



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Toelichting bijlagen

Aanvraag vergunning voor kavel I-A in windenergiegebied Nederwiek

In opdracht van het ministerie van Klimaat en Groene Groei



Toelichting bijlagen

Aanvraag vergunning voor kavel I-A in windenergiegebied Nederwiek

Bijlage 1 Samenvattende beschrijving van de realisatie, exploitatie en de ontmanteling van het windpark

Volgens artikel 4, onderdeel a en b van de Regeling bevat de aanvraag a. een samenvattende beschrijving van de realisatie en de bescheiden waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat aan de van toepassing zijn opleveringsdatum uit het ontwikkelkader windenergie op zee, bedoeld in artikel 16e van de Elektriciteitswet 1998, wordt voldaan en b. een samenvattende beschrijving van de exploitatie en verwijdering van het windpark. Deze bestaat uit:

- Projectomschrijving: uit welke windturbines (merk, type) bestaat het windpark, waar komen ze te staan en welke infrastructuur legt u daar voor aan. Wie zijn de leveranciers van windturbines, kabels, funderingen en andere hardware. Voorzie dit hoofdstuk van relevante illustraties, tabellen en grafieken. In de samenvattende beschrijving moet ook kort worden beschreven hoe de aanvrager voornemens is te voldoen aan de stikstofbepalingen tijdens de aanleg-, onderhouds- en verwijderingswerkzaamheden, zoals beschreven in Voorschrift 4, lid 5 van het Kavelbesluit. Een definitief werkplan en plan van aanpak wat betreft stikstofemissies door gebruikte schepen, evenals de berekening bedoeld in Voorschrift 4, lid 5, onderdeel c van het Kavelbesluit, hoeft in deze beschrijving nog niet te worden aangeleverd.
- Realisatieplan: Welke fasen moeten doorlopen worden om het windpark te realiseren, wanneer moet wat gereed zijn en welke partijen schakelt u hierbij in. De belangrijkste mijlpalen welke beoordeeld worden zijn: instemmen met de voorwaarden van de netbeheerder van het net op zee; verstrekking van opdrachten aan producenten, leveranciers en installateurs; plaatsing van de eerste fundering; plaatsing van de eerste windturbine; start van het intrekken van de 66 kV-kabels op het platform van het net op zee; start van de levering van elektriciteit en het gereed zijn voor het leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase van het net op zee. Aanvullend hierop maakt u aannemelijk dat voldaan wordt aan de opleveringsdatum uit het ontwikkelkader windenergie op zee, bedoeld in artikel 16e van de Elektriciteitswet 1998.

- Exploitatieplan: Wanneer start u met de exploitatie, wie exploiteert de installatie, hoe is het onderhoud geregeld en met welke partij en hoeveel jaar wilt u het park exploiteren conform de eisen van de vergunning.
- Ontmantelingsplan: Wanneer bent u voornemens het windpark buiten bedrijf te stellen en wat is uw aanpak daarbij.

Bijlage 2 Windrapport

Volgens artikel 12a, lid 4, onderdeel a van de Wet en artikel 3, lid 1, onderdeel a en b van de Regeling moet u een windenergie-opbrengstberekening (windrapport) en de rekenmodellen, omgevingsmodellen en windmodellen die hiervoor zijn gebruikt aanleveren. Het windrapport moet opgesteld worden door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen. Het windrapport bevat de resultaten van de windenergie-opbrengstberekening, waarbij gebruik wordt gemaakt van gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten.

Het windrapport bevat tenminste:

- de locatiegegevens van het windpark (per windturbine de coördinaten opgeven)
- merk en type windturbines
- technische specificaties van de beoogde windturbines, waaronder ashoogte, rotordiameter en vermogenscurve
- de lokale windgegevens voor het windpark
- een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark
- bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie zijn de beschikbaarheid, zogefecten, elektriciteitsverliezen, en terugregelverliezen opgenomen, waarbij voor het zogeffect, uitsluitend rekening wordt gehouden met het windpark waarvoor de aanvraag wordt gedaan
- de rekenmodellen, omgevingsmodellen en windmodellen die zijn gebruikt voor de windenergie-opbrengstberekening.

Voor de beschikbaarheid van het windpark kan worden uitgegaan van 96% gedurende de gehele vergunningsperiode (40 jaar).

U moet voor de berekening van het zorgeffect het gemiddelde nemen van minstens drie verschillende modellen die specifiek geschikt zijn voor grote windparken op zee. Let hierbij op dat de parameterinstellingen van de betreffende modellen duidelijk worden vermeld.

Met terugregelverliezen moet u rekening houden indien u gebruik wilt maken van overplanting. De capaciteit van de exportkabel van TenneT is maximaal 1 GW. U mag echter 1,15 GW aansluiten op het platform van TenneT. Maakt u gebruik van deze overplanting, moet u rekening houden dat u te allen tijde maximaal 1 GW mag leveren aan het platform van TenneT.

U moet in het windrapport ook rekening houden met terugregelverliezen, als gevolg van de maatregelen zoals beschreven in Voorschrift 4, lid 3 en 4, van het Kavelbesluit, om aanvaringen met vogels en vleermuizen tijdens migratieperioden nabij het windpark te voorkomen. Voor vogels moet worden uitgegaan van een forfaitair aantal vollasturen van 13 uur per jaar en voor vleermuizen bedraagt dit aantal 6 vollasturen per jaar.

Daarnaast moeten ook terugregelverliezen worden meegenomen die het gevolg zijn van turbinestilstand die de aanvrager eventueel additioneel aan de voorschriften in het Kavelbesluit zal uitvoeren bij wijze van investering ter bescherming van de aanwezige ecologie.

Bijlage 3 Exploitatieberekening

Volgens artikel 12a, lid 4, onderdeel c van de Wet en artikel 3, lid 4 van de Regeling moet u een raming van de kosten en opbrengsten bij uw aanvraag voegen. Deze raming bevat in ieder geval een exploitatieberekening met:

- een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie.
- een overzicht van alle kosten en opbrengsten van de productie-installatie.
- een berekening van het projectrendement over de looptijd van het project.

Een onaannemelijke exploitatieberekening is een grond uw aanvraag af te wijzen op grond van artikel 14, lid 1, onderdeel e van de Wet. Om dit te kunnen toetsen is het van belang dat de investeringskosten en de kosten en opbrengsten tijdens de exploitatie in voldoende detail gespecificeerd zijn.

RVO stelt een exploitatierekenmodel ter beschikking in de vorm van een Excel werkblad. Dit rekenmodel kunt u

downloaden en moet u gebruiken voor de berekening van het projectrendement. Hiernaast berekent dit model het rendement op eigen vermogen en de DSCR (Debt Service Coverage Ratio).

De verplichte onderdelen van de exploitatieberekening worden toegelicht in §3.1, 3.2 en 3.3.

3.1 Een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie

Een standaard internationaal veel gebruikte lijst voor de investeringskosten die RVO adviseert:

- Foundations;
 - o Supply:
 - Primary steel
 - Secondary steel
 - Appurtenances and coating
 - Transport (from fabricator to marshalling harbour if applicable)
 - o Installation:
 - Storage marshalling harbour (if applicable)
 - Mobilisation installation vessel
 - Transport & Installation
 - Demobilisation installation vessel
 - Support vessels
- Infield cabling;
 - o Supply:
 - Supply infield cables
 - Transport to storage (if applicable)
 - o Installation:
 - Mobilisation cable laying vessel
 - Mobilisation cable burial vessel
 - Transport & installation cable laying
 - Cable burial
 - Demobilisation cable laying vessel
 - Demobilisation cable burial vessel
 - Cable pull in and termination
- Wind turbine generators;
 - o Supply:
 - Supply WTG's
 - Transport to marshalling harbour (if applicable)
 - o Installation:
 - Mobilisation installation vessel
 - Transport and installation WTG's
 - Demobilisation installation vessel
 - Commissioning WTG's
- Financing costs
- Legal
- Project development
- Insurance

Geef een korte toelichting per investeringspost.

Verder moet in de specificatie van de investeringskosten rekening gehouden worden met:

- De kosten die volgen uit artikel 9, lid 1 van de Regeling. Dit is een vast bedrag van € 18.352.510 en is als een niet wijzigbaar bedrag in de specificatie opgenomen;
- Eventuele kosten tijdens de bouwphase voor maatregelen ter bevordering van de bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee.

3.2 Een overzicht van alle kosten en baten van de productie-installatie

Aan de batenkant specificeert u gedurende de hele looptijd per jaar:

1. Hoeveel MWh u produceert. De P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie.
2. De marktwaarde per MWh waarvoor u de elektriciteit verkoopt. Voor de marktwaarde mag u uitgaan van de prognose die RVO beschikbaar stelt in het exploitatiemodel. U mag ook uw eigen prognose gebruiken. Houd daarbij rekening met de jaarlijkse indexering en prijsafspraken met de afnemer van de geproduceerde energie.
3. De waarde per MWh waarvoor u de Garanties van Oorsprong (GvO's) verkoopt. Houd rekening met de jaarlijkse indexering en prijsafspraken met de afnemer van de geproduceerde energie.

Aan de kostenkant specificeert u per jaar gedurende de hele exploitatieperiode de kosten. U kunt bijvoorbeeld de kosten uitsplitsen in de onderstaande hoofdposten, maar u mag ook een eigen onderverdeling gebruiken:

1. Financieel bod
2. Jaarlijkse reservering financieel bod na staking exploitatie*
3. Garantie
4. Onderhoud
5. Netwerk (vastrecht en variabel)
6. Personeel
7. Administratie
8. Monitoringssysteem
9. Verzekeringen
10. Reservedelen
11. Afvoer
12. Kosten reservering ontmanteling (incl. kosten bankgarantie voor ontmanteling)
13. Eventuele kosten tijdens de exploitatie voor maatregelen ter bevordering aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee
14. Onvoorzien
15. Overige
16. Legal & finance
17. Adviseurs
18. Rente en afschrijving

* Voor wat betreft de kosten voor het financieel bod moet u rekening houden met het volgende. Het financieel bod dient vanaf 2031 tot het einde van de vergunningsduur jaarlijks betaald te worden, terwijl het windpark eerder zal stoppen met de exploitatie. De kosten voor het financieel bod die nog betaald moeten worden na het stoppen van de exploitatie dienen als een jaarlijkse reservering in de exploitatiejaren te worden opgevoerd.

Geef separaat een korte toelichting per post eventueel voorzien van een offerte.

3.3 Een berekening van het projectrendement over de looptijd.

Het projectrendement in het exploitatierekenmodel van RVO wordt berekend volgens de interne rentevoet methode (Internal Rate of Return, IRR) waarbij $NPV=0$.

$$NPV = \sum_{n=0}^N \frac{C_n}{(1+r)^n} = 0$$

In deze vergelijking is N de looptijd in jaren, n is het jaarnummer, C_n de cashflow in dat jaar, r is het gezochte projectrendement en NPV is de netto contante waarde (Net Present Value).

De cashflow in een jaar is gedefinieerd als netto winst + afschrijving + rente. Jaar 0 is het eerste jaar dat geïnvesteerd is. De netto winst is de winst na verrekening van vennootschapsbelasting. Indien er sprake is van een verlies in enig jaar, mag u dit verlies verrekenen in het volgend jaar. Hiermee drukt u het belastbaar inkomen in dat jaar. U betaalt alleen belasting bij een positief resultaat.

Naast de hiervoor vermelde verplichte onderdelen van de exploitatieberekening berekent het RVO-model ook het Rendement op Eigen Vermogen (REV) en de DSCR (Debt Service Coverage Ratio).

De DSCR is de maatstaf die gehanteerd wordt om te bepalen of een gefinancierde onderneming in staat is aan de rente en aflossingsverplichtingen te voldoen. De DSCR is gedefinieerd als:

$$DSCR = \frac{\text{Resultaat na belasting + afschrijving + rente}}{\text{Aflossingen + rente}}$$

Het Rendement op Eigen Vermogen wordt ook volgens de IRR methode berekend, maar nu niet op basis van de investering maar op basis van de inbreng van het eigen vermogen.

Bijlage 4 Jaarrekening(en)

Op grond van artikel 14, lid 1, onderdeel c van de Wet en artikel 6, lid 2 van de Regeling wordt uw aanvraag afgewezen indien de gecombineerde omvang van het eigen vermogen en kapitaaltoezeggingen kleiner is dan 20% van de totale investeringskosten voor het windpark. Het eigen vermogen toont u aan met de meest recente jaarrekening(en) die u volgens artikel 4, onderdeel e van de Regeling moet overleggen, danwel met een accountantsverklaring met het gereserveerde bedrag door een investeerder die u, indien van toepassing, op grond van artikel 4, onderdeel f van de Regeling moet overleggen

U kunt op uw eigen verzoek uw eigen vermogen aanvullen met de eigen vermogens van en/of kapitaaltoezeggingen aan de:

- deelnemers aan het samenwerkingsverband indien u deel uitmaakt van een samenwerkingsverband of
- moederonderneming(en) indien u een dochteronderneming bent.

U stuurt als aanvrager uw meest recent vastgestelde jaarrekening mee en voor zover relevant die van de moederonderneming(en) en/of de deelnemers aan het samenwerkingsverband. Het jaar waarop die jaarrekeningen betrekking hebben ligt ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de vergunning aanvraag wordt ingediend.

Indien u één of meerdere kapitaaltoezeggingen betreft in uw aanvraag dan voegt u aanvullend een accountantsverklaring bij waarin de investeerder en het gereserveerde bedrag zijn opgenomen mee.

Bijlage 5 Financieringsplan

U moet een financieringsplan bij de aanvraag voegen (artikel 4, onderdeel c van de Regeling). In het financieringsplan benoemt u in ieder geval de beoogde financiers en geeft u aan welk percentage van de investering u voornemens bent zelf te financieren en welk deel door derden wordt gefinancierd. Dit percentage moet overeenkomen met wat in de exploitatieberekening is genoemd.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden, volgens artikel 6, lid 2 van de Regeling, gebruikt voor de beoordeling van de financiële haalbaarheid van de bouw en exploitatie van het windpark.

Bijlage 6 Tabel met windturbine gegevens en locaties

U moet een tabel aanleveren met daarin per windturbine een aantal gegevens. Deze gegevens dienen gelijk te zijn aan de gegevens in andere bijlagen. De gevraagde gegevens worden gebruikt om te verifiëren of het windpark voldoet aan voorschrift 2, lid 1, 3 t/m 6 en voorschrift 3, lid 2 t/m 7 uit het Kavelbesluit.

Per windturbine levert u per regel de onderstaande gegevens aan in een tabel. Achter elk gegeven staat met welke nauwkeurigheid u dit moet aanleveren.

- | | | |
|----|--|---------------------------------|
| a) | Merk | |
| b) | Type | |
| c) | Ashoogte meter MSL | [] [] [] [] [] m |
| d) | Rotordiameter (m) | [] [] [] [] [] m |
| e) | Vermogen (MW) | [] [] [] [] [] MW |
| f) | Positie van het hart van de windturbine in | |
| | UTM (ETRS89, zone 31) | |
| | UTM Noordelijk | [] [] [] [] [] [] [] [] |
| | UTM Oostelijk | [] [] [] [] [] [] [] [] |

Let er bij de keuze van de positie van een windturbine op dat de gehele windturbine inclusief rotorbladen zich altijd, dus bij alle windrichtingen, binnen de voorgeschreven grenzen van de kavel bevindt. De bladen mogen nooit buiten de kavelgrenzen komen. Ook moet de afstand tussen de windturbines minimaal 4 maal de rotordiameter bedragen uitgedrukt in meters.

RVO verzoekt u de gegevens aan te leveren in een Excel document en een shapefile met alle bijbehorende bestanden incl. coördinatenstelsel in ETRS89.

Bijlage 7 Overzicht van de kennis en ervaring van de betrokken partijen

Deze bijlage bevat gegevens die verplicht zijn volgens artikel 12a, lid 4, onderdelen d en e van de Wet:

- een lijst met de bij de bouw en exploitatie van het windpark betrokken partijen. Artikel 3, lid 5 van de Regeling schrijft voor dat dit de volgende partijen betreft:
 - o de aanvrager en indien van toepassing, elke deelnemer aan het samenwerkingsverband
 - o de producenten van de funderingen
 - o de installateurs van de funderingen
 - o de producenten van de windturbines
 - o de installateurs van de windturbines
 - o de producenten van de parkbekabeling
 - o de installateurs van de parkbekabeling
 - o de verantwoordelijke partijen voor het onderhoud en de bediening van het windpark

- een beschrijving van de kennis en ervaring van de betrokken partijen. Artikel 3, lid 6 van de Regeling schrijft voor dat de kennis en ervaring van de betrokken partijen betrekking heeft op windparken op zee. Deze kennis en ervaring omvat:
 - o het geïnstalleerd vermogen van de windparken op zee of het aantal energieprojecten op zee waarvoor door de aanvrager tijdens de bouw het projectmanagement is gedaan.
 - o het aantal door de producenten geproduceerde funderingen.
 - o het aantal door de installateurs geïnstalleerde funderingen.
 - o het aantal door de producenten geproduceerde windturbines.
 - o het aantal door de installateurs geïnstalleerde windturbines.
 - o het aantal elektriciteitsverbindingen op zee waarvoor door de producenten bekabeling is geproduceerd.
 - o het aantal windturbines dat door de installateurs van de parkbekabeling is aangesloten.
 - o het geïnstalleerd vermogen van de windparken dat de verantwoordelijke partijen voor het onderhoud en de bediening in onderhoud hebben en bedienen.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden, volgens artikel 6, lid 1, onderdeel b van de Regeling, gebruikt voor de beoordeling van de technische haalbaarheid van de bouw en exploitatie van het windpark.

Daarnaast worden deze gegevens gebruikt bij de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria zoals bedoeld in artikel 8, lid 1 van de Regeling. De weging in punten is verder uitgewerkt in Tabel 2 van de bijlage bij de Regeling.

Bijlage 8 Overzicht samenwerkingsverband

Volgens de Regeling kunt u als samenwerkingsverband aanvragen. Artikel 4, onderdeel d van de Regeling stelt dat er een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband moet zijn bijgevoegd. In dit overzicht moeten per deelnemer de volgende gegevens zijn opgenomen:

- Naam bedrijf, adres, vestigingsplaats
- Naam vertegenwoordiger en functie
- Ondertekening, plaats en datum

Ook moet elke deelnemer aan het samenwerkingsverband een machtiging voor de penvoerder voor het indienen van de aanvraag bijvoegen.

RVO adviseert echter niet als samenwerkingsverband maar bijvoorbeeld als BV, CV of NV aan te vragen waar één of meer moeders/deelnemers een aandeel in hebben. Het

belangrijkste voordeel hiervan is dat de vergunning op naam van één entiteit gesteld worden. Het proces van toevoegen of verwijderen van aandeelhouders is hierdoor een interne aangelegenheid van de aanvragende entiteit. Ook is het proces van latere naamswijziging en eventuele overdracht van de vergunning aanzienlijk eenvoudiger.

Bijlage 9 Organigram groep of groepsmaatschappij

Indien u als aanvrager behoort tot een groep- of groepsmaatschappij, moet u een organigram van de groep of groepsmaatschappij en de nummers van inschrijving in het handelsregister van de rechtspersonen en vennootschappen in de groep of groepsmaatschappij, bijvoegen in de aanvraag (artikel 4, onderdeel g van de Regeling).

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden gebruikt voor de beoordeling of een aanvrager ten hoogste één aanvraag heeft ingediend (artikel 2, lid 2 en 3 van de Regeling).

Bijlage 10 Verklaring voor bij de aanvraag niet gecertificeerde windturbines

Wanneer u gebruik maakt van niet gecertificeerde windturbines moet u bij uw aanvraag informatie voegen waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat uiterlijk 4 weken voor de start van de bouw de windturbines gecertificeerd zijn.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden, volgens artikel 6, lid 1, onderdeel a van de Regeling, gebruikt voor de beoordeling van de technische haalbaarheid van de bouw en exploitatie van het windpark.

Bijlage 11 Beschrijving van de mate van naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen

Als u punten wilt krijgen voor de mate van naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen, dan moet u in bijlage 11 een beschrijving geven van de mate van naleving hiervan (artikel 4, onderdeel h van de Regeling).

In deze bijlage besteedt u aandacht aan de mate van toepassing van gepaste zorgvuldigheid (hierna: “due diligence”) op het gebied van IMVO, waarbij voldaan wordt aan de OESO-richtlijnen en de principes van de Verenigde Naties voor mensenrechten en bedrijfsleven 2011 (UNGP's), door de partijen zoals genoemd in artikel 3, lid 5 van de Regeling.

Dit kunt u aantonen door:

- 1) deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector onder leiding van de Sociaal Economische Raad (SER) (hierna: IMVO-convenant hernieuwbare energie) en de daarbij behorende jaarlijkse monitoring van de toeleveringsketen van de partijen, zoals beschreven in het IMVO-convenant hernieuwbare energie; of
- 2) deelname aan een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multistakeholderinitiatief, waarbij op een vergelijkbare manier de toeleveringsketen van de deelnemende partijen wordt gemonitord; of
- 3) het hebben van een eigen due diligence-beleid indien er geen sprake is van deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie, danwel met dit convenant vergelijkbaar multistakeholderinitiatief. In dit laatste geval zullen minder punten worden toegekend.

In het aanvraagformulier wordt voor de partijen zoals genoemd in artikel 3, lid 5, onderdelen a, d, e en h van de Regeling gevraagd of die partij:

- 1) is toegetreden het IMVO-convenant hernieuwbare energie, vóór indiening van de aanvraag;
- 2) is toegetreden tot een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multistakeholderinitiatief, vóór indiending van de aanvraag;
- 3) of een eigen due diligence-beleid heeft.

In geval er sprake is van de situatie onder punt 1) en 2), dan moet u in bijlage 11 het bewijs daarvoor aanleveren.

In geval er sprake is van de situatie onder punt 3), dan moet in bijlage 11 aangetoond worden dat het due diligence-beleid op basis van de kwalitatieve maatstaven zoals genoemd in tabel 4 in de bijlage bij de Regeling is. Dit doet u door inzicht te geven in dit due diligence-beleid.

In het aanvraagformulier wordt voor de partijen zoals genoemd in artikel 3, lid 5, onderdelen b, c, f en g van de Regeling gevraagd of:

- 1) de vergunninghouder uiterlijk een jaar na het onherroepelijk worden van de vergunning aantoont dat de partijen zijn toegetreden tot het IMVO-convenant hernieuwbare energie;
- 2) de vergunninghouder uiterlijk een jaar na het onherroepelijk worden van de vergunning aantoont dat de partijen zijn toegetreden tot een ander, met het IMVO-convenant hernieuwbare energie vergelijkbaar, multistakeholderinitiatief.
- 3) of dat de partij een eigen due diligence-beleid heeft.

In geval er sprake is van de situatie onder punt 1) en 2), dan hoeft u hierover niets in bijlage 11 aan te leveren. Indien u de vergunning krijgt, zal hierover een voorschrift in de vergunning worden opgenomen.

In geval er sprake is van de situatie onder punt 3), dan moet in bijlage 11 aangetoond worden dat het due diligence-beleid op basis van de kwalitatieve maatstaven zoals genoemd in tabel 4 in de bijlage bij de Regeling is. Dit doet u door inzicht te geven in dit due diligence-beleid.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden gebruikt bij de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria zoals bedoeld in artikel 8, lid 1 van de Regeling. De weging in punten is verder uitgewerkt in Tabel 4 van de bijlage bij de Regeling.

Bijlage 12 Beschrijving het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark

Als u punten wilt krijgen voor het grondstoffenverbruik, de milieu-impact en het waardebehoud bij het ontwerp, de bouw, de exploitatie en de verwijdering van het windpark, dan moet u in bijlage 12 een beschrijving geven van de mate hiervan (artikel 4, onderdeel i van de Regeling).

Uw aanvraag wordt hoger gerangschikt naarmate u zo volledig mogelijk inzicht geeft of toezegt te geven in dit criterium.

In bijlage 12 geeft u een toelichting op de onderdelen 1.1, 1.2, 4.1 en 4.2 zoals opgenomen in de Tabel 5 van de bijlage bij de Regeling. Let daarbij op dat u op alle punten zoals genoemd in de kolom 'Kwalitatieve maatstaf' ingaat. Indien dit niet het geval is, kan dit leiden tot minder of geen punten.

Voor wat betreft de onderdeel 2.1 t/m 2.6 en 3 zoals opgenomen in de Tabel 5 van de bijlage bij de Regeling (Levenscyclus analyse), licht u in bijlage 12 toe of u toezegt, uiterlijk 18 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden, inzicht gaat geven in de bijbehorende kwalitatieve maatstaf:

- Grondstoffen
- Klimaat
- Biodiversiteit
- Verwachte levensduur onderdelen windpark
- Hergebruik onderdelen windpark
- Recyclebaarheid onderdelen windpark
- Kennis delen

Ook geeft u aan of u toezegt uiterlijk 12 maanden voor vervaldatum van de vergunning, inzicht te gaan geven in het plan eindelevensfase onderdelen windpark (onderdeel 2.7 uit Tabel 5 van de bijlage bij de Regeling).

Hieronder volgt een korte toelichting op de onderdelen 1.1, 1.2, 4.1 en 4.2 zoals opgenomen in Tabel 5 van de bijlage bij de Regeling.

1.1 Circulaire strategieën

U onderbouwt op welke manier met het ontwerp van het windpark wordt ingezet op de volgende circulaire strategieën:

- Vermindering van het gebruik van grondstoffen
- Substitutie van grondstoffen en componenten
- Hoogwaardige verwerking van grondstoffen
- Verlengen van de levensduur van de onderdelen van het windpark

Per strategie gaat u minimaal in op:

- Waarom het gekozen ontwerp opportuun is voor de betreffende circulaire strategie;
- Wat de totale aanvullende kosten, afgerond op vijftigduizenden euro's, zijn ten opzichte van een ontwerp waar deze ontwerpkeuzes ten behoeve van de invulling van de gekozen circulaire strategieën niet worden uitgevoerd binnen dit windpark; en
- Indien innovaties zijn toegepast, in welke ontwikkelingsfase (Engels: Technology Readiness Level) de circulaire innovaties zich bevinden en wat de verwachte ontwikkeling de komende tien jaar op jaarniveau is.

U krijgt meer punten indien u inzet op meerdere circulaire strategieën (maximaal 4 strategieën).

1.2 Optimalisatie bouw- en exploitatiefase

U onderbouwt hoe de scheepvaart in de bouw- en exploitatiefase is geoptimaliseerd met oog voor de effecten op de lokale natuur, milieu, klimaat en levensduurverlenging van de onderdelen van het park.

U gaat hierbij minimaal in op:

- Gebruik van duurzame brandstoffen en/of elektrificatie van de beoogde schepen;
- Vervoersbewegingen van de beoogde schepen;
- Geluidsniveau van scheepvaart tijdens bouw- en exploitatiefase; en
- Gebruik van antifouling bij schepen.

4.1 Gebruik reversibele polymeren

In de rotorbladen wordt zoveel mogelijk gebruik gemaakt van reversibele polymeren. Hoe hoger percentage aan gewicht aan reversibele polymeren (exclusief carbon) in de rotorbladen, hoe meer punten er worden toegekend.

In geval er een andere recyclingstechnologie wordt gebruikt, dan moet u, om voor punten in aanmerking te komen, aantonen dat deze technologie:

- minimaal TRL 6 behaald uiterlijk bij de start van de bouw van de eerste windturbine
- eenzelfde percentage en kwaliteit van vezels bereikt kan worden bij het einde van de levensduur van de rotorbladen als bij het gebruik van reversibele polymeren.

Indien gebruik wordt gemaakt van co-processing, dan kan maximaal de helft van de punten worden toegekend.

In bijlage 12 onderbouwt u bovenstaande.

4.2 Recyclebaarheid van rotorbladen

De toegepaste rotorbladen binnen het windpark worden zoveel mogelijk ontworpen voor recyclebaarheid, volgens een technologie die minimaal TRL 6 heeft bij de start van de bouw van het windpark.

Het recyclingspercentage bepaalt het aantal toe te kennen punten. U krijgt meer punten indien een hoger percentage van de rotorbladen recyclebaar is.

In bijlage 12 onderbouwt u dat het gekozen recyclingspercentage aannemelijk is. In de kolom 'Kwalitatieve maatstaf' bij punt 4.2 van Tabel 4 van de bijlage bij de Regeling is opgenomen aan welke voorwaarden er voldaan moet worden om voor punten in aanmerking te komen. Let daarbij op dat u op alle punten zoals genoemd in de kolom 'Kwalitatieve maatstaf' ingaat. Indien dit niet het geval is, kan dit leiden tot minder of geen punten.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden gebruikt bij de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria zoals bedoeld in artikel 8, lid 1 van de Regeling. De weging in punten is verder uitgewerkt in Tabel 5 van de bijlage bij de Regeling.

Bijlage 13 Beschrijving van de bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee

Als u punten wilt krijgen voor de bijdrage van het windpark aan het ecosysteem van de Nederlandse Noordzee, dan moet u in bijlage 13 een beschrijving geven van de betreffende maatregelen en bijdragen (artikel 4, onderdeel j van de Regeling).

In deze bijlage besteedt u aandacht aan:

- Het treffen van maatregelen in kavel Nederwiek I-A om negatieve ecologische effecten op lokaal voorkomende vogels en zeezoogdieren te verminderen. Zoals nader beschreven in Tabel 6, onderdeel 1 van de bijlage bij de Regeling. U hoeft enkel in te gaan op de maatregelen 1.1, 1.3 en 1.4.
- Het onderzoeken, beschermen en versterken van onderwaternatuur, mariene ecosystemen en van nature voorkomende diversiteit van benthos in kavel Nederwiek I-A. Zoals nader beschreven in Tabel 6, onderdeel 2 van de bijlage bij de Regeling.

In de kolom 'Voorwaarden voor het toepassen van de beoordelingsmaatstaf' zoals opgenomen in Tabel 4 van de bijlage bij de Regeling is opgenomen aan welke voorwaarden er voldaan moet worden om voor punten in aanmerking te komen. Let daarbij op dat u op alle punten zoals genoemd in de kolom 'Kwalitatieve maatstaf' ingaat. Indien dit niet het geval is, kan dit leiden tot minder of geen punten.

U hoeft in deze bijlage geen aandacht te geven aan onderdeel 1.2 van Tabel 6 van de bijlage bij de Regeling (het verminderen van bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van de funderingen van het windpark ten opzichte van het MER ten behoeve van het kavelbesluit Nederwiek I-A). Deze informatie wordt in bijlage 14 opgevraagd.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden gebruikt bij de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria zoals bedoeld in artikel 8, lid 1 van de Regeling. De weging in punten is verder uitgewerkt in Tabel 6 van de bijlage bij de Regeling.

Van deze bijlage worden maximaal de eerste 75 pagina's (A4 formaat) beoordeeld. De pagina's 76 en verder worden niet meegenomen in de beoordeling. In de telling worden alle pagina's meegeteld, ook titelpagina en inhoudsopgave.

Bijlage 14 Beschrijving van de bijdrage aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de bouwfase van het windpark

Als u punten wilt krijgen voor de bijdrage aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van de funderingen van het windpark, dan moet u in bijlage 14 een beschrijving geven hiervan. Het gaat hierbij om het verminderen van bruinvisverstoringdagen ten opzichte van het kavelbesluit Nederwiek I-A.

Uw aanvraag wordt hoger gerangschikt naarmate het aantal bruinvisverstoringdagen tijdens de bouwfase van de funderingen wordt teruggebracht ten opzichte van het maximum zoals opgenomen in het kavelbesluit Nederwiek I-A.

In bijlage 14 geeft u inzicht in de maatregel(en) die u toe gaat passen. De maatregel dient te voldoen aan de voorwaarden (A t/m F) zoals opgenomen in Tabel 6, onderdeel 1.2 van de bijlage bij de Regeling. Geef in bijlage 14 een toelichting op alle voorwaarden. Let hierbij op voorwaarde F), waarin bepaald is dat de berekening van de bruinvisverstoringdagen moet worden getoetst door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van onderwatergeluid en bruinvisverstoringdagen. Deze toetsing voegt u ook in deze bijlage bij.

Naast de berekening van de bruinvisverstoringdagen moet ook de overplantingsfactor worden berekend.

Overplantingsfactor:

$$\frac{(\text{aantal windturbines in aanvraag} * \text{vermogen per turbine})}{1.000 \text{ MW}}$$

De turbines die kwalificeren voor Tabel 6, onderdeel 1.3 van de bijlage bij de Regeling (demonstratie van innovatieve funderingstechnieken) mogen buiten beschouwing worden gelaten bij de berekening van de overplantingsfactor.

De toekenning van de punten gebeurt op basis van de uitkomst van de berekening:

Bruinvisverstoringdagen / overplantingsfactor.

Voor de specifieke voorwaarden hieromtrent zie de omschrijving van de voorwaarden zoals opgenomen in Tabel 6, onderdeel 1.2 van de bijlage bij de Regeling.

De in deze bijlage aangeleverde gegevens worden gebruikt bij de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria zoals bedoeld in artikel 8, lid 1 van de Regeling. De weging in punten is verder uitgewerkt in Tabel 6, onderdeel 1.2 van de bijlage bij de Regeling.

Bijlage 15 Persbericht

Deze bijlage is optioneel. Echter de persvoorlichter van het ministerie van KGG stelt het wel op prijs als u een concept persbericht toevoegt bij de aanvraag. Hierdoor kan de minister direct na de bekendmaking van de vergunninghouder een aantal gegevens over het project met de pers delen. De gegevens uit het persbericht worden uiteraard alleen naar buiten gebracht indien u de vergunninghouder geworden bent.

De minister is voornemens een aantal gegevens van het winnende project te melden/publiceren. Dit zijn: de naam van de vergunninghouder en de rangschikkingsscore per criterium.

Het persbericht wordt niet gebruikt voor de beoordeling.

Dit is een publicatie van:
Rijksdienst voor Ondernemend Nederland
Prinses Beatrixlaan 2 | 2595 AL Den Haag
Postbus 93144 | 2509 AC Den Haag
T +31 (0) 88 042 42 42
Contact
www.rvo.nl

Deze publicatie is tot stand gekomen in opdracht van het ministerie van
Klimaat en Groene Groei.

© Rijksdienst voor Ondernemend Nederland | september 2025
Publicatienummer: RVO-207-2025/RP-DUZA

De Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) stimuleert duurzaam,
agrarisch, innovatief en internationaal ondernemen. Met subsidies, het
vinden van zakenpartners, kennis en het voldoen aan wet- en regelgeving.
RVO werkt in opdracht van ministeries en de Europese Unie.

RVO is een onderdeel van het ministerie van Economische Zaken.