abhängigkeit des Sonnenstandes nur näherungsweise Werte bestimmen lassen und der aktuelle Sonnenstand der Anlagensteuerung nicht bekannt ist, wurde ein Verfahren entwickelt, mit dem zu jeder Zeit genau beurteilt werden kann, ob Schattenwurf möglich ist oder nicht.

Dazu werden drei Sensoren zur Messung der Beleuchtungsstärke im Winkel von 120° in einer Höhe von drei bis vier Meter am Turm der Windenergieanlage montiert, so dass sich stets mindestens ein Sensor an der Sonnenseite und ein Sensor an der Schattenseite des Turmes befindet. Die Steuerung ermittelt aus den drei gemessenen Beleuchtungsstärken die höchste Beleuchtungsstärke, die als Lichtintensität bezeichnet wird und die niedrigste Beleuchtungsstärke, die als Schattenintensität bezeichnet wird.

Die Beurteilung, ob Schattenwurf möglich ist, erfolgt nicht wie üblich über die mit Toleranzen behaftete Messung der Beleuchtungsstärke, sondern über das Verhältnis von Schatten- zu Lichtintensität, der sog. Abschaltintensität.

Bestrahlungsstärke von 120 W/m² beträgt die Abschaltintensität 48%. Dieser Wert ist weitestgehend unabhängig vom Sonnenstand. Sinkt nun das Verhältnis von Schatten- zu Lichtintensität unter 48%, dann liegt eine Bestrahlungsstärke von mehr als 120 W/m² vor und es kommt zu Schattenwurf. Der Wert von 48% wurde in zahlreichen Versuchsreihen Um eine individuelle Anpassung vorzunehmen, Abschaltintensität jedoch bei Bedarf verändert werden.



Technische Information Schattenabschaltung

Seite 3 von 4

2.3 Abschaltautomatik

Die Abschaltautomatik der Anlagensteuerung sorgt dafür, dass bei einer Unterschreitung des eingestellten Wertes für das Verhältnis von Schatten- zu Lichtintensität im vorgegebenen Zeitraum die Anlage gestoppt wird.

Eine Mittelwertbildung für die Beleuchtungsstärke erfolgt nicht. Die Abschaltautomatik reagiert auch bei einer kurzzeitigen Unterschreitung des Grenzwertes.

Ändern sich die Lichtverhältnisse, so dass Schattenwurf nicht mehr möglich ist, nimmt die Anlage den Betrieb nach frühestens 10 Minuten wieder auf. Nach Ablauf des eingestellten Zeitfensters wird die Anlage nach 2 Minuten wieder in Betrieb genommen.

3. Protokollierung der Daten

Sobald die Windenergieanlage durch die Schattenabschaltung gestoppt wird, generiert sie eine Statusmeldung, die von der Datenfernübertragung mit Datum und Uhrzeit protokolliert und über mehrere Jahre gespeichert wird.

Eine Protokollierung der gemessenen Licht- und Schattenintensitäten erfolgt nicht, da anhand dieser Werte letztendlich keine genaue Aussage gemacht werden kann, ob es zu einem bestimmten Zeitpunkt an einem bestimmten Immissionsort wirklich zu Schattenwurf gekommen ist, oder nicht.

4. Toleranzen und Sicherheit

Der für die Messung der Beleuchtungsstärke verwendete Sensor weist eine Toleranz von typisch ±10% auf. Durch eine Selektion werden jeweils drei Sensoren ausgewählt, die zueinander eine Toleranz von max. ±1% aufweisen. Da nur das Verhältnis der Beleuchtungsstärken für die Auswertung der Signale von Bedeutung ist, wird dadurch eine sehr hohe Genauigkeit erzielt.

Der Ausfall eines Sensors durch z.B. Kabelbruch oder Kurzschluss führt in jedem Fall dazu, dass das Verhältnis von Schatten- zu Lichtintensität unter den eingestellten Wert sinkt und die Anlage innerhalb der eingestellten Zeiten stoppt.



Technische Information Schattenabschaltung

Seite 4 von 4

5. Gültigkeit

Die Schattenabschaltung ist z. Zt. verfügbar für ENERCON-Windenergieanlagen vom Typ E-30/3.30, E-40/6.44, E-58/10.58, E-66/18.70 und 20.70 sowie für die neue Anlagengeneration E-33, E-44, E-48, E-53, E-70, E-82 und E-112.

Die Schattenabschaltung ist dabei unabhängig von Nabenhöhe Rotordurchmesser.

Ausblick

Für die Zukunft ist die Entwicklung eines geometrischen Systems geplant, das zu Laufzeiten anhand des Datums und der Koordinaten der Anlage und der Immissionsorte, unter Berücksichtigung der Anlagenabmessungen, Abschaltzeiten berechnet.

Außerdem wird ein Programm zur Ausnutzung der Zumutbarkeitsregelung entwickelt, das bei Bedarf die zulässigen acht Stunden pro Jahr und Immissionsort ggf. windgeschwindigkeitsabhängig ausschöpft.

Protokollierung der Lichtund Schattenintensität mit Hilfe der Datenfernübertragung soll für ausgewählte Anlagen ermöglicht werden.



Anhang

Anhang J

Fotografische Dokumentation





Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 1: Immissionsort IP01, Kunkelborn Nr. 1, Hof Kölsch



Bild 2: Immissionsort IP02, Kunkelborn Nr. 2, Berg

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 3: Immissionsort IP03, Kunkelborn Nr. 3



Bild 4: Immissionsort IP04, Kunkelborn Nr. 4, Kölsch

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 5: Immissionsort IP05, Merteshof, Begon



Bild 6: Immissionsort IP06, Berghof, Peters

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 7: Immissionsort IP07, Schwarzkreuz Nr. 4, Burghard



Bild 8: Immissionsort IP08, Schwarzkreuz, Jägerhof, Guth

Documentinformation: Author: Department: Approved:





Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 9: Immissionsort IP09, Schwarzkreuz, Auf der Plat



Bild 10: IP10, Am Kalkofen Nr. 2, Rausch (rechts) IP11, Am Kalkofen Nr. 2, Bohr (links)

Documentinformation:

Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 11: Immissionsort IP12, Bohrshof, Bohr



Bild 12: Immissionsort IP13, Helenenberg Nr. 2 + 4

Documentinformation: Author: Department:

Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 13: Immissionsort IP14, Eisenach Nr. 1, Weber



Bild 14: Immissionsort IP15, Laschhof Nr. 12, Fichtels

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference:



Schallimmissions- und Schattenwurfprognose

Anhang



Bild 15: Immissionsort IP16, Hinter der Höhe, Schneider



Bild 16: Immissionsort IP17, Eisenach, Hof Hoffmann

Documentinformation: Author: Department: Approved:



Date: Reference: