

BEANTWOORDING VRAGEN LIJST BRUNSSUM LOKAAL

RAADSVOORSTEL NETAANSLUITING ZONNEPARK

Opmerking vooraf: uw vragen bestrijken een breder terrein dan het voorliggende raadsvoorstel. In de huidige projectfase is het nog niet mogelijk om een compleet beeld van alle aspecten van het ontwerp van het zonnepark te geven. De context van het voorstel over de netaansluiting wordt hopelijk wel verduidelijkt door de antwoorden.

Vraag 1a: Moeten dit normale panelen worden of half transparanten (zoals gebruikt Zonnepark Abdissenbosch), zodat er nog zonlicht aan de bodem kan komen?
Bij half transparante heb je maar heel weinig keuze!

Antwoord: Voor het zonnepark zullen reguliere zonnepanelen worden gebruikt. Dat betekent echter niet dat zonlicht de bodem niet kan bereiken. Er is namelijk gekozen voor een zuid-opstelling met ruimte tussen de zonnepanelen en het gras eronder (zodat begrazing door schapen mogelijk is) en met ruimte tussen de rijen zonnepanelen. Doordat de zon zich gedurende de dag van oost naar west beweegt komt er voldoende licht onder de panelen. Zowel 'lichtminnende' als 'schaduwminnende' flora kan gedijen in het zonnepark.

Vraag 1b: Gaan we voor recyclebaar?

Antwoord: Ja, circulariteit wordt een criterium bij de aanbesteding. Zie voor meer informatie de *raadsinformatiebrief transportschaarste elektriciteitsnetwerk, zonne-energie en lokaal profijt duurzame energieproductie (31 oktober 2022, kenmerk 202249140/202249334)*

Vraag 1c: Er zijn heel wat kwaliteiten zonnepanelen, beste kwaliteit is glas/ glas (zijn echter zwaar) zie voor uitleg: <https://zongeschied.nl/zonnepanelen/>. De firma Limsolar B.V. is importeur van Solar Hero glas/glas zonnepanelen. Deze panelen werden aan de particulier voor 155,- aangeboden. <https://www.marktplaats.nl/v/doe-het-zelf-en-verbouw/zonnepanelen-en-toebehoren/m1932833585-solar-hero-430wp-full-black-n-type-glas-glas-zonnepanelen>
Denk op Terca schaal zo 130,-? Dus in hoeverre is de prijsopbouw bij dit stuk gebaseerd op prijzen die gangbaar en meetbaar zijn?

Antwoord: Bij de aanbesteding zullen er criteria ten aanzien van kwaliteit/levensduur, duurzaamheid etc. worden gesteld, zodat duidelijk is aan welke eisen er moet worden voldaan. In de huidige fase van het project wordt in de businesscase rekening gehouden met referentiegetallen vanuit andere zonneparkprojecten. De prijzen van zonnepanelen fluctueren sterk. De uiteindelijk prijs op het moment dat de zonnepanelen worden ingekocht is op dit moment onduidelijk en afhankelijk van een groot aantal factoren.

Vraag 2: In de begroting zien we alleen maar de kosten van zonnepanelen, de frames omvormers en bekabeling met trafo's kosten ook geld! En wat denk je van de installatie kosten? In Abdissenbosch hebben ze voor 12MWp 94 SUN2000-100KTL-H1 omvormers gebruikt. Deze omvormers kosten 5600,- / stuk dus voor zeg 45 stuks een kostenpost van 252.000,- euro Aansluitkabels van zonnepanelen naar omvormers en van omvormers naar trafo huisjes 50.000,-? Zitten deze posten in de kosten overzichten?

Antwoord: Bij de inschatting van de kosten is uitgegaan van de totale investeringskosten. Hierbij zijn bovengenoemde posten inbegrepen. De totale investeringskosten zijn gebaseerd op referentiegetallen. De uiteindelijke kosten zullen inzichtelijk zijn op het moment dat de raad een definitief besluit neemt over de bouw van het zonnepark.

Vraag 3: Niet helemaal duidelijk is wat Enexis voor de €250.000,- gaat opleveren, zit daar het trafohuisje bij of niet?

Verder de infra op Terca zelf, Abdissenbosch heeft verschillende tussen trafo huisjes geplaatst (800V naar 10kV). Kosten kunnen opgevraagd worden https://www.dbt-energie.nl/?gclid=EAlaIqobChMIoaGX9aqk_QIVpoxoCR15UQnUEAAYASAAEgIUd_D_BwE

Antwoord: Enexis een zogeheten inkoopstation bij de ingang van het park plaatsen en de kabel aanleggen tussen dat inkoopstation en het middenspanningsstation aan de Venweg. Op het park zullen twee transformatorstations geplaatst worden. Deze zitten niet inbegrepen in de offerte van Enexis maar zijn onderdeel van de totale investering van het zonnepark.

Vraag 4: Dan over aansluit vermogen. Lees er is eventueel spraken van batterij opslag, maar zien nergens de oost west opstelling terug waarvoor er zonder extra kosten en maar weinig opbrengst verlies een 14% lichtere aansluiting nodig is.

<https://www.zonnestroomnederland.nl/kennisbank/de-4-grootste-voordelen-bij-een-oost-west-opstelling-van-zonnepanelen/>

Antwoord: Op platte daken verdient een oost-westopstelling in veel gevallen de voorkeur, zoals wordt toegelicht op de webpagina waar u naar verwijst. Ook bij landgebonden zonneparken wordt er geregeld voor zo'n opstelling gekozen aangezien de opbrengst van een perceel daarmee gemaximaliseerd kan worden. De aaneengeschakelde rijen zonnepanelen bij een oost-westopstelling dekken de ondergrond echter grotendeels af en gaan op die manier ten koste van natuurwaarden en van het infiltratievermogen van de bodem. Daarom is er op het Terca-terrein gekozen voor een zuidopstelling. Naar het zich nu laat aanzien is batterijopslag niet nodig om het zonnepark te kunnen realiseren. In de planvorming wordt er wel rekening mee gehouden als optie, zodat het mogelijk blijft om op een later moment alsnog batterijopslag toe te voegen.

Vraag 5: Frames, geen idee wat die kosten, ga eens uit van 45% paneel kosten, dus aanzienlijk! Is dat ingecalculleerd?

Antwoord: De stellages waarop de zonnepanelen worden gemonteerd zijn onderdeel van de investeringskosten. Dit is inbegrepen.

Vraag 6: Congestieonderzoek loopt nu in Treebeek, zien dat bij Terca niet terug, verder lezen we dat Tennet het onderzoek doet, 10kV huisje Venweg is echter van Enexis, begrijpen niet wat er voor een onderzoek nu loopt!

https://www.enexis.nl/zakelijk/aansluitingen/congestie-onderzoeken?province=limburg&utm_source=direct&utm_medium=shorturl&utm_campaign=shorturl&utm_content=%2fzakelijk%2faansluitingen%2fcongestie-onderzoeken%2flimburg

Antwoord: TenneT is verantwoordelijk voor het hoogspanningsnet en Enexis voor het onderliggende regionale elektriciteitsnet. Om een aansluiting te kunnen realiseren dient er op het netwerk van beide netbeheerders voldoende capaciteit beschikbaar te zijn. Zowel door TenneT als door Enexis worden er congestieonderzoeken uitgevoerd voor de delen van hun netwerk waar de capaciteit onvoldoende is om tegemoet te komen aan de vraag. Het knelpunt zit in dit geval in het hoogspanningsnetwerk, daarom voert TenneT het congestieonderzoek uit.

Vraag 7: Zou een kabel naar Treebeek niet veel goedkoper zijn dan batterij opslag?

Antwoord: Het zonnepark dient via een zogeheten transportverdeelstation op het middenspanningsnetwerk te worden aangesloten. De dichtstbijzijnde mogelijkheid daarvoor is het station aan de Venweg. Pas bij een veel groter vermogen is de directe aansluiting van een zonnepark op een hoogspanningsstation zoals dat in Treebeek mogelijk (mits daar voldoende capaciteit beschikbaar is).

Vraag 8a: We geven nu al Enexis opdracht om een onderzoek te doen naar de net capaciteit. Weten we wel welke aansluiting we echt nodig hebben, je betaalt namelijk jaarlijks voor de capaciteit die je aanvraagt of je hem gebruikt of niet!

Antwoord: Congestieonderzoeken vinden op initiatief van de netbeheerders plaats, de gemeente geeft daar geen opdracht toe. TenneT en Enexis hebben de verantwoordelijkheid om partijen die willen aansluiten te bedienen maar kunnen dit alleen doen als er ruimte is op het elektriciteitsnet. Er vindt nauwe afstemming tussen de gemeente en Enexis plaats en het is bekend welke aansluiting er nodig is voor het zonnepark.

Vraag 8b: Bent u het met ons eens dat geen particulieren participeren in dit project, het risico is veel te groot met deze aanpak?

Antwoord: In de ontwikkelfase van het project bestaan er inderdaad aanzienlijke onzekerheden. Risicodragend investeren door inwoners zien wij in deze fase niet als een geschikte optie. In een later stadium zou aan inwoners wel de mogelijkheid kunnen worden geboden om risicovrij mee te investeren. Het streven is om de participatie zo vorm te geven dat alle inwoners ervan kunnen profiteren, de uitgifte van bijvoorbeeld aandelen ligt om die reden minder voor de hand. Op het moment dat er meer zekerheid rondom het project is zullen de participatiemogelijkheden samen met inwoners worden uitgewerkt.

Vraag 9a : Je moet 25.000 aanbetalen voordat enexis begint. Dan duurt het 1 jaar voordat ze de aansluiting realiseren, en dan moet je het park klaar hebben anders kost het geld (de jaarlijkse aansluit kosten, en de 250.000 voor aanleg kabel)!

Antwoord: De netaansluiting is een voorwaarde om het zonnepark te kunnen bouwen; gelet op de omvang van de investering in het zonnepark is het risico anders veel te groot. Omgekeerd hoeft het zonnepark niet gebouwd te zijn voordat de aansluiting is gerealiseerd, mits er een beperkte periode zonder direct rendement op de aansluiting voor lief wordt genomen. Vanaf de oplevering van het zonnepark worden de kosten terugverdiend. Momenteel is de situatie dat de investering in de aansluiting (mogelijk) eerder gedaan moet worden dan voorzien. Het raadsvoorstel geeft aan welke risico's hieraan kleven.

Vraag 9b: Enexis verwacht een trafo huisje op het terca terrein om daar hun kabel op aan te sluiten, zet Enexis dit huisje neer of moet de gemeente/ project ontwikkelaar dat doen, het is niet duidelijk of dat in de 250.000 zit of niet.

Antwoord: Aannemende dat met trafohuisje het inkoopstation wordt bedoeld: dit zal Enexis realiseren.

Vraag 10: Enexis gaat geen net capaciteit creëren, maar gaat alleen onderzoeken of er nog ruimte is op het bestaande midden spanning station.

Is er nog capaciteit dan kan het park met die 900m lange kabel aangesloten worden, zo niet is er batterij opslag, oost west opstelling panelen, of afspraken met andere gebruikers nodig (gewoon slim gebruik maken van de kabel). Klopt onze stelling in deze?

Antwoord: De ruimte die beschikbaar kan worden gesteld op het bestaande middenspanningsstation is afhankelijk van de ruimte op het hoogspanningsnet vanaf Treebeek. Op het moment dat er geen, of onvoldoende ruimte is op het elektriciteitsnet kan het zonnepark niet worden aangesloten. Hiervoor worden de scenario's geschetst in het raadsvoorstel. Het is niet aannemelijk dat batterijopslag of afspraken met andere gebruikers op zichzelf voldoende zijn om het zonnepark te kunnen realiseren.

Vraag 11: Graag meer uitleg over die SDE++ subsidie

Dan krijg je gedurende 15 jaar een gegarandeerde kWh prijs, en je kunt je daarvoor inschrijven (5cent, 8 cent,...). Er zijn veel 5 cent subsidies maar weinig 10 cent, waardoor je naast de subsidie kunt grijpen. Komende jaren kun je ervan uitgaan dat je 12 cent voor de kWh (marktprijs) krijgt, dus helemaal geen subsidie krijgt/ nodig hebt. Klopt deze veronderstelling en wat is de inzet van het college in deze?

Antwoord: De SDE++ subsidie garandeert dat als de stroomprijs zakt onder een bepaald niveau het verschil door middel van de subsidie wordt uitgekeerd. Op deze manier biedt de rijksoverheid de zekerheid dat er gedurende een periode van vijftien jaar een minimumbedrag aan inkomsten is. Dit zorgt ervoor dat risico's worden afgedekt. Op het moment dat de stroomprijs hoger dan het SDE++ tarief is wordt de subsidie niet uitgekeerd. Met de huidige stroomprijzen is dit het geval. Het is echter onduidelijk hoe de stroomprijs zich de komende jaren zal ontwikkelen.

Vraag 12: over het betrekken van burgers zullen we in de commissie nader vragen stellen.

Vraag 13: we zie geen uitgewerkte businesscase, kosten zijn nog onduidelijk en daarmee het break even point ook. Kunt u ons de berekening daartoe aanreiken voor de commissie?

Antwoord: Gedurende het voorbereidingstraject wordt er aan de businesscase gewerkt. Er bestaan nu nog nog de nodige onzekerheden met betrekking tot de financiële aspecten. Naarmate de tijd vordert worden deze onzekerheden echter kleiner. Op het moment dat definitieve besluitvorming over het zonneparkproject aan de orde is wordt de uitgewerkte businesscase voorgelegd aan de gemeenteraad.

Vraag 14: Is de projectontwikkelaar (EPC) al bekend?

Antwoord: De gemeente treedt zelf op als ontwikkelaar en zal in een volgende fase op basis van een aanbesteding het bedrijf selecteren dat het zonnepark gaat bouwen. Deze aannemer wordt naast de eigenlijke bouw ook verantwoordelijk voor het technische detailontwerp en voor de inkoop van alle materialen. (EPC = *engineering, procurement and construction*)