889824/952252

Herstructurering Windpark Groetpolder

Ruimtelijke onderbouwing ten behoeve van omgevingsvergunning
Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo)

Definitief

Windmolens Groetpolder B.V.

Sweco Nederland B.V.
Houten, 1 november 2016

SWECO

500/PN294686/LVJW, revisie D6

Verantwoording

Titel	:	Herstructurering Windpark Groetpolder
Subtitel	:	Ruimtelijke onderbouwing ten behoeve van omgevingsvergunning Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo)
Projectnummer	:	294686
Referentienummer	:	500/PN294686/LVJW
Revisie	:	D6
Datum	:	1 november 2016

Auteur(s)	:	Luuk Vranken
E-mail adres	:	luuk.vranken@sweco.nl
Gecontroleerd door	:	Jaap Wisse
Goedgekeurd door	:	Bavius de Vries

Contact	:	Sweco Nederland B.V. De Molen 48 3994 DB Houten Postbus 119 3990 DC Houten T +31 88 811 66 00 www.sweco.nl

Inhoudsopgave

1 Inleiding ... 5
1.1 Aanleiding ... 5
1.2 Plangebied ... 5
1.3 Begrippen ... 7
1.4 Geldende bestemmingsplan ... 7

2 Beleidskader ... 9
2.1 Europese richtlijn ... 9
2.2 Rijksbeleid ... 9
2.3 Provinciaal beleid ... 10
2.4 Gemeentelijk beleid ... 11

3 Planbeschrijving ... 13
3.1 Het initiatief ... 13
3.2 M.e.r.-beoordeling ... 16

4 Planontwikkeling in relatie tot omgeving ... 18
4.1 Energieopbrengsten ... 18
4.2 Geluid ... 18
4.3 Ecologie ... 19
4.4 Landschap ... 20
4.5 Radarverstoring ... 28
4.6 Slagschaduw ... 28
4.7 Externe veiligheid ... 29
4.8 Water ... 31
4.9 Bodem ... 32
4.10 Luchtkwaliteit ... 32
4.11 Archeologie ... 32

5 Economische uitvoerbaarheid ... 35

6 Procedure omgevingsvergunning ... 37
6.1 Algemeen ... 37
6.2 Voorbereiding ... 37
6.3 Besluitvorming ... 37
6.4 Beroep ... 37

Bijlage 1: Uitgangspunten Hoogheemraadschap

1 Inleiding

1.1 Aanleiding

Windmolens Groetpolder B.V. exploiteert sinds 1999 een windpark met negentien windturbines in de Groetpolder. Dankzij verbeteringen in de techniek is het mogelijk om met minder turbines meer duurzame energie te produceren. Windmolens Groetpolder B.V. is daarom voornemens een deel van het bestaande windpark te herstructureren. Van de huidige negentien turbines worden twaalf turbines verwijderd en binnen dezelfde lijn vervangen door zes nieuwe, zodat sprake is van een bestaande lijn van zeven turbines en een nieuwe lijn van zes grotere turbines. De zes nieuwe turbines zijn van de Nederlandse firma Lagerwey (type L100). Het zijn windturbines op een ashoogte van 99 meter en een rotordiameter van 100 meter.
Met de herstructurering wordt 7,2 MW opgesteld vermogen gesaneerd en 15 MW nieuw gerealiseerd. Per saldo leidt het project tot een toename van 7,8 MW opgesteld vermogen en globaal een verdubbeling van de jaarlijkse stroomproductie van het totale windpark. Drie van de te verwijderen turbines blijven nog 4,5 jaar doordraaien na realisatie van de nieuwe turbines.

Het project voldoet aan de voorwaarden van de provincie Noord-Holland voor herstructurering van windturbines op land. De nieuwe turbines kunnen echter niet gerealiseerd worden op grond van het geldende bestemmingsplan. Bovendien is op grond van de Elektriciteitswet de provincie Noord-Holland bevoegd om te beslissen omtrent de vergunningaanvraag. Om het project te kunnen realiseren is in mei 2016 een omgevingsvergunning op grond van de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo) aangevraagd om af te wijken van het geldende bestemmingsplan. Voor de omgevingsvergunning om af te wijken van het bestemmingsplan is een ruimtelijke onderbouwing vereist. Voorliggende notitie vormt deze ruimtelijke onderbouwing.

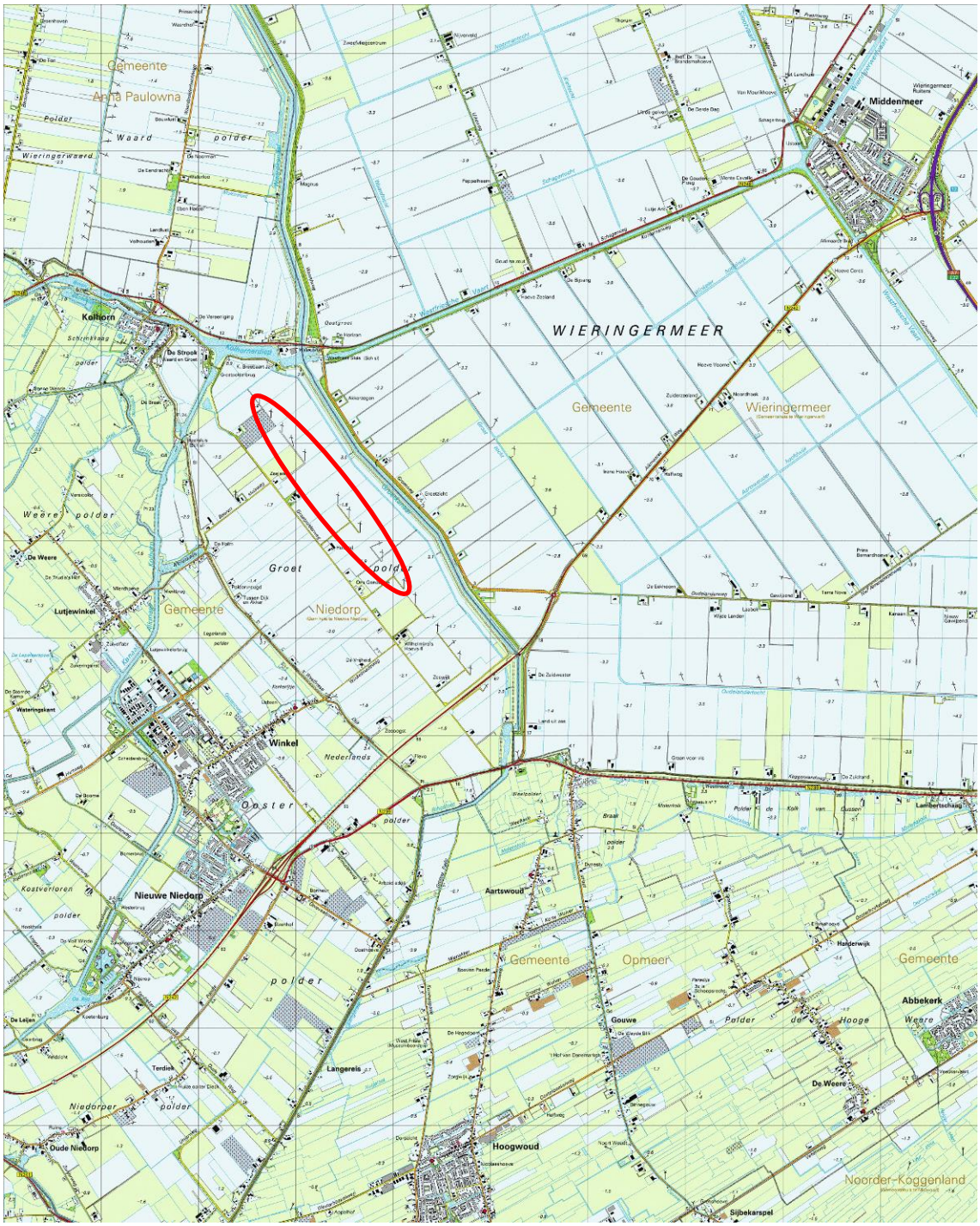
Windmolens Groetpolder BV is sinds 2010 bezig met plannen voor herstructurering en opschaling van het bestaande park. In 2012 is vergunning aangevraagd voor vervanging van het volledige windpark door 14 grotere turbines. Hiervoor is door de gemeenteraad van Hollands Kroon in 2012 een verklaring van geen bedenkingen afgegeven. Na aanvraag van deze vergunning is de provinciale verordening echter aangepast, waardoor de vergunning niet meer verleend kon worden. Op basis van de aanpassing van de verordening per januari 2016, waarbij de mogelijkheid tot herstructurering is opgenomen, is door Windmolens Groetpolder BV in eerste instantie een plan uitgewerkt waarbij eveneens het volledige windpark zou worden vervangen. Samen met sanering van drie windturbines elders in de provincie, zou in principe een nieuw windpark van 11 windturbines opgericht kunnen worden binnen de huidige lijn. Dit is op termijn nog steeds de wens van Windmolens Groetpolder BV. Op dit moment kan echter voor het integrale plan nog niet aan alle voorwaarden van de provinciale verordening worden voldaan, waardoor nu vergunning aangevraagd wordt voor een gedeeltelijke herstructurering met 6 nieuwe windturbines. De (onderzoeks)rapporten die voor de plannen van 14 turbines zijn opgesteld, zijn deels bruikbaar voor de huidige vergunningaanvraag. In de achtergronddocumenten bij deze vergunningaanvraag wordt daarom soms nog verwezen naar het plan met 14 windturbines. De conclusies in deze ruimtelijke onderbouwing zijn toegesneden naar de huidige vergunningaanvraag met zes turbines.

1.2 Plangebied

Het plangebied ligt in de Groetpolder, in de gemeente Hollands Kroon. In figuur 1.1 is de ligging indicatief aangegeven. De Groetpolder ligt ten noordoosten van de kernen Lutjewinkel en Winkel. Ten noorden loopt het Kolhornerdiep. Aan de oostzijde wordt de polder begrensd door het Groetkanaal, aan de overzijde is de Wieringermeer. De polder wordt doorsneden door de Alkmaarseweg (N242). De Groetpolderweg is de centrale ontginningsas van de Groetpolder. Aan

deze weg liggen zowel burgerwoningen als boerderijen. De gronden in de polder worden hoofdzakelijk agrarisch gebruikt.

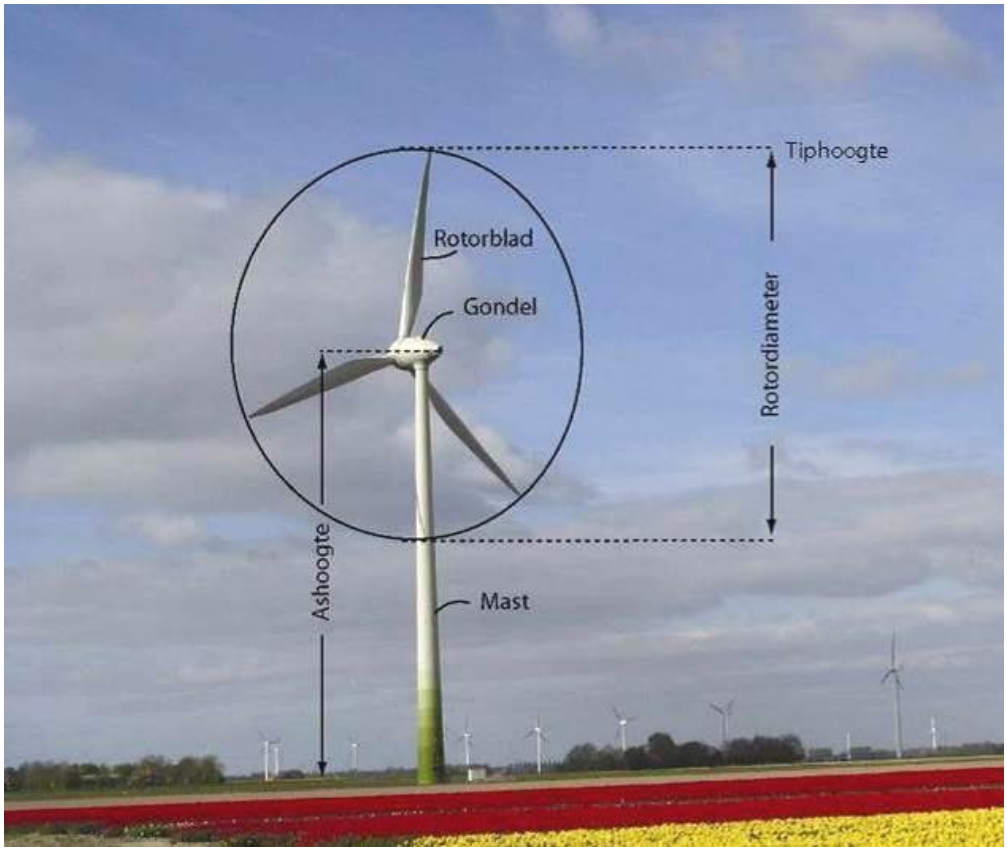
De begrenzing van het plangebied betreft een zone die nodig is voor de oprichting en het gebruik van de windturbines met de daarbij behorende voorzieningen. Binnen de cirkel in figuur 1.1 worden de nieuwe windturbines met transformatorhuisjes en kraanopstelplaatsen gerealiseerd. Overige voorzieningen, zoals kabels en leidingen, wegen en inkoopstation kunnen ook elders binnen de Groetpolder worden gerealiseerd. Deze maken ook onderdeel uit van het plangebied. Uitgangspunt is zoveel mogelijk gebruik maken van en aansluiten op de bestaande infrastructuur en voorzieningen van het huidige windpark Groetpolder.



Figuur 1.1 Indicatie ligging plangebied

1.3 Begrippen

In de ruimtelijke onderbouwing wordt een aantal begrippen gebruikt rondom windturbines. In figuur 1.2 zijn de gebruikte termen verklaard.



Figuur 1.2 Verbeelding van de gebruikte termen bij een windturbine

1.4 Geldende bestemmingsplan

Het geldende bestemmingsplan is:

- bestemmingsplan 'Buitengebied voormalige gemeente Niedorp', op 1 oktober 2013 door de gemeenteraad vastgesteld; en
- paraplubestemmingsplan 'gedeeltelijke herziening bijgebouwenregeling in diverse bestemmingsplannen van Hollands Kroon', op 5 maart 2015 door de gemeenteraad vastgesteld.

Het plangebied waar de nieuwe windturbines geprojecteerd zijn heeft de bestemming 'Agrarisch met waarden' en de dubbelbestemming 'Waarde – Archeologie 4'. Elke bestaande windturbine heeft hierbij een functieaanduiding 'windturbine'. Op grond van dit bestemmingsplan mogen op de locaties van de huidige turbines windturbines met bijbehorende bouwwerken, geen gebouwen zijnde, worden opgericht. De bouwhoogte (ashoogte) en tiphoogte bedraagt maximaal 45 meter, danwel de bestaande hoogte indien deze meer is. Omdat de bestaande windturbines een ashoogte van 46 meter kennen en een tiphoogte van 67,5 meter, zijn dit de maximale afmetingen voor de windturbines. Binnen de hele bestemming zijn daarnaast ontsluitingspaden behorend bij windturbines toegestaan. De dubbelbestemming ter bescherming van archeologische waarden kent een verplichting tot archeologisch onderzoek voor bouwplannen die groter zijn dan 2.500 m^2 en dieper gaan dan 40 cm.

De nieuwe turbines volgen de bestaande lijnopstelling, maar staan niet allemaal op de locatie van een bestaande turbine. Bovendien hebben de turbines een grotere ashoogte en tiphoogte, waardoor de ontwikkeling niet rechtstreeks mogelijk is. Ook kent het bestemmingsplan geen flexibiliteitsbepalingen op grond waarvan een grotere hoogte of rotordiameter gerealiseerd kan worden. Verder zijn de omliggende woningen binnen 600 meter van het nieuwe windpark (de participatiewoningen) in het geldende bestemmingsplan planologisch niet verbonden met het

windpark. De ontwikkeling kan dus niet met het geldende bestemmingsplan gerealiseerd worden.

Bestaande situatie
Het huidige windpark in de Groetpolder bestaat uit negentien NEG-Micon windturbines met elk een vermogen van 600 kW. In totaal is dus 11,4 MW opgesteld. De turbines hebben een ashoogte van 46 meter, drie wieken en een rotordiameter van 43 meter. De turbines staan in een lijnopstelling, evenwijdig aan de Groetpolderweg. De lijnopstelling heeft een lengte van circa 3.750 meter. De onderlinge afstand tussen de turbines bedraagt circa 185 meter, waarbij de lijn op één punt onderbroken wordt. In figuur 2.1 zijn de locaties van de huidige turbines zichtbaar en in de tabel de kenmerken van het huidige windpark Groetpolder.

Figuur 2.1 Huidige lijnopstelling

Parkkenmerken	Huidig park Groetpolder
Aantal turbines	19
Totale lengte opstelling	Ca. 3.750 m
Ashoogte	46 meter
Rotordiameter	43 meter
Tiphoogte	67,5 meter
Onderlinge afstand turbines	± 185 meter
Rotorsnelheid	Max. 27 toeren/minuut
Vermogen per turbine	0,6 MW (600 kW)
Opgesteld vermogen	11,4 MW
Totale parkproductie	25 miljoen kWh/jr
Aantal huishoudens stroom	± 7.000 huishoudens

2 Beleidskader

2.1 Europese richtlijn

De Europese richtlijn 2009/28/EG verplicht Nederland om in 2020 14% van het totale bruto eindverbruik aan energie afkomstig te laten zijn uit hernieuwbare bronnen (oftewel duurzame energie). Deze Europese verplichting is de basis voor het Rijksbeleid ten aanzien van de opwekking en de toepassing van windenergie.

2.2 Rijksbeleid

Energierapport

De ambities van de Nederlandse regering op het gebied van de opwekking en de toepassing van duurzame energie in Nederland zijn verwoord in het Energierapport transitie naar duurzaam (2016). In dit rapport concludeert de regering dat Nederland vanwege de windrijke ligging goede mogelijkheden heeft voor windenergie. Het technisch potentieel van windenergie is groot, maar vanwege de ruimtelijke inpassing is het aantal plekken, met name op land, beperkt. Bij wind op land wordt een opgesteld vermogen van 8 gigawatt als maximum inpasbaar potentieel beschouwd. De uitgangspunten voor windenergie zijn vastgelegd in de Structuurvisie Windenergie op land.

Nationaal Energieakkoord

Het Nationaal Energieakkoord is op 6 september 2013 door diverse partijen, waaronder ook de Rijksoverheid, ondertekend. In dit Nationaal Energieakkoord voor duurzame groei wordt de basis voor een breed gedragen, robuust en toekomstbestendig energie- en klimaatbeleid gelegd. Rijk en provincies hebben een apart akkoord gesloten over het realiseren van 6.000 MW operationeel windvermogen in het jaar 2020 in de Structuurvisie Windenergie op land.

Structuurvisie Infrastructuur en Ruimte

De Structuurvisie Infrastructuur en Ruimte (SVIR) geeft een totaalbeeld van het ruimtelijk en mobiliteitsbeleid op rijksniveau. Voor (duurzame) energie beperkt het nationale ruimtelijk beleid in de SVIR zich tot grootschalige windenergie op land en op zee. Rijk en provincies zorgen voor het ruimtelijk mogelijk maken van de doorgroei van windenergie op land tot minimaal 6.000 MW in 2020 zoals is aangegeven in het Energierapport.

Niet alle delen van Nederland zijn geschikt voor grootschalige winning van windenergie. Het Rijk heeft in de SVIR gebieden op land aangegeven die hiervoor kansrijk zijn op basis van de combinatie van landschappelijke en natuurlijke kenmerken, evenals de gemiddelde windsnelheid. Binnen deze gebieden heeft het Rijk in samenwerking met de provincies locaties voor grootschalige windenergie aangewezen. Hierbij zijn ook de bestaande provinciale concentratielocaties voor windenergie betrokken. Deze gebieden zijn nader uitgewerkt in de structuurvisie Windenergie op land.

Naast ruimte bieden aan grootschalige windparken, zijn ook initiatieven voor kleinere windparken van belang om de nationale doelstelling te halen. Provincies en gemeenten zijn verantwoordelijk voor de ruimtelijke inpassing daarvan. Voorliggend project betreft zo’n initiatief.

Structuurvisie Windenergie op land
Het Rijk hanteert een doelstelling van 6.000 MW opgesteld vermogen aan windenergie op land gerealiseerd in 2020. Gezien het huidig opgesteld vermogen (circa 3.000 MW) ten tijde van het opstellen van de structuurvisie betekent dit een ambitieuze doorgroei richting 2020 van circa 3.000 MW aan nieuw vermogen. De bijdrage van grootschalige windenergieprojecten is daarbij wenselijk en noodzakelijk om de gestelde doelstelling te realiseren.

Om hiervoor vroegtijdig voldoende ruimte te reserveren, wijst het Rijk in de structuurvisie Windenergie op land (SvWOL) concrete gebieden aan voor grootschalige windparken (gebieden waar windparken met een opgesteld vermogen van 100 MW of meer kunnen worden gerealiseerd). De SvWOL is opgesteld in overleg met de provincies.

2.3 Provinciaal beleid

De provincie Noord-Holland heeft in het kader van het Energieakkoord afspraken gemaakt met het Rijk over de hoeveelheid windenergie die zij op land mogelijk maken in 2020. De taakstelling voor de provincie Noord-Holland is in totaal 685,5 MW opgesteld vermogen. Meer dan de helft is reeds gerealiseerd door al gebouwde of vervangen windturbines. Bovendien wordt in de polder Wieringermeer, onder regie van het Rijk, een windpark gebouwd waardoor het opgesteld vermogen met circa 250 MW toeneemt. Om aan de taakstelling voor 2020 te voldoen resteert een opgave van ca. 46 tot 68 MW.

De provincie koppelt de invulling van de resterende opgave aan herstructurering van bestaande turbines. Daarnaast stelt de provincie extra eisen ter bescherming van de leefomgeving. De vereisten zijn opgenomen in de Provinciale Ruimtelijke Verordening (PRV). De verordening is vastgesteld door Provinciale Staten op 14 december 2014 en 2 maart 2015 en is op 15 januari 2016 in werking getreden.

Herstructurering windenergie
De voorwaarden uit de PRV (artikel 32) voor een nieuw windpark zijn (voor zover hier relevant):

- een windpark moet liggen in een herstructureringsgebied;
- voor elke nieuw te bouwen turbine, worden twee oude turbines binnen de provincie verwijderd;
- windparken moeten in een lijnopstelling staan van minimaal 6 turbines;
- de rotorbladen van de windturbines binnen een lijnopstelling dezelfde draairichting hebben;
- de windturbines binnen een lijnopstelling eenzelfde verschijningsvorm hebben;
- de ashoogte van de windturbines maximaal 120 meter bedraagt;
- de rotordiameter voor windturbines met een ashoogte vanaf 80 meter gelijk is aan de ashoogte met een maximale afwijking van 10 procent;
- de windturbines op minimaal 600 meter afstand worden geplaatst van gevoelige bestemmingen en in geval van bijzondere lokale omstandigheden normen als bedoeld in artikel 3.14a, derde lid, van het Activiteitenbesluit milieubeheer worden vastgesteld conform de daarvoor gestelde voorschriften in de Provinciale Milieuverordening Noord-Holland;
- een windturbine niet is gelegen in een weidevogelleefgebied, de Ecologische Hoofdstructuur of een ecologische verbindingszone;
- een windturbine niet is gelegen in een aardkundig monument, een UNESCO-erfgoed van uitzonderlijke universele waarden of een voormalig Nationaal Landschap en;
- de omgevingsvergunning niet tot gevolg heeft dat in totaal meer dan 685,5 Megawatt windenergie op grondgebied van de provincie ruimtelijk wordt mogelijk gemaakt.

De herstructurering van Windpark Groetpolder voldoet aan de voorwaarden van artikel 32 van de PRV. Het plangebied ligt in een herstructureringsgebied, voldoet aan de saneringsopgave (12 bestaande turbines saneren voor 6 nieuwe) en behoudt minimaal 600 meter afstand tot omliggende gevoelige functies. Alle woningen die binnen 600 meter van een windturbine liggen participeren in het windpark. Deze participatiewoningen zijn geen gevoelige bestemming als bedoeld in artikel 32 van de PRV.
Het windpark ligt niet in een ecologische hoofdstructuur, ecologische verbindingszone of weidevogelleefgebied. Evenmin ligt het gebied in een aardkundig monument, een UNESCO-erfgoed of een voormalig nationaal landschap.

Het windpark Groetpolder wordt in een lijnopstelling gerealiseerd, waarbij op alle turbineposities een identieke windturbine gerealiseerd wordt (Lagerwey L100 op 99 meter ashoogte). De dimensies van de windturbines (ashoogte 99 meter en rotordiameter 100 meter) voldoen eveneens.

Ruimtelijke kwaliteit
Daarnaast gelden op basis van de PRV de volgende eisen met betrekking tot ruimtelijke kwaliteit:

- voldaan wordt aan de uitgangspunten zoals vermeld in de Leidraad Landschap en Cultuurhistorie ten aanzien van:
    - de kernkwaliteiten van de verschillende landschapstypen en aardkundige waarden;
    - de kernkwaliteiten van de bestaande dorpsstructuur waaraan wordt gebouwd;
    - de openheid van het landschap daarbij inbegrepen stilte en duisternis;
    - de historische structuurlijnen;
    - cultuurhistorische objecten;
- de toelichting van een bestemmingsplan geeft aan in welke mate ten aanzien van de in het eerste lid bedoelde functies rekening is gehouden met:
    - de ontwikkelingsgeschiedenis van het landschap;
    - de ordeningsprincipes van het landschap;
    - de bebouwingskarakteristieken (architectuur, stedenbouw, openbare ruimte) ter plaatse;
    - de inpassing van de nieuwe functies in de wijdere omgeving (grotere landschapseenheid);
    - de bestaande kwaliteiten van het gebied (inclusief de ondergrond) als hiervoor bedoeld en de maatregelen die nodig zijn om negatieve effecten op deze kwaliteiten op te heffen in relatie tot de nieuwe functies;
- een bestemmingsplan dat voorziet in bestemmingen en regels die het bouwen of opschalen van een of meer windturbines binnen de op kaart 9 en op de digitale verbeelding ervan aangegeven herstructureringsgebieden mogelijk maken voldoet aan de uitgangspunten voor ruimtelijke kwaliteit zoals vermeld in het beleidskader wind op land (PS 15 december 2014);
- in het kader van de bestemmingsplanprocedure als bedoeld in het eerste lid wordt de Adviescommissie Ruimtelijke Ontwikkeling (ARO) om advies gevraagd over plannen met grote impact.

De eisen met betrekking tot ruimtelijke kwaliteit komen terug in hoofdstuk 5, specifiek in paragraaf 5.4. Hieruit volgt dat in voldoende mate rekening is gehouden met de ruimtelijke kwaliteitseisen.

Participatie
De provincie Noord-Holland vindt participatie van omwonenden bij een windpark erg belangrijk. Hoewel draagvlak/participatie geen wettelijke toetsingsgrond is, wordt hier door de provincie binnen de wettelijke reikwijdte maximale aandacht aan besteed. Voor Windpark Groetpolder is een participatie- en compensatieplan opgesteld, waarin wordt ingegaan op de manier waarop de omgeving wordt betrokken bij de plannen voor het windpark en wat de mogelijkheden voor omwonenden zijn om in het windpark te participeren en/of een vorm van vergoeding te ontvangen.

2.4 Gemeentelijk beleid

Ook met gemeenten sloot het Rijk een Klimaatakkoord, in 2007. De gemeenten worden vertegenwoordigd door de Vereniging Nederlandse gemeenten (VNG). De VNG biedt gemeenten ook ondersteuning bij het realiseren van windenergieprojecten.

In 2009 heeft de voormalige gemeente Niedorp een concept beleidsnota wind ter visie gelegd. In essentie streeft de gemeente naar vergroting van de duurzame energieopwekking, passend in het landschap. Men ziet mogelijkheden voor opschaling van de bestaande lijnopstelling in de Groetpolder en zoekt tevens een locatie voor een tweede lijn-/clusteropstelling. Voor solitaire turbines wordt verplaatsing naar de nieuwe clusterlocatie nagestreefd en gestimuleerd.

Naar aanleiding van de reacties op dit beleid en gezien de afstemming met provincie en de fusie tot de nieuwe gemeente Hollands Kroon, is het windbeleid niet vastgesteld. De voormalige gemeente Niedorp heeft besloten dat de opschaling van het windpark in de Groetpolder niet afhankelijk is van het nieuwe windbeleid en wil meewerken opschaling in de Groetpolder. De gemeenteraad van Hollands Kroon heeft in december 2012 een verklaring van geen bedenkingen afgegeven voor het oorspronkelijke initiatief van opschaling met 14 windturbines.

Het geldende bestemmingsplan (zie paragraaf 1.3) voorziet weliswaar in het plaatsen van windturbines, echter niet voor turbines van deze omvang. Omdat de ontwikkeling van de windturbines aansluit op het beleid, wordt een omgevingsvergunning verleend, waarmee onder meer het gebruik in strijd met een bestemmingsplan wordt toegestaan. Daarmee wordt de gewenste ontwikkeling juridisch-planologisch mogelijk gemaakt.

3 Planbeschrijving

3.1 Het initiatief

In de nieuwe situatie worden twaalf van de bestaande turbines in de Groetpolder verwijderd en vervangen door zes nieuwe. De nieuwe turbines worden in dezelfde lijn als de huidige lijn geplaatst. Er zal sprake zijn van een grotere afstand tussen de turbines dan in de huidige situatie, aangezien de zes turbines zo gelijkmatig mogelijk over de beschikbare lijn worden verdeeld (ca 340 meter onderlinge afstand versus ca 185 meter onderlinge afstand van de huidige turbines).

De coördinaten van de te saneren turbines zijn:

Turbine	x-coördinaat	y-coördinaat
Saneringsturbine 8*	124.113	531.500
Saneringsturbine 9*	123.998	531.639
Saneringsturbine 10	123.886	531.785
Saneringsturbine 11	123.773	531.934
Saneringsturbine 12	123.661	532.081
Saneringsturbine 13	123.548	532.224
Saneringsturbine 14	123.434	532.373
Saneringsturbine 15	123.092	532.816
Saneringsturbine 16	122.979	532.964
Saneringsturbine 17	122.861	533.110
Saneringsturbine 18	122.746	533.257
Saneringsturbine 19*	122.630	533.404

* Deze drie turbines blijven nog maximaal 4,5 jaar doordraaien nadat de nieuwe turbines gerealiseerd zijn.

Figuur 4.1 Huidige lijnopstelling

Drie turbines blijven nog maximaal 4,5 jaar dubbeldraaien. Na deze periode worden deze turbines verwijderd. Het dubbeldraaien is voor de initiatiefnemer economisch noodzakelijk om het opbrengstverlies in de periode tussen het afbreken van de bestaande turbines en het bouwen van de turbines financieel te overbruggen en te kunnen compenseren. Om de zes nieuwe turbines te kunnen plaatsten, dienen er van de in totaal twaalf te saneren turbines in ieder geval negen turbines direct afgebroken te worden. De nieuwe turbines komen immers op dezelfde lijn te staan als de huidige turbines. De periode van het buiten bedrijf stellen van de huidige turbines en het in bedrijf stellen van de nieuwe turbines zal naar schatting zo'n 1,5 jaar in beslag nemen. In deze periode ondervindt Windmolens Groetpolder dus een inkomstenderving van deze negen turbines. Deze derving kan gecompenseerd worden door de drie turbines die niet direct afgebroken worden nog enkele jaren gelijktijdig met de nieuwe opgeschaalde windturbines door te laten draaien. Deze drie turbines zullen maximaal 4,5 jaar blijven doordraaien en kunnen daarmee de gederfde inkomsten van de gesaneerde turbines compenseren.

De coördinaten van de nieuw op te richten turbines zijn:

Turbine	x-coördinaat	y-coördinaat
Nieuwe turbine 1	122.800	533.192
Nieuwe turbine 2	123.010	532.923
Nieuwe turbine 3	123.219	532.654
Nieuwe turbine 4	123.428	532.384
Nieuwe turbine 5	123.629	532.127
Nieuwe turbine 6	123.829	531.869

Figuur 4.2 Toekomstige situatie na herstructurering.

Gekozen is voor turbines van de Nederlandse fabrikant Lagerwey. Het betreft Lagerwey L100, turbines met een nominaal vermogen van 2,5 MW. Het betreft een driebladige turbine met een ashoogte van 99 meter en een rotordiameter van 100 meter. Door de toegepaste innovatieve technieken heeft deze turbine de meest compacte gondel in zijn klasse. Daardoor oogt de windturbine slank. Zie ook bijgevoegde bouwtekening en de fotovisualisaties.
In onderstaand overzicht zijn de kenmerken van de te verwijderen turbines en nieuwe turbines naast elkaar weergegeven.

Turbinekenmerken	Saneringsturbine	Nieuwe turbine
Ashoogte	46 meter	99 meter
Rotordiameter	43 meter	100 meter
Tiphoogte	67,5 meter	± 150 meter
Vermogen per turbine	0,6 MW (600 kW)	2,5 MW

Ten behoeve van de windturbines wordt een fundering aangelegd met een doorsnede van circa 15 tot 20 meter. Binnen het plangebied worden bovendien voorzieningen mogelijk gemaakt ten behoeve van het windpark, zoals kabels, leidingen, wegen en paden, dammen, duikers, opstel-, los-, laadplaatsen en elektrische-, meet-, schakel- en trafostations. Zo kan bij elke turbine een transformatorhuisje en een kraanopstelplaats gerealiseerd worden. Verder is ook de wiekoverslag boven de aangrenzende gronden toegestaan. Daarnaast worden de bestaande toegangspaden benut en nieuwe paden aangelegd om toegang te verkrijgen tot alle nieuwe locaties. Zie ook het bijgevoegde schetsontwerp van de ontsluitingsroutes en kraanopstelplaatsen. Mogelijk zal voor de aanleg een tijdelijke alternatieve ontsluiting worden gebruikt. Na de aanlegfase vindt slechts incidenteel verkeer plaats, ten behoeve van het onderhoud.

Voor de bekabeling van het windpark zelf wordt in principe uitgegaan van het huidige kabeltracé. Dit tracé bevindt zich tussen de (bestaande en nieuwe) turbines en onderhoudspaden. Als om technische of logistieke redenen zou blijken dat het niet mogelijk is om het bestaande kabeltracé te gebruiken, wordt het kabeltracé voor de nieuwe turbines aan de andere zijde van het onderhoudspad gesitueerd. Daarnaast zal het park aangesloten worden op het elektriciteitsnet. Het exacte tracé van de nieuwe aansluiting en de locatie van het overdrachtspunt zijn nog niet bekend. Op de locatie waar parkbekabeling op de externe kabels aansluit, zal een inkoopstation gerealiseerd worden.

Alle woningen binnen 600 meter van elke windturbine participeren in het windpark. Het zijn geen gevoelige bestemmingen als bedoeld in de provinciale beleid. Het betreft de volgende woningen:
1. Groetpolderweg 1;
2. Groetpolderweg 7;
3. Groetpolderweg 9;
4. Groetpolderweg 13;
5. Groetpolderweg 15;
6. Groetpolderweg 17;
7. Groetpolderweg 19;
8. Groetpolderweg 21;
9. Groetpolderweg 23;
10. Groetpolderweg 25;
11. Groetpolderweg 27.

Met de eigenaren/bewoners van deze woningen zijn overeenkomsten gesloten op grond waarvan de woningen moeten worden beschouwd als woningen in de sfeer van de inrichting (zoals bedoeld in de uitspraken van de Afdeling bestuursrechtspraak van de Raad van State met de nummers 200900794/1/M1 en 20204281/1/A1). Daarom is er geen sprake meer van gevoelige bestemmingen binnen een afstand van 600 meter van de windturbines en wordt voldaan aan de voorwaarden uit de PRV. Een voorbeeldovereenkomst is als bijlage bijgevoegd.

3.2 M.e.r.-beoordeling

Omdat het windpark bestaat uit zes turbines en het opgestelde vermogen niet meer is dan 15 MW, valt het windpark niet onder onderdeel D (beoordelingsplicht) van het Besluit m.e.r. (milieueffectrapportage). Wel is een vormvrije m.e.r.-beoordeling opgesteld, die in deze paragraaf is opgenomen.

Kenmerken van de activiteit	Beschrijving
Omvang van het project	Saneren van 12 bestaande turbines en vervangen door 6 windturbines. De nieuwe turbines worden in dezelfde lijn als de huidige lijn geplaatst, met een grotere onderlinge afstand. De nieuwe turbines zijn van het type Lagerwey L100, 2,5 MW met een ashoogte van 99 meter en een rotordiameter van 100 meter.
Cumulatie met andere projecten	Het gaat in dit geval om herstructurering van een deel van een bestaande lijnopstelling van windturbines. Naast de zes nieuwe windturbines blijven zeven bestaande turbines staan. Dit kan leiden tot cumulatieve effecten op de aspecten geluid, slagschaduw en landschap.
Gebruik natuurlijke hulpbronnen	Het project maakt geen gebruik van natuurlijke hulpbronnen anders dan windkracht.
Productie afvalstoffen	Het project levert, behalve in zeer beperkte mate afgewerkte olie uit de draaiende systemen, geen afvalstoffen op.
Verontreiniging en hinder	Het project leidt niet tot verontreiniging. In potentie kan het project wel leiden tot hinder voor de directe omgeving vanwege de emissie van geluid en slagschaduw. In het kader van de vergunningverlening worden afspraken gemaakt over het 'regelen' van de turbines, waardoor emissie van geluid en slagschaduw voldoen aan het Activiteitenbesluit. In hoofdstuk 5 worden de effecten op woon- en milieu omschreven.
Risico van ongevallen	De in Nederland toe te passen windturbines en ook die in dit project, zijn voorzien van veiligheidscertificaten (NEN-EN-IEC 61400-1) op grond waarvan het risico van ongevallen als gevolg van het falen van de technologie of de windturbine op zich beperkt is. Er blijft echter een restrisico bestaan waarmee bij de plaatsing van de windturbines rekening moet worden gehouden door de windturbines op voldoende afstand van (beperkt) kwetsbare objecten te situeren. In hoofdstuk 5 wordt nader ingegaan op dit potentiële effect. Geconcludeerd wordt dat het windpark voldoet aan de toetsafstanden uit het 'Handboek risicozonering windturbines' en aan de normen van het Activiteitenbesluit.
Plaats van het project	**Beschrijving**
Bestaande grondgebruik.	De inrichting is gelegen in een agrarisch gebied. De voor het project benodigde gronden worden thans gebruikt door de bestaande NEG-Micon windturbines met elk een vermogen van 600 kW. Het benodigde oppervlak voor de funderingen onder de windturbines, kraanopstelplaatsen en de toegangsweg wordt iets groter (circa 4.170 m^2 extra verharding). Verder is geen sprake van effect op het bestaande grondgebruik.
Rijkdom aan en kwaliteit en regeneratievermogen natuurlijke hulpbronnen van het gebied.	Op de locaties van de windturbines zijn geen aanwezige natuurlijke hulpbronnen die door de herstructurering van de turbines worden aangetast.
Opnamevermogen milieu met aandacht voor wetlands, kustgebieden, berg- en bosgebieden, reservaten en natuurparken, Habitat- en Vogelrichtlijngebieden, gebieden waar mili-	Het project ligt op geruime afstand van het Natura2000-gebied Waddenzee en IJsselmeer (12km) en onderdelen van de EHS (ecologische hoofdstructuur). Ten zuiden van de lijnopstelling (waar de bestaande turbines behouden blijven) ligt een archeologisch monument, dat niet aangetast wordt. Bij één locatie van een nieuwe turbine is de kans op het aan-

eunormen worden overschreden, gebieden met hoge bevolkingsdichtheid, landschappelijk historisch cultureel of archeologische gebieden van belang.	treffen van archeologische sporen aanwezig. De graafwerkzaamheden worden bij deze turbine archeologisch begeleid. In het plangebied wonen geen mensen, de bevolkingsdichtheid is zeer laag in de Groetpolder. Hiermee hebben de activiteiten geen belangrijk nadelig effect voor de bevolking in dit gebied.
Kenmerken van het (potentiele) effect	**Beschrijving**
Bereik van het effect (geografisch en grootte getroffen bevolking)	De effecten met potentieel het grootste bereik zijn te verwachten op basis van geluidemissie en slagschaduw. Overige potentieel aanzienlijke effecten op de omgeving kunnen worden uitgesloten vanwege de beperkte omvang van de effecten, zoals bijvoorbeeld voor bodem, grondwater, water en luchtkwaliteit.
Grensoverschrijdend karakter	Niet van toepassing
Orde van grootte en complexiteit effect	• *Geluid:* aan de geluidnorm volgens de regelgeving wordt bij alle woningen van derden voldaan, zie paragraaf 4.2. • *Ecologie:* er liggen geen beschermde natuurgebieden in het plangebied. Wanneer het werk buiten het broedseizoen van vogels plaatsvindt, worden geen verbodsbepalingen uit de Flora- en faunawet overtreden ten aanzien van beschermde soorten, zie paragraaf 4.3. • *Landschap:* de opschaling van het windpark in relatie tot het landschap is aanvaardbaar, zie paragraaf 4.4. • *Slagschaduw:* de locatie levert geen belemmeringen op inzake slagschaduwhinder. Wel is een stilstandvoorziening voor een aantal windturbines nodig. Dit kan in de omgevingsvergunning worden geregeld, zie paragraaf 4.6. • *Veiligheid:* er zijn geen belemmeringen in het kader van externe veiligheid, zie paragraaf 4.7. • *Water:* het windpark heeft, in combinatie met compenserende maatregelen, geen effect op de waterhuishouding van het gebied, zie paragraaf 4.8. • *Bodem:* Er zijn geen effecten te verwachten ten aanzien van de bodem, zie paragraaf 5.9. • *Luchtkwaliteit:* de opschaling heeft geen negatieve gevolgen voor de luchtkwaliteit, zie paragraaf 4.10. • *Archeologie:* voor een turbinelocatie worden de graafwerkzaamheden archeologisch begeleid. Indien vondsten worden aangetroffen, worden deze opgegraven. Daarmee wordt evt. aanwezige archeologische waarden behouden, zie paragraaf 4.11. • *Energieopbrengst (CO_2 uitstoot):* de opschaling zorgt voor hogere energieopbrengst en een verlaging van de CO_2 uitstoot.

Concluderend kan gesteld worden dat de locatie, noch de omvang, noch de inrichting van de herstructurering Windpark Groetpolder aanleiding geeft om nadere onderzoeken uit te voeren en deze in een milieueffectrapportage af te wegen. Er zijn kortom geen omstandigheden die nopen tot het maken van een MER bij de voorbereiding van het betrokken besluit.

4 Planontwikkeling in relatie tot omgeving

4.1 Energieopbrengsten

Windenergie wordt opgewekt door de stromingsenergie van de wind om te zetten in elektriciteit. Omdat deze stromingsenergie oneindig is, wordt gesproken van duurzame energie. Het type windturbine waar voorliggend project in voorziet, heeft ieder een elektrisch opwekkingsvermogen van 2,5 MW.

Het maximale vermogen geeft echter weinig informatie over de productie van een windturbine over een heel jaar genomen. Belangrijk is een goede voorspelling te doen van de windsnelheden op een bepaalde plek en ook te weten hoeveel tijd een turbine niet werkt, bijvoorbeeld in verband met onderhoud.

De verwachte energieopbrengst per jaar bedraagt voor de nieuwe windturbines circa 49 miljoen kWh per jaar. Per saldo is sprake van een toename van circa 33 miljoen kWh per jaar dankzij deze herstructurering. De herstructurering leidt tot een verdrievoudiging van de elektriciteitsproductie. Daarmee kunnen circa 10.000 extra huishoudens van elektriciteit worden voorzien.

4.2 Geluid

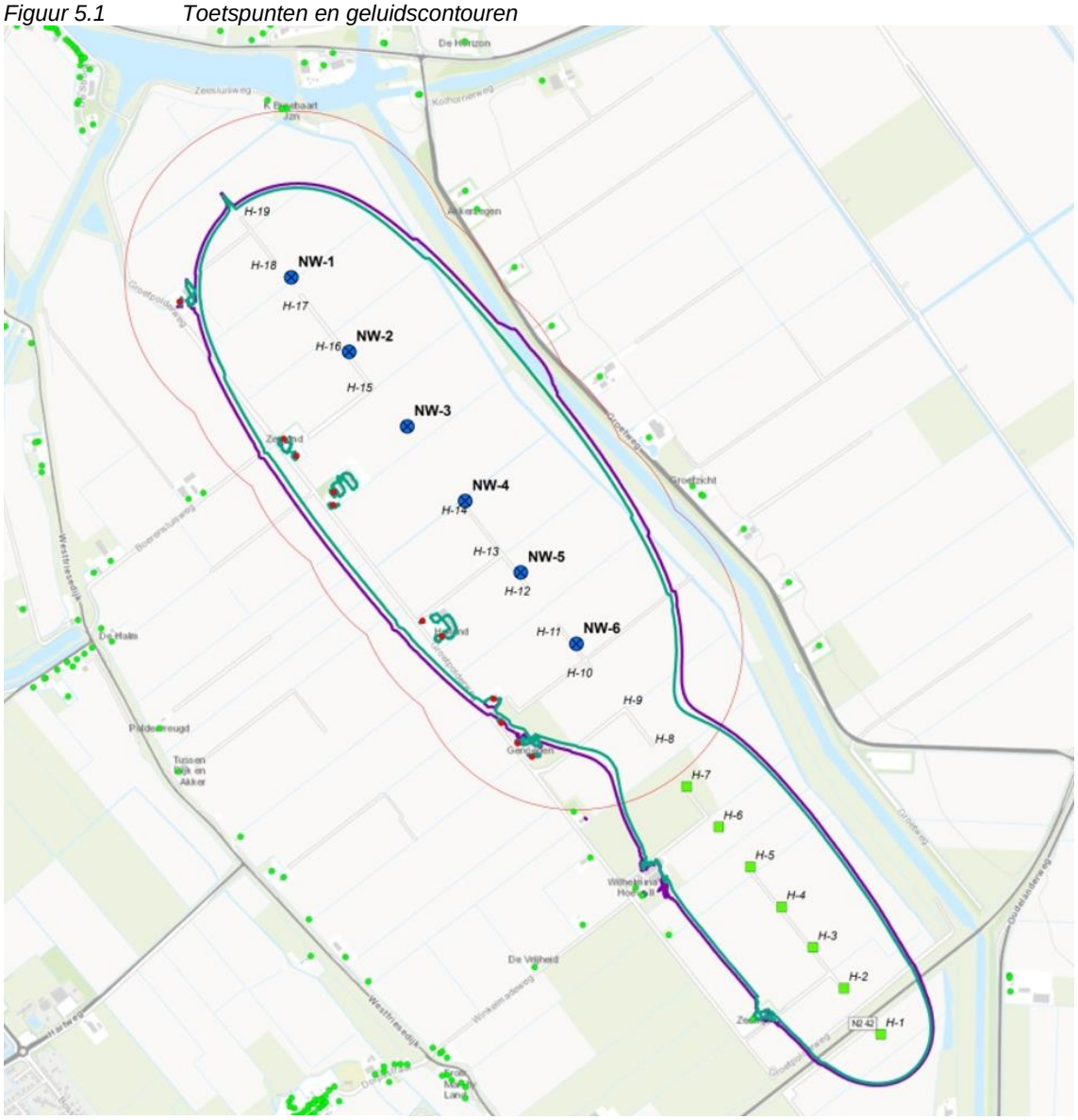
Ten behoeve van de planontwikkeling is akoestisch onderzoek verricht naar de geluidbelasting van de windturbines[1]. Conform de regelgeving dient voor woningen van derden aan de waarde L_{den}=47 dB en L_{night}=41 dB getoetst te worden.

Uit het onderzoek blijkt dat de in het Activiteitenbesluit vastgelegde geluidgrenswaarden van 47 dB Lden en 41 dB Lnight niet worden overschreden.

In figuur 5.1 zijn de 47 dB L_{den}-contour en de 41 dB L_{night}-contour rondom de nieuwe en de te handhaven windturbines weergegeven.

[1] Herstructurering windpark Groetpolder, akoestisch onderzoek, Sweco, 26 oktober 2016

Figuur 5.1 Toetspunten en geluidscontouren



Legenda

600 m bufferafstand van geplande turbines

Woningen

- > 600 m van geplande turbine
- < 600 m van geplande turbine

Bestaande turbines

- Handhaven
- Opstelling geplande turbines

Geluidscontouren

- 41 dB Lnight
- 47 dB Lden

4.3 Ecologie

Om de consequenties van de voorgenomen ontwikkeling met betrekking tot de wet- en regelgeving voor natuur in beeld te brengen is een natuurtoets uitgevoerd[2]. In dit kader zijn de moge-

[2] Herstructurering Windpark Groetpolder. Toets in het kader van de wet- en regelgeving voor natuur, Sweco, 25 mei 2016

lijke gevolgen voor beschermde gebieden (Natuurbeschermingswet, Provinciaal beleid) en individueel beschermde soorten (Flora- en faunawet) onderzocht.

Natuurbeschermingswet
Er liggen geen Natura 2000-gebieden en Beschermde natuurmonumenten in de directe omgeving van het plangebied (> 10km afstand). Het plangebied heeft daarbij geen functionele relatie met Natura2000-gebieden in de wijdere omgeving als foerageergebied, rustgebied of doortrekgebied voor soorten, waarvoor deze gebieden zijn aangewezen (m.n. zwanen, ganzen en eenden). In dit kader kunnen significant negatieve effecten via directe of externe werking worden uitgesloten.

Als gevolg van de voorgenomen ontwikkeling nemen de aanvaringsrisico's voor vogels niet toe (eerder af), zodat er ook geen sprake is van niet significante negatieve effecten ten opzichte van de huidige situatie en een vergunning op grond van artikel 19d Natuurbeschermingswet niet aan de orde is.

Provinciaal beleid
Het plangebied is geen onderdeel van het Natuurnetwerk Nederland. Het toekomstige windpark bevindt zich wel in de buurt van de ecologische verbindingszone Omval-Kolhorn. Deze verbindingszone kruist het plangebied echter niet. Een formele "Nee, tenzij-toets" is niet aan de orde omdat er geen sprake is van directe effecten op de wezenlijk kenmerken en waarden en externe werking niet van toepassing is.

Flora- en faunawet
In het plangebied komen geen strikt beschermde soorten van tabel 2- of 3 voor. In en rond het plangebied kunnen in het broedseizoen wel enkele algemeen voorkomende vogelsoorten broeden, waarvan de broedplaatsen niet jaarrond beschermd zijn. Voor deze soorten nemen de aanvaringsrisico's als gevolg van de herstructurering niet toe (eerder af). Door de inrichtingswerkzaamheden buiten het broedseizoen van vogels uit te voeren worden verbodsbepalingen in het kader van de Flora- en faunawet niet overtreden en is ontheffing op grond van artikel 75 Flora- en faunawet niet aan de orde.

4.4 Landschap

Het landschap van de Groetpolder
De Groetpolder is een aandijking die in 1844 ingepolderd is. De polder ligt ingeklemd tussen het oude land van West-Friesland (aan de zuidwestzijde) en de Zuiderzeepolder de Wieringermeer (aan de noordoostzijde). Aan de noordwestzijde wordt de polder begrensd door het Kolhornerdiep en aan de zuidoostzijde door de Ringsloot en het Groetkanaal.

De polder heeft een langwerpige vorm en is noordwest-zuidoost gericht parallel aan de Westfriese Dijk. De polder is in de lengte ca. 5,5 km lang en ca 2 km breed. Deze langwerpige smalle vorm heeft geleid tot een verkavelingstructuur met één ontginningsas, de Groetpolderweg, parallel aan de Westfriese Dijk. De ontsluiting van de polder is hoofdzakelijk georiënteerd op West-Friesland. Een tweetal wegen lopen haaks op de ontginningsas richting de Westfriese Dijk (Boerensluisweg en Winkelmadeweg). De Groetpolderweg eindigt zelf bij de plaats de Strook. De verkaveling van de percelen en het slotenpatroon staan over het algemeen haaks op deze ontginningsas en de Westfriese Dijk.

De bebouwing in de polder staat aan de noordoostzijde van de ontginningsas en de noordoostzijde van de Westfriese Dijk. Daarnaast staat er incidentele bebouwing langs de Boerensluisweg en Winkelmadeweg. Aan de kant van de Wieringermeer staat nagenoeg geen bebouwing.

De beplanting in de polder is beperkt tot erfbeplanting en incidentele losse beplanting. Hierdoor zijn elementen die in West-Friesland of de Wieringermeer staan, nadrukkelijk in het landschapsbeeld van de Groetpolder aanwezig.

Dit leidt tot een merkwaardig fenomeen. Hoewel het Westfriese landschap een kleinschaligere verkaveling heeft dan de Wieringermeer en een grotere spreiding van bebouwing en beplantingselementen, lijkt het landschap aan de zuidwestzijde van de Groetpolder grootschaliger dan het landschap aan de noordoostzijde. De grote ruimte van de Wieringermeer is niet te zien vanwege een doorlopende windsingel langs de gehele noordoostzijde van de polder.

Ruimtelijke uitgangspunten
De Leidraad Landschap en Cultuurhistorie geeft aan dat de ontwikkeling van windturbines zo moet worden vormgegeven dat deze bijdraagt aan de leesbaarheid en identiteit van het landschap. De provincie heeft ruimtelijke uitgangspunten uitgewerkt per herstructureringsgebied[3]. Voor het herstructureringsgebied Waard- en Groetpolder gelden drie ruimtelijke uitgangspunten:

- Windparken moeten een bijdrage leveren aan een versterking van de kwaliteit en leesbaarheid van het Noord-Hollandse landschap, inclusief haar stedelijke gebieden en infrastructuur. Windparken dienen hierbij landschappelijke verschillen te verduidelijken en waardevolle (lijn)structuren te accentueren.
- Tussen nieuwe windclusters onderling en tot het (nieuwe) windpark Wieringermeer moet een substantiële afstand bestaan. Hoe groot deze afstand moet zijn moet per situatie worden bepaald en is afhankelijk van de eigenschappen van de nieuwe windopstellingen en de kenmerken van het landschap.
- De clusters moeten als zelfstandige windlandschappen waarneembaar zijn.

Het herstructureringsgebied Waard- en Groetpolder ligt in het dynamische, ‘agrotechnische’ polderlandschap van de Kop. De voorstudie zegt over dit gebied: ‘In de polders wordt geploegd, gezaaid, geoogst en zijn de seizoenen goed zichtbaar. Het zijn modelmatige, ontworpen landschappen met vaak duidelijke grenzen. Open ruimten waarin de horizon, het panorama overheerst: zeeën van ruimte. Lange lijnen en repeterende elementen (erven, boerderijen, sloten, kanalen, lanen, wegen) brengen hierin maat en orde. De details van die elementen en de samenstelling ervan is illustratief voor de tijd van ontginning. Door deze eigen poldersignatuur verschillen de polders van de aangrenzende buurpolders. Zowel vanuit het aspect van de dynamiek als vanuit de repeterende landschapselementen past wind in beginsel goed bij de polders.’

Binnen de contour van het herstructureringsgebied liggen (delen van) de Wieringermeerpolder, de Groetpolder en de Wieringerwaard. De Wieringermeer wordt in deze omgeving de dominante ‘windpolder’. Het grootste deel van de Noord-Hollandse windopgave wordt hier via een rijksinpassingsplan gerealiseerd, waardoor deze polder in de toekomst vanuit de omgeving en vanaf grotere afstand nog beter zichtbaar zal zijn en nog sterker geassocieerd zal worden met windenergie. Het uitgangspunt voor Noord-Holland is de ontwikkeling van windturbines in een beperkt aantal robuuste clusters, op basis van heldere landschappelijke eenheden en begrenzingen. De Wieringermeer is één van die clusters. Windparken / windturbines in de directe omgeving van de Wieringermeer doen afbreuk aan leesbaarheid ervan – de heldere poldergrens wordt overschreden. In zowel de naastgelegen Waard- als Groetpolder staan bestaande lijnopstellingen die de eigenaren (op termijn) willen vernieuwen. Om deze reden zijn deze gebieden opgenomen in het herstructureringsgebied. De contour daarvan loopt zo, dat slechts een deel van de Wieringerwaard erbinnen valt, en het dus niet mogelijk is om deze polder integraal van een nieuwe windidentiteit te voorzien zoals bij de Wieringermeer. Met deze beperkingen in het achterhoofd kan het algemene uitgangspunt van leesbaarheid voor dit gebied op twee manieren worden vertaald.

1. Het zoveel mogelijk verminderen van het verstorende effect dat windturbines hebben op het robuuste cluster Wieringermeer door daar zo dichtbij als mogelijk bij aan te sluiten en er zoveel mogelijk op te lijken, door overeenkomstig turbinetype en – hoogte, onderlinge afstand en de lengte van lijnsegmenten.
2. Het juist benadrukken van het verschil / de uitzonderingspositie door er zo ver mogelijk vanaf te gaan zitten, en juist maximale afwijking in turbinetype en – hoogte, onderlinge afstand en lijnsegmenten. Om het onderscheid verder te versterken zou ook gedacht kunnen

[3] Wind op land, uitwerking van de ruimtelijke uitgangspunten voor windturbines per herstructureringsgebied, provincie Noord-Holland, 8 december 2015

worden aan een t.o.v. de Wieringermeer afwijkende kleur van de turbines. In beide opties geldt dat de precisie van de lijnen zeer belangrijk is.

Gegeven de bijzondere status en kwaliteit van Windplan Wieringermeer gaat de voorkeur uit naar optie 2.

Het huidige windmolenpark
De huidige opstelling van negentien windturbines staat landschappelijk gezien op een logische plek. De opstelling staat parallel aan de ontginningsas. Niet aan de zuidwestzijde van de polder, waar de meeste bebouwing staat, maar aan de noordoostzijde. Aan deze kant liggen de grootste poldersloot, het Groetkanaal en de windsingel in de Wieringermeer. Het is de 'onbewoonde' kant van de polder. De huidige turbines staan in een precieze lijnopstelling van turbines, die op één punt kort wordt onderbroken, waardoor feitelijk sprake is van twee rijen die in elkaars verlengde liggen.

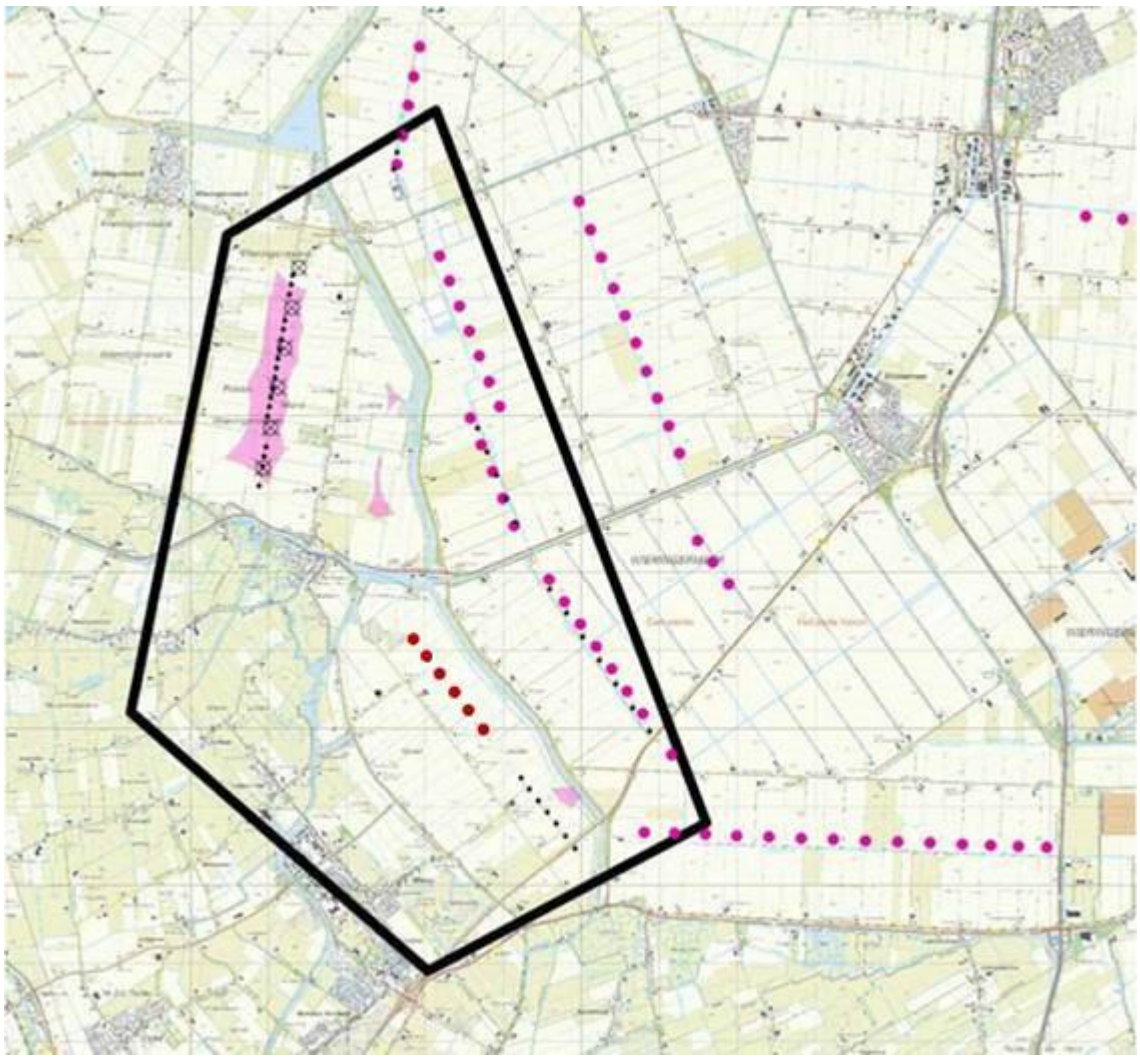
In de Wieringermeer staan langs de tochten ook lijnopstellingen met windturbines. De opstelling langs de Groettocht staat het dichtst bij (op ca. 1,6 km) en loopt zo goed als parallel aan de opstelling van de huidige windturbines in de Groetpolder. De twee naastgelegen opstellingen staan gedraaid ten opzichte van de Groetpolder en staan op 1,6 km langs de Oudelander tocht en 1,9 km langs de Waardtocht. Vanuit West-Friesland zal iemand die de opstelling in de Groetpolder ziet, vaak ook een opstelling in de Wieringermeer op de achtergrond zien. Vanwege de windsingel tussen de Groetpolder en de Wieringermeer is echter bijna nooit te zien hoe ver opstellingen in de Wieringermeer staan.

Herstructurering
De plannen voor de herstructurering behelzen het verwijderen van twaalf turbines aan de noordwestzijde en het realiseren van zes nieuwe turbines. Door de duidelijke ruimtelijke onderbreking tussen de twee lijnen (circa 600 meter), verschil in maatvoering tussen de twee lijnen (ashoogte 99 meter in plaats van 46 meter) en verschil in onderlinge afstand van de turbines (circa 340 meter in plaats van 185 meter) is na herstructurering sprake van twee duidelijk onderscheiden kortere rijen windturbines die in een precieze lijn in elkaars verlengde liggen.

De nieuwe opstelling volgt met dezelfde precisie de structuurlijn die ook de huidige opstelling kenmerkt.

Landschappelijke effecten
De opschaling heeft een aantal in het oog springende gevolgen:
- doordat de turbines hoger worden, zijn ze van een grotere afstand zichtbaar;
- de opstelling zal uit minder turbines bestaan;
- er ontstaan twee onderscheidende lijnen windturbines die in elkaars verlengde staan: zes grotere nieuwe en zeven bestaande met een duidelijke tussenruimte;
- doordat de rotordiameter toeneemt, van 43 meter naar 100 meter, komen de nieuwe turbines op een evenwichtige, grotere afstand tot elkaar te staan (zonder verlenging van de totale lijn);
- een tweede gevolg van de toegenomen rotordiameter is dat de turbines langzamer zullen draaien. Dit wordt over het algemeen ervaren als een rustiger beeld in het landschap;
- de nieuwe turbines sluiten qua hoogte aan op de minimumdimensies van de windturbines die in Windpark Wieringermeer gerealiseerd mogen worden. De te behouden molens zijn aanzienlijk kleiner, waardoor de lijn in Groetpolder ook onderscheidend blijft ten opzichte van de Wieringermeer.

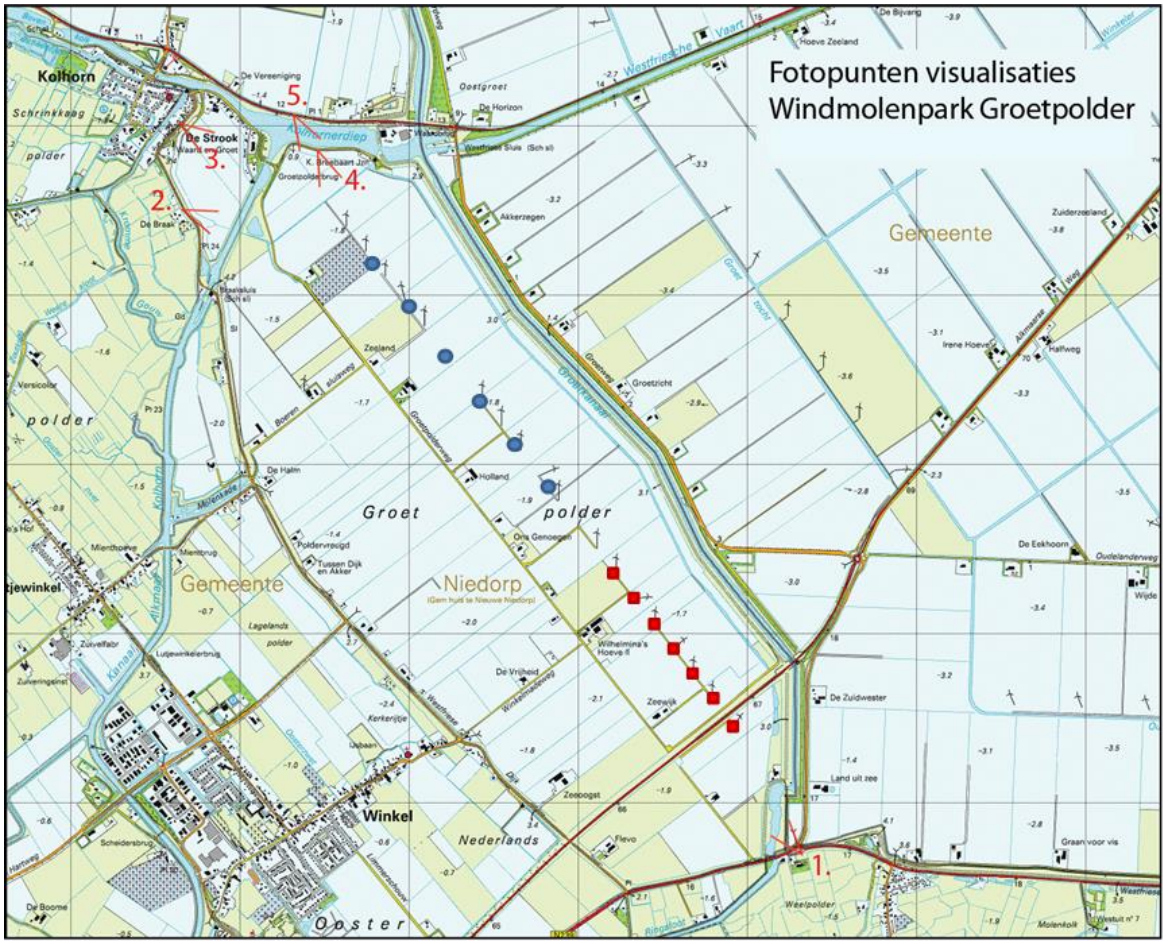
In figuur 5.2 is de herstructurering in relatie tot de (beoogde) opstellingen in Wieringermeer weergegeven.



Figuur 5.2 Herstructurering Windpark Groetpolder in samenhang met Wieringermeer

Zichtbaarheid
Turbines vormen door hun hoogte visuele herkenningspunten of bakens in het landschap. Cluster- en lijnopstellingen van grote turbines vormen markante patronen en creëren beelden die nabijgelegen andere landschapselementen en –structuren kunnen accentueren.
Het is gewenst dat de (visuele) verhoudingen tussen de ashoogte en de rotordiameter een fraai en evenwichtig beeld opleveren. Uit belevingsonderzoek bij passanten en omwonenden komt naar voren dat een verhouding tussen ashoogte en rotordiameter tussen 1: 0,8 en 1: 1,2 als evenwichtig ervaren wordt. Bij een veel lagere verhouding lijkt de rotor te groot voor de mast en ontstaat het beeld dat de turbinebladen 'te dicht' bij de grond komen. De windturbines in dit project hebben een ashoogte van 99 meter en een rotordiameter van 100 meter. Daarmee is de verhouding ashoogte - rotordiameter 1: 1,01 en dat is dus zeer goed in verhouding.

Ten behoeve van de planontwikkeling zijn visualisaties opgesteld die een beeld geven van zowel de huidige als toekomstige situatie. Voor de opnamen is een aantal standpunten genomen van waaruit zicht is op het windpark. In figuur 5.3 zijn de locaties van deze zichtpunten weergegeven en in de daaropvolgende figuren de visualisaties. Zie ook de bijlage visualisaties.



Figuur 5.3 Fotopunten visualisaties

Figuur 5.4 Visualisatie toekomstige situatie, fotopunt 1 Koggenrandweg zuid

Figuur 5.5 Visualisatie toekomstige situatie, fotopunt 2 Westfriesedijk

Figuur 5.6 Visualisatie toekomstige situatie, fotopunt 3 Westfriesedijk Kolhorn

Figuur 5.7 Visualisatie toekomstige situatie, fotopunt 4 Zeeslusidijk

Figuur 5.8 Visualisatie toekomstige situatie, fotopunt 5 Havenweg N248

De opschaling heeft zowel positieve als negatieve effecten op het landschap van de Groetpolder en omgeving.

- De nieuwe turbines zijn zeer zorgvuldig in dezelfde lijn geplaatst als de bestaande turbines, daarmee wordt de structuur van de Groetpolder benadrukt (de ontginningsas van de polder en de landschappelijke oriëntatie van de polder).
- Door het duidelijk scheiden van de opstelling in twee delen met voldoende tussenruimte en voldoende groot verschil in dimensies van de turbines is een herkenbaar onderscheid tussen de bestaande te behouden lijn en de nieuwe lijn windturbines. Hiermee wordt een rommelig beeld voorkomen.
- Voor de nieuwe turbines is onderzocht op welke wijze de relatie met Windplan Wieringermeer gelegd kan worden. Door een zo groot mogelijk onderscheid te maken blijft Windplan Wieringermeer als zelfstandig element goed herkenbaar. Om tot zinvolle herstructurering over te kunnen gaan is anderzijds een turbine van voldoende afmeting noodzakelijk. De onderkant van de dimensies van de windturbines die de dichtstbijzijnde lijnopstelling van Windplan Wieringermeer mogelijk maakt, is minimaal nodig om tot zinvolle en financieel rendabele herstructurering over te gaan. De minimaal benodigde dimensies komen dicht in de buurt van de ondergrens van de dichtstbijzijnde turbines in Wieringermeer. Vervolgens is gekeken of een grotere afstand tot de Wieringermeer aangehouden kan worden. Dit is landschappelijk ongewenst, omdat de turbines dan niet langer in één lijn staan met de bestaande turbines in de Groetpolder. Ook heeft inpassing op grotere afstand van de Wieringermeer meer effecten voor de omgeving. Zo moet nieuwe infrastructuur aangelegd worden en ontstaan op een nieuwe locatie effecten voor de leefomgeving. Tot slot kan een eventueel een groter onderscheid met de windturbines in Wieringermeer bereikt worden door de turbines in de Groetpolder van een andere kleur te voorzien. Deze aspecten afwegend heeft het landschappelijk de voorkeur in deze situatie om de nieuwe turbines te laten aansluiten op de windturbines in de Wieringermeer. Qua dimensies is gekozen om de ashoogte op het minimumniveau van Wieringermeer vast te leggen, zodat de windturbines in de Groetpolder zeker niet groter worden dan de dichtstbijzijnde windturbines in Wieringermeer. In Groetpolder wordt een turbine van 2,5 MW mogelijk gemaakt, waar Wieringermeer een turbine in de 3 tot 4 MW klasse mogelijk maakt. Dit leidt er toe dat de nieuwe turbines qua beeld zullen aansluiten op de windturbines in de Wieringermeer en de bestaande turbines duidelijk van een andere orde zijn.
- Doordat de opstelling uit minder turbines bestaat, die langzamer ronddraaien geeft de opstelling, zeker op korte waarnemingsafstanden (tot 2 km afstand), een rustiger beeld.
- De toegenomen hoogte betekent dat de opstelling vanaf grotere afstanden zichtbaar zal zijn. De opschaling is een weerspiegeling van een trend in het Nederlandse landschap waar kleine windturbines vervangen worden door geclusterde grotere turbines.

Conclusie

Het windpark zal na opschaling op grotere afstand van de opstelling worden waargenomen dan in de huidige situatie. Juist op deze grote afstand wordt het windpark als een klein element aan de horizon waargenomen. In het gebied waar de turbines nu al zichtbaar zijn, zullen hogere turbines te zien zijn. Op kortere afstand is het echter lastig in te schatten hoe ver de afstand is tot de windturbine en (daardoor) is het ook moeilijk te bepalen hoe hoog de turbine is. Het blijft bij een constatering dat er windmolens te zien zijn.

Op de korte afstanden (tot 2,5 km van het windpark) worden de positieve effecten van de opschaling beter ervaren. De afgenomen rotatiesnelheid van de rotor, de vermindering van het aantal turbines, grotere tussenruimtes en de landschappelijke leesbaarheid leiden tot een rustiger beeld dan in de huidige situatie.

In de afweging van de gevolgen, op zowel korte als lange waarnemingsafstand, is de opschaling van het windpark landschappelijk gezien acceptabel. De toegenomen zichtbaarheid van het windpark wordt met name op grotere afstand ervaren en juist op die afstand komt het windpark nauwelijks ‘los’ van de horizon. Op kortere afstand overheersen de positieve aspecten van de opschaling in de beeldvorming. De conclusie is dat de opschaling van het windmolenpark in

relatie tot het landschap aanvaardbaar is.

4.5 Radarverstoring

Windturbines kunnen radarbeelden verstoren. In de omgeving van militaire en burger luchtvaartterreinen, radars en bakens geldt regelgeving ten aanzien van obstakelvrije vlakken. Dit is van belang voor de veiligheid en efficiëntie van het vliegverkeer. Ook het ministerie van Defensie gebruikt de radarsystemen om het Nederlands grondgebied te kunnen beschermen.

Radartoetsingsgebieden

Rondom de zeven radarposten van het ministerie van Defensie zijn toetsingsgebieden aangewezen. Deze gebieden zijn beschreven in regels onder het Besluit algemene regels ruimtelijke ordening (Barro) die op 1 oktober 2011 in werking zijn getreden. Daarmee zijn de in 2006 door de Staatssecretaris van Defensie aan gemeenten bekend gemaakte toetsingsgebieden vervallen. De nieuwe toetsingsplicht maakt onderscheid in windturbines enerzijds en gebouwen en andere bouwwerken anderzijds. Dit is nodig, omdat windturbines een grotere kans hebben radars te verstoren. Plannen voor windturbines zijn toetsingsplichtig indien zij zijn gepland op een afstand van minder dan 75 km van één van de 7 radarposten en indien de tiphoogte van de wieken de opstelhoogte van die radarinstallatie met een bepaalde hoogte overstijgt.

Betekenis voor het initiatief

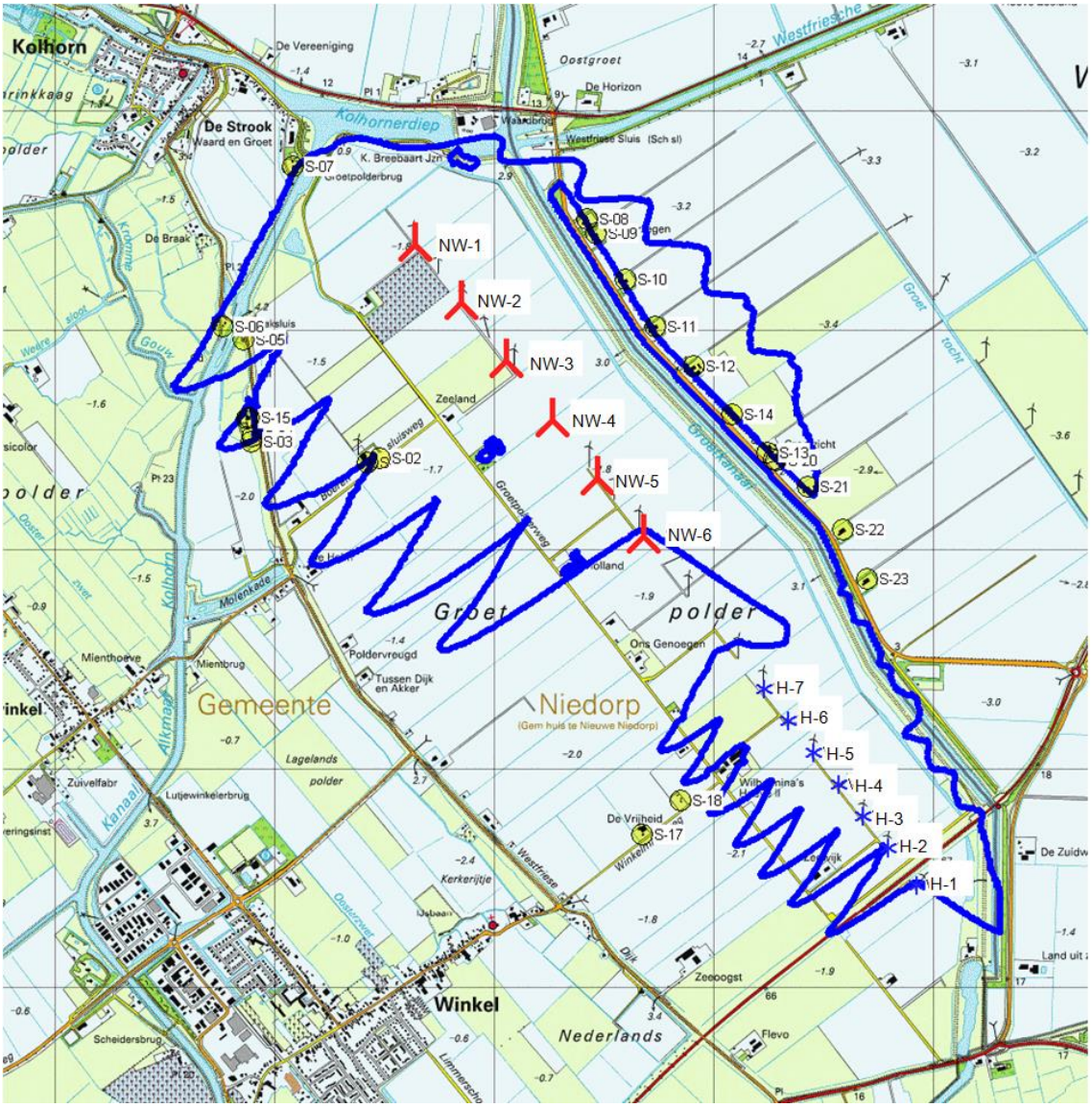
Het bouwplan bevindt zich binnen 75 km toetsingszone van één van de radars van het MASS verkeersleidingsradarnetwerk en binnen de 75 km toetsingszone van de MPR gevechtsleidingsradar opgesteld bij Wier. Er geldt ter plaatse van het zoekgebied een hoogteaanduiding van 89m ten opzichte van NAP.
Voor het nieuwe plan wordt op dit moment door TNO nog onderzoek verricht naar de radarverstoring. Naar verwachting leidt het windpark niet tot onaanvaardbare radarverstoring.

4.6 Slagschaduw

Schaduweffecten van een draaiende windturbine kunnen hinder veroorzaken bij mensen. De flikkerfrequentie, het contrast en de tijdsduur van blootstelling zijn van invloed op de mate van hinder die ondervonden kan worden. Ten behoeve van de planontwikkeling is onderzoek verricht naar slagschaduwhinder[4]. Het onderzoek wijst uit dat wanneer de norm uit de *Regeling algemene regels voor inrichtingen milieubeheer* ‘streng’ wordt geïnterpreteerd (maximaal toelaatbare slagschaduwhinder 5 uur en 40 minuten), normoverschrijding bij 19 van de 21 getoetste woningen kan plaatsvinden.

Om slagschaduwhinder te voorkomen zullen voor een beperkt aantal uren per jaar meerdere turbines op bepaalde tijdstippen moeten worden stilgezet, om te voldoen aan artikel 3.12 van de *Regeling algemene regels voor inrichtingen milieubeheer.* Wanneer alle slagschaduwhinder wordt vermeden op de gevoelige objecten binnen de contour van 5,7 uur, dan is het berekende gemiddeld totaal aantal uren stilstand voor het park jaarlijks 146 uur, wat overeenkomt met 0,3% van de berekende jaarlijkse operationele tijd.

[4] Herstructurering Windpark Groetpolder, onderzoek naar slagschaduwhinder, Sweco, 11 mei 2016



Figuur 5.9: Slagschaduwduur. De blauwe contour betreft de contour behorende bij 5,7 uur per jaar slagschaduw

Samenvattend kan worden gesteld dat, uitgaande van toetsing aan het Activiteitenbesluit en de *Regeling algemene regels voor inrichtingen milieubeheer*, de locatie niet tot belemmeringen leidt inzake slagschaduwhinder. Wel is een stilstandvoorziening voor de nieuwe windturbines nodig.

4.7 Externe veiligheid

Bij planologische projecten in het kader van de Wet ruimtelijke ordening moet een toetsing aan het Besluit Externe Veiligheid Inrichtingen (BEVI) uitgevoerd worden. Windturbines zijn geen BEVI-plichtige objecten. De windturbines zijn gecertificeerd conform de voornorm NVN 11400_0 en de Europese norm IEC 61400_2 en voldoen daarmee aan alle in Nederland gangbare veiligheidseisen en –normen. Wel bestaan er beleidsregels ten aanzien van het plaatsen van windturbines.

Activiteitenbesluit

De risicocontouren van de nieuwe turbines zijn conform het Handboek Risicozonering windturbines:

- De PR = 10^{-6} per jaar contour bedraagt 216 meter, uitgaande van de maximale werpafstand.
- De PR = 10^{-5} per jaar contour bedraagt 50 meter.

In het Activiteitenbesluit is vastgelegd dat binnen de contour van 10^{-5} rond een windturbine, geen bebouwing ten behoeve van kwetsbare of beperkt kwetsbare objecten is toegestaan en binnen de contour van 10^{-6} geen bebouwing van kwetsbare objecten. Het plan voldoet hieraan.

Wegen
De wegen in de Groetpolder zijn in beheer bij het Hoogheemraadschap Hollands Noorderkwartier. Voor plaatsing langs deze wegen gelden geen normen. Om het individuele passantenrisico en het maatschappelijk risico te toetsen kan aangesloten worden op de beleidsrichtlijn die Rijkswaterstaat hanteert voor plaatsing langs rijkswegen. Rijkswaterstaat hanteert in principe een afstand van minimaal 30 meter tussen de rand van de verharding tot een rijksweg met daarnaast de wens dat rotorbladen niet over verharding draaien. Indien hieraan wordt voldaan, is geen nader onderzoek nodig.

Toetsing van de ontwikkeling aan deze richtafstanden zou betekenen dat minimaal 50 meter afstand aangehouden wordt tot omliggende wegen. De rotordiameter is immers 100 meter, dus door 50 meter afstand aan te houden zal geen overdraaiing over wegen plaatsvinden. Binnen 50 meter afstand bevinden zich alleen de ontsluitingswegen van de windturbines zelf. Deze wegen zijn enkel voor beheer en onderhoud van de turbines noodzakelijk en kunnen niet door overig (doorgaand) verkeer worden gebruikt. Daarmee is geen sprake van risico voor wegen.

Gevaarlijke stoffen
Uit de Risicokaart (bron: www.risicokaart.nl) blijkt dat de N242 geen aandachtspunt is uit oogpunt van veiligheid. Bovendien ligt deze weg op aanzienlijke afstand van de nieuwe windturbines.

Indirecte risico's
De plaatsing van windturbines kan het externe veiligheidsrisico van een bedrijf vergroten. Indien een onderdeel van een windturbine een inrichting raakt waar risicovolle activiteiten plaatsvinden, kan een domino-effect ontstaan. Daarom is beoordeeld welke risicovolle activiteiten in de omgeving plaatsvinden. In het Handboek Risicozonering windturbines is de maximale werpafstand berekend voor de situatie met een afbrekend rotorblad bij twee keer het nominale toerental. Voor een 2,5 MW turbine op een ashoogte van 99 meter kan hieruit een maximale werpafstand van 570 meter worden geïnterpoleerd. Hierbij moet worden opgemerkt dat bij moderne windturbines een overtoeren situatie zeldzaam aangezien deze windturbine s zijn uitgerust met een pitch systeem per rotorblad en een variabel toerental. Hierdoor wordt ook bij hoge windsnelheden een nominaal toerental gehanteerd. Omdat het handboek nog niet is berekend op deze situaties is in deze notitie nog gerekend met de scenario's uit het handboek .Hierdoor is sprake van een worst-case inschatting.

Ten noordoosten van de Groetpolder ligt een ondergrondse hoge druk aardgasleiding van Gasunie met een maximale werkdruk van 40 bar. Het plaatsgebonden risico van deze leiding is bepaald op 0 meter. De gasleiding bevindt zich buiten de maximale werpafstand, zodat geen sprake is van invloed op het veiligheidsrisico van de leiding.

Aan de Groetweg 25 te Middenmeer, ten noordoosten van de Groetpolder, bevindt zich een gasstation. De installatie ligt buiten de maximale werpafstand, zodat geen sprake is van toename van het externe veiligheidsrisico van de inrichting.

Aan de Havenweg 14 te Kolhorn, ten noorden van de Groetpolder, bevindt zich het AVIA tankstation van Marees en Kistemaker B.V. De installatie ligt buiten de maximale werpafstand, zodat geen sprake is van toename van het externe veiligheidsrisico van de inrichting.

Gezien de afstand tot de windturbines en het feit dat in de huidige situatie op dezelfde afstand windturbines aanwezig zijn, kan geconcludeerd worden dat herstructurering van de windturbines niet leidt tot vergroting van de indirecte risico's voor omliggende inrichtingen.

Conclusie
Gelet op het voorgaande zijn er geen belemmeringen in het kader van externe veiligheid. Het initiatief voldoet aan zowel de huidige als aangekondigde wet- en regelgeving en beleidsregels ten aanzien van risicozonering bij windturbines.

4.8 Water

Het project leidt tot een toename aan verharding. In onderstaand overzicht is indicatief de maximale netto toename berekend. De exacte toename aan verharding zal na de uitwerking van het definitieve inrichtingsplan bekend zijn. Op basis daarvan zal met het waterschap de compensatie worden bepaald.

onderdeel	afmeting	opp (m2)	aantal	m2
Kraanopstelplaatsen	30 x 40	1.200	6	7.200
fundament windturbine	17 m diameter	227	6	1.362
trafohuisjes	circa 3 x 3	9	6	54
Verlenging pad van Bruggen	circa 70 m x 4	280	1	280
pad Breebaart	circa 220 m x 4	880	1	880
Totaal nieuwe verharding				*9.776*
sloop bestaande fundamenten		65	9	-585
sloop bestaande trafos		6	9	-54
Saldo toename verharding				**9.137**
te compenseren wateroppervlak			***7%***	***640***

De turbines staan ieder op een onderheide betonnen plaat met een diameter van circa 15 tot 20 meter. De huidige turbines staan eveneens op een fundering. Deze funderingen worden verwijderd. Bij elke turbine wordt een kraanopstelplaats gerealiseerd. Daarnaast worden de bestaande onderhoudspaden verlengd en waar nodig worden nieuwe paden aangelegd of bestaande paden verlengd om toegang te verkrijgen tot alle nieuwe locaties. Het project leidt tot een maximale toevoeging van 9.137 m^2 verharding.

De toename aan verhard oppervlak wordt gecompenseerd. In overleg met het Hoogheemraadschap (zie bijlage 1) is de benodigde hoeveelheid waterberging bepaald. Het Hoogheemraadschap hanteert een bergingseis van 7 % in de Groetpolder. Dit betekent dat 7 % van de toename aan verhard oppervlak in het plangebied gecompenseerd moet worden in de vorm van additioneel open water. Dit betekent dat het project leidt tot een maximale bergingsopgave van 640 m^2 (7 % van 9.137 m^2). Deze waterberging wordt binnen het peilgebied gerealiseerd, op een nader met het waterschap af te stemmen wijze.

De windturbines en overige verhardingen worden niet aangesloten op het riool. Hemelwater dat op de funderingsplaten valt, stroomt - net als in de huidige situatie - direct af naar de omliggende bodem. Er vindt geen extra vervuiling van het hemelwater plaats, waardoor geen zuivering nodig is. De onderhoudspaden en serviceplaatsen worden immers slechts zeer incidenteel gebruikt.

In de omgeving van het plangebied komen watergangen voor ten behoeve van onder meer de afwatering van het gebied. Bij de situering van de turbines is rekening gehouden met deze watergangen, deze zullen dan ook niet verlegd of gedempt hoeven te worden. De ontwikkeling brengt geen beperkingen met zich mee voor beheer en onderhoud van de waterwegen en/of oevers.

Het windpark heeft geen effect op de waterhuishouding van het gebied. Ten behoeve van de aanleg van het windpark zijn wel enkele tijdelijke kruisingen met een watergang middels een dam met duiker gewenst. Dit wordt afgestemd met het Hoogheemraadschap.

4.9 Bodem

De turbines worden gebouwd op een betonnen funderingsplaat met een diameter van circa 15 meter. De funderingsplaat wordt onderheid, zodat geen zettingsverschijnselen zullen optreden. Voor aanvang van de bouwwerkzaamheden zal aan de gemeente een funderingsplan worden voorgelegd.

Tijdens de aanlegfase kan het nodig zijn om rond iedere turbine tijdelijk te bemalen. Er zal geen permanente bemaling nodig zijn. Er is dan ook geen permanente invloed op het grondwater.

Op basis van artikel 8, lid 3 van de Woningwet is een bodemonderzoek alleen noodzakelijk voor bouwwerken waarin voortdurend of nagenoeg voortdurend mensen zullen verblijven. Een windturbine is hier niet voor bedoeld, zodat een bodemonderzoek niet noodzakelijk is. In het plangebied zijn geen verontreinigingen bekend (bron: www.bodemloket.nl) en deze worden gezien het historische (agrarische) gebruik ook niet verwacht. In het kader van het archeologisch onderzoek zijn boringen verricht. Bij deze boringen zijn geen bijzonderheden aangetroffen die duiden op mogelijke verontreiniging.

4.10 Luchtkwaliteit

De Wet milieubeheer geeft aan dat bij ruimtelijke procedures zorgvuldig moet worden gekeken naar de luchtkwaliteit tijdens het plan- en besluitvormingstraject verbonden aan planologische procedures.

Tijdens de plaatsing van de windturbines is er tijdelijk meer verkeer als gevolg van de aanvoer van bouwmaterialen en turbineonderdelen. Dit verkeer maakt gebruik van de openbare weg en is te verwaarlozen ten opzichte van de bestaande verkeersstromen. In de exploitatiefase is er uitsluitend sprake van incidenteel verkeer ten behoeve van onderhoud. Ook deze toename is verwaarloosbaar ten opzichte van het bestaande verkeer, zeker aangezien ook in de huidige situatie onderhoudsverkeer naar de windturbines plaatsvindt. Als gevolg hiervan is geen nader onderzoek naar de verkeersaantrekkende gevolgen van de windturbines noodzakelijk. De windturbines stoten geen rookgassen of andere schadelijke stoffen uit die de luchtkwaliteit negatief kunnen beïnvloeden. Integendeel, door de productie van schone energie draagt het project indirect bij aan verbetering van de luchtkwaliteit.

4.11 Archeologie

Voor de herstructurering van Windpark Groetpolder is archeologisch onderzoek uitgevoerd[5] in verband met een voorgenomen opschaling van het windpark in de Groetpolder.

Uit het onderzoek is naar voren gekomen dat het neolithisch landschap kan worden gekenmerkt als een wad-/kwelderlandschap dat wordt doorsneden door kreken. De mens exploiteerde met name de hoge oevers langs de kreken. Gedurende een langere tijd is sprake geweest van een geringe toevoer van sediment; in deze periode is onder invloed van vegetatie een bodemhorizont ontstaan. Op de lagere delen van het landschap vormde zich in dezelfde periode een moeras waarin veen werd gevormd. Sporen van bewoning kunnen dan ook worden verwacht op de hogere delen van het toenmalige landschap, de kreekoevers.

Tijdens het booronderzoek is slechts in één boring een puntje houtskool waargenomen in de vegetatiehorizont. Deze zogenaamde archeologische indicator zou mogelijk kunnen wijzen op

---

5 Herstructurering windpark Groetpolder, update archeologie, 10 mei 2016 en Archeologisch onderzoek Ontwikkeling Windpark Groetpolder Gemeente Niedorp (N-H), Bureauonderzoek en inventariserend veldonderzoek d.m.v. boringen, Grontmij Archeologische Rapporten 967, concept, 15 september 2010

de aanwezigheid van archeologische resten. De vegetatiehorizont vertoonde verder geen sporen van betreding of bewerking of andere archeologische indicatoren.

Op grond van de resultaten van het onderzoek wordt het volgende advies gegeven.

- De locaties van de windturbines 1 tot en met 5 (de noordwestelijke turbines) vrij te geven voor het aspect archeologie.
- De graafwerkzaamheden bij de locatie van de windturbine 6 archeologisch te begeleiden. Deze locaties bevatte weliswaar geen archeologische indicatoren maar heeft wel een bodemopbouw waar bewoning mogelijk is geweest in het Neolithicum. Dat in ogenschouw nemende, wordt geadviseerd de locaties. Tijdens archeologische begeleiding dient rekening te worden gehouden dat bij het aantreffen van archeologische waarden, de locatie middels een Definitief Onderzoek (opgraving) geheel onderzocht moet gaan worden. De bevoegde overheid dient in deze een selectiebesluit te nemen.

Het nu uitgevoerde veldwerk betreft een steekproef, dat houdt in dat het te allen tijde mogelijk blijft dat er bij graafwerkzaamheden in het deel dat nu al kan worden vrijgegeven, het noordelijk deel van het plangebied, toch archeologische of cultuurhistorische waarden, vondsten en/of sporen worden aangetroffen. In dat geval dient direct contact te worden opgenomen met het bevoegd gezag in het kader van de wettelijke meldingsplicht (Monumentenwet 1988, art. 53 en 54).

5 Economische uitvoerbaarheid

Het project wordt op particulier initiatief ontwikkeld. De particuliere ontwikkelingsmaatschappij draagt de kosten voor de realisatie van de windturbines. De ontwikkelende partij heeft met de eigenaren van de grond overeenkomsten gesloten. Aan de realisatie van het initiatief en de toekomstige exploitatie zijn voor de provincie of de gemeente geen (directe) kosten verbonden.

De initiatiefnemer verklaart zich bereid om met de Provincie een overeenkomst te sluiten over compensatie van eventueel toe te kennen planschade.

De ontwikkelende partij wordt in staat geacht de ontwikkeling te kunnen realiseren. De kosten voor de realisering worden met de waardevermeerdering van de grond en exploitatie van de windturbines terugverdiend.

Op grond van artikel 6.12 van de Wet ruimtelijke ordening dient voor gronden waar een bouwplan is voorgenomen een exploitatieplan te worden vastgesteld. Een windturbine is echter geen bouwplan in de zin van het Besluit ruimtelijke ordening, zodat een exploitatieplan bij deze omgevingsvergunning niet aan de orde is. Om deze reden wordt geen exploitatieplan vastgesteld.

6 Procedure omgevingsvergunning

6.1 Algemeen

De Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (Wabo) onderscheidt twee voorbereidingsprocedures: de reguliere procedure en de uitgebreide procedure. Regel bij het bepalen van de te volgen procedure is dat de reguliere voorbereidingsprocedure wordt gevolgd, tenzij anders is bepaald. In artikel 3.10 van de Wabo is opgenomen dat een activiteit die in strijd is met het bestemmingsplan de uitgebreide voorbereidingsprocedure moet volgen. Voor voorliggend project wordt dus de uitgebreide procedure gevolgd.

De bevoegdheid om de omgevingsvergunning voor gebruik in strijd met het bestemmingsplan te verlenen ligt bij het College van gedeputeerde staten van de provincie Noord-Holland. Vooraf zal provinciale staten van Noord-Holland een verklaring van geen bedenkingen afgeven.

6.2 Voorbereiding

In het kader van artikel 6.18 van het Besluit omgevingsrecht dient vooroverleg plaats te vinden met de overheidsinstanties waarvan de belangen in het geding zijn bij de ontwikkeling.

6.3 Besluitvorming

De uitgebreide Wabo procedure kent een doorlooptijd van 26 weken en kan eenmaal verlengd worden met zes weken. Op deze procedure is de uniforme openbare voorbereidingsprocedure van afdeling 3.4 van de Algemene wet bestuursrecht van toepassing. Voordat een besluit wordt genomen, legt de vergunningverlenende instantie het ontwerpbesluit, de ontwerp verklaring van geen bedenkingen met de overige relevante stukken (waaronder de ruimtelijke onderbouwing) zes weken ter inzage.

Eenieder heeft dan de mogelijkheid om een zienswijze in te dienen. Bij de besluitvorming op de omgevingsvergunning worden de zienswijzen beoordeeld. Als de omgevingsvergunning wordt verleend, treedt deze in werking na bekendmaking van het besluit. Op dat moment vormt de omgevingsvergunning de basis om af te wijken van het bestemmingsplan.

6.4 Beroep

Na bekendmaking van het besluit is het voor iedere belanghebbenden mogelijk om beroep in te stellen.

Bijlage 1

Uitgangspunten Hoogheemraadschap

E-mail van het Hoogheemraadschap Hollands Noorderkwartier met uitgangspunten voor opschaling windpark Groetpolder d.d. 12 november 2010

Van: Bouwes, Wim [mailto:W.Bouwes@hhnk.nl]
Verzonden: vrijdag 12 november 2010 9:45
Aan: Wit, Franca
Onderwerp: Windmolens Groetpolderweg

Hoi Franca,
Van Ruud Wagenaar heb ik jouw mailtje ontvangen waarin je vraagt wat het compensatiepercentage is voor de windmolens aan de Groetpolderweg en in hoeverre de ondergrondse verbreding gevolgen heeft voor de waterberging.
Het compensatiepercentage binnen de Groet en Braakpolder bedraagt 7%. In totaal zal dus 7% van de totale verhardingstoename moeten worden gecompenseerd in de vorm van het graven van additioneel oppervlaktewater. Omdat de verbreding begint op 1,5 meter onder het maaiveld is het verlies aan berging verwaarloosbaar. Hier zullen dan ook geen compenserende maatregelen voor hoeven te worden getroffen.
Ik vertrouw erop je hiermee voldoende te hebben geïnformeerd.
Met vriendelijke groet,
Wim Bouwes
Adviseur Noordkop
Cluster Planadvies
Postadres:
Postbus 130
1135 ZK Edam
Bezoekersadres:
Lingerzijde 41, Edam
Tel: 0299-391441
E-mail: w.bouwes@hhnk.nl

Steun de waterschappen. Kijk op www.waterbestendig.nl

Proclaimer:

Hoogheemraadschap Hollands Noorderkwartier streeft naar een optimale dienstverlening en zorgvuldige afhandeling van vragen. Mocht deze mail toch niet voor u bestemd zijn, wilt u dan de afzender hiervan op de hoogte stellen?

Verzoeken om officiële beslissingen kunnen alleen per mail worden ingediend wanneer de mogelijkheid daartoe op de website van het hoogheemraadschap (www.hhnk.nl) is opengesteld. U gebruikt het daarvoor bestemde webformulier of mailadres. U kunt alleen rechten ontlenen aan de informatie in deze e-mail en de eventueel meegezonden bestanden als dat blijkt uit het bericht en het bericht en/of de bijlage is verzonden door of namens de daartoe bevoegde persoon.