



BOSCH & VAN RIJN

Experts in duurzame energie en ruimte

Notitie Reikwijdte en Detailniveau

Windpark Geefsweer

Notitie Reikwijdte en Detailniveau

Windpark Geefsweer

Datum

23 juni 2016

Versie

1.1

Auteurs

drs. ing. Jeroen Dooper

drs. Geert Bosch

Lauran Cornax MSc.

Bosch & Van Rijn

Groenmarktstraat 56

3521 AV Utrecht

Tel: 030-677 6466

Mail: info@boschenvanrijn.nl

Web: www.boschenvanrijn.nl

© Bosch & Van Rijn 2016

Behoudens hetgeen met de opdrachtgever is overeengekomen, mag in dit rapport vervatte informatie niet aan derden worden bekendgemaakt. Bosch & Van Rijn BV is niet aansprakelijk voor schade door het gebruik van deze informatie.



Inhoudsopgave

1	Inleiding	3
1.1	Aanleiding	3
1.2	Waarom een plan-/project-MER	4
1.3	Doel notitie reikwijdte en detailniveau en betrokken partijen	4
2	Uitgangspunten en kaders	5
2.1	Beleidskader	5
2.2	Locatiekeuze	8
2.3	Provinciaal inpassingsplan	8
2.4	Coördinatieregeling / Uitvoeringsbesluiten	9
3	Bereik van het MER	10
3.1	Inhoud MER	10
3.2	Te onderzoeken inrichtingsalternatieven	10
3.3	Te onderzoeken milieuaspecten	12
3.4	Geluid	12
3.5	Slagschaduw	14
3.6	Externe Veiligheid	15
3.7	Landschap	18
3.8	Natuur	19
3.9	Bodem, water en archeologie	20
3.10	Energieopbrengst en vermeden emissies	21
3.11	Beoordelingsmatrix inrichtingsalternatieven	22
4	Besluitvorming en procedure	23



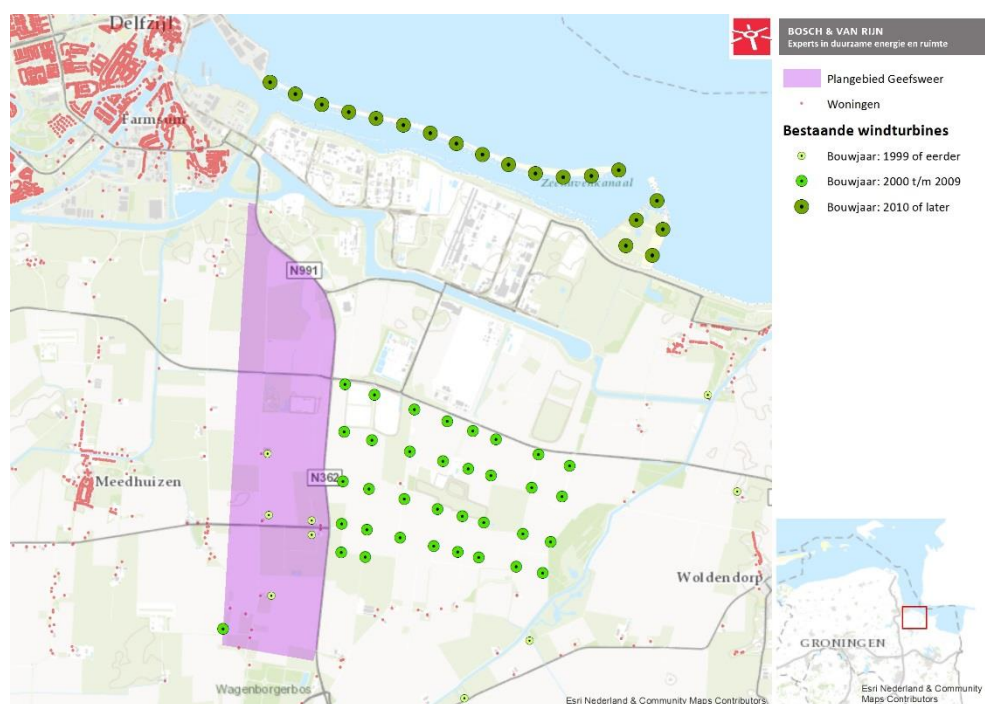
1 Inleiding

1.1 Aanleiding

De gezamenlijke provincies hebben in 2013 afspraken gemaakt met het Rijk over de verdeling per provincie van de Rijksdoelstelling van 6.000 MW windenergie op land in 2020. De afspraak van 6.000 MW windenergie op land is tevens inzet van de gezamenlijke provincies in het kader van het door de SER gefaciliteerde Nationaal Energieakkoord. De provincie Groningen heeft een opgave van 855,5 MW opgesteld vermogen. Een belangrijk deel wordt gerealiseerd in de zoekgebieden voor windenergie in de Eemsdelta. Een van deze zoekgebieden is het plangebied Geefsweer.

Millenergy VOF, een samenwerking van Eneco Wind BV en YARD ENERGY Development BV, is voornemens windpark Geefsweer te realiseren. Het plangebied ligt in de provincie Groningen, in de gemeente Delfzijl. Aan de oostzijde zijn de dorpen Borgsweer en Woldendorp gesitueerd, aan de westzijde ligt het dorp Meedhuizen, ten zuiden ligt Wagenborgen en ten noordwesten Farmsum. Het windpark zal naar verwachting bestaan uit 17 tot 22 windturbines, mede afhankelijk van de resultaten uit het MER.

Provincie Groningen is voornemens het windproject mogelijk te maken middels een Provinciaal Inpassingsplan.



Figuur 1 - Plangebied Geefsweer. Ook woningen en bestaande windturbines zijn weergegeven.



1.2 Waarom een plan-/project-MER¹

Europese en nationale wetgeving schrijven voor dat voor activiteiten met potentieel aanzienlijke milieueffecten de milieueffectrapportprocedure (m.e.r.-procedure) moet worden doorlopen. Het doel van milieueffectrapportage is om het milieubelang een volwaardige plaats te geven in de besluitvorming over dergelijke activiteiten. De activiteiten waarvoor dit van toepassing is, zijn gegeven in het Besluit m.e.r. De m.e.r.-procedure resulteert in een milieueffectrapportage (MER). Er wordt onderscheid gemaakt tussen de beoordeling van de gevolgen voor het milieu van bepaalde plannen (plan-m.e.r.) en projecten (project-m.e.r.).

In het Besluit milieueffectrapportage zijn windparken opgenomen in onderdeel D van de bijlage van het besluit. Het betreft categorie D22.2, windparken met een gezamenlijk vermogen van 15 MW of meer, of bestaande uit 10 windturbines of meer. Dit betekent dat voor het plan dat een kader is voor de realisatie (zoals het onderhavige provinciaal inpassingsplan (PIP)) een plan-MER moet worden opgesteld.

Voor een m.e.r.-beoordelingsplichtig besluit inzake een windturbinepark moet het bevoegd gezag beoordelen of een project-MER ten behoeve van de omgevingsvergunning nodig is. De initiatiefnemer heeft ervoor gekozen om vrijwillig een project-m.e.r. uit te voeren. Een m.e.r.-beoordeling kan derhalve achterwege blijven. De plan-MER en project-MER worden opgesteld in één gecombineerd MER.

1.3 Doel notitie reikwijdte en detailniveau en betrokken partijen

De notitie reikwijdte en detailniveau (hierna: NRD) heeft als **doel** belanghebbenden te informeren over de beoogde plannen ten aanzien van het windpark, het milieueffectrapport (MER) dat hiervoor wordt opgesteld en wat er in het MER onderzocht gaat worden. Het bevoegd gezag (de provincie Groningen) gebruikt de NRD en de hierop ingediende zienswijzen van derden voor het opstellen van een advies over de reikwijdte en het detailniveau voor het opstellen van het MER.

De **initiatiefnemers** van het project, YARD ENERGY Development BV en Eneco Wind BV, hebben zich gebundeld in Millenergy VOF. Deze vennootschap is voornemens een windpark te realiseren dat past binnen de kaders van de in voorbereiding zijnde Structuurvisie Eemsmond-Delfzijl.

Er wordt een gecombineerd plan- en projectMER opgesteld, waarbij Gedeputeerde Staten (GS) coördinerend **bevoegd gezag** is. GS is tevens bevoegd gezag voor de omgevingsvergunning, waarbij Provinciale Staten (PS) bevoegd gezag is voor het inpassingsplan.

¹ De afkorting m.e.r. wordt gehanteerd bij aanduiding van de procedure. De onderzoeksresultaten worden gepubliceerd in het milieueffectrapport (MER). Wanneer wordt gesproken over MER, wordt het rapport bedoeld.



2 Uitgangspunten en kaders

2.1 Beleidskader

2.1.1 *Rijksbeleid*

Om tot een duurzame energiehuishouding te komen heeft het toenmalige Ministerie van Economische Zaken, Landbouw en Innovatie (min. EL&I) in het energierapport (2011)² vastgelegd te willen investeren in duurzame energie. Dit heeft onder andere geresulteerd in de doelstelling om in 2020 minstens 6.000 Megawatt (MW) aan windenergie op land te hebben staan. In de Structuurvisie Infrastructuur en Ruimte (SVIR)³ geeft het rijk aan dat de overgang naar duurzame energie om meer ruimte vraagt. Om te waarborgen dat er in Nederland voldoende ruimte wordt gereserveerd voor windenergie, zijn in samenwerking met de provincies kansrijke gebieden aangewezen. Dat is gebeurd op landschappelijke en natuurlijke kenmerken enerzijds en het windaanbod anderzijds. In het SER Energieakkoord⁴ zijn de doelen nog eens bevestigd en vastgelegd. In de Structuurvisie Wind op Land⁵ is - na overleg met de provincies - ook een doelstelling opgenomen voor de hoeveelheid gerealiseerd vermogen per provincie in 2020. In de provincie Groningen moet 855,5 MW wind op land gerealiseerd zijn in 2020.

2.1.2 *Provinciaal beleid*

Omgevingsvisie Groningen 2016 - 2020

In de Omgevingsvisie, vastgesteld door Gedeputeerde Staten op 19 april 2016 en door Provinciale Staten op 1 juni 2016, beschrijft de provincie Groningen haar integrale lange termijnvisie op de fysieke leefomgeving. Hierbij ligt het accent in het beleid op het benutten van (economische) ontwikkelingsmogelijkheden, terwijl ook de bescherming van de karakteristieke bebouwde en onbebouwde elementen wordt benadrukt. Voor duurzame energie is een goede ruimtelijke inpassing belangrijk, om ongewenste landschappelijke effecten tegen te gaan en maatschappelijke acceptatie te vergroten. Hierbij kiest de provincie voor concentratie in drie concentratiegebieden. Eén van deze drie gebieden is Delfzijl. Hierbij is ofwel de gemeente of de provincie het bevoegd gezag. Om de eerder beschreven afspraken met het Rijk en het Interprovinciaal Overleg (IPO) na te komen, zal de provincie indien nodig haar doorzettingsmacht op grond van de Wet ruimtelijke ordening gebruiken om het benodigde ruimtelijk plan tijdig vast te stellen.

² Ministerie van EL&I, Energierapport 2011 (2011).

³ Ministerie van Infrastructuur en Milieu, Structuurvisie Infrastructuur en Ruimte, 13 maart 2012.

⁴ Sociaal Economische Raad, Energieakkoord voor Duurzame Groei, september 2013.

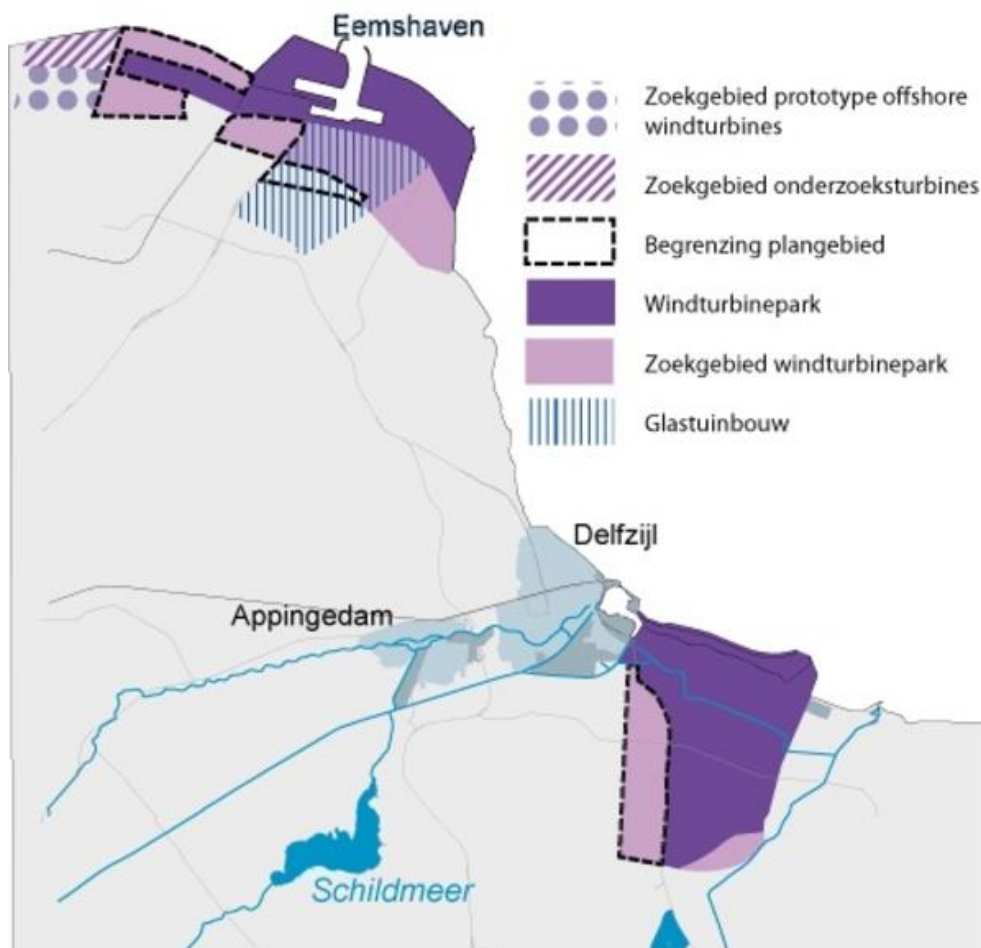
⁵ Structuurvisie Windenergie op land, 31-03-2014



Regionale structuurvisie Eemshaven-Delfzijl

De structuurvisie is een uitwerking van de Omgevingsvisie Groningen 2016 – 2020. Dit document is momenteel nog in ontwikkeling. De structuurvisie behandelt uitsluitend de locaties voor windparken die zijn voorgedragen in de Omgevingsvisie. Hiervoor legt de Structuurvisie vast wat de milieugebruiksruimte is voor deze nieuwe ontwikkelingen. Het bevat beleidsuitgangspunten voor cumulatieve grenswaarden voor geluid, natuur, veiligheid en geur.

Ter voorbereiding van de structuurvisie Eemshaven-Delfzijl voert provincie Groningen een Planm.e.r. uit. Deze planm.e.r. structuurvisie Eemshaven-Delfzijl (2016) zal in meer detail de milieueffecten onderzoeken dan het Planm.e.r. bij de Omgevingsvisie Groningen. Het is mogelijk dat op basis van de onderzoeken bij het Planm.e.r. bij de structuurvisie voorstellen worden gedaan voor de inrichting van een gebied. Ook dit PlanMER voor de structuurvisie is momenteel nog in ontwikkeling. Een gedeelte is echter al gepubliceerd en voorgelegd aan de ciem.e.r.. Mede hierop anticiperend, wordt dit NRD document opgesteld.



Figuur 2 - Windenergiegebieden in Eemshaven en Delfzijl. Bron: provinciegroningen.nl



Beleidskader Sanering en opschaling, gebiedsfonds en participatie (2014)

Bij het realiseren van windparken geldt het door Provinciale Staten vastgestelde Beleidskader Sanering, opschaling, gebiedsfonds en participatie. Hierin zijn verschillende beleidsdoelen geformuleerd (zie onderstaand vlak). Gemeente Delfzijl was betrokken bij de totstandkoming van dit beleidskader welke tevens door de gemeenteraad van Delfzijl is vastgelegd.

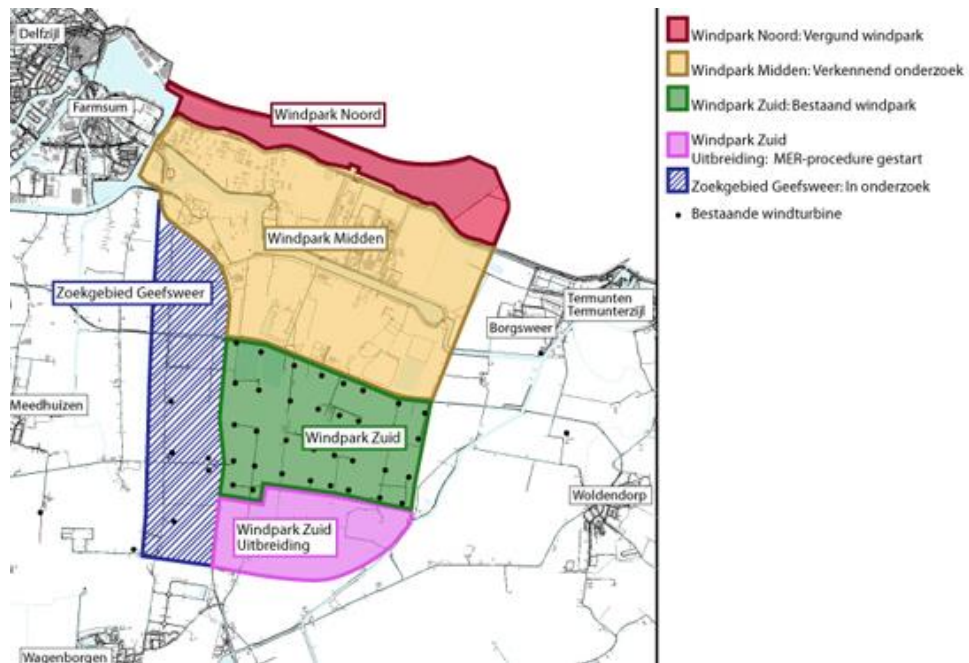
- *Voor alle nieuwe projecten zal een saneringsfactor van 1:30 worden toegepast. Voor de oude turbine-eigenaar zal een ouderdomsafhankelijke deelnemefactor van maximaal 1:4 worden toegepast.*
- *Bij alle nieuwe projecten dient de ontwikkelaar van een nieuw windpark privaatrechtelijk te regelen dat bestaande windrechten worden ingeleverd. Dit kan door daadwerkelijke sloop of via het verstrekken van een "sloopcontract", een privaatrechtelijke verzekering dat binnen een termijn van 20 jaar na oprichting wordt gesloopt.*
- *Voor alle nieuwe projecten zal een Parkfonds worden uitgewerkt. Naast een Profijtregeling zal besteding van het Parkfonds ten goede kunnen komen aan projecten op het gebied van Leefbaarheid, Duurzaamheid en Ecologie.*
- *Voor alle nieuwe projecten zal een Gebiedsgebonden bijdrage worden gevraagd aan de initiatiefnemer van een windpark ter grootte van €1050,-/MW/jaar, jaarlijks te indexeren. De Provincie vult in voorkomende gevallen aan uit bestaande budgetten.*

2.1.3

Gemeentelijk beleid

De gemeente Delfzijl zet actief in op duurzaamheid. In 2011 heeft de gemeenteraad duurzaamheidsbeleid vastgesteld waarin windenergie een belangrijke positie inneemt. De invulling van het toenmalige aangewezen gebied in de Provinciale Omgevingsvisie is door de gemeenteraad onderschreven en de gemeente neemt de verantwoordelijkheid voor de invulling van die gebieden. Dit zijn Windpark Noord, Midden en Zuid, inclusief de daar gewenste uitbreiding.

Invulling van het gebied Geefsweer is een gevolg van de verhoogde afgesproken taakstelling tussen het Rijk en de provincies. De aanwijzing van Geefsweer is in 2013 vastgelegd. Gemeente Delfzijl is geen initiatiefnemer voor deze locatie. Rekening houdend met de doorzettingsmacht die provincie en rijk hebben kiest de gemeente ervoor betrokken te blijven bij de invulling van Geefsweer en daarmee invloed te houden op een goede ruimtelijke inpassing en het maken van afspraken conform het beleidskader als het gaat om invulling van het gebiedsfonds en de tijdelijkheid van turbines.



Figuur 3 - Windparken Delfzijl. Bron: delfzijl.nl

2.2 Locatiekeuze

Op basis van de Omgevingsvisie 2016 – 2020 staat de provincie Groningen concentratie van windturbines in drie concentratiegebieden toe. Eén van deze concentratiegebieden is Delfzijl. Hier zijn al windparken gerealiseerd, te weten: Windpark Noord en Windpark Zuid. Om de beoogde concentratie van windturbines in de provincie te waarborgen, wordt er in dit concentratiegebied gezocht naar ontwikkellocaties. De locatie Geefswaer grenst ten westen aan zowel Windpark Zuid als het in de nabije toekomst te realiseren Windpark Midden (ook wel Windpark Oosterhorn). Voor uitbreiding aan de zuidkant van Windpark Delfzijl Zuid is reeds de wettelijke procedure voor het bestemmingsplan en omgevingsvergunning in voorbereiding.

De Omgevingsverordening Provincie Groningen 2016 bevat specifieke begrenzing voor nieuwe bedrijventerreinen en zoekgebieden voor de windparken. De in voorbereiding zijnde Structuurvisie Eemsmond - Delfzijl en het vergezellende plan-MER sluiten hierbij aan. Locaties buiten het zoekgebied Geefswaer vormen geen onderdeel van het op te stellen plan- en project-MER Geefswaer en de te nemen besluiten.

2.3 Provinciaal inpassingsplan

Het inpassingsplan heeft (net als een gemeentelijk bestemmingsplan) als doel een planologisch-juridische regeling te bieden voor de daadwerkelijke realisatie van het windturbinepark. De opzet van het inpassingsplan zal sober en functioneel zijn. In de toelichting van het plan zal worden ingegaan op de ruimtelijk relevante onderdelen van de locatie, alsmede op andere relevante ruimtelijke plannen en



beleidsnota's en de diverse (milieu)technische onderzoeken, die in het kader van de planontwikkeling zijn of worden verricht zoals het op te stellen MER.

Het juridisch bindende gedeelte van het inpassingsplan zal bestaan uit een verbeelding en planregels. De bestemmingen die op de verbeelding zijn ingetekend zullen van een toelichting worden voorzien. Naast de bestemmingen zal het plan een aantal algemene regels bevatten, zoals begrips- en gebruiksregels, regels omtrent wijze van meten enzovoorts.

2.4 Coördinatieregeling / Uitvoeringsbesluiten

De Wet ruimtelijke ordening biedt de mogelijkheid om gebruik te maken van een provinciale coördinatieregeling. Dat houdt in dat het college van Gedeputeerde Staten de bevoegdheid krijgt om vergunningaanvragen op grond van andere wetten en verordeningen (gebundeld) voor te bereiden en bekend te maken. Voor de aanleg van windparken met een totaal vermogen tussen de 5 en 100 MW geldt op grond van de Elektriciteitswet 1998 een verdergaande regeling: als Provinciale Staten gebruik maken van hun bevoegdheid om een inpassingsplan vast te stellen (hetgeen voor Geefswaer het geval), dan zijn automatisch Gedeputeerde Staten – in plaats van de gemeente – bevoegd om te besluiten over de omgevingsvergunning. Bovendien zijn Gedeputeerde Staten in dat geval verplicht om voor de omgevingsvergunning en eventuele andere benodigde uitvoeringsbesluiten de provinciale coördinatieregeling uit de Wet ruimtelijke ordening toe te passen.



3 Bereik van het MER

3.1 Inhoud MER

Het MER is gericht op het in beeld brengen van de milieueffecten van de voorgenomen activiteit bestaande uit de aanleg en exploitatie van een windturbinepark binnen het plangebied. Door te werken met inrichtingsalternatieven variërend in aantal, locatie, afmetingen en geluidsproductie wordt in beeld gebracht wat de te verwachten milieueffecten zijn en op welke wijze deze milieueffecten zijn te mitigeren/compenseren.

Voor het bepalen van de gewenste opstelling – het voorkeursalternatief (VKA) - is het doel de milieueffecten te minimaliseren, de locatie optimaal te benutten voor windenergie en een landschappelijk verantwoord ontwerp te ontwikkelen. Daarbij zijn de noodzakelijke minimale afstand tussen de turbines in verband met turbulentie en de positionering ten opzichte van de overheersende windrichting in verband met de energieproductie belangrijke aspecten. De verschillende inrichtingsvarianten zullen worden beschreven, gemotiveerd en beoordeeld in het MER.

3.2 Te onderzoeken inrichtingsalternatieven

3.2.1 Referentiesituatie

In het MER wordt de referentiesituatie beschreven om inzichtelijk te maken wat de milieueffecten zijn als de voorgenomen activiteit niet wordt uitgevoerd. Deze beschrijving is relevant voor de beoordeling van de effecten van de alternatieven. De referentiesituatie wordt gevormd door de huidige situatie inclusief de autonome ontwikkelingen.

Autonome ontwikkelingen

Het is in de m.e.r. van belang dat er een volledige weergave van de relevante autonome ontwikkelingen wordt gegeven. Voorbeelden van ontwikkelingen die relevant zijn voor het plangebied Geefsweer zijn:

- Ontwikkeling van het bedrijventerrein Weiwerd. Waarbij een voormalig wierdedorp wordt herontwikkeld met kleinschalige kennisintensieve bedrijvigheid met behoud van cultuurhistorische waarden.
- Buisleiding zone Eemshaven – Oosterhorn.
- Windpark Midden. Windenergie gepland op het deel van bedrijventerrein Oosterhorn dat (nog) niet gerealiseerd is.
- Uitbreiding van Windpark Zuid. Uitbreiding in zuidelijke richting van het bestaande Windpark Zuid. Totaal vermogen 49.5MW tot 63 MW.
- Ontwikkeling van het zonnepark, in de zuidwestelijke hoek van het industrieterrein Oosterhorn.



3.2.2 *Inrichtingsalternatieven*

In de m.e.r. worden reële alternatieven onderzocht. Omdat met het project invulling wordt gegeven aan de specifieke taakstelling voor windenergie wordt geen onderzoek verricht naar overige vormen van de opwekking van duurzame energie. De alternatieven bestaan daarom 'slechts' uit alternatieve opstellingen van het windpark. Voor de ontwikkeling van alternatieven gelden enkele randvoorwaarden:

- De ontwikkeling moet voldoen aan wettelijke eisen ten aanzien van geluid en slagschaduw;
- De ontwikkeling moet voldoen aan externe veiligheidseisen in relatie tot nabijgelegen snelwegen, spoorwegen en buisleidingen voor het vervoer van gevaarlijke stoffen;
- Gezocht moet worden naar een goede landschappelijke inpassing;
- De alternatieven moeten bestaan uit realiseerbare windturbines, rekening houdend met doorlooptijden en marktontwikkelingen.
- Alternatieven moeten gesitueerd zijn binnen het aan gewezen zoekgebied Geefsweer.
- De windturbines moeten op voldoende onderlinge afstand staan om afvang van wind en verstoring van de wind en daarmee afname van het rendement van de windturbines te voorkomen. Dit geldt voor de windturbines van windpark Geefsweer onderling, maar ook ten opzichte van bestaande windturbines die niet worden verwijderd als onderdeel van het plan.



3.3 Te onderzoeken milieuaspecten

Een windturbinepark heeft milieueffecten tot gevolg. Deze effecten worden in het gekwantificeerd, getoetst en beoordeeld. Hieronder zijn de relevante effecten van een windturbinepark opgesomd. Daarbij is vermeld in welke paragraaf van de voorliggende NRD de criteria voor de effectbeoordeling zijn toegelicht:

- Geluid (paragraaf 3.4)
- Slagschaduw (paragraaf 3.5)
- Veiligheid (paragraaf 3.6)
- Landschap (paragraaf 3.7)
- Natuur (paragraaf 3.8)
- Bodem, water, archeologie (paragraaf 3.9)
- Energieproductie en vermeden emissies (paragraaf 3.10)

De beoordeling van de effecten wordt uitgevoerd op basis van kwantitatieve gegevens. Waar dat niet mogelijk is, wordt kwalitatief beoordeeld. De milieueffecten van de alternatieven worden beoordeeld ten opzichte van de referentiesituatie. Daarbij wordt tevens nagegaan in hoeverre het alternatief bijdraagt aan het doelbereik: een maximalisatie van de energieopbrengst.

Radarverstoring

Van windenergieprojecten binnen een straal van 75 km rond een radarstation dient getoetst te worden of ze onaanvaardbare radarverstoring veroorzaken. Geefswaer is niet gelegen binnen een radarverstoringgebied van een Nederlands radarstation. Radarverstoring betreft geen relevant milieuthema en wordt daarom niet voor alle alternatieven onderzocht en beschreven. Wel moet dit gebeuren voor het alternatief dat uiteindelijk vastgelegd wordt in het inpassingsplan. Radarverstoring wordt enkel onderzocht voor het voorkeursalternatief (VKA).

3.4 Geluid

Windturbines produceren geluid. Voor de alternatieven wordt de geluidemissie naar de omgeving geprognosticeerd conform het “Reken- en meetvoorschrift windturbines” uit bijlage 4 van het Activiteitenbesluit.

L_{den} (Level day-evening-night) betreft het jaargemiddelde geluidsniveau per etmaal. L_{night} (Level night) is het jaargemiddelde geluidsniveau in de nachtperiode⁶.

In het MER wordt geluid van windturbines inzichtelijk gemaakt door het weergeven van geluidcontouren en berekening van geluidbelasting op toetspunten. Er worden geluidbelastingcontouren berekend en weergegeven op kaart. Het betreft de contour voor de wettelijke geluidnormen van 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} en daarnaast een contour voor een geluidklasse beneden de wettelijke norm (42 dB

⁶ Voor meer informatie over geluid van windturbines zie:
<http://www.rvo.nl/onderwerpen/duurzaam-ondernemen/duurzame-energie-opwekken/windenergie-op-land/milieu-en-omgeving/geluid>



L_{den}). De reden daarvoor is dat ook geluidwaarden onder de wettelijke grenswaarden een rol kunnen spelen bij de beoordeling van alternatieven.

Uitgangspunt maatregelen VKA Structuurvisie Eemsmond Delfzijl.

De grenswaarden van 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} gelden formeel per inrichting. Het bevoegd gezag kan echter bij maatwerkvoorschrift grenswaarden met een lagere waarde vaststellen, zodat het totale windturbinegeluid in een gebied aan voornoemde grenswaarden voldoet. In het kader van het Activiteitenbesluit wordt hierbij formeel geen rekening gehouden met de optelling met het geluid van windturbines die op 1 januari 2011 reeds vergund waren.

Binnen de beoogde windparken kunnen verschillende initiatiefnemers / exploitanten apart één of meerdere windturbines realiseren, waarmee er sprake kan zijn van meerdere “inrichtingen” binnen één windpark. Hierdoor kunnen zich situaties voordoen waarbij bepaalde woningen door meerdere inrichtingen tegelijk geluidsbelast worden. De totale geluidsbelasting van de verschillende inrichtingen tezamen kan dan hoger worden dan 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} , ook als alle afzonderlijke inrichtingen aan de normen van het Activiteitenbesluit voldoen. Om dit te voorkomen heeft de provincie in het kader van het VKA bepaald dat elk windpark zoals benoemd in de Structuurvisie Eemsmond-Delfzijl (zoals windpark Geefsweer) moet voldoen aan de grenswaarden van 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} , ongeacht uit hoeveel inrichtingen het windpark zal bestaan.

Nadat de geluidcontouren inzichtelijk zijn gemaakt wordt nagegaan welke woningen van derden zijn gelegen binnen deze contouren en wat de geluidniveaus ter plaatse van deze woningen zijn. Deze analyse wordt uitgevoerd voor zowel het windpark Geefsweer als ook cumulatief voor alle bestaande windturbines. Deze resultaten zijn van belang voor de beoordeling van alternatieven, de vertaling van het MER in het PIP en voor toetsing van de vergunningaanvragen aan het MER.

Wanneer niet wordt voldaan aan de wettelijke norm van 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} kan de windturbine voor een bepaalde periode in een stille modus worden gezet (minder energieopbrengst) waardoor alsnog voldaan wordt aan de norm. In het MER wordt aangegeven in welke gevallen dat nodig is en wat de gederfde energieopbrengst is.

Beoordelingscriterium en effectbeoordeling

Voor geluid worden twee beoordelingscriteria gehanteerd:

Tabel 1 – Beoordelingscriteria geluid.

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Geluid	Aantal geluidsgevoelige objecten binnen 42 dB L_{den} geluidscontour (absoluut en relatief per GWh)	Kwantitatief
	Aantal geluidsgevoelige objecten binnen cumulatieve 42 dB L_{den} geluidscontouren (absoluut en relatief per GWh)	Kwantitatief
	Opbrengstderving door benodigde mitigerende maatregelen	Kwantitatief



3.5 Slagschaduw

Windturbines veroorzaken overdag als gevolg van de draaiende rotor een bewegende schaduw, de zogenoemde slagschaduw bij het passeren van de zonneschijf. In het MER worden de te verwachten perioden waarin slagschaduw kan optreden op nabijgelegen gevoelige objecten berekend en gevisualiseerd met contouren. Per alternatief wordt berekend wat de schaduwduur voor nabijgelegen gevoelige objecten is en hoeveel woningen binnen de slagschaduwcontour zijn gelegen. Dit betreft de contour die overeenkomt met de maximaal toegestane schaduwduur op grond van het Activiteitenbesluit milieubeheer. Op grond van de Activiteitenregeling die behoort bij het Activiteitenbesluit milieubeheer is een stilstandvoorziening noodzakelijk indien ter plaatse van gevoelige objecten op gemiddeld meer dan 17 dagen per jaar een schaduwduur kan optreden van meer dan 20 minuten per dag. Dit kan worden vertaald in toetswaarde voor de totale jaarlijkse schaduwduur van 340 minuten (17×20 minuten) oftewel 5 uur en 40 minuten.

Het MER geeft inzicht in de benodigde stilstand om aan een totale schaduwduur van maximaal 340 minuten per jaar te voldoen inclusief de daaruit resulterende opbrengstenderving.

Net zoals bij geluid wordt ook voor slagschaduw de belasting onder de wettelijke norm inzichtelijk gemaakt en beoordeeld. Naast bovengenoemde 340 minuten contour wordt ook het aantal woningen binnen de 0-uur contour gegeven.

Beoordelingscriterium en effectbeoordeling

Het beoordelingscriterium voor slagschaduw is tweeledig: het aantal gevoelige objecten dat is gelegen binnen de schaduwcontouren en de opbrengstderving door toepassing van mitigerende maatregelen. Ook voor slagschaduw geldt dat daarnaast inzicht wordt gegeven in het aantal woningen binnen de schaduwcontouren in relatie tot de hoeveelheid opgewekte energie (GWh).

Tabel 2 – Beoordelingscriterium slagschaduw.

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Slagschaduw	Aantal gevoelige objecten binnen 340-minuten slagschaduwcontour (absoluut en relatief)	Kwantitatief
	Aantal gevoelige objecten binnen cumulatieve 340-minuten slagschaduwcontour (absoluut en relatief)	Kwantitatief
	Aantal gevoelige objecten binnen 0-minuten slagschaduwcontour (absoluut en relatief)	Kwantitatief
	Aantal gevoelige objecten binnen 0-minuten slagschaduwcontour (absoluut en relatief)	Kwantitatief
	Opbrengstderving door mitigerende maatregelen	Kwantitatief



3.6 Externe Veiligheid

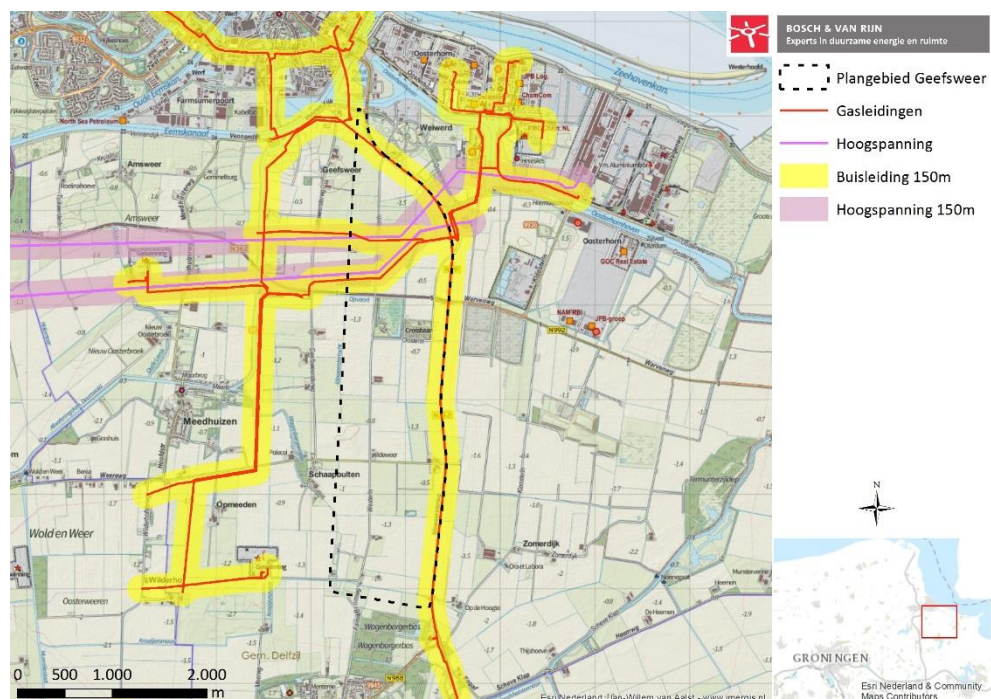
De aanwezigheid van windturbines kan een verhoogd risico opleveren voor de omgeving: in de meest extreme gevallen kunnen rotorbladen afbreken, de mast kan breken of een (gedeelte van de) gondel kan eraf vallen. In het kader van wet- en regelgeving moeten de risico's voor locaties waar zich personen of gevaarlijke stoffen bevinden, onder bepaalde waarden blijven.

Gevaarlijke installaties

In de nabijheid van de zoeklocatie bevinden zich installaties met gevaarlijke stoffen. Indien de windturbines niet substantieel bijdragen aan een hoger risico van de inrichting, zullen het Groepsrisico (GR) en Persoonsgebonden Risico (PR) en de afstanden tot (beperkt) kwetsbare objecten ook na plaatsing van de windturbine(s) van kracht blijven. Om dit te toetsen wordt in eerste instantie naar de toename van de catastrofale faalfrequentie gekeken. Indien deze toename een bepaalde toetswaarde niet overschrijdt, dan is plaatsing van de windturbine uit oogpunt van risicobeoordeling toegestaan. Als uitgangspunt voor deze toetswaarde wordt op grond van het Handboek Risicozonering Windturbines 10% gehanteerd. Indien de toename deze toetswaarde overschrijdt, worden aanvullende analyses uitgevoerd om te bepalen of er na plaatsing nog steeds wordt voldaan aan de normen uit het Besluit externe veiligheid inrichtingen en/of Besluit externe veiligheid buisleidingen.

Buisleidingen

In en nabij het plangebied bevinden zich buisleidingen (Zie Figuur 4). Uit de Structuurvisie Buisleidingen 2012-2035 blijkt dat een geplande buisleiding mogelijk deels het plangebied Geefsweer doorkruist.



Figuur 4 – Gas- en buisleidingen rondom het onderzoeksgebied.



Windturbines kunnen mogelijk een gevolg hebben de nabijgelegen buisleidingen waar gevaarlijke producten in getransporteerd worden. In Besluit externe veiligheid buisleidingen (Bevb) is aangegeven aan welke regels voldaan moet worden. Voor Gasunieleidingen hanteert de Gasunie een adviesafstand waarbuiten geen substantiële negatieve invloed van een windturbine te verwachten is. Deze afstand is gelijk aan het maximum van de tiphoogte of de maximale werpafstand bij nominaal toerental. Deze afstand verschilt per turbine en is afhankelijk van o.a. de masthoogte, wieklengte, draaisnelheid, etc.

Gebouwen

In en nabij het plangebied bevinden zich gebouwen, die in externe veiligheidswetgeving zijn aangemerkt als (beperkt) kwetsbare objecten. De normen omtrent windturbines en bebouwing worden gegeven in het Activiteitenbesluit. De norm is als volgt:

- Het plaatsgebonden risico (PR) voor een buiten de inrichting gelegen kwetsbaar object, veroorzaakt door een windturbine of een combinatie van windturbines, is niet hoger dan 10^{-6} per jaar.
- Het plaatsgebonden risico (PR) voor een buiten de inrichting gelegen beperkt kwetsbaar object, veroorzaakt door een windturbine of een combinatie van windturbines, is niet hoger dan 10^{-5} per jaar.

De inrichtingsalternatieven worden getoetst aan bovenstaande eisen.

Hoogspanningslijnen

Ten aanzien van hoogspanningslijnen hanteert Tennet een adviesafstand gelijk aan het maximum van de tiphoogte of de maximale werpafstand bij nominaal toerental. Deze afstand verschilt per turbine en is afhankelijk van o.a. de masthoogte, wieklengte, draaisnelheid, etc.. Daarbinnen zijn in overleg met Tennet en afhankelijk van een locatie specifieke risicoanalyse in sommige gevallen kleinere afstanden mogelijk.

Infrastructuur

Voor Rijks-, vaar en spoorwegen zijn generieke afstanden berekend waarbuiten er geen ontoelaatbare risico's voor passanten plaatsvinden. Het document "*Beleidsregel voor het plaatsen van windturbines op, in of over Rijkswaterstaatwerken*" staan de minimale afstanden tot Rijkswegen gegeven:

"Langs rijkswegen wordt plaatsing van windturbines toegestaan bij een afstand van ten minste 30m uit de rand van de verharding of bij een rotordiameter groter dan 60m, ten minste de halve diameter".

Voor de overige openbare wegen bestaan geen genormeerde afstanden, waardoor kleinere afstanden mogelijk zijn. In de beleidsregel "*Windturbines langs auto-, spoor-, en vaarwegen – Beoordeling van veiligheidsrisico's*" staan de richtlijnen gegeven:



“Individuele passantenrisico (IPR)”

Voor het risico voor de passant is een risicomaat gekozen die aansluit bij de individuele beleving van de passant, namelijk de overlijdenskans per passant per jaar. Hierbij wordt de passant gevolgd gedurende zijn bezigheden in de nabijheid van het windturbinepark.

De initiatiefnemer die een of meerdere windturbines wil plaatsen dient aan te tonen dat het maximale toelaatbare Individueel Passanten Risico IPR niet wordt overschreden op de infrastructuur in de nabijheid van de turbine. Een generiek IPR van 10^{-6} wordt aangehouden voor alle infrastructuur waarop de wettelijk toelaatbare snelheden de honderdzig kilometer per uur niet overschrijden, en een generiek IPR van 10^{-7} op infrastructuur waarop wettelijk toelaatbare snelheden boven de honderdzig kilometer per uur bestaan.

Maatschappelijk risico

Er zijn verschillenden maten te kiezen voor het maatschappelijk risico. In het externe-veiligheidsbeleid voor stationaire installaties of vervoersactiviteiten wordt uitgegaan van groepsrisicocurven of FN-curven. Groepsrisicocurves hebben alleen betekenis voor ‘kleine-kans-groot-gevolg’-ongevallen met slachtofferaantallen groter dan 10 per ongeval. Uit studies ref. [2, 4, 5, 6] blijkt dat bij windturbineparken in de nabijheid van rijkswegen altijd ruimschoots aan de groepsrisiconorm wordt voldaan.”

Aardbevingen

Naast bovengenoemde externe veiligheidsthema's wordt vanwege de ligging in provincie Groningen ook gekeken naar de mogelijke invloed van aardbevingen op het windpark. Het MER richt zich in eerste instantie op een kwalitatieve beschrijving van de mogelijke risico's als gevolg van aardbevingen. Indien noodzakelijk worden risico's kwantitatief onderzocht.

Beoordelingscriterium en effectbeoordeling

Hieronder zijn de aspecten weergegeven die voor het thema veiligheid worden onderzocht en beoordeeld.

Tabel 3 – Beoordelingscriteria externe veiligheid

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Gevaarlijke stoffen (installaties, buisleidingen en vervoer)	Faalkansverhoging	Kwantitatief
Gasunie leidingen	Trefkans bij ligging binnen adviesafstanden	Kwantitatief
Kwetsbare objecten	Ligging t.o.v. 10^{-6} contour	Kwantitatief
Beperkt kwetsbare objecten	Ligging t.o.v. 10^{-5} contour	Kwantitatief
Risico's m.b.t. infrastructuur	Ligging t.o.v. adviesafstanden	Kwantitatief
Hoogspanning	Ligging t.o.v. adviesafstanden	Kwantitatief



3.7 Landschap

Door hun grote afmetingen hebben windturbines een grote impact op het landschap. Er is geen relevante wet- of regelgeving over landschap. In de Structuurvisie Infrastructuur en Ruimte (SVIR) heeft minister van Infrastructuur en Milieu (I&M) aangegeven dat de verantwoordelijkheid voor beleid over landschappen niet langer een Rijksverantwoordelijkheid is, maar van de provincies. Eén van de doelstellingen van SVIR is ruimte voor behoud en versterking van (inter)nationale unieke cultuurhistorische en natuurlijke kwaliteiten.

Het provinciaal bouwheerschap heeft een leidraad opgesteld voor windparken in Delfzijl. Voor locatie Geefsweer beschrijft de leidraad het volgende: *uitgangspunt voor dit park is één of meerdere evenwijdige lijnopstellingen, die gezamenlijk een eenduidig **rasterpatroon** vormen.*

- *Qua richting wordt aansluiting gezocht bij de landschappelijke structuur (nagenoeg noord-zuid).*
- *Sterk inzetten op een VASTE onderlinge afstandsmaat van de molens.*
- *Indien het onmogelijk blijkt om een windmolen exact in het rasterpatroon te plaatsen, dan verdient het de voorkeur om de molen NIET te plaatsen, boven een plaatsing "buiten" het raster.*
- *Aansluiten bij lijnopstellingen van Delfzijl-Zuid is geen uitgangspunt.*

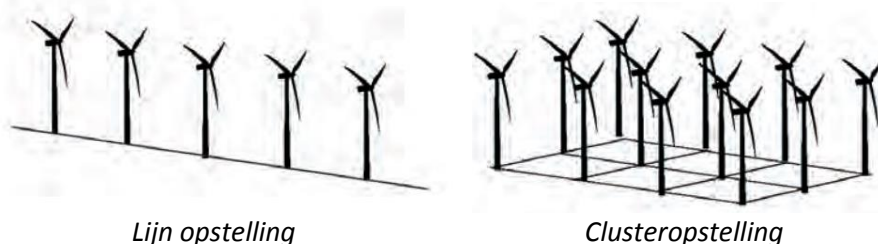
Beoordelingscriterium en effectbeoordeling

Koppeling met landschapsstructuur

Wanneer windturbines reeds bestaande grote structuren in het landschap volgen, wordt dit als positief ervaren. Vanwege de grootte van windturbines geldt dit alleen voor robuuste landschapsstructuren. Op basis van kaartmateriaal en fotovisualisaties vanuit verschillende hoeken wordt dit onderdeel beoordeeld.

Herkenbaarheid van de opstelling in het landschap

Wanneer de opstelling van een windturbinepark vanuit alle zichthoeken herkenbaar is wordt dit als positief ervaren. Zo zal een rechte lijn en een symmetrische clusteropstelling vanuit alle hoeken herkenbaar zijn.



Visuele rust

Eenheid in de opstelling, bepaald door een gelijke onderlinge plaatsingsafstand en type turbine (hoogte en kleur), maar ook de draaisnelheid van de wieken en de toepassing van obstakelverlichting bepaalt de waardering van de visuele rust.



Interferentie

Wanneer vanuit één blikveld meerdere windparken waargenomen kunnen worden, dienen deze in hun onderlinge samenhang beoordeeld te worden. Wanneer twee windparken dicht bij elkaar staan, kan vanuit bepaalde gezichtspunten interferentie optreden: de windparken kunnen dan niet goed van elkaar onderscheiden worden. Onderstaand zijn de te beschrijven effecten weergegeven. Ook is vermeld hoe deze effecten beoordeeld worden.

Tabel 4 – Beoordelingscriteria landschap

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Landschap	Aansluiting bij bestaande structuren en patronen	Kwalitatief
	Herkenbaarheid opstelling	Kwalitatief
	Visuele rust	Kwalitatief
	Interferentie met andere windparken	Kwalitatief

3.8 Natuur

Natura 2000-gebieden

Voor de effecten op Natura 2000-gebieden wordt in eerste instantie onderzocht of het optreden van significant negatieve effecten kan worden uitgesloten. Er wordt bijvoorbeeld gekeken naar een mogelijke barrièrewerking van de opstelling van windturbines voor passerende vogels. Er is sprake van significant negatieve effecten indien de voorgenomen activiteiten afbreuk doen aan de instandhoudingsdoelstellingen voor een Natura2000-gebied. Dit onderzoek wordt uitgevoerd in de vorm van een voortoets. Indien significant negatieve effecten niet kunnen worden uitgesloten, wordt een passende beoordeling uitgevoerd. Hierbij wordt ook gekeken naar cumulatie met effecten van andere projecten.

Natuurnetwerk Nederland

Binnen het plangebied is geen Nationaal Natuur Netwerk (NNN, voorheen EHS) aanwezig. De zuidwesterlijke rand van het plangebied grenst wel aan het NNN. Binnen de begrenzing van NNN-gebieden zijn geen ontwikkelingen toegestaan die een significant negatief effect hebben op de wezenlijke kenmerken en natuurwaarden van het gebied, tenzij daarmee een groot openbaar belang gediend is en er geen reële alternatieven voorhanden zijn. Onderzocht wordt of er significant negatieve effecten zijn op de wezenlijke kenmerken en waarden van de NNN.

Flora- en faunawet

Voor de effecten op soorten die zijn beschermd op grond van de Flora- en faunawet wordt gekeken naar effecten in de aanlegfase en in de gebruiksfase (met name aanvaringsslachtoffers vogels en vleermuizen, en aantasting van het leefgebied van vleermuizen). Bij aanvaringsslachtoffers wordt nadrukkelijk rekening gehouden met de verschillende soorten vliegbewegingen van vogels en vleermuizen in de omgeving van het windpark (slaaptrek, foerageertrek). Vervolgens wordt gekeken naar:

- De voorzienbare aantallen aanvaringsslachtoffers onder vogels en vleermuizen.



- De verstorende effecten van windturbines op lokaal rustende en foeragerende vogels en op diverse soorten vleermuisbewegingen.

Beoordelingscriterium en effectbeoordeling

Onderstaand zijn de aspecten weergegeven die worden onderzocht. Ook is vermeld op welke wijze deze worden onderzocht en beoordeeld.

Tabel 5 – Beoordelingscriteria ecologie

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Gebiedsbescherming	Effecten op beschermde gebieden	Kwantitatief en kwalitatief
Soortenbescherming	Effecten op beschermde soorten	Kwantitatief en kwalitatief

3.9

Bodem, water en archeologie

De realisatie van een windturbinepark heeft mogelijke effecten op de bodemkwaliteit en waterhuishouding. Ook kunnen er mogelijk effecten zijn op de archeologische waarden.

Bodem

De Wet bodembescherming en het Besluit bodemkwaliteit regelen de bewaking van de bodemkwaliteit en de bescherming van de bodem tegen vervuiling. Wanneer grond wordt ontgraven of wordt aangevoerd naar of vanaf de projectlocatie, is sprake van roering van de bodem. In het kader van de omgevingsvergunning moet in sommige gevallen inzicht worden gegeven in de bodemkwaliteit. In die gevallen moet worden bepaald of sprake is van een kans op ernstige verontreinigingen en of de kwaliteit van de bodem geschikt is voor de beoogde functie. Daarnaast worden vanuit het Besluit bodemkwaliteit eisen gesteld aan de kwaliteit van de aan- en af te voeren bodem. Voor het afgraven van grond ten behoeve van de aanleg van de molenfundamenten, bouw- en onderhoudswegen en kraanopstelplaatsen is in sommige gevallen een vergunning nodig op grond van de Ontgrondingenwet.

Water

In de Waterwet is de waterhuishouding, het beheer van oppervlaktewater en grondwater geregeld. Daarnaast kent de provincie Groningen een Integraal Milieu Beleidsplan, waarin veiligheid en gezondheid aan bod komen. Of er (compenserende) maatregelen moeten worden getroffen met betrekking tot het watersysteem, volgt uit een watertoets. Het doel van de *watertoets* is waarborgen dat waterhuishoudkundige doelstellingen expliciet en op evenwichtige wijze in beschouwing worden genomen.

Archeologie

De Wet op de archeologische monumentenzorg regelt hoe met (mogelijke) archeologische waarden omgegaan moet worden en in welke gevallen onderzoek en/of behoud nodig is. Dit is verder uitgewerkt in de Monumentenwet, Ontgrondingwet, de Wet milieubeheer en de Woningwet. Doormiddel van het raadplegen van beleidskaarten met archeologische waarden, zoals de indicatieve kaart archeologische waarden (IKAW), kan toetsing plaatsvinden naar hoge verwachtingswaarde.



In onderstaande tabel is aangegeven hoe bovenstaande aspecten en effecten onderzocht en beoordeeld worden.

Tabel 6 – Beoordelingscriteria bodem, water en archeologie.

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Bodemkwaliteit	Invloed op milieukwaliteit bodem	Kwalitatief
Grondwaterstand	Invloed op grondwater door grondwater-onttrekking t.b.v. aanleg fundering	Kwantitatief/ kwalitatief
Waterhuishouding	Invloed op waterhuishouding	Kwantitatief/kwalitatief
Archeologie	Te verwachten archeologische waarden	Kwalitatief

3.10 Energieopbrengst en vermeden emissies

In het MER wordt inzicht gegeven in de verwachte energieopbrengst en hoeveelheid vermeden emissies van CO₂ en luchtvervuilende stoffen. Het betreft emissies die zouden vrijkomen indien de door de windturbines geproduceerde hoeveelheid elektriciteit met behulp van conventionele elektriciteitscentrales zou worden geproduceerd.

Opbrengstenderving

Wanneer niet wordt voldaan aan de wettelijke norm van 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} kan de windturbine voor een bepaalde periode in een stille modus worden gezet (minder energieopbrengst) waardoor alsnog voldaan wordt aan de norm.

Op grond van de Activiteitenregeling die behoort bij het Activiteitenbesluit milieubeheer is een stilstandvoorziening noodzakelijk indien ter plaatse van gevoelige objecten op gemiddeld meer dan 17 dagen per jaar een schaduwduur kan optreden van meer dan 20 minuten per dag.

In het MER wordt aangegeven in welke gevallen bovenstaande mitigatietechnieken nodig zijn en wat de gederfde energieopbrengst is.

Beoordelingscriterium en effectbeoordeling

Per variant wordt een inschatting gemaakt van de energieopbrengst. In Nederland wordt per opgewekte GWh gemiddeld 460 ton CO₂ uitgestoten⁷. Hieronder is de wijze waarop beoordeeld en gewogen wordt gegeven.

Tabel 7 – Beoordelingscriteria duurzaamheid/energieopbrengst

Thema	Beoordelingscriterium	Methode
Energieopbrengst	Elektriciteitsproductie (incl. mitigatieverliezen)	Kwantitatief
	Reductie uitstoot broeikasgassen en luchtverontreinigende stoffen	Kwantitatief

⁷ Berekening van de CO₂-emissies, het primair fossiel energiegebruik en het rendement van elektriciteit in Nederland, ANL, CBS, ECN en PBL, sep 2012.



3.11 Beoordelingsmatrix inrichtingsalternatieven

In onderstaande tabel is het totale beoordelingskader weergegeven voor de bepaling van de effecten van de alternatieven. Per thema/aspect is in tabelvorm weergegeven welk beoordelingscriterium wordt gehanteerd en welke onderzoeksmethode wordt toegepast voor de effectbeoordeling.

Tabel 8 – Beoordelingskader milieueffecten

Thema / aspect	Beoordelingscriterium	Methode
Geluid	Aantal geluidsgevoelige objecten binnen de 42dB geluidscontouren (absoluut en relatief per GWh)	Kwantitatief
	Opbrengstderving door benodigde mitigerende maatregelen	Kwantitatief
Slagschaduw	Aantal gevoelige objecten binnen twee slagschaduwcontouren (absoluut en relatief)	Kwantitatief
	Opbrengstderving door mitigerende maatregelen	Kwantitatief
Externe veiligheid	Faalkansverhoging gevaarlijke stoffen	Kwantitatief
	Ligging t.o.v. adviesafstanden Gasunie	Kwantitatief
	Ligging t.o.v. 10 ⁻⁶ contour kwetsbare objecten	Kwantitatief
	Ligging t.o.v. 10 ⁻⁵ contour beperkte kwetsbare objecten	Kwantitatief
	Ligging t.o.v. adviesafstanden Tennet	Kwantitatief
Landschap	Aansluiting bij bestaande structuren en patronen	Kwalitatief
	Herkenbaarheid opstelling	Kwalitatief
	Visuele rust	Kwalitatief
	Interferentie met andere windparken	Kwalitatief
Ecologie	Effecten op beschermde gebieden.	Kwantitatief & kwalitatief
	Effecten op beschermde soorten.	
Bodemkwaliteit	Invloed op milieukwaliteit bodem	Kwalitatief
Waterhuishouding	Invloed op waterhuishouding	Kwalitatief
Archeologie	Te verwachten archeologische waarden	Kwalitatief
Energieopbrengst en vermeden emissies	Energieopbrengst.	Kwantitatief
	Reductie CO ₂ emissies en luchtverontreinigende stoffen.	Kwantitatief

De beoordeling van de effecten wordt uitgevoerd op basis van kwantitatieve gegevens. Waar dat niet mogelijk is, wordt kwalitatief beoordeeld. De effecten van de alternatieven worden ten opzichte van de referentiesituatie en ten opzichte van elkaar beoordeeld en vergeleken. Daarbij wordt onderstaande 5-puntschaal gehanteerd.

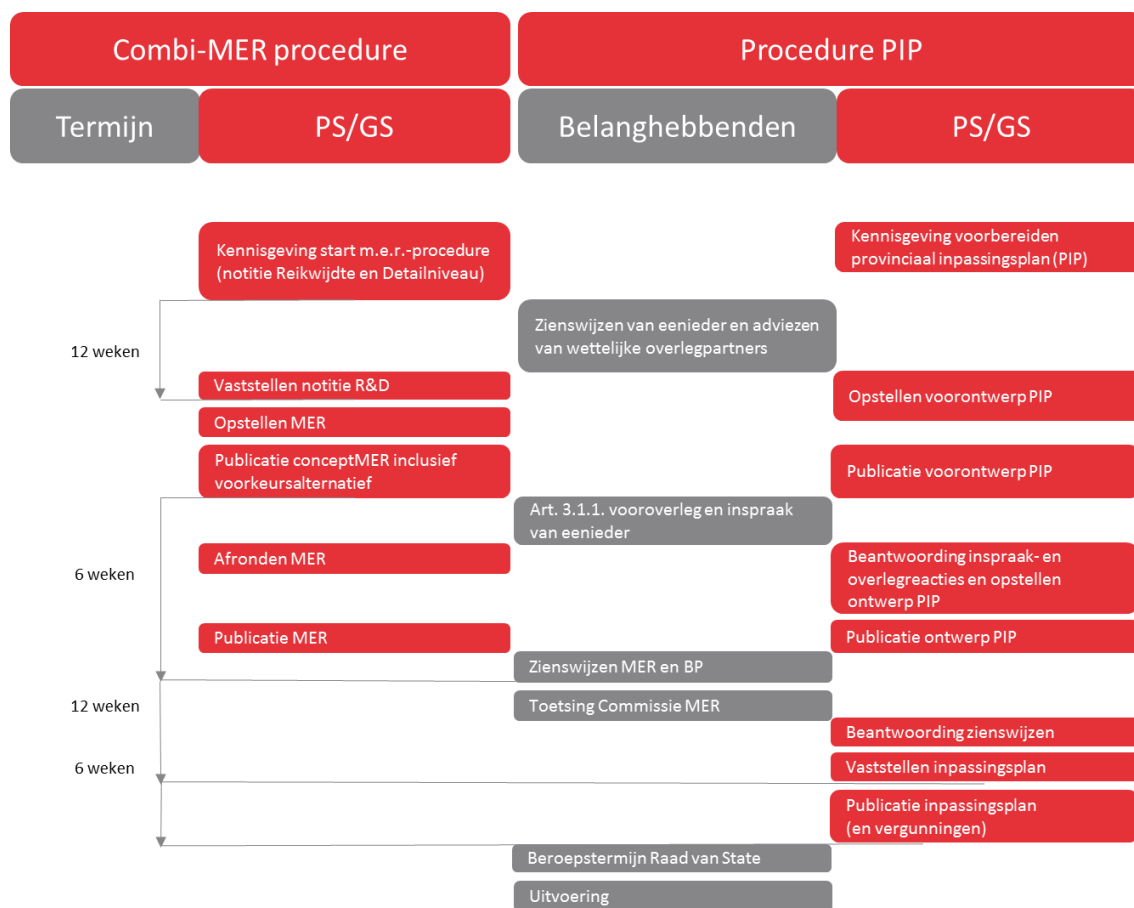
Beoordeling	Effect
Positief effect	++
Beperkt positief effect	+
Neutraal effect	0
Beperkt negatief effect	-
Negatief effect	--

Tabel 9: 5-puntschaalsbeoordeling



4 Besluitvorming en procedure

In de onderstaande figuur zijn de uitgebreide m.e.r.-procedure voor de combi-MER en de inpassingsplanprocedure, die aan elkaar gekoppeld zijn, schematisch weergegeven:



Figuur 5 - Schematisch overzicht van de combi-MER en inpassingsplanprocedure.

PS: Provinciale Staten, GS: Gedeputeerde Staten

Hieronder staan de belangrijkste stappen beschreven.



Notitie reikwijdte en detailniveau

Initiatiefnemers dienen een concept van de Notitie Reikwijdte en Detailniveau (NRD) in bij de provincie, voorafgaand hieraan wordt op vrijwillige basis advies aangevraagd bij de Commissie voor de m.e.r. De NRD wordt na goedkeuring door de provincie voor eenieder ter inzage gelegd en aan overlegpartners voorgelegd voor een reactie. Na afloop van de zienswijzetermijn wordt de Reikwijdte en Detailniveau, na kennisname van de inhoud van de zienswijzen, door GS vastgesteld.

Opstellen milieueffectrapport (MER)

Het MER wordt opgesteld overeenkomstig de vastgestelde reikwijdte en detailniveau en de inhoudsvereisten, zoals voorgeschreven in de Wet milieubeheer.

Opstellen voorontwerp-PIP

Om de bouw en het gebruik van windturbines mogelijk te maken moet een nieuw provinciaal inpassingsplan (PIP) worden gemaakt. De m.e.r.-procedure is gekoppeld aan de Wro procedure voor vaststelling van een PIP.

Publicatie voorontwerp-PIP

Het voorontwerp-PIP wordt ter inzage gelegd zodat eenieder een inspraakreactie kan indienen. Het voorontwerp-PIP wordt gebaseerd op het voorlopige voorkeursalternatief (VVKA) en het concept-MER. Het concept-MER ligt samen met het voorontwerp-PIP ter inzage.

Publicatie MER, ontwerp-PIP (en ontwerpvergunningen)

GS geven bij publicatie van het ontwerp-PIP, de ontwerp vergunningen en het bijbehorende MER aan hoe met de inspraakreacties is omgegaan. Tijdens de terinzagelegging wordt de Commissie voor de m.e.r. om een toetsingsadvies gevraagd over het afgeronde MER.

Vaststelling PIP en verlening definitieve vergunningen

De binnengekomen zienswijzen worden beantwoord. Aan de hand van de ontvangen zienswijzen en/of het advies van de Commissie voor de m.e.r. kan indien nodig een aanvulling worden gemaakt op het MER dat voorafgaand aan de toetsing door de Commissie was afgerond. Ook kunnen indien noodzakelijk aanpassingen worden doorgevoerd in het definitieve PIP en de definitieve vergunningen. Hierbij dient het bevoegd gezag zowel in het PIP als de vergunningen verantwoording af te leggen hoe met de zienswijze en/of het advies van de Commissie voor de m.e.r. is omgegaan. PS stellen in deze fase het PIP vast. Tegelijkertijd met het definitieve PIP vindt publicatie van definitieve vergunningen plaats.

Beroep

Na vaststelling bestaat de mogelijkheid voor derden om beroep in te stellen bij de Afdeling bestuursrechtspraak van de Raad van State. Na afloop van de beroepstermijn treedt het PIP in werking.

