

Iedereen wint.

Samen investeren in windparken Avri en Deil

Voorlopig prospectus 21 juni 2018



Betuwewind

Iedereen wint!

BURGERWINDCOÖPERATIE WEST-BETUWE

Let op: Geen AFM toezicht. Geen vergunning en prospectusplicht.



Nu samen investeren in windparken Avri en Deil

Meer geld. Meer groen. Meer samenleving. Doe je mee?

Wind is gratis en van iedereen. Waarom zou je daar samen niet van profiteren? Inwoners, verenigd in de Burgerwindcoöperatie West-Betuwe, bouwen hun eigen windparken bij verkeersknooppunt Deil en de Avri in Geldermalsen. Dit project heet Betuwewind.

Als lezer van dit voorlopig prospectus heb je belangstelling voor het geven van een lening aan de burgerwindcoöperatie. Je wilt meer informatie over de investering in de bouw van de windparken bij Deil en Avri. Je wilt weten wat het oplevert en welke risico's je loopt. In deze prospectus informeren wij je over ons project en over hoe je mee kunt doen. Onze belofte in het kort: wie kiest voor Betuwewind kiest voor meer geld, meer groen en meer samenleving.

Met elkaar zijn de leden van de burgerwindcoöperatie hard op weg om de grootste elektriciteitsproducent van de regio te worden. Onze windparken, met in totaal 14 windmolens, gaan vanaf 2019 stroom produceren voor 40.000 huishoudens. In Betuwewind werkt de burgercoöperatie samen met drie andere partijen: Raedthuys Pure Energie, Winvast en Yard Energy. Uiteindelijk wordt de burgerwindcoöperatie eigenaar van 7 van de 14 molens.

Investeren is nooit zonder risico, ook daar gaan we in deze prospectus op in, zoals in een financiële bijsluiter. Lees deze brochure en het leenreglement zorgvuldig door voordat je besluit mee te doen. Voor alle duidelijkheid: dit is een voorlopig prospectus. Het project Betuwewind is bijna klaar om gebouwd te worden. Zomer 2018 volgt een definitief prospectus. Burgerwindcoöperatie West-Betuwe geeft geen financieel advies; daarvoor verwijzen we naar een persoonlijk adviseur.

1 juni 2018

Bestuur Burgerwindcoöperatie West-Betuwe

Gerlach Velthoven

Arjen Gerritsen

Hans Adams

Sebastiaan van Doorn

Betuwewind in één oogopslag



Inhoud

| | |
|--|-----------|
| 1. HET PROJECT | 05 |
| 1.1 Windpark Avri & Deil | 05 |
| 1.2 Projectorganisatie | 06 |
| 1.3 Coöperatieve organisatie | 07 |
| 1.4 Windparken Deil & Avri | 07 |
| 2. DE LEDENLENING | 08 |
| 2.1 Procedure | 08 |
| 2.2 Kenmerken | 08 |
| 2.3 Rendementen | 09 |
| 3. FINANCIËLE KENMERKEN WINDPARKEN DEIL EN AVRI | 11 |
| 3.1 Financiën en kosten | 11 |
| 3.2 Opbrengst en inkomsten | 11 |
| 3.3 Omzet | 12 |
| 4. RISICO'S | 13 |
| 4.1 Rendementsprognose | 13 |
| 4.2 Risicofactoren | 13 |
| 5. SAMENWERKENDE PARTIJEN | 15 |
| BIJLAGE 1: LEENREGLEMENT BWB | |

1. Het project

1.1 Windparken Avri en Deil

West-Betuwe wil in 2030 een energieneutrale regio zijn. Onze windparken dragen bij aan deze ambitie. De windparken Deil en Avri kunnen met 14 windturbines ruim 50% van de elektriciteit opwekken die in de nieuwe gemeente wordt gebruikt. Windpark Deil bevindt zich ten zuiden van de A15 bij Knooppunt Deil links en rechts van de A2. De masthoogte van de windturbines is daar 140 meter en de totale hoogte (inclusief de wiek) is 210 meter. Windpark Avri bevindt zich op en naast de afgesloten vuilnisbelt ten noorden van de A15 tussen de afslag Geldermalsen en de afslag Wadenoijen. Hier krijgen de molens een mast van 120 meter met daarbovenop een wiek van 65 meter, totaal 185 meter hoog. Zie onderstaande afbeeldingen voor een indicatie van de plaats waar de windparken Deil en Avri worden gerealiseerd.

Voor Deil is er een onherroepelijk bestemmingsplan voor het windpark. Ook is de omgevingsvergunning definitief. Voor Windpark Avri wordt nog gewacht op de uitspraak van de Raad van State. Hier kan mogelijk nog enige vertraging in de ontwikkeling door ontstaan. Voor beide parken is de SDE+ subsidie door de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) verstrekt.



Kaart 1. Windpark Deil locatie molens BWB



Kaart 2. Windpark Avri locatie molens

1.2 Projectorganisatie

De ontwikkeling van beide windparken is een samenwerking van enkele organisaties. Windpark Deil wordt ontwikkeld door Raedthuys Pure Energie, Yard Energy en Burgerwindcoöperatie West-Betuwe (BWB). In deze samenwerking is afgesproken dat BWB de bouwrechten krijgt voor de molens die op het terrein van Staatsbosbeheer gebouwd kunnen worden. Dat zijn 4 van de 11 molens in dit windpark. Raedthuys Pure Energie en Yard gaan hun molens zelfstandig bouwen. In deze prospectus blijft dit verder buiten beschouwing.

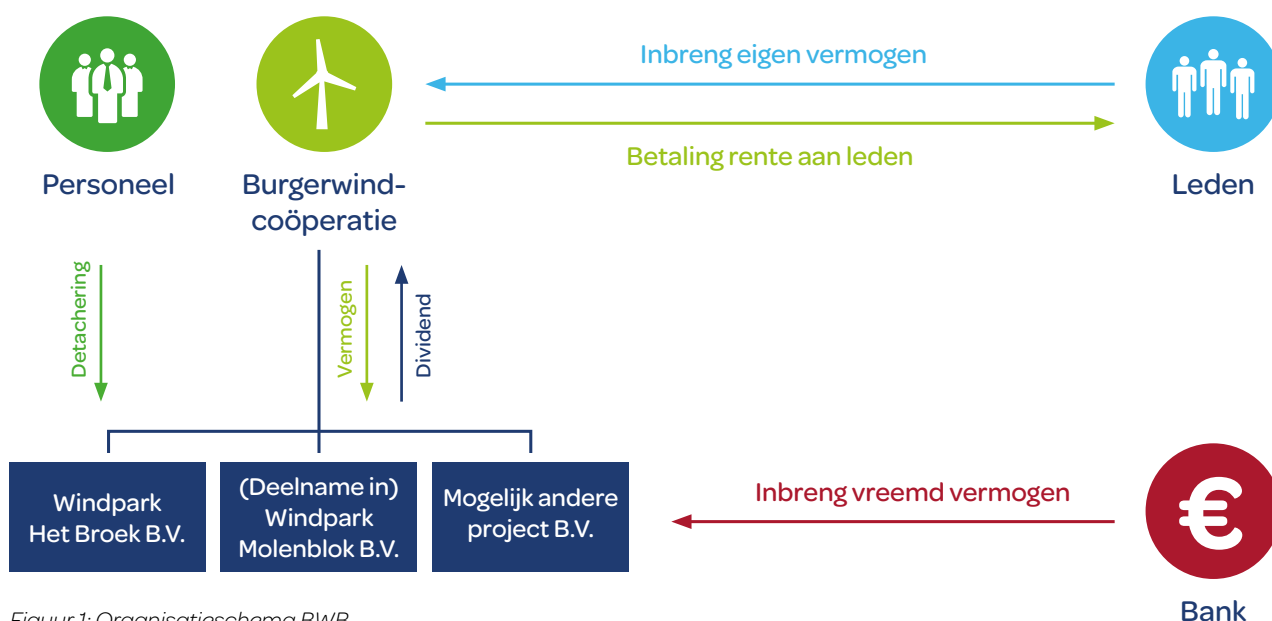
Windpark Avri wordt ontwikkeld door Winvast, Yard Energy en BWB. In deze samenwerking heeft BWB een ontwikkelaandeel van 25% met de mogelijkheid om het hele park over te nemen. Deze prospectus gaat uit van de situatie dat BWB in 2018 100% eigenaar wordt van windpark Avri. Hiertoe dient de Algemene Ledenvergadering van BWB nog het definitieve besluit te nemen. Dit besluit wordt medio juni 2018 verwacht.

Voor de windmolens van BWB zijn twee besloten vennootschappen (B.V.'s) opgericht. Bij Deil is dat Windpark Het Broek B.V. en bij Avri is dat Windpark Molenblok B.V.. De aandelen van beide B.V.'s zijn voor 100% geplaatst in een zogenaamde holding B.V.. BWB is 100% eigenaar van de holding die op haar beurt 100% eigenaar is van de twee windpark B.V.'s.

De Burgerwindcoöperatie West-Betuwe

Burgerwindcoöperatie West-Betuwe B.A. is de coöperatie die leningen met leden aangaat met het doel te investeren in de B.V.'s Windpark Het Broek en Windpark Molenblok. BWB is een coöperatie met beperkte aansprakelijkheid, de leden zijn aansprakelijk tot het bedrag van hun inleg. De coöperatie bestaat uit een bestuur en leden en heeft op dit moment geen werknemers in dienst. Op de coöperatie is Nederlands recht van toepassing. Op de website www.betuwewind.nl stelt het bestuur van de BWB zich voor.

| | |
|---------------------------|-----------------------------------|
| Registratie KvK | 61893447 |
| Datum eerste inschrijving | 14-11-2014 |
| BTW-nummer | 8545.35.597.B.01 |
| Adres | Laageinde 2, 4191 NS Geldermalsen |
| Telefoonnummer | 0345 50 44 17 |
| E-mailadres | info@betuwewind.nl |
| Website | www.betuwewind.nl |



Figuur 1: Organisatieschema BWB

1.3 Coöperatieve gedachte

Als lid van onze burgerwindcoöperatie kun je meepraten en beslissen over belangrijke ontwikkelingen in het project Betuwewind. Je hebt stemrecht. Iedereen, jong en oud, is welkom als lid. Stemrecht heb je vanaf je 18^e jaar. Als je jonger bent, wordt het stemrecht uitgeoefend door jouw wettelijke vertegenwoordiger.

BWB is een lokaal initiatief. Het overgrote deel van de leden is afkomstig uit de West-Betuwe. Daarnaast werken we zoveel mogelijk samen met lokale bedrijven en organisaties. Er is geen grote energiemaatschappij betrokken bij het project. Leden brengen geld bijeen om zo samen eigenaar te worden van de windparken bij Deil en Avri.

Deze windparken zijn geen einddoel. De coöperatie wil in de toekomst meer duurzame (energie-)projecten mogelijk maken. Dit doen we door uit de exploitatie gelden te reserveren in een speciale reserve. Vanuit deze reserve willen we andere regionale projecten voor het opwekken van energie starten of daar aan bijdragen.

Ledenaantal groeit snel

Sinds de oprichting in 2014 zijn in de periode tot 21 april 2018 150 mensen lid geworden van BWB. Vrijwel alle leden van het eerste uur hebben in de opbouwfase van het project geld geïnvesteerd in de ontwikkeling van de windparken Deil en Avri. Vanaf 21 april 2018 voeren we een ledenwerfcampagne en is het ledenaantal in de periode tot 24 mei bijna verdubbeld. Onze campagne loopt tot 8 juli 2018. Iedereen die zich als lid aanmeldt vóór deze datum, stellen we in staat om via een lening deel te nemen in de windparken. Na deze datum kan je nog wel lid worden maar is inleggen alleen mogelijk als het streefbedrag nog niet is gehaald. Vanzelfsprekend kan er dan wel weer ingelegd worden ten behoeve van eventuele volgende projecten.

Autoriteit Financiële Markten

Het totaalbedrag van de lening die leden aan BWB verstrekken, is maximaal € 5 miljoen. Dit bedrag van € 5 miljoen is vrijgesteld van de prospectusplicht van de AFM (Autoriteit Financiële Markten). Deze brochure is dan ook geen Prospectus in de zin van de Wet Financieel Toezicht. In onze communicatie is deze melding opgenomen.

1.4 Windparken Deil en Avri

Eigen vermogen

BWB heeft op 9 februari 2018 de vennootschap Windpark Het Broek B.V. opgericht en zal (naar alle waarschijnlijkheid) dit najaar de vennootschap Windpark Molenblok B.V. overnemen. Binnen de structuur van deze vennootschappen verricht BWB haar operationele activiteiten. De vennootschappen sluiten contracten af en zorgen voor de financiering van het project. Als de windturbines straks draaien, houden de B.V.'s zich bezig met het financieel en technisch beheer.

De vennootschappen hebben gezamenlijk minimaal € 4,5 miljoen aan eigen vermogen nodig om het project te kunnen financieren. Om dit bedrag bijeen te krijgen, geeft de vennootschap aandelen uit met een totale waarde van maximaal € 5 miljoen; het doelkapitaal. Deze aandelen worden aangeboden aan de coöperatie. De coöperatie investeert haar door ledenleningen bijeengebrachte vermogen vervolgens in de B.V.'s. Hieraan voorafgaand laat BWB onafhankelijke controles uitvoeren op de juridische en financiële betrouwbaarheid van het project. Mocht de inleg door leden onvoldoende zijn om de investering te doen, zal er extra vreemd vermogen van meer institutionele aard worden aangetrokken. Dit kan dan op een later moment door ledenleningen worden vervangen.

Doel van de investering is dat de BWB uiteindelijk het eigen vermogen dat nodig is voor de ontwikkeling van de windparken geheel van haar leden leent. De vennootschappen keren dividend uit aan BWB. De coöperatie keert hier rendement uit en lost af aan de leden die hebben ingelegd.

Bestuur van de projectvennootschappen

Het bestuur van de projectvennootschappen bestaat uit dezelfde leden als het bestuur van de coöperatie. Dit maakt het voor de leden mogelijk om direct invloed uit te oefenen, zowel op het beleid van de coöperatie als van de B.V.'s. Technisch en financieel beheer van het project wordt uitbesteed aan gespecialiseerde partijen. De aanbestedingen vinden in de zomer van 2018 plaats.

2. De ledenlening

2.1 Procedure

BWB geeft leningen uitsluitend aan haar leden uit. Iedereen die lid is (geworden) vóór 8 juli 2018 kan inschrijven voor een lening voor de eerste projecten: de windparken bij Deil en Avri. Als je lid wordt na 6 juli 2018 kun je slechts meedoen met de ontwikkeling van deze twee parken als er nog ruimte over is. Wel heb je het eerste recht om mee te doen in nieuwe projecten.

De inschrijving voor leningen loopt van 1 juni 2018 tot 15 september 2018. Als lid ontvang je een uitnodiging per e-mail om in het digitale ledenadministratiesysteem aan te geven voor welk bedrag als lening je wilt inschrijven. Na afloop van de inschrijfperiode - en nadat is vastgesteld hoeveel geld precies nodig is - vindt de definitieve toewijzing van de leningen plaats. Bij overinschrijving verdelen we de leningen over de inschrijvers. Bij definitieve toewijzing dient de betaling binnen veertien dagen plaats te vinden.

Mocht de uitspraak van de Raad van State leiden tot vertraging van het project windpark Avri en het tot een splitsing in de financiering tussen beide parken komen, dan zullen de inschrijvingen (zo nodig) naar rato van het benodigde bedrag worden gekort. Leden behouden dan het recht om later bij te storten als de ontwikkeling van windpark Avri alsnog doorgaat.

Minimuminschrijving is € 50 (te voldoen bij de start van het lidmaatschap). Dit bedrag is ook rentedragend. Maximum inschrijving is € 15.000 per huisadres. Gezinsleden kunnen wel apart lid worden (denk ook aan kinderen). Het ingestelde maximum van € 15.000 is bedoeld om zoveel mogelijk mensen de gelegenheid te geven mee te doen.

BWB wil graag een lokale coöperatie zijn. Doelstelling is dat minimaal 80% van de leden uit de omliggende gemeenten West Betuwe, Culemborg, Tiel en Buren komt. Het bestuur kan besluiten een ledenstop in te stellen voor mensen van buiten dit gebied.

2.2 Kenmerken

Op een lening wordt jaarlijks rente uitgekeerd. Leden-windaandeelhouders (inleggers van een lening) krijgen hun inleg gedurende 15 jaar volgens een vooraf bepaald (doch indicatief) schema volledig afgelost. Dit geldt voor de totale inleg met uitzondering van de minimuminleg van € 50. Voor deze inleg blijf je lid van de BWB. Zie onderstaand schema. De leningen zijn niet verhandelbaar. Leden kunnen wel een verzoek doen om eerder of extra afgelost te worden. Afhankelijk van de liquiditeit van de coöperatie zal het bestuur hierover beslissen. Voor minderjarigen geldt dat zij op hun eigen naam lid kunnen worden en een lening kunnen inleggen. Een ouder of voogd moet in dat geval goedkeuring verlenen en is vertegenwoordiger voor de minderjarige in de coöperatie. Het stemrecht ligt dus bij de wettelijke vertegenwoordiger. Op het moment dat je lening inlegt, ga je een leenovereenkomst met BWB aan. De overeenkomst geldt gedurende de looptijd van de lening. Deze looptijd is in principe 15 jaar plus een jaar (circa) voorbereiding. Meer informatie over de leningen vind je in het bijgevoegde leenreglement (zie Bijlage 1: Leenreglement BWB).



Figuur 2: Aflossing op eigen vermogen BWB

2.3 Rendementen

Prognose

Met een lening deel je in de winst van de coöperatie. Elk jaar wordt er door de project B.V.'s dividend uitgekeerd aan de coöperatie. Afhankelijk van de wind en energieopbrengst is het dividend in het ene jaar hoger dan in het andere. Voor de leningen is een rendementsprognose gemaakt. Deze prognose is gebaseerd op de te verwachten dividenden uit de windprojecten gedurende de looptijd van de projecten. De prognose is gebaseerd op een aantal factoren. De belangrijkste zijn het langjarige windaanbod in West-Betuwe, een schatting van de toekomstige hoogte van de elektriciteitsprijs en de verwachte kosten voor de aantrekking van vreemd vermogen. We kunnen kortom vooraf geen garanties bieden omtrent het te realiseren rendement. Om toch een beeld te schetsen van de verwachte rendementen is naast een gemiddeld verwachtingsscenario (P50; 50% kans dat dit rendement gehaald wordt) een ondergrens bepaald die met een kans van 90% gehaald wordt (P90).

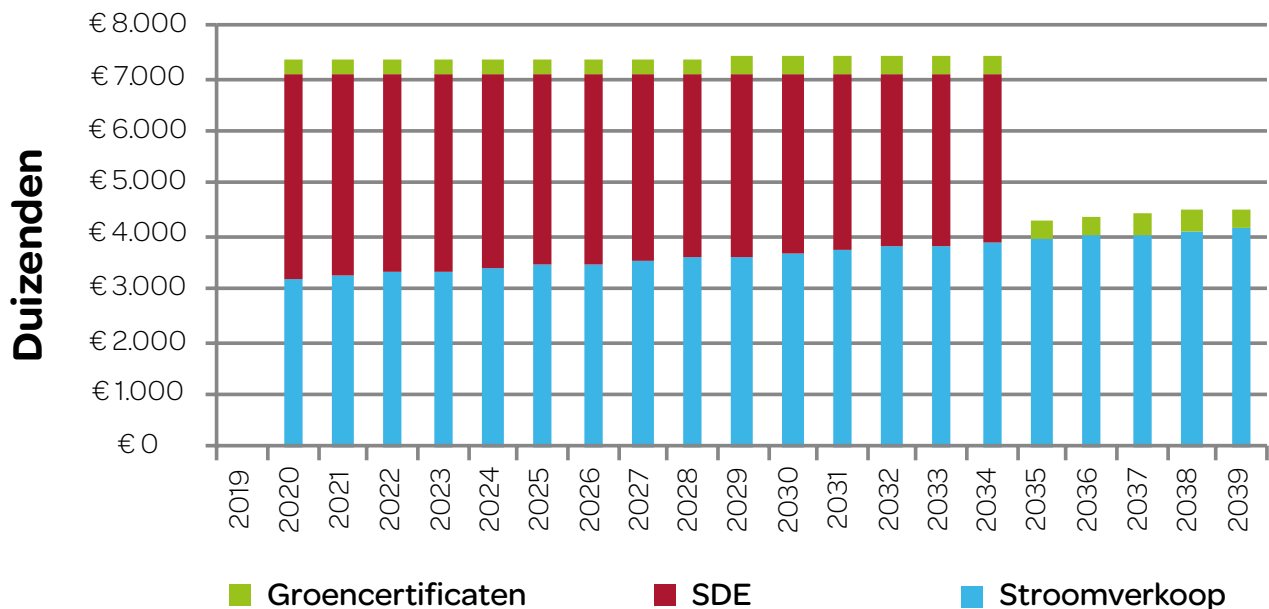
In het leenreglement is opgenomen dat vanuit de winst van de coöperatie, naast aflossing, altijd eerst 4% wordt uitgekeerd op de leningen voordat er ook geld aan de reserves wordt toegevoegd. Mocht dit in enig jaar niet mogelijk zijn, dan zal in het volgende jaar dit eerst worden goedge maakt. De rendementsverwachting voor de leden is gemiddeld over de looptijd veel hoger dan 4%. Vanaf het derde jaar wordt een ledenrendement verwacht van 10%.

Reserves van de coöperatie

Het rendement op de investering is voor de coöperatie meer dan alleen financieel rendement. BWB wil bijdragen aan het omschakelen naar een duurzame energievoorziening in de West-Betuwe. De coöperatie keert daarom een deel van de winst niet uit als rente op ledenleningen maar reserveert een bedrag. Dit doen we alleen in de jaren dat het uit te keren rendement uitkomt boven 4% van de inleg. Het uit te keren rendement boven de 4% wordt in dat geval 50/50 verdeeld tussen de ledenleningen en de reserves. De verwachte bijdrage vanuit de projecten aan de reserves is afhankelijk van de noodzaak en wordt ingeschat op een bedrag tussen € 1,5 miljoen en € 2,5 miljoen. De exacte wijze waarop de uitkering van rendement wordt bepaald, is vastgelegd in het leenreglement.

Verwachte inkomstenstromen

In onderstaande grafiek staan de te verwachten inkomstenstromen per jaar in het verwachtingsscenario (P50).



Figuur 3: Te verwachten inkomstenstromen BWB per jaar in het verwachtingsscenario (P50).

Toelichting: De inkomstenstroom is gebaseerd op een financieel model. In dit model zijn vrijwel alle variabelen verwerkt. De te verwachten inkomstenstromen uit het project zijn in het voorbereidingsjaar en de eerste operationele jaren van het project beperkt. Dit komt met name door de financieringslasten die vooral in de eerste jaren zwaar drukken op de rendementen. Na vijftien jaar exploitatie zijn er geen financieringslasten meer maar ook geen SDE+ subsidie-inkomsten. De coöperatie streeft er naar om dan alle leningen afgelost te hebben. Er wordt na het 15^e jaar, mits de leningen afgelost zijn, alleen nog rente uitgekeerd op de eerste inleg van € 50 en met een maximum van 10%.

Extra rendement voor sportclubs

Leden van de coöperatie kunnen de individuele keuze maken om een procentpunt van hun rendement te schenken aan hun favoriete lokale sportclub (als deze club meedoet met deze mogelijkheid). De coöperatie legt er in dat geval een procent bij. Voorbeeld: Als een lid € 2.500 heeft ingelegd en de rente-uitkering is enig jaar 10% (dus € 250) kan het lid vooraf bepalen dat € 25 naar zijn vereniging gaat. De coöperatie legt daar dan € 25 bij. Als een sportclub 100 van dergelijke leden heeft, ontvangt ze dus jaarlijks € 5.000. Sportclubs die meedoen, moeten dit aanbod actief aan hun leden aanbieden. De coöperatie stelt het materiaal hiervoor beschikbaar.

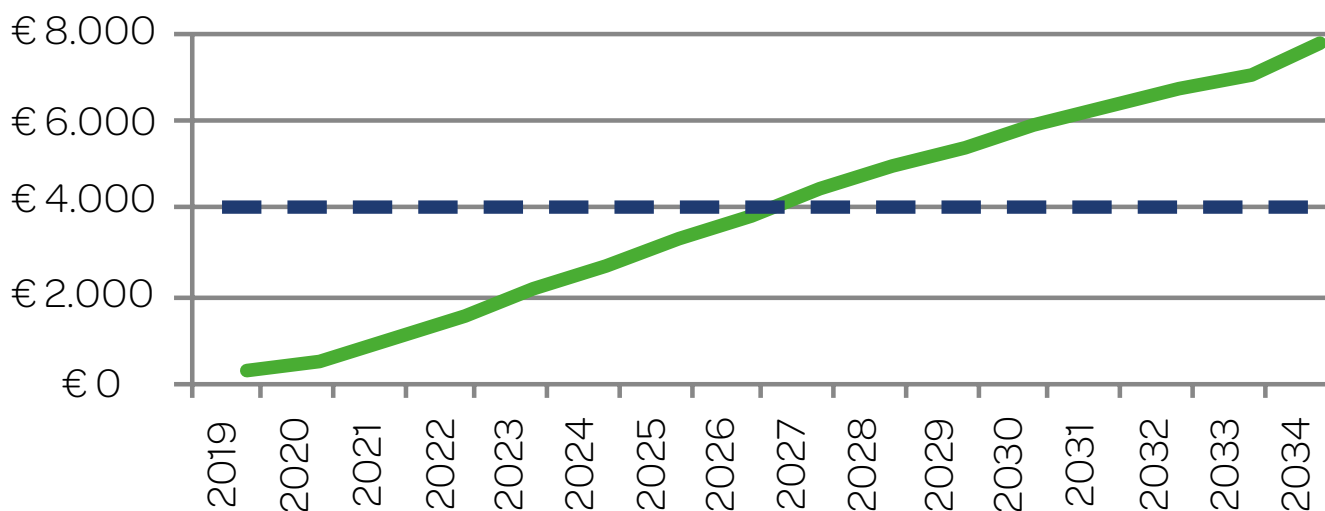
Verdeling van de vrije kasstroom

Na aftrek van de operationele kosten keren de project-B.V.'s een jaarlijks fluctuerend dividend uit aan BWB. Het uitgekeerde dividend wordt als volgt verdeeld:

1. Administratie- en managementkosten voor de coöperatie worden ingehouden (€ 100.000 per jaar, de coöperatie legt jaarlijks ter goedkeuring aan de Algemene Ledenvergadering een begroting voor).
2. Aflossing aan de leden volgens aflossingschema: zie ook figuur 2.
3. Als er nog achterstallige rente en aflossing aan leden over eerdere jaren uitstaan, worden die eerst betaald.
4. Als alle ledenleningen zijn uitgegeven (€ 5 miljoen) wordt de eerste € 200.000 verdeeld over de leden-windaandeelhouders (4% van de inleg). Dit kan minder zijn wanneer het rendement op de inleg in dat jaar minder is dan 4%.
5. Dividendinkomsten die nog over zijn, worden 50/50 verdeeld.
 - a. 50% wordt uitgekeerd als bonus aan de leden tot maximaal 10% van de resterende lening en
 - b. 50% wordt gereserveerd voor nieuwe projecten.
6. Als de leden 10% ontvangen hebben (dan is er totaal 16% rendement beschikbaar geweest), gaat verder alle winst naar de reserves.

Voorbeeldberekening

Leden kunnen tot een bedrag van € 15.000 inleggen. In onderstaande grafiek zie je een voorbeeldberekening van je totale (ingeschatte) opbrengst (rente plus aflossing) bij een inleg van € 4.000. Deze inleg is verdubbeld aan het einde van de looptijd van de lening.



Figuur 4: Voorbeeldberekening totale opbrengst (rente plus aflossing) bij een lening aan BWB van € 4.000.

3. Financiële kenmerken windparken Deil en Avri

Als alles volgens plan verloopt, start de bouwfase van het project Betuwewind in het eerste kwartaal van 2019. Gedurende negen maanden zal gewerkt worden aan de bouw van de windturbines en de netinpassing. Naar verwachting worden de windparken eind 2019 opgeleverd. Op dat moment start de operationele fase. De technische levensduur van het windpark is tenminste twintig jaar. Dit is ook de looptijd van de grondovereenkomsten. De afschrijftermijn van het project is vijftien jaar. In het project worden door BWB zeven windturbines gebouwd, vier bij Deil en drie bij Avri.

3.1 Financiën en kosten

Investing

De geraamde investering voor BWB in het project, zeven turbines, bedraagt circa € 50 miljoen. Deze investering omvat de windturbines, civiele en elektrische werken en de inpassing in het distributienetwerk. Daarnaast betreft het voorbereidingskosten en kosten voor de financiering van het project. De belangrijkste uitgaven staan in de onderstaande tabel:

| Component | Leverancier | Deel van Investering |
|--------------------|----------------------|----------------------|
| Windturbine | Aanbesteding Q2 2018 | 43% |
| Fundering en wegen | Aanbesteding Q3 2018 | 7% |
| Netaansluiting | Liander | 10% |
| Projectkosten | Raming | 4% |
| Financiëlekosten | Raming | 6% |
| Ontwikkelkosten | Adviseurs | 3% |
| Overnamekosten | Projectpartners | 27% |

Het grootste deel van de investering wordt geleend bij een (groene) bank. Voor deze leningen is het bezit van circa 10% eigen vermogen (maximaal € 5 miljoen) nodig.

Operationele kosten

Om ervoor te zorgen dat de windparken tijdens de hele levensduur (tenminste twintig jaar) goed presteren, moeten de vennootschappen kosten maken. Deze kosten betreffen de pachtvergoeding, de onderhoudscontracten, het financieel en technisch beheer, de transportdiensten en de verzekeringen. Daarnaast vinden we goed nabuurschap belangrijk. Dit geven we vorm door een jaarlijkse uitkering (uit beide windparken) aan een omgevingsfonds. Deze uitkering is onderdeel van de operationele kosten. De besteding van dit bedrag zal door een onafhankelijke stichting worden bepaald. Zo kan optimaal rekening gehouden worden met wensen die in het gebied leven. Ook de andere exploitanten bij Windpark Deil dragen bij aan dit fonds. Gedurende de looptijd van het project zijn de operationele kosten van de windparken € 1,3 miljoen per jaar. Operationele kosten en de belastingen worden betaald uit de opbrengsten van beide windparken.

3.2 Opbrengst en inkomsten

Opbrengst

De opbrengst van een windpark is gelijk aan het product van de elektriciteitsproductie en de waarde van de opgewekte elektriciteit (opbrengst = product maal prijs). Het windaanbod op de locatie bepaalt in belangrijke mate de opbrengst. Hoewel windaanbod van jaar tot jaar varieert, kan er wel een langjarig gemiddelde worden vastgesteld. Bij beide parken zijn windmetingen gedaan met een Lidar (deze meet windsnelheden op hoogte met laserlichtweerkaatsing). De data zijn door het bedrijf Ecofys Consultancy omgezet naar een langjarige meetreeks. De verwachte langjarig gemiddelde productie (P50) van het Windpark Deil is 57.840 MWh en van Windpark Avri 35.701 MWh per jaar. De gemiddelde minimale opbrengst (voor de twee windparken samen) die met een kans van 90% elk jaar wordt gehaald (P90), is 83.000 MWh per jaar.

Inkomsten

BWB heeft drie bronnen van inkomsten:

1. Verkoop van elektriciteit

De vennootschap gaat de stroom uit de windparken waarschijnlijk aan Energie Trading Company (ETC) verkopen. ETC is een onderdeel van het Nijmeegse Huismerk Energie. Huismerk Energie verkoopt de elektriciteit vervolgens aan particuliere klanten via Betuwestroom, de handelsnaam van het regionale Coöperatief Energie Dienstenbedrijf Rivierenland. ETC en BWB zullen contractueel overeenkomen dat ETC de elektriciteit uit het project koopt tegen de marktwaarde voor windenergie.

2. SDE+ bijdrage

Beide vennootschappen hebben oktober 2017 SDE+ subsidie aangevraagd voor beide projecten en vervolgens ook gekregen. De SDE+ subsidie is een overheidsbijdrage voor het opwekken van duurzame energie uit het programma **Stimulering Duurzame Energieproductie**. Indien SDE+ toegekend wordt, ontvangt de vennootschap vanaf de oplevering van de bouw gedurende vijftien jaar een bijdrage uit dit programma. De hoogte van de bijdrage is afhankelijk van de daadwerkelijk jaarlijks geproduceerde elektriciteit en de gemiddelde waarde van de Nederlandse elektriciteitsbeurs APX. De maximale SDE+ bijdrage is voor Windpark Avri € 26.665.500 en voor Windpark Deil € 42.960.750. In totaal bedraagt de bijdrage € 69.626.250.

3. Groencertificaten

Met elke 1.000 kWh duurzaam opgewekte elektriciteit verdienen de vennootschappen een groencertificaat. ETC neemt de groencertificaten af en zet ze door aan Huismerk Energie/Betuwestroom. Zo is de door Huismerk Energie en Betuwestroom verkochte elektriciteit traceerbaar naar de windparken bij Deil en Avri. De inkomsten voor het project zijn € 3,00 per groencertificaat.

3.3 Omzet

Er zijn twee scenario's in de financiële analyse doorgerekend. Enerzijds is er het scenario van de verwachtingswaarde (P50), het P50-scenario. Op basis van het gemeten windaanbod is dit de 'te verwachten gemiddelde opbrengst per jaar'. Anderzijds is er het scenario waarin de onzekerheden in het project negatief worden verwerkt. De kans dat het project de omzet in dit scenario haalt of overschrijdt, is 90% (P90-scenario).

Door de toekenning van de SDE+ bijdrage beschikt het project gedurende vijftien jaar over een zo goed als gegarandeerde omzet, die slechts wordt beïnvloed door het windaanbod. Vanaf het vijftiende jaar is de opbrengst afhankelijk van het windaanbod en de elektriciteitsprijs. De kosten bestaan dan alleen nog uit onderhoud en beheer: er zijn geen financieringslasten meer.

| | P50 (verwacht scenario) | P90 (zekerheidsscenario) |
|--------------------------|-------------------------|--------------------------|
| Opbrengst per jaar | 93.000 MWh | 83.000 MWh |
| Verkoop elektriciteit | € 3.199.000 | € 2.855.000 |
| Bijdrage SDE+ | € 3.850.000 | € 3.436.000 |
| Waarde groencertificaten | € 286.000 | € 255.000 |
| Omzet per jaar | € 7.355.000 | € 6.546.000 |

4. Risico's

Een investering is nooit zonder risico. Dat geldt ook voor dit project. De belangrijkste risico's beschrijven we hieronder. Met name wanneer risico's zich gelijktijdig voordoen, kunnen er financiële problemen ontstaan. Dit kan leiden tot een situatie waarin het voorspelde rendement niet (volledig of tijdig) kan worden uitgekeerd. In geen geval is er sprake van juridische aansprakelijkheid van de coöperatie of haar leden.

4.1 Rendementsprognose

Het project is financieel zo ontworpen dat de kans dat het in financiële problemen kan raken beperkt is. Het uitgangspunt in dit ontwerp is het P90-zekerheidsscenario. De kans is minimaal 90% dat dit scenario wordt gehaald of wordt overschreden. De prognose van het rendement is bepaald op basis van een uitgebreid financieel model. Dit model is opgesteld door BWB op basis van bestaande modellen.

De voorwaarden waaronder de banken geld gaan lenen aan het project zijn op dit moment (30 mei 2018) niet definitief. Tegelijkertijd is dit een belangrijke factor, die van invloed is op het te behalen rendement. Het gaat dan met name om de rente waar tegen geleend wordt. In de huidige prognose is aangenomen dat de rente niet hoger wordt dan 2,75% over een periode van zestien jaar. Indicatieve aanbiedingen van de banken geven aan dat deze condities gehaald zullen worden.

De renteomstandigheden zijn ook van invloed op de prijs die BWB gaat betalen voor 75% van de aandelen van windpark Avri. Deze prijs wordt bepaald door de netto contante waarde van de geprognostiseerde kasstromen.

Er is verder nog onzekerheid over de totale bouwkosten van het project. Het detailontwerp van de windparken loopt nog. Er is echter voldoende bekend om een vrij precies budget te maken. De bouwkosten worden uiteindelijk helemaal met offertes afgedekt en er wordt een veiligheidsmarge van 5% gehanteerd. Het definitieve budget voor bouw en financiering zal in het najaar van 2018 bij 'financial close' van de projecten bekend zijn.

4.2 Risicofactoren

Bouwfase

De coöperatie brengt eigen vermogen in het project. Bij het aangaan van de verplichtingen wordt eerst het eigen vermogen ingezet, voordat de middelen van de financierende bank worden gebruikt. Dit betekent dat het volledige eigen vermogen tijdens de bouwfase risicovol wordt ingezet. De risico's tijdens de bouwfase zijn met name faillissement van een van de bouwende partijen. In geval van een faillissement zal het project door een andere partij worden afgebouwd. Hiermee zijn kosten gemoeid. Daarnaast zal het project in dat geval vertraging oplopen. Om het bouwrisico te dekken, wordt 5% extra bouwsom geprognostiseerd en meegefinancierd.

Windklimaat

Niets zo veranderlijk als het weer

Ofschoon ons klimaat gelukkig nog redelijk stabiel is, is het weer dat niet. Zo wisselt ook de hoeveelheid wind op de plek van het windpark. Het windklimaat op de locatie van de windparken is nauwkeurig in beeld gebracht. Hierdoor is het mogelijk de te verwachten opbrengst met een redelijke zekerheid vast te stellen. Deze opbrengst is 93.181 MWh per jaar en voor 90% is zeker dat er elk jaar meer dan 83.000 MWh elektriciteit geproduceerd wordt. Dit zijn echter langjarige, gemiddelde voorspellingen. De hoeveelheid wind per jaar varieert. Zolang een windluw jaar gevolgd wordt door een jaar met veel wind is er niets aan de hand. Een probleem kan ontstaan op het moment dat een aantal slechte windjaren elkaar opvolgen. Het project is zo gefinancierd dat een dergelijke ongelukkige periode kan worden overbrugd, maar dit kan ten koste gaan van het rendement.

Elektriciteitsmarkt

SDE+

De kostprijs voor het opwekken van elektriciteit met behulp van windturbines is hoger dan de huidige prijzen op de elektriciteitsmarkt. Om toch een rendabele exploitatie te realiseren, subsidieert de overheid de productie van duurzame energie met een productiesubsidie, de Stimulering Duurzame Energieproductie (SDE+). Oktober 2017 is voor beide projecten een aanvraag voor een SDE+ subsidie ingediend en vervolgens gekregen. De inkomstenstromen worden afgedekt door de SDE+ subsidie. Deze subsidie vult de prijs voor elektriciteit op de elektriciteitsbeurs (APX) aan tot € 0,075/kWh. Indien de APX-prijs daalt, wordt er meer SDE+ subsidie uitgekeerd, indien de APX-prijs stijgt minder. De koppeling tussen de SDE+ beschikking en APX-prijs biedt een hoge mate van zekerheid dat de inkomsten in principe voor vijftien

jaar op hetzelfde niveau blijven. In de SDE+ regeling is een budgetplafond ingebouwd. Als de prijs van de APX hieronder komt, zal vanuit de SDE+ de daling niet verder vergoed worden. Een daling onder dit minimum is voor risico van de vennootschap. Dit minimum is bepaald op € 0,025/kWh. De SDE+ bijdrage is dan maximaal, namelijk € 0,075/kWh. Indien de APX-prijs langdurig onder de bodemprijs van € 0,025/kWh blijft, dalen de prognoses voor het project. Een meerjarige APX-prijs onder de € 0,025/kWh kan daarom financiële gevolgen hebben.

Lage elektriciteitsprijzen in combinatie met windluwe jaren

Als in een jaar de energieprijs daalt onder de € 0,025/kWh en het windaanbod onder de P90 zakt, is er voldoende buffer aanwezig in het project om dit op te vangen. Hiervoor wordt (verplicht door de bank) een buffer aangehouden. Wel zal in een dergelijk jaar de dividenduitkering aan BWB laag zijn. Ook is het mogelijk dat er in zo'n jaar in het geheel geen dividenduitkering plaatsvindt. De buffer is echter beperkt. Indien deze combinatie zich een aantal jaren achter elkaar voordoet, komt het project in financiële problemen. Het kan voorkomen dat er in dat geval een aantal jaren achter elkaar geen of weinig dividend wordt uitgekeerd. De rendementsprognose komt dan onder druk te staan. Aan de coöperatie zal niet worden gevraagd bij te springen indien het project langdurig onder financiële druk staat. Er zijn geen garanties gegeven van BWB aan de projectvennootschappen.

De elektriciteitsprijs na jaar 15

De technische levensduur van het project is tenminste twintig jaar. De financiering van het project loopt vijftien jaar. De laatste zes operationele jaren zijn er geen financieringslasten meer. Maar de laatste vijf jaar is er ook geen bijdrage meer vanuit de SDE+. De inkomsten van het project worden dan volledig bepaald door de waarde van elektriciteit. In de financiële prognose van het project is uitgegaan van een elektriciteitsprijs die gelijk is aan de prijs op de APX in juni 2018.

ETC/Huismerk Energie/Betuwestroom

De elektriciteit uit het windpark wordt afgenomen door Energie Trading Company (ETC), een Nijmeegs energiebedrijf. ETC verkoopt de elektriciteit in de regio via het merk Huismerk Energie/Betuwestroom. In de energiesector zijn ETC en Huismerk Energie/Betuwestroom kleine ondernemingen. De kans op faillissement wordt doorgaans hoger geacht voor kleinere ondernemingen. Mocht dit voorvallen dan is het in de Nederlandse energiehandel goed mogelijk om op korte termijn een nieuwe afnemer te vinden.

Turbineleveranciers

Voor de twee parken komen er twee verschillende windturbines. Voor beide situaties zijn aanbestedingen gedaan en is de meest passende molen gekozen.

Verzekeringen

Al meer dan 40 jaar draaien er in Nederland windturbines. De technische kwaliteit van de windturbines is steeds beter geworden. Er bestaat echter altijd een risico dat een windturbine niet naar behoren presteert of zelfs helemaal niet meer functioneert. Met de leveranciers van onze windturbines zullen contractuele afspraken gemaakt worden over de beschikbaarheid (>97%) en de technische prestaties van de windturbines. Indien deze garanties niet worden gehaald, zal de leverancier de windparken compenseren voor de geleden schade. In het geval dat een leverancier echter niet kan voldoen aan deze compensatieverplichting kan dit invloed hebben op het uit te keren rendement. BWB zal hierom met de windturbinefabrikant een verzekeringsprogramma overeenkomen. In dit programma is een aantal verzekeringen (machinebreuk en bedrijfsschade) opgenomen die het windpark behoeden voor inkomstenderving als de windturbines door externe oorzaken, zoals bliksem, brand, storm of storing van het elektriciteitsnet langdurig buiten bedrijf zijn.

Faillissement project B.V.'s

In geval van een faillissement van één of beide B.V.'s worden eerst wettelijk preferente schuldeisers, zoals de bank en de Belastingdienst terugbetaald. Indien er nog financiële middelen voorhanden zijn uit de boedel wordt dit uitgekeerd aan BWB.

Faillissement coöperatie

Het is mogelijk dat de coöperatie meer verplichtingen aangaat dan er inkomsten zijn. Bij een eventueel faillissement zal de curator de project B.V.'s, als die geen onderdeel van het faillissement uitmaken, proberen te verkopen om zo de schulden van de coöperatie af te lossen. De leden komen in dat geval als laatste aan de beurt.

5. Samenwerkende partijen

- Stichting Dirk de Derde en Energiecoöperatie 11duurzaam stonden aan de wieg van de BWB. Zij stelden hun bestuurlijke kracht en netwerk beschikbaar.
- BWB ontwikkelt samen met Raedthuys Pure Energie en Yard windpark Deil en met Winvast en Yard windpark Avri. Het gaat hierbij om ervaren windontwikkelaars die hun kennis hebben ingebracht voor het proces om de juiste vergunningen te verkrijgen plus de vaststelling van de gewijzigde bestemmingsplannen. De ondersteunende bureaus voor de vergunning zijn Royal HaskoningDHV voor Avri en Bosch en van Rijn bij Deil. Bureau Waardenburg deed de ecologische onderzoeken voor beide parken.
- Vitens leverde de natuurcompensatie.
- Voor de bouwvoorbereiding wordt samengewerkt met Marc van der Veer, een ervaren bouwmanager voor windparken die eerder werkte voor Eneco en Nebest en Frans Joseph Brekelmans, oud-medewerker van Vestas.
- Financieel adviseur is Roger Jansen van Edelweiss, die al vele windprojecten tot financial close bracht.
- Voor communicatie wordt samengewerkt met Wim van Beuzekom van Merkcoaches. Hij adviseerde al vele (non-)profit organisaties in de regio zoals Rabobank, Campina en Regio Rivierenland.
- Op het gebied van energietransitie wordt samengewerkt met het Coöperatief Energie Dienstenbedrijf Rivierenland waar Betuwestroom is ondergebracht en waar innovatieve projecten lopen voor de ontwikkeling van duurzame energie.
- De gemeenten Geldermalsen en Neerijnen en ook Provincie Gelderland waren nauw betrokken bij de ontwikkeling en stonden de coöperatie met raad en daad en soms ook met geld en faciliteiten terzijde.
- Staatsbosbeheer verschafte BWB de grondposities bij Knooppunt Deil en Winvast stelde een stuk ontwikkelaandeel beschikbaar. Avri levert de grondposities bij Avri.
- Energy Trading Company is het bedrijf dat de stroom gaat afnemen.
- RenewabLAW, energiejurist Jan Albert Timmerman, ondersteunt ons juridisch bij de overname van de aandelen bij Avri.
- Rabobank West Betuwe verschafte ons een eerste lening om de liquiditeit op orde te krijgen.
- BWB is lid van REScoopNL, een landelijke vereniging van burgerwindcoöperaties. Met veel ervaring en kennis, plus een groot netwerk.
- Bevoegd gezag: voor Avri is dat Gemeente Geldermalsen, voor Deil Gemeente Neerijnen met instemmingsrecht van gemeente Geldermalsen.

Bijlage 1. Leenreglement

Let op!



Geen AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht.

Lenen aan BWB

Investeren in duurzame energie van BWB

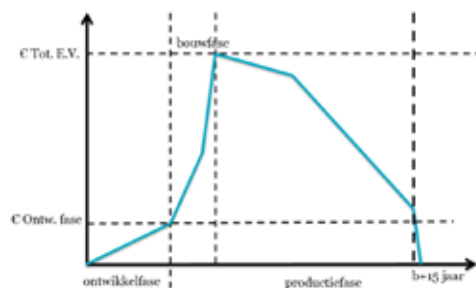
Leden kunnen geld lenen aan de BWB voor het financieren van onze windparken. Geld lenen kan vanaf € 50. Over de lening wordt rente uitgekeerd. Ieder jaar wordt die rente opnieuw bepaald door de Algemene Ledenvergadering (ALV).

Het totaal rendement komt uit meerdere investeringen in projecten met verschillende rendementen.

Fasering

Het geld lenen aan de BWB kent twee fasen:

1. Ontwikke fase: in deze fase is niets zeker en kan de ontwikkeling stopgezet worden met verlies van inleg. De fase eindigt bij de opdracht tot bouw van de molens. Hiervoor moet een bouwvergunning, subsidiebeschikking en 'financial close' op het project gerealiseerd zijn. Risico in deze fase is hoog. De vergoeding vindt plaats door een op de ALV goedgekeurde faseafhankelijke risicofactor en een basisvergoeding. Bij bereiken van de Productiefase wordt de lening automatisch omgezet in een inleg in de Productiefase. In de Ontwikke fase kunnen, indien nodig, kortlopende leningen worden afgesloten met leden of financierende instellingen. Hierop is de risico-opslag van deze fase niet van toepassing.
2. Productiefase: in deze fase worden de molens gebouwd en later staan de molens te draaien en maken stroom.



Figuur 1. Kapitaalbehoefte in tijd

Jaarlijks zal de ALV vaststellen wat de rentevergoeding is op de lening. Wij mikken hierbij op ca. 4% tot 10%. De leningen in fase 2 hebben een looptijd van maximaal 15 jaar.

Leningreglement

Voor de leningen van leden wordt door de ALV een leningsreglement vastgesteld, op te vragen via info@betuwewind.nl.

Rentevergoeding

In dit reglement is geen vaste rentevergoeding voorzien. Deze vergoeding wordt jaarlijks achteraf, op voorstel van het bestuur, door de ALV vastgesteld.

De rentevergoeding is afhankelijk van de financiële uitkomsten en dus ook indirect van de stroomproductie in dat jaar. Binnen een maand na de ledenvergadering wordt de rentevergoeding uitbetaald. Er wordt

gestreefd om een minimale rente van ca. 4% uit te keren. Als hiervoor niet voldoende liquide middelen zijn, is het streven om dit het jaar daarop te compenseren.

Boven deze minimale rente zal de helft van het rendement (winst na belasting) in de BWB blijven, tot aan de door de ALV bepaalde maximale rente aan de leden. Boven deze maximale rente zal alle rendement in de BWB blijven.

Verenigingen

Leden kunnen ervoor kiezen om een deel van hun rentevergoeding te delen met een vereniging. De BWB zal die rentevergoeding die aan de vereniging wordt overgedragen verdubbelen. In het Reglement Verenigingen is dit nader uitgewerkt.

Veilig belegd

Tijdelijke overschotten bij de BWB worden met een laag risico 'weggezet', bijvoorbeeld op een spaarrekening. Risicodragende investeringen worden eerst voorgelegd aan de ALV.

Aflossen en opvragen

Het is aan de ALV om een bedrag voor aflossing van de leningen vast te stellen. Het bestuur heeft van de ALV het mandaat gekregen om, wanneer een lid daarom verzoekt en de financiële positie van de BWB dat toelaat, tot aflossing van een lening over te gaan. Het Leningreglement geeft aan dat leningen na verloop van 15 jaar na start productie opeisbaar zijn. Wanneer de lening na verloop van 15 jaar (nog) niet wordt opgevraagd en het bestuur besluit (nog) niet af te lossen blijft de rentevergoeding in stand.

Vooralsnog zal de eerste zes jaar minimaal worden afgelost en een reserve worden gevuld voor eventuele bijzondere gevallen ter beoordeling aan het bestuur en mits er voldoende liquide middelen zijn. Vanaf jaar 7 zal per jaar 6% worden afgelost. In het zestiende jaar zal de lening volledig worden afgelost.

Leningen uit de Ontwikkelingsfase (1) zijn niet opeisbaar, noch op verzoek opvraagbaar.

Geen garantieregeling

BWB is geen spaarbank die zou kunnen meedoen in de collectieve garantieregeling, zoals die voor de (spaar-)banken van kracht is. Men dient zich zelf te oriënteren op de financiële soliditeit van de BWB. Verwezen wordt naar de jaarverslagen die op de website beschikbaar zijn, zodra deze door het bestuur zijn vastgesteld. De lening is niet prospectusplichtig en staat niet onder controle van de AFM. De lening van leden aan de BWB is achtergesteld aan andere leningen van de BWB.

Geen fiscale tegemoetkoming

Een lening aan BWB dient u mee te nemen in uw belastingaangifte. Fiscale regelingen voor groenfondsen zijn niet van toepassing. Deze faciliteiten zijn, ondanks onze pogingen daarin verandering aan te brengen, alleen voor banken beschikbaar. De rentevergoeding kan worden geacht een en ander te compenseren.

Leningreglement

Let op!



Geen AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht.

Voor de leningen van zowel de Ontwikkefase (1) als de Productiefase (2) geldt het volgende:

1. De BWB kan ten behoeve van haar financiering van projecten gelden ter leen ontvangen van haar leden.
2. Een lid dat gelden aan de BWB ter leen verstrekt wordt daarvoor in de boeken van de BWB gecrediteerd. Per lid wordt eenmalig een leenovereenkomst afgesloten; bijstortingen, zoals onder nr. 20 genoemd, zullen niet in een afzonderlijke leenovereenkomst vastgelegd worden.
3. Voor een lening geldt een minimumbedrag van € 50 en een door de ALV bepaald maximum per adres. De eerste € 50 is tevens het lidmaatschap. In de Productiefase wordt over alle inleg rente vergoed (dus ook over het lidmaatschap).
4. De ALV stelt jaarlijks op voorstel van het bestuur vast of rente op de leningen wordt uitgekeerd, alsmede de hoogte daarvan.
5. Over niet-opgeëiste leningen wordt eenzelfde rente vergoed. Over opgezegde leningen (zie lid 18 van dit reglement) wordt rente vergoed tot en met de vervaldatum.
6. De rente over het afgelopen kalenderjaar wordt binnen 30 dagen na de datum van de ALV uitbetaald.
7. Het bestuur zal een minimum rentevergoeding aan de leden voorleggen op de ALV. Als deze minimum rentevergoeding niet gehaald wordt, zal deze in het jaar (of de jaren) daarop gecompenseerd worden zonder rente op rente.
8. De helft van de rentevergoeding boven de minimum rentevergoeding en onder de maximum rentevergoeding zal ten goede komen aan de BWB.
9. Het bestuur zal een maximum rentevergoeding aan de leden voorleggen aan de ALV. Alle rendement boven dit maximum zal aan de BWB ten goede komen.
10. De ALV kan een maximum vaststellen voor het per lid in te leggen bedrag. Op voorstel van het bestuur kunnen leningen of gedeelten daarvan aflosbaar worden gesteld. De ALV besluit op voorstel van het bestuur over het totaalbedrag van de af te lossen bedragen in het dan lopende boekjaar.
11. Over de lening wordt jaarlijks in principe rente vergoed. Leningen worden rentedragend vanaf de 1e van de maand volgende op die van ontvangst door de BWB. De op grond van de in artikel 13 van dit reglement bedoelde aflosbaar gestelde bedragen dragen rente tot en met de maand van de ALV die tot aflossing heeft besloten.
12. De ALV stelt jaarlijks op voorstel van het bestuur een bedrag vast voor de aflossing van leningen.
13. Het bestuur besluit over de verdeling van het aflosbaar gestelde totaalbedrag. Daarbij worden in aanmerking genomen de verschuldigde bedragen vanwege beëindiging van het lidmaatschap, alsmede de door leden opgevraagde bedragen. Voorts wordt het restant over het uitstaande bedrag verdeeld. Bovendien kan het bestuur besluiten tot aflossing van een lening, wanneer een lid daarom verzoekt, mits de liquiditeitspositie van de BWB dit naar het oordeel van het bestuur toelaat.
14. Bij beëindiging van het lidmaatschap kan het bestuur besluiten de lening geheel of gedeeltelijk aflosbaar te stellen.
15. De lening is net als het lidmaatschap niet overdraagbaar. Zowel lidmaatschap als lening zijn wel overerfbaar. De lening kan bij overlijden van het lid ook aflosbaar worden gesteld.
16. Van de door de BWB aflosbaar te stellen bedragen wordt binnen 30 dagen na het besluit van de ALV kennisgegeven aan de leden. Betaalbaarstelling van de aflosbaar gestelde bedragen geschiedt uiterlijk drie maanden na de datum van het desbetreffende besluit van de ALV.
17. De aan leden verschuldigde bedragen zijn achtergesteld bij de andere schulden van de BWB, tenzij bij de lening anders gesteld.
18. Leningen of het restant daarvan zijn na een looptijd van vijftien jaar opeisbaar. Wordt een lening in het jaar dat deze opeisbaar wordt niet opgeëist, dan geldt daarna voor deze lening een opzegtermijn per het einde van het jaar volgend op de opzegging. Dit reglement is voor een dergelijke lening van overeenkomstige toepassing.
19. Een lid dat een lening aan de BWB heeft verstrekt is gehouden zijn adres en bankrekening, alsmede wijzigingen daarin op te geven aan de penningmeester. Voor de gevolgen van nalatigheid van een lid te dezer zake kan de BWB niet aansprakelijk worden gesteld. De bankrekening van waaruit een lening bij de BWB wordt gestort geldt als tegenrekening, tenzij het lid een andere tegenrekening opgeeft. Op deze tegenrekening worden rentevergoedingen en aflossingen overgemaakt.
20. Een lid dat een lening verstrekt aan de BWB of een eerder verstrekte lening verhoogt, ontvangt daarvan een door de penningmeester geaccordeerde bevestiging. Deze bevestiging bevat onder meer Naam, Adres, Postcode, Woonplaats, Lidnummer, Bedrag van de lening en Datum van ontvangst.
21. De van een lid te vorderen bedragen - onder welke titel ook - kunnen worden gecompenseerd met aan een lid verschuldigde bedragen uit rente en aflossing van leningen.
22. Het bestuur beslist over eventuele geschillen met betrekking tot de leningen van leden.
23. Het bestuur beslist over toepassing van dit reglement. Beroep op de ALV is mogelijk.

In aanvulling op deze artikelen geldt voor een lening uit de Ontwikkefase (1) nog de volgende afwijkingen:

24. In de Ontwikkefase wordt over de eerste € 50 (lidmaatschap) geen rente vergoed.
25. Voor de lening uit de Ontwikkefase (1) geldt een onbepaalde looptijd. Bij het starten van de Productiefase (2) zal de lening uit de Ontwikkefase (1) worden omgezet naar een lening in de Productiefase (2) inclusief de totale risico- en basisvergoeding.
26. Als de Productiefase (2) niet start zal de lening verbeurd verklaard worden.
27. De lening uit de Ontwikkefase (1) kan niet aflosbaar gesteld worden.
28. Voor de Ontwikkefase (1) is er een beperkt inschrijvingsbedrag dat bepaald wordt door het bestuur. Deze inschrijving kan eventueel door het bestuur verhoogd worden.
29. Als de vergoeding in de ontwikkelingsfase belemmerend is voor het bereiken van financial close zal de Risicovergoeding verlaagd worden met behulp van de projectfactor die als effect heeft dat alle Risicovergoeding in gelijke mate verlaagd worden.
30. Kortlopende leningen vallen niet onder dit Leningreglement. Hiervoor worden aparte afspraken met het bestuur gemaakt.

Aldus vastgesteld door de ALV van 20 februari 2018.

Regeling voor Verenigingen

Let op!



Geen AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht.

Leden kunnen ervoor kiezen om een deel van hun rentevergoeding te delen met een vereniging. Dit moet het lid apart aangeven.

1. Als een lid een vereniging aanwijst om haar rentevergoeding mee te delen, zal 1%-punt van het ledenrendement niet aan het lid maar aan de betreffende vereniging worden betaald, mits die rentevergoeding in enig jaar minimaal 1% meer bedraagt dan het vastgestelde minimum van dat jaar.
2. Daarbovenop zal de BWB nog 1%-punt rentevergoeding toedelen aan de vereniging.
3. Het lid kan maximaal 1 vereniging kiezen uit een door het bestuur samengestelde lijst met verenigingen.
4. Leden kunnen nieuwe verenigingen aandragen. Het bestuur besluit of met deze vereniging een deeloverkomst zal worden gesloten en zal een afwijzing motiveren aan het lid.
5. Als een lid besluit een vereniging te laten delen, doet hij dit minimaal voor een periode van 3 gehele boekjaren. Deze periode wordt stilzwijgend verlengd tot wederopzegging. De opzegging dient minimaal 1 maand voor afloop van een kalenderjaar plaats te vinden.
6. Het aanwijzen van een vereniging als rentevergoedingsdeler kan elk jaar uiterlijk op 1 december of direct bij de eerste inleg bij Financial Close.
7. Het rentevergoedingsdelen met de vereniging naar keuze gaat in 1%-punt boven het door de ALV vastgelegde minimum.
8. Het rentevergoedingsdelen met de vereniging naar keuze geldt tot en met het maximum voor leden.
9. 1%-punt boven het door de ALV vastgestelde minimum voor leden zal 1%-punt van de rentevergoeding van dit lid worden vergoed naar de vereniging van keuze.
10. De gedeelde rentevergoeding door de leden zal worden verdubbeld door de BWB.
11. Er kan slechts één vereniging gekozen worden om de rentevergoeding mee te delen.
12. Betaling aan de verenigingen vindt plaats op hetzelfde moment als aan de leden.
13. Leden kunnen, behoudens een minimale duur van 3 jaar, op ieder moment aangeven of zij een vereniging willen begunstigen of daarmee willen stoppen. De rentevergoeding delen, geldt vanaf en tot het moment waarop het lid dit kenbaar maakt. Dit kan niet met terugwerkende kracht.
14. De regeling is geldig voor sportverenigingen in de regio Rivierenland.

ALV besluiten

Let op!



Geen AFM-toezicht. Geen vergunning- en prospectusplicht.

ALV 1 november 2016

1. De Ontwikkelfase kent 4 subfases met een verschillende risicovergoeding volgens de planning van projectdeel Deil: 1. Start project vanaf 1-11-2014. 2. Principebesluit Gemeente vanaf 27-10-2015. 3. Raad vaststellen BP verwacht juni 2017. 4. Financial Close verwacht december 2017.
2. De vergoeding van de fase 1 t/m 4 op respectievelijk 100%, 54%, 18% en 0% en de Basisvergoeding van de periode op 2% rente per jaar.
3. Maximale inleg van de Ontwikkelfase is € 25.000.

ALV 13 december 2017

1. Maximale inleg van de Productiefase is € 15.000.
2. Minimum streefrentevergoeding wordt bepaald op 4%.
3. Maximum rentevergoeding voor leden is 10%.

*“Betuwewind?
Omdat een duurzame Betuwe nóg mooier is. Samen maken we onze regio CO2-neutraal!”*

Doekle Terpstra, maatschappelijk en ondernemend bestuurder uit Acquoy



“Ik hou van tegen de wind in fietsen. En ik ben fan van het lokaal opwekken van groene energie. Precies daarom ben ik een van de ambassadeurs van de Betuwewind-campagne.”

Fabio Jakobsen, profwielrenner uit Heukelum



“Ik hou van wind, vooral in de rug. Ik denk dat we het heft in onze samenleving weer in eigen hand moeten nemen en dat de good old coöperatie daarbij een geweldig instrument kan zijn. Laat maar waaien!”

Bert Wagendorp, schrijver en columnist uit Culemborg



“De enige toekomst die we hebben, is een duurzame toekomst. Ook onze regio moet daarom investeren in de energietransitie; dat kunnen we niet alleen aan anderen overlaten. De energietransitie biedt heel veel kansen voor de regio. Die moeten we niet onbenut laten.”

Hans van Zuijdam, voorzitter VNO-NCW Rivierenland uit Geldermalsen

