

Slagschaduwrapport Bestwatt windmolen

Opdrachtgever:
Mts. J. ten Hove en
M. ten Hove – Elzerman
Jules van Hasseltweg 1
8278 AE Kamperveen



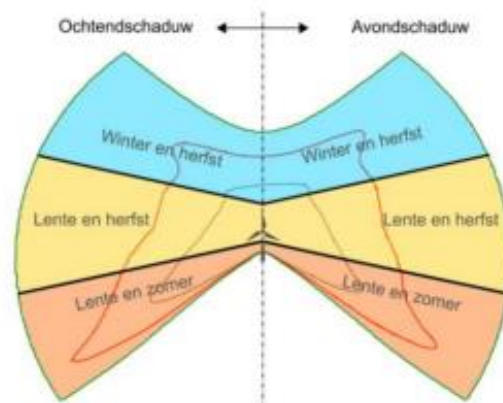
Inleiding

In opdracht van Maatschap J. ten Hove en M. ten Hove-Elzerman hebben wij een slagschaduwonderzoek uitgevoerd voor de locatie aan de Jules van Hasseltweg 1, Kamperveen. De resultaten van dit onderzoek en hieruit te trekken conclusies zijn beschreven in dit rapport. Mts. ten Hove en ten Hove-Elzerman is voornemens een kleine windturbine op het eigen terrein te realiseren. De hiervoor benodigde aanvraag voor een vergunning ingevolge de Wabo en melding ingevolge het Activiteitenbesluit milieubeheer worden door ons verzorgd. Voor de melding ingevolge het Activiteitenbesluit is een onderzoek benodigd naar de slagschaduweffecten waarmee wordt aangetoond dat aan de grenswaarden ingevolge het Activiteitenbesluit milieubeheer wordt voldaan.

Slagschaduw

Windturbines kunnen bij zonneschijn een schaduw veroorzaken die zeker bij een laagstaande zon ('s morgens en aan het einde van de dag) ver kan reiken. Op momenten dat de rotor van de windturbine draait en de zon schijnt, zorgt dit voor een niet-statische schaduw die zich over een deel van de directe omgeving verplaatst, de slagschaduw. De slagschaduw die is opgewekt door de draaiende beweging van de wieken van de windturbine, kan op bepaalde plaatsen en onder bepaalde omstandigheden hinderlijke slagschaduw veroorzaken. Bepalende factoren voor de slagschaduwduur op een bepaalde locatie zijn de weersomstandigheden, de afstand tussen blootgestelde locatie en windmolen, de stand van de zon en de draaisnelheid van de rotor. Voor slagschaduw door windturbines is in het Activiteitenbesluit een normering opgenomen, zodat omwonenden worden beschermd tegen overmatige hinder. In artikel 3.14 vierde lid van het Activiteitenbesluit is de maximaal toegestane slagschaduwemissie op slagschaduwgevoelige gebouwen vastgelegd. Artikel 3.12 Activiteitenregeling milieubeheer (Arm) stelt dat windturbines moeten worden voorzien van een stilstand voorziening wanneer de afstand tussen windturbine en hindergevoelig object minder dan 12 maal de rotordiameter bedraagt en er gemiddeld op 17 dagen per jaar meer dan 20 minuten per dag slagschaduwhinder optreedt. Praktisch kan dit worden vertaald in een toelaatbare slagschaduwhinder duur van 5 uur en 40 minuten per jaar op gevoelige gebouwen. Dit is een conservatieve interpretatie van de regelgeving. Aan het aantal dagen met minder dan 20 minuten slagschaduw op een gevoelig object wordt namelijk geen beperking gesteld. Voor kantoorgebouwen (wettelijk geen slagschaduwgevoelig gebouw) geldt geen wettelijke norm.

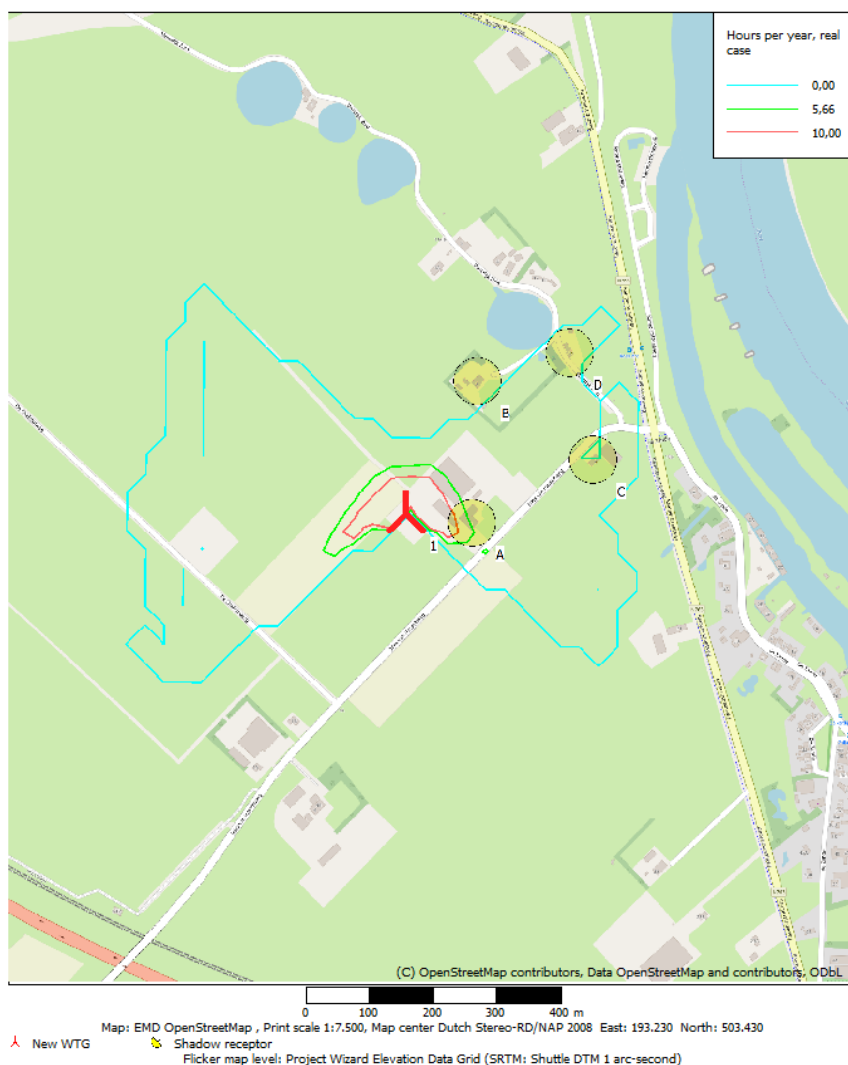
Om een duidelijk beeld te geven van de effecten en de mogelijke slagschaduwhinder van de windturbines, dient de verwachte slagschaduw te worden berekend. Voor deze berekening is gebruik gemaakt van het softwarepakket WindPro. In WindPro is op basis van een reële gemiddelde klimaat-, weer en zonneverwachting de 0 uur, 5:40 uur en 10 uur kans op slagschaduw per jaar contour berekend. Deze berekening levert slagschaduwcontouren op. Schematisch zien deze eruit zoals in afbeelding 1 wordt weergegeven. Naast slagschaduwcontouren wordt ook een slagschaduwkalender gegenereerd. Op deze kalender is de maximale potentiële slagschaduwduur weergegeven. Hierbij wordt uitgegaan van een "worst case" situatie waarbij de zon altijd schijnt. De verwachte slagschaduwduur ("expected values") is een correctie op basis van historische klimatologische data.



Afbeelding 1: Verklaring slagschaduwcontouren

Slagschaduw windturbine Jules van Hasseltweg 1

De windturbine op locatie heeft een masthoogte van 20 meter en een tiphoogte van maximaal 28 meter. In de slagschaduwberekening is gemodelleerd met een referentieturbine van gelijke afmetingen. De verwachte slagschaduw die een dergelijke windturbine veroorzaakt is door middel van 0, 5:40 en 10 uurscontouren in afbeelding 2 en in tabel 1 weergegeven.



Afbeelding 2: Slagschaduwcontouren

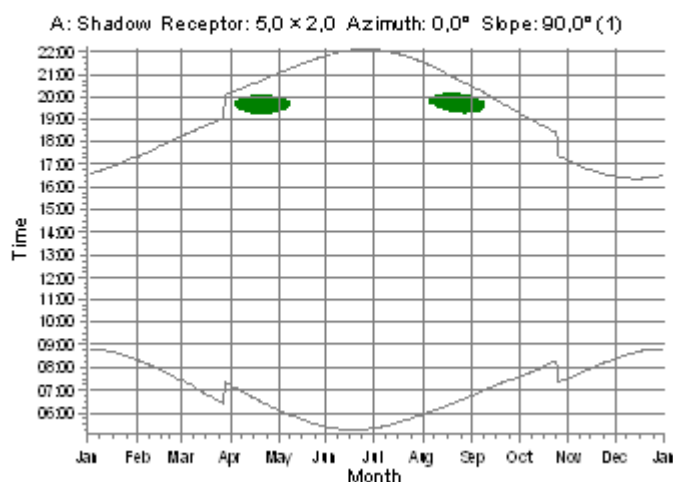
Tabel 1: Verwachte slagschaduwduur.

Slagschaduw uren		
	Maximale dagelijkse slagschaduw (h/day)	Verwachte jaarlijkse slagschaduw (h/year)
A	0:46	8:22
B	0:00	0:00
C	0:11	0:21
D	0:10	0:22

De maximale toelaatbare slagschaduwhinder van 5 uur en 40 minuten per jaar wordt bij één slagschaduwgevoelig gebouw in de nabije omgeving behaald. Dit betreft Jules van Hasseltweg 1 (receptor A), deze woning is onderdeel van het perceel en eigendom van Mts. ten Hove en ten Hove-Elzerman. De verwachte hinderduur is 8 uur en 22 minuten per jaar. Deze hinder treedt mogelijk op tussen 19:15 en 20:10 uur in de maanden april, mei, augustus en september, zie afbeelding 3.

De maximale potentiële dagelijkse slagschaduw van 20 minuten per dag, 17 dagen per jaar, wordt alleen bij Jules van Hasseltweg 1 overschreden, dit is de bedrijfswoning.

SHADOW - Calendar, graphical



Afbeelding 3: Grafische weergave slagschaduwkalender receptor A

Beoordeling en conclusie

Het Activiteitenbesluit stelt dat een windturbine moet worden voorzien van een stilstand voorziening wanneer er gemiddeld meer dan vijf uur en veertig minuten per jaar slagschaduwhinder optreedt op slagschaduwgevoelige gebouwen. Dit is in onderhavig plan wel het geval. De windturbine en de woning waarbij de maximale toelaatbare slagschaduwhinder wordt overschreden, zijn eigendom van maatschap ten Hove en ten Hove-Elzerman. Een stilstand voorziening is dus echter enkel nodig als de maatschap dit wenst.

Bijlagen:

1. Ruwe rekenresultaten WindPro
2. Slagschaduwkalender
3. Kaart slagschaduwcontouren

Project:
Mts ten Hove Jules van Hasseltweg 1 Kamperveen

Licensed user:
Rengineers
 Amerikalaan 5
 NL-3771 MC Barneveld
 +31 (0) 342 - 406 464
 Eric Koetsier / ek@rengineers.eu
 Calculated:
 13-6-2022 15:21/3.5.584

SHADOW - Main Result

Assumptions for shadow calculations

Maximum distance for influence
 Calculate only when more than 20 % of sun is covered by the blade
 Please look in WTG table

Minimum sun height over horizon for influence 3 °
 Day step for calculation 1 days
 Time step for calculation 1 minutes

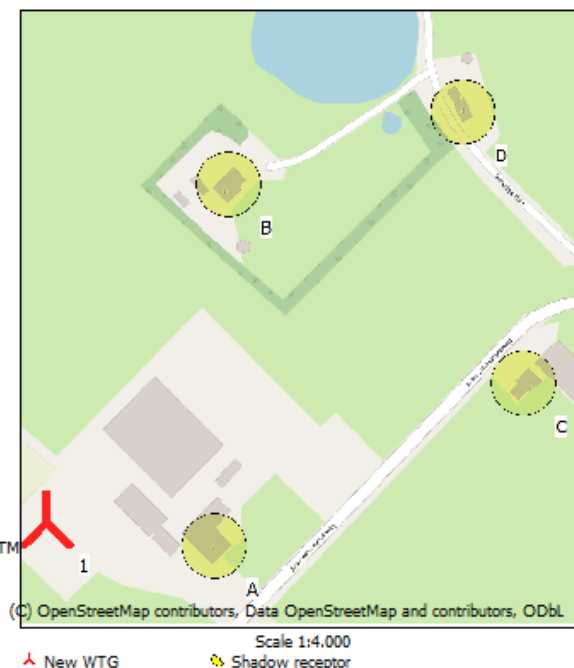
Sunshine probability S (Average daily sunshine hours) [DE BILT]
 Jan Feb Mar Apr May Jun Jul Aug Sep Oct Nov Dec
 1,48 2,65 3,60 5,24 6,59 6,28 6,20 6,12 4,48 3,32 1,87 1,32

Operational hours are calculated from WTGs in calculation and wind distribution:
 MERRA-2_N52,50_E006,25 (2)

Operational time
 N NNE ENE E ESE SSE S SSW WSW W WNW NNW Sum
 408 417 523 606 431 429 669 1.116 1.218 891 673 526 7.908
 Idle start wind speed : Cut in wind speed from power curve

A ZVI (Zones of Visual Influence) calculation is performed before flicker calculation so non visible WTG do not contribute to calculated flicker values. A WTG will be visible if it is visible from any part of the receiver window. The ZVI calculation is based on the following assumptions:
 Height contours used: Project Wizard Elevation Data Grid (SRTM: Shuttle DTM)
 Obstacles used in calculation
 Receptor grid resolution: 1,0 m

All coordinates are in
 Dutch Stereo-RD/NAP 2008



WTGs

X (east)	Y (north)	Z [m]	Row data/Description	WTG type				Shadow data			
				Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Calculation distance [m]	RPM [RPM]
1	193.223	503.429	-0,4 MICON 55-11 16,0 !OI hub: 20,0 m (T...	No	MICON	-55/11	55	16,0	20,0	2.500	46,0

Shadow receptor-Input

No.	X (east)	Y (north)	Z [m]	Width [m]	Height [m]	Elevation a.g.l. [m]	Slope of window [°]	Direction mode	Eye height (ZVI) a.g.l. [m]
A	193.327	503.415	2,0	5,0	2,0	1,0	90,0	"Green house mode"	3,0
B	193.334	503.640	1,4	5,0	2,0	1,0	90,0	"Green house mode"	3,0
C	193.520	503.518	1,1	5,0	2,0	1,0	90,0	"Green house mode"	3,0
D	193.481	503.686	0,0	5,0	2,0	1,0	90,0	"Green house mode"	3,0

Calculation Results

Shadow receptor

No.	Shadow, worst case			Shadow, expected values	
	Shadow hours per year [h/year]	Shadow days per year [days/year]	Max shadow hours per day [h/day]	Shadow hours per year [h/year]	Shadow days per year [days/year]
A	37:26	66	0:46	8:22	15
B	0:00	0	0:00	0:00	0
C	1:54	16	0:11	0:21	4
D	3:19	35	0:10	0:22	5

Total amount of flickering on the shadow receptors caused by each WTG

No.	Name	Worst case [h/year]	Expected [h/year]
1	MICON 55-11 16,0 !OI hub: 20,0 m (TOT: 28,0 m) (1)	42:39	9:05

Total times in Receptor wise and WTG wise tables can differ, as a WTG can lead to flicker at 2 or more receptors simultaneously and/or receptors may receive flicker from 2 or more WTGs simult

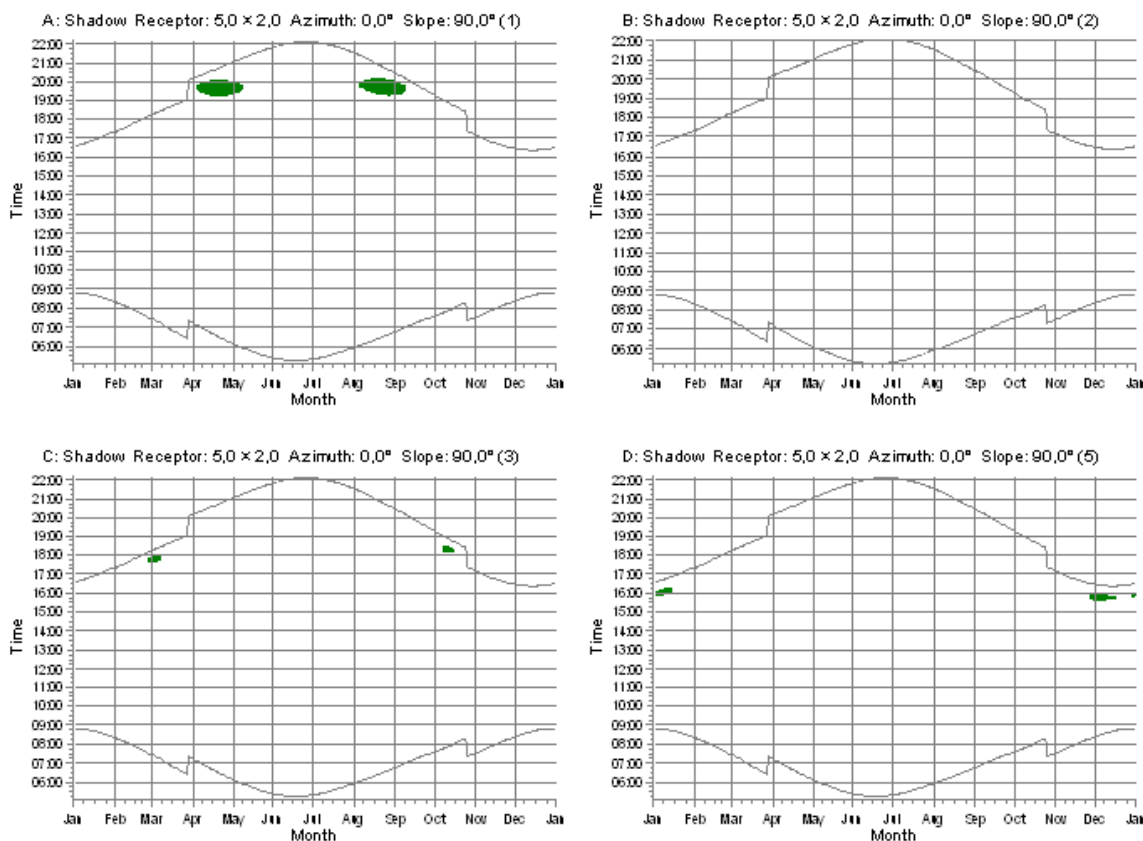
Project:

Mts ten Hove Jules van Hasseltweg 1 Kamperveen

Licensed user:

Rengineers
Amerikalaan 5
NL-3771 MC Barneveld
+31 (0) 342 - 406 464
Eric Koetsier / ek@rengineers.eu
Calculated:
13-6-2022 15:21/3.5.584

SHADOW - Calendar, graphical



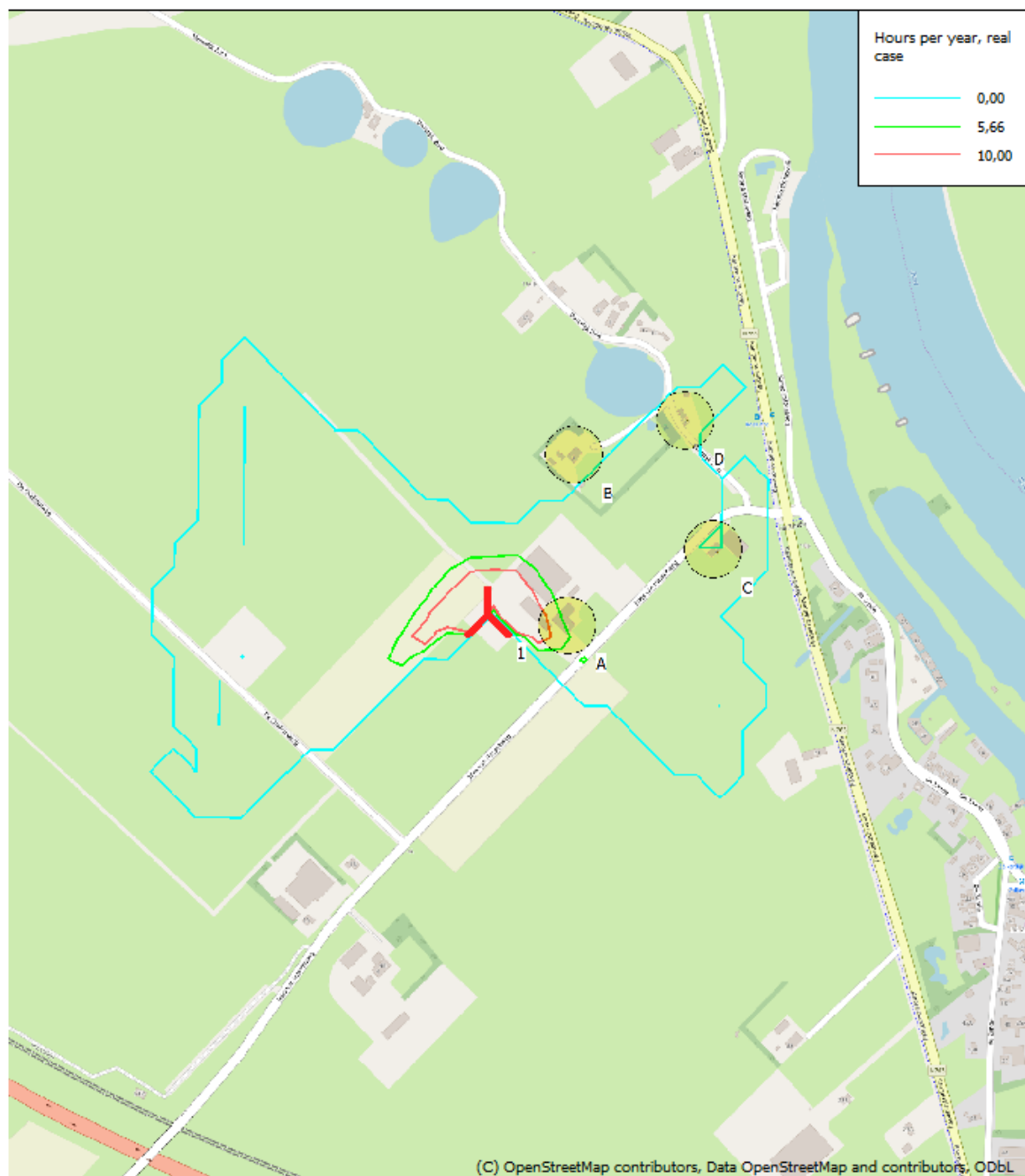
WTGs

1: MICON 55-11 16.0 !OI hub: 20,0 m (TOT: 28,0 m) (1)

Project:
Mts ten Hove Jules van Hasseltweg 1 Kamperveen

Licensed user:
Rengineers
Amerikalaan 5
NL-3771 MC Barneveld
+31 (0) 342 - 406 464
Eric Koetsier / ek@rengineers.eu
Calculated:
13-6-2022 15:21/3.5.584

SHADOW - Map



Map: EMD OpenStreetMap, Print scale 1:7.500, Map center Dutch Stereo-RD/NAP 2008 East: 193.230 North: 503.430
 New WTG Shadow receptor
 Flicker map level: Project Wizard Elevation Data Grid (SRTM: Shuttle DTM 1 arc-second)
 Time step: 4 minutes, Day step: 14 days, Map resolution: 30 m, Visibility resolution: 15 m, Eye height: 3,0 m

windPRO 3.5.584 by EMD International A/S, Tel. +45 69 16 48 50, www.emd-international.com, windpro@emd.dk

13-6-2022 15:45 / 1

