



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland



Informatie bijeenkomst Borssele V

Utrecht, 1 november 2017



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland



Regeling innovatieve wind- energie op zee (Borssele kavel V)

Geert Harm Boerhave

Angela Juliaans

Utrecht, 1 november 2017



Wat gaan we niet doen vanochtend?

- Het gaat niet over site-studies of aansluitvoorwaarden van TenneT
- Directe beantwoording van (juridische) vragen uit de zaal. Vragen moeten worden gemaild naar woz@rvo.nl en zullen de komende weken worden beantwoord op de website.



Wat gaan we wel doen vanochtend?

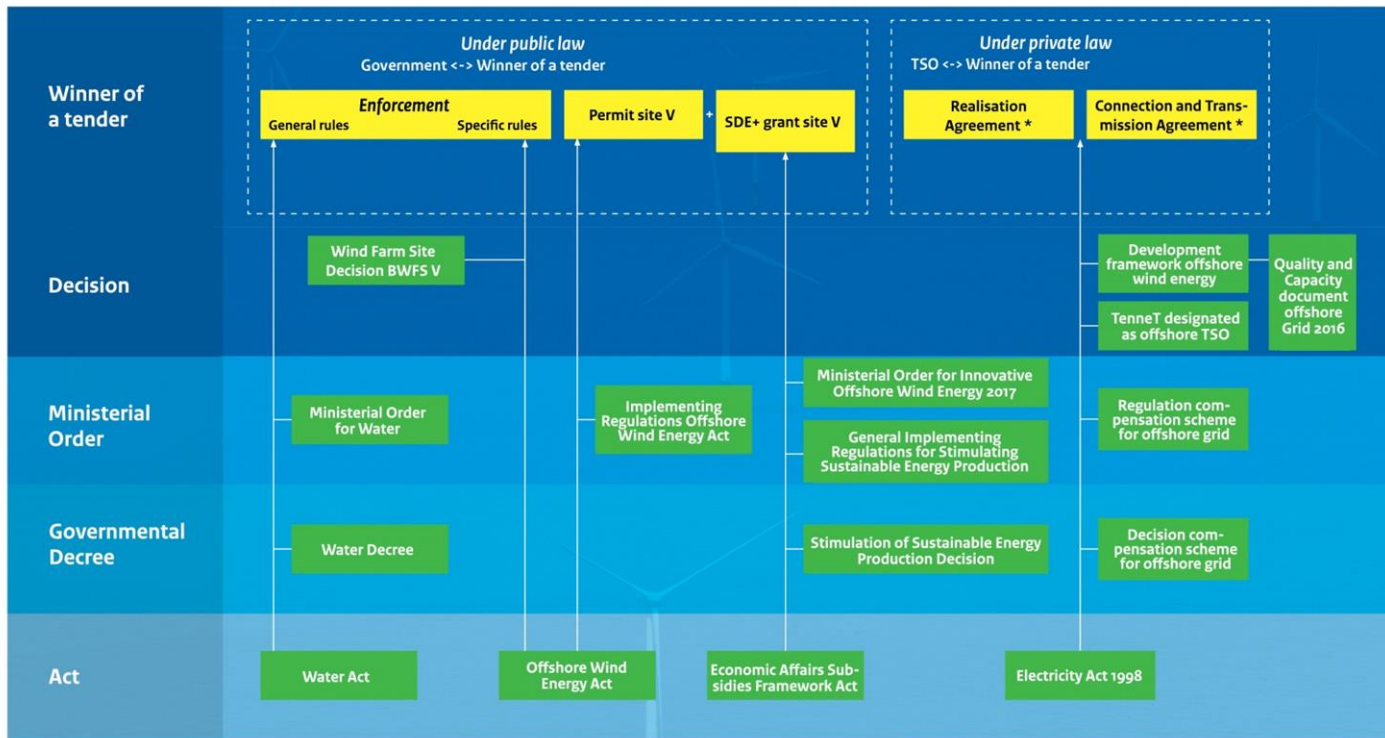
- Uitleg over de Regeling innovatieve windenergie op zee

Pauze

- Uitleg over de SDE+
- Een aanvraag indienen en uitleg over de bijlagen



Yellow: For the winner of a tender (Winnaar)
Green: Final, non-juridical





Waarom een innovatiekavel?

- Een mogelijkheid creëren voor in Nederland gevestigde ondernemers om reeds ver ontwikkelde technologie te demonstreren voor echte marktintroductie.
- Een bijdrage leveren aan de kostprijsreductie voor windenergie op zee → *park is onderdeel van de uitrol Energie-akkoord!*
- Een bijdrage leveren aan de Nederlandse economie door verbreding van de markt en (export)potentieel voor Nederlandse bedrijven.
- Een bijdrage leveren aan kennisopbouw in Nederland door het Nederlandse MKB en de Nederlandse kennisinstellingen erbij betrekken.



Basisgedachte

- Demonstratie van nieuwe technologieën is duurder dan uitrol van bestaande.
- Subsidie voor de extra investeringskosten t.o.v. kavel III.
- Reden: financiering vooraf (i.p.v. na start van de productie).
- De exploitatie begint op het moment van ingebruikname.
- Tender, rangschikking gebaseerd op 4 kwalitatieve criteria
- 1 winnaar (1 of 2 turbines; minimaal 6 MW en max 20 MW)
- Aanpak zoveel mogelijk gelijk aan die van de reguliere kavels, er wordt afgeweken indien noodzakelijk.



Internetconsultatie: aanpassingen

Kavelbesluit:

- Maximale totale rotoroppervlak: 76.924 m².
- Totaal opgesteld vermogen: min. 12 MW → min. 6 MW
- Maximale nominale vermogen van 10 MW/turbine is eruit: Nu per turbine minimaal nominaal vermogen van 6 MW.

Regeling innovatie windenergie op zee:

- Nominaal vermogen is min. 6 en max. 20 MW geworden
- Subsidieplafond investeringssubsidie naar € 15 miljoen
- Bedrag tweede bankgarantie verlaagd.



Subsidie: wie, wat en hoeveel (1)

(art. 2, 3 en 7 regeling)

- Subsidie aan een producent van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie op zee
- Voor een productie-installatie met een nominaal vermogen van tenminste 6 MW en ten hoogste 20 MW
- Subsidieplafond: € 59 miljoen
 - Investeringssubsidie : max. € 15 miljoen
 - Exploitatiesubsidie (= subsidie per kWh): max. € 44 miljoen



Subsidie: wie, wat en hoeveel (2)

(art. 2, 3 en 7 regeling)

- 1 gecombineerde aanvraag voor subsidie en vergunning
- Het betreft investeringssteun, dus geen R&D
- Technologie is zover uitontwikkeld dat toepassing door een exploitant in een operationele omgeving mogelijk is.
- Technology readiness levels 7-9



Afwijzingsgronden (art. 6 regeling en 59 Besluit SDE+)

- Te laat / niet compleet indienen
- Onaannemelijk dat de installatie binnen 4 jaar (na datum vergunning onherroepelijk) in gebruik genomen wordt
- Het windpark voldoet niet aan het kavelbesluit
- Onaannemelijk dat het projectplan:
 - uitvoerbaar is
 - technisch/financieel/economisch haalbaar is
- < 3 punten op een rangschikkingscriterium (schaal 1-5)



Afwijzingsgronden (art. 6 regeling en 59 Besluit SDE+)

- Eigen vermogen <10% van de totale investeringskosten
- Eigen vermogen <20%: geen intentieverklaring van een financier
- Uitstaand bevel tot terugvordering van steun (claim Europese Commissie)
- De aanvrager is een onderneming in moeilijkheden
 - definitie in artikel 2, punt 18 van de AGV; betreft de financiële situatie
 - u verklaart op het aanvraagformulier of dit het geval is



Rangschikking (art. 8 regeling)

- Commissie van onafhankelijke experts
- Vier criteria, elke score ≥ 3 punten (schaal 1-5 punten)
 1. Bijdrage aan de kostprijsreductie van windenergie op zee
 2. Bijdrage aan de Nederlandse economie
 3. Innovatie: mate van vernieuwing t.o.v. internationale stand der techniek en versterking van de Nederlandse kennispositie
 4. Kwaliteit van het project (aanpak/methodiek, omgang met risico's, uitvoerbaarheid, deelnemende partijen, effectiviteit & efficiëntie ingezette middelen)



Rangschikking (art. 8 regeling)

- Elk criterium telt even zwaar
- Hoogst scorende aanvraag wint, 1 winnaar
- >1 hoogst scorende aanvraag: aanvraag met minst gevraagde investeringssubsidie (- MKB top-up) wint; wederom gelijk: loting



1. Bijdrage aan de kostprijsreductie

- Het gaat om de LCOE die verwacht wordt bij toepassing van de innovatie(s) in een commercieel windpark op zee, niet om de kosten voor het demonstratieproject zelf.
- Rekenmodel van ECN (binnenkort online) om het verwachte basisbedrag a.g.v. uw innovatie(s) te berekenen. Maak aannames expliciet en onderbouw ze met resultaten uit vooronderzoek.
 - Invullen per windturbine
 - Bij twee verschillende turbines: ook voor het totale effect bij combinatie
- Effect van de innovatie moet dus te kwantificeren zijn.



1. Bijdrage aan de kostprijsreductie

- Kostenverlagingen die een bijdrage leveren aan de business case van de exploitant, zoals verlaging van onbalanskosten of risico-opslagen, worden eveneens meegewogen.
- Herhalingspotentieel: alleen voor specifieke locaties of generiek toepasbaar?



2. Bijdrage aan de NL economie

- Effect/opbrengst voor deelnemende bedrijven
- Omzet, export, werkgelegenheid: kwantificeren
- Goede businesscase voor leverancier én eindgebruiker
- Goede onderbouwing noodzakelijk (gegevens uit voorafgaand onderzoek en pilots; marktonderzoek)
- Realiteitszin, helderheid over aannames
- Inzicht in implementatietraject (visie op marktintroductie)
- Voordelen t.o.v. alternatieven, slaagkans, niet technologische aspecten



3. Innovatie

- Het kan gaan om één integrale demonstratie of om meerdere (losstaande) deeldemonstraties
- Internationale stand der techniek is maatstaf
 - Omschrijf de ontwikkeling t.o.v. de stand der techniek!
- Aantal innovaties en baanbrekendheid: marginale verbetering tot en met technologische doorbraak
- Gebruik van beide posities kan dus positief zijn



3. Innovatie

- Omgang met de technologische risico's
- Koppeling van een wetenschappelijk onderzoeksprogramma aan het project? Wie, wat, €? (NB: niet subsidiabel)
- Kennisverspreiding: wat en hoe? Data beschikbaar gesteld?



4. Kwaliteit van het project

- Beschrijving achtergrond van het probleem, probleemdefinitie, verricht vooronderzoek en doelen.
- Uitwerking projectfases en taakverdeling (wie doet wat) inclusief go/no go momenten, te gebruiken middelen en resultaten.
- De omgang met risico's: inzicht in de projectrisico's en hoe daarmee om te gaan → risico-analyse



4. Kwaliteit van het project

- De uitvoerbaarheid van het project: zijn de doelstellingen realistisch gezien het budget, de tijdsplanning, het verrichtte vooronderzoek, de aanpak en de expertise van de projectpartners?
- De deelnemende partijen; nuttige en noodzakelijke; deelname Nederlandse MKB-ondernemers weegt positief!
- Effectiviteit en efficiëntie: impact versus kosten



Voorwaarden (art. 9, 10 en 11 regeling)

- Uitvoeringsovereenkomst binnen 2 weken na verlening
- Bankgarantie van € 600.000 binnen 4 weken na verlening
- 2^e bankgarantie van € 2.000.000 binnen 12 mnd na verlening
- Productie-installatie moet binnen 5 jaar (na datum subsidieverlening) in gebruik genomen zijn.
- Rapportage over de voortgang/resultaten: max 1x per jaar
 - Na ingebruikname zal in ieder geval na ca. 2-3 jaar een rapport over de resultaten gevraagd worden



Hoogte subsidie (artikel 13 en 18 regeling)

- Exploitatiesubsidie: conform SDE+ regime (15 jaar+1; tenderbedrag – correctiebedrag (prijs grijze energie) = subsidie)
- Tenderbedrag SDE+: bedrag winnaar kavel III = max. € 0,05449/kWh
- Investeringsubsidie: 45% van de extra investeringskosten t.o.v. kavel III;
- Middelgrote bedrijven : + 10%punten
- Kleine bedrijven : + 20%punten



Definitie MKB (AGV, bijlage I)

Categorie ondernemingen	Aantal werkzame personen: Arbeidsjaareenheid (AJE)	Jaaromzet	of	Jaarlijks balanstotaal
Middelgroot	< 250	≤ 50 miljoen EUR	of	≤ 43 miljoen EUR
Klein	< 50	≤ 10 miljoen EUR	of	≤ 10 miljoen EUR
Micro	< 10	≤ 2 miljoen EUR	of	≤ 2 miljoen EUR

- Zelfstandige onderneming, partneronderneming of verbonden?
- Zie de test op <https://www.rvo.nl/subsidies-regelingen/subsidiespelregels/standaardformulieren/mkb-toets>



Voorbeeld investeringssubsidie

Investeringskosten innovatiekavel 20 MW	€ 70.000.000
Referentiekosten: investering voor 20MW o.b.v. Borssele regulier*	€ 43.560.000
Meerkosten	€ 26.440.000
Subsidie grote onderneming (45% van 26,44 mln)	€ 11.898.000
Subsidie middelgrote onderneming (55% van 26,44 mln)	€ 14.542.000
Subsidie kleine onderneming 65% (van 26,44 mln)	€ 17.186.000

→ Subsidie voor de kleine onderneming wordt afgetopt op € 15.000.000

* referentiebedrag/MW: € 2.178.000/MW (Bron: ECN rekenmodel)



Cumulatie

- Cumulatie: stapeling van deze subsidie met andere subsidies (voor dezelfde activiteiten/kosten).
- Investeringssubsidiepercentages zijn de maxima uit de AGV
- Maximale investeringssteun onder de AGV is € 15 miljoen.
- Ofwel: aanvullende subsidies zijn lastig
- Wel: Subsidies voor R&D activiteiten/wetenschappelijk programma
 - Bijv. Regeling hernieuwbare energie (HER), wind op zee R&D tender



Betaling investeringssubsidie

(art. 19, 20, 21 en 22 regeling)

- Bevoorschotting op basis van mijlpalen uit het projectplan
 - Moment dat kosten gemaakt en betaald worden moet in de pas lopen met de bevoorschotting
- Eerste voorschot binnen 2 weken na aanvang activiteiten
 - Aanvangsdatum invullen op aanvraagformulier
 - Op zijn vroegst na voldoen aan 1^e bankgarantie
- Volgende voorschotten binnen 2 weken na 1 jan/april/juli/okt
- Voorschot = 90% van (subsidiepercentage*subsidiabele kosten in een mijlpaalperiode)/aantal voorschotmomenten



Betaling investeringssubsidie

(art. 19, 20, 21 en 22 regeling)

- Melden als subsidiabele kosten in het betreffende kwartaal >25% afwijken van de begroting
- Betaling van de investeringssubsidie stopt bij start productie (wel nog 10% nabetaling bij tussentijdse vaststelling investeringssubsidie);
- Tussentijds vaststellingsverzoek: binnen 13 weken na in gebruik nemen productie-installatie indienen bij RVO.nl
 - Inclusief controleverklaring van de accountant = staven met bewijsstukken



Aandachtspunten

- eLoket: direct eHerkenning aanvragen! (1-5 werkdagen)
 - Beveiligingsniveau = 1; zie www.rvo.nl/eloket
- Begin op tijd met de aanvraag klaar te maken in eLoket
 - eLoket gaat open vanaf medio december
- Laat uw projectidee toetsen
 - zie formulier op de website (binnenkort)



Aandachtspunten

- Onderbouwing van de claims die u doet:
 - Kostprijsreductie
 - Effecten op de Nederlandse economie
- Technische haalbaarheid:
 - beschrijf werkingsprincipe goed
 - beschrijf eerder onderzoek en resultaten
- Economische haalbaarheid:
 - beschrijf markt, voordelen t.o.v. concurrerende oplossingen, maak een business plan en wees realistisch!!!



Aandachtspunten

- Het project moet uitgevoerd worden conform projectplan
 - Beleidsregel wijziging productie-installatie wordt aangepast
 - Denkrichting: aanpassing mogelijk als demonstratiedoel bereikt is (ca. 5j.) en aantal MW moet gelijk blijven (telt mee voor de duurzaamheidsdoelen)
- Opwekking elektriciteit: in het kavel
- Geen mogelijkheid om in het project ook andere vormen van energieopwekking op te nemen (o.b.v. Elektriciteitswet).



Planning

Mijlpalen	Datum
Publicatie regeling	26 oktober 2017
Sluiting indienen vragen bij RVO.nl	15 december 2017 17.00 uur
Tender open	2 januari 2018
Sluiting tender	18 januari 2018 17.00 uur
Uitslag (13 weken)	19 april 2018
Start productie	Vanaf 31 augustus 2020 (Platform Bèta van Tennet gereed)



De exploitatiesubsidie en Algemene uitvoeringsregeling SDE+



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 5 (en artikel 1):

Netto P50-waarde vollasturen:

het aantal vollasturen, waarbij de verwachte jaarlijkse energieproductie voor een gegeven combinatie van locatie en productie-installatie voor de productie van hernieuwbare elektriciteit met behulp van windenergie dient te worden bepaald met een waarschijnlijkheid van 50%



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 5 (vervolg) en artikel 2b, lid 3, sub d:

Bij de berekening van de P50-waarde dient rekening te worden gehouden met:

- Beschikbaarheid
- Zogeffecten
- Elektriciteitsverliezen
- Terugregelverliezen



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 5 (vervolg):

Zogeffect: met welke productie-installaties dient u rekening te houden?

- Eigen productie-installatie op kavel V
- Windparken die voor 1 juli 2016 in gebruik zijn genomen.



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 6 t/m 11 is al behandeld voor de pauze.



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 13

Het tenderbedrag bedraagt ten hoogste € 0,05449.

In tegenstelling tot de eerdere Borssele-tenders is het tenderbedrag geen rangschikkingscriterium!



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 14
 - Exploitatiesubsidie wordt voor 15 jaar verstrekt.
 - Startdatum subsidie kan in 2 gedeelten verschillen. Tussen deze 2 data zit tenminste 2 maanden → denk aan bemetering per windturbine
 - Banking van de elektriciteitsproductie is mogelijk.



Regeling innovatieve windenergie op zee

- Artikel 15
 - Basiselektriciteitsprijs bedraagt € 0,025 per kWh.
 - Correctiebedrag voor 2018: € 0,032719 per kWh
 - Waarde van GvO voor 2018: € 0,00 euro



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Artikel 2a De aanvraag bevat:

- Omschrijving van de productie-installatie (projectplan)
- Exploitatieberekening
- Financieringsplan
- Inzicht in het eigen vermogen
- Intentieverklaring financier indien eigen vermogen minder dan 20%



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Exploitatieberekening:

- Specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie
- Overzicht van alle kosten en baten van de productie-installatie
- Berekening van het projectrendement over de looptijd van het project



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Inzicht in het eigen vermogen:

Bij het eigen vermogen mag worden meegerekend:

- Eigen vermogen van deelnemers in het samenwerkingsverband
- Het overige eigen vermogen van de moederonderneming (indien deze ermee instemt)

Let wel: Het eigen vermogen van een deelnemer of moeder mag maximaal door 2 subsidieaanvragers worden meegerekend.



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Artikel 2b De aanvraag bevat tevens:

- Windenergie-opbrengstberekening
- Informatie die aannemelijk maakt dat tijdig zal zijn voldaan aan artikel 6:16d, eerste lid, onderdeel c, van het Waterbesluit.



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Windenergie-opbrengstberekening (deel 1)

“De windenergie-opbrengstberekening moet zijn opgesteld door een onafhankelijke organisatie met expertise op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen, waarbij gebruik wordt gemaakt van gerenommeerde rekenmodellen, omgevingsmodellen, windmodellen en windkaarten en dat tenminste bevat”:



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Windenergie-opbrengstberekening (deel 2):

- De locatiegegevens van het windpark
- Technische specificaties van de beoogde windturbines (merk, type, ashoogte, rotordiameter en vermogenscurve)
- De lokale windgegevens voor het windpark
- Een berekening van de P50-waarde voor de netto elektriciteitsproductie op jaarbasis van het windpark.



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Bij de berekening van de P50-waarde moet rekening worden gehouden met:

- Beschikbaarheid
- Zogeeffecten (eigen windpark en windparken die voor 1 juli 2016 in gebruik zijn genomen)
- Elektriciteitsverliezen
- Terugregelverliezen



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Artikel 2c De aanvraag bevat tevens:

- I.g.v. samenwerkingsverband: een door elke deelnemer ondertekende verklaring van deelname
- De meest recent vastgestelde jaarrekening van de aanvrager, diens moederonderneming, de deelnemers aan het samenwerkingsverband of hun moederonderneming. De jaarrekening mag niet ouder zijn dan 3 jaar



Algemene uitvoeringsregeling SDE+

Artikel 2c (vervolg)

- Bescheiden waarmee voldoende aannemelijk wordt gemaakt dat aan het van toepassing zijnde kavelbesluit wordt voldaan
- Projectplan waaruit de voornemens van de aanvrager blijken inzake de wijze waarop en de partijen waardoor de productie-installatie wordt gerealiseerd en geëxploiteerd



Kavelbesluiten Borssele kavel V

Voorschriften voor het bouwen windpark :
(*enkele voorschriften*)

- Grenzen van de kavels
- Maximaal aantal turbines per kavel: 2
- Opgesteld vermogen: minimaal 6 MW en maximaal 20 MW
- Minimaal vermogen turbine: 6 MW.



Belangrijke aandachtspunten in SDE+

1. Startdatum SDE+ subsidie

- 1^e van de maand
- maximaal 3 keer wijzigen
- startdatum ook achteraf aan te passen, echter **niet** na officiële ingebruikname volledig windpark



Wat is banking?

- Jaarmaximum productie: berekende netto P50 (MWh) productie
- Forward banking: productie tekort in een jaar is een tegoed voor volgende jaren.
Bij een productie meer dan beschikte P50 is volledige productie subsidiabel mits voldoende in de forward banking pot zit.
- Backward banking: productie overschot meenemen naar volgende jaren.
Bij een productie minder dan beschikte P50 aanvullen tot P50 uit backward reserve.
- Geen limiet aan hoeveelheid productie



Bankgarantie i.v.m. SDE+

- Binnen vier weken na afgifte subsidie, een bankgarantie van € 600.000
- Na 12 maanden nieuwe bankgarantie van € 2 miljoen
- Vrijval nadat productie-installatie in gebruik is genomen, echter eerst nieuwe bankgarantie stellen voor verwijdering windpark



Vragen: bankgarantie

- Wat is definitie in gebruik nemen?
 - Antwoord: De SDE+ gaat uit van levering van eerste stroom als datum ingebruikname
- Wie mag een bankgarantie afgeven?
 - Antwoord: Een binnen de EU gevestigde bank
- Mag een bankgarantie worden afgegeven door een parent company?
 - Antwoord: Nee



Ook een Bankgarantie in het kavelbesluit

In het kavelbesluit ook een voorschrift m.b.t. bankgarantie voor verwijdering van het windpark:

- € 120.000 per MW.
- Afgeven voordat eerste GVO's worden geleverd.



Tenderbedrag, correctiebedrag en basisenergieprijs

- Maximale subsidie per kWh is het verschil tussen tenderbedrag en basisenergieprijs
- Jaarlijks uitbetaalde subsidie is het verschil tussen tenderbedrag en correctiebedrag
- Echter, correctiebedrag kan niet lager zijn dan de basisenergieprijs



Vragen: definitief correctiebedrag

- “De waarde van de GVO voor bepaling van het voorschot wordt op 0 gezet, hoe zit dit dan met de afrekening?”
 - Antwoord: Ieder jaar opnieuw wordt bij de bepaling van het definitieve correctiebedrag gekeken naar de waarde van de Garanties van Oorsprong.



Berekening profiel- en onbalansfactor

- De profiel- en onbalansfactor worden éénmaal per jaar door ECN berekend, en wel bij de "definitieve correctiebedragen" t.b.v. de eindafrekening. Hiervoor ontvangt ECN van enkele marktpartijen gegevens over het onbalansvolume en de uurlijkse windproductie.
- Aanname is: 100% van de verwachte windproductie via de day ahead markt (APX) wordt verkocht en dat het gehele onbalansvolume (afwijking van de werkelijke productie met de day-aheadverwachting) via de onbalansmarkt van TenneT wordt verhandeld.



Advies van ECN

- Onderscheid tussen profiel- en onbalanskosten tussen wind op zee en overige wind categorieën.
- Slechts één factor voor profiel- en onbalanskosten op de Noordzee
- Geen profiel- en onbalanskosten per specifiek windpark, maar generiek op basis van marktconsultatie



Procedure voorschotten voor SDE (1)

- Aanvrager meldt zich bij CertiQ
- Aanvrager vraagt ... MW per 1 juli bij RVO
- RVO checkt dit bij CertiQ
- RVO regelt 6 x maandelijks voorschot (begin van de maand)
- Maandelijks voorschot:
 - $80\% \times 1/12 \times \dots \text{MW} \times P50 \times (\text{tenderbedrag} - \text{voorlopig correctiebedrag})$



Procedure voorschotten (2)

- Voorschotten kunnen eventueel lager worden vastgezet indien aanvrager zelf vooraf aangeeft dat de verwachte productie lager is.
- Indien productie in eerste gebroken jaar groter is dan $\frac{1}{12}$ van de $P50 \times$ aantal maanden productie, wordt dit als backward banking ingeboekt.



Vragen: voorschotten

Hoe vindt SDE+ betaling plaats, wanneer wordt er betaald?

Antwoord:

- Voorschot: maandelijks $80\% \times 1/12$ van de maximale subsidiabele productie. RVO streeft naar uitbetaling in de eerste week van de betreffende maand
- Nadat (het jaar erop) definitief correctiebedrag is vastgesteld, wordt het restende gedeelte van de subsidiabele productie overgemaakt



Wat hebt u nodig voor een aanvraag?

- Aanvraag wordt gedaan via het eLoket van RVO.nl
Hiervoor dient u over het juiste inlogmiddel te beschikken (zie hiervoor de website van RVO.nl)
- Conceptaanvraagformulier binnenkort beschikbaar (online)
- Er wordt om verschillende bijlages gevraagd



Welke informatie wordt opgevraagd in het aanvraagformulier (1)

- Algemene gegevens over de organisatie (naam, kvk-nummer, rechtsvorm, adres, IBAN etc.)
- De grootte van uw onderneming (van belang voor subsidiepercentage)
- Omschrijving van uw productie-installatie (nominaal vermogen van het windpark, type turbine(s), productiegegevens etc.)
- Tijdschema voor start investeringsactiviteiten, bouw en productie



Welke informatie wordt opgevraagd in het aanvraagformulier (2)

- Financiële gegevens (eigen vermogen)
- Tenderbedrag exploitatiesubsidie
- Gevraagde investeringsubsidie
- Kavelbesluit: Fundering en corrosiebescherming



Bijlage 1: Projectplan

- Omschrijving van het project (windturbines, lay-out windpark, welke partijen etc)
- Realisatieplan
- Exploitatieplan
- Verwijdering van het windpark
- Toelichting op de rangschikkingscriteria
- Er wordt een modelprojectplan beschikbaar gesteld



Bijlage 2: Windrapport

- Opgesteld door een onafhankelijke organisatie op het gebied van windenergie-opbrengstberekeningen
- Windrapport bevat de locatiegegevens, technische specificaties van de windturbine(s)
- Lokale windgegevens van het windpark
- Een berekening van de P50-waarde
- Bij de berekening van de P50-waarde van het betreffende windpark, wordt alleen rekening gehouden met het zogeffect van het park zelf en de Belgische windparken die operationeel zijn voor 1 juli 2016



Bijlage 3a: Exploitatieberekening

- Een specificatie van de investeringskosten per component van de productie-installatie
- Een overzicht van alle kosten- en baten van de productie-installatie
- Een berekening van het projectrendement over de subsidielooptijd

Binnenkort zal een Excel model online beschikbaar worden gesteld



Bijlage 3b: Investeringsbegroting

- Kosten van investeringen in de productie van hernieuwbare energie
- Kosten van investeringen in het minder milieuvriendelijke alternatief (referentiekosten)
- Subsidiabele kosten

Binnenkort zal een Excel model online beschikbaar worden gesteld.



Bijlage 4: Jaarverslag

- Meest recente vastgestelde jaarrekening van aanvrager of, indien van toepassing de samenwerkingspartners.
- Evt. jaarrekening van de moeder, op voorwaarde dat instemming is verleend



Bijlage 5: Financieringsplan

- Uitleg hoe u het project wilt financieren
- Uitleg over de verdeling eigen vermogen en vreemd vermogen in het project



Overige bijlages

- Bijlage 6: Tabel met windturbinegegevens en windturbinelocaties
- Bijlage 7: Tabel met kabeltracé-gegevens
- Bijlage 8: Intentieverklaring financier
- Bijlage 9: Overzicht samenwerkingsverband
- Bijlage 10: Certificeringsplan
- Bijlage 11: Milieu-effecten fundatie
- Bijlage 12: Berekening verwacht toekomstig basisbedrag voor windenergie op zee (zie sheet over de kostprijsreductie)



Tot wanneer kunt u vragen stellen

- Vragen kunt u stellen aan woz@rvo.nl
- Laatste vragen die worden beantwoord door RVO.nl, moeten uiterlijk op 15 december 2017 17:00 in bezit zijn van RVO.nl.
- Deze zullen z.s.m. worden beantwoord en vervolgens is er een radiostilte tot uitslag tender



Vervolg (1)

Offshorewind.rvo.nl voor:

- Publicatie vragen en antwoorden onderzoeksgegevens
- Publicatie Project & Site Description
- Publicatie sheets van deze bijeenkomst
- Publicatie van onderzoeksgegevens
- Projectideeformulier

woz@rvo.nl voor:

- Uw vragen



Vervolg (2)

Kantoor Zwolle voor:

- Voorlichtingsgesprek SDE+ en vergunning

mijn.rvo.nl voor:

- Subsidie en vergunning aanvragen
- Toelichting op de bijlagen en beschikbaar gestelde modellen

rvo.nl/eloket voor:

- Informatie over eLoket en eHerkenning aanvragen