Samenwerkingsovereenkomst

PARTIJEN:

1. de besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid **INNOGY WINDPOWER NETHERLANDS B.V.**, ingeschreven in het handelsregister van de Kamer van Koophandel onder nummer 16065082 en gevestigd aan het Willemsplein 4 (5211 AK) te 's-Hertogenbosch, te dezen rechtsgeldig vertegenwoordigd door de heer J.W.Th. Boorsma en de heer S. Tulp,

hierna ook aangeduid als "**innogy**"

EN

2. de publiekrechtelijke rechtspersoon **GEMEENTE STEENBERGEN**, ingeschreven in het handelsregister van de Kamer van Koophandel onder nummer 20165025 en gevestigd aan Buiten de Veste 1 (4652 GA) te Steenbergen, te dezen op grond van het bepaalde in artikel 171 lid 1 Gemeentewet vertegenwoordigd door haar burgemeester, de heer R.P. van den Belt MBA, handelende ter uitvoering van het besluit ex art. 160 lid 1 onder e Gemeentewet van het college van burgemeester en wethouders van de gemeente Steenbergen d.d. datum collegebesluit, met kenmerk kenmerk collegebesluit

hierna ook aangeduid als "**de gemeente**"

innogy en de gemeente hierna gezamenlijk nader aan te duiden als "**Partijen**" en hierna afzonderlijk ook te noemen "**Partij**".

OVERWEGENDE DAT:

I. innogy ontwikkelaar en exploitant is van vier (4) windturbines ('de Oude Windturbines') die zijn gelegen binnen het op **Bijlage 1** aangegeven (zoek)gebied ('Zoekgebied');

II. de regio West-Brabant (waartoe de gemeente behoort) bij schrijven van 13 oktober 2011 het 'Aanbod windenergie West-Brabant' (**Bijlage 2**, 'het regionale bod') aan het college van gedeputeerde staten van de provincie Noord-Brabant ('de provincie') heeft gestuurd, in welk aanbod is voorzien in de opschaling van de Oude Windturbines;

III. het aandeel van de gemeente in het regionale aanbod is vastgelegd in de op 31 mei 2012 door de gemeenteraad van de gemeente ('de Raad') vastgestelde "Structuurvisie gemeente Steenbergen";

IV. de Raad op 25 februari 2016 de Motie "Onderzoek Exploitatiemogelijkheid Dorpswindmolen" (**Bijlage 3**) heeft aangenomen en op 22 september 2016 de "Sociale randvoorwaarden voor realisatie van zon-, wind- en bio-energieprojecten en opschaling bestaande bouwwerken" (**Bijlage 4**) heeft vastgesteld;

V. de provincie heeft aangegeven de gemeente te houden aan de minimale prestatieverplichting zoals opgenomen in het regionale bod van 9,6 megawatt ('MW') extra ten opzichte van de Oude Windturbines (die 4 x 0,6 MW produceren);

CONCEPT

VI. innogy voornemens is om de Oude Windturbines te saneren en in het Zoekgebied vier (4) nieuwe windturbines met een gezamenlijk vermogen tussen de 12 MW en 21,6 MW in een clusteropstelling te realiseren ("de Windturbines");

VII. innogy in het kader van het onder **VI.** genoemde voornemen tot realisering van de Windturbines:

(i) grondpositie-contracten heeft gesloten met de eigenaren van de grond waarop zij de Windturbines wil realiseren, en

(ii) op 5 februari 2018 bij de Gemeente een aanvraag voor "een omgevingsvergunning, activiteiten 'Bouwen', 'Handelen in strijd met regels ruimtelijke ordening', 'Inrichting oprichten of veranderen (milieu)', 'Omgevingsvergunning beperkte milieutoets', 'Weg aanleggen of veranderen', en 'Werk of werkzaamheden uitvoeren' heeft ingediend (aanvraagnummer 3456225);

VIII. innogy de "Gedragscode Acceptatie & Participatie Windenergie op Land" uit december 2016 ('de Gedragscode') onderschrijft, welke Gedragscode tot doel heeft om tot meer acceptatie van windenergie te komen;

IX. innogy heeft aangegeven dat zij, in het licht van de Gedragscode en het – onder **VIII**. genoemde – doel daarvan, wenst mee te werken aan de uitwerking van de onder **IV.** genoemde motie en sociale randvoorwaarden en Partijen bij intentieovereenkomst d.d. 19 december 2017 de initiële uitwerking hiervan hebben vastgelegd, en

X. Partijen hun definitieve afspraken over de uitwerking van de onder **IV.** genoemde motie en sociale randvoorwaarden in deze overeenkomst wensen vast te leggen en wel op de wijze zoals hieronder opgenomen.

KOMEN HIERBIJ OVEREEN EN STELLEN VAST:

1. Definities, interpretaties en context

1.1. In deze Overeenkomst wordt, tenzij uit de context of de relevante zinsnede ondubbelzinnig anders blijkt, aan de hieronder opgenomen onderstreepte termen de betekenis toegekend die daarnaast staat vermeld:

a. Bovenwettelijke mitigatie: maatregelen die, zonder dat daar een wettelijke plicht voor geldt, (kunnen) worden toegepast om tot matiging, vermindering en/of verzachting van overlast van windmolens voor omwonenden te komen, waarbij bijvoorbeeld kan worden gedacht aan een stilstandvoorziening in verband met slagschaduw, geluidsniveauvermindering, aanpassing van verlichting etc.

b. (het) College: het college van burgemeester en wethouders van de gemeente Steenbergen.

c. Directe Omgeving: De woningen in een afgebakende straal rondom de Windturbines. De geluidscontour <47dB Lden en >42dB Lden zal gelden als afbakening van deze Directe Omgeving. **Bijlage 5**

CONCEPT

d. Exploitatie van de Windturbines: de periode dat door innogy elektriciteit wordt geleverd aan het hoog/middenspanningsnet, met inbegrip van alle naar hun aard voortdurende rechten en plichten die tussen Partijen gelden ten aanzien van die exploitatie.

e. (de) Gedragscode: de door de Nederlandse Windenergie Associatie opgestelde "Gedragscode Acceptatie & Participatie Windenergie op Land" (december 2016).

f. (de) Intentieovereenkomst: de door Partijen op 7 december 2017 (innogy) / 19 december 2017 (gemeente) ondertekende "Intentieovereenkomst uitwerking sociale randvoorwaarden project vernieuwen/opschalen bestaande windmolens Karolinadijk in Dinteloord, gemeente Steenbergen".

g. MWh: megawattuur (energieverbruik van 1.000.000 watt vermogen gedurende één uur).

h. (de) Motie: de op 25 februari 2016 door de Raad aangenomen Motie "Onderzoek Exploitatiemogelijkheid Dorpswindmolen" (**Bijlage 3**)

i. (de) Overeenkomst: deze (samenwerkings-)overeenkomst tussen de gemeente en innogy.

j. (de) Raad: de gemeenteraad van de gemeente Steenbergen.

k. SDE+: (subsidie) "Stimulering Duurzame Energieproductie".

l. SDE+ rapportage: de door de exploitant van een windmolen in het kader van de SDE+ jaarlijks in te dienen rapportage, waarin de aan de windmolens gekoppelde geijkte bruto productiemeters staan opgenomen.

m. (de) Sociale randvoorwaarden: de op 22 september 2016 door de Raad vastgestelde "Sociale randvoorwaarden voor realisatie van zon-, wind- en bio-energieprojecten en opschaling bestaande bouwwerken" (**Bijlage 4**).

n. (de) Windturbines: de door innogy, na sanering van de thans aanwezige windturbines in het windgebied, binnen het Zoekgebied te realiseren vier (4) windturbines met een gezamenlijk vermogen tussen de 12 MW en 21,6 MW.

o. (het) Zoekgebied: het op **Bijlage 1** aangegeven gebied.

1.2. Definities kunnen zonder verlies van betekenis in enkelvoud of in meervoud worden gebruikt.

1.3. Waar in deze Overeenkomst wordt verwezen naar een Bijlage of Artikel, is bedoeld een bijlage bij of artikel van deze Overeenkomst.

2. Exclusiviteit en (o.a.) afwikkeling Intentieovereenkomst

2.1. Partijen verklaren de Overeenkomst te hebben gelezen, de inhoud ervan volledig te begrijpen en de Overeenkomst in volledige vrijheid aan te gaan.

CONCEPT

2.2. De Overeenkomst bevat al hetgeen Partijen overeen zijn gekomen in verband met de uitwerking van de Sociale Randvoorwaarden en de Motie. Met de totstandkoming van deze Overeenkomst (Artikel 6.1) eindigen alle overeenkomsten (waaronder in ieder geval de Intentieovereenkomst), afspraken en toezeggingen die Partijen ten aanzien van het in de eerste volzin van dit Artikel genoemde onderwerp hebben gesloten, respectievelijk gemaakt of gedaan. Ter zake deze beëindiging zijn Partijen aan elkaar geen enkele vorm van vergoeding voor schade en/of kosten verschuldigd.

3. Invulling Sociale randvoorwaarden en Motie

Bovenwettelijke mitigatie

3.1. Indien er een omgevingsvergunning wordt verleend voor de installatie van windturbines met een tiphoogte van minimaal 180 meter en maximaal 185 meter, zal voor alle woningen binnen de 6-uurs contour uit het slagschaduwonderzoek de slagschaduw bovenwettelijk beperkt worden tot maximaal 6 uur per jaar. Indien een omgevingsvergunning installatie van windturbines met een tiphoogte van minimaal 209 meter en maximaal 215 meter toestaat, zal de slagschaduw bovenwettelijk beperkt worden tot maximaal 0,5 uur per jaar voor alle woningen binnen de 6-uurs contour uit het slagschaduwonderzoek, zie de kaart in **Bijlage 6**.

3.2. innogy stelt een geluidsapp beschikbaar voor de omgeving. Op basis van een jaaranalyse van de respons op de app stelt innogy een geluidsmitigatieplan op.

3.3. In het geval dat een omgevingsvergunning installatie van windturbines met een tiphoogte van minimaal 209 meter en maximaal 215 meter toestaat, zal innogy een tegemoetkoming doen door niet voorzienbare planschade conform de door SAOZ uitgevoerde planschaderisicoanalyse uit te keren aan betreffende omwonenden.

3.4. De windmolens worden voorzien van vastbrandende rode obstakelverlichting met een intensiteitsregeling waarmee de verlichtingssterkte afhankelijk wordt gemaakt van het zicht. Verder is innogy bereid mee te gaan in technische ontwikkelingen die eventuele hinder verder beperken indien ze financieel haalbaar zijn. Van geval tot geval zullen partijen tezamen na overleg hierover te hebben gehad besluiten of een dergelijke ontwikkeling al dan niet financieel haalbaar is.

Financiële participatie innogy

3.5. innogy zal na ingebruikname van innogy's Windturbines jaarlijks een bedrag aan de gemeente betalen van EUR 0,50 (zegge: vijftig cent) per door innogy's Windturbines in het voorafgaande jaar geproduceerde MWh.[1] De jaarlijkse bijdrage als hiervoor bedoeld zal jaarlijks worden berekend op basis van de meterstanden die ook voor SDE+ rapportage worden gebruikt. Deze bijdrage is conform NWEA Gedragscode en wordt ter beschikking gesteld aan bewoners in de Directe Omgeving.

3.6. innogy zal na ingebruikname van innogy's Windturbines jaarlijks een bedrag voor de Energietransitie aan de gemeente betalen per door innogy's Windturbines in het voorafgaande jaar geproduceerde MWh. De jaarlijkse bijdrage als hiervoor bedoeld zal jaarlijks worden berekend

[1] Dit in overeenstemming met paragraaf "**IV. Financiële participatie**" van de Gedragscode.

CONCEPT

op basis van de meterstanden die ook voor SDE+ rapportage worden gebruikt. Indien er een omgevingsvergunning wordt verleend voor de installatie van windturbines met een tiphoogte van minimaal 180 meter en maximaal 185 meter, bedraagt de bijdrage EUR 0,15 (zegge: vijftien cent). Indien een omgevingsvergunning installatie van windturbines met een tiphoogte van minimaal 209 meter en maximaal 215 meter toestaat, bedraagt de bijdrage EUR 1,10 (zegge: een euro en tien cent).

In Bijlage 7.1 is een tabel opgenomen die een samenvatting geeft van de sociale randvoorwaarden. In Bijlage 7.2 is een toelichting gegeven op de samenvatting van de sociale randvoorwaarden.

3.7. Betaling van de in Artikel 3.5 en Artikel 3.6 genoemde bedragen door innogy zal jaarlijks uiterlijk op 1 april van het jaar volgend op het jaar waarop de bijdrage Financiële participatie innogy betrekking heeft, plaatsvinden door overmaking daarvan op bankrekeningnummer NL31RABO0148807100 t.n.v. de gemeente Steenbergen onder vermelding van "Bijdrage Financiële participatie innogy [jaar]".

<u>Besteding bedragen door gemeente</u>

3.8. De gemeente zal de door haar uit hoofde van Artikel 3.5 te ontvangen bedragen besteden aan binnen de Directe Omgeving van de Windturbines te nemen energiemaatregelen voor woningen, waarbij bijvoorbeeld kan worden gedacht aan isolatie, zonnepanelen en/of duurzaam verwarmen.

3.9. De gemeente zal de door haar uit hoofde van Artikel 3.6. te ontvangen bedragen besteden aan de ondersteuning van de inwoners van Dinteloord (zie Kaart **bijlage 8)** bij de energietransitie. Hierbij gaat het om energiemaatregelen voor woningen, waarbij bijvoorbeeld kan worden gedacht aan isolatie, zonnepanelen en/of duurzaam verwarmen.

3.10 Binnen de in dit artikel genoemde kaders is het aan de gemeente om te bepalen waar de door haar ontvangen bedragen aan zullen worden uitgegeven.

4. Voorwaarde: Verlening Vergunning voor 1 augustus 2019

Indien de omgevingsvergunning als genoemd onder **VII.** sub (ii) van de considerans niet wordt verleend vóór 1 augustus 2019, wordt deze Overeenkomst van rechtswege ontbonden en zullen de bepalingen uit deze Overeenkomst geen werking hebben.

5. Publiekrechtelijke verantwoordelijkheden (organen) gemeenten

5.1. innogy is zich ervan bewust dat de gemeente, en dan met name haar (bestuurs-)organen, gebonden is/zijn aan haar/hun publiekrechtelijke verantwoordelijkheid voortvloeiende uit de algemene beginselen van behoorlijk bestuur, wet- en regelgeving etc. en dat zij voorts acht dienen te slaan op de belangen van derden. Het bepaalde in deze Overeenkomst doet niets af aan die verantwoordelijkheid en kan er onder meer nooit toe leiden dat de bevoegde organen van de Gemeente niet meer de vrijheid hebben om bij het uitoefenen van de publiekrechtelijke bevoegdheden belangen van derden op een zorgvuldige wijze te wegen en daar consequenties aan te verbinden. Dit houdt in dat de Gemeente, althans haar organen, mogelijk publiekrech-

CONCEPT

telijke rechtshandelingen verricht(en), die niet in het voordeel zijn van de aard of de strekking van hetgeen in deze Overeenkomst bepaald.

5.2. Indien zich een situatie zoals in het eerste lid omschreven voordoet, kan innogy geen aanspraak maken op enige kosten-en/of schadevergoeding.

6. Totstandkoming en einde Overeenkomst

Totstandkoming

6.1 Deze Overeenkomst komt pas tot stand nadat deze namens beide Partijen door (een) daartoe bevoegd persoon/bevoegde personen is ondertekend.

6.2 Tot het moment dat is voldaan aan de in Artikel 6.1 genoemde voorwaarde kunnen Partijen geen enkel recht ontlenen aan hetgeen in deze Overeenkomst is opgenomen en aan hetgeen aan de totstandkoming daarvan voorafging.

Einde

6.3 Deze overeenkomst blijft gelden tot het einde van de Exploitatie van de Windturbines.

6.4 Partijen sluiten de mogelijkheid om deze overeenkomst tussentijds op te zeggen uit.

6.5 In aanvulling op het bepaalde in art. 6:265 BW hebben Partijen het recht deze Overeenkomst zonder rechterlijke tussenkomst met onmiddellijke ingang geheel te ontbinden indien:

(a) door/voor innogy surseance van betaling wordt aangevraagd of aan innogy surséance van betaling wordt verleend, of

(b) het faillissement van innogy wordt aangevraagd of innogy failliet wordt verklaard, of

(c) aan de crediteuren van innogy een onderhands akkoord wordt aangeboden, of

(d) sprake is van liquidatie en/of staking van de onderneming van innogy

Overdracht van rechten

6.6 Het is innogy niet toegestaan om zonder voorafgaande schriftelijke toestemming van de gemeente zijn rechten en verplichtingen uit deze overeenkomst en/of eventuele met deze overeenkomst samenhangende overeenkomsten tussen partijen, geheel of gedeeltelijk over te dragen aan derden. De gemeente zal haar toestemming slechts verlenen, indien de aspirant-rechtsopvolger(s) zich uitdrukkelijk jegens de gemeente verbind(t)(en) tot al hetgeen waartoe innogy jegens de gemeente gehouden is, zulks alsdan onder gelijktijdige zekerheidsstelling. De gemeente zal haar toestemming slechts weigeren, indien er grond is om aan te nemen dat de overeenkomst door aspirant-rechtsopvolger (s) niet of niet volledig zal worden nageleefd.

6.7 Verandering van aandeelhouder, bestuur of moederbedrijf of verandering van bestuur of zeggenschap binnen het concern waartoe innogy behoort, wordt niet gezien als een overdracht van rechten of plichten waarvoor de gemeente toestemming dient te verlenen en is geen grond voor beëindiging van deze overeenkomst.

CONCEPT

7. Toepasselijk recht, geschillenregeling en forumkeuze

7.1. Op deze Overeenkomst is uitsluitend Nederlands recht van toepassing.

7.2. Alle geschillen die verband houden met deze Overeenkomst zullen in eerste aanleg uitsluitend door de rechtbank Zeeland-West-Brabant worden beslecht.

8. Slotbepaling

8.1. Geen aanpassing van, wijziging van of toevoeging aan deze Overeenkomst zal bindend zijn tussen Partijen, tenzij deze schriftelijk is vastgelegd en is ondertekend door alle Partijen. Het bepaalde in de vorige zin van dit Artikel geldt tussen Partijen als een bewijsovereenkomst in de zin van art. 153 Rv en art. 7:900 lid 3 BW. In het verlengde daarvan kan het bewijs van een overeengekomen wijziging uitsluitend worden geleverd met een schriftelijke verklaring als bedoeld in de vorige volzin; andere schriftelijke verklaringen en getuigenverklaringen ten aanzien van enige door mondelinge verklaringen of andere gedragingen overeengekomen wijziging zijn als bewijsmiddel uitgesloten.

8.2. Indien één of meerdere bepalingen in deze Overeenkomst op enig moment geheel of gedeeltelijk nietig blijkt/blijken te zijn of vernietigd mocht(en) worden, dan blijft het overige in deze Overeenkomst bepaalde volledig van toepassing. Partijen zullen alsdan in overleg treden teneinde nieuwe bepalingen ter vervanging van de nietige of vernietigde bepalingen overeen te komen, waarbij zoveel als mogelijk het doel en de strekking van de oorspronkelijke bepalingen in acht wordt genomen. Indien Partijen niet binnen twee (2) maanden nadat met voornoemd overleg is aangevangen tot overeenstemming zijn gekomen, staat het hen allebei geheel vrij het overleg af te breken zonder enige vorm van schadevergoeding verschuldigd te raken.

8.3. Betaling van al hetgeen innogy op grond van deze Overeenkomst aan de gemeente verschuldigd is, zal uiterlijk op/binnen de in deze Overeenkomst genoemde data/termijnen – zonder opschorting, korting, aftrek of verrekening met een vordering welke innogy op de gemeente heeft of meent te hebben – geschieden op de in deze Overeenkomst voorgeschreven wijze.

8.4. Elk der Partijen draagt, tenzij conform Artikel 8.1 anders overeengekomen, de eigen kosten verbonden aan de totstandkoming van deze Overeenkomst.

9. Considerans en bijlagen

9.1. De considerans ("OVERWEGENDE DAT") en de in Artikel 9.2 genoemde Bijlagen maken integraal onderdeel uit van deze Overeenkomst. Bij tegenstrijdigheid geldt de volgende volgorde (van boven naar beneden):

i. (de tekst van) de Artikelen.
ii. (de tekst van) de considerans.
iii. (de tekst van) de Bijlagen.

CONCEPT

9.2. De volgende, door Partijen geparafeerde, Bijlagen vormen één onverbrekelijk geheel met deze Overeenkomst:

Bijlage 1:	**Zoekgebied windturbines**
Bijlage 2:	**het 'Aanbod windenergie West-Brabant d.d. 13 oktober 2011'**
Bijlage 3:	**Raadsmotie 'Onderzoek exploitatiemogelijkheid Dorpswindmolen'**
Bijlage 4:	**Raadsbesluit 'Sociale randvoorwaarden'**
Bijlage 5:	**Kaart Directe Omgeving**
Bijlage 6:	**Kaart 6-uurscontour uit het slagschaduwonderzoek**
Bijlage 7.1:	**Tabel met samenvatting van sociale randvoorwaarden**
Bijlage 7.2:	**Toelichting op de samenvatting van sociale randvoorwaarden**
Bijlage 8:	**Kaart kern Dinteloord**

CONCEPT

- ondertekening op het volgende blad -

ONDERTEKENING:

Aldus in tweevoud opgemaakt en door Partijen ondertekend:

de gemeente Steenbergen
Voor deze:

Dhr. R.P. van den Belt MBA ,
Burgemeester

Op:

Te:

innogy Windpower Netherlands B.V
Voor deze:

Dhr. S. Tulp,
Directeur

Op:

Te:

innogy Windpower Netherlands B.V
Voor deze:

Dhr. J.W.Th. Boorsma,
Directeur

Op:

Te:

CONCEPT

Bijlage 1: zoekgebied windturbines
Zoekgebied windturbines
Bron: BRT achtergrond PDOK, BAG
0
250
500
750 m
Volkerak
Volkerak
Glasweg
Slijkweg
Arbeidsweg
Kidostraweg
Sluisdijk
Stoofdijk
Poelhaven
Kade

Bijlage 2

het ‘Aanbod windenergie West-Brabant d.d. 13 oktober 2011’

Aan: Het college van Gedeputeerde Staten
Provincie Noord-Brabant
Postbus 90151
5200 MC 's HERTOGENBOSCH

Uw kenmerk	:		Datum	:	13 oktober 2011
Ons kenmerk	:	DZH/RO/Wonen 2011-668	Contactpersoon	:	P. Vermeulen
Betreft	:	Aanbod windenergie West-Brabant	Telefoonnummer	:	076-5027204

Geachte college,

In de afgelopen periode hebben de gemeenten in West-Brabant op verzoek van gedeputeerde de heer Y. de Boer gezocht naar locaties voor het plaatsen van windturbines om 100 MW extra aan windenergie te kunnen realiseren, naast de reeds opgestarte projecten die bij elkaar 220 MW opleveren. Hierbij is geprobeerd rekening te houden met de algemene en specifieke uitgangspunten van de provincie. Tevens hebben wij gezocht naar een geschikte grootschalige locatie (A16) om aan de wensen van het Rijk tegemoet te komen.

Inleiding

Algemene uitgangspunten:

1. Een locatie(s) voor ca. 100 MW windenergie in West-Brabant om doelstelling van 320 MW in 2020 te kunnen realiseren;
2. Zoek locatie(s) voor in totaal meer dan 100 MW om zo uitval e.d. op te vangen;
3. Zoveel mogelijk geconcentreerd zodat overige gebieden gevrijwaard worden van windenergie;
4. Aansluiten bij grote structuren dan wel grote ingrepen in het landschap;
5. Onderzoek van Bosch en Van Rijn en advies van Steven Slabbers is input voor verdere discussie en besluitvorming. Het is aan de gemeenten of zij deze onderzoeksresultaten en het advies in de discussie willen betrekken.

Specifieke uitgangspunten

1. Het rijk is bezig met Structuurvisie Wind op Land en zoekt in de Zuidwestelijke Delta naar locaties geschikt voor opstellingen >100 MW. Zij wil gebruik maken van de uitkomsten van het overleg in West-Brabant om locaties in West-Brabant mee te nemen in de plan-MER voor de structuurvisie welke medio oktober zal worden opgestart. Het rijk is erg gebaat bij locaties waar regionaal draagvlak voor is. Het is verstandig om in elk geval met 1 locatie > 100 MW naar buiten te komen, welke gedragen wordt door gemeenten en provincie.

Regio West-Brabant I Postbus 503 I 4870 AM Etten-Leur
Tel: 076 - 502 72 00
e-mail: info@west-brabant.eu I www.west-brabant.eu
Inschrijvingsnr. KvK: 51448122 I BNG bankrekening: 285150308

74

Komen we als regio met kleinere locaties i.p.v. 1 grote locatie, dan zal het rijk in West-Brabant alsnog (meerdere) grotere locaties in de plan-MER voor de Structuurvisie meenemen;

2. De turbines staan er in principe tijdelijk. De provinciale Verordening ruimte stelt dat turbines na de gebruiksperiode moeten worden gesloopt. Deze tijdelijkheid heeft overigens geen gevolgen voor de noodzakelijkheid van de compensatie van de aantasting van het landschap.

Bestuurlijk overleg

Op 16 september 2011 is het eerste concept - bod met uw gedeputeerde besproken. Wij hebben hem het verzoek gedaan om er bij het Rijk voor te zorgen dat er niet nog 100 MW extra moet worden gevonden in de regio. De heer De Boer heeft aangegeven dat hij graag op korte termijn meer duidelijkheid wil over welke locaties "echt zeker" zijn. Voordat er echter gesprekken kunnen plaatsvinden met de provincies Zeeland en Zuid-Holland, zal er in ieder geval bestuurlijk groen licht moeten zijn (colleges van B&W) voor alle door de regio voorgedragen locaties. Pas dan kan door de provincie bij het rijk worden ingebracht dat het bod van de provincie/regio West-Brabant met een omvang van 2 x 100 MW, van rijkswege niet moet leiden tot het opnemen van nog een extra of andere locatie van 100 MW in de regio dan rondom de A16.

Het definitieve aanbod voor de extra 100 MW van de West-Brabantse gemeenten wordt op basis hiervan als volgt geformuleerd:

Opgave provincie

Gemeente Steenbergen

Op het AFC NP gaat de provincie in haar overzicht uit van de realisatie van maximaal 20 MW windenergie (met 8 windturbines). De locatie biedt ruimte voor het realiseren van meer vermogen windenergie.

Het provinciale inpassingsplan voor het AFC NP biedt de ruimte aan maximaal 8 windturbines. Het wijzigingsplan dat nu door Gedeputeerde Staten wordt opgesteld gaat uit van de realisatie van 7 turbines. Het inpassingsplan biedt Gedeputeerde Staten de ruimte voor het realiseren van een extra windturbine.

Er wordt bij het wijzigingsplan tevens gesproken over de realisatie van 3 Windturbines op het AFC NP. Naar mening van Steenbergen moet er in Noord-Brabant gestreefd worden naar het realiseren van zoveel mogelijk vermogen windenergie in MW's met zo weinig mogelijk windturbines. Mogelijk kunnen er op het AFC NP windturbines met een hoger vermogen worden gerealiseerd.

De benodigde afstand tussen de turbines in relatie tot het vermogen beperkt de extra inzet op het AFC NP op dit moment waarschijnlijk tot 7 i.p.v. 8 windturbines met een vermogen tot maximaal 3,4 MW per turbine.

De gemeente is, indien noodzakelijk voor het behalen van de provinciale doelstelling, onder voorbehoud van instemming door de gemeenteraad, bereid om medewerking te verlenen aan de opschaling van de vier bestaande turbines aan de Karolinadijk te Dinteloord van 0,6 MW naar maximaal 6 MW per windturbine. Deze turbines maken onderdeel uit van het bestaande park langs de Volkeraksluizen. Door de opschaling neemt het aantal turbines in de gemeente Steenbergen niet toe, maar het

Regio West-Brabant | Postbus 503 | 4870 AM Etten-Leur
Tel: 076 – 502 72 00
e-mail: info@west-brabant.eu | www.west-brabant.eu
Inschrijvingsnr. KvK: 51448122 | BNG bankrekening: 285150308

7 8

te leveren vermogen windenergie neemt wel toe.

Gemeente Moerdijk
Er liggen plannen van RWE-Essent om de turbines in het reeds bestaande park op de Volkeraksluizen/ Sabinadijk te vervangen door minder maar grotere turbines.
Het park ligt op het grondgebied van zowel de gemeente Moerdijk als Steenbergen. Van zowel de gemeente Steenbergen als Moerdijk hebben de wethouders aangegeven dat, indien noodzakelijk voor het behalen van de provinciale doelstelling, kan worden bezien of de bestaande windturbines langs de Volkeraksluizen kunnen worden opgeschaald. Voor een opschaling van de bestaande windturbines is besluitvorming door de gemeenteraden nodig. Door de opschaling neemt het aantal turbines niet toe, maar het te leveren vermogen windenergie wel. Er staat nu een vermogen van 15,4 MW in Moerdijk en 2,4 MW in Steenbergen (totaal 17,8 MW, volgens rapportage Essent). De plannen van RWE-Essent gaan in Moerdijk uit van het terugplaatsen van 12 turbines van 3 MW (totaal 36 MW) of 10 turbines van 6 MW (totaal 60 MW). Mogelijk dat via optimale inpassing er nog 1 of 2 turbines extra bij kunnen worden geplaatst.
Hiervan wordt 20,6 MW tot 44,6 MW in Moerdijk extra gerealiseerd.

De turbines op het Windpark Oud Dintel kunnen geoptimaliseerd worden. Er wordt gesproken over de realisatie van 5 of 6 stuks turbines met een vermogen van 3 MW op Windpark Oud Dintel. Naar analogie van de opmerkingen van Steenbergen kan gesteld worden dat bij optimalisatie naar een windturbine van 3,4 tot 4 MW vermogen er 2,0 tot 6 MW extra wordt gerealiseerd

Gemeente Roosendaal
Het initiatief aan de locatie langs de A17/Roosendaalse Vliet is in een vergevorderd stadium. Onderzocht zal worden of het mogelijk is de geplande turbines op deze locatie op te schalen, afhankelijk van de benodigde bestemmingsplanprocedures en medewerking van de initiatiefnemers.

Gemeente Oosterhout
Er is een particulier initiatief voor het plaatsen van 2 extra turbines te plaatsen ten oosten van de bestaande turbines op bedrijventerrein Weststad III.

Gemeente Woensdrecht
Bij de provincie (PS) ligt een verzoek van de gemeente(raad) van Woensdrecht tot medewerking aan een project van 5 windturbines met een totaal vermogen van 10 tot 12,5MW op de locatie Kabeljauwbeek te Ossendrecht. Het plan past niet binnen de randvoorwaarden van de Verordening ruimte, maar past wel volledig binnen de uitgangspunten van de provinciale Structuurvisie.

Gemeente Bergen op Zoom
In de Auvergnepolder is op dit moment voor 6.875MW aan turbines aanwezig. Het vervangen van de bestaande turbines door minder maar zwaardere turbines is mogelijk en biedt op dezelfde locatie ruimte voor 5

Regio West-Brabant I Postbus 503 I 4870 AM Etten-Leur
Tel: 076 – 502 72 00
e-mail: info@west-brabant.eu I www.west-brabant.eu
Inschrijvingsnr. KvK: 51448122 I BNG bankrekening: 285150308

turbines van 3 MW. Het college zal dit voorleggen aan de gemeenteraad.

Gemeente Halderberge
De gemeente Halderberge zal onderzoeken wat de mogelijkheden zijn om de bestaande turbines en de turbines die gepland zijn te vervangen cq. op te schalen, afhankelijk van de nodigde bestemmingsplanprocedures en medewerking van de initiatiefnemers.

Tabel opgave provincie

Gemeente	Naam	Aantal turbines	Aantal MW extra*
Steenbergen**	Optimalisatie AFC NP Opschaling Karolinadijk	7 – 8 4	3,8 – 7,2 21,6
Moerdijk	Volkeraksluizen / Sabinadijk Windpark Oud-Dintel LPM Industrieterrein Moerdijk	10-12 5-6 6 8-11	20,6 – 44,6 2,0 – 6,0 18 - 36 24 - 33
Roosendaal	A17/Roosendaalse Vliet	3	3
Oosterhout	Weststad III	2	6
Woensdrecht	Kabeljauwbeek	5	10 – 12,5
Bergen op Zoom	Opschaling bestaande turbines Auvergnepolder	5	8,1
Halderberge	Vervanging bestaande en in geplande turbines		10
Totaal			**127,1 - 188 MW**

* Opschaling is afhankelijk van meer turbines en/of groter vermogen turbines (3, 3,4, 4 of 6 MW)

** De provincie gaat in haar overzicht uit van 20 MW op het AFCNP. De eerder opgenomen extra MW's op het AFC NP gingen uit van de realisatie van 21 MW (7 x 3 MW). De toename moet worden gerelateerd aan de 20 MW van het overzicht van de provincie

Opgave Rijk: grootschalige locatie A16
Zoals op 16 september 2011 met u besproken pleiten wij ervoor om een grootschalig windturbinepark langs de A16 aan te merken. Hiermee komen wij tegemoet aan de wens van het Rijk voor een park van 100 MW. Er is primair gekeken naar lijnopstellingen die als een geheel gecombineerd kan worden tot een langgerekt cluster langs de A16.
Wij zien mogelijkheden voor het plaatsen van turbines op de volgende locaties:

Gemeente Moerdijk/Drimmelen
Er zijn plannen van particuliere initiatiefnemers voor het plaatsen van 5 turbines op grondgebied Moerdijk (westzijde A16) en 3 turbines op grondgebied Drimmelen (oostzijde A16) worden geplaatst bij Zonzeel.

Gemeente Breda
In de gemeente Breda kunnen op 4 locaties langs de A16 turbines worden geplaatst. Het betreft hierbij de clusters Nieuwveer, Galder,
Princenville en Hazeldonk-Oost.

Gemeente Zundert

Regio West-Brabant I Postbus 503 I 4870 AM Etten-Leur
Tel. 076 - 502 72 00
e-mail: info@west-brabant.eu I www.west-brabant.eu
Inschrijvingsnr. KvK: 51448122 I BNG bankrekening: 285150308

In de gemeente Zundert kunnen op de locatie Hazeldonk-West turbines worden geplaatst. Beide locaties op Hazeldonk sluiten aan op de bestaande windturbines in de gemeente Hoogstraten (België).

Tabel opgave Rijk

Gemeente	Naam	Aantal turbines	Aantal MW extra*
Moerdijk	Cluster Zonzeel-Westzijde	5	15 – 20
Drimmelen	Cluster Zonzeel-Oostzijde	3	9 – 12
Breda	Cluster Nieuwveer		
	- Opschalen bestaande turbine	1	1,15 – 3,15
	- Opschalen vergunde turbines	2	4,3 – 7,3
	- Nieuwe turbines	2	6 – 8
	Cluster Galder	4	12 – 16
	Cluster Hazeldonk-Oost	3 à 4	9 – 12
	Cluster Princenville	3	9 – 12
Zundert	Cluster Hazeldonk-West	3 à 9	9 – 36
Totaal			**74,45 -126,45 MW**

* Opschaling is afhankelijk van meer turbines en/of groter vermogen turbines (3 of 4 MW)

Bij alle aangeboden opties dient u ervan uit te gaan dat er sprake is van een onderzoeksmogelijkheid en dat er nog wel rekening gehouden moet worden met onzekere factoren als besluitvorming gemeenteraad, bestemmingsplanprocedures, etc.

De locaties cluster Nieuwveer en cluster Hazeldonk-Oost in Breda en de locatie cluster in Zundert (Treeport), passen niet binnen de randvoorwaarden van de Verordening ruimte en passen eveneens niet binnen de algemene uitgangspunten van de Structuurvisie. Gezien het draagvlak binnen de colleges van deze gemeenten voor realisatie van deze locaties, Gaan wij er van uit dat u als Gedeputeerde Staten een uiterste inspanning doet deze problematiek van aanpassing van de Structuurvisie en de Verordening ruimte op dit punt te doen slagen.

Finaal bod: 2 x 100 MW

In totaal kunnen de gemeenten in West-Brabant voldoen aan de vraag om **2 x 100 MW** extra aan windenergie te bieden.
Wij gaan ervan uit dat wij met dit bod voldoen aan de afspraken die op 16 september 2011 met uw gedeputeerde, de heer De Boer, zijn gemaakt en dat de provincie in de besprekingen met het Rijk inbrengt dat de grootschalige locatie van 100 MW rondom de A16 de enige optie voor de regio West-Brabant en de provincie is.
Vanzelfsprekend zal de haalbaarheid van realisatie afhangen van goedkeuring/instemming van de bij de bieding betrokken gemeenteraden in de regio.
De regio West-Brabant ziet dit als een finaal bod, waarbij andere locaties die niet in de overzichten zijn vermeld zijn uitgesloten.

Mocht u met dit finale bod niet kunnen instemmen, behoudt de regio zich het recht voor dit finale bod in te trekken.

Regio West-Brabant I Postbus 503 I 4870 AM Etten-Leur
Tel: 076 – 502 72 00
e-mail: info@west-brabant.eu I www.west-brabant.eu
Inschrijvingsnr. KvK: 51448122 I BNG bankrekening: 285150308

7 8

Opmerkingen en overigen aanbevelingen
Tevens willen wij nog het volgende opmerken. In september 2011 is een groep studenten (bedrijfseconomie) van Avans Hogeschool Breda gestart met een onderzoek naar de handelingsmogelijkheden (opties) voor de gemeente Breda bij de ontwikkeling van het windturbine project bedrijventerrein Hazeldonk.

Hierbij wordt een aantal scenario's doorgerekend (tot businesscasussen), waarbij de gemeente Breda, als eigenaar van de betreffende grondpercelen, verschillende posities inneemt. Op basis van de aanbevelingen/conclusies van dit onderzoek (medio november 2011), zal de gemeente Breda haar vervolgbeleid bepalen.
Het AgentschapNL pakt dit onderzoek vervolgens (december) op om hier dieper juridische en bedrijfseconomische conclusies uit te gaan trekken, die op landelijk schaal in workshopverband met een breed scala aan belanghebbende partijen zal worden gedeeld.
Wij willen dit initiatief ook regionaal verder uitwerken met als doel om de windenergieprojecten die vanuit onze gemeenten aan de provincie en aan het Rijk worden aangeboden een grotere slaagkans te geven.

Daarnaast willen we u ook graag attenderen op ontwikkelingen en mogelijkheden voor windenergie in andere delen van Noord-Brabant, zoals de locatie A 59, aansluitend op 'onze' grootschalige locatie A 16 en op het gebied Waalwijk – Tilburg.
Ook deze initiatieven kunnen ervoor zorgen dat de provinciale doelstelling wordt bereikt.

Hoogachtend,
Namens de Regio West-Brabant,

J.J. Luteijn
Voorzitter Bestuurscommissie Duurzaamheid

Mw. L.C.J. Lijmbach-Schneider
Voorzitter Bestuurscommissie Ruimtelijke Ontwikkeling en Wonen

Regio West-Brabant | Postbus 503 | 4870 AM Etten-Leur
Tel: 076 – 502 72 00
e-mail: info@west-brabant.eu | www.west-brabant.eu
Inschrijvingsnr. KvK: 51448122 | BNG bankrekening: 285150308

Bijlage 3

Raadsmotie ‘Onderzoek exploitatiemogelijkheid Dorpswindmolen’

1600865

M2

Gem. STEENBERGEN
25 FEB 2016
Kopie aan
Verantwoordelijk
ONDFIN
RB

GEWOON Lokaal!

MOTIE

Onderzoek exploitatiemogelijkheid dorpswindmolen

De gemeenteraad van Steenbergen, in vergadering bijeen op 25 februari 2016, gehoord hebbende de beraadslagingen

Overwegende dat:

- Duurzame, hernieuwbare energie bijdraagt aan de vermindering van CO2 uitstoot en zo ook de opwarming van de aarde en de stijging van de zeespiegel tegengaat;
- Duurzame energie ons minder afhankelijk maakt van eindige fossiele brandstoffen uit binnen- en buitenland en van andere bronnen van energie die veiligheidsrisico's opleveren;
- De noodzaak om duurzame maatregelen te nemen na de winst van Urgenda in een rechtszaak tegen de Staat (2015) en na het in Parijs gesloten Klimaatakkoord (2015) groter is dan ooit te voren;
- De gemeente Steenbergen in een relatief windrijke hoek van het land ligt;
- Steenbergen een relatief groot oppervlakte heeft;
  en de agrarische sector al een aanzienlijke bijdrage levert aan de productie van duurzame energie en deze nog verder kan uitbouwen.
- In de omgeving van Steenbergen reeds meerdere initiatieven zijn genomen om eveneens een dorpsmolen op te richten; nabije voorbeelden waarvan Steenbergen kan leren; (Tholen, Moerdijk, Drimmelen)

Concluderende dat

- Een dorpsmolen lokale/regionale, duurzame energie produceert dat dient als vervanging van fossiele brandstof.
- Het principe van een dorpsmolen is dat het revenuen oplevert die worden aangewend om de leefbaarheid van de lokale samenleving te verbeteren en om bewoners bijvoorbeeld kortingen te geven op duurzame investeringen.
- Een breed draagvlak bij de bewoners en de omwonenden essentieel is voor het succes;
- Overlast en schade aan natuur tot een minimum beperkt moeten worden.
- Er een uitgekiend plan moet komen om na te gaan hoe, wanneer en waar zo'n molen (bij-) geplaatst kan worden.

Draagt het college op:

Om te onderzoeken hoe tot een goed werkbare formule te komen waarbij het er op neer moet komen dat de gehele Steenbergse bevolking profiteert van de exploitatie van één (of enkele??) eigen windturbine.

En naast het onderzoek naar een dorpsmolen en windenergie er onderzoek gedaan moet worden naar andere duurzame energiebronnen zoals biomassa en zonne-energie op een zo breed mogelijke manier waarbij ook de betrokkenheid en participatie van onze inwoners meegenomen wordt en waarbij eerder aangenomen uitgangspunten met betrekking tot de productie van windenergie en biomassa opnieuw gewogen worden.

m2

en gaat over tot de orde van de dag.

Stan

CDA

Gewoon Ronald!

PvdA

Hoofdelijke stemming:
13 stemmen voor
4 stemmen tegen; De Volkspartij
AANGENOMEN

25022016

Bijlage 4

Raadsbesluit ´Sociale randvoorwaarden´

gemeente Steenbergen

BM1602351

De raad van de gemeente Steenbergen;

In behandeling genomen het voorstel van burgemeester en wethouders d.d. 2 augustus 2016

Gelet op artikel 108 van de Gemeentewet:

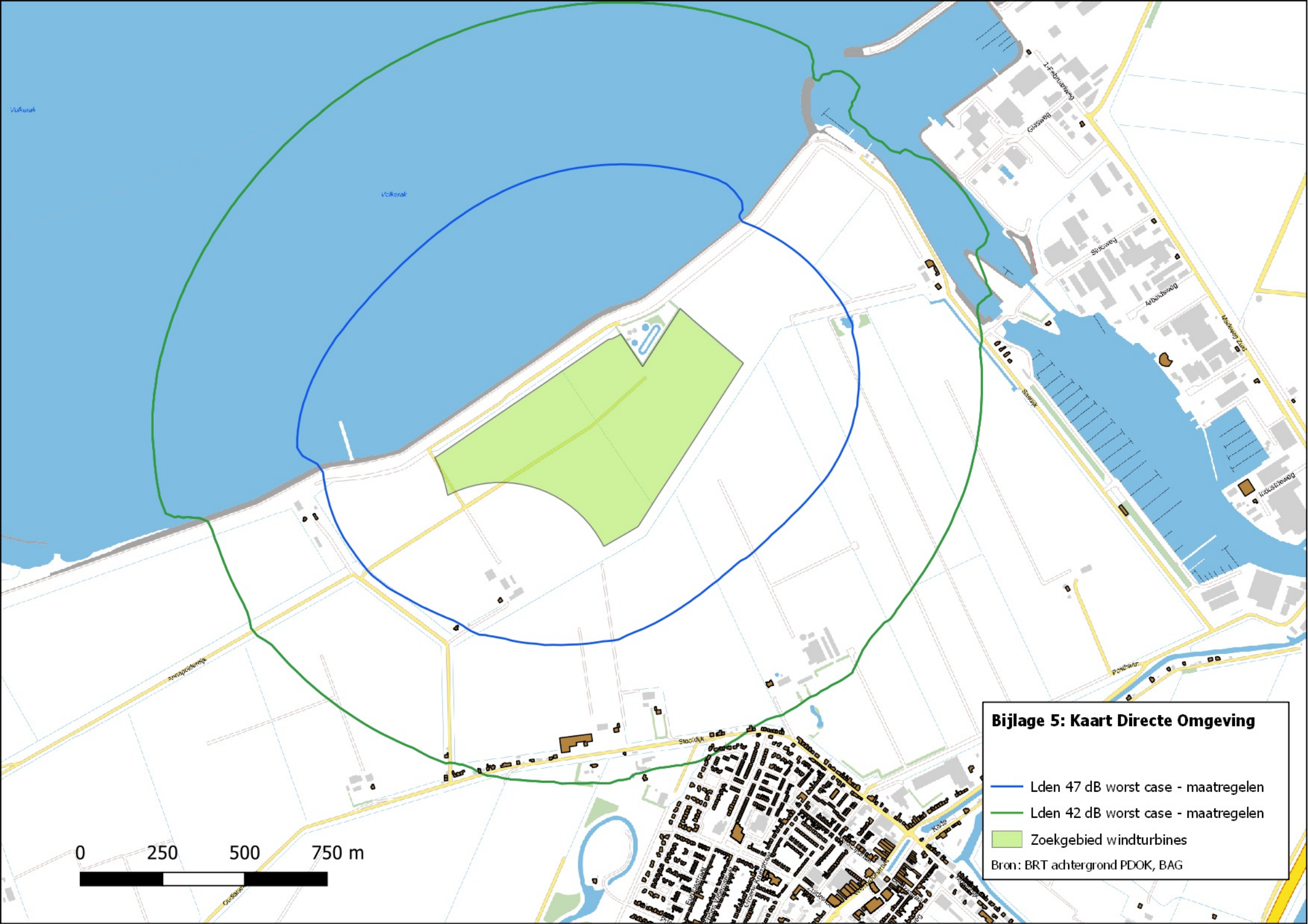
besluit:

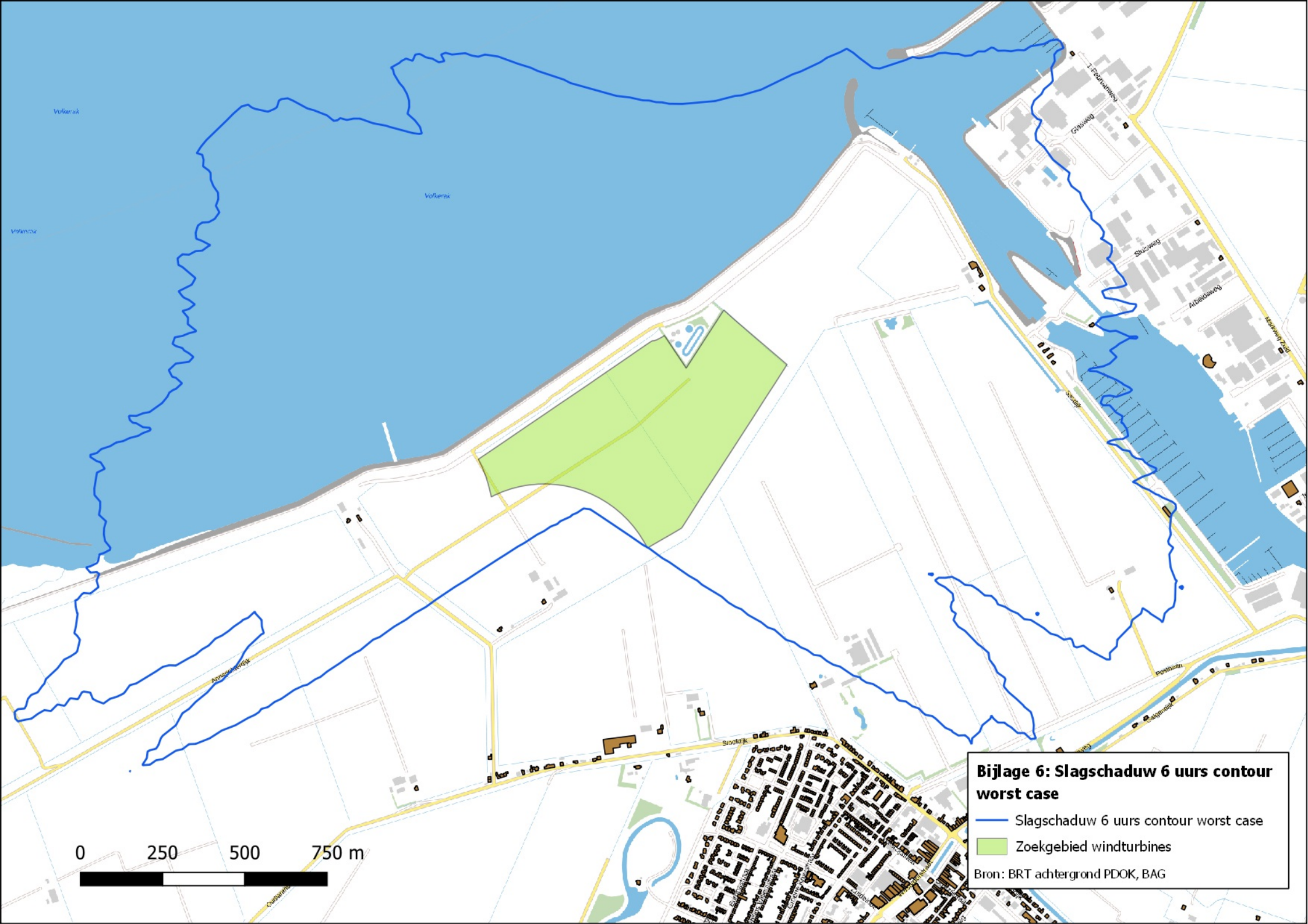
de volgende sociale randvoorwaarden voor realisatie van zon-, wind- en bio-energieprojecten en opschaling bestaande bouwwerken, vast te stellen:

- De Trias Energetica is uitgangspunt;
- De projecten moeten bijdragen aan de bewustwording van eigen mogelijkheden tot energiereductie en tot zelf produceren van duurzame energie en op die manier bijdragen aan een vitale samenleving;
- Bij voorkeur worden projecten ontwikkeld op basis van een gemeenschappelijke benadering van ondernemers, overheid, inwoners, onderwijs en onderzoek;
- Een project moet bijdragen aan het inzicht dat het doel (in 2040 een energieneutrale gemeente Steenbergen) beter en eerder bereikt kan worden door ruimte te bieden aan lokale initiatieven en bedrijven;
- Het project rust op het principe dat een deel van de opbrengst wordt geïnvesteerd in lokale energiebesparing en- productie;
- De aanpak is gebaseerd op vertrouwen en herkenbaarheid door bij te dragen aan de lokale gemeenschap in de vorm van energiebesparing en energieproductie per kern;
- De aanpak is gebaseerd op een transparante en langjarige samenwerking met inwoners en bedrijven waar iedereen voordeel bij heeft.

Steenbergen, 22 september 2016
De raad voornoemd,

de griffier	de plaatsvervangend voorzitter
drs. E P.M. van der Meer	J.H.F. Weerdenburg


Bijlage 5: Kaart Directe Omgeving
Lden 47 dB worst case - maatregelen
Lden 42 dB worst case - maatregelen
Zoekgebied windturbines
Bron: BRT achtergrond PDOK, BAG
0
250
500
750 m
Volkerak
Stoofdijk
Glasweg
Slijkweg
Arbeidsweg
Kiddeldijk
Poelhaven


Bijlage 6: Slagschaduw 6 uurs contour worst case
Slagschaduw 6 uurs contour worst case
Zoekgebied windturbines
Bron: BRT achtergrond PDOK, BAG
0
250
500
750 m
Volkerak
Volkerak
Volkerak
Glasweg
Sluisweg
Arbeidsweg
Postmaatweg
Slagdijk
Postmaatweg
Slagdijk
Slaatdijk
Ambachtsweg

Bijlage 7.1 Tabel met samenvatting van sociale randvoorwaarden

Tabel 1: Overzicht aanbod van sociale randvoorwaarden. De opgenomen bedragen zijn indicatief. Bij Variant A wordt uitgegaan van de minimaal te verwachten jaarproductie, bij Variant B wordt uitgegaan van de maximaal te verwachten jaarproductie.

	Variant A (minimaal 180m en maximaal 185m tiphoogte)	**Variant B (minimaal 209m en maximaal 215m tiphoogte)**
1. Slagschaduwmitigatie	Max 6 uur per jaar	Max 0,5 uur per jaar
2. Geluidsmitigatie	Geluidsmitigatie optimalisatie op basis van jaar analyse met geluidapp	Geluidsmitigatie optimalisatie op basis van jaar analyse met geluidapp
3. Planschade		innogy is bereid om vooraf, zonder het doorlopen van de planschadeprocedure bij de gemeente, een tegemoetkoming in planschade conform de planschade risicoanalyse van maximaal €260.000 te vergoeden. innogy zal hiervoor binnen 1 jaar na het onherroepelijk worden van de omgevingsvergunning een aanbod doen aan de betreffende omwonenden.
4. Obstakelverlichting avond en nacht	Minimaal vastbrandend rood licht met intensiteitsregeling	Minimaal vastbrandend rood licht met intensiteitsregeling
5. Verwachte productie per jaar	Inschatting 42.000 MWh	Inschatting 63.000 MWh
6. Eenmalige bijdrage kwaliteitsverbetering van het landschap volgens de structuurvisie (€ 15.000 per MW opgesteld vermogen)	€ 180.000 éénmalig (opgenomen in de anterieure overeenkomst) bij 3 MW opgesteld vermogen per windmolen	€ 288.000 éénmalig (opgenomen in de anterieure overeenkomst) bij 4,8MW opgesteld vermogen per windmolen
7. Burenregeling op basis van geluidscontour	€ 0,50 per MWh per jaar. Dit is bij de ingeschatte jaarproductie € 21.000 per jaar. Over een periode van 23 jaar is dit € 483.000	€ 0,50 per MWh per jaar. Dit is bij de ingeschatte jaarproductie € 31.500 per jaar. Over een periode van 23 jaar is dit € 724.500
8. Bijdrage Energietransitie	€ 0,15 per MWh per jaar. Dit is bij de ingeschatte jaarproductie € 6.300 per jaar. Over een periode van 23 jaar is dit € 145.000	€ 1,10 per MWh per jaar Dit is bij de ingeschatte jaarproductie € 69.300 per jaar Over een periode van 23 jaar is dit € 1.593.900

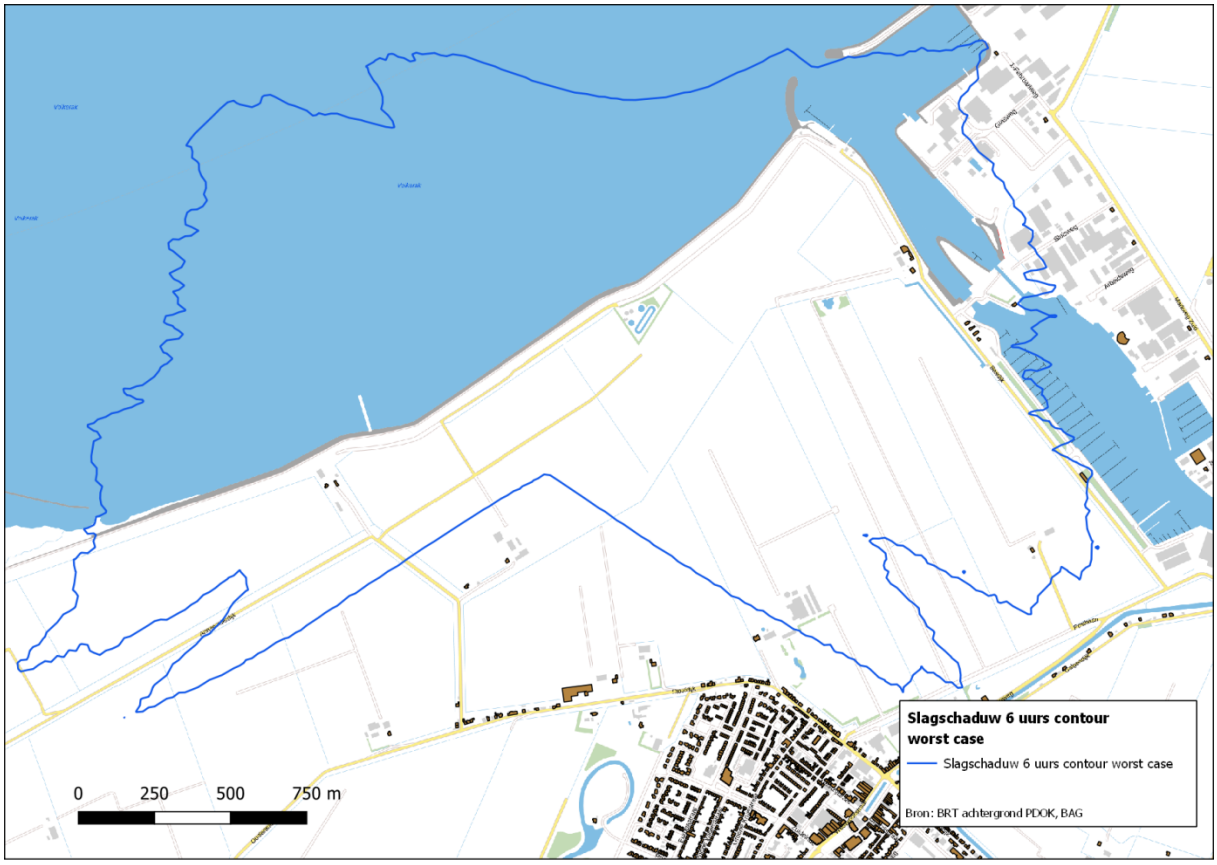
Bijlage 7.2: Toelichting op de tabel met sociale randvoorwaarden

Nadere toelichting op de onderdelen 1 t/m 8 uit 'Tabel met samenvatting van sociale randvoorwaarden'
Hieronder wordt een nadere toelichting gegeven op de verschillende onderdelen. Variant A betreft windmolens met een tiphoogte van minimaal 180 meter en maximaal 185 meter. Variant B betreft windmolens met een tiphoogte van minimaal 209 meter en maximaal 215 meter.

1: Slagschaduwmitigatie

Algemene uitleg:
De wettelijke norm voor slagschaduw is 17 dagen 20 minuten maximaal voor gevoelige objecten (met name woningen) binnen een straal van 12 x de rotordiameter van de windturbine(s). De slagschaduw mag echter wel meer dan 17 dagen bijvoorbeeld 18 minuten zijn. Slagschaduw is te beperken. Om aan de wettelijke norm te voldoen moet er al een stilstand voorziening worden ingebouwd. Het stilzetten van een windmolen kost omzet, dus geld. Als de SDE+ subsidie uitgaat van een bovengrens van € 64 per MWh, dan kost het stilzetten van een windmolen aan de Karolinadijk € 64 per gederfd MWh (bij een windmolen van 4,8 MW is dat bij draaien op vol vermogen ca € 300,- per uur).

Bovenwettelijke toezegging:
Bij keuze voor Variant B zal de slagschaduw bovenwettelijk beperkt worden tot maximaal 0,5 uur per jaar, voor alle woningen binnen de 6 uurs-contour uit het slagschaduwonderzoek. Bij keuze voor Variant A zal de slagschaduw bovenwettelijk beperkt worden tot maximaal 6 uur per jaar.



Figuur 1: indicatieve 6 uurs-contour voor slagschaduw

2: Geluidsmitigatie

Algemene uitleg:
Geluidsoverlast wordt berekend. De wettelijke norm betreft een jaargemiddelde van 47dBLden. Geluid overdag kent geen opslagen. Geluid in de avond wordt met 5dB gecorrigeerd en geluid 's nachts met 10dB. Het jaargemiddelde mag niet meer zijn dan 47dB. Het jaargemiddelde wordt van 1 januari tot 31 december geteld.
Dat betekent dat het voorkomt dat aan het einde van het jaar de windmolens 'geknepen' moeten worden om niet over het geluidsgemiddelde heen te gaan.

Bovenwettelijke toezegging:
innogy stelt in beide varianten een App ter beschikking waarmee de omgeving een geluidsvoorspelling krijgt en vervolgens interactief op een schaal van 1 – 7 kan reageren om de geluidsbeleving aan te geven. innogy maakt op basis van de ervaringen van het eerste jaar een geluidsmitigatieplan, zodat maatwerk voor bijvoorbeeld winderige zonnige dagen in het weekend (bij terrasweer) mogelijk wordt.

3. Planschade

Algemene uitleg:
Voor planschade geldt in beginsel een wettelijke procedure. Partijen die menen voor een tegemoetkoming planschade in aanmerking te komen kunnen zich melden bij de gemeente (planschadeprocedure). Het verzoek wordt beoordeeld door een onafhankelijke deskundigencommissie. Aan de hand van dit advies wordt een besluit genomen over het uitkeren van de tegemoetkoming in planschade. Indien de planschade-claimende partij het niet eens is met het besluit van de gemeente, dan rest de weg naar de rechter.

De praktijk leert dat de uitgekeerde tegemoetkoming in planschade vaak (veel) lager is dan de verwachte planschade door de belanghebbenden. Voorzienbaarheid (had men kunnen weten dat..) is een belangrijk criterium. Dit samen met het normale maatschappelijke risico leidt vaak tot teleurstellingen bij aanvragers van planschade.

innogy heeft door SAOZ een planschade-risicoanalyse laten maken op basis van het worst case scenario (maximale tiphoogte van 234 meter). De risicoanalyse wordt aan de anterieure overeenkomst gehecht en wordt openbaar gemaakt. Het maximale planschaderisico bedraagt volgens de analyse € 260.000. SAOZ is een gecertificeerd planschade bureau. De praktijk leert dat het planschaderisico in analyses vooraf vaak hoger wordt ingeschat dan er uiteindelijk wordt toegekend. Dit heeft ermee te maken dat het planschadebureau de kans op onderschatting van de planschade zoveel als mogelijk wil uitsluiten.

Bovenwettelijke toezegging:
Bij de realisatie van windturbines Variant B is innogy, na het onherroepelijk worden van de omgevingsvergunning, bereid om vooraf, zonder het doorlopen van de planschadeprocedure bij de gemeente, een tegemoetkoming in planschade conform de planschade risicoanalyse van maximaal € 260.000 te vergoeden. innogy zal hiervoor binnen 1 jaar na het onherroepelijk worden van de omgevingsvergunning een aanbod doen aan de betreffende omwonenden. Dit voorkomt lange procedures, bijkomende kosten en mogelijke teleurstellingen. Uiteraard kan degene die geen aanspraak wil maken op deze tegemoetkoming gewoon een beroep doen op de normale procedure.

4: Obstakelverlichting

Algemene uitleg:
Windmolens boven de 149 meter moeten voorzien zijn van verlichting. Standaard zijn dit (rode) knipperende lichten. Een alternatief is vast brandende rode verlichting. Een duurder alternatief is verlichting waarvan de intensiteit geregeld kan worden afhankelijk van het zicht. Verlichting welke via radardetectie wordt aangestuurd wordt wel onderzocht (Krammersluizen) maar is momenteel nog niet wettelijk toegestaan.

Bovenwettelijke toezegging:
De windmolens worden standaard voorzien van vastbrandende rode verlichting met een intensiteitsregeling waarmee de verlichtingssterkte afhankelijk wordt gemaakt van het zicht. Verder is innogy bereid mee te gaan in technische ontwikkelingen die eventuele hinder verder beperken indien ze financieel haalbaar zijn. Van geval tot geval zullen innogy en gemeente tezamen na overleg hierover te hebben gehad, besluiten of een dergelijke ontwikkeling al dan niet financieel haalbaar is.

5: Verwachte jaarproductie

Een windmolen met een opgesteld vermogen van 4,8MW (voorbeeld turbine Variant B) heeft een ingeschatte jaarproductie van 15.800 MWh (MegaWatt-uren) per stuk. 4 windmolens van dit type produceren dan ingeschat 63.000 MWh per jaar.

Een windmolen met een opgesteld vermogen van 3 MW (voorbeeld turbine Variant A) heeft een ingeschatte productie van 10.500 MWh per jaar. 4 windmolens van dit type produceren dan ingeschat 42.000 MWh per jaar. Uiteraard varieert de productie per jaar. De hier opgegeven aantallen zijn daarom inschattingen. Deze inschattingen worden gebruikt om het maximale verschil tussen Variant A en Variant B aan te geven.

6: De bijdrage kwaliteitsverbetering van het landschap (structuurvisie)

Algemene uitleg:
Conform de structuurvisie van de gemeente Steenbergen wordt € 15.000 per MW opgesteld vermogen beschikbaar gesteld. Dit resulteert in een éénmalige bijdrage van € 180.000 bij 4 windmolens van 3 MW opgesteld vermogen (Variant A) en een bijdrage van € 288.000 bij 4 windmolens van 4,8 MW opgesteld vermogen (Variant B).

Toezegging innogy:
In afwijking van de NWEA Gedragscode Acceptatie & Participatie Windenergie op Land wordt de bijdrage kwaliteitsverbetering van het landschap (structuurvisie) niet in mindering gebracht op de bijdrage aan de burenregeling en/of de 'bijdrage energietransitie'. Hiermee wordt in positieve zin afgeweken van de gedragscode.

7: Burenregeling

Algemene uitleg:
De NWEA Gedragscode Acceptatie & Participatie Windenergie op Land gaat uit van het ter beschikking stellen van € 0,40 - € 0,50 per opgewekt MWh aan de omgeving. Bovenwettelijke bijdragen (bijvoorbeeld de gemeentelijke bijdrage kwaliteitsverbetering van het landschap op grond van de structuurvisie) mogen hiervan worden afgetrokken.

Toezegging innogy:
Voor beide varianten wordt € 0,50 per MWh ter beschikking gesteld voor een burenregeling. De geluidscontour <47dB Lden en >42dB Lden zal gelden als afbakening van deze regeling.

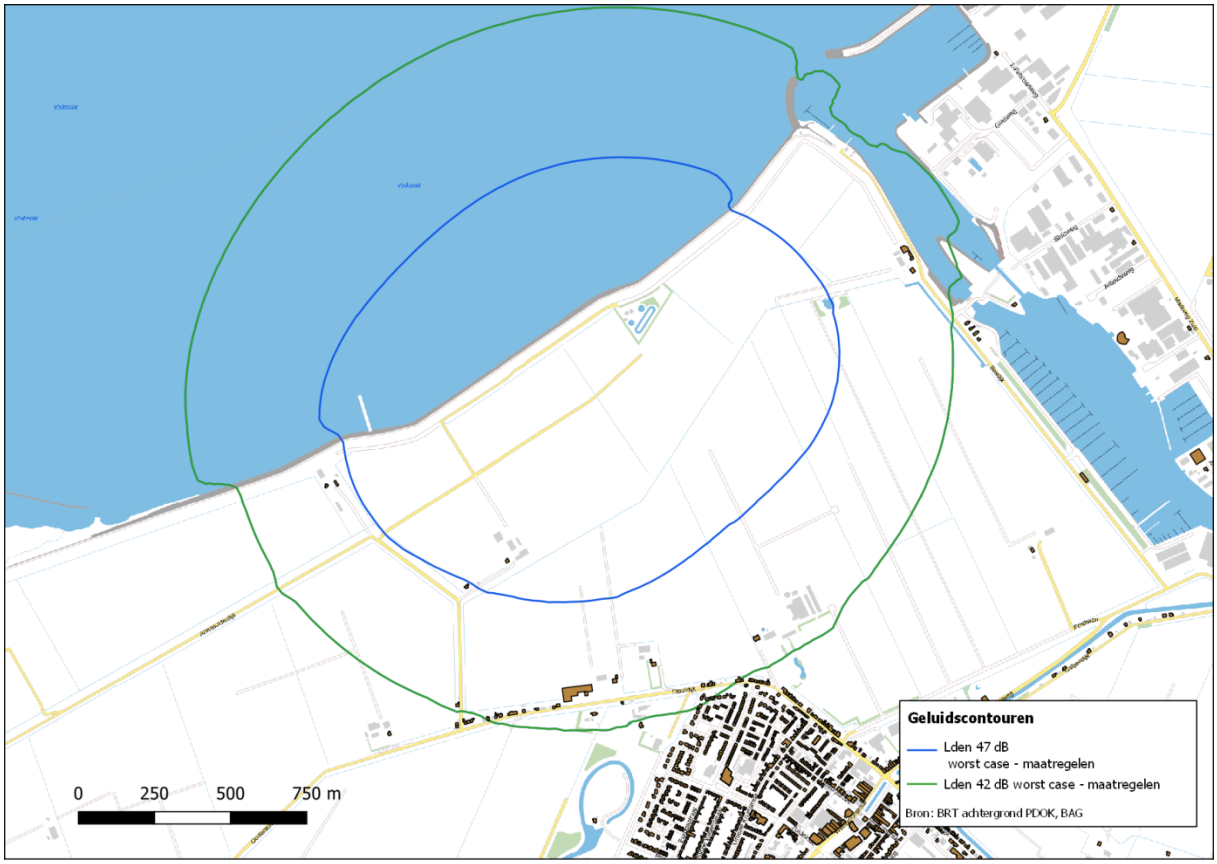
Er vindt geen aftrek van andere kosten (zie punt 6 hiervoor) plaats.

Rekening houdend met een effectieve productielooptijd van 23 jaar gedurende de looptijd van de vergunning bedraagt de ingeschatte bijdrage aan de burenregeling bij:

Variant A:
€ 21.000 per jaar bij 4 windmolens met een ingeschatte jaarproductie van 42.000 MWh.
Over 23 jaar is dat € 483.000

Variant B:
€ 31.500 per jaar bij 4 windmolens met een ingeschatte jaarproductie van 63.000 MWh.
Over 23 jaar is dat € 724.500

Deze bijdrage wordt jaarlijks achteraf beschikbaar gesteld en kan door de omwonenden (binnen de voorgestelde geluidscontour) gebruikt worden voor het nemen van energietransitiemaatregelen aan de woning zoals het aanbrengen van isolatie, zonnepanelen en duurzame warmte-installaties (warmtepomp – zonneboiler). De nadere uitwerking van de burenregeling gebeurt met de directe omgeving.



Figuur 2: indicatieve Lden 47 en Lden 42 contour voor geluid

8: Bijdrage energietransitie Dinteloord

<u>Algemene uitleg:</u>
De 'bijdrage energietransitie' is bedoeld om de inwoners van Dinteloord te ondersteunen bij de energietransitie. Hierbij gaat het om het aanleggen van zonnepanelen, het isoleren en/of duurzaam verwarmen van de woning.

Per 1 januari jl. zijn de belastingen (energiebelasting, opslag duurzame energie) verhoogd Dit samen met een forse stijging van de gas- en stroomprijs zal leiden tot een

hogere energierekening voor ieder huishouden bij een gelijkblijvend gas- en stroomverbruik (inschatting € 300 per jaar bij gemiddeld gebruik).

De manier om de energiekosten te verlagen is om minder energie te verbruiken en/of af te nemen van het centrale net. Dit kan bijvoorbeeld door: isolerende maatregelen te nemen zodat minder gas wordt verbruikt, LED verlichting toe te passen voor minder stroomverbruik, zelf stroom op te wekken door de aanleg van zonnepanelen of zelf warmte op te wekken door het gebruik van een zonneboiler al dan niet in combinatie met een warmtepomp.

Figuur 3: woonplaats Dinteloord

<u>Toezegging innogy:</u>
Ten opzichte van het vorige aanbod is dit onderdeel gewijzigd. In plaats van te werken met een fysieke dorpsmolen is ervoor gekozen een bedrag per MWh beschikbaar te stellen en de bijdrage aan het landschap (zie punt 6 hiervoor) **<u>niet</u>** op de 'bijdrage energietransitie' in mindering te brengen. De bijdrage wordt jaarlijks achteraf beschikbaar gesteld.

Op basis van de ingeschatte opbrengst per jaar en een effectieve productielooptijd van 23 jaar gedurende de looptijd van de vergunning bedraagt de ingeschatte bijdrage energietransitie bij:

Variant A:
€ 6.300 per jaar bij 4 windmolens met een ingeschatte jaarproductie van 42.000 MWh. Over 23 jaar is dat € 145.000.

Variant B:
€ 69.300 per jaar bij 4 windmolens met een ingeschatte jaarproductie van 63.000 MWh. Over 23 jaar is dat € 1.593.900.

Bijlage 8

Kaart kern Dinteloord

Legenda
GBKN Dinteloord
woonplaats Dinteloord