

Voortgangsrapportage herstructurering Wind op Land januari-juni 2015

Aanleiding

Bij de vaststelling van het vigerend beleidskader Wind op Land (WoL) door Provinciale Staten (PS) op 17 december 2012 is de verantwoordelijkheid voor de voorbereiding van de herstructurering en de besluitvorming over in werkingtreding van artikel 32 lid 4 van de Provinciale Ruimtelijke Verordening (PRV) bij Gedeputeerde Staten (GS) gelegd; het betreft immers een uitvoeringstaak. Om de voortgang te monitoren wordt een paar maal per jaar een voortgangsrapportage besproken in GS en in de Statencommissie. Eerdere voortgangsrapportages zijn op 14 april, 1 september en 25 november 2014 met de commissie Ruimte en Milieu (R&M) besproken.

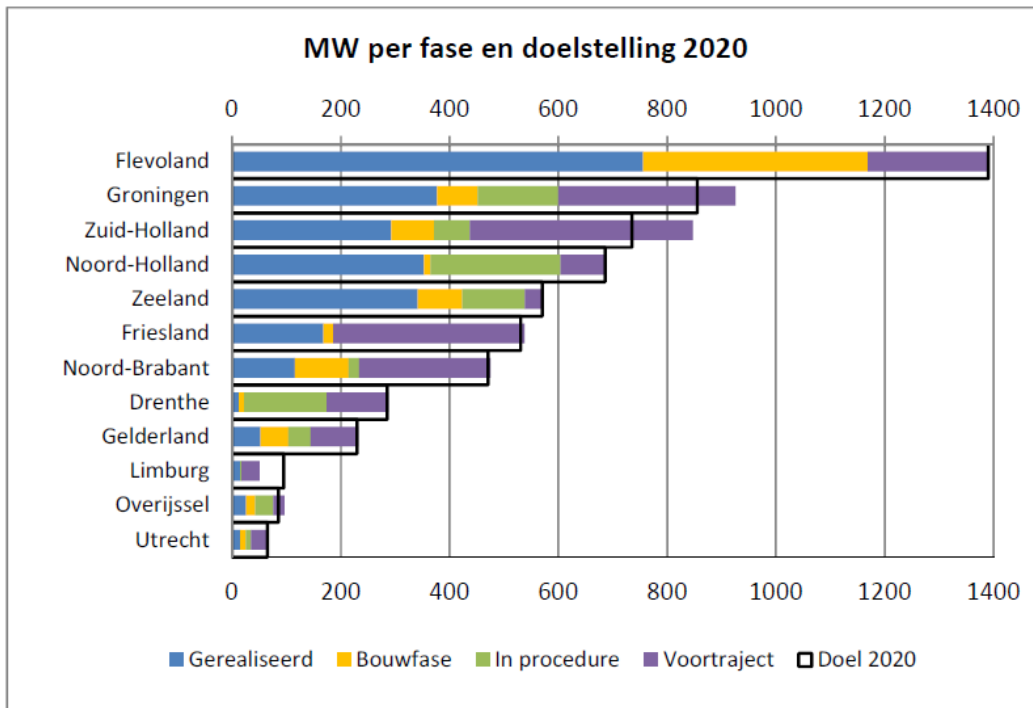
Deze voortgangsrapportage is de eerste rapportage in 2015.

Terugblik

De huidige afspraken met het Rijk houden in dat de provincie de ruimtelijke randvoorwaarden schept om in 2020 een opgesteld vermogen van 685,5 megawatt (MW) wind op land operationeel te hebben. De eerste mijlpaal is dat eind 2013 ruimte voor 580 MW wind op land is vastgelegd als aandeel van de in januari 2013 afgesproken 5.715 MW. Met de vaststelling van het gewijzigd windbeleid op 17 december 2012, is aan deze afspraak voldaan. De beleidswijziging is op 10 januari 2013 in werking getreden. In de PRV is de polder Wieringermeer aangewezen als windgebied. De realisatie van windpark Wieringermeer is in voorbereiding. In windpark Wieringermeer wordt naar verwachting 350 MW gerealiseerd, waarvan ruim 100 MW herstructurering. Op 7 mei jl. heeft de Minister van Economische Zaken het Rijkinpassingsplan voor dit windpark vastgesteld. In de brief van 20 mei jl. kenmerk 387078/503665 zijn PS hierover geïnformeerd. Met de uitvoering van het project windpark Wieringermeer groeit het opgesteld vermogen netto met bijna 250 MW. Om de in juni 2013 met het Rijk afgesproken resterende opgave van in Noord-Holland in 2020 te realiseren, hebben PS op 15 december 2014 herstructureringsgebieden aangewezen. Door in te zetten op herstructurering kan het vermogen in beperkte mate toenemen, en neemt tegelijkertijd het aantal windturbines in Noord-Holland af.

Monitoring voortgang

Om de voortgang te monitoren in de uitvoering van afspraken uit het Energieakkoord over 6000 MW Wind op Land in 2020, is onder regie van het Rijk een monitoring systeem opgezet. De monitoring wordt uitgevoerd door de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) in opdracht van het Ministerie van Economische Zaken. De uitkomsten worden besproken in het Kernteam Wind op land, waarin ook de provincies vertegenwoordigd zijn. Onderstaande figuur is opgenomen in de monitor die op 3 april jl. door Minister Kamp aan de Tweede Kamer is gestuurd. De grafiek geeft een overzicht van het gerealiseerd en gepland vermogen.



In de begeleidende brief aan de Kamer stelt de Minister dat de voortgang in de voorbereiding en uitvoering van de doelstelling van 6000 MW Wind op Land in 2020 goed is. De Minister wijst de Afsluitdijk niet aan als ruimte voor windenergie in Fryslân, maar zet in op windenergie in het Friese deel van het IJsselmeer. In de monitor staat over Noord-Holland het volgende:

Positief is dat, ten opzichte van andere provincies, de provincies Zeeland (15%), Noord-Holland (24%), Flevoland (35%) en Overijssel (30%) wat de hen resterende opgave betreft nog relatief weinig projectvermogen in het voortraject hebben. Voor de provincies Noord-Holland, Zeeland, Flevoland en Overijssel is het vooralsnog de verwachting dat meer dan 80% van het projectvermogen in 2020 zal zijn gerealiseerd. Daarbij wordt opgemerkt dat de opgave in Noord-Holland en Flevoland wordt gecompliceerd door de koppeling met de herstructurering, sanering en opschaling. Voor dergelijke projecten vermeldt de monitor alleen het netto toe te voegen projectvermogen; de bruto omvang van deze projecten is groter.

Sturing op herstructurering Wind op Land

Om grip te houden op de groei van windenergie tot 685,5 MW en sturing te geven aan de uitvoering van de herstructurering – waarbij waar mogelijk prioriteit wordt gegeven aan windturbines die ernstige overlast veroorzaken – hebben wij onderzoek gedaan naar de inzet

van instrumenten om het proces van herstructurering te faciliteren. Dit heeft geresulteerd in het projectplan Herstructurering Wind op Land, dat PS op 17 december 2013 hebben vastgesteld. In het projectplan is aangegeven hoe de provincie langs drie sporen – een ruimtelijk, economisch en maatschappelijk spoor – de aanvullende opgave – van op dat moment 105,5 MW netto – wil gaan realiseren.

De afgelopen periode is in een intensief traject verder invulling gegeven aan de genoemde drie sporen.

Ruimtelijk spoor

In het ruimtelijk spoor heeft de provincie gekozen voor regie op hoofdlijnen. Deze rol wordt nu verdergaand ingevuld, omdat wij de regie voeren via vergunningverlening. Windturbines mogen alleen worden gebouwd/opgeschaald met een provinciale omgevingsvergunning. De Omgevingsdienst Noordzeekanaalgebied (OD NZKG) bereidt de vergunningverlening voor. In 2014 is een milieueffectrapportage op het niveau van de gehele provincie opgesteld door een extern bureau; dit plan-MER is door de adviescommissie MER positief beoordeeld. In het plan-MER zijn 3 alternatieven onderzocht:

1. Leefomgeving: voor dit alternatief is het beperken van geluidhinder het uitgangspunt. Er wordt een maximale afstand aangehouden tot woonbestemmingen; waardoor de geluidsbelasting ruim onder de wettelijke norm van 47 dB L_{den} en 41 dB L_{night} komt te liggen;
2. Landschap: landschap en ruimtelijke kwaliteit vormen de uitgangspunten voor dit alternatief;
3. Energieopbrengst maximalisatie: in dit alternatief is onderzocht in welke gebieden windturbines de hoogste energieproductie leveren. Dit zijn de gebieden met de hoogste windsnelheden.

Op basis van deze plan-MER is bepaald waar de herstructureringsgebieden komen te liggen voor plaatsing van windturbines op land. Daarbij is gezocht naar een combinatie van het alternatief Leefomgeving en het alternatief Landschap.

De 9 herstructureringsgebieden zijn op 15 december 2014 door PS in de Structuurvisie en PRV en de bijbehorende kaarten vastgelegd. Daarbij is ook een gewijzigd beleidskader Wind op land vastgesteld. Bij de besluitvorming op 15 december is een Motie afwegingskader wind op land en een motie Handhaving bij gevaarlijke situaties en overlast gevende windturbines aangenomen.

Daarnaast is een amendement aangenomen om stillere gebieden extra te beschermen tegen geluidsbelasting. Dit amendement bleek juridisch en technisch niet uitvoerbaar. Op 2 maart 2015 hebben PS de intentie van het amendement vertaald in een wijziging van de PRV, Structuurvisie en het beleidskader Wind op Land waarbij gekozen is voor een afstand van minimaal 600 meter tot gevoelige bestemmingen plus een maatwerkvoorschriftregeling in de Provinciale Milieu Verordening (PMV). Op 2 maart hebben PS ook een motie aangenomen met betrekking tot de 10% afwijkingsregel bij vervanging bestaande windturbines.

Belangrijke voorwaarden in de PRV zijn onder andere;

- Minimaal 600 meter tot gevoelige bestemmingen
- Lijn van minimaal 6 turbines
- Voor elke nieuwe turbine moeten 2 andere turbines verdwijnen
- Niet gelegen in kwetsbare gebieden zoals weidevogelleefgebied, Ecologische hoofdstructuur, bufferzones etc.
- Turbines moeten zelfde verschijningsvorm en draairichting hebben

De 9 herstructureringsgebieden liggen verspreid in Noord-Holland. In bijgaande kaart zijn de op 29 juni bij ons bekende principe-aanvragen ingetekend in de herstructureringsgebieden.

Het nieuwe beleid is in maart 2015 gepubliceerd maar treedt per 15 januari 2016 in werking. Vanaf 15 januari 2015 kunnen initiatiefnemers een principe-aanvraag voor een windpark indienen bij de OD NZKG. Na indiening van de principe-aanvraag start een traject van ambtelijke en bestuurlijke afstemming met de gemeente(n) waar de principe-aanvraag is gelegen. Als de aanvraag lijkt te kunnen voldoen aan de PRV-vereisten wordt in overleg met de betrokken gemeente(n) en aanvrager een gebiedsatelier georganiseerd voor omwonenden in een straal van 1500 meter. In het gebiedsatelier wordt de principe-aanvraag toegelicht, komen onderwerpen als geluid, slagschaduw, externe veiligheid en ruimtelijke kwaliteit aan bod en worden voorstellen voor participatie besproken. Met het faciliteren van gebiedsateliers sturen wij op ruimtelijke kwaliteit en proberen wij voldoende draagvlak te creëren. Het is uiteindelijk aan de initiatiefnemers om met een complete aanvraag voor een Omgevingsvergunning te komen. In de praktijk zal hierin de balans gezocht zijn tussen economische uitvoerbaarheid, ruimtelijke kwaliteit, milieu, draagvlak en participatie/compensatie. In de vergunningenprocedure worden aanvragen getoetst aan de voorwaarden die zijn gesteld in de Wet algemene bepalingen omgevingsrecht (WABO) en PRV. Aanvragen die aan alle voorwaarden voldoen worden vanwege afwijking van het bestemmingsplan aan PS voorgelegd voor een verklaring van geen bedenkingen (vvgb). De vvgb kan slechts worden geweigerd in het belang van een goede ruimtelijke ordening. Toetsing op draagvlak is niet via de PRV te verordenen omdat volgens jurisprudentie draagvlak niet ruimtelijk relevant is. Het kan derhalve ook geen grond zijn om de vvgb te weigeren. Het creëren van draagvlak kan zoals gezegd wel plaatsvinden in de periode voordat de definitieve aanvragen mogen worden ingediend. Definitieve aanvragen kunnen vanaf 15 januari 2016 bij de OD NZKG worden ingediend. De aanvragen doorlopen een uitgebreide WABO procedure hetgeen betekent dat binnen maximaal 26 weken (plus eenmaal 6 weken verlenging) een definitief besluit door GS moet zijn genomen. Om de toetsing op ruimtelijke kwaliteit goed vorm te kunnen geven wordt een nadere uitwerking gemaakt van de in de PRV en Beleidskader Wind op Land opgenomen 9 uitgangspunten met betrekking tot ruimtelijke kwaliteit. Deze wordt separaat aan u voorgelegd na het zomerreces.

Economisch spoor

De rol van de provincie in dit spoor is vooral faciliterend; het initiatief voor de realisatie van nieuwe windparken die voldoen aan de herstructurerings-eisen ligt bij de markt. Om de markt hierbij te faciliteren is een rekenmodel ontwikkeld in opdracht van de provincie om de (over)waarde in nieuwe windparken en de restwaarde van te saneren molens op hoofdlijnen te kunnen bepalen. Doel is het aanbieden van een (facultatief) instrument aan initiatiefnemers en eigenaren van te saneren turbines ten behoeve van het onderhandelingsproces. Bovendien is het rekenmodel een middel om een herstructureringsproject globaal te toetsen op economische uitvoerbaarheid; een vereiste in de ruimtelijke procedure. Daarnaast is vanaf 1 september 2014 een windmakelaar ingeschakeld die de markt in beeld brengt en initiatiefnemers verbindt die in hetzelfde gebied plannen hebben. En waar nodig verbinding legt tussen initiatiefnemers van nieuwe windparken en eigenaren van te saneren molens. De windmakelaar speelt binnen de kaders van zijn opdracht een onafhankelijke rol en rapporteert op hoofdlijnen, waarbij vertrouwelijk wordt omgegaan met bedrijfsgevoelige informatie; dit met als doel onderhandelingen tussen private partijen onderling niet te beïnvloeden en de markt voor herstructurering niet te verstoren. Ook uit de recente terugkoppeling van de windmakelaar blijkt dat er veel beweging in de markt is zowel aan de kant van initiatiefnemers van nieuwe windparken als aan de kant van eigenaren van te

saneren molens. Andere voorlopige conclusies zijn dat er voldoende kansrijke initiatieven in de herstructureringsgebieden lijken te zijn. Ook is er voldoende capaciteit aan te saneren molens beschikbaar. En voldoen meerdere initiatieven al aan de saneringseis. (zie ook het bijgevoegde overzicht principe-aanvragen)

Een belangrijk aandachtspunt is dat met name in Amsterdam een aantal initiatieven zijn waar eigenaren van te saneren turbines en initiatiefnemers van nieuwe parken niet tot overeenstemming lijken te komen mede als gevolg van verschillende visies op participatie van derden in het windpark. Dit vraagt extra inzet van de windmakelaar en bestuurders; wij zijn hierover in bestuurlijk overleg met de gemeente Amsterdam.

Overlast gevende turbines

De windmakelaar heeft ook de opdracht om waar mogelijk bestaande overlast gevende turbines mee te nemen in de gesprekken rondom herstructurering. Zijn constatering is dat het huidige herstructureringsbeleid onvoldoende prikkels biedt om deze molens aan te pakken.

In het beleidskader Wind op land is het volgende opgenomen over overlast gevende turbines;

“Provinciale Staten hebben bij Statenmotie M11-4/14-02-11 aangegeven prioriteit te willen geven aan de sanering en daaraan gekoppeld herstructurering van windturbines die overlast veroorzaken. Een deel van deze turbines is, gezien de leeftijd en het opgesteld vermogen < 600 KW, op dit moment in beeld voor de herstructurering. Voor de relatief jonge windturbines met een vermogen > 800 kW ligt dit anders. Deze turbines zijn economisch nog niet afgeschreven en kunnen nog jaren doordraaien met een redelijk rendement. In beginsel gaat het daarbij om windturbines die voldoen aan de wettelijke geluidsnormen en is er daarom geen reden tot handhaving. Een wettelijke basis om sanering van deze turbines af te dwingen ontbreekt. Desondanks kan er sprake zijn van de beleving van geluidsoverlast, onder meer omdat de wettelijke geluidsnorm uitgaat van een jaargemiddelde. Omdat een natuurlijke prikkel tot herstructurering van deze turbines ontbreekt, zetten Gedeputeerde Staten aanvullend instrumentarium in, gericht op de ontwikkeling van bestuurlijke arrangementen die voorzien in maatwerk afspraken tussen overheden, de exploitant van de te saneren windturbine, de ontwikkelaar van het nieuwe windpark en omwonenden. De windmakelaar wordt ingezet om de mogelijkheden voor ontwikkeling van bestuurlijke arrangementen te verkennen en het proces te begeleiden. Bestuurlijke arrangementen worden, gehoord de Statencommissie, door Gedeputeerde Staten vastgesteld.”

Door de herstructurering zullen de komende jaren tientallen verouderde windturbines verdwijnen. De afgelopen periode hebben wij daarnaast bij een aantal jongere, grotere windturbines waar al langere tijd overlast ervaren wordt op een aantal manieren inzet gepleegd om de overlast te verminderen. Bij het Park van Luna (Heerhugowaard), Oostpolder (Hollands Kroon), Westeinde (Hollands Kroon) en Wieringerwaard (Hollands Kroon) hebben wij door middel van ambtelijke en bestuurlijke keukentafelgesprekken de problematiek in beeld gebracht en afspraken gemaakt met de diverse partijen (exploitant turbines, handhavende omgevingsdienst, betreffende gemeente, omwonenden). Deze afspraken variëren van afspraken over klachten registratie, monitoring van geluidhinder en stilstand regeling tot het onderzoeken van mogelijkheden door de windmakelaar om de betreffende turbines in de herstructurering mee te nemen. Dit leidt niet in alle gevallen tot oplossing van de ervaren problemen.

Momenteel werken we aan een memo met betrekking tot overlast gevende molens waarin we proberen te komen tot een inkadering van het begrip overlast gevende molens en een aantal

mogelijkheden schetsen om tot oplossingen te komen. Dit voorstel zal na het zomerreces aan u worden voorgelegd.

Maatschappelijk spoor

Omdat de plaatsing van windturbines op land maatschappelijk gevoelig ligt en wij samen met PS hechten aan een zorgvuldig en transparant proces zijn omwonenden/belanghebbenden en initiatiefnemers over alle stappen in het proces geïnformeerd door middel van ronde tafelbijeenkomsten en informatiebijeenkomsten. Gemeenten zijn geïnformeerd/geconsulteerd via ambtelijke en bestuurlijke bijeenkomsten. Daarnaast wordt via de website actief gecommuniceerd over alle stappen in het proces. Ook de verslagen van overleggen met initiatiefnemers, gemeenten en omwonenden zijn openbaar en worden op verzoek toegestuurd. Op deze manier zorgen we voor een transparant proces. Daarnaast biedt de provinciale website toegang tot een digitale kaartviewer waarmee een ieder op het niveau van de postcode kan zien of zijn locatie in herstructureringsgebied ligt. Zodra er kansrijke principe aanvragen voor windparken gedaan worden, organiseren wij in samenwerking met de betreffende gemeente en initiatiefnemer een gebiedsatelier met omwonenden/belangenorganisaties. Doel is om tot een waar mogelijk gedragen plan te komen met afspraken over enerzijds landschappelijke inpassing, anderzijds mogelijkheden voor (financiële) participatie en vergoedingen. De rol van de gemeenten is daarbij van belang; zij kennen bewoners en maatschappelijk middenveld goed en hebben passende communicatiekanalen.

Huidige stand van zaken

De afgelopen maanden is met alle indieners van een principe-aanvraag overleg gevoerd door de OD NZKG in samenwerking met de provincie. Daarbij is een eerste toets gedaan of de principe-aanvraag kan gaan voldoen aan de provinciale PRV vereisten en WABO vereisten. Ook is met de betreffende gemeenten ambtelijk en/of bestuurlijk overleg geweest. Bijgaand het actuele overzicht van principe-aanvragen met de belangrijkste aandachtspunten per principe-aanvraag. Begin maart 2015 is een overzicht van de op dat moment bekende principe-aanvragen in PS is vastgesteld en openbaar gemaakt. Inmiddels heeft het eerste gebiedsatelier over de principe-aanvraag Waardpolder plaatsgevonden in de gemeente Hollands Kroon. (zie bijgaand verslag Waardpolder) Voor de overige principe-aanvragen zullen in september/oktober gebiedsateliers plaatsvinden.

Overgangsregeling windpark Westfrisia

Op 1 april 2014 hebben GS vastgesteld dat het inpassingsplanverzoek voor windpark Westfrisia uit 2010 onder de in 2012 vastgestelde overgangsregeling Wind op Land valt. De initiatiefnemer, de gemeente Medemblik en de omwonenden zijn daarover in een tweetal Ronde Tafelbijeenkomsten geïnformeerd.

Om de dialoog in Medemblik/ West-Friesland te bevorderen zijn in de afgelopen periode ambtelijk gesprekken gevoerd met een aantal belangrijke partijen; gemeente Medemblik, Dorpsraad Zwaagdijk West, Stuurgroep Tegenwind, Nederlandse Vereniging Omwonenden Windturbines (NLVOW) en Dorpsraad Zwaagdijk Oost. Al deze partijen geven aan een 2-sporenbeleid te willen bewandelen. Enerzijds zullen zij trachten om via (juridische)procedures het windpark Westfrisia geen doorgang te laten vinden. Anderzijds geven zij aan het gesprek te willen aangaan met de initiatiefnemers van Windpark Westfrisia, mocht het windpark er toch komen. Doel daarvan is om te onderhandelen over hoogte van de turbines, landschappelijke inpassing, een klachtenregeling, participatie en compensatie.

De provincie is gevraagd dit proces te faciliteren door middel van een onafhankelijke voorzitter.

De rijksopgave

In het afgelopen jaar is de herstructureringsopgave ten gevolge van autonome ontwikkelingen in omvang afgenomen van 105,5 MW naar ca. 70 MW netto. Door de bouw van windpark Burgerveen-Oost en windpark Wagendorp – beiden windparken werden reeds vergund onder het oude regime – is in 2014 /begin 2015 een deel van de opgave ingevuld. Daarnaast is een deel van de bestaande windturbines vervangen door turbines met vergelijkbare afmetingen, waarbij het vermogen is toegenomen.

De opgave kan de komende tijd nog wijzigen door onder andere:

- Vervanging van bestaande turbines door turbines met een groter vermogen
- Realisatie van eerder (door de gemeente) vergunde windparken
- Duidelijkheid over de exacte opbrengsten van Windpark Wieringermeer
- Rechterlijke uitspraak inzake windpark Groetpolder
- Mogelijke realisatie van windpark Westfrisia

Het is dus van groot belang om deze ontwikkelingen zorgvuldig te blijven volgen zodat zicht is op de resterende opgave in januari 2016. Pas dan zal exact duidelijk zijn hoeveel MW er nodig is vanuit de herstructurering om de opgave te halen.

In onderstaande tabel is een beknopt overzicht opgenomen. Het momenteel opgestelde vermogen is afkomstig van windstats.nl; peildatum is 21 mei 2015.

Gezien de deels al ingevulde opgave en het huidige overzicht van principe-aanvragen is de verwachting dat wij de opgave tijdig kunnen realiseren.

Voortgang in realisatie taakstelling Noord-Holland 685,5 MW in 2020

• Windstats.nl opgesteld vermogen	354	
• Burgerveen-Oost netto	4,6	
• <u>Wagendorp netto</u>	<u>6,4</u>	
• Subtotaal opgesteld vermogen mei 2015	365,0	MW
• Windpark Wieringermeer netto	250	
• Subtotaal bestaand + in de pijplijn:	615	MW
• Resterende opgave: ca. 70 MW netto¹		

Echter er zijn nog diverse aandachtspunten; met name de uitkomsten van de toets op het Luchthavenindelingbesluit en het nog niet kunnen voldoen aan de saneringseis kunnen grote impact hebben op de haalbaarheid van initiatieven in met name het Noordzeekanaalgebied. Daarnaast kan de feitelijke realisatie in windpark Wieringermeer ook nog hoger of lager uitkomen dan de nu gestelde 250 MW netto.

Vervolgprocedure na inwerkingtreding nieuw beleid per 15 januari 2016.

Wij onderzoeken momenteel hoe wij de verdeling van de ca. 70 MW netto herstructurering Wind op Land – de verdeling van schaarse rechten- kunnen vormgeven. Een voorstel daartoe wordt in september voorgelegd.

De OD NZKG bereidt na indiening van de definitieve aanvragen de Omgevingsvergunning voor; GS nemen het besluit over de (ontwerp)vergunning. De vergunning kan alleen worden verleend als PS een vvgb op ruimtelijke gronden hebben verleend. NB een negatief advies met betrekking tot het LIB kan betekenen dat geen vvgb door PS kan worden afgegeven.

¹ Disclaimer: aan deze cijfers kunnen geen rechten worden ontleend.

Stand van zaken onderzoek Luchthavenindelingbesluit (LIB)

De herstructureringsgebieden in Velsen, het Westelijk havengebied en Haarlemmermeer zijn gelegen binnen de invloedssfeer van het LIB. In het gebied gelden bouwhoogtebeperkingen. Aanvragen voor het oprichten van een windpark moeten worden getoetst op radarverstoring, navigatie en communicatie en op veiligheid in de vliegprocedures. Om zekerheid te verkrijgen over de uitvoerbaarheid van de provinciale taakstelling Wind op land en om te voorkomen dat parallel in kort tijdsbestek analyses moeten worden uitgevoerd voor aanvragen zonder dat deze in samenhang worden beoordeeld, is met de betrokken partijen afgesproken om voor de principe aanvragen voor windturbines in deze herstructureringsgebieden een integrale pré-toets te laten uitvoeren door de Inspectie voor Leefomgeving en Transport (ILT), de Luchtverkeersleiding Nederland (LVNL), de Nederlandse organisatie voor Toegepast-Natuurwetenschappelijk Onderzoek (TNO) en het Ministerie van Defensie. De provincie heeft hiertoe opdracht aan TNO gegeven om het voor de pré-toets benodigd onderzoek uit te voeren. De eerste resultaten worden in september verwacht en zullen worden besproken met de betrokken partijen. De initiatiefnemers zullen bij aanvraag van een omgevingsvergunning een vvgb van ILT moeten overleggen voor het te realiseren windpark.

Haarlemmermeer Zuid

Een apart onderdeel in de opdracht is de locatie Haarlemmermeer Zuid. Deze locatie is niet als herstructureringsgebied vastgelegd, maar wordt op verzoek van PS en in overleg met de gemeente Haarlemmermeer wel meegenomen in het bovenstaande LIB-onderzoek. Mocht uit het onderzoek blijken dat het plaatsen van windturbines vanuit het LIB mogelijk is dan zal een aanvullend plan-MER moeten worden opgesteld voor deze locatie, omdat deze niet in het huidige plan-MER is meegenomen. Mocht uit het aanvullend plan-MER blijken dat het plaatsen van windturbines mogelijk zou zijn dan moeten GS en PS besluiten of de locatie alsnog wordt toegevoegd als herstructureringsgebied. Mocht de besluitvorming positief zijn dan zullen de SV en PRV moeten worden aangepast hierop. Dit vraagt een doorlooptijd van minimaal een half jaar. Met de gemeente Haarlemmermeer zijn wij ambtelijk in gesprek over mogelijke vervolgstappen mocht het LIB onderzoek voor Haarlemmermeer Zuid positief uitvallen.

Maatwerkprocedurevoorschrift PMV

Op 2 maart 2015 hebben PS ingestemd met de opname van een maatwerkprocedurevoorschrift in de PMV in verband met het bepaalde in artikel 32, vierde lid, sub g van de Provinciale Ruimtelijke verordening (PRV). De PRV stelt dat windturbines op minimaal 600 meter afstand worden geplaatst van gevoelige bestemmingen. Ten behoeve van extra bescherming tegen geluidsbelasting van windturbines in relatief stille gebieden is gesteld dat, vanwege de omstandigheid dat dit een milieuregel betreft, er een maatwerkprocedureregeling in de Provinciale Milieuverordening (PMV) wordt opgenomen. De wijziging van de PMV tranche 9 voorziet hierin. Deze regeling houdt kort gezegd in dat in gebieden waarin het referentieniveau van het omgevingsgeluid L95 gedurende de nachtperiode (23.00 - 07.00 uur) 40 dB(A) of lager is het bevoegd gezag altijd onderzoekt of via maatwerkvoorschriften normen met een andere hoogte mogelijk en nodig zijn.

Voor een goede doorwerking van het door PS bepaalde (afstandsmaat en maatwerkprocedureregeling) dient de wijziging van PMV tijdig te zijn vastgesteld. De PRV

treedt namelijk per 15 januari 2016 in werking. Voor een gelijktijdige inwerkingtreding van de wijziging van de PMV betekent dit dat deze dus in november/ december 2015 dient te zijn vastgesteld.

Belangrijke momenten/besluiten in 2015

Bij de vaststelling door PS op 17 december 2012 van het vigerend beleidskader Wind op land is de verantwoordelijkheid voor de voorbereiding van de herstructurering en de besluitvorming over inwerkingtreding van artikel 32 lid 4 PRV bij GS gelegd. Daarbij wordt de Statencommissie wel steeds gehoord.

Mocht de opgave niet binnen de huidige kaders gehaald kunnen worden, dan zullen wij PS daarover een besluit voorleggen.

Herstructurering Wind op Land:

Juli

+ voortgangsrapportage

September

+ notitie gebiedspecifieke uitwerking van de uitgangspunten voor ruimtelijke kwaliteit
+ nadere uitwerking van artikel 32 lid 4 sub j PRV, inhoudende dat de te verlenen omgevingsvergunningen niet tot gevolg mogen hebben dat in totaal meer dan 685,5 Megawatt windenergie op grondgebied van de provincie ruimtelijk wordt mogelijk gemaakt.
+ procedure voor de vergunningverlening in het kader van de verdeling van MW's/schaarse rechten na 15-1-2016

September/oktober

+ gebiedsateliers waarvoor ook PS-leden worden uitgenodigd.

November

+ voortgangsrapportage

Daarnaast zullen GS per aanvraag een besluit moeten nemen over de MER-beoordeling; deze besluiten maken deel uit van de definitieve aanvraag en worden naar verwachting dit najaar aan GS voorgelegd.

PMV

- 22 juni ontwerp PMV in PS-commissie
- 10 juli t/m 20 augustus het ontwerp ter inzage
- 6 oktober GS
- 29 oktober /30 november PS-commissie
- 9 november / 14 december PS