

WINDPARK NOORD BEVELAND

Kvk nummer : 64028135

AANVRAAG OMGEVINGSVERGUNNING

Beschrijving bouwplan.

1.1. Initiatiefnemers

Camperwind B.V. is een samenwerkingsverband van 14 agrarische ondernemingen op Noord Beveland. Voor de exploitatie van het nieuwe windturbinepark wordt een nieuwe Besloten Vennootschap opgericht nl. Windpark Noord Beveland B.V.. Deze nieuwe B.V. is een 100% dochter van Camperwind B.V. De aanvraag wordt ingediend door Windpark Noord Beveland B.V..

1.2. Locatie windturbinepark Noord Beveland en vergunningen.

Camperwind B.V. is voornemens om een windpark van 4 windturbines in de Jacoba Rippolder te Kamperland te realiseren. Hiervoor wordt een wijziging van het bestemmingsplan aangevraagd. In figuur 1 is het plangebied met daarin de beoogde windturbines opgenomen.



Bron : Bosch en van Rijn. Figuur 1. Locatie met windturbines.

Daarnaast wordt ook de aanvraag Omgevingsvergunning en de aanvraag Omgevingsvergunning Beperkte Milieutoets (OBM) ingediend. De melding in het kader van het Activiteitenbesluit vindt eveneens plaats, deze is als bijlage aan de aanvraag omgevingsvergunning toegevoegd .

1.3. Eigendom gronden.

Alle gronden waarop de turbines komen, zijn in eigendom van aandeelhouders van Camperwind B.V.. Er zijn overeenkomsten aangegaan tussen Camperwind B.V. en de grondeigenaren voor het plaatsen van de windturbines. Deze overeenkomsten worden t.z.t. omgezet in een notariële akte van recht van opstal. Het huidige gebruik van de percelen is agrarisch.

1.4. Turbinekeuze.

Er is nog geen definitieve keuze gemaakt voor de leverancier en type turbine. Er wordt gekozen voor een turbine met een opgesteld vermogen tussen de 3,0 en 3,7 MW per turbine. De maximale tiphoogte is 150m, de turbines hebben een conische mast en 3 rotorbladen en worden uitgevoerd met wit/grijs, niet reflecterend materiaal. De draairichting van de rotorbladen van de turbines is gelijk en in de klokrichting. E wordt gekozen uit turbines die voldoen aan de actuele veiligheidseisen en gecertificeerd zijn.

Gezien de snelle technologische ontwikkelingen in de windenergie is het op dit moment niet mogelijk om al een definitieve keuze te maken voor een bepaalde turbine van een bepaalde leverancier. Er is namelijk een reële kans dat de windturbine die op dit moment de beste keuze is dat over een jaar niet meer is, omdat door de technologische ontwikkelingen en doordat er nieuwere types worden aangeboden.

De initiatiefnemer zal een windturbine kiezen waarbij de combinatie van ashoogte en rotordiameter maximaal 150m is. Bij het indienen van de aanvraag is door de initiatiefnemers een selectiegemaakt van 3 turbines uit de mogelijke turbines. Deze selectie is opgenomen in tabel 1. In een latere fase wordt de definitieve keuze gemaakt uit alle mogelijke turbintypes. De gekozen turbine dient aan alle voorwaarden te voldoen.

Tabel 1. Overzicht van de leveranciers, met het type turbine, het opgesteld vermogen, de ashoogte en de rotordiameter en de tiphoogte.

Fabrikant	Type	Vermogen	Ashoogte	Rotor diameter	Tiphoogte
Nordex	N117	3.6 MW	91	117	149,5
Vestas	V112	3.6 MW	94	112	150
Senvion	3.4M 122	3.4 MW	89	122	150

Bron : Bosch en van Rijn.

De ashoogte ligt tussen de 88 en 95m, de rotordiameter tussen de 110 en 125m. De initiatiefnemer verzoekt dat gemeente Noord Beveland daarom te bepalen dat de gedetailleerde gegevens en bescheiden van de definitieve windturbine eerst uiterlijk 4 weken voor de aanvang van de bouwwerkzaamheden dienen te worden verstrekt.

Ten behoeve van de windturbines zal bij turbine 1 (de meest zuid westelijke) een

bedieningsgebouw met schakelstation (inkoopstation) worden geplaatst. De maten zijn ca. 3 x ca. 4 x ca. 5 m. (Dit is hetzelfde als van het huidige windturbinepark). Afhankelijk van de turbinekeuze kan het noodzakelijk zijn per windturbine een trafohuisje (van ca. 1 x 1 x 1 m) te plaatsen.

Voor de ontsluiting van het windturbinepark tijdens de aanlegfase en voor het onderhoud wordt zoveel mogelijk gebruik gemaakt van de bestaande wegen in het plangebied. Daarnaast dienen er beperkte (en mogelijk tijdelijke) nieuwe onderhoudswegen naar de turbines te worden aangelegd.

Afhankelijk van de leverancier van de turbines wordt er bij elke turbine een vast kraanplaats aangelegd. Dit betreft een oppervlakte van ca. 800-1000m² per kraanplaats.

1.5. Elektrische infrastructuur (externe bekabeling)

De opgewekte elektrische energie door het windpark wordt geleverd aan het openbare elektriciteitsnet. Hiertoe dient een aansluiting op dit net te worden gerealiseerd, vanaf het inkoopstation. Hierbij wordt getracht zoveel mogelijk gebruik te maken van de bestaande structuur. Er dienen daarom voor de externe aansluiting alleen graafwerkzaamheden op het perceel, waarop turbine 1 wordt geplaatst, plaats te vinden. Daarnaast moet er ook een interne bekabeling worden aangelegd. Ten aanzien van de externe netinpassing is al een eerste overleg met Enduris gevoerd.

1.6. Constructieve veiligheid.

In Nederland moet elk nieuwe windturbine, die wordt geplaatst, gecertificeerd zijn volgens de veiligheidsnormen. De certificering is gericht op een veilige, betrouwbare werking van een windturbine en wordt verricht door een erkend keuringsinstituut. De windturbine wordt gekeurd op sterkte van de constructie, elektrische veiligheid, bliksemafleiding en beveiliging tegen harde wind. Ook in de praktijk worden windturbines getest.

Er wordt gekozen uit turbines die voldoen aan de actuele veiligheidseisen en gecertificeerd zijn en voldoet aan de IEC veiligheidsnorm voor windturbines, op basis van de IEC 61400 serie. In Nederland zijn alleen de conform IEC-WT01 of IEC-61400-22 gecertificeerde turbines toegestaan. Voor ingebruikname van de turbines worden deze conform de van toepassing zijnde procedure onderworpen aan een test. Op basis van de maatgevende belastingen op de fundatie van de definitieve te plaatsen windturbines en sonderingen zal een ontwerp fundatie worden gemaakt dat, net als de turbine informatie, uiterlijk 4 weken voor de start van de bouwwerkzaamheden ter goedkeuring aan de gemeente zal worden toegezonden.

1.7. Waterschap.

Voor de aspecten waarvoor het Waterschap Scheldestromen bevoegd gezag is, heeft vooroverleg plaats gevonden met het Waterschap Scheldestromen. Dit betreft met name het indienen van de Watertoets, de compensatie voor extra waterberging en het aanvragen van de Watervergunning. Met het Waterschap worden hierover op korte termijn nadere afspraken gemaakt.

1.8. Geluid.

Door Adviesburo van der Boom uit Zutphen is een onderzoek uitgevoerd naar de effecten van het geluid van het nieuwe windturbinepark. De resultaten zijn opgenomen in het rapport van 13 maart 2017: akoestisch onderzoek t.b.v.

windturbinepark Noord Beveland te Kamperland d.d. 13 maart 2017. Zie bijlage.

In dit rapport is opgenomen :

1.2. Regelgeving en normstelling.

De inrichting valt onder artikel 3.13 van het Activiteitenbesluit. Volgens artikel 1.11 derde lid, moet bij een melding een rapport van een akoestisch onderzoek worden overlegd. Het akoestisch onderzoek wordt uitgevoerd overeenkomstig de ministeriële regeling. Volgens artikel 3.14a eerste lid van het Activiteitenbesluit wordt het geluidsniveau, vanwege de turbines, dat optreedt bij woningen van derden getoetst aan de waarde $L_{den} = 47$ dB en $L_{night} = 41$ dB.

In het onderzoek zijn de effecten opgenomen op een aantal immissiepunten (A t/m W). Hierbij zijn de immissiepunten A, I, K en N woningen van participanten. De immissiepunten D, E en F zijn zomerwoningen op "De Banjaard". P, Q en R zijn immissiepunten op "De Oude Banjaard", S en T extra immissiepunten op camping Anna Friso en V en W op woningen in de Sophiahaven.

Uit het onderzoek, op basis van de turbine Nordex N117 met een opgesteld vermogen van 3,6 MW, blijkt dat om aan de aangegeven waarden te kunnen voldoen het bronniveau van alle turbines op een lager of het maximale bronniveau dienen te worden ingeregeld dan 103,5 dB(A) met de toepassing van de Serreted Trailing Edge (STE). Windpark Noord Beveland zal echter ten behoeve van de camping Anna Friso in de periode van 1 april t/m 31 oktober het bronniveau instellen op 102 dB(A) STE en in de periode van 1 november t/m 31 maart instellen op een bronniveau op 103,5 dB(A) STE. De wijzigingen in modes in het bronniveau is per leverancier verschillend. Afhankelijk van de turbinekeuze zal het bronniveau worden ingesteld, welke zo dicht mogelijk bij de aangegeven waarden ligt.

De realisatie van de waarden, zoals aangegeven in het rapport van Adviesburo van der Boom, kunnen tot stand worden gebracht via de instelling van de turbines en het treffen van technische voorzieningen (STE).

In het onderzoek heeft van der Boom ook onderzoek verricht naar de cumulatie met andere windturbineparken en cumulatie van alle bronnen.

De belangrijkste conclusies uit het onderzoek van Adviesburo van der Boom zijn:

4.1. Beoordeling L_{den} en L_{night}

L_{den} t.g.v. alle windturbines bedraagt in de immissiepunten op de gevels van woningen van derden hooguit 46 dB. L_{night} bedraagt op de gevels van woningen van derden van derden hooguit 41 dB. Daarmee worden de grenswaarden uit het Activiteitenbesluit bij woningen van derden niet overschreden.

De geluidsbelasting op woningen van participanten (rekenpunt 1,9,11 en 13) is niet beoordeeld. De geluidsbelasting op de recreatiewoningen en de camping is wel in de beoordeling meegenomen. In het kader van het Activiteitenbesluit worden deze recreatiewoningen en de camping niet als geluidsgevoelige objecten aangemerkt.

4.3 Gecumuleerde geluidsbelasting

In de nieuwe situatie waarin het huidige windpark is vervangen, ligt de gecumuleerde geluidsbelasting L_{cum} in nagenoeg alle rekenpunten 0-3 dB lager dan in de huidige situatie. Alleen in de rekenpunten V en W ligt de gecumuleerde geluidsbelasting 2 dB hoger. De gecumuleerde geluidsbelasting is in deze rekenpunten met 45 en 50 dB echter laag en lager dan in alle rekenpunten.

Windpark Noord Beveland verzoekt de gemeente Noord Beveland om in de aanvullende voorwaarden van de omgevingsvergunning bovenstaande mogelijkheden op te nemen om aan de aangegeven Lden en L-night waarden op de wettelijke immissiepunten te voldoen.

1.9. Slagschaduw en immissiepunten.

Door Adviesburo van der Boom uit Zutphen is een onderzoek uitgevoerd naar de effecten van slagschaduw van het nieuwe windturbinepark. De resultaten zijn opgenomen in het rapport van 14 maart 2017: slagschaduw onderzoek t.b.v. windturbinepark Noord Beveland te Kamperland d.d. 14 maart 2017. Zie bijlage.

In het rapport van Adviesburo van der Boom is opgenomen over de normstelling: *In het Besluit Voorzieningen en Installaties Milieubeheer is opgenomen dat "de windturbine dient te zijn voorzien van een automatische stilstand voorziening die de windturbine afschakelt indien slagschaduw optreedt ter plaatse van een woning of andere geluidsgevoelige bestemming voor zover de afstand tussen de windturbine en de woningen of andere geluidsgevoelige bestemmingen minder dan 12 x de rotordiameter bedraagt en gemiddeld meer dan 17 dagen per jaar gedurende 20 minuten per dag slagschaduw kan optreden.*

De belangrijkste conclusies uit het rapport zijn:

4.1. Beoordeling slagschaduw en maatregelen.

De meest gevoelige gevel in rekenpunt 10 (Krommeweg 3) wordt gedurende hooguit 1 uur en 13 minuten per dag door slagschaduw bestreken. Dit komt voor gedurende gemiddeld 24 uur en 32 minuten per jaar. De norm van minimaal gemiddeld 17 dagen per jaar gedurende 20 minuten (5uur en 40 minuten per jaar) wordt in zes rekenpunten voor woningen van derden overschreden. Voor turbines is een stilstand voorziening nodig om overschrijdingen van de norm te voorkomen.

In het kader van het Activiteitenbesluit worden recreatiewoningen en de campingplaatsen niet als geluidgevoelige objecten en daarmee slagschaduwgevoelige objecten aangemerkt.

4.2. Beoordeling gecumuleerde slagschaduw.

De gecumuleerde slagschaduwduur is op twee slagschaduwgevoelige woningen (rekenpunt 7 en 8) hoger dan de slagschaduwduur door het windpark Noord Beveland. De meest gevoelige gevel in rekenpunt 8 (Strandhoekweg 1) wordt door beide parken samen gedurende hooguit 1 uur en 50 minuten per dag door slagschaduw bestreken. Dit komt voor gedurende gemiddeld 32 uur en 13 minuten per jaar.

Naar aanleiding van de onderzoeken.

Windpark Noord Beveland installeert op alle windturbine een stilstand voorziening om aan bovenstaande norm te voldoen. Ten behoeve van immissiepunt H (camping Anna Friso, strandhoekweg 1) wordt een bovenwettelijke stilstand toegepast. Deze bovenwettelijke stilstand houdt in dat de turbines worden stilgezet bij een slagschaduwduur langer dan 5 minuten per dag.

Indien de eigenaar van de camping Anna Friso beslist om over te gaan tot de exploitatie van wintercamping aan de strandhoekweg 1 zal nader overleg plaats vinden tussen de eigenaar van camping Anna Friso en Windpark Noord Beveland over de stilstand voorziening op de extra immissiepunten S en T. Zie voor de locatie van deze immissiepunten de kaart in bijlage 2.

Naast de immissiepunten, welke zijn opgenomen in de rapporten van Adviesburo van der Boom (letters A t/m W) worden er door Windpark Noord Beveland nog een aantal extra immissiepunten opgenomen in de systemen. Dit betreft dan op de "Oude Banjaard" de immissiepunten P, Q en R (zie bijlage 3)

Tevens worden er 2 immissiepunten opgenomen t.b.v. de woningen op de Sophiahaven. Dit betreft de immissiepunten U en V, zie hiervoor bijlage 4.

De immissiepunten A, I, K en N zijn bedrijfswoningen van aandeelhouders en/of grondeigenaren. Deze worden aangemerkt als bedrijfswoningen voor het windpark.

1.10. Overige vergunningen.

Natuurbeschermingswet.

De aanvraag in het kader van de natuurbeschermingswet is op 12 augustus 2015 bij de provincie Zeeland ingediend. De beoordeling zal gelijktijdig plaats met de beoordeling van de aangevraagde vergunningen. In het verleden heeft er al een toets plaats gevonden en er zijn toen geen bezwaren tot het verlenen vastgesteld.

Ontheffing Flora-en faunawet.

Op 2 augustus 2016 is de ontheffing in het kader van de Flora- en Faunawet bij de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland ingediend. Door de RvO zijn een aantal vragen gesteld, welke zijn beantwoord. Naar verwachting zal de ontheffing in begin 2017 worden verleend.

1.11. Radar.

Windturbines geven een verstoring van de defensieradar. Uit een onderzoek van TNO blijkt dat de verstoring door het beoogde windturbinepark te groot is en niet aan de normen van het ministerie van Defensie voldoet. Dit geldt voor het hele zuidwesten van Nederland. Een van de oplossingen is het plaatsen van een extra radarsysteem. Door ministerie van Economische zaken zijn geldmiddelen ter beschikking gesteld voor de plaatsing van een dergelijk systeem. Het ministerie van Defensie zal naar verwachting in 2017 (informatie van de provincie Zeeland) een besluit nemen over de plaatsing van een nieuw, extra radarsysteem. Windpark Noord Beveland zal TNO daarna opdracht verstekken tot de uitvoering van een nieuwe toets.

Voor een uitvoerige beschrijving van de radarproblematiek wordt verwezen naar Bosch en van Rijn : Toelichting Bestemmingsplan Windturbinepark Noord Beveland, januari 2017.

1.12. Bestemmingsplan.

De aanvraag voor de Omgevingsvergunning en de Omgevingsvergunning Bepaalde Milieutoets loopt gelijktijdig met de wijziging van het bestemmingsplan om de plaatsing van de windturbines mogelijk te maken.

1.13. Melding activiteitenbesluit.

De melding in het kader van het activiteitenbesluit (AIM) is aan de aanvraag omgevingsvergunning toegevoegd.

1.14. Verwijdering van de huidige turbines.

De huidige turbines worden verwijderd. Camperwind B.V. zorgt er voor dat de huidige turbines worden verwijderd voor de bouw van de nieuwe turbines. Hierdoor staan er maximaal 5 turbines in de Jacoba-Rippolder. Daarnaast worden ook de funderingen van de huidige turbines verwijderd tot een diepte van ca. 1,5 m. De heipalen van de

funderingen van de huidige turbines worden niet verwijderd. Voor de verwijdering van de huidige turbines wordt een sloopvergunning aangevraagd. Naast de turbines worden ook de huidige inkoopstations verwijderd. In overleg met de grondeigenaren wordt beoordeeld of de huidige toegangswegen worden verwijderd of dat deze geheel of gedeeltelijk blijven liggen. De fundering van het huidige inkoopstation wordt eveneens verwijderd.

1.15. Bijlagen.

Bij deze aanvraag horen meerdere rapporten, onderzoeken en tekeningen. Onderstaand is een overzicht opgenomen van deze bijlagen.

15 maart 2017

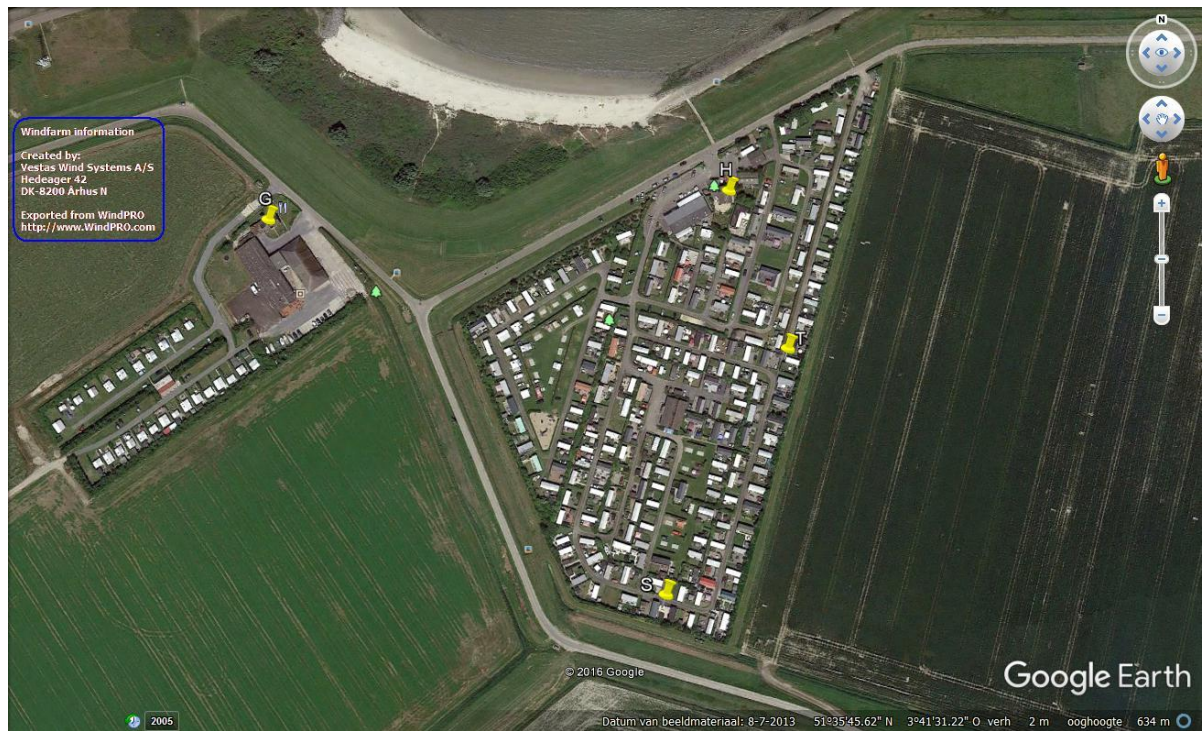
Samenstelling:

J. Withagen Investment BVBA

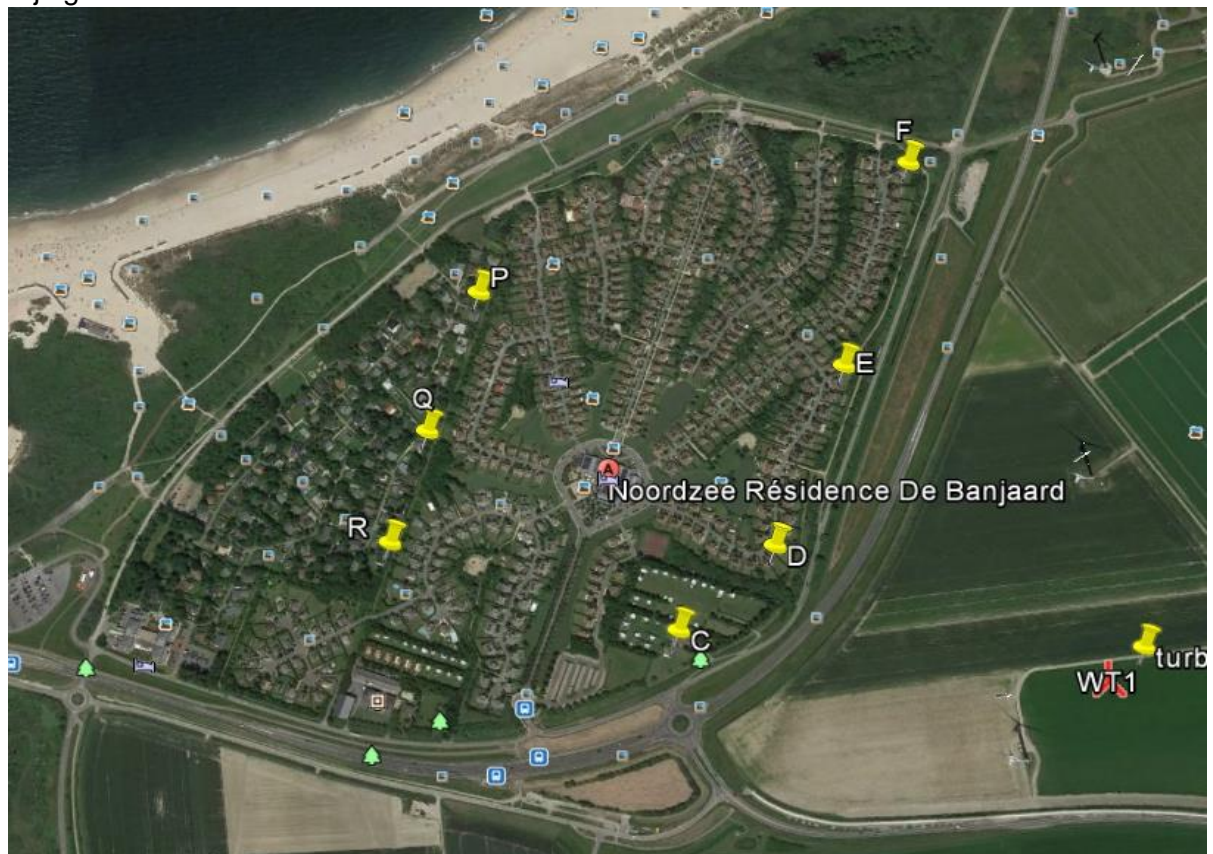
Bijlage 1. Overzicht van de bijlagen, behorende bij de aanvraag Omgevingsvergunning

Samensteller	Rapport/Tekening	Datum
Bosch en Slabbers	Windturbinepark Noord Beveland Landschappelijke beoordeling opstelling	Oktober 2015
Bosch en Slabbers	Aanvulling W.P. Noord Beveland	7 juni 2016
Adviesburo vanderBoom	Akoestisch onderzoek t.b.v. Windturbinepark Noord Beveland te Kamperland	13-3-2017
Adviesburo vanderBoom	Slagschaduwonderzoek t.b.v. Windturbinepark Noord Beveland	14-3-2017
Bureau Waardenburg B.V.	Oriëntatiefase Windpark Noord Beveland. Toetsing in het kader van de Natuurbeschermingswet	3-8-2015
Bureau Waardenburg B.V.	Effecten beschermde soorten van Windpark Noord Beveland. Onderzoek in het kader van de Flora-en Faunawet.	3-8-2015
Bureau Waardenburg B.V.	Vleermuizenonderzoek Windpark Noord Beveland. Onderzoek in het kader van de Flora-en Faunawet	5-11-2016
Bureau Waardenburg B.V.	Verschuiving Planlocatie	5-7-2016
Green Trust	Tekening Nordex N117	4-9-2015
Green Trust	Tekening Vestas V112	4-9-2015
Green Trust	Tekening Senvion 3.4M122	11-11-2016
J. Withagen Investment BVBA	Melding activiteitenbesluit	31-01-2017

Bijlage 2.
Overzicht kaart met de immissiepunten H, S en T.



Bijlage 3.



Bijlage 4
Overzicht kaart met de immissiepunten V en W.

