



Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta

Regeling van de Minister voor Klimaat en Energie van [datum] nr. WJZ/xx, houdende regels inzake de vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta (Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta).

De Minister voor Klimaat en Energie,
Gelet op de artikelen 10, tweede en derde lid, 12a, tweede, derde, vijfde en zesde lid, 14, tweede lid, 14a, tweede en vierde lid, 15a, tweede en vierde lid, 25b, derde en vierde lid, van de Wet windenergie op zee;

Besluit:

Artikel 1

In deze regeling wordt verstaan onder:

aanvrager: degene die de aanvraag heeft ingediend;

kavel: kavel Beta van het windenergiegebied IJmuiden Ver zoals aangewezen in [verwijzing naar Stcrt publicatie kavelbesluit];

minister: Minister voor Klimaat en Energie;

P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie: de verwachte jaarlijkse energieproductie voor een gegeven combinatie van locatie en productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie, die dient te zijn bepaald met een waarschijnlijkheid van 50%;

verbonden rechtspersoon: het moederbedrijf van de aanvrager, andere dochters van het moederbedrijf (zusterbedrijf), gezamenlijke dochterbedrijven van de aanvrager met diens moeder- of zusterbedrijf meegeteld en joint ventures;

wet: Wet windenergie op zee.

Artikel 2

1. Een aanvraag voor een vergunning voor de kavel wordt ingediend in de periode [PM].
2. Een aanvrager dient ten hoogste één aanvraag in.
3. Voor de toepassing van het tweede lid worden verbonden rechtspersonen als één aanvrager gezien.

Artikel 3

1. Het ontwerp voor het windpark, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel a, van de wet, omvat ten minste:
 - a. een windenergie-opbrengstberekening die is opgesteld door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen, met gebruikmaking van gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten en die ten minste de locatiegegevens, het merk, het type, de technische specificaties, waaronder ashoogte, rotordiameter en vermogenscurve van de windturbines, de lokale windgegevens voor het windpark en een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie



- van het windpark omvat;
- b. de bescheiden waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat aan het van toepassing zijnde kavelbesluit wordt voldaan; en
 - c. informatie die aannemelijk maakt dat tijdig de verklaring, bedoeld in artikel 6.16d, eerste lid, onderdeel c, van het Waterbesluit kan worden overgelegd.
2. Bij de berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie zijn de beschikbaarheid, zogeeffecten, elektriciteitsverliezen en terugregelverliezen opgenomen, waarbij voor het zogeeffect uitsluitend rekening wordt gehouden met het windpark waarvoor de aanvraag wordt gedaan.
3. In het tijdschema voor de bouw en exploitatie van het windpark, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel b, van de wet worden de realisatiedata vermeld van de volgende activiteiten:
- a. de instemming door de exploitant van het windpark met de voorwaarden van de netbeheerder van het net op zee voor de aansluiting en het transport van elektriciteit overeenkomstig de Elektriciteitswet 1998;
 - b. de verstrekking van opdrachten aan leveranciers en installateurs;
 - c. de plaatsing van de eerste fundering;
 - d. de plaatsing van de eerste windturbine;
 - e. de start van het intrekken van de 66 kV-kabels op het platform van het net op zee;
 - f. het gereed zijn voor leveren van vol vermogen ten behoeve van de testfase;
 - g. de ingebruikname van het gehele windpark; en
 - h. het buiten bedrijf stellen van het windpark.
4. De raming van de kosten en opbrengsten, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel c, van de wet, omvat in ieder geval een exploitatieberekening met:
- a. een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie;
 - b. een overzicht van alle kosten en opbrengsten van de productie-installatie; en
 - c. een berekening van het projectrendement over de looptijd van het project.
5. Tot de bij de bouw en exploitatie van het windpark betrokken partijen, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel d, van de wet, worden gerekend:
- a. de aanvrager en indien de aanvrager een samenwerkingsverband betreft, elke deelnemer aan het samenwerkingsverband;
 - b. de verantwoordelijke partij voor het projectmanagement;
 - c. de producent van de windturbines;
 - d. de installateur van de windturbines;
 - e. de producent van de funderingen;
 - f. de installateur van de funderingen;
 - g. de producent van de parkbekabeling;



- h. de installateur van de parkbekabeling; en
 - i. de verantwoordelijke voor het onderhoud en de bediening van het windpark.
6. De beschrijving van de kennis en ervaring van de betrokken partijen, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel e, van de wet, betreft de kennis en ervaring bij windparken op zee en omvat:
- a. het geïnstalleerd vermogen van de windparken waarvoor door de verantwoordelijke partij voor het projectmanagement tijdens de bouw het projectmanagement is gedaan;
 - b. het aantal door de producent geleverde windturbines;
 - c. het aantal door de installateur geïnstalleerde windturbines;
 - d. het aantal door de producent geproduceerde funderingen;
 - e. het aantal door de installateur geïnstalleerde funderingen;
 - f. het aantal elektriciteitsverbindingen op zee waarvoor door de producent bekabeling is geleverd;
 - g. het aantal windturbines dat door de installateur van de parkbekabeling is aangesloten; en
 - h. het geïnstalleerd vermogen van de windparken dat de verantwoordelijke voor het onderhoud en de bediening in onderhoud heeft en bedient.

Artikel 4

In aanvulling op artikel 12a, vierde lid, van de wet en artikel 3 bevat de aanvraag:

- a. een samenvattende beschrijving van de realisatie, exploitatie en ontmanteling van het windpark;
- b. een financieringsplan, inclusief de beoogde financiers en het beoogde aandeel dat zij zouden dragen;
- c. indien de aanvrager een samenwerkingsverband betreft een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname aan het samenwerkingsverband;
- d. de meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, de moederonderneming ervan, elk van de deelnemers aan het samenwerkingsverband of hun moederondernemingen, waarbij de jaarrekening betrekking heeft op een jaar dat ten hoogste drie kalenderjaren voor het jaar waarin de aanvraag wordt ingediend;
- e. indien van toepassing een beschrijving van de mate van naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen door de windparkexploitant en toeleveringsketen, als bedoeld in tabel 4 van de bijlage;
- f. indien van toepassing een beschrijving van de mate van circulair bouwen en exploiteren van het windpark als bedoeld als bedoeld in tabel 5 van de bijlage;
- g. indien van toepassing een beschrijving van de bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem als bedoeld in tabel 6 van de bijlage; en
- h. indien van toepassing een beschrijving van de maatregelen die bijdragen aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de constructiefase van het windpark als bedoeld in tabel 7 van de bijlage.



Artikel 5

1. De kosten voor de behandeling van een aanvraag voor een vergunning als bedoeld in artikel 12a, zesde lid, van de wet bedragen € 0.
2. De periode bedoeld in artikel 14, eerste lid, onderdeel d, van de wet bedraagt 48 maanden nadat de vergunning onherroepelijk is geworden.

Artikel 6

1. Bij de beoordeling van de technische haalbaarheid van de bouw en exploitatie van een windpark wordt in ieder geval rekening gehouden met:
 - a. het door de aanvrager overgelegde ontwerp voor het windpark, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel a, van de wet; en
 - b. de door de aanvrager overgelegde gegevens met betrekking tot kennis en ervaring met windparken op zee, bedoeld in artikel 3, zesde lid.
2. Bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid van de bouw en exploitatie van een windpark wordt in ieder geval rekening gehouden met de door de aanvrager overgelegde raming van de kosten en opbrengsten, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel c, van de wet en de gegevens, bedoeld in artikel 4, onderdelen b, c en d. De omvang van het eigen vermogen van de aanvrager bedraagt ten minste 20% van de totale investeringskosten voor het windpark waarop de aanvraag betrekking heeft.
3. Op verzoek van de aanvrager wordt voor het bepalen van de omvang van het eigen vermogen, bedoeld in het tweede lid, meegerekend:
 - a. indien de aanvrager een samenwerkingsverband is, het eigen vermogen van de deelnemers aan het samenwerkingsverband;
 - b. indien de aanvrager of een deelnemer aan een samenwerkingsverband een dochteronderneming is en mits de moederonderneming daarmee schriftelijk instemt, het overige eigen vermogen van de moederonderneming.
4. Bij de beoordeling van de aannemelijkheid dat de bouw en exploitatie van een windpark gestart kan worden binnen 48 maanden na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden, wordt in ieder geval rekening gehouden met het door de aanvrager verstrekte tijdschema, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel b, van de wet.
5. Bij de beoordeling van de economische haalbaarheid van de bouw en exploitatie van een windpark wordt in ieder geval rekening gehouden met de door de aanvrager overgelegde raming van de kosten en opbrengsten, bedoeld in artikel 12a, vierde lid, onderdeel c, van de wet.

Artikel 7

1. De verlening van een vergunning geschiedt met de toepassing van de procedure van een vergelijkende toets met financieel bod.
2. In aanvulling op artikel 25b, tweede lid, van de wet betreft de minister bij de rangschikking de criteria:
 - a. de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO) door de windparkexploitant en toeleveringsketen;
 - b. de mate van circulair bouwen en exploiteren van het windpark;



- c. de bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem; en
- d. de maatregelen die bijdragen aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de constructiefase van het windpark.

Artikel 8

1. De onderlinge weging van de rangschikkingscriteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c, van de wet en artikel 7, eerste en tweede lid, onderdelen a, b, c en d vindt plaats overeenkomstig de waardering in punten zoals opgenomen in de bijlage waarbij een hoger aantal punten leidt tot een hogere rangschikking.
2. Als bij de rangschikking van de aanvragen volgens de onderlinge weging van de rangschikkingscriteria, bedoeld in het eerste lid, twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel c, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a, b en d, gezamenlijk.
3. Als bij toepassing van het tweede lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel c, van de wet, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, onderdelen a en b, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a, b en d, gezamenlijk.
4. Als bij toepassing van het derde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel b, van de wet, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdelen a, b en d, gezamenlijk.
5. Als bij toepassing van het vierde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel a, zwaarder dan de criteria, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdeel b en d, gezamenlijk.
6. Als bij de toepassing van het vijfde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel b, zwaarder dan het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet en artikel 7, tweede lid, onderdeel d, gezamenlijk.
7. Als bij de toepassing van het zesde lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het criterium, genoemd in artikel 7, tweede lid, onderdeel d, zwaarder dan het criterium, genoemd in artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet.
8. Als bij de toepassing van het zevende lid twee of meer aanvragen gelijk als hoogste worden gerangschikt, weegt het uitgebrachte financiële bod zwaarder.

Artikel 9

1. De kosten, bedoeld in artikel 10, eerste lid, van de wet bedragen € [...].
2. Degene aan wie de vergunning wordt verleend betaalt de vergoeding van de kosten op een door de minister bekendgemaakte rekening uiterlijk op dag dat de termijn genoemd in artikel 10, tweede lid, verstrijkt.



Artikel 10

1. De hoogte van de bankgarantie, bedoeld in artikel 15a, eerste lid, van de wet bedraagt € 200.000.000.
2. De termijn waarbinnen de bankgarantie moet zijn verstrekt, bedraagt vier weken na de datum waarop de minister de vergunning heeft verleend.
3. De periode waarvoor de bankgarantie moet zijn verstrekt eindigt uiterlijk op het moment dat de minister in kennis is gesteld van de volledige ingebruikneming van het windpark.
4. De hoogte van de bankgarantie die op grond van artikel 15a, vierde lid, van de wet wordt verbeurd bedraagt:
 - a. € 20.000.000 per tijdvak waarbinnen de houder van de vergunning de voor dat tijdvak in de vergunning aangegeven activiteiten niet heeft verricht; en
 - b. € 20.000.000 voor elke maand volgend op het tijdvak waarbinnen het windpark volgens de vergunning volledige dienst te zijn gerealiseerd.

Artikel 11

Deze regeling treedt in werking met ingang van [datum in Q3 2023].

Artikel 12

Deze regeling wordt aangehaald als: Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Beta.

Deze regeling zal met de toelichting in de Staatscourant worden geplaatst.

De Minister voor Klimaat en Energie,



BIJLAGE BEHORENDE BIJ ARTIKEL 8, EERSTE LID, VAN DE REGELING VERGUNNINGVERLENING WINDENERGIE OP ZEE IJMUIDEN VER KAVEL BETA

Onderlinge weging van de rangschikkingscriteria, bedoeld in artikel 25b, tweede lid, onderdelen a, b en c van de wet en artikel 7, eerste en tweede lid, van de regeling

Tabel 1

Criterium: de hoogte van het financieel bod (artikel 25b, tweede lid, onderdeel a, van de wet) Maximum aantal punten: 60				
	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.	
1	De hoogte van het financieel bod	De hoogte van het financieel bod dat gedurende de vergunningsduur van 40 jaar ¹ jaarlijks gestand zal worden gedaan	$Aantal\ punten = \frac{financieel\ bod}{\text{€ } 40.004.838,09} * 60$	0 – 60, afgerond op twee decimalen achter de komma

Tabel 2

Criterium: de zekerheid van realisatie van het windpark (artikel 25b, tweede lid, onderdeel b, van de wet) Maximum aantal punten: 40				
	Kwalitatieve maatstaven	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.	
1	De kennis en ervaring van de partij(en) die verantwoordelijk zijn voor het projectmanagement	Deze partij(en) heeft/ hebben projectmanagement uitgevoerd voor windparken op zee	Deze windparken hebben een gezamenlijke capaciteit van minder dan 25 MW	0
			Deze windparken hebben een gezamenlijke capaciteit van 25 MW of meer	10
2	De kennis en ervaring van producent(en) van de funderingen	Deze partij(en) heeft/ hebben funderingen geproduceerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 10 funderingen geproduceerd	0
			Er zijn 10 of meer funderingen geproduceerd	2
3	De kennis en ervaring van installateur(s) van de funderingen	Deze partij(en) heeft/ hebben funderingen geïnstalleerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 10 funderingen geïnstalleerd	0
			Er zijn 10 of meer funderingen geïnstalleerd	2
4	De kennis en ervaring van producent(en) van de windturbines	Deze partij(en) heeft/ hebben windturbines geproduceerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 10 windturbines geproduceerd	0
			Er zijn 10 of meer windturbines geproduceerd	2
5	De kennis en ervaring van installateur(s) van de windturbines	Deze partij(en) heeft/ hebben windturbines geïnstalleerd voor windparken op zee	Er zijn minder dan 10 windturbines geïnstalleerd	0
			Er zijn 10 of meer windturbines geïnstalleerd	2
6	De kennis en ervaring van producent(en) van de bekabeling die de individuele windturbines verbindt en aansluit op het platform	Deze partij(en) heeft/ hebben bekabeling geproduceerd die gebruikt is voor elektriciteitsverbindingen op zee	Bekabeling geproduceerd voor minder dan 10 verbindingen op zee	0
			Bekabeling geproduceerd voor 10 of meer verbindingen op zee	2
7	De kennis en ervaring van installateur(s) van de bekabeling die de individuele windturbines verbindt en aansluit op het platform	Deze partij(en) heeft/ hebben bekabeling geïnstalleerd die individuele windturbines verbindt en aansluit op een platform op zee	Bekabeling geïnstalleerd voor de verbinding van minder dan 10 windturbines met een platform	0
			Bekabeling geïnstalleerd voor de verbinding van 10 of meer windturbines met een platform	2
8	De kennis en ervaring van partij(en) die verantwoordelijk is/zijn	Deze partij(en) heeft/ hebben onderhoud en bediening van windparken op zee uitgevoerd	Ervaring met onderhoud en bediening van windparken op zee met een gezamenlijke capaciteit van minder dan 25 MW	0

¹ In het ontwerp-kavelbesluit wordt beoogd een vergunningsduur van veertig jaar op te nemen. De definitieve vergunningsduur is afhankelijk van de wijze waarop dit zal worden opgenomen in het definitieve kavelbesluit.

	voor het onderhoud en de bediening van het windpark		Ervaring met onderhoud en bediening van windparken op zee met een gezamenlijke capaciteit van 25 MW of meer	2
9	Financiële sterkte van de partij(en) die verantwoordelijk is/zijn voor het project	Het eigen vermogen van de partij(en) in verhouding tot de investeringskosten in het windpark	De omvang van het eigen vermogen is minder dan 20% van de investeringskosten in het windpark	0
			De omvang van het eigen vermogen is ten minste 20% en minder dan 40% van de investeringskosten in het windpark	2
			De omvang van het eigen vermogen is ten minste 40% en minder dan 60% van de investeringskosten in het windpark	4
			De omvang van het eigen vermogen is ten minste 60% en minder dan 80% van de investeringskosten in het windpark	8
			De omvang van het eigen vermogen is ten minste 80% en minder dan 100% van de investeringskosten in het windpark	12
			De omvang van het eigen vermogen is 100%	16

Tabel 3

Criterium: de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening (artikel 25 b, tweede lid, onderdeel c, van de wet)				
Maximum aantal punten: 40				
	Kwalitatieve maatstaf	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.	
1	De bijdrage van het windpark op zee aan de energievoorziening	De berekende P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie per jaar ingevoed op het net op zee	Minder dan 8.100.000 MWh per jaar	2
		Gelijk aan of meer dan 8.100.000 MWh en minder dan 8.300.000 MWh per jaar	8	
		Gelijk aan of meer dan 8.300.000 MWh en minder dan 8.500.000 MWh per jaar	16	
		Gelijk aan of meer dan 8.500.000 MWh en minder dan 8.700.000 MWh per jaar	24	
		Gelijk aan of meer dan 8.700.000 MWh en minder dan 8.800.000/8.900.000 ² MWh per jaar	32	
		Gelijk aan of meer dan 8.800.000/8.900.000 ³ MWh per jaar	40	

Tabel 4

Criterium: de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO) door de windparkexploitant en toeleveringsketen (artikel 25b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling)				
Maximum aantal punten: 40				
	Kwalitatieve maatstaven	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.	
1	Toepassen van gepaste zorgvuldigheid (hierna: "due diligence") op basis van de richtlijnen voor multinationale ondernemingen van de Organisatie voor Economische Samenwerking en Ontwikkeling (hierna: "OESO-richtlijnen") en	1.1 Het integreren van maatschappelijk verantwoord ondernemen in beleid en managementsystemen. Bedrijven moeten kunnen aantonen dat: <ul style="list-style-type: none"> zij een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op het gebied van mensenrechten en milieu hebben; zij via dit beleid expliciet de OESO-richtlijnen en UNGPs onderschrijven; dit beleid is gepubliceerd op hun websites; dit beleid regelmatig wordt bijgewerkt; 	Deelnemer aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector onder leiding van de Sociaal Economische Raad (hierna "het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector")	6
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.1, wat kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	6	

² Afhankelijk van de uitkomsten van een TNO-onderzoek kan dit nog wijzigen.

³ Afhankelijk van de uitkomsten van een TNO-onderzoek kan dit nog wijzigen.



de Principes van de Verenigde Naties voor mensenrechten en bedrijfsleven (hierna: "UNGPs") door de bedrijven zoals genoemd onder artikel 5 van deze regeling (hierna: "bedrijven")	<ul style="list-style-type: none">• dit beleid proactief wordt gecommuniceerd binnen het bedrijf; en• de belangrijkste aspecten van dit beleid worden gecommuniceerd aan en gevraagd van leveranciers en andere zakenrelaties in de keten, via bijvoorbeeld een gedragscode voor leveranciers etc.	Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.1, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	3
	1.2 Het identificeren van mensenrechten- en milieurisico's in de waardeketen. Bedrijven moeten kunnen aantonen dat, zij: <ul style="list-style-type: none">• zich inspanssen om het inzicht in de waardeketen ('ketentransparantie') te vergroten. Dit kan worden aangetoond met gedocumenteerde procedures, die stappen en activiteiten beschrijven om de ketentransparantie te vergroten. Dit kan ook worden aangetoond door deelname aan en succesvolle implementatie van verplichtingen volgend uit multi-stakeholder initiatieven.• individueel of samen met andere bedrijven en partijen actief in de sector (via IMVO-convenanten, brancheorganisaties of andere samenwerkingsverbanden) een ketenrisicoanalyse uitvoeren of hebben uitgevoerd. Dit kan bijvoorbeeld door middel van een gezamenlijk sectoraal onderzoek naar ketenrisico's en door het consulteren van maatschappelijke organisaties om meer inzicht te krijgen in bestaande en mogelijke risico's voor mensenrechten en milieu. Dit kan worden aangetoond door deelname aan multi-stakeholder initiatieven;• geïdentificeerde risico's prioriteren in samenwerking met relevante partijen, zoals windturbineproducenten, maatschappelijke organisaties, vakbonden, kennisinstellingen, en andere partijen actief in de sector. Deelname aan multi-stakeholderovereenkomsten, waarbij bedrijven en maatschappelijke organisaties samenwerken aan gepaste zorgvuldigheid op het gebied van mensenrechten en milieu, kan een manier zijn om dit te laten zien.	Deelnemer aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.2, wat kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.2, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	3
	1.3 Het ondernemen van collectieve actie(s) en het aanwenden van (collectieve) invloed om de negatieve impact van bedrijfsactiviteiten op mens en milieu in de waardeketens te voorkomen, stoppen en/of mitigeren. Bedrijven moeten kunnen aantonen dat: <ul style="list-style-type: none">• zij negatieve effecten op mens en milieu voorkomen of aanpakken in samenwerking met andere bedrijven, maatschappelijke organisaties en vakbonden. Dit kan worden aangetoond door deelname aan multi-stakeholder initiatieven of door het initiëren van en/of deelnemen aan (collectieve) projecten.	Deelnemer aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.3, wat kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.3, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	3



	1.4 Het evalueren en monitoren van gepaste zorgvuldigheidsmaatregelen. Bedrijven moeten kunnen aantonen dat: <ul style="list-style-type: none">• zij de implementatie en de effectiviteit van gepaste zorgvuldigheid-activiteiten evalueren om hun gepaste zorgvuldigheid-praktijken te verbeteren. Dit kan onder meer worden gedaan door middel van: audits en deelname aan multi-stakeholder initiatieven waar monitoring en beoordelingen worden uitgevoerd.	Deelnemer aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector	6
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.4, wat kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	6
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.4, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	3
	1.5 Het rapporteren over gepaste zorgvuldigheid-inspanningen en resultaten. Bedrijven moeten kunnen aantonen dat: <ul style="list-style-type: none">• zij publiekelijk jaarlijks rapporteren over hun gepaste zorgvuldigheid-procedure, de belangrijkste feitelijke of potentiële negatieve effecten in de waardeketen, welke activiteiten zijn ondernomen voor het in kaart brengen en monitoren van die effecten, en alle door het bedrijf genomen maatregelen om feitelijke of potentiële negatieve effecten te voorkomen, te beperken, te verhelpen of te beëindigen, en het resultaat van dergelijke maatregelen.	Deelnemer aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.5, wat kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.5, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	3
	1.6 Het bieden van toegang tot herstel en verhaal. Bedrijven moeten kunnen aantonen dat: <ul style="list-style-type: none">• zij ofwel eigen effectieve herstelmechanismen hebben of dat zij aan bestaande collectieve klachtenmechanismen meewerken of bezig zijn met het instellen van een dergelijk mechanisme.	Deelnemer aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.6, wat kan worden aangetoond door deelname aan een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	7
		Het hebben van een gepaste zorgvuldigheidsbeleid op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.6, zonder aantoonbare deelname aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander, met het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector vergelijkbaar, multi-stakeholder initiatief	3



Tabel 5

Criterion: de mate van circulair bouwen en exploiteren van het windpark (artikel 25b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling) Maximum aantal punten: 40			
	Kwalitatieve maatstaven	Beoordelingsmaatstaven	Ptn.
1	Circulair ontwerp van het windpark		
	<p>1.1. In de aanvraag wordt voor de volgende onderdelen van het windpark inzicht gegeven hoe met een circulair ontwerp wordt ingezet op levensduurverlenging, hergebruik en recycling:</p> <ul style="list-style-type: none">○ windturbines opgebouwd uit een fundering;○ een eventueel transitiestuk;○ een mast;○ een gondel;○ rotorbladen; en○ bekabeling die de individuele turbines verbindt en aansluit op een platform (inter-array-kabels) <ul style="list-style-type: none">• De aanvrager onderbouwt op welke manier met een circulair ontwerp wordt ingezet op levensduurverlenging, hergebruik en recycling wordt onderbouwd op basis van een erkende standaard, zoals een ISO-norm of circulair ontwerpen methodiek.• De aanvrager geeft met hulp van de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie⁴ aan welk percentage secundaire grondstoffen en herbruikbare elementen hierbij worden ingezet.• De aanvrager onderbouwt waarom dit percentage ambitieus is ten opzichte van de industriestandaard en tevens haalbaar is.	De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.1.	10
	<p>1.2. In de aanvraag wordt voor de volgende onderdelen van het windpark inzicht gegeven in de secundaire grondstoffen en her te gebruiken elementen bij reparaties en vervanging tijdens de exploitatieperiode:</p> <ul style="list-style-type: none">○ windturbines opgebouwd uit een fundering;○ een eventueel transitiestuk;○ een mast;○ een gondel;○ rotorbladen; en○ bekabeling die de individuele turbines verbindt en aansluit op een platform (inter-array-kabels) <ul style="list-style-type: none">• De aanvrager maakt inzichtelijk welk percentage secundaire grondstoffen en her te gebruiken elementen kan worden ingezet bij reparaties en vervanging tijdens de exploitatieperiode op basis van de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie.⁵• De aanvrager geeft een onderbouwing waarom dit percentage ambitieus is ten opzichte van de industriestandaard en tevens haalbaar is. Bij het inzichtelijk maken wordt gebruik gemaakt van de R-ladder.⁶• In de aanvraag dient tevens inzicht te worden gegeven in de mate van 'slim' onderhoud, bijvoorbeeld door middel van dataverzameling, om schattingen te kunnen maken voor het repareren, opknappen, reviseren en hergebruiken.	De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.2.	5

⁴ [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairmaakindustrie.nl\)](#) [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairmaakindustrie.nl\)](#)

⁵ [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairmaakindustrie.nl\)](#)

⁶ <https://www.rvo.nl/onderwerpen/r-ladder>



		<p>1.3 In de aanvraag wordt per onderdeel van het windpark inzicht gegeven in het afval bij het ontwerpen, gedurende de exploitatieperiode en de ontmanteling:</p> <ul style="list-style-type: none">○ windturbines opgebouwd uit een fundering;○ een eventueel transitiestuk;○ een mast;○ een gondel;○ rotorbladen; en○ bekabeling die de individuele turbines verbindt en aansluit op een platform (inter-array-kabels) <ul style="list-style-type: none">• Per onderdeel geeft de aanvrager in kg de hoeveelheid afval bij het ontwerpen, gedurende de exploitatieperiode en de ontmanteling aan op basis van de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie.⁷• Tevens geeft de aanvrager aan wat met het afval wordt gedaan en welk percentage wordt hergebruikt of gerecycled ten behoeve van hetzelfde windpark dan wel andere industriële toepassingen volgens de R-ladder.⁸ De aanvrager onderbouwt waarom dit percentage ambitieus is ten opzichte van de industriestandaard en tevens haalbaar is.	<p>De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 1.3.</p>	5
2	Gebruik van alternatieve (circulaire) materialen, (kritieke en strategische) grondstoffen inclusief zeldzame aardmetalen	<p>2.1 In de aanvraag wordt inzicht gegeven in welke kritieke en strategische grondstoffen inclusief zeldzame aardmetalen er in de verschillende onderdelen van het windpark zitten, de gebruikte hoeveelheid hiervan in kg en het percentage van het onderdeel op basis van de definities in de EU lijst voor kritieke en strategische grondstoffen 2023⁹ en de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie.¹⁰</p>	<p>De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 2.1</p>	3
		<p>2.2 De aanvrager geeft in het circulair ontwerp (zoals genoemd onder punt 1 'circulair ontwerp van het windpark') inzicht in hoe de levensduur zal worden verlengd van de onderdelen van het windpark waar kritieke en strategische grondstoffen inclusief zeldzame aardmetalen in verwerkt zijn, om na reparatie of vervanging tijdens de exploitatieperiode en ontmanteling te kunnen herinzetten voor hergebruik of recycling.</p>	<p>De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 2.2</p>	3
		<p>2.3 In de aanvraag wordt inzicht gegeven in de gebruikte hoeveelheid groen staal¹¹ en gerecycled staal in kg en het percentage van de onderdelen van het windpark op basis van het Greenhouse Gas Protocol¹¹ en de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie.¹² Tevens geeft het bedrijf een onderbouwing waarom de gebruikte hoeveelheid ambitieus is ten opzichte van de industriestandaard en tevens haalbaar is.</p>	<p>De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 2.3</p>	3

⁷ [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairemaakindustrie.nl\)](#)

⁸ <https://www.rvo.nl/onderwerpen/r-ladder>

⁹ <https://rmis.jrc.ec.europa.eu/eu-critical-raw-materials#:~:text=The%20European%20Commission%20carries%20out%20a%20criticality%20assessment,CRMs%20include%20rare%20earth%20elements%2C%20cobalt%20and%20niobium>. <https://rmis.jrc.ec.europa.eu/eu-critical-raw-materials#:~:text=The%20European%20Commission%20carries%20out%20a%20criticality%20assessment,CRMs%20include%20rare%20earth%20elements%2C%20cobalt%20and%20niobium>.

¹⁰ [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairemaakindustrie.nl\)](#)

¹¹ Groen staal is gedefinieerd als staal geproduceerd met een verminderde CO₂-uitstoot.



		<p>2.4 In de aanvraag wordt inzicht gegeven in de gebruikte hoeveelheid balsahout in kg en het percentage van het onderdeel van het windpark met vermelding van het continent van oorsprong op basis van de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie.¹²</p>	De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 2.4	3
		<p>2.5 In de aanvraag wordt inzicht gegeven in de gebruikte hoeveelheid van alternatieve materialen, bijvoorbeeld van biologische oorsprong, in kg en percentage van het onderdeel van het windpark op basis van de leidraad circulair productpaspoort maakindustrie.¹³</p>	De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 2.5	3
3	Broeikasgassen-voetafdruk	<p>3.1 In de aanvraag wordt inzicht gegeven in de broeikasgassen-voetafdruk op basis van het Greenhouse Gas Protocol¹⁴ van:</p> <ul style="list-style-type: none"> • productie van windturbines opgebouwd uit een fundering, bekabeling die de individuele turbines verbindt en aansluit op een platform (inter-array-kabels); • bouwfase; • exploitatie fase inclusief onderhoud; en • ontmanteling van het windpark¹⁵ • De aanvrager geeft inzicht in het effect van de genomen maatregelen bij punt 1 'circulair ontwerp van het windpark' en punt 2 'gebruik van alternatieve (circulaire) materialen, (kritieke en strategische) grondstoffen inclusief zeldzame aardmetalen' op de hoeveelheid broeikasgassen. • De aanvrager onderbouwt waarom deze broeikasgassen-voetafdruk ambitieus is ten opzichte van de industriestandaard en tevens haalbaar is. 	De aanvrager dient een rapportage in op basis van de kwalitatieve maatstaven genoemd onder 3.1	5

Tabel 6

Criterion: de bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem (artikel 25b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling) Maximum aantal punten: 168					
	Voorwaarden	Beoordelingsmaatstaf		Ptn.	
1	<p>Het stimuleren van investeringen op land voor de inpassing van de in de kavel geproduceerde elektriciteit in het Nederlandse energiesysteem</p>	<p>1.1 De voorgestelde investeringen vergroten de elektriciteitsvraag en dragen bij aan de verdere verduurzaming van het Nederlandse energiesysteem. Dit dient in voldoende mate te worden toegelicht.</p> <p>1.2 De (geaggregeerde) afname van elektriciteit door de voorgestelde investeringen dient zodanig aan het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel gekoppeld te zijn dat de in de kavel geproduceerde elektriciteit die invoedt op het net op zee, verminderd met deze afname, op uurbasis de drempelwaarde niet overschrijdt. De drempelwaarde wordt vastgesteld door de gegarandeerde transportcapaciteit van het net op zee (2 GW) te verminderen met de capaciteit van de voorgestelde investeringen (onder onderdeel 1.9).</p>	1.9 De opgetelde capaciteit van de voorgestelde investeringen voor het vergroten van elektriciteitsvraag [in GW]	Gelijk aan of meer dan 0 GW en minder dan 0,20 GW	15
				Gelijk aan of meer dan 0,20 GW en minder dan 0,30 GW	30
				Gelijk aan of meer dan 0,30 GW en minder dan 0,40 GW	45
				Gelijk aan of meer dan 0,40 GW en minder dan 0,50 GW	60

¹² [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairemaakindustrie.nl\)](#)

¹³ [UPCM-Leidraad-Materialenpaspoort-V2.0.pdf \(circulairemaakindustrie.nl\)](#)

¹⁴ <https://ghgprotocol.org>

¹⁵ Conform de omschrijvingen in het nog te publiceren ontwerp-kavelbesluit.



	<p>1.3 Hetgeen waarin wordt geïnvesteerd dient binnen het Nederlands grondgebied en binnen het geografisch gebied ten noorden en westen van de gele lijn, zoals weergegeven in figuur 2:</p> <ul style="list-style-type: none">- aan te sluiten op het landelijk hoogspanningsnet (<i>tabel A</i>); of- te worden gerealiseerd binnen gemeentegrenzen, bij aansluiting op het laag- en middenspanningsnet (<i>tabel B</i>). <p>1.4 Licht toe waarom is gekozen voor de verschillende soorten investeringen, de wisselwerking daartussen en hoe deze investeringen bijdragen aan het hanteren van de drempelwaarden (<i>onder onderdeel 1.2</i>).</p> <p>1.5 Hetgeen waarin wordt geïnvesteerd wordt uiterlijk 60 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning in gebruik genomen.</p> <p>1.6 Geen financiële voorbehouden worden gemaakt ten aanzien van hetgeen waarin wordt geïnvesteerd.</p> <p>1.7 Hetgeen waarin wordt geïnvesteerd is uitvoerbaar en wordt met succes toegepast in een operationele omgeving. Daarvoor dienen in ieder geval de volgende onderdelen in voldoende mate te worden toegelicht:</p> <ul style="list-style-type: none">• onder welke voorwaarden – niet zijnde financiële voorbehouden – komen de investeringen tot realisatie, zoals: vergunningen (waaronder bouw- en milieuvergunning) en (opties op) eigendom of afspraken rondom gebruik van grond en/of onroerende zaken?• is/zijn er een aansluit- en transportovereenkomst(en) met de netbeheerder, en zo ja, welke? Is/zijn er – in het geval van voorziene aansluiting op het landelijk elektriciteitsnet (spanningsniveau hoger dan 110 kV) – (een) aansluitindicatie(s) door TenneT afgegeven, en zo ja, welke?• een planning van de voorgenomen investeringen inclusief mijlpalen, zoals het verkrijgen van vergunningen en het nemen van een definitieve investeringsbeslissing (<i>final investment decision</i>). <p>1.8 De investeringen zijn additioneel op de huidige (te ontwikkelen) vraag naar elektriciteit. Daarvoor dienen in ieder geval de volgende onderdelen in voldoende mate te worden toegelicht:</p> <ul style="list-style-type: none">• de investeringen mogen geen onderdeel zijn geweest van een eerder verleende vergunning voor het bouwen; en exploiteren van een windpark op zee;• in welke mate de investeringen zouden zijn gerealiseerd zonder een vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark op zee.	Gelijk aan of meer dan 0,50 GW en minder dan 0,60 GW	75
		Gelijk aan of meer dan 0,60 GW en minder dan 0,70 GW	90
		Gelijk aan of meer dan 0,70 GW en minder dan 0,80 GW	105
		Gelijk aan of meer dan 0,80 GW en minder dan 0,90 GW	120
		Gelijk aan of meer dan 0,90 GW en minder dan 1,00 GW	135
		Gelijk aan of meer dan 1,00 GW	150



2	<p>Het stimuleren van investeringen in elektriciteitsproductie door middel van zonne-energie op zee ten behoeve van het beter benutten van de reeds aanwezige energie-infrastructuur</p>	<p>2.1 Het volledige zonnepark op zee met een zoals door de aanvrager voorgestelde capaciteit wordt uiterlijk 60 maanden na onherroepelijk worden van de vergunning in gebruik zijn genomen.</p> <p>2.2 Partijen geven onbeperkt toegang tot het volledige zonnepark op zee aan door het Rijk aangewezen partijen voor ecologische monitoring en staan toe dat de daarvoor benodigde apparatuur in het park wordt geïnstalleerd. De resultaten van dit onderzoek worden openbaar. Partijen nemen in hun voorstel een beschrijving op hoe de samenwerking met deze door het Rijk aangewezen partijen tot stand komt en hoe zij dit ecologisch onderzoek faciliteren.</p> <p>2.3 Partijen monitoren de praktische toepasbaarheid van zonne-energie op zee en de wijze waarop elektriciteitsproductie uit zonne-energie en windenergie samen functioneren. Zij stellen deze kennis openbaar beschikbaar.</p> <p>2.4 Partijen spannen zich in om het volledige zonnepark op zee minimaal tien jaar operationeel te houden.</p> <p>2.5 Voor de configuratie van de opstelling gelden de volgende eisen met oog op de veiligheid en ecologie: PM [We ontvangen graag uw input. We denken daarbij aan eisen over o.a. de bedekkingsgraad van het wateroppervlak, zichtbare markering en de maximaal aaneengesloten blokkering van de waterlijn met oog op drijvende organismen.]</p> <p>2.6 De voorgestelde investering bevat geen financiële voorbehouden.</p>	2.7 De capaciteit van de voorgestelde investering in zonne-energie op zee [in MWp]	Gelijk aan of meer dan 0 MWp en minder dan 20 MWp	0
				Gelijk aan of meer dan 20 MWp en minder dan 40 MWp	4
				Gelijk aan of meer dan 40 MWp en minder dan 60 MWp	8
				Gelijk aan of meer dan 60 MWp en minder dan 80 MWp	12
				Gelijk aan of meer dan 80 MWp en minder dan 100 MWp	16
				Gelijk aan of meer dan 100 MWp	18

Tabel 7

<p>Criterium: de maatregelen die bijdragen aan het verminderen van bruinvisverstoringsdagen in de constructiefase van het windpark (artikel 25b, derde lid van de wet en artikel 7, tweede lid, van de regeling) Maximum aantal punten: 12</p>				
	Voorwaarden	Beoordelingsmaatstaf	Ptn.	
1	<p>Maatregelen treffen om drukfactoren op zeezoogdiersoorten (met name bruinvissen) tijdens de constructiefase te verminderen</p>	<p>Het verminderen van de drukfactoren in de constructiefase door bruinvisverstoringsdagen verder terug te brengen ten opzichte van de eisen gesteld in het kavelbesluit. Indien het aantal bruinvisverstoringsdagen van een bouwtechniek nog niet empirisch is gemeten, dient de verwachte verstoring onderbouwd te zijn aan de hand van actuele (wetenschappelijke) kennis.</p>	Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of minder dan 70.000.	12
			Bruinvisverstoringsdagen meer dan 70.000 en minder dan 80.000.	8
			Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of meer dan 80.000 en minder dan 90.000.	4
			Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of meer dan 90.000 en minder dan 100.000.	2
			Bruinvisverstoringsdagen gelijk aan of meer dan 100.000 en minder dan 110.000.	1



TOELICHTING

1. Aanleiding en doel

De kavels Alpha en Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver zijn de laatste windparken van de oorspronkelijke 'routekaart windenergie op zee 2030'¹⁶. De kavels bieden elk ruimte voor een capaciteit van circa 2 GW aan windturbines. De windparken in kavels Alpha en Beta van IJmuiden Ver bouwen voort op de eerdere gunningen van de twaalf kavels voor het bouwen en exploiteren van windparken op zee: kavels Borssele I, II, III en IV, Borssele innovatiekavel V, kavels Hollandse Kust (zuid) I, II, III en IV, Hollandse Kust (noord) kavel V en Hollandse Kust (west) kavels VI en VII.

Op 27 maart 2018 heeft het kabinet-Rutte III met de publicatie van deze routekaart invulling gegeven aan de ambitie om meer kavels op zee beschikbaar te stellen voor windenergie op zee.¹⁷ Het grote potentieel voor windenergie op zee voor de realisatie van de klimaatdoelen van 2030 en 2050 werd bevestigd in het op 28 juni 2019 gepubliceerde Klimaatakkoord. Het Klimaatakkoord is een pakket aan maatregelen met een zo breed mogelijk maatschappelijk draagvlak, dat de actieve steun heeft van zoveel mogelijk bijdragende partijen en waarmee het politieke broeikasgassen reductiedoel van 49% in 2030 wordt gerealiseerd. Om tot dit reductiedoel te komen is in het Klimaatakkoord afgesproken om de elektriciteitsproductie uit hernieuwbare bronnen op te schalen tot 84 TWh in 2030. Hiervan komt 49 TWh voor het aandeel van windenergie op zee. In de Europese Klimaatwet¹⁸ is voor 2030 een Europese doelstelling van 55% CO₂-reductie opgenomen waardoor mogelijk meer windparken op zee nodig zijn. Hierbij gelden meer randvoorwaarden zoals voldoende ruimte voor natuur en visserij alsmede goede bestuurlijke afspraken over ruimtelijke ordening. In het Klimaatakkoord is afgesproken dat voor de periode tot en met 2030 ten minste de vastgestelde routekaart 2030 wordt gerealiseerd. Ook is hierin afgesproken dat na 2030 verdere opschaling van windenergie op zee zal plaatsvinden. In het op 15 december 2021 gepubliceerde coalitieakkoord 2021 – 2025 'Omzien naar elkaar, vooruitkijken naar de toekomst' is verder ingezet op windenergie op zee. Het kabinet-Rutte IV heeft in februari 2022 het doel voor windenergie op het Nederlandse deel van de Noordzee verdubbeld naar circa 21 gigawatt (GW) opgesteld vermogen rond 2030.¹⁹ Op 10 juni 2022 is een aanvulling op de routekaart 2030 gepubliceerd over de realisatie van de aanvullende windparken op zee, mits dit inpasbaar is binnen de ecologische draagkracht van de Noordzee en inpasbaar in het energiesysteem.²⁰ Deze verdubbeling sluit aan bij de ambitie van de Europese Unie om de productie van energie uit hernieuwbare bronnen te versnellen. Na het vergunnen van kavels Alpha en Beta in windenergiegebied IJmuiden Ver zullen de aanvullende windparken op zee worden vergund, waaronder ook 2 GW in IJmuiden Ver (noordelijk deel).

De onderhavige regeling behelst de regeling voor de verlening van de vergunning van kavel Beta binnen het windenergiegebied IJmuiden Ver. De andere regeling betreft de Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Alpha en wordt gelijktijdig met onderhavige regeling gepubliceerd. Samen zijn de kavels totaal 4 GW en daarmee betreft dit de grootste gelijktijdige vergunningsronde van windparken op zee in Nederland.

De Wet windenergie op zee (hierna: de wet) is het wettelijk kader ten grondslag aan de uitrol van windenergie op zee. De wet kent vier mogelijke procedures om de vergunning voor de bouw en exploitatie van windparken op zee te verlenen, namelijk: de procedure met subsidieverlening, een vergelijkende toets, een vergelijkende toets met financieel bod en een veiling. Deze onderhavige regeling maakt gebruik van de procedure van een vergelijkende toets met financieel bod, zoals aangekondigd in de brief van de Minister voor Klimaat en Energie van 4 november 2022 aan de Tweede Kamer.²¹

Op grond van artikel 14a, tweede lid, van de wet zijn voor de keuze voor een procedure de marktcondities onderzocht en is hierover overleg gevoerd met de Minister van Financiën. De vergelijkende toets met financieel bod is de meest geëigende procedure voor vergunningverlening van deze kavels vanwege de mogelijkheid om marktpartijen te stimuleren met oplossingsgerichte

¹⁶ Kamerstuk 33561, nr. 42

¹⁷ Regeerakkoord 2017 – 2021 'Vertrouwen in de toekomst'

¹⁸ Verordening (EU) 2021/1119 van het Europees Parlement en de Raad van 30 juni 2021 tot vaststelling van een kader voor de verwezenlijking van klimaatneutraliteit, en tot wijziging van Verordening (EG) nr. 401/2009 en Verordening (EU) 2018/1999

¹⁹ Kamerstuk 32 813 en 35 788, nr. 974

²⁰ Kamerstuk 33 561, nr. 53

²¹ Kamerstukken II 2022/23, 35 092, nr. 33



aanvragen te komen voor maatschappelijke doelen die bijdragen aan de verdere doorgroei van windenergie op zee. Deze kavels op de schaarse Noordzee vertegenwoordigen een significante marktwaarde en maatschappelijke waarde. De toevoeging van een financieel bod beoogt deze waarde en marktconcurrentie te borgen.

De technologie voor windenergie op zee is volop in ontwikkeling. De kosten van een windpark op zee variëren sterk naar gelang de keuzes die een producent maakt omtrent turbinetechniek, funderingstechniek en de operationele aanpak. In de afgelopen jaren is een flinke kostendaling gerealiseerd voor windenergie op zee. Daarbij heeft de ambitieuzere inzet op klimaatdoelstellingen vanuit de private en publieke sector een positieve impact op de ontwikkeling van de vraag naar elektriciteit, hoewel hierbij van belang is dat de ontwikkelingen van vraag en aanbod voldoende op elkaar afgestemd blijven. Tegelijkertijd zijn de marktcondities recentelijk sterk veranderd. Zo zijn enerzijds de elektriciteitsprijzen hoger, maar ook volatieler geworden. Aan de andere kant zorgen schaarste en inflatie voor prijsstijgingen in de toeleveringsketen.

2. Aanwijzing kavels windenergie op zee

Kavels worden uitsluitend aangewezen binnen een windenergiegebied dat is aangewezen in het Programma Noordzee. Het Programma Noordzee is een beleidsplan dat op basis van de Waterwet is vastgesteld. In de Beleidsnota Noordzee 2009 – 2015 is onder meer het windenergiegebied IJmuiden Ver aangewezen. Dit beleid is voortgezet in de Beleidsnota Noordzee 2016 – 2021 en het Programma Noordzee 2022 – 2027. In het kavelbesluit wordt bepaald waar en onder welke voorwaarden een windpark gebouwd en geëxploiteerd mag worden. TenneT is aangewezen als netbeheerder van het net op zee en is daarmee verantwoordelijk voor de aansluiting van de windparken op het net op zee. Het technisch concept van TenneT gaat uit van platforms waarop ten hoogste 2000 MW aan windvermogen kan worden ingevoerd.

Indien binnen de voorwaarden van het kavelbesluit, het totaal geïnstalleerd vermogen groter is dan 2000 MW, worden alle aanwezige turbines geacht onderdeel uit te maken van het windpark. De plaatsing van aanvullende aansluitpunten alsmede de aansluiting van turbines en/of alternatieve hernieuwbare energiebronnen op die aanvullende aansluitpunten, zijn vergunningplichtig op grond van de Waterwet. In andere woorden: de aansluiting van windturbines op andere aansluitpunten dan het net op zee, zoals elektrolyse-installaties of energieopslagtechnologieën, en de bijbehorende installaties zijn niet gereguleerd in dit kavelbesluit. Ook alternatieve hernieuwbare energiebronnen op zee, zoals zonne-energie op zee, en de aansluiting ervan op het net op zee of andere aansluitpunten, zijn niet gereguleerd in dit kavelbesluit. Daarom worden deze niet-gereguleerde aansluitingen en aansluitpunten met bijbehorende installaties beschouwd als vergunningplichtig op grond van de Waterwet. Daarnaast geldt ook de overige geldende regelgeving, waaronder de Netcode Elektriciteit en de modelovereenkomsten van TenneT (realisatieovereenkomst en een aansluit- en transportovereenkomst).

3. Aanvragen vergunning

Voor de verlening van de vergunning voor de bouw en exploitatie van het windpark in kavel Beta worden bij onderhavige regeling nadere regels gesteld in verband met de aanvraag, de beoordeling van de aanvraag en de onderlinge weging van criteria voor de rangschikking die noodzakelijk is, voor het geval er twee of meer aanvragen voor een vergunning in aanmerking komen.

De kavels I en II worden samengevoegd tot kavel Alpha en de kavels III en IV worden samengevoegd tot kavel Beta. Er is hiervoor gekozen vanwege de schaal- en synergievoordelen, de wederzijdse afhankelijkheden tussen TenneT en de windparkexploitant(en), de internationale ontwikkelingen richting het vergunnen van kavels groter dan 1 GW, het verminderen van de druk op de toeleveringsketen en het verlagen van de regeldruk voor zowel de aanvragers als de beoordelaars van de aanvragen.

In artikel 2, eerste lid, van de onderhavige regeling is de periode vastgesteld waarbinnen de aanvragen voor de vergunning voor de kavel Beta kunnen worden ingediend. Deze periode loopt parallel aan de aanvraagperiode voor de vergunning van kavel Alpha (Regeling vergunningverlening windenergiegebied IJmuiden Ver kavel Alpha).

Via de website van Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) wordt een middel beschikbaar gesteld voor de aanvraag. In het middel wordt aangegeven naar welk adres de aanvraag dient te



worden verstuurd. Welke gegevens en bescheiden bij de aanvraag dienen te worden overlegd, is geregeld in artikelen 3 en 4 van onderhavige regeling.

De elektriciteit van kavel Beta landt aan op de Maasvlakte. Dit zijn de eerste windparken in Nederland die worden aangesloten met een gelijkstroomverbinding. De kavels Alpha en Beta worden door TenneT aangesloten met 2 GW gelijkstroomplatforms vanwege de relatief grote afstanden tot de aansluitlocaties op land en het grote aan te sluiten vermogen. In de actualisatie van het Ontwikkelkader windenergie op zee²², vastgesteld door de Minister voor Klimaat en Energie op 10 juni 2022, zijn bepalingen opgenomen over de geplande opleveringsprocedure en -data voor gelijkstroomverbindingen in IJmuiden Ver. De oplevering van de geplande gelijkstroomverbindingen vergt een aparte procedure omdat, in tegenstelling tot wisselstroomverbindingen, een gelijkstroomverbinding op vol vermogen getest moet worden waarvoor het volledige windpark aangesloten en in bedrijf moet zijn. Vanwege de in het Ontwikkelkader uiteengezette wederzijdse afhankelijkheid en verplichtingen van TenneT en de vergunninghouder om deze opleveringsprocedure en -data te realiseren, wordt de aanvrager in artikel 3, derde lid, van de regeling verzocht om in het op te leveren tijdschema melding te maken van de start van het intrekken van de 66 kV-kabels van het windpark op het platform van het net op zee en het gereed zijn voor het leveren van vol vermogen ten behoeve van de gezamenlijke testfase. De definitieve opleverdata zijn al vastgelegd en bekendgemaakt voor de publicatie van de onderhavige regeling in het Ontwikkelkader dat op [PM] 2023 is geactualiseerd (in tabellen 3 en 4).

De regels omtrent de bankgarantie als opschortende voorwaarde bedoeld in artikel 15a van de wet zijn vastgesteld in artikel 10 van onderhavige regeling. Voor het behandelen van een aanvraag voor een vergunning worden geen kosten in rekening gebracht. In artikel 5 van deze regeling worden de kosten hiervoor op nul euro vastgesteld. Wel worden de kosten die de overheid heeft gemaakt bij de voorbereiding van de kavelbesluiten voor kavel Beta in rekening gebracht bij degene aan wie de vergunning wordt verleend. Dit bedrag is in artikel 9 vastgesteld op € [locatiestudies zijn circa € 21 miljoen per 2 GW + kosten MER zijn afhankelijk van het kavelbesluit]. In dit artikel is ook opgenomen wanneer en op welke wijze dit bedrag betaald moet worden. Tot slot zal degene aan wie de vergunning wordt verleend zijn uitgebrachte bod moeten betalen. In de vergunning zal worden opgenomen binnen welke termijn en op welke wijze dit moet geschieden.

Er is gekozen om het aantal aanvragen dat per aanvrager kan worden ingediend te beperken tot één aanvraag. Tevens worden de verbonden rechtspersonen als één aanvrager gezien. Hiermee wordt beoogd om de regeldruk voor zowel aanvragers als de Minister voor Klimaat en Energie te beperken.

4. Beoordeling van aanvragen

In paragraaf 2 is toegelicht dat de wet voorziet in vier procedures om de vergunning voor de bouw en exploitatie van windparken op zee te verlenen. Het betreft de procedure met subsidieverlening, een vergelijkende toets, een vergelijkende toets met financieel bod en een veiling. Bij alle procedures wordt de vergunning slechts verleend als de bouw en exploitatie van het windpark uitvoerbaar is, technisch, financieel en economisch haalbaar is, alsmede voldoet aan het kavelbesluit en gestart kan worden binnen vier jaar na de datum waarop de vergunning onherroepelijk wordt. In artikel 4 van de onderhavige regeling zijn waar nodig aanvullende regels gesteld ten aanzien van deze beoordelingscriteria.

Bij de beoordeling van de financiële haalbaarheid wordt onder meer gekeken naar de omvang van het eigen vermogen. De bouw en de exploitatie van een windpark worden slechts financierbaar geacht, indien uit de aanvraag blijkt dat het eigen vermogen van de aanvrager ten minste 20% van de totale investeringskosten voor het windpark omvat. Voor het bepalen van de omvang van het eigen vermogen kan, indien de aanvrager een samenwerkingsverband is, het eigen vermogen van de deelnemers aan het samenwerkingsverband en hunner moederonderneming(en) worden meegerekend. Als de aanvrager een dochteronderneming is, kan het eigen vermogen van een moederonderneming(en) worden meegerekend. Van een aanvraag van een samenwerkingsverband is sprake, indien de aanvraag is ingediend door de samenwerkende partijen tezamen. Indien verscheidene partijen samen een vennootschap oprichten die de aanvraag indient, wordt de aanvraag aangemerkt als aanvraag van deze vennootschap en niet als aanvraag van een

²² Ontwikkelkader windenergie op zee vastgesteld in de Ministerraad van 10 juni 2022: <https://open.overheid.nl/documenten/ronl-451475b2f0986b6f24fbe75ea95adcbcc69663fd/pdf>, 4.2.2.2 GW gelijkstroomverbindingen



samenwerkingsverband.

De vermogens eis in artikel 6, tweede lid, van onderhavige regeling dient er ertoe te voorkomen dat de vergunning wordt verleend aan partijen die financieel onvoldoende solide zijn. Een aanvrager kan ook financieel voldoende solide zijn op basis van het vermogen van anderen die participeren in de aanvraag. Dit komt tot uitdrukking in artikel 6, derde lid. Het vermogen van andere entiteiten wordt slechts meegerekend op verzoek van de aanvrager. De schriftelijke instemming van de moederonderneming is vereist voor het meerekenen van diens eigen vermogen.

Er wordt niet beoogd dat die ander moet instaan voor verplichtingen van de aanvrager. Daarom moeten de begrippen moeder- en dochteronderneming in artikel 6 van deze regeling ruim worden uitgelegd. Zo kan, indien de aanvrager een joint venture is, het eigen vermogen van alle joint venture partners en diens moederondernemingen worden meegerekend. In geval van een besloten vennootschap in oprichting kan zowel het vermogen van de moederonderneming(en) als van de oprichtende partij worden meegerekend. Bij een aanvraag door een commanditaire vennootschap (hierna: CV) kan naast het afgescheiden vermogen van de CV ook het eigen vermogen van de behorende vennoot en diens moederonderneming(en) worden meegerekend.

De kavel waarvoor op grond van onderhavige regeling een vergunning wordt verleend is niet gelegen in Nederlandse territoriale zee. Derhalve wordt voor de bouw van installaties op de bodem van deze kavels geen opstalrecht gevestigd dat door de verkrijger van de vergunning zal moeten worden bekostigd. Wel worden de kosten van de milieueffectenrapportage (MER) en de door de RVO uitgevoerde locatiestudies ter waarde van € [locatiestudies zijn circa € 21 miljoen per 2 GW + kosten MER zijn afhankelijk van het kavelbesluit] in rekening gebracht. Dit bedrag is niet netto-contant, omdat dit door de Minister van Economische Zaken en Klimaat gemaakte kosten zijn ter voorbereiding van het kavelbesluit. Daarnaast moet als onderdeel van de aanvraag een financieel bod worden ingediend. Indien een aanvraag geen financieel bod bevat, wordt de aanvraag op grond van artikel 25a van de wet afgewezen. Om de financiële en economische haalbaarheid van een project te beoordelen wordt derhalve ook gekeken of de aanvrager rekening heeft gehouden met de kosten die op grond van artikel 9 van onderhavige regeling moeten worden betaald en zijn uitgebrachte financieel bod.

5. Rangschikking van aanvragen

Op grond van artikel 25b, vierde lid, van de wet vindt bij twee of meer aanvragen voor een vergunning die voldoen aan de eisen, bedoeld in de artikelen 12a en 14 van de wet, de verlening van de vergunning plaats volgens de rangschikking op grond van de drie in artikel 25b, tweede lid, van de wet genoemde kwalitatieve criteria. Daarbij is het mogelijk om, zoals het geval is in onderhavige regeling, nadere regels te stellen aan de criteria en aanvullende criteria vast te stellen die bij de rangschikking worden betrokken.

In de bijlage bij de regeling is omschreven hoe de rangschikkingscriteria onderling worden gewogen. Hierbij ligt de nadruk op de kwalitatieve criteria.

Het is mogelijk dat twee of meer aanvragen in de beoordeling eenzelfde puntenaantal krijgen toegewezen. In dat geval worden de rangschikkingscriteria volgens artikel 8, tweede tot en met zevende lid, gewogen. De weging geeft volgens artikel 8, tweede lid, het criterium 'de bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem' de doorslag. Indien dan nog steeds twee of meer aanvragen per kavel als hoogste worden gerangschikt wordt het derde lid toegepast, waardoor in dat geval het criterium 'bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' doorslaggevend is. Overeenkomstig het voorgaande wordt indien nodig het criterium 'de zekerheid van realisatie' op grond van het vierde lid toegepast. Indien nodig zullen vervolgens het criterium 'naleving van de beginselen van Internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen', het criterium 'de mate van circulair bouwen en exploiteren van het windpark' en het criterium 'de maatregelen die bijdragen aan het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de constructiefase van het windpark' worden toegepast op grond van respectievelijk het vijfde, zesde en zevende lid. Tot slot wordt indien nodig het achtste lid, over de hoogte van de waardering in punten voor het financieel bod, toegepast.

5.1 Hoogte van het financieel bod

De economische waarde van de vergunning tot het mogen bouwen en exploiteren van een windpark op zee is op basis van een onafhankelijke taxatie en in overleg met de Minister van Financiën



vastgesteld op € 580 miljoen. Rekening houdend met een discontovoet van 6 procent, vertaalt zich dit naar een jaarlijkse waarde van € 40.004.838,09.²³ Bij het criterium 'de hoogte van het financieel bod' (tabel 1) wordt een aanvraag gerangschikt naargelang de verhouding van de hoogte van het uitgebrachte financieel bod in euro's ten opzichte van de taxatiewaarde verrekend naar een jaarlijks bedrag.²⁴ Het is beoogd de criteria objectiever vorm te geven om zo duidelijkheid te scheppen voor de aanvragers en voor de beoordelaars van de aanvragen. Het financieel bod omvat nadrukkelijk een maximaal aantal punten. Gelet op de benodigde investeringen en kosten ten behoeve van de kwalitatieve rangschikkingscriteria, is niet de verwachting dat op het financieel bod het maximum aantal punten wordt gescoord. Aangezien beoogd is de kwalitatieve rangschikkingscriteria zodanig te objectiveren dat de verschillen tussen biedingen mogelijk beperkt zijn, biedt de hoogte van het financieel bod ruimte voor variaties tussen biedingen. Het financieel bod dient jaarlijks gedurende de gehele vergunningsduur te worden betaald. Dit betekent dat de aanvrager vanaf het moment dat de vergunning onherroepelijk is, gedurende veertig jaar jaarlijks het geboden bedrag dient te betalen. Dit bedrag zal niet worden geïndexeerd. Hierbij wordt het maximale puntenaantal verdiend bij een jaarlijks te betalen financieel bod van € 40.004.838,09 of meer.

5.2 Zekerheid van realisatie van het windpark

Bij het criterium 'de zekerheid van realisatie van het windpark' (tabel 2) wordt een aanvraag hoger gerangschikt langs twee lijnen: ervaring en financiële sterkte. Oftewel, naarmate de belangrijkste betrokken partijen bij de bouw en exploitatie van het windpark meer ervaring hebben met het realiseren van een windpark op zee én hoe groter het eigen vermogen in verhouding tot de investeringskosten in het windpark is, des te hoger de rangschikking op dit criterium.

5.3 Bijdrage van het windpark aan de energievoorziening

Bij het criterium 'de bijdrage van het windpark aan de energievoorziening' (tabel 3) wordt een aanvraag hoger gerangschikt naarmate er – binnen de grenzen van het kavelbesluit – een hogere jaarlijkse elektriciteitsproductie wordt ingevoed op het net op zee. Het is aannemelijk dat meer geïnstalleerd vermogen bijdraagt aan een hogere energieproductie van het windpark.

5.4 Naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO) door de windparkexploitant en toeleveringsketen

Bij het criterium 'de bijdrage aan internationaal maatschappelijk verantwoord Ondernemen' (tabel 4) wordt een aanvraag hoger gerangschikt naar mate een aanvrager kan aantonen dat zij gepaste zorgvuldigheid toepassen op het gebied van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen. In de vergunning zal worden opgenomen dat de vergunninghouder hier jaarlijks over rapporteert aan de Minister voor Klimaat en Energie en ieder jaar ten minste een oranje score zal halen bij deelname aan het IMVO-convenant hernieuwbare energie onder leiding van de Sociaal Economische Raad (SER) of een soortgelijke score bij deelname aan een soortgelijk multi-stakeholder initiatief als het IMVO-convenant hernieuwbare energie. Een oranje score betekent dat het bedrijf niet geheel voldoet aan de eisen die horen bij het betreffende aantal jaren dat het bedrijf deelneemt aan het IMVO-convenant, maar de vereisten nog steeds implementeert.

5.5 Mate van circulair bouwen en exploiteren van het windpark

Bij het criterium 'de bijdrage aan de circulariteit van het windpark' (tabel 5) wordt een aanvraag hoger gerangschikt naarmate een aanvrager meer transparantie toont op het gebied van de materialen die worden gebruikt voor de productie van windturbines en de mate waarin deze materialen zijn hergebruikt en gerecycled en/of zullen worden hergebruikt of gerecycled aan het einde van de levensduur van (onderdelen van) de windturbines.

5.6 Bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem

5.6.1 Algemeen

Bij de rangschikking van de aanvragen wordt het meeste gewicht toegekend aan het criterium: 'Bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem.' Daarom krijgt dit criterium een maximum van 42% van de totale score en maximaal 168 punten.

Bij het criterium 'de bijdrage van de aanvrager aan de inpassing van het windpark in het Nederlandse energiesysteem' (tabel 6) worden aanvragen hoger gerangschikt naarmate de aanvragen beter beoordeeld wordt door de onafhankelijke expertcommissie. Tabel 6 van de bijlage zet de voorwaarden en beoordelingsmaatstaven uiteen langs twee lijnen:

²³ Op basis van een vergunningsduur van 35 jaar en geen indexatie.

²⁴ Taxatierapport IJmuiden Ver kavels I t/m IV 2023.

- 1) Het stimuleren van investeringen op land voor de inpassing van de in de kavel geproduceerde elektriciteit in het Nederlandse energiesysteem
- 2) Het stimuleren van investeringen in elektriciteitsproductie door middel van zonne-energie op zee ten behoeve van het beter benutten van de reeds aanwezige energie-infrastructuur

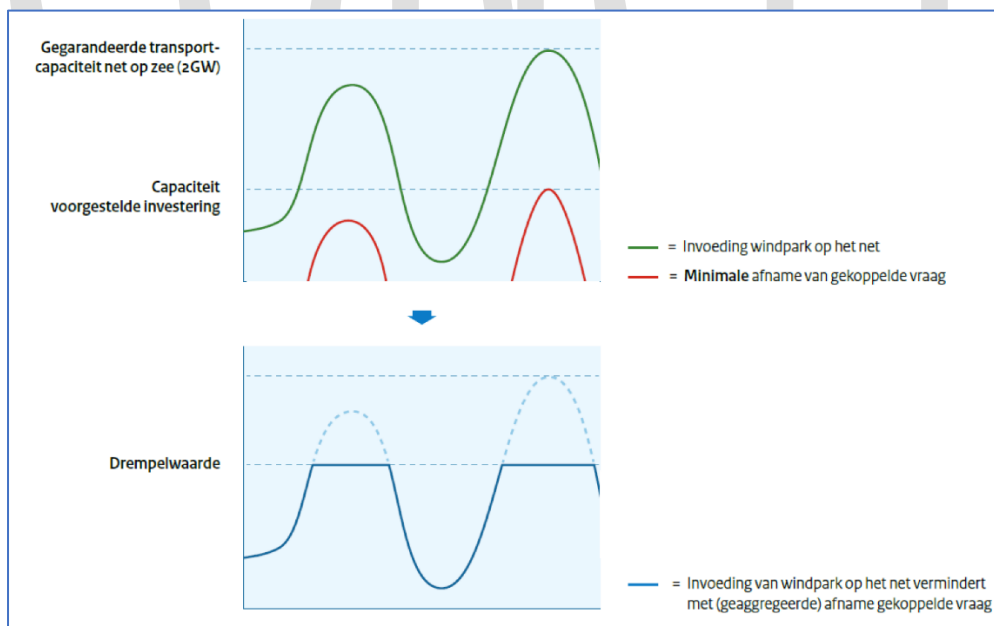
5.6.2 Het stimuleren van investeringen op land

De additionele 10 GW windenergie op zee – om te komen tot circa 21 GW windenergie op zee in 2031 – kan niet zonder meer in het landelijke hoogspanningsnet worden ingevoerd.^{25,26} De ontwikkeling van windenergie op zee en de realisatie van de plannen voor ontwikkeling van additionele elektriciteitsvraag sluiten niet vanzelfsprekend op elkaar aan. Hierdoor kan er een (tijdelijke en geografische) discrepantie tussen elektriciteitsvraag en -aanbod ontstaan. Dit zal op momenten van een hoog aanbod aan elektriciteit, hoofdzakelijk als gevolg van hoge windenergieproductie op zee, tot knelpunten kunnen leiden in het elektriciteitsnet op land.

Om het risico op een discrepantie en de effecten daarvan te verkleinen, en voor te bereiden op de integratie van de additionele 10 GW windenergie op zee in het Nederlandse energiesysteem, voorziet de vergunningsprocedure van kavel Beta van IJmuiden Ver in een criterium om investeringen op land voor de inpassing van de elektriciteit van dit windpark in het Nederlandse energiesysteem te stimuleren. Voor dit criterium zijn in tabel 6 verschillende voorwaarden opgenomen (onderdelen 1.1 tot en met 1.8) waaraan de onafhankelijke expertcommissie zal toetsen. Indien naar het oordeel van de onafhankelijke expertcommissie voldoende aan deze voorwaarden is voldaan, zullen de aanvragen worden getoetst aan de beoordelingsmaatstaven (onderdeel 1.9). Hieronder worden onderdelen 1.2, 1.3, 1.7 en 1.9 uit tabel 6 toegelicht:

1.2 In dit criterium worden investeringen gestimuleerd die op uurbasis operationeel kunnen meebewegen met het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie en zonne-energie, indien een vastgestelde drempelwaarde wordt overschreden:

- De in kavel Beta geproduceerde elektriciteit onder een bepaalde drempelwaarde kan vrij aan de markt worden aangeboden via het elektriciteitsnet op land;
- Boven een bepaalde drempelwaarde dienen de voorgestelde investeringen voor het vergroten van de elektriciteitsvraag (onderdeel 1.9) op de locaties in figuur 2 (onderdeel 1.3) op uurbasis gekoppeld te zijn aan het leveringsprofiel van het windpark zee (incl. zonne-energie). Hierdoor wordt voorkomen dat de geproduceerde elektriciteit in de kavel boven de drempelwaarde verder het elektriciteitsnet op land op wordt getransporteerd en kan leiden tot (het verergeren van) knelpunten.



Figuur 1: Weergave van de koppeling van elektriciteitsvraag van de investering aan het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel (het windpark op zee incl. zonne-energie op zee)

²⁵ Kamerstuk 33 561, nr. 53, p 6

²⁶ De circa 11 GW windenergie op zee van de oorspronkelijke routekaart kan worden ingevoerd op en getransporteerd worden via het hoogspanningsnet op land, waaronder kavels Alpha en Beta van IJmuiden Ver.



In een formule kan dit als volgt worden vormgegeven:

$$\frac{(\text{invoeding windpark (incl. zonne-energie) op het net} - (\text{geaggregeerde}) \text{afname gekoppelde vraag})}{\leq (\text{transportcapaciteit net op zee} - \text{capaciteit investering})}$$

Om te borgen dat de vergunninghouder zich houdt – zoals opgenomen in zijn aanvraag – aan het volgen van het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel, ten minste bij invoeding boven de drempelwaarde, wordt in de vergunning de verplichting opgenomen dat de vergunninghouder hierover jaarlijks rapporteert. In de rapportage toont de vergunninghouder in het voorkomende geval aan hoe voor de desbetreffende uren, voor een periode van twaalf maanden, de aan de kavel Beta gekoppelde (geaggregeerde) vraag het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel is gevolgd. Deze rapportage dient voor die betreffende uren ten minste de volgende aspecten te bevatten:

1. Invoeding van het windpark (incl. zonne-energie) op het elektriciteitsnet (o.b.v. comptabele meetwaarden gemeten op het overdrachtspunt van de installatie van de vergunninghouder met de netbeheerder van het net op zee) – in MWh;
2. (Geaggregeerde) Afname van de voorgestelde investering uit het elektriciteitsnet (o.b.v. comptabele meetwaarden gemeten op het overdrachtspunt van de installatie (van de investering) met de netbeheerder) – in MWh;
3. Saldo invoeding – afname: invoeding windpark (1) verminderd met afname (2) – in MWh;
4. Gegarandeerde transportcapaciteit windpark – in MW (2000 MW);
5. Capaciteit voorgestelde investering – in MW;
6. Drempelwaarde: gegarandeerde transportcapaciteit windpark (4) verminderd met capaciteit voorgestelde investeringen (5) – in MW;
7. Saldo invoeding – afname (3) dat de drempelwaarde (6) op uurbasis heeft overschreden – in MWh;
8. De dagvoortprijs voor elektriciteit in de Nederlandse biedzone – in €/MWh.

Op basis van de rapportage kan de Minister voor Klimaat en Energie vaststellen of al dan niet is voldaan aan de verplichtingen, die volgen uit de aanvraag op basis waarvan de vergunning is verleend. Er kan een last onder dwangsom worden opgelegd, indien de gekoppelde vraag uit de voorgestelde investeringen het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel niet heeft gevolgd zoals aangegeven in de aanvraag van de vergunninghouder, waardoor de drempelwaarde (op uurbasis) is overschreden. Als een last onder dwangsom wordt opgelegd, zal de hoogte hiervan worden gebaseerd op:

- Het verschil tussen invoeding en de afname dat de drempelwaarde heeft overschreden vermenigvuldigd met de elektriciteitsprijs van het desbetreffende uur/de desbetreffende uren (zie hierboven onderdeel 8);
- vermenigvuldigd tot maximaal een in de vergunning te bepalen factor.

TenneT voorziet – op basis van haar Investeringsplan – om rond 2035 de voorgestelde investeringen in het landelijk hoogspanningsnet te hebben uitgevoerd, waardoor de nu voorziene knelpunten worden opgelost. Ook kan niet worden verwacht dat een vergunninghouder gedurende de levensduur van het windpark is gebonden aan het volgen van het leveringsprofiel zoals aangeboden ten tijde van de vergunningverleningsprocedure. Daarom zal in 2035 de rapportageverplichting door de Minister voor Klimaat en Energie worden herijkt. De rapportageverplichting, en daarmee de operationele koppeling van de (geaggregeerde) vraag met het leveringsprofiel van het windpark op zee, kan komen te vervallen indien er op het landelijke hoogspanningsnet geen knelpunten zijn of worden voorzien. Het oplossen van de nu voorziene knelpunten betekent niet dat er geen nieuwe knelpunten kunnen ontstaan. Dit is onder meer afhankelijk van de vraagontwikkeling en de groei van hernieuwbare elektriciteit in het energiesysteem. Mocht blijken dat er in 2035 nog knelpunten bestaan of zijn voorzien die kunnen worden verlicht door de operationele koppeling van de (geaggregeerde) vraag met het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel, dan zal de rapportageverplichting alsook de operationele koppeling van de (geaggregeerde) vraag met het leveringsprofiel van de productie-installaties in de kavel, al dan niet gewijzigd onderdeel blijven van de vergunning.

1.3 In dit criterium dienen investeringen binnen het Nederlands grondgebied en binnen het gebied ten noorden en westen van de gele lijn, zoals weergegeven in figuur 2:

- aan te sluiten op het landelijk hoogspanningsnet (110 kV of hoger, tabel A); of
- te worden gerealiseerd binnen gemeentegrenzen, bij aansluiting op het laag- en middenspanningsnet (lager dan 110 kV, tabel B).

Dit is weergegeven in figuur 2, tabel A (voor het landelijk hoogspanningsnet) en tabel B (voor betreffende gemeenten, bij aansluitingen op het laag- en middenspanningsnet).

Toelichting figuur 2: geografisch gebied

- Uit een markt- en netberekening van TenneT blijkt dat er knelpunten op het landelijke hoogspanningsnet zijn voorzien vanaf de aanlandlocaties van de windparken op zee in het noordwesten richting het zuidoosten, waar de elektriciteit via het hoogspanningsstation Maasbracht naar België en Duitsland wordt geëxporteerd. Het zwaarste knelpunt wordt voorzien op de verbinding tussen de 380 kV-stations Eindhoven en Maasbracht.
- De investering in een additionele verbinding Eindhoven – Maasbracht als voorgesteld door TenneT in het laatste investeringsplan (IP2022) lost deze verwachte congestie op, maar dit project is naar verwachting gereed rond 2035. De investering voor het vergroten van elektriciteitsvraag dient daarom – in ieder geval tot circa 2035 – binnen het Nederlands grondgebied aan te sluiten op het landelijke hoogspanningsnet binnen het geografisch gebied ten noorden en ten westen van de geografische afbakening, ter illustratie weergegeven in figuur 2 door middel van de gele lijn 'markering geografisch gebied'.
- In deze kaart is weergegeven op welke hoogspanningsstations de vraagontwikkeling kan bijdragen aan een effectieve inpassing van windenergie op zee in het Nederlandse elektriciteitssysteem, waarbij zo goed als mogelijk rekening is gehouden met de voorziene knelpunten in het elektriciteitsnet op land. Dit zijn de locaties die liggen tussen de verschillende aanlandlocaties van windparken op zee en voorziene congestiepunten. In tabel A is een lijst opgenomen met de verschillende hoogspanningsstations in de geografische gebieden aan beide kanten van gele lijn.²⁷
- Voor de voorgestelde investeringen die verwacht worden aan te sluiten op het laag- en middenspanningsnet (circa <100 MW) vindt de splitsing tussen het gebied ten noorden en ten westen van de gele lijn en ten zuiden en oosten van de gele lijn plaats op basis van gemeentegrenzen. De gemeente(n), waar de voorgestelde investering zal worden gerealiseerd, is/zijn hiervoor relevant en dus niet de locatie van de aansluiting. In tabel B is een lijst opgenomen met welke gemeente in welk geografisch gebied valt ten opzichte van de gele lijn op figuur 2.
- Door nu een geografisch element in deze vergunningsprocedure op te nemen kan hiermee ervaring worden opgedaan en kan een vorm van een geografisch element – indien nodig en gewenst – bij volgende vergunningsprocedures windenergie op zee worden toegepast.

²⁷ Tabel A is leidend. Aan de weergave in figuur 2 kunnen geen rechten worden ontleend.

Vergunningverlening IJmuiden Ver kavel Beta: geografisch gebied



Figuur 2: Vergunningverlening IJmuiden Ver kavel Beta: geografisch grondgebied



1.7 Een van de genoemde onderdelen in onderdeel 1.7 van tabel 6 is een 'aansluitindicatie'. Hieronder wordt het volgende verstaan:

- Ten behoeve van een indicatieve beoordeling op de haalbaarheid tot het verkrijgen van een aansluiting op het landelijk hoogspanningsnet (110kV en hoger) voor de voorgestelde investering(en), kan een aansluitindicatie bij TenneT worden aangevraagd. Het betreft een indicatie die overeenkomt met de eerste formele stappen in het proces tot aansluiten op het landelijk hoogspanningsnet (respectievelijk: "short analysis/Quick Scan").²⁸
- Het onderscheid met de hiervoor genoemde formele stappen in het proces tot aansluiten op het landelijke hoogspanningsnet is dat TenneT voor de aanvragers in het kader van de vergunningsprocedure windenergie op zee IJmuiden Ver een specifiek tijdsvenster voor de beoordeling reserveert. Aanvragers die vóór 1 september 2023 hiervoor een verzoek indienen bij TenneT kunnen een terugkoppeling (de 'aansluitindicatie') verwachten vóór 9 oktober 2023. Als optioneel tijdsvenster kunnen aanvragen, die worden ingediend vóór 1 november 2023, een terugkoppeling verwachten vóór 11 december 2023. Het maximum aantal verzoeken per aanvrager is vijf.
- Het betreft uitsluitend aanvragen voor een indicatie voor aansluitingen op het landelijk hoogspanningsnet en dus geen potentiële aansluitingen op het elektriciteitsnet van een regionale netbeheerder (spanningsniveau lager dan 110 kV).

1.9 De in deze vergunningverleningsprocedure gestimuleerde vraagkoppeling gelegen op locaties in Nederland in figuur 2, is gemaximeerd op 1 GW. Voor de overige 3 GW van IJmuiden Ver kavels Alpha en Beta wordt dus niet expliciet gestuurd op een koppeling van de investeringen met het leveringsprofiel van de windpark op zee op een bepaalde locatie van de investeringen binnen Nederland. Deze elektriciteit van de windparken kan vrij aan de markt worden aangeboden via het elektriciteitsnet op land.

5.6.3 Het stimuleren van investeringen in zonne-energie op zee

Windenergie en zonne-energie zijn vaak complementair aan elkaar en kunnen samen een stabiel leveringsprofiel opleveren. Dit resulteert in het meer en vaker beschikbaar zijn van hernieuwbaar geproduceerde elektriciteit van zee die ten goede komt aan het bereiken van de klimaatdoelstellingen van Nederland. 'Zon op zee' heeft daarbij het voordeel dat het net op zee gebruikt kan worden, terwijl voor grootschalige zon op land niet altijd een aansluiting beschikbaar is.

Zon op zee is echter nog volop in ontwikkeling. De kostprijs is op dit moment hoger dan de prijs van zowel zonne-energie op land als windenergie op zee. Daarnaast zijn de ecologische effecten ook nog onvoldoende in kaart gebracht. De afgelopen jaren hebben verschillende demonstraties plaatsgevonden van de technologie op zee en er is ook een aantal demonstraties gepland in windparken waarvan de vergunning reeds is vergeven. Een volgende stap is om zonne-energie op zee op grotere schaal toe te passen om nader onderzoek te kunnen doen, met name naar de ecologische effecten. Daarom zullen ecologische effecten in dit zonne-park op zee in kavel Beta worden gemonitord.

Zoals toegelicht in paragraaf 2, zijn hernieuwbare energiebronnen op zee, zoals zonne-energie op zee, en de aansluiting ervan op het net op zee of andere aansluitpunten niet gereguleerd in deze Regeling behorende kavelbesluit. Daarom worden deze niet-gereguleerde aansluitingen en aansluitpunten met bijbehorende installaties beschouwd als vergunningplichtig op grond van de Waterwet.

Op het net op zee geldt een maximum aan te sluiten vermogen (2,3 GW conform het Ontwikkelkader windenergie op zee²⁹). De eventuele geïnstalleerde capaciteit aan zonne-energie op zee tezamen met de geïnstalleerde capaciteit van windenergie op zee dient onder dit maximum te blijven.

5.7 Het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de constructiefase van het windpark

In lijn met het Kader Ecologie en Cumulatie (KEC) 4.0 ([Kader Ecologie en Cumulatie - Noordzeeloket](#)) en afspraken 5.6 en 5.7 uit het Noordzeeakkoord worden ontwikkelaars gestimuleerd om drukfactoren op zeezoogdiersoorten (met name bruinvis) en vissen te verminderen. Bij het criterium 'het verminderen van bruinvisverstoringdagen in de constructiefase van het windpark' (tabel 7) wordt een aanvraag hoger gerangschikt naarmate het aantal bruinvisverstoringdagen tijdens de constructiefase wordt teruggebracht ten opzichte van het maximum in het kavelbesluit. Er wordt in het kavelbesluit een geluidsnorm van 164 dB gehanteerd. Echter, voor de toekomstige

²⁸ <https://www.tennet.eu/nl/de-elektriciteitsmarkt/aansluiten-op-het-nederlandse-hoogspanningsnet>

²⁹ Ontwikkelkader windenergie op zee vastgesteld in de Ministerraad van 10 juni 2022: <https://open.overheid.nl/documenten/ronl-451475b2f0986b6f24f8e75ea95adcbcc69663fd/pdf>



uitrol van windenergie op zee is het essentieel om technieken te blijven doorontwikkelen om het aantal bruinvisverstoringdagen te verminderen. Verschillende activiteiten, zoals mitigerende maatregelen, geluidsvermindering, vermindering van het aantal turbines en innovatieve bouwtechnieken kunnen hiertoe worden ingezet en middels dit criterium worden ontwikkelaars daartoe uitgedaagd.

6. Juridische aspecten

Op grond van de onderhavige regeling wordt een vergunning voor de bouw en exploitatie van een windpark op zee verleend. Het betreft een schaarse vergunning en derhalve worden potentiële gegadigden op een competitieve en non-discriminatoire wijze in de gelegenheid gesteld om mee te dingen naar de vergunning. Aangezien de procedure voor de verlening van de vergunning op deze wijze wordt ingericht, is er geen sprake van staatssteun. Er zou sprake zijn van het verlenen van verboden staatssteun in de vorm van vermeden kosten voor onderzoeken in het kader van de milieueffectrapportage en Passende Beoordeling die bij de voorbereiding van het kavelbesluit door de Minister van Economische Zaken en Klimaat zijn gemaakt. Om dit te voorkomen, worden deze kosten in rekening gebracht bij de uiteindelijke vergunninghouder.

7. Consultatie

Het ontwerp van de regeling is van 31 maart 2023 tot en met 30 april 2023 informeel geconsulteerd via de website van RVO.³⁰ Voorafgaand aan deze consultatie, zijn potentiële aanvragers in de gelegenheid gesteld om schriftelijk dan wel mondeling in een workshop en bilaterale gesprekken (in maart 2022 en zomer van 2022) hun opvattingen over de op te stellen regeling kenbaar te maken. Met deze opvattingen is waar mogelijk rekening gehouden. Nadere verduidelijkingen die zijn gevraagd worden via de website van RVO beschikbaar gesteld.

[PM: wijzigingen t.o.v. consultatie-versie.]

8. Regeldruk

Bij onderhavige regeling moet informatie worden verstrekt over hoe het projectvoorstel presteert op de rangschikkingscriteria die in de regeling zijn uitgewerkt. Deze informatie is echter grotendeels bij aanvragers al beschikbaar omdat deze relevant is voor de interne besluitvorming over het project. Het is mogelijk dat op grond van onderhavige regeling aanvragen worden ingediend die uiteenlopend kunnen zijn qua inzet, voorbereidingstijd, complexiteit en omvang. Echter, door het zoveel mogelijk objectiveren van de rangschikkingscriteria, zoals vermeld onder paragraaf 5, is de verwachting dat deze verschillen tussen aanvragers beperkter zullen zijn dan bij voorgaande regelingen. Eveneens beperkt de grotere mate van objectiviteit de regeldruk doordat het op voorhand duidelijker is welke verplichtingen, investeringen of innovaties nodig zijn om punten te behalen voor de rangschikkingscriteria. Het is niet ongebruikelijk dat vaste medewerkers hier (ver) voorafgaand aan de publicatie van onderhavige regeling voorbereidingen voor treffen of dat indien wenselijk additionele expertise wordt ingezet. Het bepalen van de administratieve lasten voor onderhavige regeling is daarom vooral een benadering gebaseerd op enkele algemene uitgangspunten (zie onderstaand toegelicht). De keuze voor deze vergunningsprocedure is onder meer gebaseerd op de resultaten van een bedrijfsvertrouwelijke marktconsultatie. Aan deze consultatie namen marktpartijen deel die hebben aangegeven interesse te hebben in een kavel in het windenergiegebied IJmuiden Ver. Uit deze consultatie bleek dat er bij slechts een zeer klein deel van de marktpartijen voorkeur bestond voor een andere procedure, zoals een veiling, die minder administratieve lasten met zich mee brengt.

De voornaamste wijziging ten opzichte van de voorgaande ministeriële regelingen voor Hollandse Kust (west) kavels VI en VII is dat in onderhavige regeling de rangschikkingscriteria 'de naleving van de beginselen van internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen (IMVO) door de windparkexploitant en toeleveringsketen' en 'de mate van circulair bouwen en exploiteren van het windpark' worden meegewogen. Daarnaast is het niet langer noodzakelijk dat aanvragers een bewijs van financiële garanties van de moederorganisatie(s) overleggen, wat de regeldruk ten opzichte van de voorgaande regelingen voor Hollandse Kust (west) kavels VI en VII zal verminderen.

³⁰ <https://www.rvo.nl/onderwerpen/windenergie-op-zee/ijmuiden-ver>



Op basis van onderhavige regeling is in totaal één vergunning beschikbaar. Het indienen van twee of meer aanvragen per aanvrager zal, overeenkomstig artikel 2, derde lid, van de regeling, niet mogelijk zijn.

8.1 Aanvraag

De aanvrager moet voor een aanvraag gegevens overleggen op basis waarvan de technische en financiële haalbaarheid wordt beoordeeld. Ook de productieramingen maken hier onderdeel van uit. In de artikelen 3 en 4 van onderhavige regeling wordt deze informatieverplichting verder uitgewerkt, ook ten behoeve van de toetsing aan de rangschikkingscriteria. Bij het berekenen van de administratieve lasten is uitgegaan van een inzet van circa 12 FTE gedurende een tijdsduur van vijfenhalve maand (tijd tussen publicatie van onderhavige regeling en sluiting vergunningsaanvraag) en een vast uurtarief van € 60 euro. Dit resulteert in circa € 691.200 administratieve lasten voor het indienen van een aanvraag. Op basis van de marktconsultatie is de verwachting dat er circa 8 aanvragen zullen worden ingediend. De totale kosten voor deze fase komen daarmee naar verwachting uit op ongeveer € 5.529.600.

8.2 Monitoring / verantwoording

Gedurende de bouw van de productie-installatie dient jaarlijks gerapporteerd te worden over de voortgang van het project in relatie tot de planning. Het gaat om een korte beschrijving van de voortgang van het project in relatie tot een aantal ijkmomenten. Op deze wijze kan worden beoordeeld wanneer de productie-installatie in gebruik kan worden genomen en of dit binnen vier jaar gebeurt na de datum waarop de vergunning onherroepelijk is geworden. Voor de jaarlijkse verplichtingen wordt uitgegaan van vier uur per jaar. Dit resulteert in circa € 240 per toegekende vergunning. Er wordt één vergunning verleend, hiermee komen de jaarlijkse kosten uit op ongeveer € 240. Voor een periode van vijf jaar komen de kosten derhalve uit op € 1.200.

Daarnaast gelden er voor de vergunninghouder nog een aantal rapportageverplichtingen op basis van de rangschikkingscriteria, voor zover de vergunninghouder in zijn aanvraag heeft toegezegd aan de desbetreffende rangschikkingscriteria te zullen voldoen. In totaal zou de vergunninghouder jaarlijks kunnen rapporteren over de elektriciteitsproductie, de bijdrage van het windpark aan internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen en hoe de met het windpark op zee gekoppelde investering(en) op uurbasis het leveringsprofiel van de windparken op zee heeft gevolgd.

Voor de rapportageverplichting over de elektriciteitsproductie wordt uitgegaan van 1 uur per week. Dit komt neer op jaarlijkse kosten van circa €3.120. Gedurende de totale operationele levensduur van het windpark (circa 35 jaar) bedragen deze kosten € 109.200.

Voor de rapportageverplichting voor internationaal maatschappelijk verantwoord ondernemen wordt uitgegaan uit van 1 FTE per jaar. Dit resulteert in jaarlijks circa € 124.800 aan kosten. Voor de gehele vergunningsperiode van 40 jaar komen deze kosten uit op € 4.992.000. Indien de vergunninghouder voor deelname aan de vergunningverleningsprocedure reeds deelnam aan het IMVO-convenant voor de hernieuwbare energiesector of een ander vergelijkbaar multi-stakeholder initiatief, zijn deze kosten niet toe te wijzen aan deze regeling.

Voor de rapportageverplichting over hoe de met het windpark op zee gekoppelde investering(en) op uurbasis het leverprofiel van de windparken op zee heeft gevolgd, wordt uitgegaan van 1 uur per week. Dit resulteert in een jaarlijkse kostenpost van circa € 3.120. Zoals vermeld is in paragraaf 5.6.2, vervalt deze rapportageverplichting mogelijk in 2035. Hierdoor kunnen de totale kosten variëren tussen de circa €24.960 en €109.200.

De totale kosten voor de monitorings- en verantwoordingsfase komen naar verwachting uit op een bedrag van maximaal € 5.211.600.

8.3 Bankgarantie

Bij het aanvragen van een bankgarantie zal de regeldruk voor partijen toenemen. Dit ligt in het feit dat deze aangevraagd dient te worden en dat gedurende de looptijd van de bankgarantie een maandelijks bedrag zal moeten worden voldaan. Daarbij wordt uitgegaan van een periode van maximaal 5 jaar tussen de aanvraag en de aanwending van de bankgarantie voor (gedeeltelijke) betaling van het verschuldigde bedrag. In vergelijking met de andere optie die de Wet biedt, een waarborgsom, is de regeldruk bij een bankgarantie relatief groter. Echter gelet op het financiële element, de doelmatigheid van investeringsprijken vanuit onderhavige regeling en om aan te sluiten bij de systematiek van voorgaande procedures, is gekozen voor een bankgarantie.



Uitgaande van een gemiddelde zekerheidsstelling van €200.000.000 en de kosten van 1% per jaar komen de kosten van een bankgarantie gemiddeld uit op ongeveer €2.000.000 per jaar. Dit komt uit op circa €10.000.000 in totaal.

8.4 Bezwaarprocedures

Iedere aanvrager heeft de mogelijkheid om bezwaar en vervolgens beroep aan te tekenen tegen de vergunningverlening, respectievelijk het besluit op bezwaar. Voor het bepalen van de administratieve lasten wordt uitgegaan van in totaal drie bezwaar- en beroepsprocedures. De lasten van bezwaar dienen tot het begrip regeldrukkosten te worden gerekend. Beroepsprocedures tellen hierin niet mee omdat deze onder het bestuursrecht vallen. De administratieve lasten voor bezwaarprocedures bedragen circa € 10.000 per procedure. De totale eenmalige kosten voor bezwaarprocedures komen daarmee naar verwachting uit op € 30.000 euro.

8.5 Totale regeldrukkosten

De regeling levert in totaal potentieel de volgende regeldruk op:

Fase	Eenmalige regeldruk voor alle indieners tezamen	Cumulatieve regeldruk voor de verkrijger van de jaarlijkse vergunning
Aanvraag	€ 5.529.600	-
Monitoring/verantwoording	-	€ 5.211.600
Bankgaranties	-	€ 10.000.000
Bezwaarprocedures	€ 30.000	-
Totaal	€ 5.559.600	€15.211.600

De totale eenmalige kosten van deze regeling komen dus uit op circa € 5.559.600 en de totale cumulatieve jaarlijkse kosten op maximaal circa € 15.211.600.

Ter vergelijking, – in hoeverre het mogelijk is om binnen de onzekerheidsmarges een indicatie te geven – bij een conservatief ingeschatte gemiddelde elektriciteitsprijs van € 75 per megawattuur zal een windpark van 2000 megawatt, uitgaande van 4000 vollasturen gedurende 35 productie jaren, een verwachte omzet draaien van circa € 21 miljard. In deze vergelijking bedragen de eenmalige regeldrukkosten 0,03% van de verwachte hypothetische omzet en de structurele kosten percentueel 0,07% van de verwachte hypothetische omzet.

Tot slot, deze regeling heeft geen regeldrukgevolgen voor burgers en midden- en kleinbedrijven (mkb), omdat zij naar verwachting geen aanvragen zullen indienen. Er is daarom geen mkb-toets uitgevoerd.

[PM: ATR-toets]

9. Inwerkingtreding

Onderhavige regeling treedt in werking op [PM]. Dit is in overeenstemming met het beleid inzake de vaste verandermomenten van ministeriële regelingen. De periode tussen publicatie van de regeling en de inwerkingtredingsdatum is korter dan twee maanden. Dit is gerechtvaardigd, omdat de sector windenergie op zee reeds op [PM] is geïnformeerd over de data waarop aanvragen kunnen worden ingediend en omdat uitstel van de inwerkingtreding niet in het belang is van de sector windenergie op zee en van het behalen van de doelstellingen op het gebied van de productie van hernieuwbare energie.

De Minister voor Klimaat en Energie,