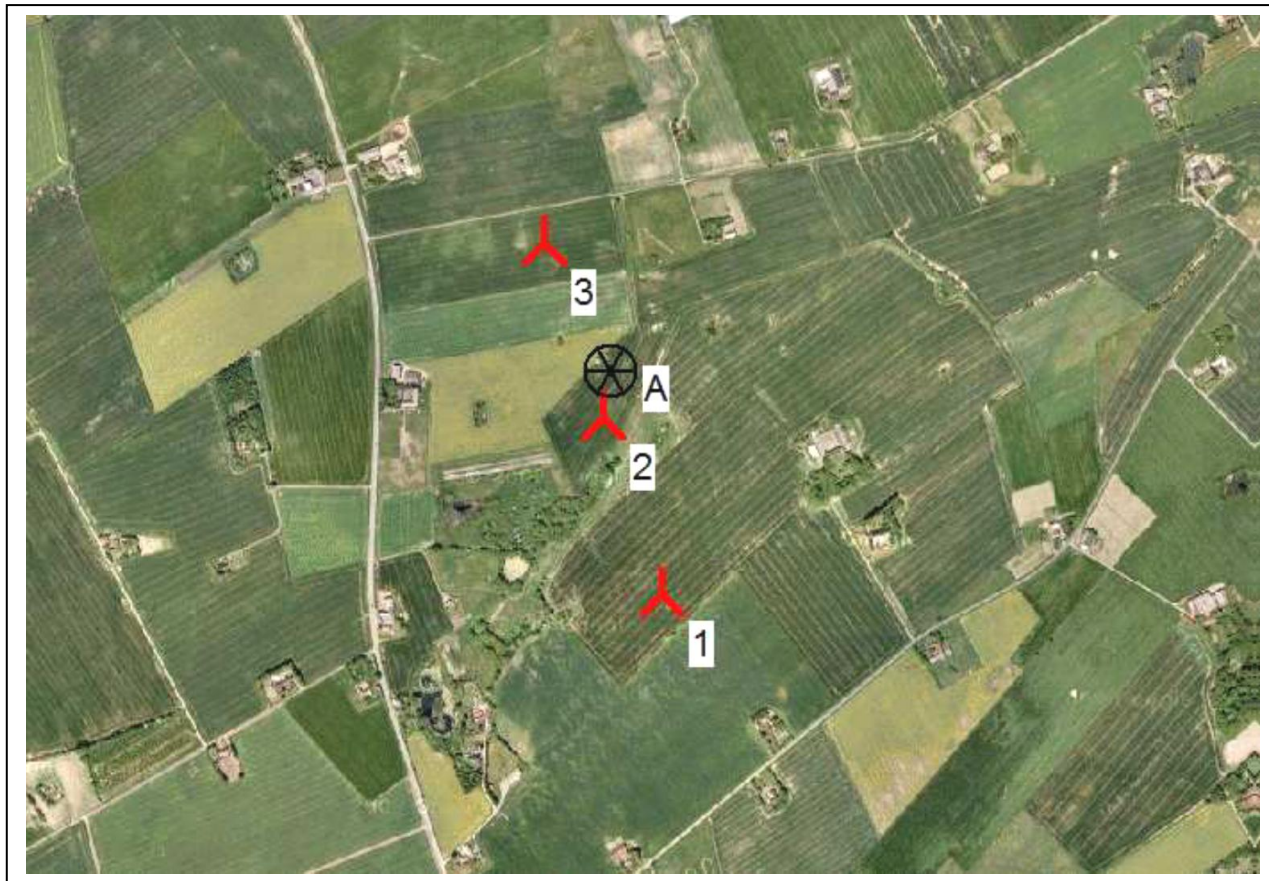


ORIENTERINGSMATERIALE VEDR. VINDMØLLER VED Krashave

Bornholms Regionskommune har den 26. september 2012 offentliggjort forslag til kommuneplantillæg nr. 003 til kommuneplan 2009 samt lokalplan nr. 049 og den 17. oktober 2012 offentliggjort at VVM-tilladelse ikke er påkrævet vedrørende etablering af 3 vindmøller - se fig. 1a.

Fig. 1a:

Møllerne, der er af mærket Vestas, har en installeret effekt pr. mølle på 850 kW og en total møllehøjde på 75 meter.



Til brug for kommunens behandling af sagen er der foretaget visualiseringer og udarbejdet beregninger af såvel støj- som skyggepåvirkning af de omkringliggende ejendomme.

Som BILAG A er vedlagt offentliggjorte visualiseringer.

Indledningsvis skal det nævnes, at lovgivningen stiller krav om, at mindsteafstanden fra en vindmølle til nabobebyggelse (opholdsareal) er 4 x møllens totalhøjde, hvilket er overholdt.

I fig. 2a ses den beregnede støjpåvirkning ved etablering af møllerne (både ved vindhastigheder på 6 m/s og 8 m/s).

Lovgivningens krav er bestemt således:

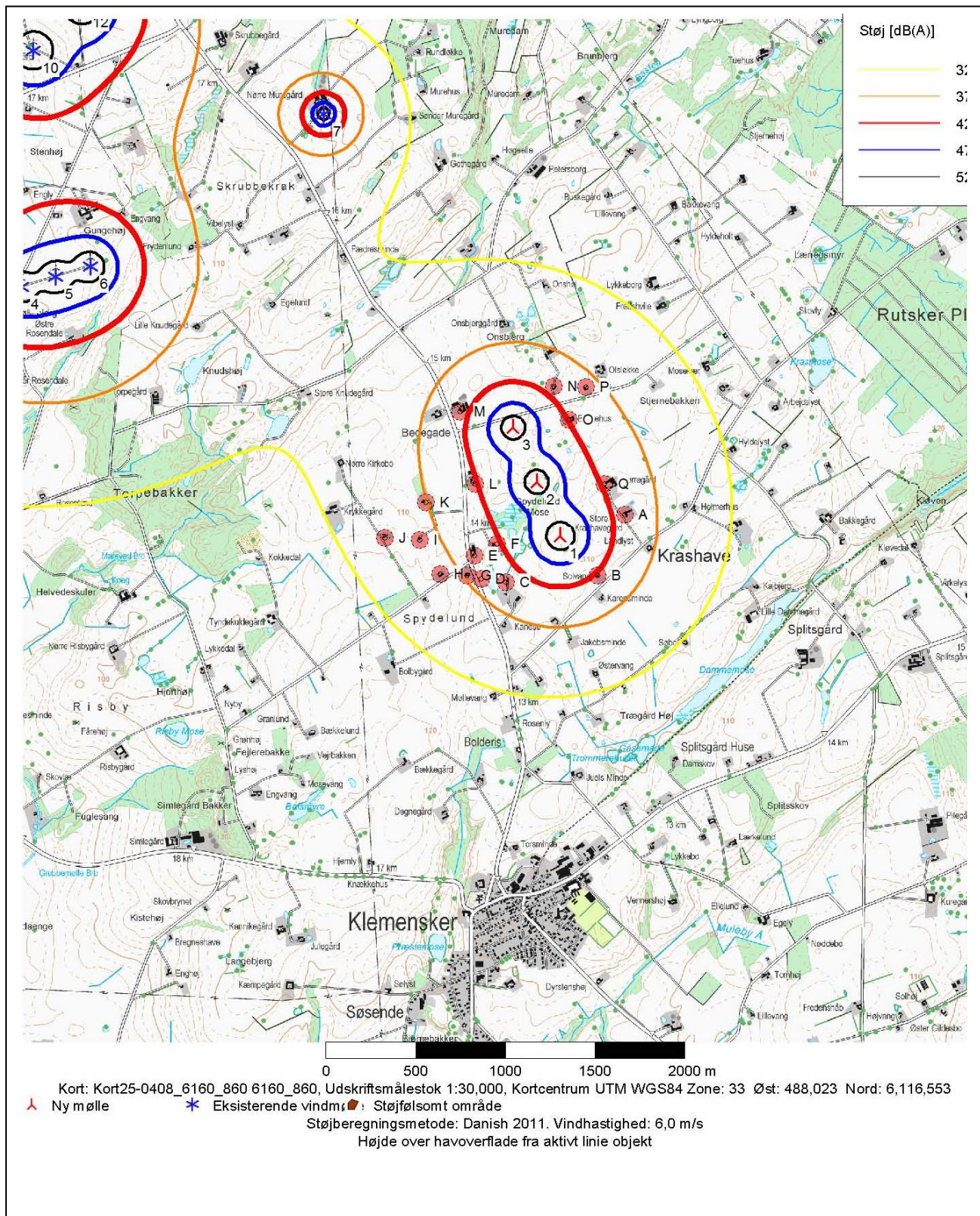
- Højeste støjpåvirkning ved gennemsnitlig vindhastighed på 6 m/s: 42 dBA
- Højeste støjpåvirkning ved gennemsnitlig vindhastighed på 8 m/s: 44 dBA
- Ved områder udlagt til bolig-, institutions-, sommerhus- eller kolonihaveformål er de tilsvarende grænser henholdsvis 37 dBA og 39 dBA.
- Højeste lavfrekvente støjpåvirkning indendørs i beboelse i det åbne land eller indendørs i områder til støjfølsom anvendelse ved gennemsnitlig vindhastighed på 6 m/s og 8 m/s: 20dB.

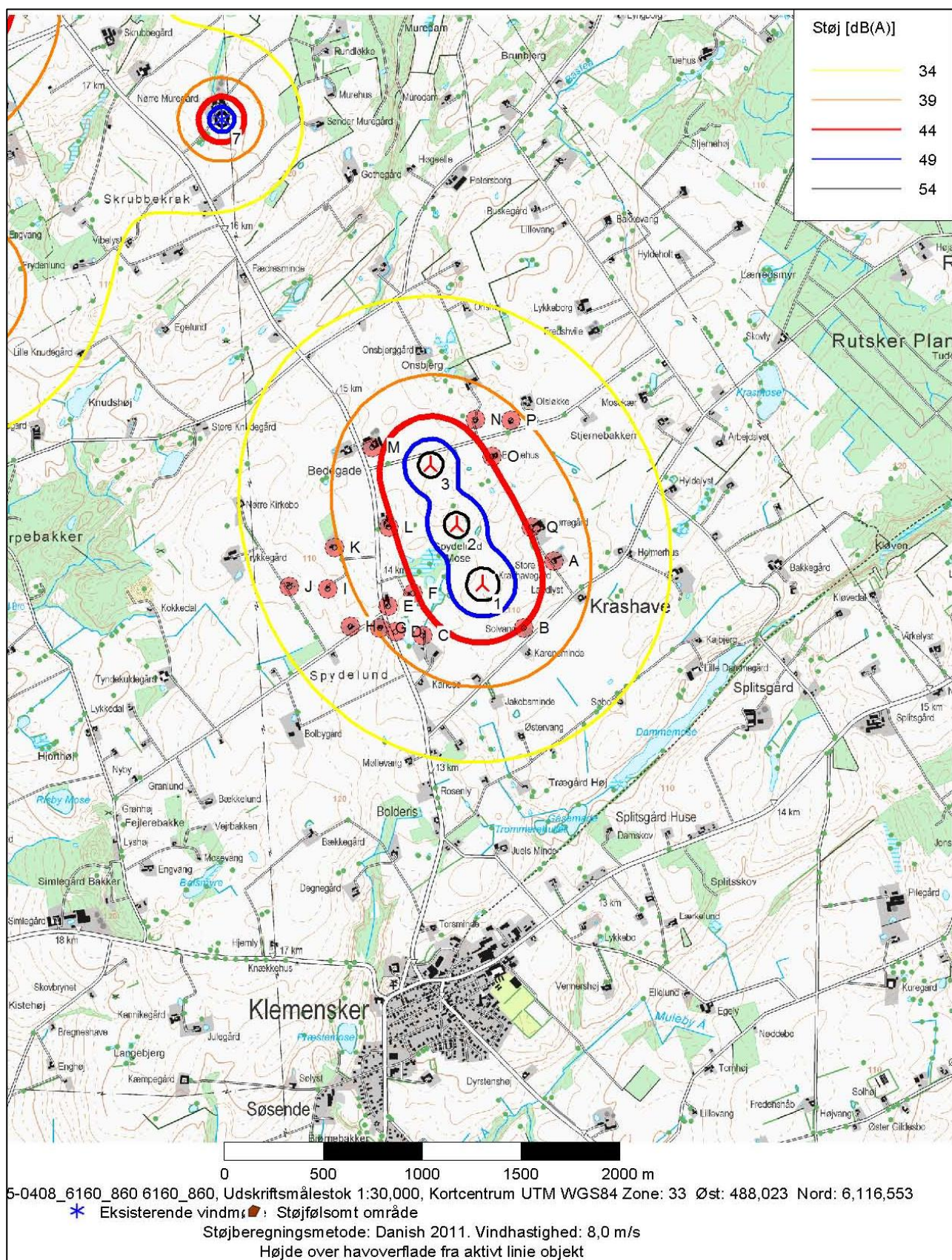
Disse krav er opfyldt, jf. de viste beregninger i fig. 2a.

Mht. lavfrekvente støjpåvirkning er der lagt konservative data til grund for beregningen.

Fig. 2a:

Støjberegning





Vindmøller

UTM WGS84 Område: 33										Støjdata									
Øst	Nord	Z	Rækkedata/Beskrivelse	Mølletype		Type-generator	Effekt, nominel	Rotordiаметer	Navnehøjde	Oprettet af	Navn	Første vindhastighed [m/s]	LwaRef [dB(A)]	Sidste vindhastighed [m/s]	LwaRef [dB(A)]	Rentoner			
				Aktuel	Fabrikat														
UTM WGS84 Område: 33																			
1	488,064	6,116,282	107.5 VESTAS V52 850 52.0 IOI hub: 49.0 m (TOT: ...Ja	VESTAS	V52-850	850	52.0	49.0	49.0	USER	Noise opt. 103.4 dB(A)8m/s 49m hub	6.0	101.0	8.0	103.4	Nej			
2	487,960	6,116,596	106.0 VESTAS V52 850 52.0 IOI hub: 49.0 m (TOT: ...Ja	VESTAS	V52-850	850	52.0	49.0	49.0	USER	Noise opt. 101.5 dB(A)8m/s 49m hub	6.0	99.8	8.0	101.5	Nej			
3	487,855	6,116,909	104.0 VESTAS V52 850 52.0 IOI hub: 49.0 m (TOT: ...Ja	VESTAS	V52-850	850	52.0	49.0	49.0	USER	Noise opt. 101.5 dB(A)8m/s 49m hub	6.0	99.8	8.0	101.5	Nej			
4	485,198	6,117,923	95.0 570714700000002601: 225 kW VESTAS - Ru...Nej	VESTAS	V27-225/50	225	27.0	31.5	31.5	USER	Measurements Oktav	6.0	100.0 b	8.0	96.9	Nej			
5	485,394	6,117,964	95.0 570714700000002618: 225 kW VESTAS - Ru...Nej	VESTAS	V27-225/50	225	27.0	31.5	31.5	USER	Measurements Oktav	6.0	100.0 b	8.0	96.9	Nej			
6	485,590	6,118,005	95.0 570714700000002625: 225 kW VESTAS - Ru...Nej	VESTAS	V27-225/50	225	27.0	31.5	31.5	USER	Measurements Oktav	6.0	100.0 b	8.0	96.9	Nej			
7	486,954	6,118,740	120.0 570714700000011313: 55 kW WINDMATIC - ...Nej	WINDMATIC	-55/8	55	14.5	18.0	18.0	USER	Runtime input	6.0	93.2 b	8.0	95.1 b	Nej			
8	487,016	6,111,183	96.6 570714700000011634: 130 kW WINDMATIC - ...Nej	WINDMATIC	-150	150	22.0	30.0	30.0	USER	Runtime input	6.0	100.0 b	8.0	101.2 b	Nej			
9	487,109	6,110,945	97.2 570714700000011641: 130 kW WINDMATIC - ...Nej	WINDMATIC	-150	150	22.0	30.0	30.0	USER	Runtime input	6.0	100.0 b	8.0	101.2 b	Nej			
10	485,378	6,119,229	107.0 570714700000013010: 660 kW VESTAS - Ru...Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	40.0	40.0	EMD	Level 0 - - - 07-2001	6.0	102.6 b	8.0	103.0 b	Nej			
11	483,220	6,118,667	101.9 5707147000000103605: 30 kW VESTAS - Rut...Nej	VESTAS	-30/5	30	10.0	15.6	15.6	USER	Runtime input	6.0	93.2 b	8.0	95.1 b	Nej			
12	485,675	6,119,461	119.2 5707147000000105425: 660 kW VESTAS - OL...Nej	VESTAS	V47-660/200	660	47.0	40.0	40.0	EMD	Level 0 - - - 07-2001	6.0	102.6 b	8.0	103.0 b	Nej			
13	483,580	6,107,625	56.4 5707147000000105487: 800 kW NORDEX - K...Ja	NORDEX	N50-800/200	800	50.0	45.0	45.0	EMD	Level 0 - Official - - 07-2003	6.0	101.0 b	8.0	103.9 b	Nej			
14	483,478	6,107,735	55.0 5707147000000105494: 800 kW NORDEX - K...Ja	NORDEX	N50-800/200	800	50.0	45.0	45.0	EMD	Level 0 - Official - - 07-2003	6.0	101.0 b	8.0	103.9 b	Nej			
15	483,376	6,107,845	53.5 5707147000000105500: 800 kW NORDEX - K...Ja	NORDEX	N50-800/200	800	50.0	45.0	45.0	EMD	Level 0 - Official - - 07-2003	6.0	101.0 b	8.0	103.9 b	Nej			
16	481,982	6,116,692	52.7 5707147000000105678: 1300 kW NORDEX - ...Nej	NORDEX	N60-1,300/250	1,300	60.0	60.0	60.0	EMD	Man. official 07-2002 60&69m 10m/s	6.0	100.7 b	8.0	102.9 b	Nej			
17	482,129	6,116,959	59.1 5707147000000105685: 1300 kW NORDEX - ...Nej	NORDEX	N60-1,300/250	1,300	60.0	60.0	60.0	EMD	Man. official 07-2002 60&69m 10m/s	6.0	100.7 b	8.0	102.9 b	Nej			
18	482,264	6,117,179	65.0 5707147000000105692: 1300 kW NORDEX - ...Nej	NORDEX	N60-1,300/250	1,300	60.0	60.0	60.0	EMD	Man. official 07-2002 60&69m 10m/s	6.0	100.7 b	8.0	102.9 b	Nej			
19	482,732	6,117,864	92.3 5707147000000106989: 1750 kW VESTAS - R...Nej	VESTAS	V66-1,750	1,750	66.0	60.0	60.0	USER	Runtime input	6.0	100.7 b	8.0	102.9 b	Nej			
20	482,807	6,118,050	97.0 5707147000000106996: 1750 kW VESTAS - R...Nej	VESTAS	V66-1,750	1,750	66.0	60.0	60.0	USER	Runtime input	6.0	100.7 b	8.0	102.9 b	Nej			
21	483,852	6,118,235	99.2 5707147000000107009: 1750 kW VESTAS - R...Nej	VESTAS	V66-1,750	1,750	66.0	60.0	60.0	USER	Runtime input	6.0	100.7 b	8.0	102.9 b	Nej			

b) Data from Danish Environmental Agency

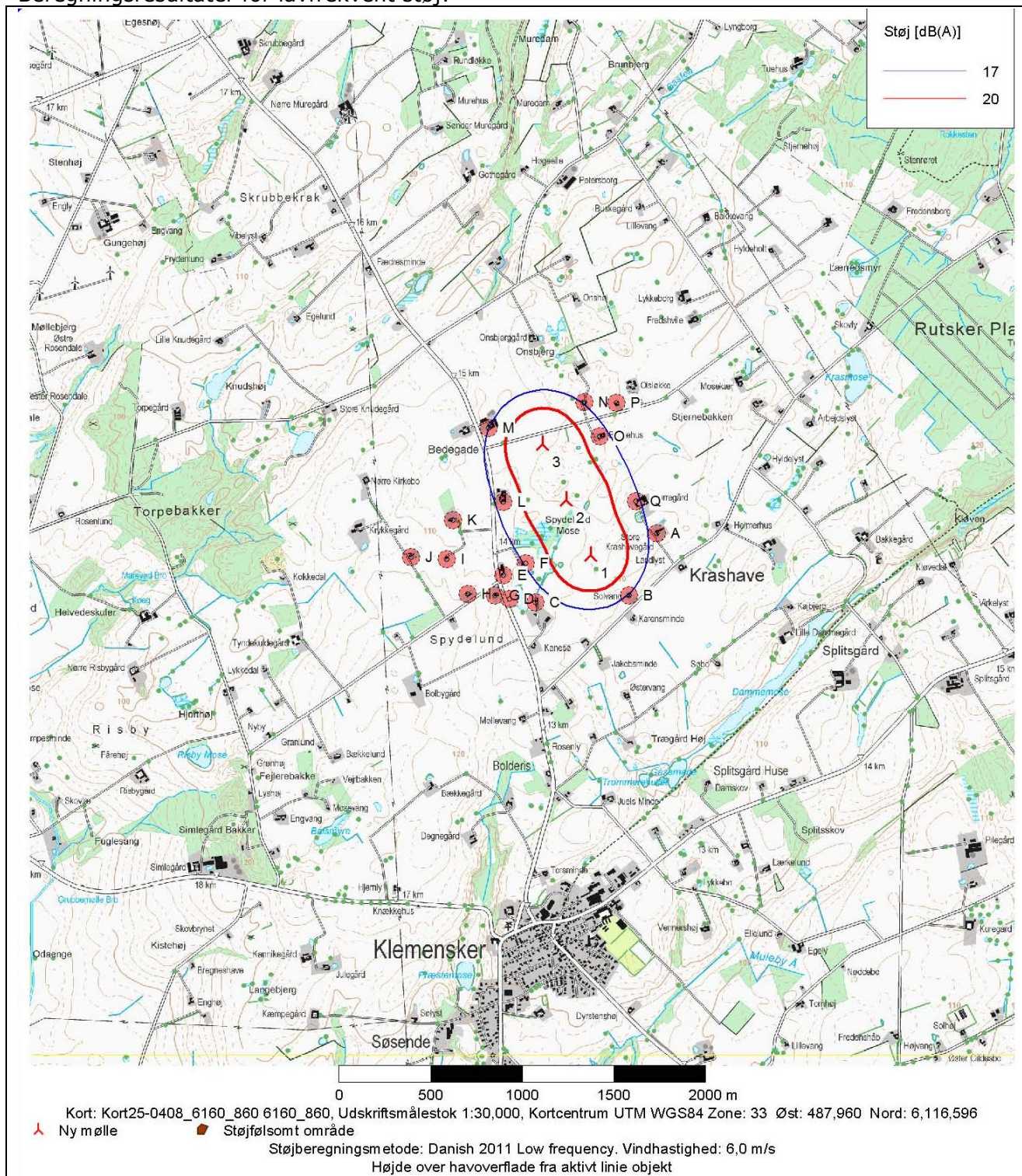
b) Data from Danish Environmental Agency

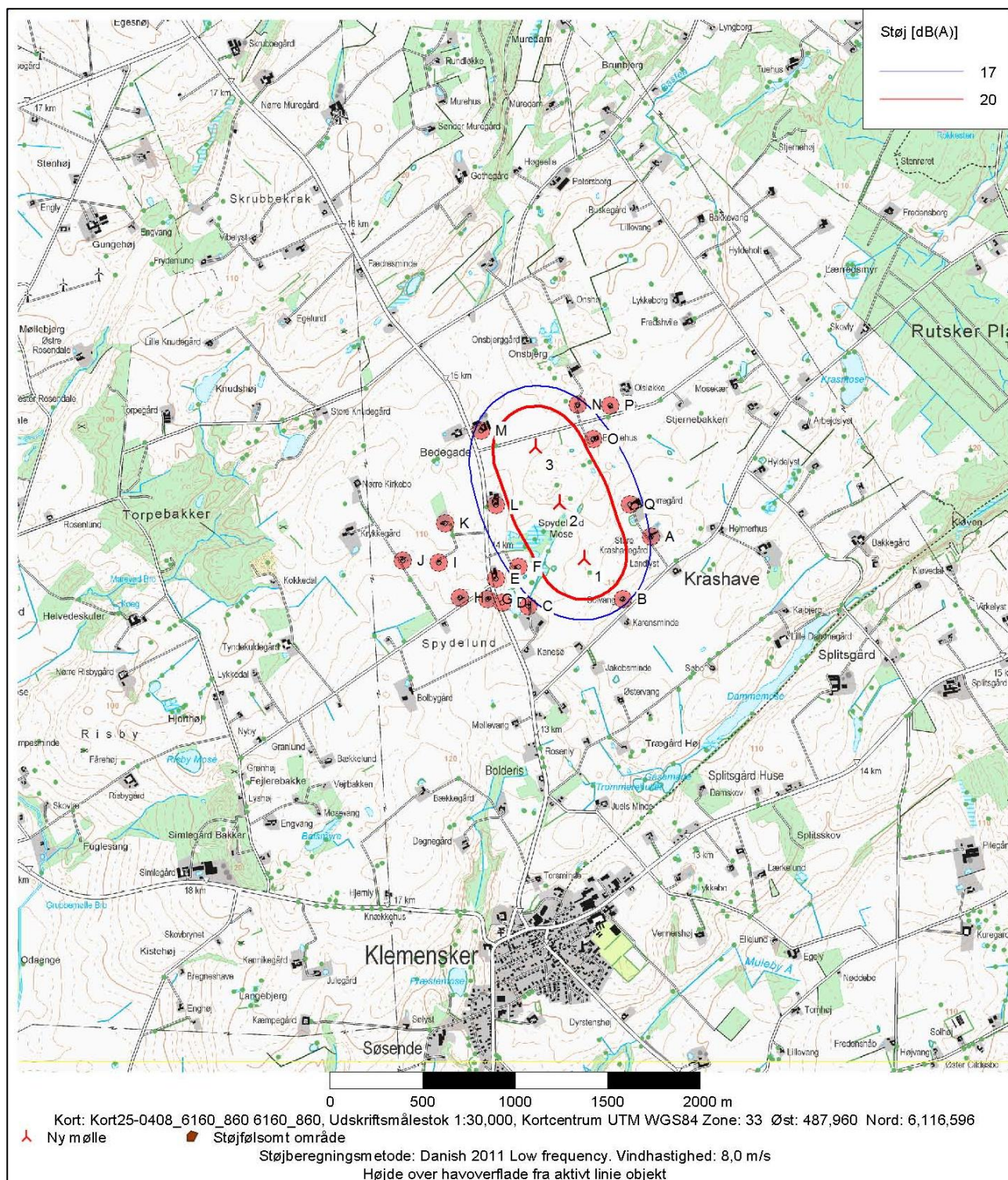
Beregningsresultater

Lydniveau

Støjsølsomt område			UTM WGS84 Område: 33			Beregningshøjde										Krav			Lydniveau			Krav overholdt ?		
Nr.	Navn		Øst	Nord	Z											Støj	Afstand	Alle						
					[m]			[m]		[m/s]	[dB(A)]	[m]	[dB(A)]	[m]										
A	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (289)		488,434	6,116,369	113.0			1.5		6.0	42.0	300	40.3	Ja	Ja	Ja								
B	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (290)		488,253	6,116,047	105.5			1.5		6.0	42.0	300	42.4	Ja	Ja	Ja								
C	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (291)		487,741	6,116,052	105.0			1.5		6.0	42.0	300	39.7	Ja	Ja	Ja								
D	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (292)		487,605	6,116,082	107.0			1.5		6.0	42.0	300	38.1	Ja	Ja	Ja								
E	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (293)		487,579	6,116,213	108.0			1.5		6.0	42.0	300	38.8	Ja	Ja	Ja								
F	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (294)		487,710	6,116,269	105.5			1.5		6.0	42.0	300	41.5	Ja	Ja	Ja								
G	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (295)		487,528	6,116,107	110.5			1.5		6.0	42.0	300	37.3	Ja	Ja	Ja								
H	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (296)		487,380	6,116,130	114.5			1.5		6.0	42.0	300	35.7	Ja	Ja	Ja								
I	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (297)		487,283	6,116,327	112.5			1.5		6.0	42.0	300	35.7	Ja	Ja	Ja								
J	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (298)		487,090	6,116,355	114.0			1.5		6.0	42.0	300	33.9	Ja	Ja	Ja								
K	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (299)		487,335	6,116,535	108.0			1.5		6.0	42.0	300	36.9	Ja	Ja	Ja								
L	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (300)		487,618	6,116,613	106.5			1.5		6.0	42.0	300	41.8	Ja	Ja	Ja								
M	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (301)		487,570	6,117,023	104.5			1.5		6.0	42.0	300	40.7	Ja	Ja	Ja								
N	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (302)		488,102	6,117,115	107.0			1.5		6.0	42.0	300	40.5	Ja	Ja	Ja								
O	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (303)		488,169	6,116,922	105.5			1.5		6.0	42.0	300	41.8	Ja	Ja	Ja								
P	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (304)		488,277	6,117,096	104.0			1.5		6.0	42.0	300	38.2	Ja	Ja	Ja								
Q	Noise sensitive point: Dansk 2007 - Dansk 2007, åbent land (305)		488,336	6,116,552	111.5			1.5		6.0	42.0	300	41.5	Ja	Ja	Ja								

Beregningsresultater for lavfrekvent støj:





Beregningsresultater for lavfrekvent støj:

Lydniveau

Støjfølsomt område		UTM WGS84 Område: 33			Beregningshøjde [m]	Vindhastighed [m/s]	Krav		Lydniveau		Krav overholdt ?
Nr.	Navn	Øst	Nord	Z [m]			Støj [dB]	Fra møller	Støj [dB]		
A	Indoor, low frequency	488,434	6,116,370	113.0	1.5	6.0	20.0	16.1	Ja		
A						8.0	20.0	16.9			
B	Indoor, low frequency	488,253	6,116,047	105.5	1.5	6.0	20.0	16.8	Ja		
B						8.0	20.0	17.7			
C	Indoor, low frequency	487,741	6,116,052	105.0	1.5	6.0	20.0	15.4	Ja		
C						8.0	20.0	16.3			
D	Indoor, low frequency	487,605	6,116,082	107.0	1.5	6.0	20.0	14.2	Ja		
D						8.0	20.0	15.0			
E	Indoor, low frequency	487,580	6,116,213	108.0	1.5	6.0	20.0	14.9	Ja		
E						8.0	20.0	15.8			
F	Indoor, low frequency	487,710	6,116,269	105.5	1.5	6.0	20.0	17.3	Ja		
F						8.0	20.0	18.1			
G	Indoor, low frequency	487,528	6,116,107	110.5	1.5	6.0	20.0	13.5	Ja		
G						8.0	20.0	14.4			
H	Indoor, low frequency	487,380	6,116,130	114.5	1.5	6.0	20.0	12.2	Ja		
H						8.0	20.0	13.0			
I	Indoor, low frequency	487,283	6,116,327	112.5	1.5	6.0	20.0	12.2	Ja		
I						8.0	20.0	13.0			
J	Indoor, low frequency	487,090	6,116,355	114.0	1.5	6.0	20.0	10.5	Ja		
J						8.0	20.0	11.3			
K	Indoor, low frequency	487,335	6,116,536	108.0	1.5	6.0	20.0	13.4	Ja		
K						8.0	20.0	14.3			
L	Indoor, low frequency	487,617	6,116,612	106.5	1.5	6.0	20.0	17.9	Ja		
L						8.0	20.0	18.7			
M	Indoor, low frequency	487,570	6,117,022	104.5	1.5	6.0	20.0	16.9	Ja		
M						8.0	20.0	17.7			
N	Indoor, low frequency	488,103	6,117,116	107.0	1.5	6.0	20.0	16.8	Ja		
N						8.0	20.0	17.6			
O	Indoor, low frequency	488,169	6,116,922	105.5	1.5	6.0	20.0	18.0	Ja		
O						8.0	20.0	18.8			
P	Indoor, low frequency	488,276	6,117,097	104.0	1.5	6.0	20.0	14.7	Ja		
P						8.0	20.0	15.5			
Q	Indoor, low frequency	488,337	6,116,552	111.5	1.5	6.0	20.0	17.4	Ja		
Q						8.0	20.0	18.2			

Fig. 3a viser oversigt over beregnede skyggepåvirkninger.

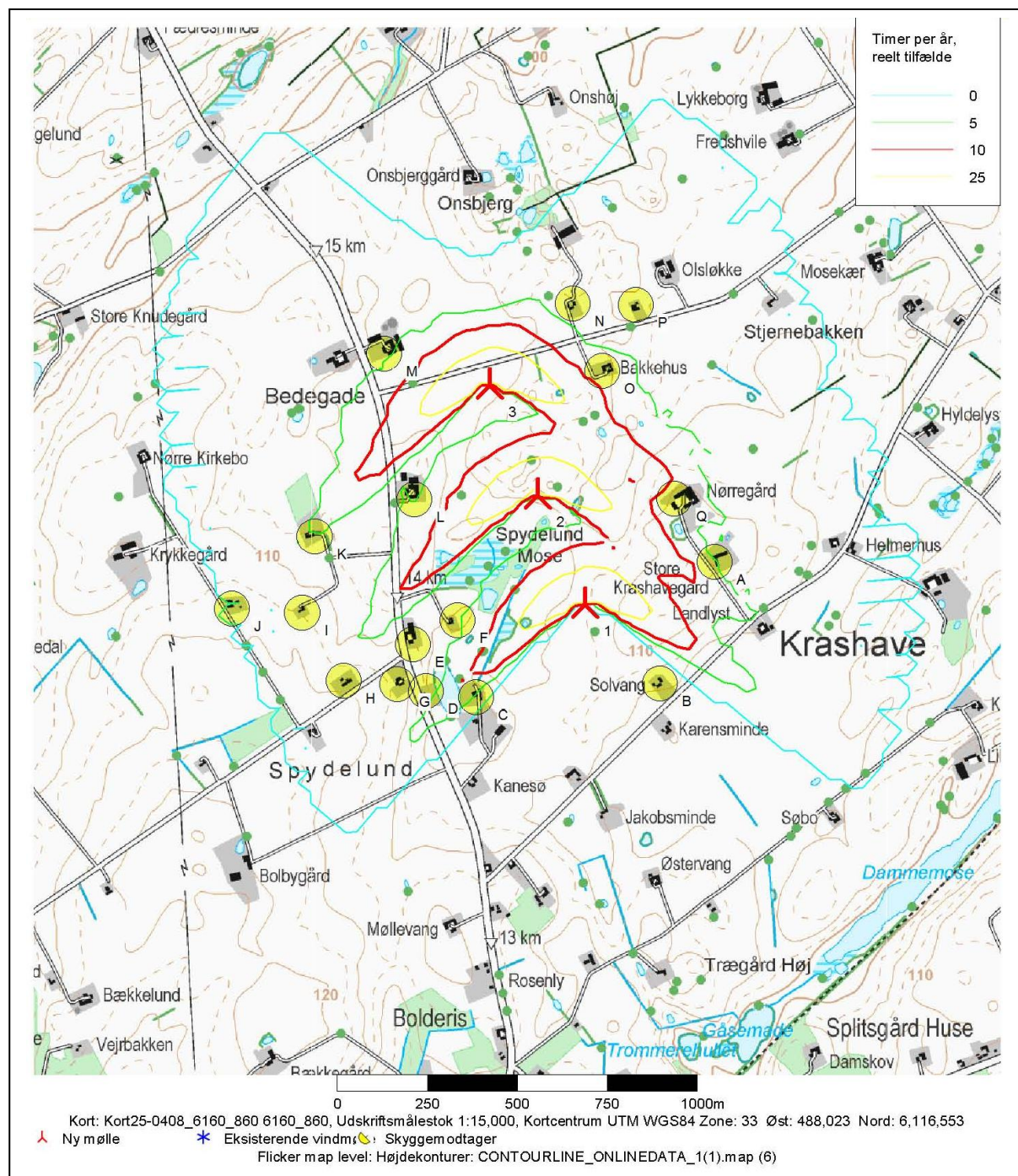
Disse beregninger tager udgangspunkt i foreliggende statistisk materiale om solskinstimer og vindretninger hen over året.

Myndighederne anbefaler, at ingen beboelsesejendom må opleve mere end 10 timers skyggepåvirkning om året, beregnet ud fra foreliggende statistisk materiale.

Vejledende højeste antal timer med skyggekast er opfyldt, jf. fig. 3a.

Der henvises i øvrigt til den offentliggjorte screening for VVM-pligt, der er vedlagt som BILAG B, og som ligeledes kan rekvireres via <http://krashavevindkraft.dk/>.

Fig. 3a:
Skyggekastberegning



Skyggemodtager-Inddata

UTM WGS84 Område: 33

Nr.	Øst	Nord	Z	Bredde	Højde	Højde over jord	Grader fra syd med uret	Vinduets hældning	Retningsmetode
			[m]	[m]	[m]	[m]	[°]	[°]	
A	488,434	6,116,369	113.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
B	488,253	6,116,047	105.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
C	487,741	6,116,052	105.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
D	487,605	6,116,082	107.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
E	487,579	6,116,213	108.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
F	487,710	6,116,269	105.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
G	487,528	6,116,107	110.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
H	487,380	6,116,130	114.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
I	487,283	6,116,327	112.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
J	487,090	6,116,355	114.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
K	487,335	6,116,535	108.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
L	487,618	6,116,613	106.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
M	487,570	6,117,023	104.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
N	488,102	6,117,115	107.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
O	488,169	6,116,922	105.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
P	488,277	6,117,096	104.0	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"
Q	488,336	6,116,552	111.5	1.0	1.0	1.0	0.0	90.0	"Drivhustilstand"

Beregningsresultater

Skyggemodtager

Skygge, worst case

Skygge, forventede værdier

Nr.	Skyggetimer pr. år	Skyggedage pr. år	Maks. skygge- timer pr dag	Skyggetimer pr. år
	[h/år]	[dage/år]	[h/dag]	[h/år]
A	28:09	84	0:32	5:40
B	0:00	0	0:00	0:00
C	16:09	44	0:28	4:16
D	15:30	49	0:26	3:56
E	10:52	34	0:25	2:37
F	20:42	46	0:35	4:44
G	8:28	33	0:22	2:10
H	5:53	49	0:15	1:30
I	5:53	39	0:15	1:23
J	1:10	12	0:09	0:17
K	21:33	96	0:21	5:05
L	31:08	82	0:36	5:19
M	40:22	105	0:40	4:55
N	29:58	59	0:39	3:46
O	62:48	126	0:39	8:11
P	23:36	76	0:27	2:35
Q	55:48	159	0:34	9:23

REGLERNE OM ERSTATNING FOR VÆRDITAB

Lov om fremme af vedvarende energi – lovbekendtgørelse nr. 1074 af 8. november 2011 – indeholder bestemmelser om erstatning for værditab på fast ejendom som følge af vindmøller-nes etablering.

Anmeldelse af krav om erstatning for værditab skal ske til Energinet.dk, som administrerer værditabsordningen.

Skema til anmeldelse af krav om erstatning for værditab kan udfyldes og indsendes online på hjemmesiden www.taksationsmyndigheden.dk.

Alternativt kan skemaet rekvireres på tlf. 70 20 13 53 og herefter sendes pr. post til:

Energinet.dk
Att.: De Fire vindmølleordninger
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia

Kravanmeldelse skal ske inden 4 uger efter informationsmødet er afholdt, hvilket vil sige **inden den 5. december 2012 kl. 16.00**.

Loven skelner mellem ejendomme beliggende henholdsvis helt eller delvist inden for og uden for en afstand af 6 x den enkelte mølles totalhøjde, hvilket i dette projekt vil sige 450 meter.

Hvis den ejendom, der anmeldes krav for, ligger mere end 450 meter fra nærmeste mølle, skal der samtidig med anmeldelsen indbetales et gebyr på kr. 4.000,00. Gebyret skal indbetales til Energinet.dk's konto, og ejendommens adresse samt navnet på vindmølleprojektet skal fremgå af indbetalingen. Kontooplysninger findes på anmeldelsesskemaet.

Hvis der tilkendes erstatning for værditab, eller hvis sagen ikke kan realitetsbehandles, tilbagebetales gebyret.

Hvis anmeldelsen af krav om erstatning for værditab eller gebyret (for ejendomme, der ligger længere væk end 6 x møllehøjden) ikke er modtaget af Energinet.dk, De Fire Vindmølleordninger, inden 4 uger efter informationsmødet er holdt, er mølleopstilleren ikke forpligtet til at betale erstatning for et eventuelt værditab, ligesom et værditab på 1 % eller derunder af ejendommens værdi ikke skal erstattes.

Loven foreskriver dog, at ejere, der ikke rettidigt har anmeldt krav om erstatning for værditab, under særlige omstændigheder kan anmode Taksationsmyndigheden (se beskrivelse i det følgende) om tilladelse til at anmelde krav om erstatning for værditab. For at der kan gives dispensation fra anmeldelsesfristen, kræves det dog, at ejeren af ejendommen af særlige grunde ikke har haft mulighed for at blive opmærksom på annonceringen af det offentlige møde eller ikke har kunnet fremsætte krav inden for 4-ugers-fristen pga. sygdom, længere tids bortrejse el. lign.

Hvis Taksationsmyndigheden giver tilladelse til, at ejeren må anmelde kravet efter fristens udløb, skal kravet være anmeldt inden 14 dage efter, at ejeren har modtaget tilladelsen.

Bestemmelserne om gebyr er de samme her som ovenfor beskrevet.

Der er som BILAG C og BILAG D vedlagt oversigtskort og fortegnelser over, hvilke matrikler der er helt eller delvist beliggende inden for 450 meter fra nærmeste mølle.

Det er dog vigtigt at bemærke, at ejere af ejendomme, der består af mere end én matrikel (typisk landbrugsejendomme), kun kan anmelde krav om erstatning for værditab for den samlede ejendom, og derimod ikke kun for enkelte matrikler ud af den samlede ejendom. Hvorvidt der skal betales gebyr for kravanmeldelsen, afhænger af om den del af ejendommen, der må

forventes at lide værditab (typisk beboelsen), ligger helt eller delvist inden for en afstand af 6 x møllehøjde i forhold til nærmeste planlagte mølle. Det er derfor ikke sikkert, at man kan anmelde krav gebyrfrit, selvom man ejer en matrikel, som fremgår af ovennævnte liste.

Derudover skal man være opmærksom på, at man som udgangspunkt altid skal betale gebyr, hvis man anmelder krav om erstatning for værditab for en ejendom, der udelukkende består af ubebyggede landbrugslodder. Dette gælder også, selvom matriklerne optræder på ovennævnte liste.

Ejer man flere ejendomme, skal man indgive en kravanmeldelse for hver ejendom, for hvilke der ønskes anmeldt krav om erstatning for værditab. Hver ejendom (bestående af et eller flere matrikelnumre) vurderes særskilt, både i relation til spørgsmålet om værditab og til spørgsmålet om, hvorvidt der skal betales gebyr.

Når Energinet.dk har modtaget en anmeldelse af krav om erstatning for værditab, giver Energinet.dk besked om modtagelsen til mølleopstiller. Selvom ejeren af ejendommen har anmeldt krav om erstatning for værditab til Energinet.dk, kan mølleopstiller og ejendomsejer indgå en frivillig aftale om erstatning for værditab.

Hvis der indgås en frivillig aftale om erstatning for værditab, skal dette meddeles til Energinet.dk af begge parter, eller med begge parters underskrift.

Hvis Energinet.dk ikke har fået meddelelse om indgåelse af en frivillig aftale senest 4 uger efter, at kravet er anmeldt, overgiver Energinet.dk sagen til videre behandling hos Taksationsmyndigheden.

Taksationsmyndigheden består af en formand (jurist, som opfylder betingelserne for at kunne udnævnes som dommer) samt en sagkyndig i vurdering af værdien af fast ejendom (statsautoriseret ejendomsmægler).

Taksationsmyndighedens opgave er at træffe afgørelse om erstatning for værditab ud fra en individuel vurdering af den enkelte ejendom og de aktuelle lokale forhold på grundlag af en taksationsforretning/besigtigelse på ejendommen.

Taksationsmyndigheden træffer en afgørelse hurtigst muligt, og i tilfælde af uenighed er formandens stemme afgørende. Taksationsmyndigheden afventer dog altid kommunens endelige godkendelse af kommuneplantillægget med tilhørende VVM-redegørelse, inden der planlægges besigtigelser.

Man skal i øvrigt være opmærksom på, at der stadig kan indgås en frivillig aftale mellem mølleopstiller og ejendomsejer, selvom sagen er overgivet til Taksationsmyndigheden. Den frivillige aftale kan indgås helt frem til det tidspunkt, hvor der træffes afgørelse i sagen.

En frivillig aftale om erstatning kan ikke indbringes for Taksationsmyndigheden eller anden administrativ myndighed.

Tilsvarende kan Taksationsmyndighedens afgørelse ikke indbringes for anden administrativ myndighed.

Hvis Taksationsmyndighedens afgørelse ønskes efterprøvet ved de almindelige domstole, er der i loven ikke fastsat nogen tidsfrist for indbringelse.

Har mølleopstiller betalt erstatningsbeløbet, er fristen for indbringelse af sagen for domstolene dog 3 måneder fra betalingstidspunktet.

Spørgsmål til værditabsordningen kan rettes til Energinet.dk, De Fire Vindmølleordninger, tlf. 70 20 13 53, e-mail: fo@energinet.dk.

Øvrige spørgsmål vedr. ovenstående kan rettes til:

Østkraft Holding A/S, Skansevej 2, 3700 Rønne, 56 930 930, oestkraft@oestkraft.dk