

**Bosch & van Rijn**

Franz-Lisztplantsoen 220  
3533 JG Utrecht  
030 – 677 6466

**Auteurs**

H. Ligtenberg

**Opdrachtgever**

BayWa r.e. Benelux B.V.  
Niasstraat 1  
3531 WR Utrecht



# Windpark Hanik

## Principeverzoek



**Bosch & van Rijn**  
experts in renewable energy



# **Windpark Hanik**

## **Principeverzoek**

Datum  
1 juli 2025

Bosch & Van Rijn  
Franz-Lisztplantsoen 220  
3533 JG Utrecht

Tel: 030-677 6466  
Mail: [info@boschenvanrijn.nl](mailto:info@boschenvanrijn.nl)  
Web: [www.boschenvanrijn.nl](http://www.boschenvanrijn.nl)

© Bosch & Van Rijn 2025

Behoudens hetgeen met de opdrachtgever is overeengekomen, mag in dit rapport vervatte informatie niet aan derden worden bekendgemaakt. Bosch & Van Rijn BV is niet aansprakelijk voor schade door het gebruik van deze informatie

## Inhoudsopgave

|                    |                                                                   |           |
|--------------------|-------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>HOOFDSTUK 1</b> | <b>INLEIDING</b>                                                  | <b>3</b>  |
| 1.1                | <i>Aanleiding</i>                                                 | 3         |
| 1.2                | <i>Projectgebied en opstelling</i>                                | 4         |
| 1.3                | <i>Overzicht beoogd project</i>                                   | 5         |
| 1.4                | <i>Leeswijzer</i>                                                 | 5         |
| <b>HOOFDSTUK 2</b> | <b>VOorgenomen PROCEDURE</b>                                      | <b>6</b>  |
| 2.1                | <i>Bevoegd gezag</i>                                              | 6         |
| 2.2                | <i>Ruimtelijk instrument en planning</i>                          | 6         |
| 2.3                | <i>Milieueffectrapportage</i>                                     | 7         |
| <b>HOOFDSTUK 3</b> | <b>BELEID</b>                                                     | <b>8</b>  |
| 3.1                | <i>Rijksbeleid</i>                                                | 8         |
| 3.2                | <i>Provinciaal beleid</i>                                         | 9         |
| 3.3                | <i>Regionale Energie Strategie (RES) Noord- en Midden-Limburg</i> | 11        |
| 3.4                | <i>Gemeentelijk beleid</i>                                        | 12        |
| 3.5                | <i>Conclusie</i>                                                  | 12        |
| <b>HOOFDSTUK 4</b> | <b>RUIMTELIJKE INPASBAARHEID</b>                                  | <b>13</b> |
| 4.1                | <i>Nieuwe (concept) windturbinebepalingen</i>                     | 13        |
| 4.2                | <i>Geluid</i>                                                     | 16        |
| 4.3                | <i>Slagschaduw</i>                                                | 17        |
| 4.4                | <i>Externe veiligheid</i>                                         | 18        |
| 4.5                | <i>Ecologie</i>                                                   | 21        |
| 4.6                | <i>Water, bodem, archeologie en cultuurhistorie</i>               | 25        |
| 4.7                | <i>Landschappelijke visualisatie</i>                              | 26        |
| 4.8                | <i>Luchtvaart en radarverstoring</i>                              | 29        |
| <b>HOOFDSTUK 5</b> | <b>PARTICIPATIE</b>                                               | <b>31</b> |
| 5.1                | <i>Samenwerking</i>                                               | 31        |
| 5.2                | <i>Lokaal draagvlak</i>                                           | 31        |
| 5.3                | <i>Netcongestie en koppelkansen</i>                               | 32        |
| <b>HOOFDSTUK 6</b> | <b>CONCLUSIES</b>                                                 | <b>34</b> |

# Hoofdstuk 1 Inleiding

---

## 1.1 Aanleiding

---

BayWa r.e. Benelux B.V. heeft in samenspraak met grondeigenaren het plan om ten noordoosten van het buurtschap Hanik een windturbinepark te ontwikkelen. Daarnaast wil de energie coöperatie Samenstroom graag mede-eigenaar worden van de windturbines. Het mede-eigenaarschap betekent dat ze zeggenschap heeft over de plaatsing van de windturbines. Daarnaast beslist Samenstroom mee over de verdeling van de baten en lasten in de omgeving bijvoorbeeld over waar de stroom wordt afgezet en hoe deze wordt ingezet. Samenstroom hecht veel waarde aan de financiële-, wettelijke-, sociale- en fiscale regels en bovenal aan de menselijke maat.

Het buurtschap Hanik is één van de eerste voorbeelden waar de combinatie van lokale opwek met lokaal gebruik getoetst kan worden. Windturbines voor groot-schalige opwek zijn belangrijk voor de omgeving, maar tegelijkertijd is er vaak ook weerstand. Daarom wil Samenstroom dit windpark als voorbeeldproject gebruiken en tot het uiterste gaan om binnen de financiële-, wettelijke-, sociale- en fiscale regels een project te realiseren waar bovenal de menselijke maat gehandhaafd blijft. Samenstroom is overtuigd van het belang van hernieuwbare energie en een goede samenwerking met windontwikkelaar BayWa r.e.. In dit principeverzoek zijn BayWa r.e. en Samenstroom dus samen de initiatiefnemers.

Met voorliggend principeverzoek maken de initiatiefnemers het voornemen bekend bij de provincie Limburg en geeft zij aan hierover graag in overleg te willen treden.

In een eerdere fase is het principeverzoek al ingediend bij de gemeente Venlo. Zij hebben de initiatiefnemers destijds in contact gebracht met de provincie Limburg, mede vanwege de omvang van het voorliggende project: het gezamenlijke vermogen van de windturbines is méér dan 15MW. De provincie heeft de initiatiefnemers vervolgens aangespoord om eerst aan de slag te gaan met participatie met de omgeving. Dit proces is inmiddels goed op gang en er zijn al meerdere momenten geweest waarbij de initiatiefnemers gedachten hebben gewisseld met omwonenden betreffende het initiatief.

De initiatiefnemers hebben kennisgenomen van het provinciale en gemeentelijke ruimtelijke beleid en hun doelstellingen met betrekking tot duurzame energie. Hierdoor weten de initiatiefnemers dat, naast technisch inhoudelijke voorbereiding, ook politieke besluitvorming een belangrijke rol speelt in het proces richting vergunningverlening.

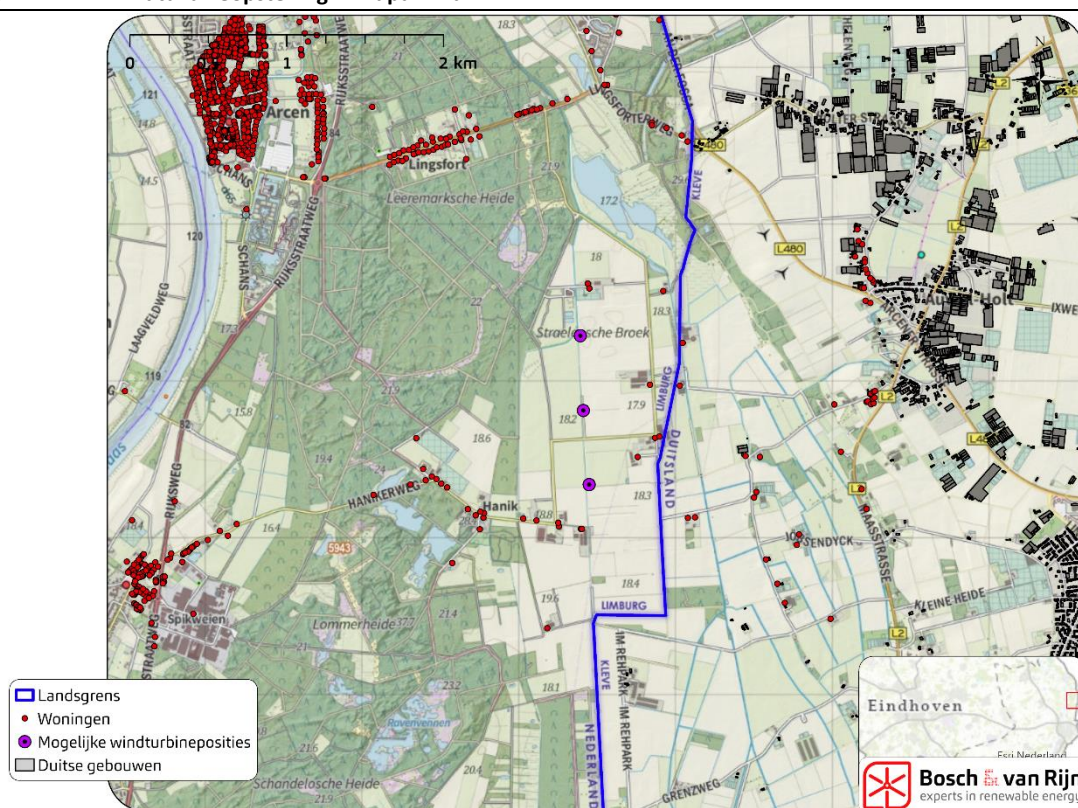
Zij zet zich op dit moment in voor het doorlopen van een participatief proces waarbij – in afstemming met diverse stakeholders – wordt gekomen tot een maatschappelijk gedragen project.

## 1.2 Projectgebied en opstelling

Het beoogde projectgebied voor het windpark bevindt zich ten noordoosten van de woonkern Hanik, in de gemeente Venlo. Het park bestaat in zijn huidige ontwerpvoorstel uit drie windturbines. De afstand tussen de mogelijke windturbineposities en de Duitse grens verschilt per turbine maar bedraagt grofweg een halve kilometer. Ten noorden en ten zuiden van de voorlopige windturbineopstelling zijn woningen aanwezig. Daarnaast ligt ten westen van het windpark Natuurnetwerk Nederland en een Natura-2000 gebied. De voorgenomen ligging van de opstelling is indicatief in Figuur 1 weergegeven.

Voor de plaatsing van windturbines dient rekening te worden gehouden met verschillende elementen, zoals woningen, infrastructuur en natuurgebieden, waartoe minimale afstanden (bufferafstanden) moeten worden aangehouden. Bij de totstandkoming van de windturbineposities in Figuur 1 is rekening gehouden met deze verschillende ruimtelijke belemmeringen. De posities liggen in dit stadium nog niet vast. Indien uit nadere onderzoeken blijkt dat een aanpassing van de turbineposities gunstig blijkt, kunnen er wijzigingen plaatsvinden.

Figuur 1 Windturbineopstelling Windpark Hanik



De initiatiefnemers wensen voor de planvorming van het windpark uit te gaan van moderne, grootschalige windturbines. In de verkenning zijn voor een representatieve windturbintype de milieuaspecten geluid, slagschaduw en externe veiligheid in kaart gebracht. Dit is uitgevoerd met het windturbintype 'Vestas V162' met een ashoogte van 169 meter en een tiphoogte van 250 meter. Dit is een gangbaar formaat voor moderne windturbines. In vervolgonderzoeken wordt met betrekking tot de turbineafmetingen vaak gewerkt met een bandbreedte.

Uit de onderzoeken en gesprekken met de gemeente en omgeving zal blijken welke afmetingen en aantallen windturbines redelijkerwijs inpasbaar zijn binnen het projectgebied.

### 1.3 Overzicht beoogd project

| Overzicht initiatief Windpark Hanik                                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
|-----------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|  | Idee van initiatiefnemers <b>BayWa r.e. Benelux B.V.</b> en <b>energiecoöperatie Samenstroom</b> in ondersteuning van adviesbureau <b>Bosch &amp; van Rijn</b> .                                                                                                                    |
|  | Projectgebied gelegen ten noordoosten van Hanik in de <b>gemeente Venlo</b> , parallel aan de Duitse grens.                                                                                                                                                                         |
|  | Windpark bestaande uit <b>3 moderne windturbines</b> .                                                                                                                                                                                                                              |
|  | Energieproductie tussen <b>30-50 GWh/jaar</b> (afhankelijk van het windturbintype)                                                                                                                                                                                                  |
|  | Jaarlijkse emissiereductie van bijna <b>20.000 ton CO<sub>2</sub></b> . <sup>1 2</sup>                                                                                                                                                                                              |
|  | Project wordt wellicht gebouwd en geëxploiteerd met behulp van de toekomstige “Contract for Difference” regeling die waarschijnlijk vanaf 2027 gaat gelden. Omwonenden kunnen vanaf het begin van de ontwikkeling tot maximaal 50% (financieel) <b>participeren</b> in het project. |

### 1.4 Leeswijzer

In Hoofdstuk 2 wordt de procedure geschetst die gevolgd zal worden bij het voorbereiden van dit project. In Hoofdstuk 3 volgt het beleidskader met betrekking tot de ontwikkeling van windenergie op de projectlocatie. De ruimtelijke inpasbaarheid van het project wordt nader beschouwd in Hoofdstuk 4, gevolgd door een aanzet tot de invulling van sociale participatie in Hoofdstuk 5. Tot slot zijn de conclusies uiteengezet in Hoofdstuk 6.

<sup>1</sup> CBS “Berekening van de CO<sub>2</sub>-emissies, het primair fossiel energiegebruik en het rendement van elektriciteit in Nederland”

<sup>2</sup> CE Delft (2015) “Emissiekentallen elektriciteit”

# Hoofdstuk 2 Voorgenomen procedure

---

## 2.1 Bevoegd gezag

---

Met de inwerkingtreding van de Omgevingswet is het instrument projectbesluit voor provincies het instrument om specifieke projecten mogelijk te maken. Het gaat dan om complexe projecten of projecten van publiek belang. Op grond van artikel 9c Elektriciteitswet, zoals gewijzigd door de invoeringswet Omgevingswet en de verzamelwet Omgevingswet, stellen Gedeputeerde Staten (GS) een projectbesluit voor een windpark tussen 5 en 100 MW vast. Gedeputeerde Staten oefenen de bijbehorende bevoegdheden en voeren de bijbehorende verplichtingen uit.

Na inwerkingtreding van de Energiewet (ingangsdatum onbekend) zal de ondergrens van deze bevoegdheid niet op 5 MW maar op 15 MW komen te liggen. Het beoogde windpark Hanik heeft een vermogen dat boven de 15 MW uit gaat komen, dus zal de provincie het bevoegd gezag zijn.

Op basis van artikel 9c, lid 4 Elektriciteitswet blijkt dat GS kunnen besluiten om geen projectbesluit vast te stellen als naar hun oordeel besluitvorming door een bestuursorgaan van een gemeente het project kan versnellen of daaraan anderszins aanmerkelijke voordelen zijn verbonden. Voorwaarde is dat het college van burgemeesters en wethouders van de betreffende gemeente daarmee instemmen. GS kunnen dus met instemming van de gemeente het bevoegd gezag voor een windpark vanaf 5 MW overdragen. In dit geval heeft de gemeente het project juist expliciet aan de provincie gegeven.

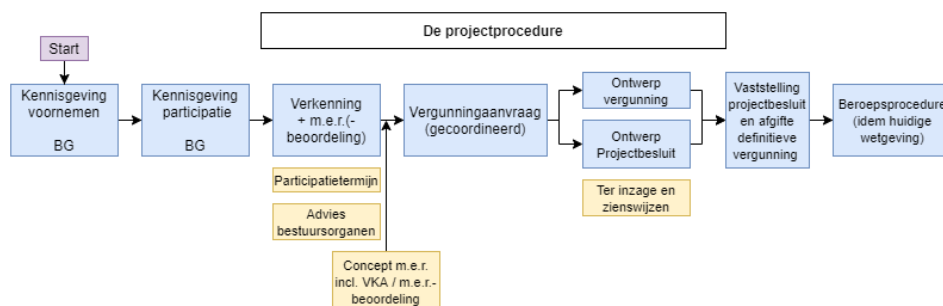
## 2.2 Ruimtelijk instrument en planning

---

Omdat de provincie in eerste instantie bevoegd gezag is voor het windpark zal onder de Omgevingswet de *projectprocedure* moeten worden doorlopen. Deze verwachte procedure is in Figuur 2 schematisch weergegeven.

Indien de provincie positief staat tegenover het voornemen van de initiatiefnemers om op de voorgenomen locatie een windpark te realiseren, dan treden de initiatiefnemers met de provincie in overleg. In dit overleg bespreken de initiatiefnemers graag de beoogde planning richting verlening van de omgevingsvergunning. Daarnaast is contact nodig om het participatieproces nader uit te werken. Dit contact is er inmiddels geweest.

**Figuur 2** Verwachte procedure tot vergunningverlening onder de Omgevingswet



## 2.3 Milieueffectrapportage

Ten behoeve van de omgevingsvergunning is een mer-beoordeling verplicht. Dit volgt uit het feit dat het project een windpark met drie of meer windturbines betreft. Deze drempelwaarde staat genoemd in onderdeel C van bijlage V van het Omgevingsbesluit (Ob)<sup>3</sup>.

Uit de mer-beoordeling moet blijken of op voorhand belangrijke nadelige milieugevolgen zijn uit te sluiten. Indien dit het geval is, hoeft geen mer-procedure te worden doorlopen. Indien belangrijke nadelige milieugevolgen niet op voorhand kunnen worden uitgesloten, dient voor het windpark een projectMER te worden opgesteld. Het belangrijkste verschil tussen een mer-beoordeling en een projectMER is dat in de mer-beoordeling alleen de milieueffecten van het voornemen worden onderzocht, terwijl een projectMER ook alternatieve opstellingen beschouwt.

Het windpark is niet op voorhand projectMER-plichtig. Dit is immers pas het geval indien het windpark uit 20 of meer windturbines zou bestaan.

Onder de Omgevingswet geldt er een plan-mer-plicht voor het mogelijk maken van een windpark van 3 of meer turbines. Dit geldt dus ook voor het voorliggende project. Hiervoor zijn in theorie drie opties:

1. een eerder uitgevoerd planMER gebruiken;
2. planMER-beoordeling vormvrij uitvoeren;
3. volledig planMER uitvoeren.

Op het moment van schrijven van dit principeverzoek is nog geen keuze gemaakt voor één van de drie opties. Initiatiefnemers gaan hierover graag in gesprek met het bevoegd gezag.

<sup>3</sup> <https://wetten.overheid.nl/BWBR0041278/2024-01-01#BijlageV>

# Hoofdstuk 3   Beleid

---

## 3.1       Rijksbeleid

---

Hieronder volgen de belangrijkste aspecten van het landelijk beleid met betrekking tot windturbines.

### 3.1.1     NOVI en voormalig Barro

Het omgevingsbeleid van het Rijk wordt in de Nationale Omgevingsvisie (NOVI) vormgegeven. Dit is nog steeds zo onder de Omgevingswet. De inhoud van het voormalige Besluit algemene regels ruimtelijke ordening (Barro) is onder de Omgevingswet overgenomen in zowel het Besluit kwaliteit leefomgeving (Bkl) als het Omgevingsbesluit (Ob). Deze regels richten zich op een groot schaalniveau en zijn als gevolg daarvan ook van een dusdanig (hoog) abstractieniveau, dat hieruit geen concrete beleidskaders voortkomen voor de ontwikkeling van een windpark. Onder een windpark verstaan we een verzameling van 3 of meer windturbines. Dit is conform definitiebepaling Besluit milieueffectrapportage.

In de NOVI schetst het rijk een langetermijnvisie op de toekomstige ontwikkeling van een duurzame leefomgeving in Nederland. Daarbij wordt een integrale benadering voorgesteld, samen met andere overheden en maatschappelijke organisaties en met meer regie vanuit het rijk. In de NOVI worden de nationale belangen en opgaven in de fysieke leefomgeving vertaald naar prioriteiten, waarbij prioriteit 1 van de NOVI luidt: 'Ruimte voor klimaatadaptatie en energietransitie'.

Ten aanzien van de productie van duurzame energie (door windturbines, eventueel in combinatie met zonnevelden) wordt in het NOVI een voorkeur voor grootschalige clustering van duurzame energieproductie meegegeven. Daarbij is het wel van belang dat er een afweging wordt gemaakt tegenover andere relevante waarden zoals landschap, nationale veiligheid, natuur, cultureel erfgoed, water, bodem en draagvlak. Een natuurinclusief ontwerp en beheer van het windpark is hierbij van belang om verstoring of aantasting van natuur en biodiversiteit zoveel mogelijk te voorkomen. Ook moeten bewoners van een gebied worden betrokken in het project en waar mogelijk meeprofiten.

### 3.1.2     Nieuwe (concept) windturbinebepalingen

Op dit moment zijn er in concept nieuwe windturbinebepalingen gepubliceerd<sup>4</sup>. De wijzigingen die hierin zijn opgenomen ten opzichte van de regels uit het Activiteitenbesluit milieubeheer zijn groot. In dit principeverzoek wordt gerekend met de nieuwe windturbinebepalingen, ondanks dat deze op dit moment nog niet definitief zijn vastgesteld. In Hoofdstuk 4 wordt hier dieper op ingegaan.

---

<sup>4</sup>

[Windturbines leefomgeving | Platform Participatie](#)

**Tabel 1**      **Overzicht van huidige normen en de (mogelijk) toekomstige windturbinebepalingen**

|                    | <b>Oude situatie tot vóór 30 juni 2021</b>                                                                      | <b>Situatie van 1 juli 2021 tot invoering nieuwe normen<sup>5</sup></b> | <b>Windturbines vergund na inwerking-treding nieuwe normen</b>                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Geluid             | 47 dB Lden en 41 dB Lnight.                                                                                     | Lokale normen                                                           | Standaardwaarde: 45 dB Lden en 39 dB Lnight<br>Grenswaarde: 47 dB Lden en 41 dB Lnight                                                                                                                                                                                                                                                    |
| Slagschaduw        | Maximaal 17 dagen meer dan 20 minuten slagschaduw. Vaak vertaald is maximaal 17x20 minuten = 5:40 uur per jaar. | Lokale normen                                                           | Maximaal 6 uur per jaar en maximaal 20 minuten per dag.                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
| Externe veiligheid | Beperkt kwetsbare objecten: 10 <sup>-5</sup><br>Kwetsbare objecten: 10 <sup>-6</sup>                            | Lokale normen                                                           | Maximaal plaatsgebonden risico (PR) van 10 <sup>-6</sup> bij (zeer) kwetsbare objecten en beperkt kwetsbare objecten. Bij (zeer) kwetsbare objecten geldt deze norm als grenswaarde waarvan niet mag worden afgeweken. Bij beperkt kwetsbare objecten geldt de norm als streefwaarde, waarvan het bevoegd gezag gemotiveerd mag afwijken. |
| Afstandsnorm       | n.v.t.                                                                                                          | n.v.t.                                                                  | Minimaal 2x tiphoogte tot 'windturbinegevoelige gebouwen'                                                                                                                                                                                                                                                                                 |

## 3.2 Provinciaal beleid

### 3.2.1 Omgevingsvisie Limburg

De omgevingsvisie Limburg is op 1 januari 2024 in werking getreden<sup>6</sup>. Hierin is aandacht voor de energietransitie. Het is in het belang van de provincie dat er sprake is van een innovatieve energietransitie die de economische structuur versterkt, de afhankelijkheid van fossiele energie vermindert (inclusief de gevolgen van de uitstoot) en tegelijkertijd rekening houdt met de biodiversiteit.

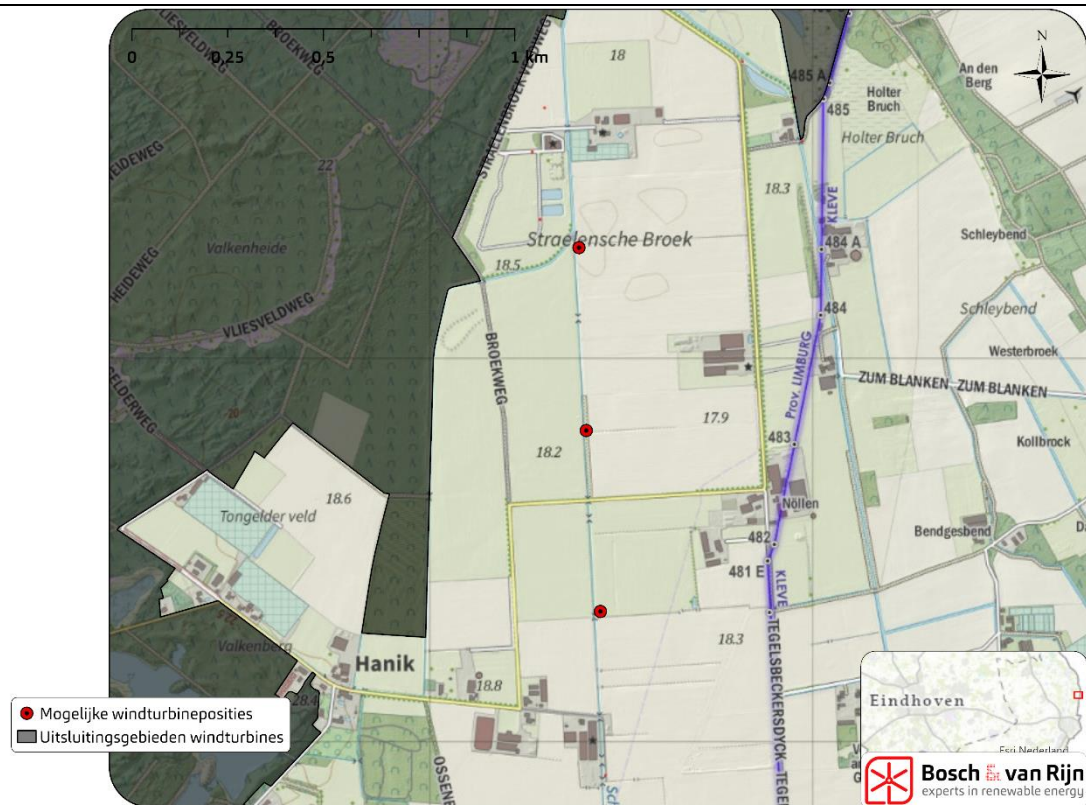
De provincie Limburg wil met betrekking tot energie dat deze zoveel mogelijk uit niet fossiele, duurzame bronnen zoals windenergie komt (Artikel 11.3). Specifiek is de opgave geformuleerd om te werken aan een duurzaam en klimaatbestendig Midden-Limburg. Zonne-energie en windturbines zijn hiervoor de meest voor de hand liggende opties.

Er wordt vooralsnog wel vastgehouden aan het verbod op windturbines in de uitsluitingsgebieden, zoals het 'Beschermingsgebied Nationaal Landschap Zuid-Limburg' en 'Natura 2000-gebieden' (Figuur 3).

<sup>5</sup> De overbruggingsregeling is recentelijk verlengd tot eind 2026. Wanneer het Ontwerpbesluit Windturbines Leefomgeving wordt vastgesteld, is nog niet bekend.

<sup>6</sup> [Omgevingsvisie Limburg | Lokale wet- en regelgeving \(overheid.nl\)](#)

**Figuur 3** Uitsluitingsgebieden windturbines: rondom het projectgebied valt deze samen met het Natura-2000 gebied 'Maasduinen'



### 3.2.2 Provinciale Omgevingsvisie Limburg 2025

Recentelijk<sup>7</sup> is de provinciale omgevingsvisie Limburg 2025 in ontwerp gepubliceerd. Hierin worden met betrekking tot windturbines drie verschillende gebieden onderscheiden:

1. Uitsluitingsgebied windturbines
2. Zoekgebieden windturbines
3. Ontwikkeling van windturbines niet uitgesloten.

Windpark Hanik staat grotendeels ingetekend op plekken waar de ontwikkeling van windturbines niet is uitgesloten. De provincie is nog bezig met de uitwerking van de rol die ze willen gaan vervullen op deze plekken maar sluit dus op voorhand niet uit dat windturbines hier niet mogelijk of ongewenst zijn.

### 3.2.3 Omgevingsverordening Limburg

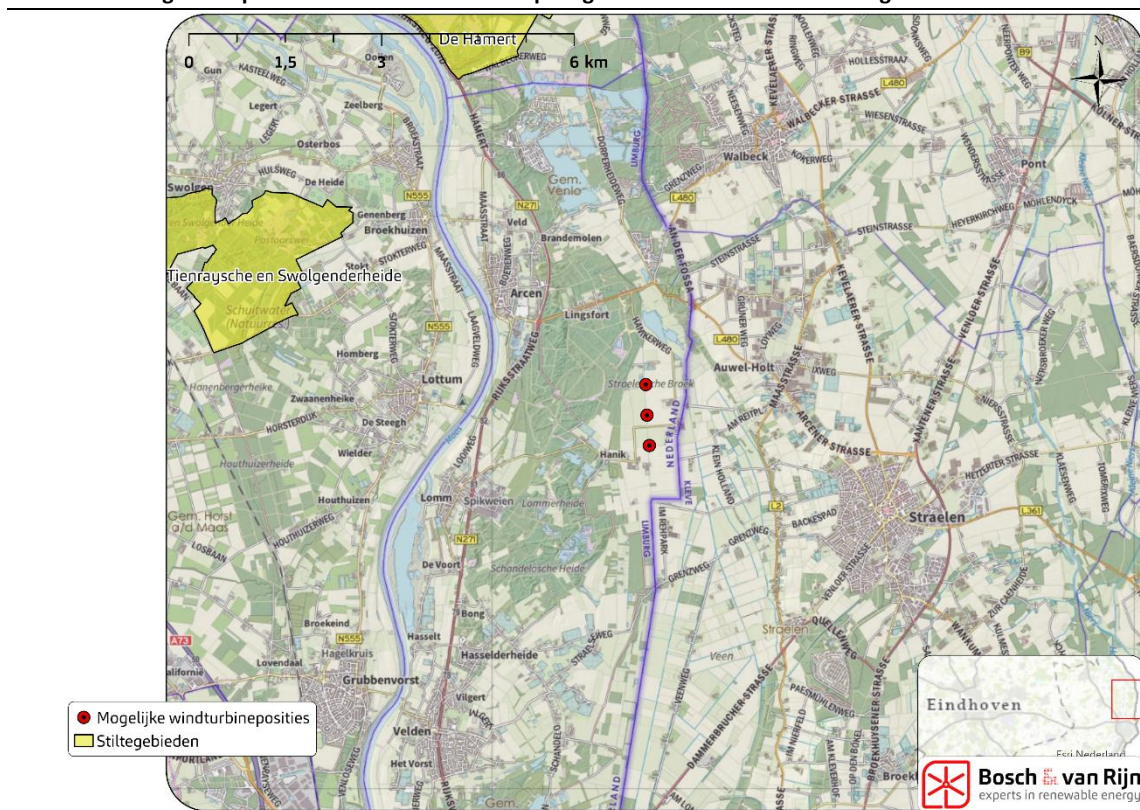
Ook de omgevingsverordening Limburg is op 1 januari 2024 in werking getreden<sup>8</sup>. Met betrekking tot windenergie is er maar één concreet artikel opgenomen, namelijk 13.1: 'Een omgevingsplan dat betrekking heeft op het uitsluitingsgebied windturbines, laat binnen dat gebied geen plaatsing van een windturbine met een masthoogte van 25 meter of hoger toe.'

<sup>7</sup> <https://www.limburg.nl/onderwerpen/omgeving/povi-ter-inzage/>

<sup>8</sup> [Provinciaal blad 2023, 14198 | Overheid.nl > Officiële bekendmakingen \(officielebekendmakingen.nl\)](#)

Er zijn uiteraard andere artikelen die raakvlakken hebben met windturbines. Denk hierbij aan stiltegebieden, waar er een maximale geluidsbelasting van 40 dB(A) LAeq (24 uren gemiddeld) geldt. Ook de verschillende natuurgebieden geven hun beperkingen met betrekking tot windturbines. Toch blijft de hoeveelheid expliciete aandacht voor windturbines binnen de omgevingsverordening summier.

**Figuur 4** De dichtstbijzijnde stiltegebieden liggen op ruim 5 km afstand van het projectgebied, waardoor er geen impact van de windturbines is op de geluidssituatie binnen de stiltegebieden.



### 3.3 Regionale Energie Strategie (RES) Noord- en Midden-Limburg

In de zomer van 2021 is de RES 1.0 Noord- en Midden-Limburg gepubliceerd.<sup>9</sup> Hierin is de doelstelling opgenomen om in 2030 1,2 TWh (1200 GWh) duurzame energie op te wekken. Uit de eerste voortgangsrapportage blijkt dat er eind 2022 796 GWh gerealiseerd is. Samen met het 'EnergieLandgoed Wellsmeer' en de projecten in de pijplijn lijkt de ambitie voor 2030 haalbaar. Tegelijkertijd wordt erop gewezen dat er om een drietal redenen verder dan 2030 gekeken moet worden:

4. De Rijksambitie is verlegd van 55% CO2 reductie naar 60% CO2 reductie. Het kabinet kijkt op dit moment naar mogelijkheden voor versnelde realisatie;
5. We zien wat stijgende energieprijzen doen voor onze inwoners en vinden het belangrijk om te werken aan een betaalbaar energiesysteem van de toekomst. We zien in onze regio dat elektriciteit daarbij een belangrijke rol speelt;
6. Ondernemers melden zich bij gemeenten met de roep om te werken aan een lokaal energiesysteem van de toekomst.

<sup>9</sup> [Belangrijke documenten | RES Noord- en Midden Limburg \(resvooruitnml.nl\)](#)

De RES Noord- en Midden-Limburg lijkt dus door te willen gaan met het realiseren van ambities, ook na 2030.

### 3.4 Gemeentelijk beleid

---

De gemeente Venlo heeft geen specifiek beleid met betrekking tot windturbines. Wel is er het Beleidskader Nieuwe Energie<sup>10</sup>. Hierin richt 'Spoor 1' zich op grootschalige initiatieven. Het windpark Hanik valt hieronder aangezien een project met windturbines als grootschalig wordt bestempeld zodra de tiphoogte van de turbines hoger is dan 75 meter. In dit document is het projectgebied opgenomen als 'gebied met bijzonder potentie voor grootschalige energieopwek'. Deze potentie wordt in het beleidskader echter wel ingevuld als potentie voor zonne-energie.

In het Beleidskader Nieuwe Energie is ook een afstandsnorm van minimaal 5x de tiphoogte opgenomen. Deze afstand is nog veel groter dan de afstandsnorm van 2x de tiphoogte zoals die wellicht opgenomen gaat worden in de landelijke nieuwe windturbinebepalingen (zie 4.1).

Daarnaast is in de Structuurvisie Gemeente Venlo een pijler 'Robuuste structuren' opgenomen<sup>11</sup>. Hierin wordt ingegaan op windturbines: 'Windmolens plaatsen we bij voorkeur op bedrijventerreinen of nabij grootschalige infrastructuur (A67, A73). Met name vanwege landschappelijke kwaliteit - en in minder mate eventuele geluidshinder - willen we windmolens niet in woongebieden en natuurgebieden'. Dit tekstgedeelte is opgenomen in een bredere context van de overschakeling naar schone energie. De gemeente Venlo staat hier positief tegenover en wil deze ontwikkelingen stimuleren.

#### 3.4.1 Raadsinformatiebrief en gebiedsverkenning

Naast het gemeentelijke beleid, blijkt ook uit een raadsinformatiebrief<sup>12</sup> dat het gebied rondom Hanik verkend wordt. Het gebied wordt in deze brief omschreven als 'vrij solitair met weinig omwonenden en een beperkt aantal functies'. Eind 2023 is het resultaat van deze verkenning gepubliceerd<sup>13</sup>. Er is gesproken met 25 belanghebbenden. Dit alles onderstreept dat het gebied de aandacht heeft als het gaat om de opwek van duurzame energie. De initiatiefnemers willen hier graag op inspelen.

### 3.5 Conclusie

---

Zowel op provinciaal- als gemeentelijk niveau lijkt het voornemen voor windturbines ten noordoosten van Hanik grotendeels te passen binnen de bestaande beleidskaders. Een belangrijke uitzondering hierop vormt de afstandsnorm zoals die is opgenomen in zowel de nieuwe (concept) windturbinebepalingen (minimaal 2x tiphoogte) én in het gemeentelijke beleidskader Nieuwe Energie (minimaal 5x tiphoogte). In sectie 4.1 zal uitgebreid in worden gegaan op de afstandsnorm.

---

<sup>10</sup> [Document Venlo - 005bijl Beleidskader Nieuwe Energie.pdf - iBabs Publieksporaal \(bestuurlijkeinformatie.nl\)](#)

<sup>11</sup> [Structuurvisie Venlo \(ruimtelijkeplannen.nl\)](#)

<sup>12</sup> [013-RIB-Voortgang-energieke-gebiedsverkenningen.pdf \(venlo.nl\)](#)

<sup>13</sup> [050-2024-Bijl01-Rapportage-gebiedsverkenning-Hanik-28-11-2023.pdf \(venlo.nl\)](#)

# Hoofdstuk 4 Ruimtelijke inpasbaarheid

---

De geschiktheid van de locatie voor windenergie is (groten)deels afhankelijk van de te verwachten milieueffecten. Ten behoeve hiervan zal in de aanmeldnotitie merbeoordeling uitgebreid en volledig aandacht worden besteed aan de belangrijkste effecten van het beoogde windpark Hanik op geluid, slagschaduw, externe veiligheid, ecologie (soorten- en gebiedsbescherming), water, bodem, cultuurhistorie, archeologie, luchtvaart & radarverstoring.

Op voorhand lijken ruimtelijke belemmeringen de ontwikkeling van een windpark niet in de weg te staan. Dit staat reeds hieronder per milieuaspect uitengezet. Een belangrijk onderwerp zijn de nieuwe (concept) windturbinebepalingen. De eerste stap is het nader toelichten van deze nieuwe bepalingen.

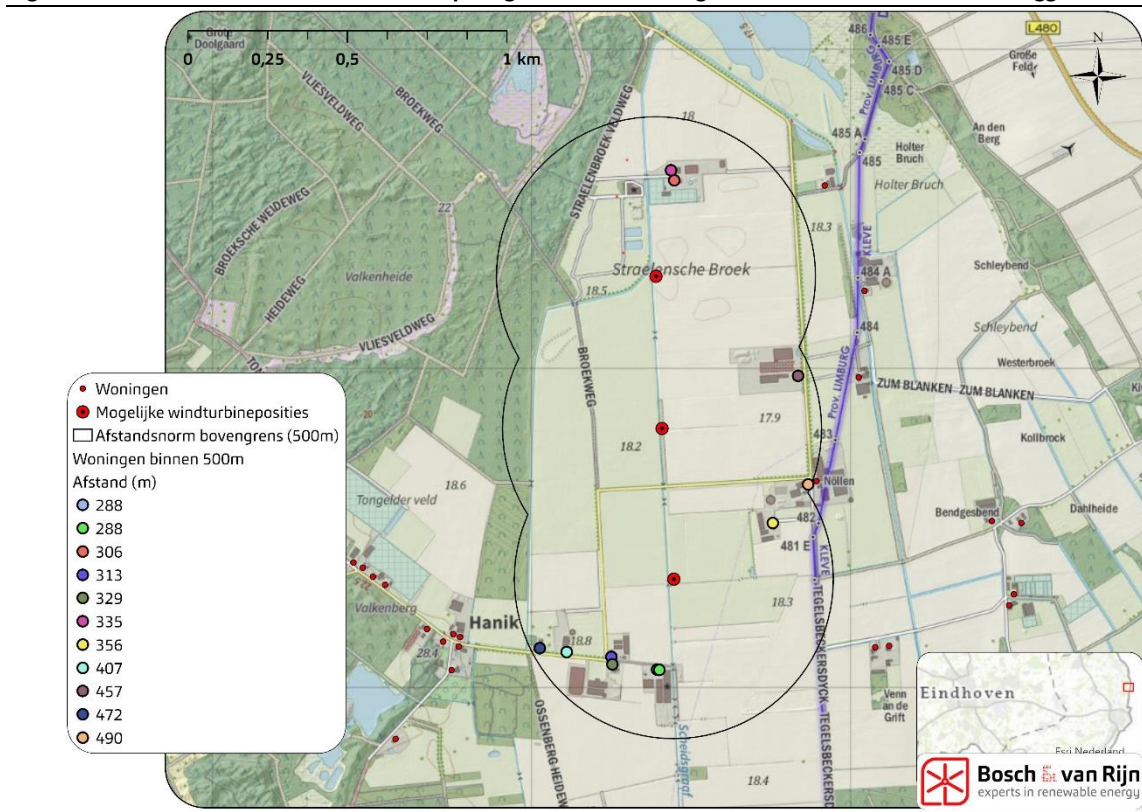
## 4.1 Nieuwe (concept) windturbinebepalingen

---

In 3.1.2 is een korte introductie gegeven op de nieuwe (concept) windturbinebepalingen. In deze (concept) windturbinebepalingen is ook een afstandsnorm opgenomen. Deze norm is niet rechtstreeks verbonden aan de thema's slagschaduw of geluid, maar heeft wel grote ruimtelijke impact. De voorgestelde afstandsnorm stelt dat de minimale afstand tussen een windturbine en een omliggend windturbinegevoelig object 2x de tiphoogte moet zijn.

Over de voorgestelde afstandsnorm bestaat nog veel discussie, ook binnen de ministeries van I&W en EZK. Een afstandsnorm kennen wij nog niet in het Nederlandse omgevingsrecht. Dit is er bijvoorbeeld ook nog niet voor wegverkeer en industrie. Voor windenergie zou dit dus een uniek opgestelde regeling zijn.

**Figuur 5** De afstandsnorm van 2x de tiphoogte en de elf woningen die binnen de afstandsnorm liggen.



Mocht de afstandsnorm in werking treden, levert dit forse beperkingen op voor het windpark. Hiervoor zijn vier mogelijke oplossingen (zie 4.1.1).

#### 4.1.1 *Mogelijke oplossingen met betrekking tot de afstandsnorm*

Indien de afstandsnorm wél gaat gelden, zijn er vier mogelijke oplossingen denkbaar:

1. **De windturbineposities worden aangepast.** De huidige ingetekende posities staan niet vast. Deze kunnen veranderen. Het lijkt ruimtelijk mogelijk om de huidige posities aan te passen. Hierbij kan rekening gehouden worden met de afstandsnorm, waardoor uiteindelijk wél wordt voldaan aan deze norm.
2. **De tiphoogte van de windturbines kan worden verlaagd.** Hiermee neemt de minimaal aan te houden afstand tot de omliggende woningen ook af.
3. **Een omliggende woning of een bedrijf (of woningen) kan betrokken worden bij de inrichting van het windpark.** Deze zogeheten 'molenaarswoning' is niet onderworpen aan de normen, dus ook niet aan de afstandsnorm. Voor deze woning moet wel aangetoond worden dat er sprake is van functionele binding. Denk hierbij bijvoorbeeld aan een organisatorische binding: het bedrijf/de woning en de windturbine behoren tot dezelfde onderneming of ondernemer. Ook kan de woning/het bedrijf taken uitvoeren in het kader van het beheer van het windpark (bijvoorbeeld beheer sleutel toegangshek, fysiek toezicht, delen van het gebruik van de onderhoudsweg en kraanplaats etc.) Afname van stroom

door de woning/het bedrijf kan ook als onderbouwing van de functionele binding worden aangedragen.

Onder de Omgevingswet is het begrip 'functionele binding' nog niet afgebakend door jurisprudentie. Dat betekent dat nog veel vrijheidsgraden aanwezig zijn om het begrip in te vullen.

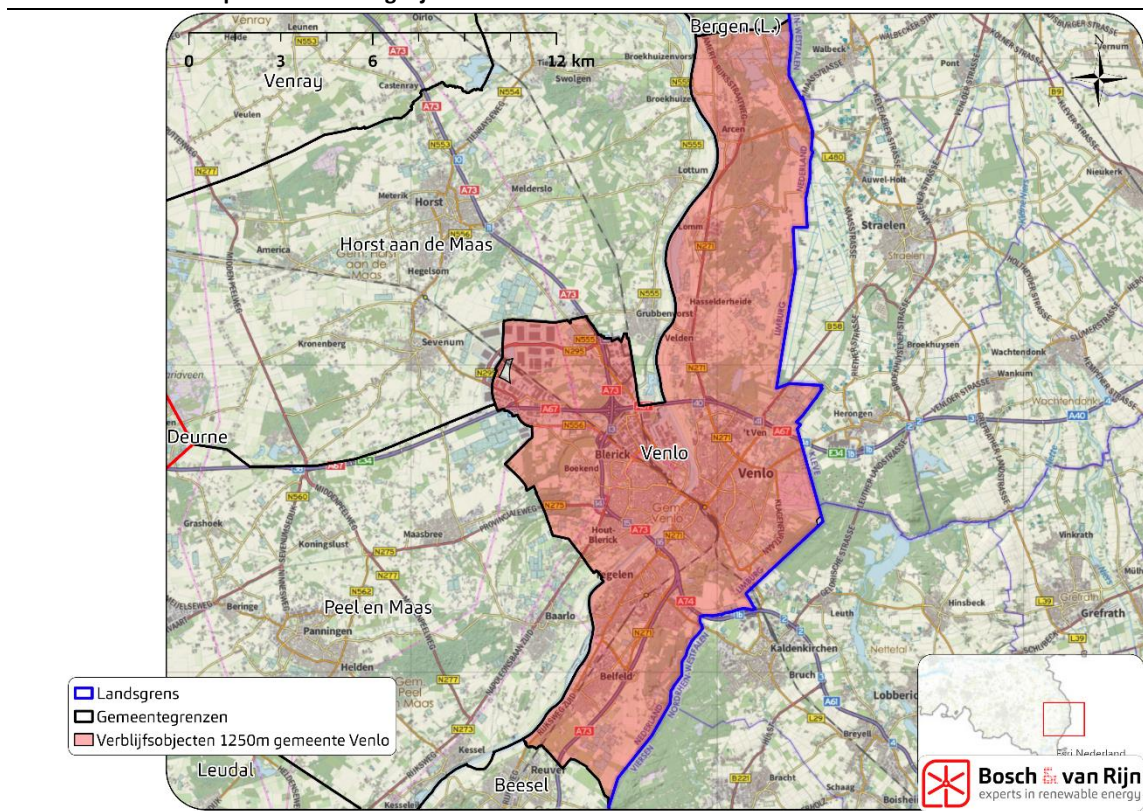
4. **Er wordt gebruik gemaakt van de afwijkmogelijkheid.** Onder de (concept) windturbinebepalingen kan op basis van artikel 5.162f afgeweken worden van de afstandsnorm.

De initiatiefnemers zien daarom, met deze mogelijkheden, geen reden om te stoppen met de realisatie van het windpark.

#### 4.1.2 Gemeentelijke afstandsnorm

In het Beleidskader Nieuwe Energie is er een afstandsnorm van 5x de tiphoogte opgenomen. Dit is een afstand waarop moderne turbines (tiphoogte van ongeveer 250 meter) nauwelijks mogelijk zijn binnen de gemeente Venlo (Figuur 6): er blijven twee kleine gebieden over. In geen van deze gebieden is een opstelling van drie turbines mogelijk. De initiatiefnemers gaan graag in gesprek over deze regel en een mogelijke herziening daarvan.

**Figuur 6** De gemeentelijke afstandsnorm van 5x de tiphoogte beperkte de ruimtelijke mogelijkheden voor moderne windturbines tot twee (relatief) kleine gebieden. Een opstelling van drie turbines is op beide plekken niet mogelijk.



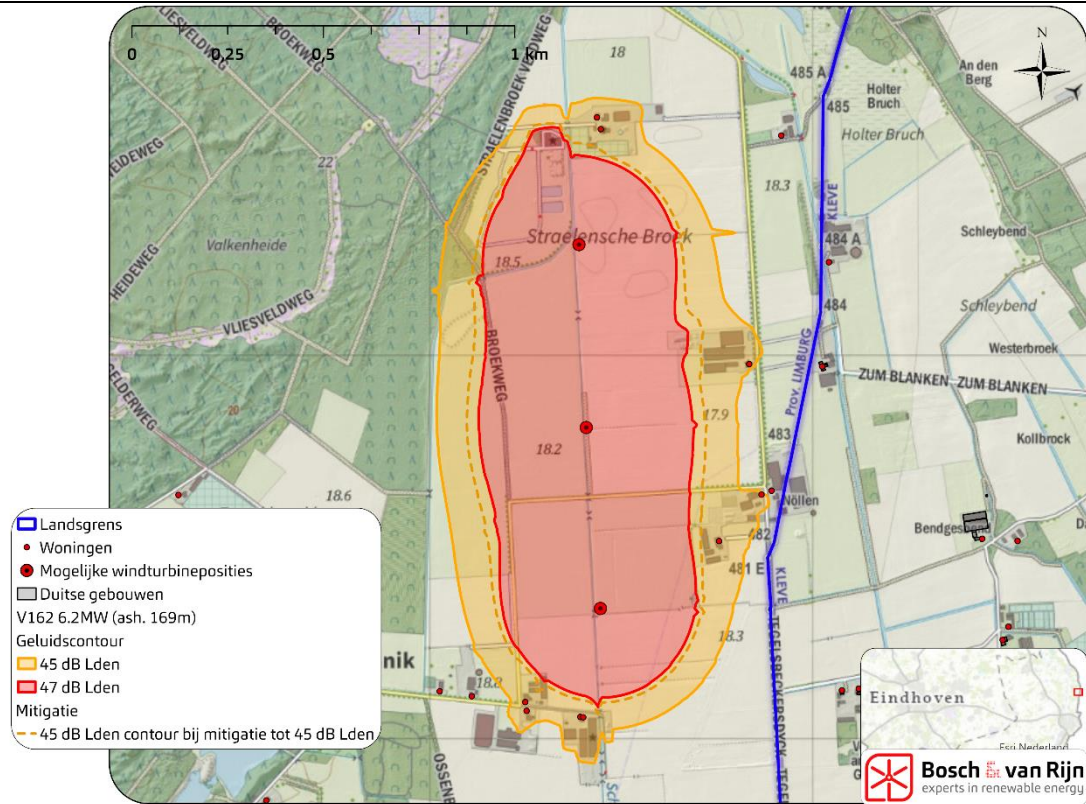
Geluid van windturbines kan door omwonenden als hinderlijk ervaren worden. Het is daarom belangrijk om voldoende afstand te behouden tot omliggende woningen. Hoe groot deze afstand moet zijn, wordt bepaald door normen die als doel hebben omwonenden te beschermen.

Voor de beoordeling van de ruimtelijke inpasbaarheid van het beoogde windpark is in dit principeverzoek uitgegaan dat de normen voor geluid niet zullen wijzigen ten opzichte van de huidige concept windturbinebepalingen. Er geldt conform deze bepalingen een streefwaarde van 45 dB  $L_{den}$  en 39 dB  $L_{night}$ . Als uitzondering op deze streefwaarde kan onder bepaalde omstandigheden afgeweken worden naar de grenswaarde. Deze bedraagt 47 dB  $L_{den}$  en 41 dB  $L_{night}$  op de gevel van een geluidsgevoelig object.

Als een turbine (net) niet voldoet aan de bovengenoemde geluidsnormen moet er gemitigeerd worden. Op bepaalde momenten of dagdelen kunnen bijvoorbeeld geluidsreducerende modi toegepast worden. Wanneer windturbines opereren in een geluidsreducerende modus is het bronvermogen, en daarmee het geluid dat ze produceren, lager. Hierdoor kan een windturbine op een kleinere afstand geplaatst worden en tegelijkertijd toch aan de geluidsnormen voldoen. Het toepassen van mitigatiemodi geeft daarentegen wel een lagere opbrengst van de windturbines. Als er te veel gemitigeerd moet worden kan dit de businesscase in gevaar brengen.

Het beoogde windpark ligt op een relatief kleine afstand van omliggende woningen. In dat kader zijn in een eerder stadium berekeningen uitgevoerd die uitwijzen of de huidige opstelling voldoet aan de geluidsnorm. Figuur 7 geeft de geluidscontouren weer voor én na mitigatie: de oranje lijn is de 45 dB  $L_{den}$  contour zonder mitigatie. De oranje stippellijn zorgt er met een mitigatiestrategie voor dat de geluidscontour bij de stippellijn komt te liggen. De berekening is uitgevoerd met de Vestas V162-6.2MW. Dit is een stil windturbinetype. Gezien de korte afstand tot woningen zullen niet alle turbintypes mogelijk zijn op deze locatie. Mitigatie heeft namelijk gevolgen voor de businesscase: bij een luid windturbinetype zal de benodigde mitigatie dusdanig groot zijn dat de businesscase niet meer aantrekkelijk is. De initiatiefnemers zijn zich hiervan bewust.

**Figuur 7** De geluidsbelasting rondom de mogelijke windturbineposities. De stippellijn geeft de 45 dB Lden contour weer ná mitigatie. Dit is nodig om aan de nieuwe (concept) geluidsnorm te voldoen.

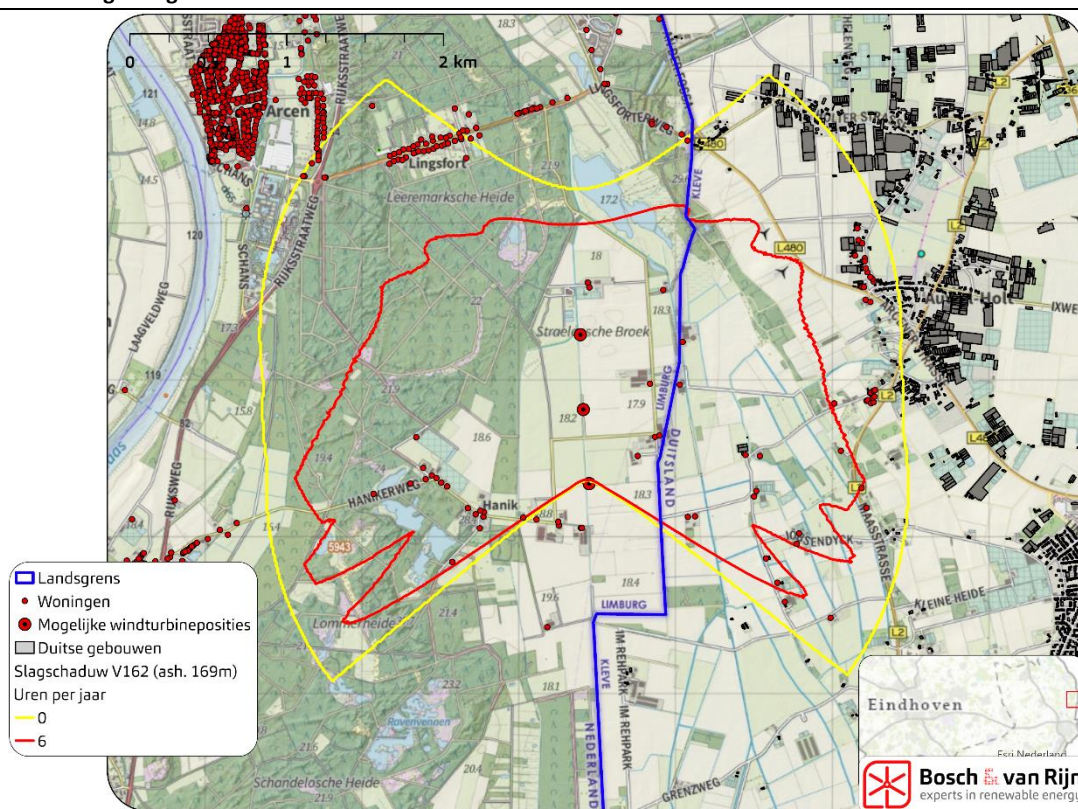


Het opbrengstverlies als gevolg van de benodigde mitigatie is uitgerekend en komt uit op 4,6% op jaarbasis. Dit percentage is op te vangen binnen de businesscase van het windpark. De initiatiefnemers zien daarom, met dit gegeven in de hand, geen reden om af te zien van realisatie van het windpark.

### 4.3 Slagschaduw

Slagschaduw is de schaduw van de draaiende wieken op de omgeving. Deze kan op basis van meteorologische gegevens en de karakteristieken van de windturbine nauwkeurig voorspeld worden: de afmetingen van de wiek, maar ook de stand van de zon over de dag en de seizoenen heen, zijn bekend. De slagschaduw is in kaart gebracht voor hetzelfde windturbintype (V162-6.2 MW).

**Figuur 8** De slagschaduwcontouren: geel geeft het gebied aan waar potentieel slagschaduw kan komen, rood geeft de nieuwe slagschaduwnorm van 6 uur per jaar aan. Voor woningen binnen deze contour zal gemitigeerd moeten worden.



Met betrekking tot slagschaduw geldt dat de slagschaduwduur voor omliggende woningen maximaal 6 uur per jaar en maximaal 20 minuten per dag mag zijn.

Er liggen meerdere woningen binnen de 6 uur contour (rode lijn). Slagschaduw kan tegenwoordig nauwkeurig beheerst worden doordat moderne windturbines uitgerust zijn met een stilstandsvoorziening. Voor de woningen binnen de rode lijn worden de windturbines soms stilgezet, indien de slagschaduwnorm maximaal 6 uur per jaar wordt (zie Tabel 1). Ondanks dat er nog geen concrete dervingsberekening is uitgevoerd, zal het opbrengstdrukkende effect van deze maatregel zeer waarschijnlijk niet resulteren in een onhaalbare businesscase.

#### 4.4 Externe veiligheid

Om de veiligheid voor de omgeving te garanderen moeten windturbines aan strenge internationale veiligheidseisen voldoen. De veiligheid van de turbines is geregeld via IEC- en NEN-normering. In het omgevingsplan kunnen regels worden opgenomen om te vereisen dat de windturbines aan deze normering voldoen.

Het windturbineontwerp wordt gecontroleerd op onder andere de sterkte van de constructie, elektrische veiligheid en bliksembeveiliging. In het omgevingsplan kunnen regels worden opgenomen waarin staat aangegeven hoe vaak een windturbine moet worden geïnspecteerd. Tevens kan worden opgenomen dat de windturbine buiten werking moet worden gesteld bij een redelijk vermoeden van een gebrek waardoor de veiligheid van de omgeving in het geding zou zijn.

Een incident met windturbines is echter nooit geheel uit te sluiten. Er zijn drie risicoscenario's te onderscheiden:

1. direct risico voor aanwezige personen/passanten in de nabijheid van een windturbine;
2. het risico op domino-effecten met nabijgelegen risicobronnen (risicovolle inrichtingen, vervoer van gevaarlijke stoffen, buisleidingen), waardoor het risico voor omwonenden toeneemt;
3. het risico op beschadiging van objecten (zoals kabels en leidingen, dijklichamen).

Het borgen van de veiligheid is geregeld in wetten en besluiten. Ten aanzien van (beperkt) kwetsbare locaties of gebouwen zijn afstandsnormen gesteld in het Besluit kwaliteit leefomgeving (Bkl).

Uit andere besluiten volgen eisen over de afstand tussen windturbines en bijvoorbeeld buisleidingen of risicovolle bedrijven (Besluit activiteiten leefomgeving). Ten slotte adviseren belanghebbende partijen (zoals Gasunie) om bepaalde afstanden in acht te nemen. In de Handreiking Risicozonering Windturbines zijn wet- en regelgeving, richtlijnen en adviesafstanden gebundeld en toegelicht.

#### 4.4.1 *Risico-inventarisatie*

In en rond het projectgebied bevinden zich objecten die in het kader van externe veiligheid relevant zijn. Het betreft:

| Aspect                                   | Toelichting                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (Beperkt) kwetsbare gebouwen en locaties | <p>Kwetsbare objecten zijn bijvoorbeeld woningen. Beperkt kwetsbare objecten zijn bijvoorbeeld bedrijfsgebouwen voor kleine aantallen personen. Het Bkl geeft een normstelling voor het plaatsgebonden risico van windturbines ten opzichte van (beperkt) kwetsbare gebouwen en locaties. Deze komt in de praktijk neer op een bepaalde minimaal aan te houden afstand.</p> <p>De risicoafstanden die bepalend zijn voor de inpassingmogelijkheden verschillen per type windturbine. Het Plaatsgebonden Risico (PR) speelt een belangrijke rol. Dit is het risico dat een individu loopt als hij zich op een plek in de buurt van de windturbine bevindt. De PR-contouren zijn uitgerekend voor de V162 (ash. 169m).</p> <p>Deze zijn 49 en 174 meter voor de PR <math>10^{-5}</math> en de PR <math>10^{-6}</math> respectievelijk. PR <math>10^{-6}</math> betekent dat de kans op overlijden bij een incident van de windturbine 1 op de miljoen per jaar is. Voor PR <math>10^{-5}</math> is de kans op overlijden door een incident 1 op de 100.000 per jaar.</p> <p>Binnen de bovengenoemde afstanden van het beoogde windpark zijn geen (beperkt) kwetsbare gebouwen en locaties aanwezig.</p> |
| Risicovolle inrichtingen (Propaantank)   | <p>Risicovolle inrichtingen zijn bijvoorbeeld bedrijven waar grote hoeveelheden gevaarlijke stoffen worden opgeslagen en/of bewerkt. Rondom dergelijke inrichtingen gelden daarom veiligheidsafstanden waarbinnen geen (beperkt) kwetsbare gebouwen en locaties mogen liggen.</p> <p>De plaatsing van windturbines kan de veiligheidsafstanden rondom risicovolle inrichtingen vergroten (domino-effect). Dit mag niet tot gevolg hebben dat (beperkt) kwetsbare gebouwen en locaties binnen de (vergrote) risicoafstanden komen te liggen.</p> <p>Op ca. 500 meter afstand vanaf de dichtstbijzijnde windturbine bevindt zich een inrichting met een installaties voor gevaarlijke stoffen. Dit is een propaantank bij een boerderij. Voor deze installatie geldt dat de minimale afstand tot het beoogde windpark dusdanig groot is, dat er geen</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |

ontoelaatbaar domino-effect wordt verwacht. De propaantank ligt namelijk buiten de maximale werpafstand bij overtoeren.

#### Buisleidingen

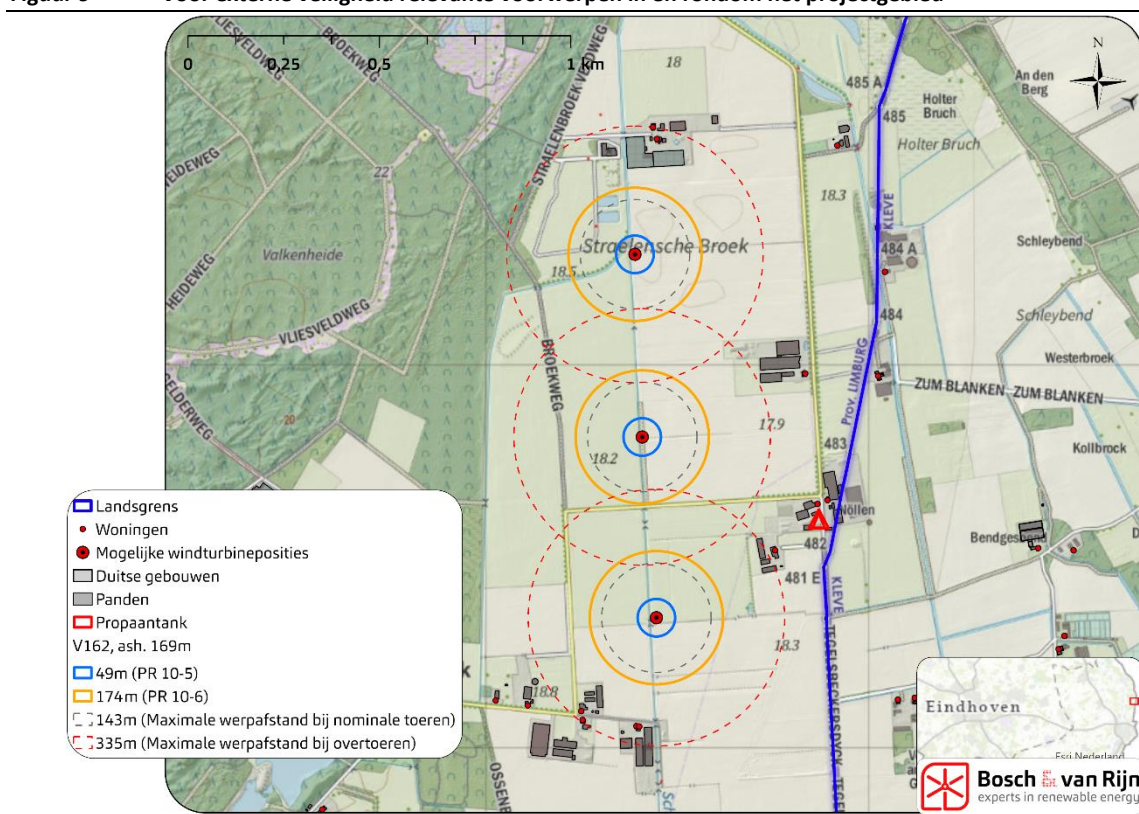
Zie 4.4.2

#### Wegen

Wanneer windturbines rondom openbaar toegankelijke wegen worden geplaatst, moet voor de betreffende wegen worden getoetst of plaatsing van de windturbines tot overschrijding van het 'individueel passenrisico' (IPR) of 'maatschappelijk risico' (MR) zal leiden.

Er is geen sprake van overdraai over de omliggende openbare wegen. Daarom zullen de windturbines niet zorgen voor een overschrijding van het IPR of het MR. Bovendien zal het aantal verkeersbewegingen op de landelijke wegen rondom de mogelijke windturbineposities (zeer) laag zijn.

**Figuur 9 Voor externe veiligheid relevante voorwerpen in en rondom het projectgebied**



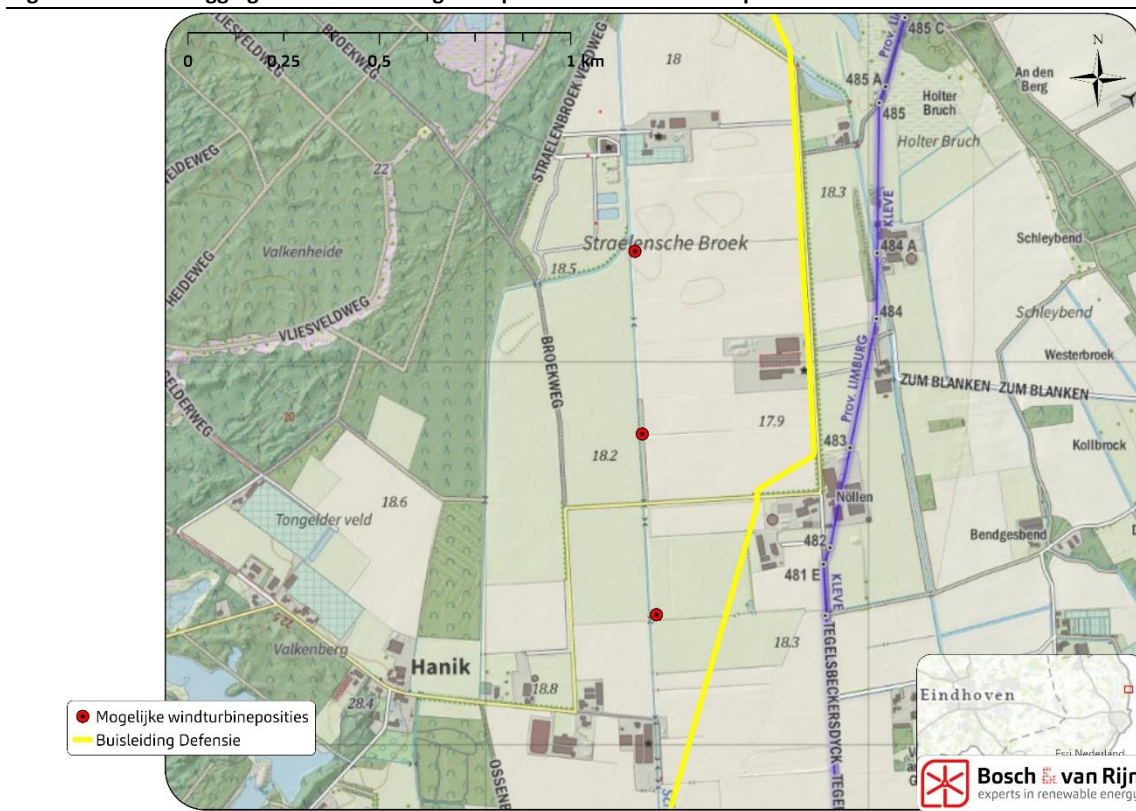
#### 4.4.2 Buisleiding defensie

Er ligt een buisleiding door het projectgebied. Deze buisleiding is in het beheer van Defensie. In een wijzigingsplan uit 2018 wordt benoemd dat deze niet meer in gebruik is<sup>14</sup>. Daarom werd deze buisleiding niet meegenomen in de analyse. Gezien de geopolitieke ontwikkelingen zou het kunnen dat defensie de buisleiding toch weer gaat gebruiken. De meest zuidelijk windturbinepositie ligt op een afstand van 174 meter van deze buisleiding (zie Figuur 10).

<sup>14</sup>

<https://omgevingswet.overheid.nl/regels-op-de-kaart/documenten/NL-IMRO-09830000BP201801HANIKER-1/overzicht?regelsandere=regels&session=97a06e86-04de-4a84-8ddf-a0ef82de600a>

**Figuur 10** De ligging van de buisleiding ten opzichte van windturbineposities



De buisleiding is in beheer van de Defensie Pijpleiding Organisatie (DPO). Indien de leiding weer in gebruik genomen wordt, zullen er vliegtuigbrandstoffen door worden vervoerd. Voor dit soort leidingen is door DPO geen eigen beleid opgesteld.

De Gasunie heeft wel een beleid met betrekking tot ondergrondse buisleidingen. Zij adviseren om de grootste afstand van ófwel de maximale werpafstand bij nominale toeren, ófwel de tiphoogte aan te houden. Bijna altijd is de tiphoogte leidend. Het referentiewindturbinetype heeft een tiphoogte van 250 meter, waardoor er uit een berekening (kwantitatieve risicoanalyse) zou moeten blijken wat het additionele risico op falen van de buisleiding is als gevolg van de windturbine. Als richtlijn geldt dat een toename van 10% toelaatbaar is, maar in de overweging van welke toename aanvaardbaar is speelt ook mee wat de effecten zullen zijn op omwonenden indien de buisleiding faalt. De omgeving is relatief dunbevolkt, wat maakt dat de eventuele gevolgen relatief beperkt zullen zijn.

Het zou kunnen dat DPO andere eisen heeft dan Gasunie. Er zal dus contact opgenomen moeten worden met DPO.

#### 4.5 Ecologie

Een belangrijk onderdeel van de milieuonderzoeken is het effect van windturbines op beschermde gebieden. In deze paragraaf worden de verschillende aspecten die ecologisch relevant zijn beschreven.

#### 4.5.1 Natura 2000-gebieden

Natura 2000 is een Europees netwerk van beschermde natuurgebieden. In deze Natura 2000-gebieden worden bepaalde dieren, planten en hun natuurlijke leefomgeving beschermd om de biodiversiteit (soortenrijkdom) te behouden. Voor windturbines in/nabij Natura 2000-gebied is het verplicht om te onderzoeken of er belangrijke effecten optreden op het gebied en/of de aangewezen soorten.

Het projectgebied is gelegen aangrenzend aan Natura 2000-gebied. Er is geen sprake van ruimtebeslag en/of areaalverlies, zie Figuur 11. De kortste afstand tussen de meest noordelijke windturbinepositie en Natura 2000, is 272 meter.

**Figuur 11** Ligging Natura 2000-gebied 'Maasduinen' ten opzichte van de mogelijke windturbineposities van het windpark Hanik.



Voor het Natura 2000-gebied 'Maasduinen'<sup>15</sup> geldt dat het gebied zowel onder de Vogelrichtlijn als de Habitatrichtlijn valt. Maasduinen strekt zich echter tot ver naar het noorden uit. Specifiek voor het zuidelijke gebied wat direct naast het beoogde windpark Hanik ligt, geldt alleen de Habitatrichtlijn.

Het voornemen om windturbines te ontwikkelen, wordt getoetst aan de Omgevingswet, onderdeel Natura 2000-activiteit. Een Natura 2000-activiteit is een activiteit<sup>16</sup> dat niet direct verband houdt met, of nodig is voor het beheer van een Natura 2000-gebied. Het kan echter afzonderlijk of in combinatie met andere plannen/projecten significante gevolgen hebben voor een Natura 2000-gebied. In een

<sup>15</sup> [Maasduinen | natura 2000](#)

<sup>16</sup> Het realiseren van een project als bedoeld in artikel 6, lid 3 van de Habitatrichtlijn.

voortoets (onderdeel natuurtoets) wordt onderzocht of het project significante gevolgen heeft voor Natura 2000-gebieden. Er is sprake van significante effecten wanneer een project ervoor zorgt dat de instandhoudingsdoelstellingen van het betreffende Natura 2000-gebied niet meer, of moeilijker te behalen zijn. Hierbij wordt ook het effect van stikstofdepositie in de aanlegfase meegenomen.

Wanneer effecten op Natura 2000-gebieden kunnen worden uitgesloten, geldt er geen vergunningplicht. Indien significante gevolgen niet kunnen worden uitgesloten zal middels een zogenaamde passende beoordeling dieper worden ingegaan op de gevolgen voor het Natura 2000-gebied. Indien benodigd wordt een omgevingsvergunning voor een Natura 2000-activiteit aangevraagd bij het bevoegd gezag, in dit geval de provincie Limburg.

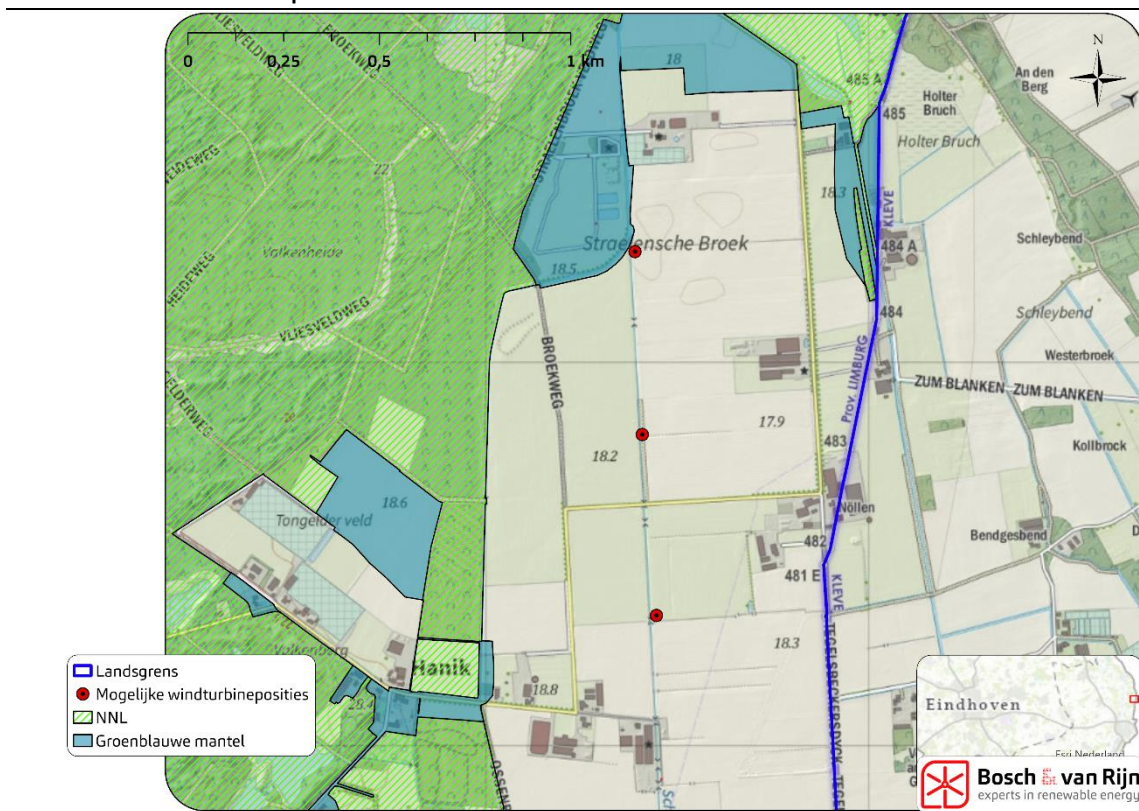
#### 4.5.2 *Natuur Netwerk Limburg en groenblauwe mantel*

Het Natuur Netwerk Limburg is onderdeel van Natuurnetwerk Nederland (NNN). Onder het Limburgse deel van het NNN (ook wel het natuurnetwerk Limburg (NNL) vallen de Limburgse natuurgebieden maar officieel ook de Natura 2000-gebieden binnen de provincie Limburg.

Voorheen heette het Natuurnetwerk Limburg de 'goudgroene natuurzone'. Hieromheen lagen destijds de 'zilvergroeene natuurzone' en de 'brons-groene' landschapszone. Ook nu ligt er rond het Natuurnetwerk Limburg nog een natuurzone: de groenblauwe mantel.

De groenblauwe mantel bevat agrarische gebieden en natuurgebieden, landschapelijk waardevolle beekdalen en steilere hellingen rondom bestaande natuurgebieden. Het projectgebied is niet gelegen binnen NNL, maar grenst er wel aan, zie Figuur 12. De mogelijke windturbineposities zijn zowel buiten het NNL als de groenblauwe mantel ingetekend.

**Figuur 12** Ligging van het NNL en de 'groenblauwe mantel' ten opzichte van de mogelijke windturbineposities van het windpark Hanik.



Het ruimtelijk beleid voor het NNL is gericht op het voorkomen van vermindering van de kwaliteit. Dit kan zich uiten in nadelige gevolgen voor de wezenlijke waarden en kenmerken. Ook de afname van oppervlak van de NNL en het verlies aan samenhang tussen de NNL gebieden wordt in Artikel 8.2 benoemd. Op plannen, projecten of handelingen binnen het NNL is het 'nee, tenzij' - regime van toepassing. Dit houdt in dat er geen projecten worden uitgevoerd binnen het NNL die nadelige gevolgen hebben voor de wezenlijke kenmerken en waarden van het natuurnetwerk, tenzij verzekerd is dat deze gevolgen tijdig worden gecompenseerd, zodanig dat de kwaliteit, oppervlakte en samenhang van het natuurnetwerk behouden blijven. Sinds de invoering van de Omgevingswet (per 1 januari 2024) is het 'nee, tenzij'-regime vastgelegd in het Besluit kwaliteit leefomgeving (Bkl).

Plannen binnen NNL of de groenblauwe mantel moeten voldoen aan de gestelde regels van de vigerende Omgevingsverordening van de provincie Limburg, waarin de wezenlijke waarden en kenmerken van het Natuurnetwerk zijn uitgewerkt. Eventuele negatieve effecten moeten conform de Omgevingsverordening worden gecompenseerd (zie Artikel 8.3d). Bijlage IX gaat uitgebreid in op deze natuurcompensatie. Vooralsnog lijkt hier geen sprake van, aangezien de mogelijke windturbineposities buiten het NNL en de groenblauwe mantel liggen.

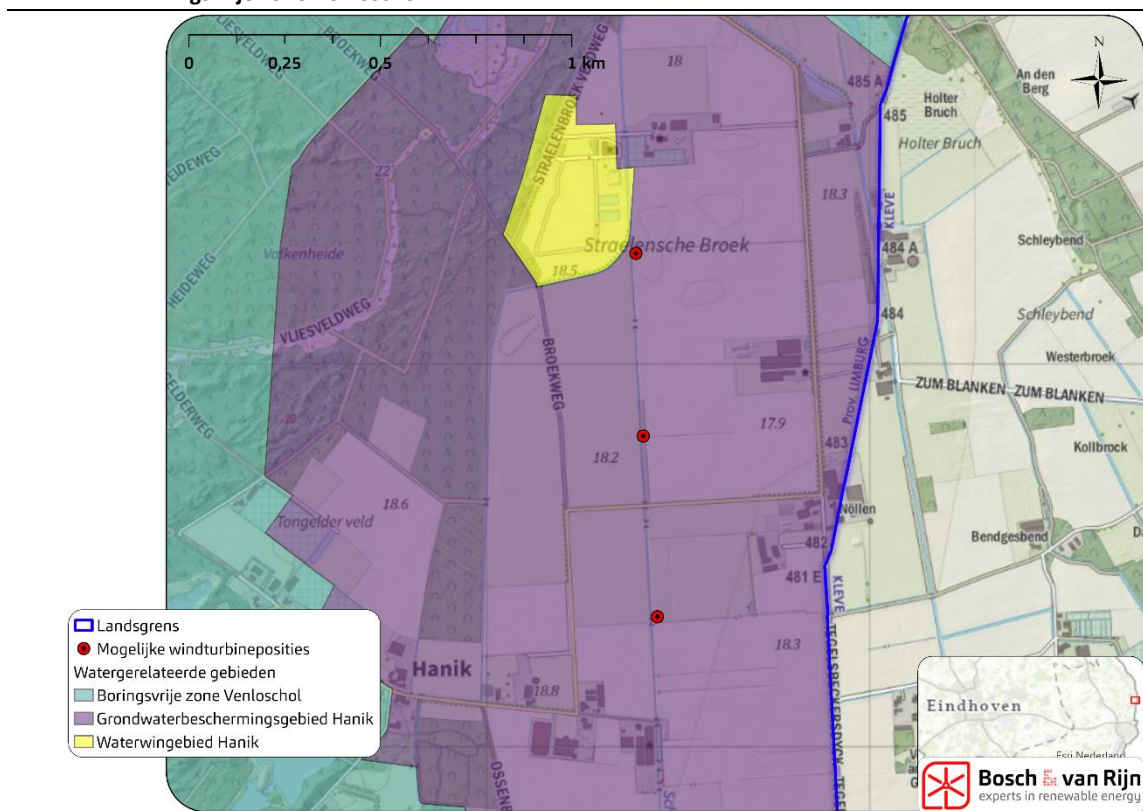
## 4.6 Water, bodem, archeologie en cultuurhistorie

### 4.6.1 Waterwingebied Hanik

Het projectgebied ligt dichtbij het 'waterwingebied Hanik' (zie Figuur 13). Binnen de waterbergende gebieden gelden instructieregels die het waterbergend vermogen van het gebied moeten garanderen. Over het plaatsen van windturbines binnen de waterbergingsgebieden moeten daarom afspraken worden gemaakt met het waterschap. In dit geval valt het 'Waterschap Limburg' samen met de gehele provincie Limburg. Daarnaast is het op basis van artikel 4.37 van de omgevingsverordening verboden om de grond in een waterwingebied te roeren, indien dat dieper dan 3 meter gebeurt óf als daardoor de beschermende werking van een slecht doorlatende bodemlaag kan worden aangetast. De huidige windturbineposities liggen buiten het waterwingebied Hanik. De afstand van de huidige windturbine tot het waterwingebied bedraagt nu slechts 20 meter. Indien het project wordt gerealiseerd moet men hier wel bewust van zijn.

Het is belangrijk om met betrekking tot de fundering en de kraanopstelplaats rekening te houden met het waterwingebied en daar, indien mogelijk, buiten te blijven.

**Figuur 13** Ligging van het 'waterwingebied Hanik, het omliggende grondwaterbeschermingsgebied en de 'boringvrije zone Venloschol'.



### 4.6.2 Grondwaterbeschermingsgebied Hanik

De windturbineposities zijn ingetekend binnen het grondwaterbeschermingsgebied Hanik. Binnen het grondwaterbeschermingsgebied wordt de kwaliteit van het grondwater beschermd. Daarom mogen er geen gevaarlijke stoffen in de grond komen. Ook mag de grond in het grondwaterbeschermingsgebied niet dieper dan 3

meter onder het maaiveld geroerd worden. Aangezien de fundering van een windturbine dieper gaat dan 3 meter is hiervoor een omgevingsvergunning nodig (zie artikel 4.38 van de omgevingsverordening). Ook mag de beschermende werking van een slecht doorlatende bodemlaag niet worden verstoord.

#### 4.6.3 *Boringsvrije zone Venloschol*

De boringsvrije zone Venloschol ligt ook op de plek van het grondwaterbeschermingsgebied en het waterwingebied. De mogelijke windturbineposities liggen dus onvermijdelijk in de boringsvrije zone Venloschol. Binnen dit gebied geldt dat de grond niet dieper dan 5 meter boven NAP geroerd mag worden. Uit het Algemeen Hoogtebestand Nederland<sup>17</sup> blijkt het projectgebied circa 18 meter boven NAP te liggen. Dit betekent dat tot ongeveer 13 meter diep geboord mag worden zonder omgevingsvergunning. De benodigde diepte van de fundatie zal bepalen of er ook voor de boringsvrije zone Venloschol een omgevingsvergunning nodig is. Ook voor de boringsvrije zone Venloschol geldt dat de beschermende werking van een slecht doorlatende bodemlaag niet mag worden verstoord.

#### 4.6.4 *Cultuurhistorie en archeologie*

Het projectgebied overlapt niet met cultuurhistorische landschappen of anderszins cultuurhistorisch waardevol gebied. Ook op de Indicatie Kaart Archeologische Waarden (IKAW)<sup>18</sup>, een landelijke indicatieve kaart met betrekking tot de kans op archeologische vondsten, blijkt hier geen grote kans op. In de planvoorbereiding van het windpark kan desalniettemin rekening worden gehouden met archeologie, mocht dit wenselijk zijn. Dit kan bijvoorbeeld middels archeologisch onderzoek en/of door de verplaatsing van de windturbinelocaties, al is hier op basis van de beschikbare informatie geen aanleiding voor.

#### 4.6.5 *Bodem*

In algemene zin kan over de (mogelijke) effecten op de bodemkwaliteit worden gesteld dat deze voor de haalbaarheid van het windpark niet of nauwelijks van invloed zijn. Immers, in het geval lokale bodemverontreinigingen aanwezig zijn op de turbinelocaties zal de verontreiniging bij de bouw van de turbines worden verwijderd. Dit leidt tot kosten voor de initiatiefnemers en een (klein) positief effect op de bodemkwaliteit.

Er zijn op de locatie in het verleden voor zover bekend geen activiteiten uitgevoerd die tot mogelijke verontreiniging van de bodem hebben geleid. Voorafgaand aan eventuele grondwerkzaamheden zal bodemonderzoek worden uitgevoerd, waaruit een eventuele verontreiniging en noodzaak tot sanering zal blijken.

### 4.7 **Landschappelijke visualisatie**

---

Om een sfeerimpressie te geven van hoe de windturbines er in de omgeving uit komt te zien, zijn een aantal visualisaties gemaakt. Dit is uitgevoerd door vanuit

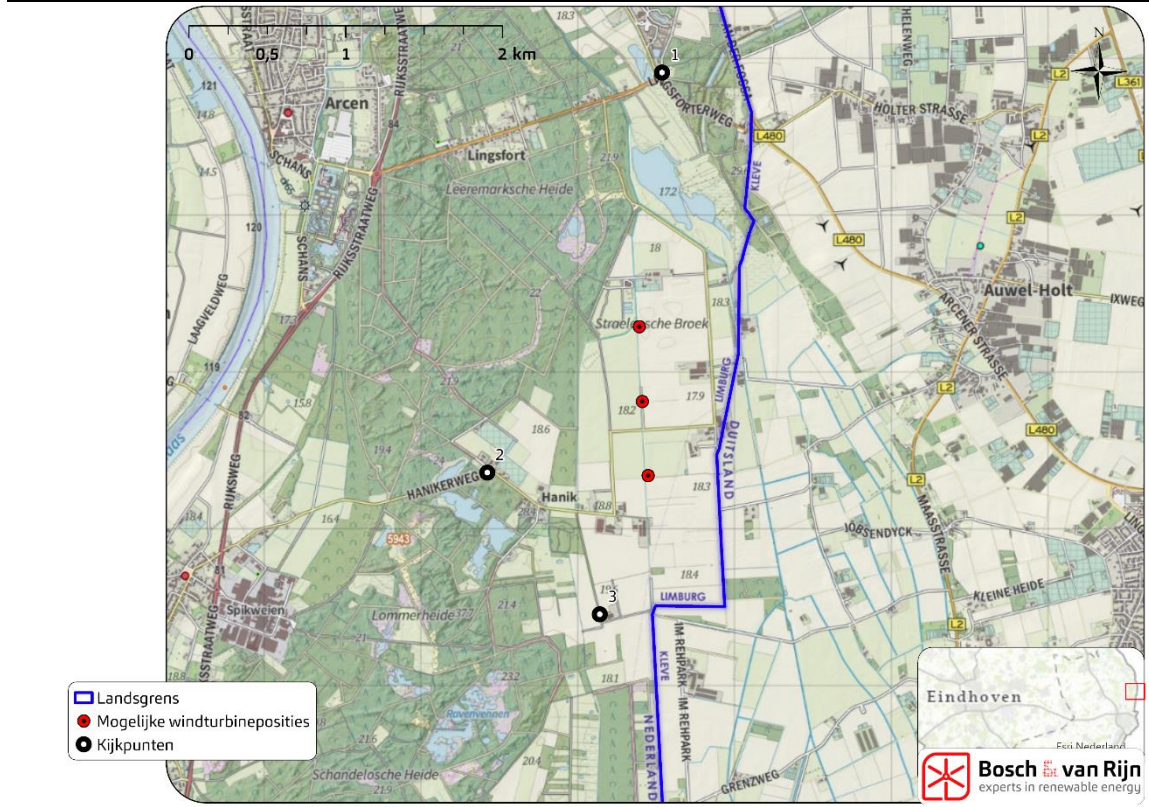
---

<sup>17</sup> [AHN-viewer \(arcgisonline.nl\)](http://ahn-viewer(arcgisonline.nl))

<sup>18</sup> [Archeologie in Nederland \(webgispublisher.nl\)](http://webgispublisher.nl)

diverse 'kijkpunten' het zicht op de windturbines te tonen. Voor de visualisaties is de Vestas V162 op een ashoogte van 169 meter gebruikt.

**Figuur 14**      **Overzicht van de ligging van de gebruikte 'kijkpunten'**



Vanuit deze punten zien de turbines er als volgt uit:

**Figuur 15**      **Zicht op de windturbines vanuit kijkpunt 1**



**Figuur 16**      **Zicht op de windturbines vanuit kijkpunt 2**



**Figuur 17**      **Zicht op de windturbines vanuit kijkpunt 3**



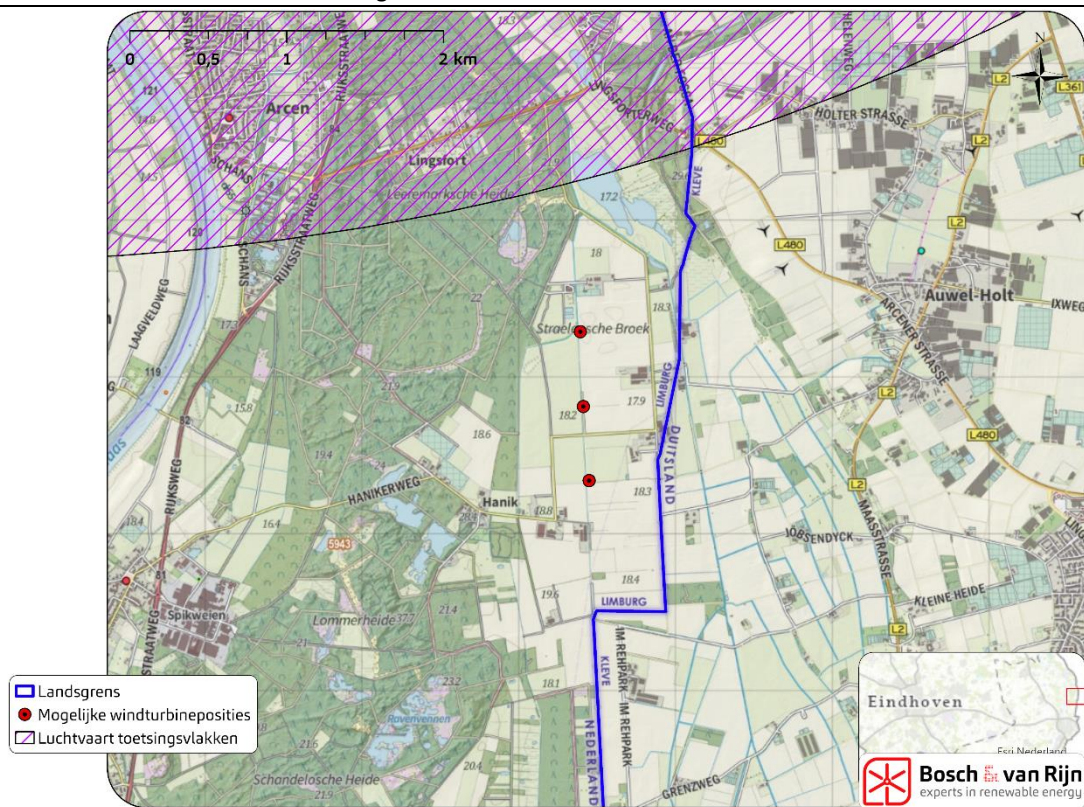
---

#### **4.8      Luchtvaart en radarverstoring**

---

Het projectgebied bevindt zich ten zuiden van een 'luchtvaart toetsingsvlak' (zie Figuur 18). Dit toetsingsvlak ligt rond het vliegveld Weeze in Duitsland en heeft als doel om het luchtruim rondom deze luchthaven te beschermen. Er is geen toetsing nodig aangezien het beoogde windpark (inclusief overdraai) buiten het toetsingsvlak ligt: de dichtstbijzijnde windturbine ligt een kleine kilometer ten zuiden van het toetsingsvlak.

Figuur 18 Luchtvaart- en radartoetsingsvlakken



# Hoofdstuk 5 Participatie

---

## 5.1 Samenwerking

---

Het uitgangspunt van de initiatiefnemers is om de omgeving bij de ontwikkeling van het windpark te betrekken. Daarnaast hechten de initiatiefnemers er nadrukkelijk waarde aan het participatieplan in overleg met de gemeente Venlo en de provincie Limburg vorm te geven.

Een manier waarop de omgeving betrokken kan worden is door energie van de windturbines direct te laten afnemen door omliggende energievragers. Het industrieterrein Spikweien, gelegen in Lomm, is een potentiële afnemer van het opgewekte vermogen. Door de vorming van een energiegemeenschap en het ontwikkelen van een energiehub kan het vermogen worden verdeeld. Bij een tijdelijk overschot van het energieaanbod, kan de energie opgeslagen worden in batterijen en ingezet voor diverse doeleinden zoals:

- Vrachtwagen laadstation
- Opwek voor waterstof als seizoensopslag,
- Warmte voor een mogelijk te ontwikkelen warmtenet.
- Tuinbouw in de omgeving

Er zijn dus meerdere opties om de opgewekte energie van windpark Hanik lokaal af te laten nemen.

## 5.2 Lokaal draagvlak

---

Uit een aantal ontmoetingsmomenten met omwonenden is gebleken dat zij niet blij zijn met de komst van 3 windturbines van deze omvang in hun buurt. De buurtbewoners hebben de intentie om zich te verenigen, en vanuit die vereniging te procederen tegen de komst van de windturbines.

De initiatiefnemers hebben de directe omgeving - mensen binnen een straal van 1km van het beoogde windpark, ook in Duitsland- meerdere keren benaderd om in gesprek te gaan over Windpark Hanik. Dit is gebeurd bij onderstaande momenten:

- Huis- aan huisbezoeken op 12 en 13 mei 2025
- Ophaalsessie in buurthuis de Schans, Arcen, op dinsdag 10 juni 2025. Hier zijn alle zorgen, klachten en vragen opgehaald over dit initiatief die bij de initiatiefnemers nog niet bekend waren. Hier heeft de directe omgeving hun emoties geuit.
- Terugkoppelsessie in buurthuis de Schans, Arcen, op donderdag 26 juni 2025. Hier zijn alle vragen van de directe omgeving beantwoord.
- Informatiemarkt in buurthuis de Schans, Arcen, op woensdag 9 juli 2025 (omwonenden uit Arcen, Velden en Lomm waren hier ook welkom).

Deze momenten hadden het doel om te informeren over de plannen van de initiatiefnemers, maar ook om te luisteren naar de behoeften van de omgeving. De

initiatiefnemers hebben de intentie om deze behoeften zoveel als mogelijk mee te nemen in de ontwikkeling van windpark Hanik.

In de toekomst zullen de initiatiefnemers vaker in gesprek gaan met de omwonenden en zullen eventuele updates in het project gedeeld worden. Ook is er een website ([windpark-hanik.nl](http://windpark-hanik.nl)) waar men alle informatie over het windpark en het laatste nieuws kan vinden. Het laatste nieuws is ook beschikbaar via de nieuwsbrief.

De initiatiefnemers onderzoeken de haalbaarheid van volgende punten om te werken aan lokaal draagvlak:

1. Het inzetten van de lokaal opgewekte stroom als profijtbeginzel.
2. Compensatie in de vorm van een grondvergoeding tot 3 x tiphoogte.
3. Onderzoek naar compensatie van buurtbewoners anders dan grondvergoedingen. Tot 4 x tiphoogte.
  - a. Als molenaarswoning 1 x tiphoogte
  - b. Geluidscompensatie en stilzetten van de windturbine 3 x tiphoogte
  - c. Duurzaamheidscompensatie tot 4 x de tiphoogte
4. Compensatie in woning (verduurzaming) tot maximaal 4 x de tiphoogte
5. Mitigatie in slagschaduw tot 6 x de tip hoogte. (windturbines kunnen worden uitgeschakeld bij overlast)
6. Toepassing transpondertechnologie
7. Mitigatie voor vogeltrek
8. Compensatie voor lage tonen
9. Omgevingsfonds, een bedrag per MWh dat jaarlijks beschikbaar komt voor de omgeving. (Velden, Lomm, Arcen)
10. Participeren in de windturbines door omgeving voor 10-20 % van het investeringskapitaal, bestaand uit obligaties.
11. Milieutechnische vervolgonderzoeken

### 5.3 Netcongestie en koppelkansen

---

Naast de mogelijke samenwerking met de energiecoöperatie zijn er ook koppelkansen met lokale industrie. Koppelkansen zijn mogelijkheden in de buurt van het windpark waar er verbinding gelegd kan worden met lokale ondernemers, bedrijven en andere energieafnemers. De initiatiefnemers hebben de wens ook met deze partijen samen te werken. Zo zijn de initiatiefnemers op dit moment in gesprek met een lokale partij. De ontwikkeling van het windpark biedt namelijk de mogelijkheid om deze lokale partij te voorzien van duurzame energie. Ook de lokale netbeheerder Enexis vindt dit zeer wenselijk, aangezien direct verbruik (lees: gelijktijdigheid) het overbelaste elektriciteitsnet minder belast. Ook de afstand tussen opwek en afname liggen idealiter zoveel mogelijk bij elkaar<sup>19</sup>. Op die manier is de transportafstand klein, wat zijn voordelen heeft voor de belasting van het net.

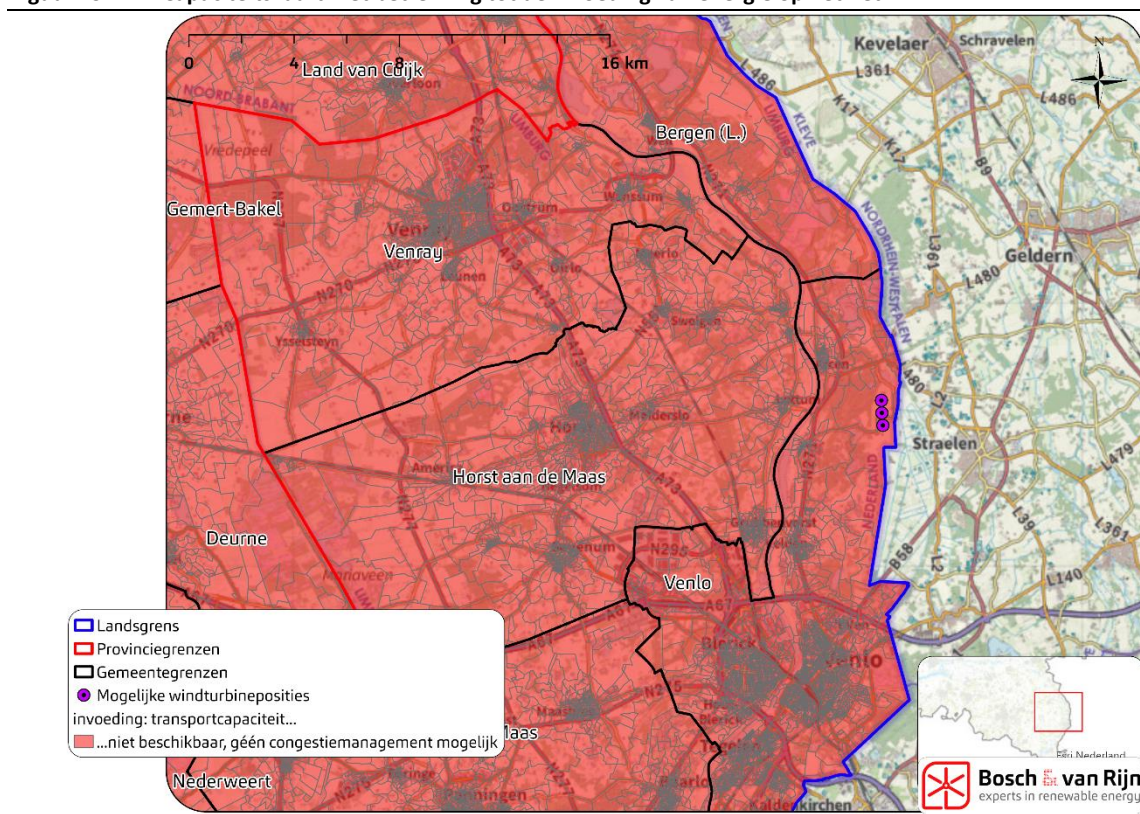
Directe afname door grote energieverbruikers is wenselijk omdat deze energie niet op het net komt, maar direct wordt afgenomen van het windpark. Figuur 19 geeft inzicht in de huidige netproblematiek in Noord-Limburg. Op het gehele net is het niet mogelijk opgewekte elektriciteit in te voeden<sup>20</sup>. Het gaat hierbij om

<sup>19</sup> [070-2023-bijl1-RES-Noord-en-Midden-voortgangsrapportage.pdf \(venlo.nl\)](#)

<sup>20</sup> [Capaciteitskaart elektriciteitsnet \(netbeheernederland.nl\)](#)

aansluitingen groter dan 3x80A. Ook op het landelijke net (110kV en 150kV) dat beheerd wordt door Tennet, is de gehele provincie Limburg een ‘congestiemanagementgebied’.<sup>21</sup>

**Figuur 19** Capaciteitskaart met betrekking tot de invoeding van energie op het net.



Netbeheerders werken hard aan diverse oplossingen om ruimte te creëren op het huidige netwerk. De huidige situatie zal in de toekomst zeer waarschijnlijk verbeteren. Het is in dit stadium moeilijk aan te geven wanneer de huidige situatie rondom de invoedingscapaciteit in Noord-Limburg beter zal worden.

<sup>21</sup> [Netcapaciteitskaart \(tennet.eu\)](https://www.tennet.eu)

# Hoofdstuk 6 Conclusies

---

Op grond van bovengenoemde ruimtelijke mogelijkheden en beoogde invulling van participatie zien de initiatiefnemers goede kansen voor de plaatsing van windturbines in het gebied ten noordoosten van Hanik in de gemeente Venlo. Bovendien blijkt de Nederlandse wet- en regelgeving ruimte te bieden voor de ontwikkeling van het beoogde windpark. Windpark Hanik...

- draagt bij aan het behalen van de RES-doelstelling. De Noord- en Midden-Limburg wil ook na 2030 blijven doorontwikkelen;
- sluit goed aan op de gemeentelijke duurzame doelen. De gemeente Venlo stimuleert duurzame ontwikkelingen;
- omzeilt problemen met betrekking tot netcongestie. Er zijn namelijk mogelijkheden om de geproduceerde energie te laten afnemen door omliggende bedrijven;
- heeft een coöperatieve insteek. De binding met de omgeving wordt actief gezocht

Als aandachtspunten blijft wel gelden dat:

- nader moet worden bepaald of de landelijke normen uit de conceptwindturbinebepalingen ten aanzien van de afstandsnorm, geluid, slagschaduw en externe veiligheid ongewijzigd zullen blijven. Ook dienen de verschillende milieueffecten in de mer-beoordelingsfase nader getoetst te worden;
- Er in overleg met de gemeente Venlo en de provincie Limburg afgeweken kan worden van de 5x tiphoogte norm die opgenomen is in het gemeentelijke beleidsstuk Nieuwe Energie;
- de ecologische effecten van de windturbines en mogelijkheden voor compensatie in de onderzoeksfase moeten worden onderzocht. Het projectgebied ligt niet binnen een Natura 2000-gebied, NNL of groenblauwe mantel;
- de onderwerpen archeologie, waterhuishouding en luchtvaart aandacht vragen in de verdere uitwerking van het plan, al lijken er in eerste instantie niet veel complexe zaken te spelen. Hierover zal afstemming plaatsvinden met de relevante bevoegde gezagen.

De initiatiefnemers gaan graag in gesprek met de provincie Limburg over de mogelijkheden voor het beoogde windpark.



Franz-Lisztplantsoen 200  
3533 JG Utrecht  
[www.boschenvanrijn.nl](http://www.boschenvanrijn.nl)

