



Gemeente **Zeist**

# RAADSVOORSTEL

Regionale Energie Strategie

**Portefeuillehouder** wethouder Catsburg

R. Spoelstra

**Zaak/stuknummer** 412912

**Raadsvoorstel** 21RV044

**Ronde Tafel**

**Debat**

**Raadsvergadering**

09 september 2021 (eventuele  
uitloop 16 september)

23 september 2021

12 oktober 2021

## Maatschappelijk effect en doel van het voorstel

Met de RES 1.0 beogen we de CO<sub>2</sub>-uitstoot in de RES U16 te beperken door het verduurzamen van de gebouwde omgeving en het opwekken van duurzame elektriciteit. Daarmee leveren we een eerste bijdrage aan de landelijke doelstelling van 95% reductie van CO<sub>2</sub>-uitstoot in 2050. Dit sluit aan bij de ambitie van de gemeente Zeist om, zoals opgenomen in de Routekaart Nieuwe Energie voor Zeist, zo spoedig mogelijk energieneutraal te zijn, uiterlijk in 2050.

### Voorstel

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. De zoekgebieden A12/spoorzone (0 tot 2 windmolens + 0 tot 35 hectare zonneveld), Kamp van Zeist (0 tot 2 windmolens) en de geluidsscherm en talud van de A28 (0 tot 4,3 hectare zonneveld) op te nemen in de RES 1.0.

### Besluit Raad 12 oktober 2021:

Conform besloten met in acht name van de kanttekening dat de fracties van NieuwDemocratischZeist en ZeisterBelang geacht worden tegen te hebben gestemd. Tevens is een motie aangenomen (bijgevoegd)

Het voorliggende besluit is de afronding van het proces om tot een Regionale Energiestrategie 1.0 (RES 1.0) te komen. Met de RES 1.0 leggen zestien gemeenten, de provincie Utrecht en vier waterschappen vast hoe zij de regionale energievoorziening (elektriciteit en warmte) gaan verduurzamen.

Omdat de RES1.0 een regionale strategie betreft is afgesproken om in alle parlementen dezelfde besluiten en bijbehorende argumentatie voor te leggen. Hiermee wordt het regionale verhaal op een eenduidige wijze binnen alle betrokken parlementen voorgelegd. Op een aantal plekken is na het regionale gedeelte ingegaan op het Zeister aandeel. Ook zal, voorafgaand aan de behandeling van het raadsvoorstel, een separate RIB gemaakt worden over de actuele stand van zaken van de Zeister zoekgebieden. Deze zal na de zomer worden verzonden.

Kaderstellend voor de bijdrage van Zeist in de RES is de Routekaart Nieuwe Energie, in 2019 unaniem vastgesteld door de raad (19RV035). De opgave rondom duurzame opwek is in 2020 uitgewerkt in de 'Aanpak Duurzame elektriciteitsopwek tot 2030' (20RV039). De samenwerking in de RES is er op gericht om de doelstelling om zo spoedig mogelijk en uiterlijk in 2050 energieneutraal te zijn dichterbij te brengen.

## Toelichtingen

	Financiën		Juridisch		Risico's
	Communicatie		Automatisering		Anders

## Verdere proces

### VERDIEPING

#### Inleiding

De RES U16 is een van de dertig Regionale Energie Strategieën die in de afgelopen jaren in Nederland zijn opgesteld. Aanleiding is het Nationaal Klimaatakkoord dat op 28 juni 2019 is gepresenteerd. Het akkoord is tot stand gekomen in samenwerking met veel overheden; EZK, BZK en VNG, IPO en UvW. De RES is een uitwerking van de landelijke opgave voor de ruimtelijke inpassing van 35 TWh duurzame elektriciteits-opwek op land in 2030. In de RES 1.0 brengen de deelnemende overheden in beeld hoeveel en ook waar zij duurzame elektriciteit denken op te kunnen wekken in 2030 met zonne- en windenergie. Daarnaast is de Regionale Structuur Warmte, waarin de verdeling van bovengemeentelijke warmtebronnen centraal staat, een onderdeel van de RES 1.0.

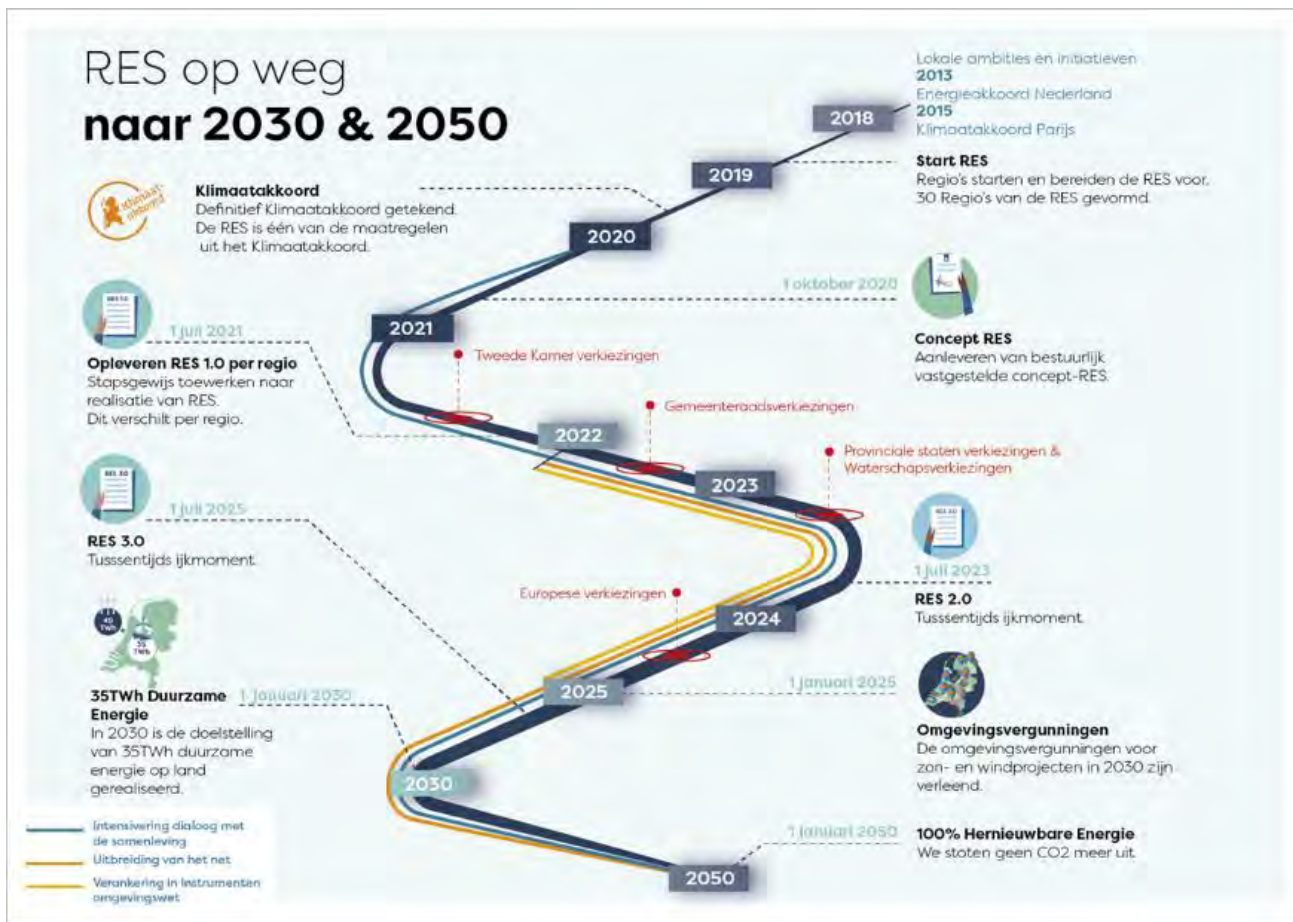
#### Proces

In het RES-proces zijn drie hoofdproducten benoemd waarover de raad een besluit neemt:

- 1) een startnotitie (2019)
- 2) een ontwerp-RES (2020)
- 3) een RES 1.0 met het definitieve regiobod.

In dit voorstel wordt de RES 1.0 met het definitieve regiobod voorgelegd voor besluitvorming. In het Klimaatakkoord is afgesproken dat de raad vóór 1 juli 2021 een besluit moet nemen over de RES 1.0. Vanuit RES-U16 verband is richting het Nationaal Programma RES (NPRES) aangegeven dat het streven is vóór 1 oktober 2021 een besluit over de RES 1.0 te nemen. De RES 1.0 is onder voorbehoud van besluitvorming in de RES U16 parlementen aan het NPRES gestuurd (1 juli).

De RES wordt elke twee jaar geactualiseerd om voldoende flexibel te zijn en in te kunnen spelen op nieuwe technieken en andere ontwikkelingen. De RES 1.0 is de eerste uitgewerkte Regionale Energie Strategie van de regio U16. Over twee jaar wordt u de RES 2.0 ter besluitvorming voorgelegd. Het pad tot 2050 ziet er als volgt uit:



### Specifiek informatie over Zeist:

Kaderstellend voor de bijdrage van Zeist in de RES is de Routekaart Nieuwe Energie, in 2019 unaniem vastgesteld door de raad (19RV035). De opgave rondom duurzame opwek is in 2020 uitgewerkt in de 'Aanpak Duurzame elektriciteitsopwek tot 2030' (20RV039). Met de vaststelling van de routekaart Nieuwe Energie in 2019 heeft de raad de ambitie uitgesproken om zo spoedig mogelijk energieneutraal te zijn, uiterlijk in 2050. Doelstelling is om één derde van de opgave in duurzame opwek in 2030 gerealiseerd te hebben. In de 'Aanpak grootschalige elektriciteitsopwek tot 2030' is vervolgens uitgewerkt hoe we hier aan willen werken. Bij de behandeling in de raad (oktober 2020) is besloten tot een nadere verkenning van de kansrijkheid van de A12/spoorzone. Ook is door uw raad gevraagd de kansrijkheid van Kamp van Zeist als windlocatie nader te onderzoeken. Beide locaties zijn als zoekgebied opgenomen in de RES als verkenning. Daarnaast wordt de huidige overkapping van de A28 genoemd als zoekgebied voor zon. Naast grootschalige opwek is er in de RES net als in de routekaart Nieuwe Energie ook aandacht voor energiebesparing, grote daken en duurzame warmte. De ijkmomenten van de RES (2 jaarlijks) sluiten aan bij de 2-jaarlijkse actualisatie van de routekaart. Zo kan steeds worden aangesloten bij actuele inzichten en kunnen nieuwe inzichten worden ingebracht in een volgende versie van de RES.

### Besluitvorming in 21 parlementen

De RES 1.0 is opgesteld in afstemming met 21 overheden. Deze 21 overheden hebben ervoor gekozen om met andere samen te werken aan realisatie van de klimaatdoelen en bij te dragen aan de landelijke doelstelling voor grootschalige opwek. Moties en amendementen hebben een impact op de ontwikkeling naar RES 2.0 en de besluitvorming daarover bij andere overheden.

Alle eventuele moties en amendementen worden gezamenlijk bestuurlijk besproken op de bestuurstafel Klimaat Neutrale Regio (KNR) om te bepalen welk regionaal vervolg er aan gegeven kan worden. Aan moties kan hierbij relatief goed invulling worden gegeven. De uitvoering van een motie kan bijvoorbeeld worden opgenomen in het Regionaal Uitvoeringsplan of uitgewerkt in de RES 2.0 zonder dat de besluitvorming in andere parlementen wordt doorkruist.

In het kader van de twee-fasen besluitvorming zoals afgesproken in de U10 Governance, vormen de eerder vastgestelde Startnotitie RESU16 en het ontwerp-RES de eerder vastgestelde kaders. In deze tweede fase ligt een definitief RES1.0 ter besluitvorming voor.

## ARGUMENTATIE

### 1 *De RES 1.0 is volgens de eerder vastgestelde kaders van de Startnotitie U16 en de Ontwerp-RES uitgewerkt*

In 2019 heeft u de 'Startnotitie RES U16' vastgesteld en daarmee bent u deelnemer in de RES U16. In 2020 stelde u de 'Ontwerp RES inclusief concept bod' vast, een tussenstand van verkenningen met nadere kaderstelling en een concept bod van 1,8 TWh duurzame elektriciteitsopwek. De RES 1.0 is de uitwerking van deze eerdere besluiten en is opgesteld binnen de daarin gegeven kaders.

### 2 *De RES 1.0 is een tussenstap in een permanente opgave voor het klimaatbeleid tot 2050*

De RES U16 maakt onderdeel uit van het Klimaatakkoord en het Nationaal Programma RES. Dit programma heeft tot doel bij te dragen aan de landelijke doelstellingen voor CO<sub>2</sub>-reductie van 95% in 2050. De RES 1.0 is daarmee een tussenstap in een programma bedoeld om over een lange periode sturing te geven aan de energietransitie.

### 3 *Samenwerking in de RES U16 biedt meerwaarde*

De energieopgave houdt zich niet aan gemeente- of waterschapsgrenzen en de oplossingen doen dat ook niet. Duurzame opwek van elektriciteit en warmte kunnen zichtbaar zijn vanuit omliggende gemeenten. We maken allemaal gebruik van dezelfde netinfrastructuur, die maar beperkt ruimte biedt. En om te voorzien in de warmtebehoefte helpt regionale samenwerking, zeker bij warmtebronnen met een regionaal potentieel. We werken aan een gezamenlijk resultaat, met ruimte voor lokale verschillen. Tot de RES 1.0 is de RES vooral een beleidsmatig traject geweest, nu gaan we een nieuwe fase in waarin we starten met realisatie.

### 4 *De RES wordt iedere twee jaar geactualiseerd zodat de nieuwste inzichten kunnen worden meegenomen*

De RES is een samenwerking voor de lange termijn. In het Klimaatakkoord is opgenomen dat de RES elke twee jaar wordt geactualiseerd. Zo is er voldoende flexibiliteit om nieuwe technieken en innovaties te benutten, af te stemmen met andere ruimtelijke opgaven en bovendien concretisering en bijstellingen met regelmaat democratisch vast te stellen. De volgende RES 2.0 moet in 2023 worden vastgesteld.

Om de besluitvorming goed voor te bereiden en tijdig bestuurlijk zicht te krijgen op stremmingen in de uitvoering (zoals planuitval) zijn er in de RES 1.0 ook bestuurlijk informele ijkmomenten opgenomen. Op die momenten kunnen bestuurlijk mogelijkheden worden besproken, verkend en uitgewisseld waardoor afstemming tussen de deelnemers soepel verloopt.

### 5 *Het bod van 1,8 is realistisch en haalbaar en wordt onderbouwd met 4 bouwblokken*

Het concept bod uit de Ontwerp RES om uiterlijk in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te wekken, is haalbaar. De onderbouwing van het regionale bod in de RES 1.0 bestaat uit vier bouwblokken:

Onderdeel van RES bod	Hoeveelheid in TWh totaal	Waarvan zon in TWh	Waarvan wind in TWh
Bouwblok 1: Gerealiseerde opwek + Pijplijnstatus 'zeker'	0,438	0,295	0,143
Bouwblok 2: Zon op dak	0,3-0,5 TWh	(Ambitie in bandbreedte)	
Bouwblok 3: Lokale zoekprocessen van gemeenten	1,164	0,765	0,399
Bouwblok 4: Continue samenwerking en ontwikkeling	Hiervoor is nog geen ambitie op te nemen.		

Voor projecten die we al hebben gerealiseerd of die met de status 'zeker' in de pijplijn zitten (bouwblok 1) kunnen we met grote zekerheid zeggen wat de opbrengsten zijn. De bijdrage uit realisatie van zon op dak (bouwblok 2) en lokale zoekprocessen (bouwblok 3) kennen een minder grote zekerheid.

Deze bouwblokken moeten we de komende jaren concreter maken door het uitwerken van zoekgebieden naar concrete projecten en het gericht benutten van de potentie van zon op dak. In de praktijk kan deze concretiseringslag betekenen dat plannen anders worden ingevuld of zelfs dat plannen uitvallen. Hier houden we als regio rekening mee. Bouwblok 2 heeft een bandbreedte omdat de realisatie van zon op dak veel afhankelijkheden kent zoals de medewerking van de eigenaar en de beschikbare netcapaciteit. Bouwblok 3 moet als een tussentijds resultaat worden gelezen. Dit bouwblok is namelijk in beweging en bij het concreet maken van de zoekgebieden kunnen de getallen hoger of lager uitvallen. Dit onderstreept het belang van bouwblok 4 waarin de samenwerkende overheden van de RES U16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek blijven verkennen. Deze nieuwe plannen zijn nodig in het geval dat huidige plannen niet haalbaar blijken en zorgen voor de continue ontwikkeling en uitvoering naar de RES 2.0 en verder.

6. *Gemeenten zijn zelf aan zet geweest voor zoekgebieden en ruimtelijke inpassing*

De regionale ambitie is in eerste instantie op basis van lokale planvorming gevuld. Diverse gemeenten hebben kaders en uitgangspunten vastgesteld voor het ontwikkelen van zonne- en windenergie en het verduurzamen van de gebouwde omgeving. Overstijgende samenwerkingsthema's zijn vanuit regionale coördinatie opgezet, ondersteund en gemonitord.

Specifiek informatie over Zeist:

Voor ons geldt dat de routekaart Nieuwe Energie en de 'Aanpak grootschalige elektriciteitsopwek tot 2030' kaderstellend zijn geweest voor onze inbreng in de RES.

7. *Ruimtelijke kwaliteit is een belangrijk uitgangspunt*

De meest duurzame energie is energie die niet hoeft te worden opgewekt. Besparen is daarom het uitgangspunt. Bij de bepaling van de hoogte van het concept bod van 1,8 TWh bij de Ontwerp RES is rekening gehouden met een stevige besparing. Met besparingen kan het bod dus niet worden verlaagd, dat zit al verwerkt in de hoogte van het bod.

De landschappelijke impact van zon op dak is kleiner dan die van zonnevelden en windmolens. De techniek kan rekenen op grote maatschappelijke acceptatie. Bovendien is het streven om invulling te geven aan zon op dak vastgelegd in diverse beleidsstukken zoals de NOVI en de POVI. Daarom zetten we maximaal in op zon op dak. Dit vraagt zowel een lokale als een regionale aanpak. Regionaal ontwikkelen we een aanpak voor zon op dak, waarbij we in overleg bepalen welke activiteiten op regionale schaal moeten worden opgepakt en welke zaken door de gemeenten moeten worden uitgevoerd. Op basis van onderzoeken naar het theoretisch potentieel aan dakoppervlak, de inpasbaarheid op de netinfrastructuur en rekening houdend met technische belemmeringen zoals de draagkracht van dakconstructies en medewerking van de eigenaar verwachten we een hoeveelheid duurzaam opgewekte elektriciteit uit grootschalige dakprojecten van 0,3 tot 0,5 TWh tot 2030 te kunnen realiseren. Overigens tellen door landelijke keuzes alleen installaties vanaf 15 kWp (circa 60 panelen) mee voor het regionale bod. Kleinere installaties dragen bij aan landelijke CO<sub>2</sub>-reductie doelstelling, maar vallen buiten de RES-opgave. De resterende elektriciteitsbehoefte geven we invulling met zonnevelden en windmolens. Daarmee wordt een nieuw element toegevoegd aan het landschap. Door voort te bouwen op de ruimtelijke uitgangspunten uit de Ontwerp-RES (maximale inzet op zon op dak, benutten van potentie van windenergie langs infrastructuur, bedrijventerreinen en in agrarische gebieden en toepassing van de zonneladder bij het zoeken naar ruimte voor zonnevelden) hebben we geprobeerd hier op verantwoorde wijze invulling aan te geven. De in de RES aangewezen zoekgebieden worden niet 'automatisch' ingevuld: in navolgende stappen worden onder andere de effecten op de omgeving en de natuur, veiligheid, gezondheid en aansluitbaar verder onderzocht. Het ruimtelijk beleid waarin de zoekgebieden worden opgenomen alsmede de uiteindelijke vergunningaanvraag voor een concreet project doorlopen participatie en wettelijke inspraakprocedures en worden uiteraard ter vaststelling aan u voorgelegd voor zover ze betrekking hebben op het grondgebied van Zeist. Besluitvorming over concrete zoekgebieden blijft dus een lokale verantwoordelijkheid.

8 *De Regionale Structuur Warmte (RSW) gaat over bovenlokale en regionale afstemming en samenwerking en heeft een wisselwerking met de transitievisies warmte van gemeenten*

De RSW 1.0 richt zich op bovenlokale en regionale afstemming ten behoeve van de warmtetransitie. Daartoe bevat het afspraken over monitoring en afstemming, een gespreksleidraad voor overleg over bovengemeentelijke warmtebronnen (bronnen met de potentie om in meerdere gemeenten warmte te leveren) en afspraken over thema's waarop samengewerkt zal worden.

De RSW 1.0 bevat ook een eerste inventarisatie van de warmtebronnen in de regio. Deze inventarisatie geeft input aan de lokale Transitievisie warmte die voor eind 2021 door iedere gemeente moet worden vastgesteld. In Zeist ligt de TVW inmiddels bij uw raad voor behandeling. De TVW's bieden informatie over de warmtevraag in de gemeenten en welke duurzame warmtebronnen het meest waarschijnlijke alternatief is. Er is dus een wisselwerking tussen de RSW en de TVW. Daarom is regionaal afgesproken om de TVW's te monitoren en te gebruiken als input voor de RSW2.0 die in 2023 moet worden geactualiseerd. Op dat moment is mogelijk ook meer bekend over de daadwerkelijke beschikbaarheid van aardwarmte in de RESU16.

9. *Bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 zijn onlosmakelijk verbonden met de RES 1.0*

Deze bijlagen zijn onlosmakelijk verbonden met de RES 1.0 en zijn daarom onderdeel van de besluitvorming. Zij zijn een onderbouwing van, verdieping op of geven richting aan het vervolg op de RES 1.0. Bijlage 1 geeft per gemeente inzicht in het lokale proces dat plaatsvond om te komen tot een bijdrage aan de RES. Het beschrijft het lokale zoekproces en de lokale beleidsontwikkeling en realisatie. Bijlage 4 is een verdieping op het warmtehoofdstuk (hoofdstuk 4). Bijlagen 5, 6, 7 en 8 kunnen benut worden bij de realisatie en uitvoering van de RES 1.0. In bijlage 12 staat aangegeven hoe eerdere moties en amendementen zijn verwerkt in de RES 1.0. De overige bijlagen (2, 3, 9, 10, 11 en 13, 14 en 15) zijn extra achtergrondinformatie. Deze bijlagen zijn gebruikt bij de ontwikkeling van de RES 1.0 en geven inzicht in het totstandkomingsproces zoals de inzet van de bestuurlijke verkenners in het voorjaar 2021.

10. *De RES is een bouwsteen van het Integraal Ruimtelijk Perspectief U16*

De energietransitie is één van de zes thematische pijlers in het Integraal Ruimtelijk Perspectief U16. Om voor alle pijlers zorgvuldig en in samenhang oplossingen te ontwikkelen, werken de zestien gemeenten in de regio ook samen aan het Integraal Ruimtelijk Perspectief en Programma (IRP). Het IRP, voorheen REP, vormt de regionale ontwikkelrichting en het platform voor integrale ruimtelijke samenwerking en afstemming in de uitvoering.

De gemeenten hebben gelijktijdig met de RES 1.0 het Integraal Ruimtelijk Perspectief (IRP) ontwikkeld. De besluitvorming over het IRP volgt kort na de besluitvorming over de RES 1.0. Bij de besluitvorming over het IRP zal daarom een memo worden gevoegd, getiteld 'Samenhang voorstel RES 1.0 - voorstel IRP'. In dit memo staat beschreven waar de energieopgave andere opgaven aanvult en waar belangen kunnen botsen. In de volgende fase zullen de gemeenten het IRP verder uitwerken en concretiseren. In de programmeringsfase kunnen gemeenten de opgaven in samenhang bekijken en verbinden. Dit biedt ruimte om lusten en lasten in evenwicht te houden.

11 *Moties en amendementen aangenomen bij de Startnotitie RES U16 of de Ontwerp RES U16 zijn verwerkt*

Bij de besluitvorming over de 'Ontwerp RES inclusief bod' zijn door de parlementen verschillende moties en amendementen aangenomen. In bijlage 12 is opgenomen hoe vorm en inhoud is gegeven moties en amendementen.

Ook bij de besluitvorming over de Startnotitie zijn al diverse moties en amendementen aangenomen. Een notitie met de wijze waarop met deze moties en amendementen wordt omgegaan was bijlage bij de Ontwerp RES. Bij een aantal moties werd aangegeven dat dit later in het traject wordt opgepakt. Daarom zijn ook alle eerdere moties en amendementen opgenomen in bijlage 12.

Specifiek informatie over Zeist:

De gemeenteraad van Zeist heeft zowel bij de startnotitie (motie regionale strategie duurzame mobiliteit) als bij de ontwerp RES (motie maximaal zon, scherpe richtlijnen windmolens, ruimte voor innovatie) een motie aangenomen. De moties zijn conform afgehandeld en vinden ook allebei deels hun plek in de RES 1.0. Wat mobiliteit betreft wordt aansluiting gezocht in het IRP en de keuze die daarin qua mobiliteit worden voorgesteld, ook wordt een regionaal mobiliteitsprogramma opgesteld. Wat de laatste motie betreft is afgesproken dat lokaal op onderdelen aanvullende voorwaarden gesteld kunnen worden. Zodat er beter ingespeeld kan worden op specifieke lokale omstandigheden en daarmee ruimte laat voor maatwerk op gemeenteniveau. Zowel in regionaal verband als lokaal wordt maximaal ingezet op zon op dak om zo de bijdrage van duurzame elektriciteit uit zon op dak zo groot mogelijk te laten zijn.

12. *RES 1.0 wordt gerealiseerd door uitwerking in het eigen beleid en regelgeving*

De RES-samenwerking heeft geen juridische status en de RES heeft niet geleid tot verandering van de bevoegdheidsverdeling van de verschillende overheidslagen. Zo zijn gemeenten het bevoegd gezag voor zonneparken tot 50 MW en windparken tot 5 MW (waarschijnlijk 15 MW in de nieuwe Energiewet). De provincie is het bevoegd gezag voor initiatieven tot 100MW. De RES 1.0 heeft na besluitvorming de status van een beleidsstuk. Voor realisatie moet de RES 1.0 uitgewerkt worden door de deelnemende overheden in het instrumentarium van de omgevingswet, pas dan is er sprake van een juridische status. In de Startnotitie hebben alle deelnemende overheden daarom al afgesproken om instrumenten als omgevingsvisies en -plannen in te zetten bij het behalen van de doelen van de RES.

13. *De zoekgebieden op het grondgebied van Zeist sluiten aan bij de in oktober 2020 vastgestelde "Aanpak duurzame elektriciteit in Zeist tot 2030" en de besluitvorming door de raad daarover.* Met de vaststelling van de routekaart Nieuwe Energie in 2019 heeft de raad de ambitie uitgesproken om zo spoedig mogelijk energieneutraal te zijn, uiterlijk in 2050. Doelstelling is om één derde van de opgave in duurzame opwek in 2030 gerealiseerd te hebben. In de 'Aanpak grootschalige elektriciteitsopwek tot 2030' is vervolgens uitgewerkt hoe we hier aan willen werken. Bij de behandeling in de raad (oktober 2020) is besloten tot een nadere verkenning van de kansrijkheid van de A12/spoorzone. Ook is door uw raad gevraagd de kansrijkheid van Kamp van Zeist als windlocatie nader te onderzoeken. Het is opgevoerd als zoekgebied in de RES vanwege het momentum. Het Zeister gedeelte van Kamp van Zeist staat aan de vooravond van een transformatie van gebruik door het rijk naar natuurgebied. We onderzoeken in overleg met Hart van de Heuvelrug hierin de mogelijkheden. Verder grenst deze locatie aan het zoekgebied voor windmolens langs de A28 van de RES Amersfoort. Een eventuele windlocatie op Kamp van Zeist moet juridisch gezien hiermee in samenhang onderzocht worden. Daarnaast is het benutten van het geluidscherm van de A28 opgevoerd als zoekgebied in de RES. Het is een veel geuite wens van inwoners om dit potentieel voor zonnepanelen te benutten. Dit vraagt echter de medewerking van Rijkswaterstaat en moet in samenhang met andere opwekmogelijkheden langs de A28 worden gezien. Voor alle door ons genoemde zoekgebieden geldt dat deze zijn ingebracht met als potentie 0 tot 0.123 TWh. Hiermee geven wij aan dat het een open verkenning is en/of afhankelijk is van nadere samenwerking, waarbij niet vaststaat dat er daadwerkelijke grootschalige duurzame energieopwek gerealiseerd kan of zal worden. Daarnaast wordt voor zon op dak (groter dan 15 kWp) vanuit Zeist de ambitie 0,025 TWh ingebracht, gebaseerd op de ambitie uit de routekaart.

## KANTTEKENINGEN

1. *De RES 1.0 is een momentopname*  
De tijdspanne van de energietransitie is groot. De RES1.0 is daarom een momentopname van waar alle deelnemende overheden nu staan als het gaat om het realiseren van zon en wind tot 2030. De RES1.0 biedt het kader om in U16 verband gezamenlijk verder te werken aan deze grote opgave. We weten dat veel zoekgebieden in de RES1.0 de komende tijd verder worden uitgewerkt waarbij (ruimtelijke) afwegingen en het maatschappelijke gesprek nog moeten worden gevoerd. Dit betekent dat we rekening moeten houden met planuitval. We hebben daarom afgesproken om elk jaar de voortgang van de projecten te monitoren als voorbereiding op de RES2.0. Bijsturen op bepaalde onderdelen kan dan tussentijds plaatsvinden.
2. *Indien de landelijke doelstelling niet wordt gehaald is een aanvullende regionale opgave mogelijk*  
Als de landelijke taakstelling van 35 TWh duurzame elektriciteitsopwek niet wordt gehaald, zullen regio's onderling in gesprek gaan om tot een verdeling over de resterende opgave te komen. Als deze gesprekken tussen de regio's niet tot een resultaat leiden zal vanuit het NPRES een landelijke verdeelsystematiek worden ingezet die vanuit de landelijke koepels (VNG, Interprovinciaal overleg IPO en de Unie van Waterschappen) is opgesteld. Uit de appreciatie van het Planbureau van de Leefomgeving (PBL) die in februari 2021 verscheen is op basis de ingediende Ontwerp-RES'en een bandbreedte van 31,2 TWh - 45,7 TWh duurzame elektriciteitsproductie in 2030 opgeteld. Het is dus op basis van de Ontwerp-RES'en niet zeker dat de landelijke taakstelling van 35TWh wordt gehaald.
3. *De realisatie van de RES 1.0 is afhankelijk van diverse randvoorwaarden*

Voor een succesvolle realisatie van de RES 1.0 zijn we afhankelijk van diverse randvoorwaarden. Het Rijk moet de energietransitie beleidsmatig en financieel mogelijk maken en stimuleren. Denk aan de subsidies voor duurzame elektriciteitsopwek maar ook financiering aan de RES-deelnemers om invulling te geven aan de RES-taken. Bovendien leven er maatschappelijk zorgen over de energietransitie, de impact op de leefomgeving (zoals veiligheid, gezondheid en biodiversiteit) en betaalbaarheid voor de inwoners. Deze afhankelijkheden bestaan en zijn benoemd in de RES 1.0. Waar mogelijk wordt rekening gehouden met de afhankelijkheden (bijvoorbeeld bij de bandbreedte voor zon op dak) of wordt de afhankelijkheid verkleind (denk aan de omvang van het Regionaal Uitvoeringsplan afhankelijk maken van rijksfinanciering).

4. *Er zijn knelpunten in het elektriciteitsnetwerk maar het bod is maakbaar*

Netbeheerder Stedin heeft de in maart 2021 aangeleverde zoekgebieden getoetst aan de elektriciteitsinfrastructuur en vastgesteld welke netinvesteringen waar en wanneer nodig zijn om de RES-opgave te kunnen realiseren. In de netimpactrapportage zijn negentien 'knelpunten' benoemd waar netinvesteringen nodig zijn om de opgegeven opwekvermogens aan te kunnen sluiten. Daarvan zijn er twee urgent. Om de knelpunten te kunnen oplossen, is concreetheid en zekerheid nodig van gemeenten. Stedin roept daarom op om zo spoedig mogelijk het proces in gang te zetten over de ruimtelijke inpassing van de additionele netinfrastructuur. Stedin benadrukt het belang om in het 4e kwartaal een nieuwe toets uit te voeren als ijkpunt voor de maakbaarheid van het RES-bod en als vertrekpunt voor een uitvoeringsprogramma. De verwachting is dat het RES-bod in Q4 namelijk verder is uitgewerkt en dat diverse gemeenten meer zekerheid kunnen bieden over hun bijdrage aan het bod.

5. *Innovatie en kernenergie is niet meegenomen in het bod*

Op basis van afspraken in het Klimaatakkoord kunnen alleen zon op dak (vanaf plm. 60 panelen), zonnevelden en windmolens meegerekend worden voor het regionale bod. Deze technieken zijn momenteel haalbaar (technical readiness level is hoog) en op grote schaal in te zetten voor de opwek van duurzame elektriciteit. Hiermee kunnen deze voor 2030 een bijdrage leveren aan onze doelstellingen. Kernenergie valt om deze reden af, het is onmogelijk in 10 jaar een kerncentrale te realiseren. Voor de periode na 2030 is nog niet bepaald met welke technieken gerekend kan worden.

6. *De landelijke deadline voor de RES 1.0 was 1 juli*

De minister heeft vooralsnog aangegeven aan de deadline van 1 juli 2021 vast te houden. De RES1.0 is onder voorbehoud van besluitvorming in de U16 parlementen aan het NPRES gestuurd.

Specifieke informatie voor Zeist:

7. *Beperkte theoretische ruimte voor windmolens en zonnevelden*

Binnen het grondgebied van Zeist zijn er qua windmolens en zonnevelden beperkte mogelijkheden. Vanuit onze eigen ambitie en het principe 'iedereen draagt bij' willen wij serieus kijken naar realisatiemogelijkheden voor windmolens en zonnevelden op het grondgebied van Zeist. Indien uit de vervolgstappen blijkt dat op één of meerdere ingebrachte zoekgebieden en/of ambitie zon op dak geen of minder realisatie mogelijk is, zullen we -conform de 'Aanpak grootschalige elektriciteitsopwek tot 2030'- over de strategie om tot 1/3 duurzame opwek te komen op het grondgebied van Zeist in 2030 opnieuw in gesprek gaan met uw raad en de consequenties inbrengen bij de RES 2.0.

## **TOELICHTING**

### **FINANCIEN**

De RES 1.0 heeft geen directe financiële consequenties. De regionale uitvoeringskosten worden uitgewerkt in het Regionaal Uitvoeringsplan dat kort na besluitvorming over de RES 1.0 aan de dagelijks besturen ter besluitvorming voorgelegd wordt.

Naar verwachting gaat het Rijk een financiële ondersteuning leveren voor de volgende fase van de uitvoering van het Klimaatakkoord, waaronder een bijdrage voor de uitvoering van de RES. De omvang van deze bijdrage is nog niet bekend.

De RES samenwerking is tot op heden gefinancierd uit: 'om niet' inzet van ambtelijke uren, een rijksbijdrage (uitgekeerd aan de centrumgemeente) en een deelnemersbijdrage (provincie 1/4,



waterschappen 1/8, gemeenten 5/8 verdeeld naar rato inwonertal, ca € 0,27 per inwoner). Wij verwachten dat deze bedragen indicatief zijn voor de kosten in de volgende fase.

## COMMUNICATIE

De energietransitie is niet van de overheden en kan alleen slagen met inzet van vele inwoners, energiecoöperaties, grondeigenaren, maatschappelijke organisaties, ontwikkelaars en andere bedrijven bij de vraag hoe we de energietransitie in onze regio vormgeven. Daarom hebben we inwoners, maatschappelijke organisaties en ondernemers betrokken bij het opstellen van de RES. Zowel regionaal als lokaal heeft participatie over de RES plaatsgevonden.

Na het vaststellen van de Ontwerp-RES is vooral op lokaal niveau aan de slag gegaan met het zoeken naar gebieden voor duurzame elektriciteitsopwek. Daarmee is aangesloten bij de lokale context en verschillende fasen waarin gemeenten zich bevonden, is doorgebouwd op bestaande participatiestructuren en konden inwoners en andere belanghebbenden het beste betrokken worden. Meer hierover vindt u in bijlage 1 en 11. Vanuit de regio zijn de lokale processen ondersteund met onderzoek, kennis en afstemming. Daarnaast zijn er vanuit de RES U16 regelmatig zowel brede bijeenkomsten als kleinere tafelgesprekken geweest met regionale stakeholders. Ook heeft RES U16 een-op-een gesprekken met enkele organisaties uit het maatschappelijke veld met een belang in natuur, milieu, ruimtegebruik, landbouw en energie gevoerd. Ten aanzien van warmte heeft RES U16 in warmteateliers gesproken met energiecoöperaties en regionale stakeholders. De resultaten uit de participatie hebben bijgedragen en sturing gegeven aan de totstandkoming van de RES 1.0 en verschillende bijlagen (oa rapport LandID en de thematische agenda elektriciteit en warmte).

Specifiek informatie over Zeist:

Om de inbreng van Zeist in de RES 1.0 te bepalen, is op de volgende wijze participatie toegepast:

- In de pijler 'Energie' van Samen Duurzaam Zeist hebben inwoners, ondersteund door de gemeente, gewerkt aan een Energieplan om de Zeister ambitie rond duurzame energie in beeld te krijgen (2019).
- Vervolgens heeft de gemeente m.b.v. het Energieplan een Routekaart Nieuwe Energie opgesteld, met een pad om de ambitie 'Zeist zo snel mogelijk energieneutraal, uiterlijk in 2050' te realiseren. Uw raad heeft de Routekaart in juli 2019 vastgesteld.
- De gemeente heeft laten onderzoeken waar in Zeist volgens de regelgeving zonnevelden en windmolens een plek zouden kunnen krijgen.
- Via een huisaanhuus bezorgde krant 'Nieuwe Energie voor Zeist' is de samenleving uitgenodigd voor een participatiebijeenkomst om met de gemeente te concretiseren waar in Zeist wel of niet kansen liggen voor zonnevelden, en welke kaders daarbij zouden moeten gelden. Ook georganiseerde belanghebbenden (zoals provincie, Mooi Sticht, Stichting Milieuzorg Zeist e.o.) hebben hier in separate bijeenkomsten hun inbreng voor geleverd.
- Er is een paginagrote advertentie in de Nieuwsbode geplaatst om inwoners te attenderen over de besluitvorming over 'Aanpak grootschalige elektriciteitsopwek tot 2030' en de beleidsvisie zonnevelden en uit te nodigen om in te spreken.
- Het resultaat voor zon is vastgelegd in de 'beleidsvisie zonnevelden' die door uw raad is vastgesteld (oktober 2020).
- Voor windmolens waren volgens de regelgeving buiten NatuurNetwerk Nederland (NNN) slechts twee locaties mogelijk, beide in het open gebied tussen Zeist en Bunnik/Odijk. Uw raad heeft in oktober 2020 besloten om voor één van die locaties (de A12/spoorzone) een gebiedsverkenning uit te voeren, waarbij wordt onderzocht of er wel of niet mogelijkheden zijn voor windmolens en zonnevelden in dat gebied. Dat gebeurt momenteel via een participatietraject met alle belanghebbenden. Hierover zijn huisaanhuus-brieven verspreid aan omwonenden en is in drie huisaanhuus-kranten een paginagrote advertentie geplaatst. De samenleving wordt ook op de hoogte gehouden via [www.zeist.nl/a12spoorzone](http://www.zeist.nl/a12spoorzone) en een mailnieuwsbrief.
- Daarnaast heeft uw raad gevraagd om de mogelijke locaties voor wind verder te duiden, waarbij Kamp van Zeist expliciet is benoemd. Dit is gedaan door het op laten stellen van een nadere rapportage en duiding van de theoretische windlocatie in de RIB "Nadere duiding kansrijkheid theoretische windlocaties op grondgebied van Zeist". Dat heeft ertoe geleid dat Zeist een tweede zoeklocatie voor wind inbrengt in de RES: op het Kamp van Zeist. Het college zal te zijner tijd uw raad informeren over de voortgang van de nadere verkenning van dit zoekgebied. Indien dit kansrijk blijkt, zullen inwoners en andere belanghebbenden worden betrokken bij het verdere onderzoekstraject.
- Tot slot werken we samen met inwoners in Samen Duurzaam Zeist en subsidiëren we Stichting Energie Zeist, om samen met inwoners te werken aan energiebesparing.

Ook bij de vervolgstappen, worden inwoners en lokale organisaties weer betrokken om mee te praten en mee te denken. Naast het meedenken en meepraten rond de zoeklocaties, gaat het ook om meedoen, bijvoorbeeld in de vorm van 50% lokaal eigenaarschap of andere vormen van financiële participatie bij duurzame initiatieven. Het streven naar 50% eigenaarschap is als uitgangspunt in de RES 1.0 opgenomen.

De RES U16 zal de regionale participatie versterken met landelijke en regionale organisaties om een continue dialoog te voeren. Het doel hiervan is om van belanghebbenden als samenwerkingspartners bij de RES U16 te betrekken, zodat zij een structurele inbreng leveren voor de realisatie van de projecten en initiatieven. Daarbij kunnen hierdoor ook tijdig landelijke of regionale belanghouders worden gekoppeld aan lokale participatietrajecten.

## **VERDERE PROCES**

De door parlementen vastgestelde RES 1.0 wordt uiterlijk op 15 oktober 2021 aan het NP RES verstuurd.

De RES 1.0 is een stap in een opgave voor de komende twee decennia. Na vaststelling van de RES 1.0 zijn er verschillende ijkmomenten. Op deze momenten monitoren we in regionaal verband of de gezamenlijke realisatie op koers ligt. Daarnaast zijn er momenten waarop we aanvullende ambities en doelen stellen voor de periode tot 2050. Doelen voor de periode na 2030 moeten we vastleggen en onderbouwen in een van de volgende RES-versies.

Om de RES 1.0 te kunnen uitvoeren en het vervolg te kunnen invullen, wordt een Regionaal Uitvoeringsplan opgesteld. Dit plan wordt ter besluitvorming aan colleges van B&W toegestuurd, evenals aan Gedeputeerde Staten en de Dagelijks Besturen van de deelnemende waterschappen. De omvang en intensiteit van de regionale activiteiten zijn onder meer afhankelijk van de beschikbaarheid van financiële middelen vanuit het Rijk.

## **BIJLAGEN**

RES1.0 Regio U16

Aanbiedingsbrief RES1.0 Regio U16

Regionaal persbericht

Persbericht lokaal

# RAADSBESLUIT



Gemeente **Zeist**

Behoort bij raadsvoorstel  
Nr. 21RV044

De raad van de gemeente Zeist;  
gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders van 14 juni 2021 ;

## **BESLUIT:**

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. De zoekgebieden A12/spoorzone (0 tot 2 windmolens + 0 tot 35 hectare zonneveld), Kamp van Zeist (0 tot 2 windmolens) en de geluidsscherm en talud van de A28 (0 tot 4,3 hectare zonneveld) op te nemen in de RES 1.0.

Aldus besloten in de openbare raadsvergadering van 12 oktober 2021.

De raad voornoemd,

mr. J. Janssen, griffier

A.W. Pastoor, plv. voorzitter



## Motie

Datum raad : 12 oktober 2021  
Agendapunt : 5  
Indiener(s) : Roy Luca (Seyst.nu)  
Onderwerp /Titel : Uitvoerbare alternatieven  
Uitslag stemming : Aangenomen met 26 stemmen voor en 4 tegen van NieuwDemocratischZeist en ZeisterBelang

### Motie “Uitvoerbare alternatieven” (gewijzigd)

De gemeenteraad van de gemeente Zeist,

In vergadering bijeen op 12 oktober, beraadslagende over het raadsvoorstel “vaststellen van de Regionale Energie Strategie” (21RV044)

#### Overwegende dat:

1. Ondertekende partij absoluut de urgentie en noodzaak van de energietransitie onderkent.
2. De raad de routekaart nieuwe energie heeft aangenomen in 2020.  
Het zoeken naar geschikte locaties voor wind en zonne-energie plaatsvindt.
3. De spoorzone/A12 volgens de gemeente goed is voor 0 tot 4 windturbines.
4. Er weinig tot geen draagvlak onder de inwoners is, voor het plaatsen van windturbines in het zoekgebied spoorzone/A12, daarnaast is dit een kwetsbaar natuurgebied.
5. Er door de werkgroep de Groene Driehoek alternatieven zijn aangedragen die zorgen voor meer energie opwekking zonder het plaatsen van windturbines in dat gebied.
6. Deze alternatieven in de praktijk echt uitvoerbaar zijn.
7. We met het uitvoeren van het alternatieve plan (zie bijlage) dus een groter aandeel pakken in onze opgave en wij dat zien als purewinst.

#### Verzoekt het college

~~Met het oog op ons kwetsbare groen en voor een groene toekomst de alternatieve scenario's direct mee te nemen in de RES 1.0.~~

Met het oog op ons kwetsbare groen en voor een groene toekomst de alternatieve scenario's, waaronder die van de Groene Driehoek alsook andere nog niet genoemde alternatieven, mee te nemen in de actualisatie van de routekaart

En gaat over tot de orde van de dag.

Roy Luca  
Seyst.nu

A scenic landscape featuring a row of tall, leafy trees in the middle ground. In the foreground, a rustic wooden fence runs across the frame. The background shows a vast green field and distant hills under a soft, hazy sky, suggesting a sunset or sunrise. The overall mood is peaceful and natural.

# De Groene Driehoek Zeist

maart 2021

**De Groene Driehoek**

# Waarom de Groene Driehoek

De Gemeente Zeist heeft het buitengebied van Zeist aangemerkt als kansrijk voor het plaatsen van mega-windturbines en grootschalige zonnepanelen. Doel is de opwek van duurzame energie als onderdeel van de RES-opgave.

Werkgroep de Groene Driehoek is van mening dat deze denkrichting Zeist meer kost dan het oplevert. En heeft daarom een alternatief voorstel ontwikkeld.

# Mega-windturbines en grootschalige zonnevelden:

- Staan niet in verhouding tot het kleinschalige buitengebied dat van grote landschappelijke en cultuurhistorische waarde is.
- Gaan ten koste van het noodzakelijk herstel van natuur en biodiversiteit zoals vastgelegd in het Bestemmingsplan ZuidWest 2018.
- Veranderen het aanzien en de beleving van het gebied ingrijpend in een plek voor grootschalige elektriciteitsproductie.
- Leveren nieuwe hinder op voor omwonenden in Zeist en Odijk boven op de bestaande geluidshinder van het verkeer op de A12 en het spoor.

# Verdere overwegingen

1. Het bestemmingsplan Buitengebied ZuidWest 2018 maakt de realisatie van voorzieningen voor het opwekken van duurzame energie in dit gebied onmogelijk;
2. Wijziging van het bestemmingsplan voor het deel A-12 Spoorzone vragen niet om een afzonderlijke gebiedsvisie maar om een - integrale - omgevingsvisie waarin, behalve duurzame opwek, ook de doelstellingen uit het Klimaatakkoord voor wat betreft natuur, wonen en landbouw worden meegenomen;
3. Het feit dat vier samenwerkende 'Kromme Rijngemeenten' haar RES-conceptplannen juist afstand laat houden van de woonkernen zoals Odijk, staat haaks op de opzet van de gemeente Zeist;



# Verdere overwegingen

4. Op het gehele grondgebied van de gemeente Zeist (op basis van het rapport van Bosch en van Rijn) is gezien het grote areaal bos (NNN gebied) plaatsing van megaturbines problematisch. Om deze reden blijft in dat rapport de Groene Driehoek 'over' zonder in te gaan op de waarde van dit unieke gebied;
5. Zonnevelden langs en boven bestaande infrastructuur in de Groene Driehoek behoren tot de mogelijkheden, onder de voorwaarden zoals die zijn beschreven in de Beleidsvisie Zonnevelden. Het maximum oppervlak blijft op deze wijze passend bij een natuurlijk landschap;
6. Door het gekozen denkraam lijken megaturbines en grootschalige zonnevelden de enige oplossing terwijl reële alternatieven beschikbaar zijn;

# Verdere overwegingen

7. Het uitgangspunt dat Zeist op eigen grondgebied energieneutraal moet worden laat onvoldoende ruimte om andere milieudoelstellingen (zoals biodiversiteit) te kunnen realiseren;
8. Dat Zeist rond 2050 alleen gebruik moet maken van duurzame energie maar die niet persé in de eigen gemeente moet opwekken. Door deze formulering kan aan alle toekomstige en huidige milieu-ambities goed inhoud worden gegeven;
9. De gemeentes in RES-regio's moeten streven naar gezamenlijke invullingen om versnippering en 'gemeentegrensoverschrijdende hinder' te voorkomen;
10. Het is belang dat Zeist een realistisch bod aan de RES regio U16 doet. En dat er aan de hoogte van dit bod géén externe eisen gesteld worden. Uit het onderzoek in deze periode moet namelijk juist blijken tot op welke hoogte er mogelijkheid en draagvlak genoeg te vinden is.

# Verzoek aan B&W en de gemeenteraad

Werkgroep de Groene Driehoek vraagt B&W en de gemeenteraad van Zeist de mogelijkheid van alternatieven voor mega-windturbines en grootschalige zonnevelden in Zeist verder te onderzoeken, met inwoners, belanghebbenden en buurgemeentes waardoor zowel duurzame opwek, natuurherstel en het behoud van landschappelijke waarden worden geborgd voor de toekomst.



# Alternatieve scenario's duurzame elektriciteitsopwekking Zeist

In evenwicht met natuur, cultuurhistorie en recreatie

Maart 2021

# Waarom deze presentatie?

- *Welke plannen en alternatieven hebben alle stakeholders*
- *Het met elkaar ontwikkelen van breed gedragen energietransitie*
- *Een realistisch RES-bod voor 1 juli*

*De Groene Driehoek presenteert alternatieve scenario's*

- *Ontwikkeld o.b.v. literatuur en getoetst bij experts*
- *Meer opbrengst, minder ruimtebeslag*
- *Industrialisering en overlast zijn te voorkomen*

# Belangrijke uitgangspunten

- *Binnen de gemeente is op milieuvriendelijke manier duurzame elektriciteit op te wekken in harmonie met de natuur, cultuurhistorie en recreatie*
- *Innovatie op het gebied van duurzame opwek ontwikkelt zich in hoog tempo*
- *In 2050 gebruiken we in Zeist alleen nog duurzaam opgewekte energie; het streven is zoveel mogelijk als gemeente zelfvoorzienend te worden*
- *Duurzame opwek in harmonie met de overige doelstellingen van het Klimaatakkoord waaronder het herstel en het versterken van natuur en de biodiversiteit*
- *De gemeente Zeist mag en kan een realistisch RES-bod doen dat recht doet aan de hierboven omschreven ambitie*

# Zo kan het ook!

Elektriciteitsopwekking jaar 2030	Gemeente Zeist		De Groene Driehoek	
	Duurzame stroom TJ	TWh	Duurzame stroom TJ	TWh
Duurzaam opgewekte elektriciteit Zeist	466,000	0,129444	506,608	0,140724
Duurzame elektriciteit opgewekt buiten Zeist	-	-	253,304	0,070362
<u>Totaal beschikbaar:</u>	<b>466,000</b>	0,129444	<b>759,912</b>	0,211086



Voor uitgebreide informatie en berekeningen zie document:

**Alternatieve scenario's duurzame  
elektriciteitsopwekking gemeente Zeist**

## Voordelen:

- Voorstel werkgroep De Groene Driehoek levert 293,912 TJ meer beschikbare duurzame energie op in het jaar 2030 dan het voorstel van de gemeente van 466 TJ
- Geen mega windturbines in Zeist
- Geen mega-zonnevelden in Zeist maar 5 kleinschalige (max 1 hectare) in landschap ingepaste velden
- Versterking natuur en biodiversiteit in Zeist
- Versterking recreatie in Zeist
- Verbetering leefomgeving Zeist
- Veelbelovender en langdurig toekomstbestendige duurzame energieopwek

# Beschikbare energiebronnen



**De Groene Driehoek**



# Invulling De Groene Driehoek

## Zon op dak

Bijdrage: 380,160 TJ

1. Uitgaande van doelstelling gemeente van 330.000 panelen rond 2030
2. Prestaties van panelen verbeteren elk jaar gemiddeld tot jaar 2030 kan men rekenen met 400 Wp/paneel



400Wp panelen

Positieve invloed van nieuw:  
Besluit bouwwerken  
leefomgeving (Bbl)

### Suggesties beter benutten zon (niet opgenomen in onze berekeningen)

- a. Daken agrarische panden – zo nodig met constructieverbetering (subsidie) – benutten
- b. Meer daken op bedrijfsterreinen benutten (zo nodig met subsidie daken verstevigen). Ook daken van PGGM en TNO etc.
- c. (Drijvende) zonnepanelen op oude ijsbaan Zeist
- d. Onderzoeken mogelijkheid geïntegreerd zonneveld op renbaan Zeist
- e. Grote P-plaatsen overkappen met zonnepanelen (winkelcentra, ziekenhuis, parkeergarages zoals bij Vollenhoven)
- f. Bebouwde zone Kamp Zeist benutten voor duurzame energie opwek
- g. Binnen klaverbladen A28 energie opwekken
- h. Alle vergunde (nieuw-)bouw moet zo worden ingeregeld dat de gebouwen per saldo energie leveren. Met de huidige stand van de technologie is dit mogelijk

# Invulling De Groene Driehoek Zon op geluidsscherm

Bijdrage: 34,070 TJ

1. 3,5 km langs A12
2. 1,5 km langs A28

Door kiezen juiste beplanting rond geluidsscherm kan bovendien fijnstof worden aangepakt en de biodiversiteit worden verbeterd



De Groene Driehoek

# Invulling De Groene Driehoek

## Zon op land

Bijdrage: 25 TJ

1. 5 velden van max 1 hectare
2. Maximale opbrengst van 5 TJ/hectare

Nader onderzoek vereist:

- Geen uitputting van de grond
- Geen uitdroging
- Biodiversiteit vergroten
- Goede inpassing in landschap



← Dit is niet de oplossing

**De Groene Driehoek**

# Invulling De Groene Driehoek

## Zon op gevel

Bijdrage: 2 TJ

1. Zeer kansrijk, behoort tot EU-ambitie
2. Bescheiden aanname opgenomen

Nader onderzoek vereist:

- Gemeente laat onderzoeken welke gevels geschikt zijn
- Onderzoeken hoe de gemeente deze toepassing kan stimuleren



**De Groene Driehoek**

# Invulling De Groene Driehoek

## Elektriciteit uit biomassa

Bijdrage: 40,160 TJ

1. Omzetten GFT uit Zeist
2. Verwerken snoei- / hakhout / bermgras / blad etc. uit Zeist
3. Alle mest geproduceerd in Zeist vergisten, niet meer uitrijden



- Duurzaam: door gebruik koolstof uit kortlopende cyclus
- Duurzaam: al het organisch materiaal afkomstig is uit Zeist
- Stikstofprobleem wordt ↓ door vergisting mest

### Advies:

1. Duurzaamheidsambities verhogen ism AVU wb omzetten van de organische fractie naar elektriciteit
2. Rijden op biobrandstof of elektrisch verplicht stellen bij ophalen afval
3. Realisatie in samenwerken met provincie Utrecht

# Invulling De Groene Driehoek

## Kleine windturbines

Bijdrage: 9,45 TJ

1. 500 windturbines van 5.250 kWh/jaar
2. Type: EOLI FPS (zie foto hieronder)

Nader onderzoek vereist:

- Kleine windturbines in combinatie met zonnepanelen zorgt voor stabiel elektriciteitsnet
- Geschikte locaties zoeken
- Voor Zeist geschikte type uitzoeken



De Groene Driehoek

# Invulling De Groene Driehoek

## Omzetten waterstof in elektriciteit

Bijdrage: 15,768 TJ

1. 10 units verdeeld over 5 wijken van Zeist
2. 438.000 kWh/jaar per unit

- Rond het jaar 2030 is groen waterstof betaalbaar voorhanden (bron: rapport ABNAMRO)
- Aan te sluiten op waterstofnet

Voorbeeld brandstofcel stroom generator →  
(2.9 x 1.5 x 2.7 m) die werkt op waterstof



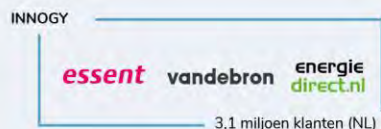
# Invulling De Groene Driehoek

## Invoer duurzame elektriciteit

Bijdrage: 253,304 Tj

1. 1/3 van de totale duurzame elektriciteit

1. Rond 2030 levert 1 windmolen op zee 20 MW, goedkopere stroom, minder schade aan kwetsbare natuur dan de voorgenomen megawindmolens in Zeist
2. Goed herverdelen beschikbare duurzame stroom over Nederland en Europa wordt cruciaal
3. Energieleveranciers betrekken zorgt voor voor versnelling van verantwoorde opwek binnen Zeist en inpassing in de totale energiebalans van Nederland



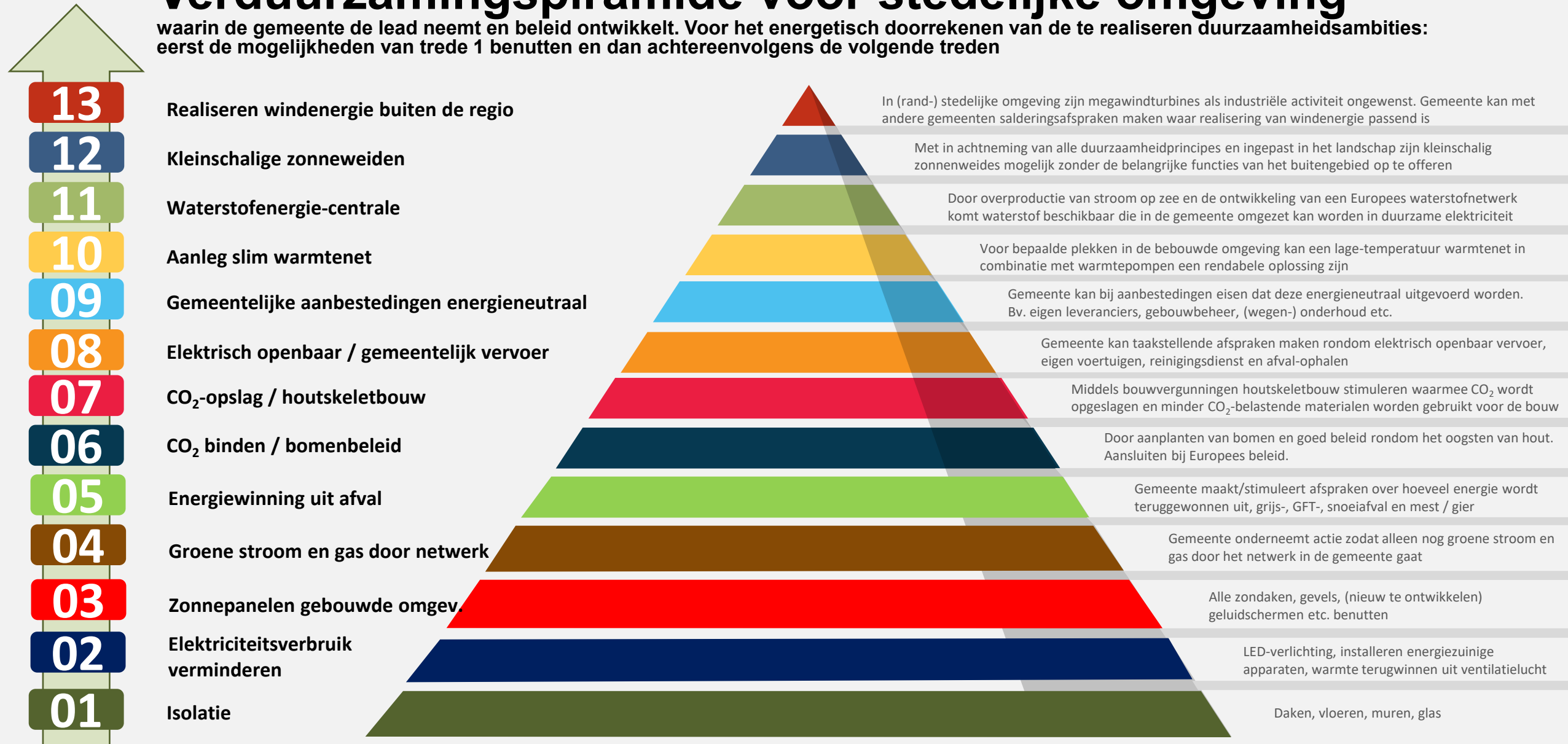


# Eerdere adviezen van De Groene Driehoek

1. We adviseren de gemeente Zeist te blijven werken aan het verrijken en concretiseren van de verduurzamingspiramide (zie dia 14)
2. We adviseren de gemeente Zeist bestuurlijke instrumenten te ontwikkelen waardoor er meer vaart gezet kan worden aan het verduurzamen van de bebouwde omgeving van Zeist (zie dia 15)
3. We adviseren de gemeente Zeist op een evenwichtige manier beleid voor het buitengebied te ontwikkelen door gebruik van de 8-stukkenpuzzel (zie dia 16)

# Verduurzamingspiramide voor stedelijke omgeving

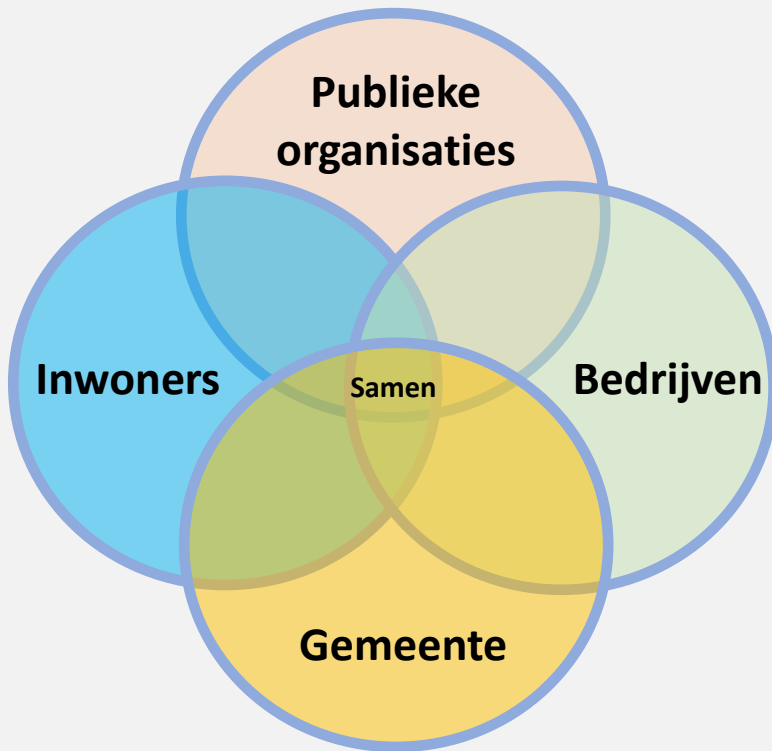
waarin de gemeente de lead neemt en beleid ontwikkelt. Voor het energetisch doorrekenen van de te realiseren duurzaamheidsambities: eerst de mogelijkheden van trede 1 benutten en dan achtereenvolgens de volgende treden



De Groene Driehoek

# Bestuurlijke instrumenten voor gemeente goed inzetten

*Alle stakeholders kunnen met bestuurlijke instrumenten gestimuleerd worden vaart te maken met het realiseren van de duurzaamheidsambities*



## Instumenten:

1. Activiteiten en verantwoordelijkheden van de gemeente zelf verduurzamen en in ambities vastleggen
2. Afsluiten van **convenanten** rondom duurzaamheidsambities (energieneutraal etc. ), met:
  - A. Bedrijven en organisaties gevestigd in de gemeente
  - B. Agrariërs
  - C. Nutsbedrijven
  - D. Woningbouwverenigingen
  - E. Openbaar vervoer
  - F. Zwembad
  - G. Verenigingen / stichtingen
  - H. Inwoners van wijken
  - I. Etc.
3. Aanbestedingen gemeentelijke contracten. Voorwaarde dat er energieneutraal wordt aangeboden
4. Vergunningen
  - A. Naast de eis om energieneutraal te bouwen verplichten om alle geschikte nieuwbouwdaken geheel te voorzien van zonnepanelen
  - B. Waar constructietechnisch mogelijk middels houtskelet bouwen
5. Subsidies
  - A. Stimuleringssubsidies uitgeven en binnenhalen (Rijk en provincie)
  - B. Bijdrage grotere projecten zoals bv. geluidscherm met zonnepanelen langs A12
6. Gemeentelijke belastingen
  - A. Hoogte OZB-belasting afhankelijk maken van energieklaas van woning of bedrijfsruimte
  - B. Huizen die meer elektriciteit leveren dan ze zelf verbruiken krijgen extra korting op de OZB-belasting
  - C. Huizen die hemelwater niet meer lozen op riool krijgen korting op rioolbelasting
7. Regelgeving
  - A. Inrichten van milieu-zones
  - B. Benzine-scooters en -bromfietsmotoren verbieden
  - C. Etc.
8. Investing in beleidsontwikkeling, onderzoek en studies
9. Etc.

# Evenwichtig ontwikkelen van het buitengebied

Is alleen mogelijk met een totaal-duurzaamheidsvisie ontwikkeld door gemeente met de overige stakeholders op basis van onderstaande 8-stukken-puzzel.

## 8 Energieproductie

Beleid is erop gericht alleen vormen van energieproductie te realiseren in evenwicht met de zeven andere functies.

## 7 Woningbouw

Alleen noodzakelijke woningbouw realiseren bij bestaande uitvalswegen met in achtneming van de overige zeven functies.

## 6 Duurzame landbouw

Beleid is erop gericht duurzame landbouw economisch rendabel uit te oefenen met in achtneming van de overige zeven functies.

## 5 Fijnstof

Beleid is erop gericht de filterfunctie van het buitengebied voor fijnstof te optimaliseren.

## Biodiversiteit

1

Beleid is gericht op het herstellen / versterken van: natuur en biodiversiteit (incl. vogels, insecten etc. verminderen N<sub>2</sub>-uitstoot), CO<sub>2</sub>-opname (door bos) en natuurhistorische landschappelijke waarden.

## Waterberging

2

Beleid is erop gericht verdroging tegen te gaan en extreme regenval goed te kunnen opvangen.

## Recreatie

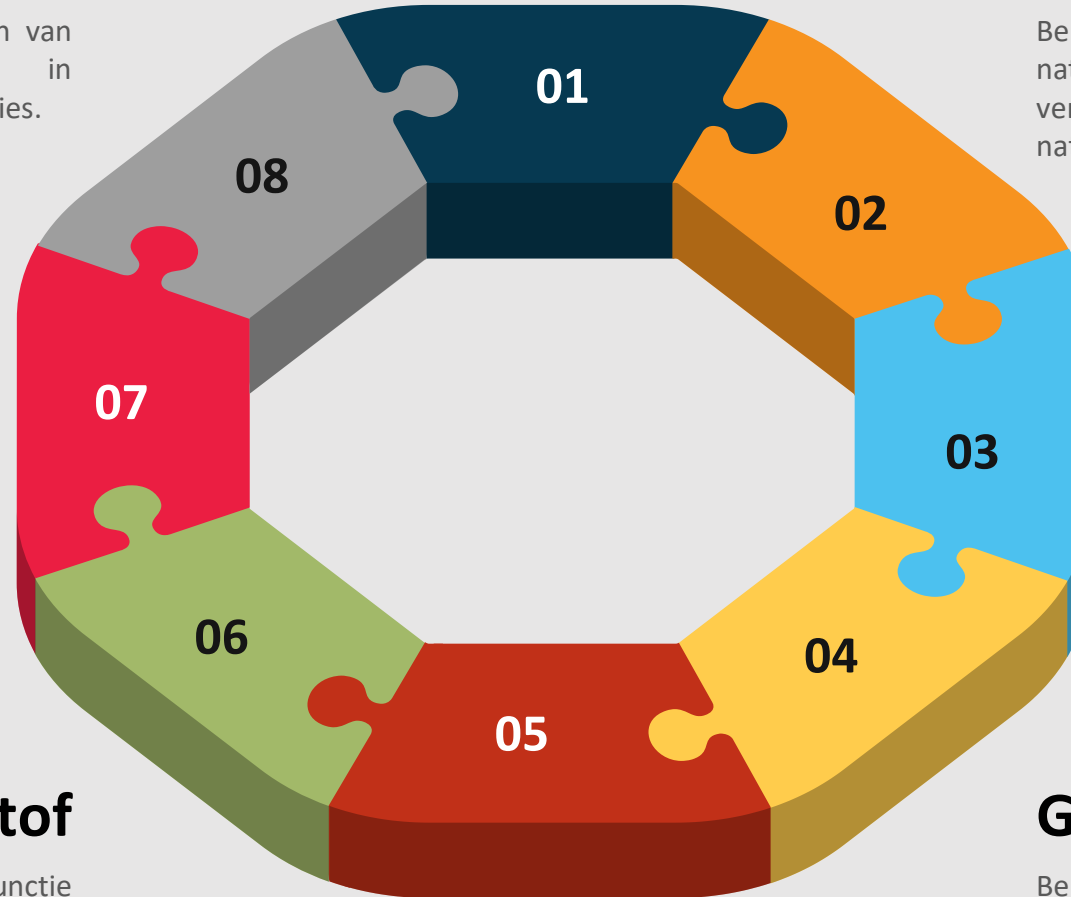
3

Beleid is erop gericht gezondheid en welzijn van inwoners van Zeist te bevorderen door middel van natuur en open ruimte.

## Geluid

4

Beleid is erop gericht geluidsoverlast van spoor, snelwegen en vliegverkeer verder terug te dringen en toename van belasting te voorkomen.



De Groene Driehoek

Nummer

1024733

## De raad van de gemeente Bunnik;

gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders van 15 juni 2021;

### **besluit:**

De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlage 1, 4, 5, 6, 7, 8, en 12 met die restrictie dat in deze documenten het zoekgebied voor wind in Bunnik wordt verwijderd en het genoemde plafond van 53ha aan zonnevelden pas wordt besproken afhankelijk van de uitkomst van de evaluatie door de raad van het huidige zonneveldenbeleid.

Aldus besloten in de openbare vergadering van de raad van 23 september 2021,

de griffier,



mw. H. Khairouni

de voorzitter,



dhr. R. van Bennekom



Gemeente  
**De Ronde Venen**

De raad van de gemeente De Ronde Venen gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders (raadsvoorstel nr. 52/21 van 29 september 2021).

### **Besluit**

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12
2. Het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.

Aldus vastgesteld in de openbare vergadering van de raad van de gemeente De Ronde Venen, d.d. 29 september 2021.

De raad voornoemd,  
de griffier,

de voorzitter,

# Raadsbesluit

Voorstelnummer: 335983



gemeente Houten

## Onderwerp

Regionale Energiestrategie (RES) 1.0

De raad van de gemeente Houten heeft het voorstel van het college van burgemeester en wethouders d.d. 22 juni 2021 gelezen en besluit:

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband;
2. Daarmee ook akkoord te gaan met de bijdrage van de gemeente Houten aan de RES 1.0:
  - a. Totaal 100 hectare zonnenvelden, waarvan 45 hectare al zijn vergund in het huidige beleid en 55 hectare nieuw te realiseren zonnenvelden volgens het op 8 juli 2021 vastgestelde nieuwe beleid;
  - b. Het al bestaande windpark Houten en het nog in procedure zijnde windpark Goyerbrug.

Dit is besloten in de openbare vergadering van de raad op 7 oktober 2021.

De raad van de gemeente Houten,  
de griffier, de voorzitter,

  
C.M.S. Visser

  
G.P. Isabella



GEMEENTE  
LOPIK

Nr.: 5

Onderwerp: Vaststellen Regionale Energie Strategie (RES) 1.0

De raad van de gemeente Lopik;

gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders d.d. 22 juni 2021;

overwegende,

- dat de RES 1.0 volgens de eerder vastgestelde kaders van de Startnotitie U16 en de Ontwerp-RES is uitgewerkt;
- dat het programma het doel heeft bij te dragen aan de landelijke doelstellingen voor CO<sub>2</sub>-reductie van 95% in 2050. De RES 1.0 is daarmee een tussenstap in een programma bedoeld om over een lange periode sturing te geven aan de energietransitie;
- dat de RES 1.0 in regionale samenwerking en afstemming is uitgewerkt;
- dat de RES iedere twee jaar geactualiseerd wordt zodat de nieuwste inzichten kunnen worden meegenomen;
- dat het bod haalbaar en onderbouwd is;
- dat gemeenten zelf aan zet zijn geweest voor zoekgebieden en ruimtelijke inpassing;
- dat de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 onlosmakelijk verbonden zijn met de RES 1.0;
- dat de RES een bouwsteen is van het Integraal Ruimtelijk Perspectief U16;
- dat bij de Startnotitie RES U16 of de Ontwerp RES U16 aangenomen amendementen en moties zijn verwerkt;
- dat RES 1.0 wordt gerealiseerd door uitwerking in het eigen beleid en regelgeving;

besluit unaniem:

1. de Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12;
2. het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.

Aldus besloten in de openbare vergadering van de raad van de gemeente Lopik, gehouden op 28 september 2021

de griffier,

MW. MR. G.M.G. DOLDERS

de voorzitter,

DR. L.J. DE GRAAF





## **Raadsbesluit**

De raad van de gemeente Nieuwegein;

gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders d.d. 22 juni 2021;

gelet op ;

- de startnotitie Regionale Energiestrategie U16 (2019-191)
- de ontwerp Regionale Energiestrategie (2020-156)

### **besluit:**

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de RES-bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. De ambitie vast te stellen dat Nieuwegein minimaal 14 ha zonnenveld wil realiseren tot 2030 en het college de opdracht geven hiervoor een Afwegingskader zonnenvelden Nieuwegein voor te bereiden.
3. Het college op te dragen er alles aan te doen dat potentiële windturbines van andere gemeenten in de U16 geen overlast mogen veroorzaken bij inwoners van Nieuwegein die langs de gemeentegrenzen wonen. Daar waar wel zoekgebieden zijn, het betreffende college van B&W per brief hiervan op de hoogte te stellen en een afschrift hiervan naar betreffende gemeenteraad te sturen. Voorts dient in de brief meegenomen te worden dat de inwoners van Nieuwegein mee dienen te doen met een gedegen participatietraject in de betreffende gemeente.

Aldus vastgesteld in de openbare raadsvergadering van 23 september 2021

Jan Karens  
griffier

Frans Backhuijs  
voorzitter



## RAADSBESLUIT Oudewater

D/21/024515

Z/21/018329

**Agendapunt:** 21

**Onderwerp:** Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 van de RES U16

---

De raad van de gemeente Oudewater;

gelezen het voorstel d.d. 15 juli 2021 van:  
- burgemeester en wethouders

gelet op het bepaalde in de Gemeentewet;

Artikel 108 van de Gemeentewet in samenhang gelezen met artikel 147 van de Gemeentewet  
**b e s l u i t:**

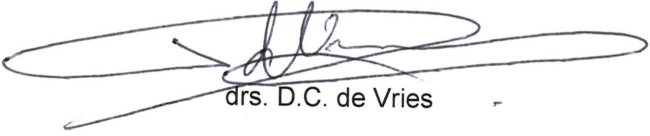
1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. De uitvoering van de RES 1.0 voor het onderdeel elektriciteit binnen de gemeente Oudewater plaats te laten vinden overeenkomstig de (evt geamendeerde) besluiten van de raad over het Afwegingskader grootschalige energie (D/21/023926) en (R21. Raadsvoorstel afwegingskader).

Aldus besloten door de raad van de gemeente Oudewater in zijn openbare vergadering, gehouden op 15 juli 2021.

De griffier,

  
mr. A. van der Lugt

De burgemeester,

  
drs. D.C. de Vries

# Raadsvoorstel

**Onderwerp**

Regionale energiestrategie 1.0 RES-regio U 16

**Begrotingswijziging**

n.v.t.

**Datum raadsvergadering**

28 september 2021

**Portefeuillehouder**

J.W.E. Klomps

**Organisatie onderdeel**

Economie en duurzaamheid

**E-mail opsteller**

Eline.van.Wel@stichtsevecht.nl

**Telefoonnummer opsteller**

0346254752

**Registratie nummer**

Z/21/205056-VB/21/97399

## Aan de gemeenteraad

### Voorgesteld Besluit

1. De Regionale Energiestrategie (RES) 1.0 van de RES-regio U 16 vast te stellen inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. Als onderdeel van de RES 1.0 de Regionale Structuur Warmte vast te stellen.
3. Als onderdeel van de RES 1.0 de afspraken over organisatie van het vervolg, een onderscheid tussen lokale en regionale taken, uitgangspunten voor governance en participatie en het opstellen van een regionaal uitvoeringsplan vast te stellen.
4. Uitvoering te geven aan de RES 1.0 door onder andere lokale uitwerking in ruimtelijk beleid en regelgeving.

### Inleiding en samenvatting

Het voorliggende raadsvoorstel heeft betrekking op de Regionale Energiestrategie 1.0 (RES 1.0). Met de RES 1.0 leggen 16 gemeenten, provincie Utrecht en vier waterschappen vast met welke ambitie en hoe zij de regionale energievoorziening (elektriciteit en warmte) gaan verduurzamen. Op 1 juli 2021 moeten de RES-regio's in het kader van het Klimaatakkoord de zogenaamde Regionale Energiestrategie 1.0 bij het rijk indienen. Deze RES 1.0 houdt per regio globaal in: de regionale doelstelling ten aanzien van wind- en zonne-energie, een beschrijving van de zoekgebieden voor wind- en zonne-energie en de mogelijkheden voor aansluiting op de netinfrastructuur en een beschrijving van de uitgevoerde participatie in de RES-regio om maatschappelijk draagvlak te organiseren voor de energietransitie. Ook is een belangrijk hoofdstuk gewijd aan de Regionale Structuur Warmte (RSW).

Wat is hieraan vooraf gegaan? In 2019 heeft u de 'Startnotie RES U16' vastgesteld en daarmee werd de gemeente deelnemer in de RES U16. In 2020 stelde u de 'Ontwerp RES inclusief concept bod' vast van 1,8 TWh aan duurzame elektriciteitsopwek. De RES 1.0 is de uitwerking van deze

eerdere besluiten en is opgesteld binnen de daarin gegeven kaders. De genoemde bijlagen zijn onlosmakelijk verbonden met de RES 1.0 en worden daarom ter besluitvorming aangeboden. Zij zijn een verdieping op of onderbouwing van een aantal elementen in de RES 1.0 of geven richting aan het vervolg op de RES 1.0.

Eerst volgt een inhoudelijke toelichting op de RES 1.0. In de ontwerp-RES is verkend wat een reële opgave ten aanzien van duurzame energie zou kunnen zijn op het gebied van wind- en zonne-energie. Hierbij is de regionale opgave op 1,8 vastgesteld. Na vaststelling van de ontwerp-RES in september 2020 zijn de gemeenten in de U 16 aan de slag gegaan om te komen tot lokale en concrete zoekgebieden voor wind- en zonne-energie om bij te dragen aan die regionale doelstelling van 1,8 Twh. Dit is zoveel mogelijk participatief gedaan binnen de geldende coronamaatregelen om inwoners, organisaties en ondernemers zoveel mogelijk te betrekken bij de totstandkoming van deze zoekgebieden. Een weergave van het proces en de zoekgebieden per gemeente van de U 16 vindt u in bijlage 1.

De RES 1.0 voor de U 16 bestaat uit een onderbouwd regionaal bod van 1,8 Twh aan duurzame elektriciteit in 2030 in de vorm van wind- en zonne-energie. De initiatieven voor duurzame energieopwekking moet door de gemeenten vergund worden voor 1 januari 2025.

In de kern bestaat het regionale bod van de RES 1.0 uit vier bouwblokken:

1. gerealiseerde duurzame opwek en projecten in de pijplijn met de status “zeker”;
2. ambities voor zon op grootschalige daken;
3. bijdrage gemeenten die voortkomen uit de lokale zoekprocessen;
4. continue samenwerking en permanente zoektocht naar zoekgebieden voor duurzame energie.

De gemeentelijke bijdragen aan de regionale opgave hebben betrekking op de onderdelen 1 tot en met 3 en worden uitgedrukt in Twh. Deze vindt u in bijlage 1.

Daarnaast vormt een belangrijk onderdeel van de RES 1.0 de Regionale Structuur warmte met daarin:

- 1) een gespreksleidraad bij bovengemeentelijke warmtebronnen;
- 2) monitoren en afstemmen van regionale warmtebronnen en;
- 3) samenwerking en kennisuitwisseling over drie hoofdthema's te weten: afnemer(energiebesparing), warmtebronnen en het netwerk.

Tot slot vindt u in de RES 1.0 de kaders voor de organisatie van het vervolg, waaronder ijkmomenten om gezamenlijk sturing te geven, uitgangspunten voor participatie en uitgangspunten voor de governance.

## Bijlagen

1. De aanbiedingsbrief RES van de RES-regio U 16
2. De RES 1.0

## **Doel en beoogd maatschappelijk effect**

Met de RES 1.0 beogen we de CO<sub>2</sub>-uitstoot in de RES-regio U16 te beperken door het verduurzamen van de gebouwde omgeving en het opwekken van duurzame elektriciteit. Daarmee leveren we een eerste bijdrage aan de landelijke doelstelling van 95% reductie van CO<sub>2</sub>-uitstoot in 2050. In september 2020 heeft uw raad de ontwerp-RES vastgesteld en de lokale opgave duurzame elektriciteit, waarbij is vastgesteld dat we in Stichtse Vecht streven naar het realiseren van 0,1 Twh in 2030 en 0,2 Twh in 2040. Deze lokale opgave is ingebracht in de RES 1.0 en maakt hier onderdeel van uit.

In dit voorstel wordt de RES 1.0 met het definitieve en onderbouwde regiobod voorgelegd voor besluitvorming. In het Klimaatakkoord is afgesproken dat de raad vóór 1 juli 2021 een besluit moest nemen over de RES 1.0. Vanuit RES-U16 verband is richting het Nationaal Programma RES (NP RES) aangegeven dat het streven is vóór 1 oktober 2021 een besluit over de RES 1.0 te nemen. De RES 1.0 is onder voorbehoud van besluitvorming in de RES U16 door de gemeenteraden, Provinciale Staten en de Algemene besturen van de waterschappen aan het NP RES gestuurd. De RES wordt elke twee jaar geactualiseerd om voldoende flexibel te zijn en in te kunnen spelen op nieuwe technieken en andere ontwikkelingen. De RES 1.0 is de eerste uitgewerkte Regionale Energie Strategie van de regio U16. Over twee jaar wordt u de RES 2.0 ter besluitvorming voorgelegd.

## **Relatie met bestaand beleid en regelgeving**

De RES U16 is een van de 30 Regionale Energie Strategieën die in de afgelopen jaren in Nederland zijn opgesteld. Aanleiding vormde het Nationaal Klimaatakkoord dat op 28 juni 2019 is gepresenteerd. Het akkoord is tot stand gekomen in samenwerking met veel overheden en andere partijen waaronder andere de VNG, IPO en UvW. Het Klimaatakkoord heeft als doel het realiseren van 95 % CO<sub>2</sub>-reductie in 2050. De RES is een uitwerking van de landelijke opgave voor de ruimtelijke inpassing van 35 TWh duurzame elektriciteitsopwek op land in 2030. In de RES 1.0 brengen de deelnemende overheden in beeld hoeveel en waar zij duurzame elektriciteit denken op te kunnen wekken in 2030 met zonne- en windenergie. Daarnaast is de Regionale Structuur Warmte, waarin de verdeling van bovengemeentelijke warmtebronnen centraal staat, een onderdeel van de RES.

### *Besluitvorming in 21 organen*

De RES 1.0 is opgesteld in afstemming met 21 overheden. Deze 21 overheden hebben ervoor gekozen om met elkaar samen te werken aan realisatie van de klimaatdoelen en bij te dragen aan de landelijke doelstelling voor grootschalige opwek. De afspraken tussen deze 21 overheden zijn opgenomen in de definitieve RES 1.0. De raad kan zich door middel van moties en amendementen uitspreken over deze afspraken. Moties en amendementen hebben een impact op de afspraken tussen de overheden en de lokale besluitvorming. Alle moties en amendementen, die zullen worden ingediend, worden gezamenlijk bestuurlijk besproken op de bestuurstafel Klimaatneutrale Regio om te bepalen welk regionaal vervolg eraan gegeven kan worden. Aan moties kan, vanuit regionaal perspectief gezien, relatief goed invulling worden gegeven. De uitvoering van een motie kan bijvoorbeeld worden opgenomen in het Regionaal uitvoeringsplan of uitgewerkt worden in de RES 2.0 zonder dat de besluitvorming in andere raden, de Gedeputeerde Staten of Algemene besturen, wordt doorkruist.

Ten aanzien van de relatie met bestaand beleid is ook belangrijk om te melden dat de RES een bouwsteen is van het Integraal Ruimtelijk Perspectief U 16. De energietransitie is één van de zes thematische pijlers in het Integraal Ruimtelijk Perspectief U16. Om voor alle pijlers zorgvuldig en in samenhang oplossingen te ontwikkelen, werken de zestien gemeenten in de regio ook samen aan het Integraal Ruimtelijk Perspectief en Programma (IRP). Het IRP, voorheen REP, vormt de regionale ontwikkelrichting en het platform voor integrale ruimtelijke samenwerking en afstemming in de uitvoering.

De gemeenten hebben gelijktijdig met de RES 1.0 het Integraal Ruimtelijk Perspectief (IRP) ontwikkeld. De besluitvorming over het IRP vindt eerder plaats dan de besluitvorming over de RES 1.0. Bij de besluitvorming over het IRP zal daarom een memo worden gevoegd, getiteld 'Samenhang voorstel RES 1.0 - voorstel IRP'. In dit memo staat beschreven waar de energieopgave andere opgaven aanvult en waar belangen kunnen botsen. In de volgende fase zullen de gemeenten het IRP verder uitwerken en concretiseren. In de programmeringsfase worden de opgaven in samenhang bekeken en verbonden. Dit biedt ruimte om lusten en lasten in evenwicht te houden.

De RES 1.0 is opgesteld in het kader van het Klimaatakkoord en is een vervolg op de eerder door uw raad vastgestelde startnotitie RES U 16, de ontwerp-RES U 16 en de lokale opgave duurzame elektriciteit. In gemeente Stichtse Vecht ligt de focus in de nabije toekomst op de opwekking van zonne-energie en niet op de ontwikkeling van grootschalige windmolens. In verband hiermee heeft uw raad op 15 december 2020 het beleidskader zonnevelden en de kanskaart vastgesteld. Hierin worden de kaders aangegeven voor de mate van kansrijkheid van zonnevelden, mede gelet op de cultuurhistorische, landschappelijke en natuurwaarden. De lokale opgave duurzame elektriciteit van Stichtse Vecht (0,1 Twh in 2030 en 0,2 Twh in 2040) en de kanskaart zonnevelden vormen de gemeentelijke bijdrage van Stichtse Vecht aan de regionale doelstelling van 1,8 Twh. Hierbij is door uw raad bepaald dat de duurzame energie, die we opwekken in de vorm van grootschalige zonne-energie, zal plaatsvinden onder voorbehoud van een goede landschappelijke inpassing, bijdrage aan lokaal eigendom, wederkerigheid en realisatiemogelijkheden. De op de kanskaart aangegeven kansrijke gebieden voor zonnevelden (groene en oranje gebieden) vormen in onze gemeente het zoekgebied voor zonne-energie.

In 2021 is de Omgevingsvisie voor Stichtse Vecht opgesteld. Hierin staan de belangrijkste ambities en keuzes voor onze fysieke leefomgeving, waartoe ook de energietransitie behoort. In de Omgevingsvisie wordt onder meer aangegeven waar mogelijkheden zijn voor het grootschalig opwekken van duurzame energie binnen onze gemeente, wat in lijn is met het in 2020 vastgestelde beleidskader zonnevelden.

Tevens heeft uw raad in december 2020 het beleidsplan "Op weg naar nieuwe energie" vastgesteld. Hierin zijn de ambities opgenomen op basis van het addendum collegewerkprogramma en op basis van de lokale opgave duurzame elektriciteit van 0,1 Twh in 2030 en 0,2 Twh in 2040. In het beleidsplan is de opdracht verwoord, die we hebben vanuit het rijk in het kader van het Klimaatakkoord.

## Argumenten

### 1.1 Het bod van 1,8 is realistisch en haalbaar en wordt onderbouwd met vier bouwblokken

Het concept bod uit de Ontwerp RES om uiterlijk in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te wekken, is haalbaar. De onderbouwing van het regionale bod in de RES 1.0 bestaat uit vier bouwblokken:

Onderdeel van ons bod	Hoeveelheid in TWh totaal	Waarvan zon in TWh	Waarvan wind in TWh
Bouwblok 1: Gerealiseerde opwek + Pijplijnstatus 'zeker'	0,430	0,287	0,143
Bouwblok 2: Zon op dak	0,3-0,5 TWh	(Ambitie in bandbreedte)	
Bouwblok 3: Lokale zoekprocessen van gemeenten	1,184	0,768	0,416
Bouwblok 4: Continue samenwerking en ontwikkeling	Hiervoor is nog geen ambitie op te nemen.		

Voor projecten die in de regio al zijn gerealiseerd of die met de status 'zeker' in de pijplijn zitten (bouwblok 1) kunnen we met grote zekerheid zeggen wat de opbrengsten zijn. De bijdrage uit lokale zoekprocessen van gemeenten (bouwblok 3) en realisatie van zon op dak (bouwblok 2) kennen een minder grote zekerheid.

Deze bouwblokken moeten de gemeenten van de U 16 de komende jaren concreter maken door het uitwerken van zoekgebieden naar concrete projecten en het gericht benutten van de potentie van zon op dak. In de praktijk kan deze concretiseringslag betekenen dat plannen anders worden ingevuld of zelfs dat plannen uitvallen. Hier houden we als regio rekening mee. Bouwblok 2 heeft een bandbreedte omdat de realisatie van zon op dak veel afhankelijkheden kent zoals de medewerking van de eigenaar en de beschikbare netcapaciteit. Bouwblok 3 moet als een tussentijds resultaat worden gelezen. Dit bouwblok is namelijk in beweging en bij het concreet maken van de zoekgebieden kunnen de getallen hoger of lager uitvallen. Dit onderstreept het belang van bouwblok 4 waarin de samenwerkende overheden van de RES U16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek blijven verkennen. Deze nieuwe plannen zijn nodig in het geval dat huidige plannen niet haalbaar blijken.

#### *1.2 In de RES 1.0 is de lokale opgave, zoals vastgesteld door uw raad, opgenomen.*

U heeft op 29 september 2020 de lokale opgave duurzame elektriciteit vastgesteld. Deze houdt in het realiseren van 0,1 TWh in 2030 en 0,2 TWh in 2040. Dit kan worden opgewekt met grootschalig zon op dak of zonnevelden. Op dit moment is er 0,007 TWh gerealiseerd met grootschalig zon op dak. Dit betekent dat er nog 0,093 TWh moet worden gerealiseerd om de ambitie voor 2030 te realiseren.

#### *1.3 Samenwerking in de RES U16 biedt meerwaarde*

De energieopgave houdt zich niet aan gemeente- of waterschapsgrenzen en de oplossingen doen dat ook niet. Duurzame opwek van elektriciteit en warmte kunnen zichtbaar zijn vanuit omliggende gemeenten. We maken allemaal gebruik van dezelfde netinfrastructuur, die maar beperkt ruimte biedt. En om te voorzien in de warmtebehoefte helpt regionale samenwerking, zeker bij warmtebronnen met een regionaal potentieel. We werken aan een gezamenlijk resultaat, met ruimte voor lokale verschillen. Tot de RES 1.0 is de RES vooral een beleidsmatig traject geweest, nu gaan we een nieuwe fase in waarin we starten met realisatie.

Om de besluitvorming goed voor te bereiden en tijdig bestuurlijk zicht te krijgen op stremmingen in de uitvoering (zoals planuitval) zijn er in de RES 1.0 bestuurlijk informele ijkmomenten opgenomen. Op die momenten kunnen bestuurlijk mogelijkheden worden besproken, verkend en uitgewisseld waardoor afstemming tussen de deelnemers soepel verloopt.

#### *1.4 Gemeenten zijn zelf aan zet geweest voor zoekgebieden en ruimtelijke inpassing*

De regionale ambitie is in eerste instantie op basis van lokale planvorming gevuld. Diverse gemeenten hebben kaders en uitgangspunten vastgesteld voor het ontwikkelen van zonne- en windenergie en het verduurzamen van de gebouwde omgeving. Overstijgende samenwerkingsthema's zijn vanuit regionale coördinatie opgezet, ondersteund en gemonitord.

Ruimtelijke kwaliteit is een belangrijk uitgangspunt. De meest duurzame energie is energie die niet hoeft te worden opgewekt. Besparen is daarom het uitgangspunt. Bij de bepaling van de hoogte van het concept bod van 1,8 TWh bij de Ontwerp RES is rekening gehouden met een stevige besparing. Met besparingen kan het bod dus niet worden verlaagd, dat zit al verwerkt in de hoogte van het bod. De landschappelijke impact van zon op dak is kleiner dan die van zonnevelden en windmolens. Voor de invulling van de opgave van zonnevelden en windmolens is voortgebouwd op de ruimtelijke uitgangspunten, die in de ontwerp-RES zijn vastgesteld.

Zon op dak kan rekenen op grote maatschappelijke acceptatie. Bovendien is het streven om invulling te geven aan zon op dak vastgelegd in diverse beleidsstukken zoals de NOVI en de POVI. Daarom zetten we maximaal in op zon op dak. Dit vraagt zowel om een lokale als een

regionale aanpak. Regionaal ontwikkelen we een aanpak voor zon op dak, waarbij in overleg wordt bepaald welke activiteiten op regionale schaal moeten worden opgepakt en welke zaken door de individuele gemeenten moeten worden uitgevoerd. Op basis van onderzoeken naar het theoretisch potentieel aan dakoppervlak, de aansluitbaarheid op het elektriciteitsnet en rekening houdend met technische belemmeringen, zoals de draagkracht van dakconstructies en medewerking van de dakeigenaar, verwacht de regio een hoeveelheid duurzaam opgewekte elektriciteit uit grootschalige dakprojecten van 0,3 tot 0,5 TWh tot 2030 te kunnen realiseren. Overigens tellen door landelijke keuzes alleen installaties vanaf 15 kWp (circa 60 panelen) mee voor het regionale bod. Kleinere installaties dragen bij aan landelijke CO2reductie doelstelling, maar vallen buiten de RES-opgave.

De resterende elektriciteitsbehoefte wordt door de gemeenten ingevuld met zonnepanelen en windmolens. Daarmee wordt een nieuw element toegevoegd aan het landschap. Door voort te bouwen op de ruimtelijke uitgangspunten uit de Ontwerp-RES (maximale inzet op zon op dak, benutten van potentie van windenergie langs infrastructuur, bedrijventerreinen en in agrarische gebieden en toepassing van de zonneladder bij het zoeken naar ruimte voor zonnepanelen) is geprobeerd hier op verantwoorde wijze invulling aan te geven. De in de RES aangewezen zoekgebieden worden niet 'automatisch' ingevuld: in navolgende stappen worden onder andere de effecten op de omgeving en de natuur, veiligheid en aansluitbaarheid verder onderzocht. Het ruimtelijk beleid, waarin de zoekgebieden worden opgenomen, en de uiteindelijke vergunningaanvraag voor een concreet project doorlopen participatie en wettelijke inspraakprocedures en worden ter goedkeuring aan uw gemeenteraad voorgelegd.

#### *1.5 Moties en amendementen aangenomen bij de Startnotitie RES U16 of de Ontwerp RES U16 zijn verwerkt*

Bij de besluitvorming over de 'Ontwerp RES inclusief bod' zijn door de besluitvormende organen van de RES U 16 verschillende moties en amendementen aangenomen. In bijlage 12 is opgenomen hoe vorm en inhoud is gegeven moties en amendementen. Ook bij de besluitvorming over de Startnotitie zijn al diverse moties en amendementen aangenomen. Een notitie met de wijze waarop met deze moties en amendementen wordt omgegaan was bijlage bij de Ontwerp RES. Bij een aantal moties werd aangegeven dat dit later in het traject wordt opgepakt. Daarom zijn ook alle eerdere moties en amendementen opgenomen in bijlage 12.

#### *2.1 De Regionale Structuur Warmte is onderdeel van de RES 1.0 en gaat over bovenlokale en regionale afstemming en samenwerking*

De Regionale Structuur Warmte (RSW) 1.0 richt zich op bovenlokale en regionale afstemming ten behoeve van de warmtetransitie. Daartoe bevat het afspraken over monitoring en afstemming, een gespreksleidraad voor overleg over bovengemeentelijke warmtebronnen (bronnen met de potentie om in meerdere gemeenten warmte te leveren) en afspraken over thema's waarop samengewerkt zal worden.

De RSW 1.0 bevat ook een eerste inventarisatie van de warmtebronnen in de regio. Deze inventarisatie geeft input aan de lokale Transitievisie warmte (TVW) die voor eind 2021 door iedere gemeente moet worden vastgesteld. De Transitievisies warmte bieden informatie over de warmtevraag in de gemeenten en welke duurzame warmtebronnen het meest waarschijnlijke alternatief is. Er is dus een wisselwerking tussen de RSW en de TVW. Daarom is regionaal afgesproken om de TVW's te monitoren en te gebruiken als input voor de RSW 2.0, die in 2023 moet worden geactualiseerd. Op dat moment is mogelijk ook meer bekend over de daadwerkelijke beschikbaarheid van aardwarmte in de RESU16.

#### *3.1 De vervolgstappen na de RES 1.0 zijn van belang*

In verband met de samenwerking in de RES U 16 zijn vervolgspraken over de samenwerking van belang. Daarom zijn diverse zaken over het vervolg beschreven, zoals het onderscheid tussen regionale en lokale taken, uitgangspunten voor governance en participatie en het opstellen van een regionaal uitvoeringsplan.



#### 4.1 RES 1.0 wordt gerealiseerd door uitwerking in het eigen beleid en regelgeving

De RES-samenwerking heeft geen juridische status en de RES heeft niet geleid tot verandering van de bevoegdheidsverdeling van de verschillende overheidslagen. Zo zijn gemeenten het bevoegd gezag voor zonneparken tot 50 MW en windparken tot 5 MW (waarschijnlijk 15 MW in de nieuwe Energiewet). De provincie is het bevoegd gezag voor initiatieven tot 100 MW. De RES 1.0 heeft na besluitvorming de status van beleidsstuk. Voor realisatie moet de RES 1.0 uitgewerkt worden door de deelnemende overheden in het instrumentarium van de Omgevingswet, pas dan is er sprake van een juridische status. In de Startnotitie hebben alle deelnemende overheden daarom al afgesproken om instrumenten als omgevingsvisies en -plannen in te zetten bij het behalen van de doelen van de RES.

## Kanttekeningen

### 1. De RES 1.0 is een momentopname

De tijdspanne van de energietransitie is groot. De RES1.0 is daarom een momentopname van waar alle deelnemende overheden nu staan als het gaat om het realiseren van zon en wind tot 2030. De RES 1.0 biedt het kader om in U16 verband gezamenlijk verder te werken aan deze grote opgave. Veel zoekgebieden in de RES1.0 zullen de komende tijd verder worden uitgewerkt, waarbij (ruimtelijke) afwegingen en het maatschappelijke gesprek nog moeten worden gevoerd. Dit betekent dat de regio rekening moet houden met planuitval.

### 2. Indien de landelijke doelstelling niet wordt gehaald is een aanvullende regionale opgave mogelijk

Als de landelijke taakstelling van 35 TWh duurzame elektriciteitsopwek niet wordt gehaald, zullen regio's onderling in gesprek gaan om tot een verdeling over de resterende opgave te komen. Als deze gesprekken tussen de regio's niet tot een resultaat leiden zal vanuit het NPRES een landelijke verdeelsystematiek worden ingezet die vanuit de landelijke koepels (VNG, Interprovinciaal overleg IPO en de Unie van Waterschappen) is opgesteld. Uit de appreciatie van het Planbureau van de Leefomgeving (PBL) die in februari 2021 verscheen is op basis de ingediende Ontwerp-RES'en een bandbreedte van 31,2 TWh - 45,7 TWh duurzame elektriciteitsproductie in 2030 opgeteld. Het is dus op basis van de Ontwerp-RES'en niet zeker dat de landelijke taakstelling van 35TWh wordt gehaald.

### 3. De realisatie van de RES 1.0 is afhankelijk van diverse randvoorwaarden

Voor een succesvolle realisatie van de RES 1.0 zijn we afhankelijk van diverse randvoorwaarden. Het Rijk moet de energietransitie beleidsmatig en financieel mogelijk maken en stimuleren. Denk aan de subsidies voor duurzame elektriciteitsopwek, maar ook financiering van de RES deelnemers om invulling te geven aan de RES taken. Bovendien leven er maatschappelijk zorgen over de energietransitie, de impact op de leefomgeving en betaalbaarheid voor de inwoners. Deze afhankelijkheden bestaan en zijn benoemd in de RES 1.0.

### 4. Er zijn knelpunten in het elektriciteitsnetwerk, maar het bod is realiseerbaar

Netbeheerder Stedin heeft de in maart 2021 aangeleverde zoekgebieden getoetst aan de elektriciteitsinfrastructuur en vastgesteld welke netinvesteringen waar en wanneer nodig zijn om de RES opgave maakbaar te maken. In de netimpactrapportage zijn 19 'knelpunten' benoemd waar netinvesteringen nodig zijn om de opgegeven opwekvermogens aan te kunnen sluiten. Om de knelpunten te kunnen oplossen, is concreetheid en zekerheid nodig van gemeenten en Stedin roept daarom op om zo spoedig mogelijk het proces in gang te zetten over de ruimtelijke inpassing van de additionele netinfrastructuur.

## Communicatie en participatie

De energietransitie kan alleen slagen met inzet van vele inwoners, energiecoöperaties, grondeigenaren, maatschappelijke organisaties, ontwikkelaars en andere bedrijven bij de vraag hoe we de energietransitie in onze regio vormgeven. Daarom hebben de gemeenten van de U 16 inwoners, maatschappelijke organisaties en ondernemers betrokken bij het opstellen van de RES. Zowel regionaal als lokaal heeft participatie over de RES plaatsgevonden. Na het vaststellen van de Ontwerp-RES is vooral op lokaal niveau aan de slag gegaan met het zoeken naar gebieden voor duurzame opwek van elektriciteit. Daarmee is aangesloten bij de lokale context en verschillende fasen, waarin gemeenten zich bevonden. Er is doorgebouwd op eerder uitgevoerde participatie en zo konden inwoners en andere belanghebbenden het beste betrokken worden. Meer hierover vindt u in bijlagen 1 en 11. Vanuit de regio zijn de lokale processen ondersteund met onderzoek, kennis en afstemming. Daarnaast zijn er regelmatig zowel brede bijeenkomsten als kleinere tafelgesprekken geweest met regionale stakeholders. Ook zijn een-op-een gesprekken met enkele organisaties uit het maatschappelijke veld met een belang in natuur, milieu, ruimtegebruik, landbouw en energie gevoerd. Ten aanzien van warmte is in warmteateliers gesproken met energiecoöperaties en regionale stakeholders. De resultaten uit de participatie hebben bijgedragen en sturing gegeven aan de totstandkoming van de RES 1.0 en verschillende bijlagen (o.a. rapport Land ID en de thematische agenda elektriciteit en warmte).

De lokale opgave duurzame elektriciteit van Stichtse Vecht (0,1 Twu in 2030 en 0,2 Twu in 2040) en de realisatie van zonnevelden vormen de gemeentelijke bijdrage van Stichtse Vecht aan de regionale doelstelling voor de RES van 1,8 Twu. In Stichtse Vecht heeft in 2018 en 2019 participatie plaatsgevonden in het kader van het op te stellen beleidskader zonnevelden en de kanskaart. Deze inbreng is verwerkt in het beleidskader. In november 2020 hebben eerder betrokken organisaties een brief ontvangen over de stand van zaken van het beleidskader zonnevelden en hebben eerder betrokken inwoners een e-mailbericht ontvangen. In de periode december 2020 – januari 2021 zijn de energietransitie en de zonnevelden steeds meegenomen in de participatiemomenten over de Omgevingsvisie. In december 2020 heeft uw raad het beleidskader zonnevelden vastgesteld inclusief de kanskaart. Daarna zijn in 2021 gesprekken gevoerd met diverse organisaties en inwoners en hun inbreng is meegenomen bij het uitvoeringsplan zonnevelden, dat op 6 juli a.s. ter vaststelling voorligt bij uw raad.

Vanuit de RES U16 en de provincie Utrecht is een communicatiestrategie ontwikkeld en deze is bestuurlijk vastgesteld. Er zijn kernboodschappen geformuleerd, er is een woordvoeringslijn opgesteld, een Q&A (meest gestelde vragen) en een persbericht. De campagne is een regionale vertaling van de landelijke 'Ruimte voor nieuwe Energie'-campagne door het Ministerie van Economische Zaken en Klimaat. De planning is dat de regionale pers- en publiekscampagne woensdag 23 juni 2021 van start gaat. Er worden verschillende middelen ingezet, zoals persbericht, posts op sociale media, een video en advertorials in regionale en lokale nieuwsbladen. De campagne legt uit dat de regio met de RES 1.0 in 2030 1,8 TWh aan zowel wind- als zonne-energie wil opwekken. De gemeente Stichtse Vecht draagt hoofdzakelijk bij aan de RES 1.0 in de vorm van zonne-energie. Het is voorstelbaar dat de regionale campagne lokaal vragen oproept bij pers en publiek. In aanvulling op de regionale communicatiestrategie is voor Stichtse Vecht een kernboodschap, woordvoeringslijn en Q&A opgesteld m.b.t. de toekomstige realisatie van zonnevelden, waarin ook de koppeling met de opgave vanuit de RES is gelegd.

In het kader van de realisatie van de zonnevelden, waarmee Stichtse Vecht haar bijdrage levert aan de doelstelling voor de RES, worden ook bij de vervolgstappen, inwoners en lokale organisaties weer betrokken om mee te praten en mee te denken. Naast het meedenken en meepraten gaat het ook om meedoen, bijvoorbeeld in de vorm van 50% lokaal eigenaarschap of andere vormen van financiële participatie bij duurzame initiatieven. Het streven naar 50% eigenaarschap is als uitgangspunt in de RES 1.0 opgenomen en in ons gemeentelijke beleidskader zonnevelden. De regionale participatie zal worden versterkt met landelijke en regionale organisaties om een continue dialoog te voeren. Het doel hiervan is om belanghebbenden als samenwerkingspartners bij

de RES U16 te betrekken, zodat zij een structurele inbreng leveren voor de realisatie van de projecten en initiatieven. Daarbij kunnen hierdoor ook tijdig landelijke of regionale belanghouders worden gekoppeld aan lokale participatietrajecten.

### **Financiën, risico's en indicatoren**

De RES 1.0 heeft geen directe financiële consequenties. De regionale uitvoeringskosten worden uitgewerkt in het Regionaal Uitvoeringsplan dat na besluitvorming over de RES 1.0 aan de dagelijks besturen ter besluitvorming voorgelegd wordt. Op dit moment worden de kosten voor de gemeenten betaald vanuit de rijksbijdrage voor de RES en gemeentelijke bijdragen. In Stichtse Vecht is een structureel budget opgenomen in de meerjarenbegroting. Dit is toereikend op dit moment en voor de fase van het Regionaal Uitvoeringsplan. Naar verwachting gaat het rijk een financiële ondersteuning leveren voor de volgende fase van de uitvoering van het Klimaatakkoord, waaronder een bijdrage voor de uitvoering van de RES. De omvang van deze bijdrage is nog niet bekend. In overleg tussen rijk, IPO en VNG vinden hierover onderhandelingen plaats. Vanuit de VNG wordt erop aangedrongen dat er dit jaar duidelijkheid komt en de financiële middelen voor de uitvoering beschikbaar komen. Voldoende rijksmiddelen is dan ook een belangrijke randvoorwaarde voor de uitvoeringsfase.

De RES samenwerking is tot op heden gefinancierd uit: 'om niet' inzet van ambtelijke uren, een rijksbijdrage (uitgekeerd aan de centrumgemeente van de RES-regio) en een deelnemersbijdrage (provincie 1/4, waterschappen 1/8, gemeenten 5/8 verdeeld naar rato inwonertal, ca € 0,27 per inwoner). Wij verwachten dat deze bedragen indicatief zijn voor de kosten in de volgende fase.

### **Vervolg**

Om de RES 1.0 te kunnen uitvoeren en het vervolg te bepalen, wordt een Regionaal Uitvoeringsplan opgesteld. Dit plan wordt aan colleges van B&W toegestuurd evenals aan Gedeputeerde Staten en de Algemeen Besturen van de deelnemende waterschappen. De omvang en intensiteit van de regionale activiteiten zijn onder meer afhankelijk van de beschikbaarheid van financiële middelen vanuit het rijk.

Verder is de planning als volgt:

- in 2021 stellen alle gemeenten de Transitievisie Warmte vast, die zij minimaal eens in de vijf jaar herijken;
- in 2022 zetten de deelnemende overheden de RES 1.0 om in ruimtelijk beleid, voor zover dat nodig is om de bijdrage van 1,8 TWh aan de landelijke doelstelling voor duurzame elektriciteit in 2030 te realiseren;
- in 2025 worden de ruimtelijke procedures voor zonnevelden en windmolens afgerond, voor zover die nodig zijn om de bijdrage van 1,8 TWh in 2030 te realiseren;
- in 2030 komt de realisatie van 1,8 TWh duurzame elektriciteitsopwek gereed.

In Stichtse Vecht zullen in 2022 de aanvragen voor Omgevingsvergunningen worden ingediend door initiatiefnemers van zonnevelden. Indien een principeverzoek is goedgekeurd, heeft de initiatiefnemer tot 31 oktober 2022 om een vergunningaanvraag in te dienen. Naar verwachting zijn in de zomer van 2023 alle zonnevelden vergund, die bijdragen aan 0,1 TWh voor 2030.

Ten slotte is in het kader van het Klimaatakkoord opgenomen dat de RES iedere twee jaar wordt geactualiseerd, zodat de nieuwste inzichten worden meegenomen. De RES is een samenwerking voor de lange termijn. Zo is er voldoende flexibiliteit om nieuwe technieken en innovaties te benutten, af te stemmen met andere ruimtelijke opgaven en bovendien concretisering en bijstellingen met regelmaat democratisch vast te stellen. De volgende RES 2.0 zal in 2023 ter vaststelling worden voorgelegd.

Endelhovenlaan 1, 3601 GR Maarssen  
Postbus 1212, 3600 BE Maarssen  
T 140346 F 0346 25 40 10  
[www.stichtsevecht.nl](http://www.stichtsevecht.nl)

22 juni 2021

Burgemeester en wethouders van Stichtse Vecht

Gemeentesecretaris  
drs. F.J. Halsema

Burgemeester  
drs. A.J.H.T.H. Reinders

# Raadsbesluit

**Onderwerp**

Regionale energiestrategie 1.0 RES-regio U 16

**Begrotingswijziging**

n.v.t.

**Datum raadsvergadering**

28 september 2021

**Commissie**

7 september 2021

**Registratie nummer**

Z/21/205056-VB/21/97399

De raad van de gemeente Stichtse Vecht,

gelet op:

- het voorstel van burgemeester en wethouders van 22 juni 2021;
- de bespreking in de commissie Fysiek Domein van 7 september 2021;

**Besluit**

1. De Regionale Energiestrategie (RES) 1.0 van de RES-regio U 16 vast te stellen inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. Als onderdeel van de RES 1.0 de Regionale Structuur Warmte vast te stellen.
3. Als onderdeel van de RES 1.0 de afspraken over organisatie van het vervolg, een onderscheid tussen lokale en regionale taken, uitgangspunten voor governance en participatie en het opstellen van een regionaal uitvoeringsplan vast te stellen.
4. Uitvoering te geven aan de RES 1.0 door onder andere lokale uitwerking in ruimtelijk beleid en regelgeving.

28 september 2021

Griffier

B. Espeldoorn-Bloemendal

Voorzitter

drs. A.J.H.T.H. Reinders

**Origineel besluit is ondertekend**



Gemeente Utrecht

## Voorstel aan de gemeenteraad

# Regionale Energiestrategie 1.0

Beleidsveld	Energie
Organisatieonderdeel	Ontwikkelorganisatie Ruimte
Opsteller	Inge van de Klundert
Kenmerk	8887392
Vergaderdatum Raad	volgt
Geheim	Nee

### Het college van burgemeester en wethouders stelt de raad voor te besluiten:

1. In te stemmen met de Utrechtse inzet van het resultaat van 0,523 TWh aan projecten inclusief grootschalig zon op dak voor het regiobod, waarbij de regionale afspraak is gemaakt om binnen de RESU16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek te blijven verkennen om planuitval op te vangen.
2. In te stemmen met het regiobod van 1,8 TWh;
3. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.

Burgemeester en wethouders van Utrecht,

de secretaris,

de burgemeester,

## Samenvatting

Het voorliggende besluit is de afronding van het proces om tot een Regionale Energiestrategie 1.0 (RES 1.0) te komen. Met de RES1.0 leggen zestien gemeenten, provincie Utrecht en vier waterschappen vast met welke ambitie en hoe zij de regionale energievoorziening gaan verduurzamen mede op basis van hun individuele bijdrage.

## Context

### *Aanleiding*

Eén van de afspraken uit het Klimaatakkoord (28 juni 2019) is dat in regionaal verband een Regionale Energie Strategie (RES) wordt opgesteld, omdat de energieopgave een gezamenlijke opgave is die over gemeentegrenzen heen reikt. Gemeenten maken gebruik van dezelfde netinfrastructuur. Energieprojecten in buurgemeenten kunnen een impact hebben op andere gemeenten en vice versa. In de RES moet invulling worden gegeven aan een regionale bijdrage aan de landelijke doelstelling van 35 TWh om elektriciteit op te wekken door middel van hernieuwbare energie zoals (grootschalig) zon en wind. Onderdeel van de RES is ook een Regionale Structuur Warmte (RSW) waarin de verdeling van de bovengemeentelijke duurzame warmtebronnen centraal staat. De voorliggende RES U16 is één van de dertig Regionale Energie Strategieën die in Nederland zijn of worden opgesteld.

### *Proces*

In het RESU16-proces zijn drie hoofdproducten benoemd waarover de raad een besluit neemt: 1) een startnotitie (3 oktober 2019), 2) een concept- bod en ontwerp-RES (17 september 2020) en 3) een RES 1.0 met het regiobod. In dit voorstel wordt het eindproduct de RES1.0 voorgelegd voor besluitvorming. In het Klimaatakkoord is afgesproken dat de raad vóór 1 juli 2021 een besluit neemt over de RES1.0. Vanuit RESU16 verband is richting het Nationaal Programma RES (NPRES) aangegeven dat het streven is vóór 1 oktober 2021 besluitvorming af te ronden over de RES1.0. De minister heeft voorsnog aangegeven aan de deadline van 1 juli 2021 vast te houden. Het is niet bekend wat de gevolgen zijn van het later opleveren van de RES1.0 uit de U16. De RES1.0 is onder voorbehoud van besluitvorming in de U16 parlementen aan het NPRES gestuurd, zodat zij hun analyses over de bijdrage van de regio's aan de landelijke doelstelling kunnen starten.

We actualiseren de RES elke twee jaar om voldoende flexibel te zijn om in te kunnen spelen op nieuwe ontwikkelingen en technieken. De RES 1.0 is de eerste uitgewerkte Regionale Energie Strategie van de regio U16. We verwachten in 2023 de RES 2.0 ter besluitvorming voor te leggen.

### *Regionale besluitvorming*

Met dit raadsvoorstel sluiten we aan op de U10 Governance zoals is toegelicht in de [raadsbrief](#) van 22 januari 2020 U10 Governance 2020-2025. In het Governance voorstel is voor de besluitvorming opgenomen dat voor regionale voorstellen:

- 1) voor grote strategische opgaven gewerkt wordt met twee-fasen besluitvorming;
- 2) voorzien wordt in een lokale vertaling en;
- 3) gestimuleerd wordt om de methode van consent toe te passen.

In het kader van de twee-fasen besluitvorming vormen de eerder vastgestelde Startnotitie RESU16 en het ontwerp-RES de eerder vastgestelde kaders. In deze tweede fase ligt een definitief RES1.0 ter besluitvorming voor. Wat betreft het punt van de lokale vertaling, hebben we in dit voorstel de Utrechtse inzet als apart beslispunt geformuleerd. We hebben u eerder over de Utrechtse inzet op de regiotafel geïnformeerd in diverse raadsbrieven. We geven de verschillen aan tussen de lokale en regionale belangen. Tot slot geven we aan hoe met de in de raad aangenomen moties bij zowel de Startnotitie als de Ontwerp-RES is omgegaan.

De RES 1.0 is opgesteld in afstemming met 21 overheden. Deze 21 overheden hebben ervoor gekozen gezamenlijk te werken aan de realisatie van de klimaatdoelen en bij te dragen aan de landelijke doelstelling voor grootschalige opwek. De afspraken tussen deze 21 overheden zijn opgenomen in het definitief bod RES 1.0. Alle moties en amendementen van alle overheden op de RES1.0 worden besproken op de regionale bestuurstaafel RESU16 om gezamenlijk te bepalen welk vervolg er aan gegeven kan en/of moet worden.

### *Beoogd effect*

Met de RES 1.0 beogen we de CO<sub>2</sub>-uitstoot in de RES U16 te beperken door het verduurzamen van

de gebouwde omgeving met duurzame warmtebronnen en het opwekken van duurzame elektriciteit. Daarmee leveren we een eerste bijdrage aan de landelijke doelstelling van 95% reductie van CO<sub>2</sub>-uitstoot in 2050. Vanuit de RESU16 doen we een haalbaar en realistisch bod om bij te dragen aan de landelijke taakstelling voor hernieuwbare elektriciteit.

#### *Eerdere besluitvorming en informatievoorziening aan de raad*

- [Raadsbrief Bouwstenen voor het U10 ruimtelijke economisch programma: 25 januari 2019, kenmerk 5917350](#)
- [Raadsbrief Vervolgaanpak Regionale Energiestrategie, 3 mei 2019, kenmerk 6072912/20190502SW](#)
- [Raadsmemo Raadsvoorstel Startnotitie RES U16, 24 september 2019, kenmerk 6904031/20190923IK](#)
- [Raadsmemo Memo en amendementen rondom Startnotitie RES U16, 2 oktober 2019, kenmerk 6931410/20190102IK](#)
- [Raadsvoorstel Startnotitie RES U16, 3 oktober 2019, kenmerk 630887](#)
- [Raadsbrief Startnotitie RES U16, 11 november 2019, Kenmerk 6979391/20191021IK](#)
- [Raadsbrief RES U16 zienswijzen moties en amendementen en planning, 27 februari 2020. Kenmerk 7275738/20200130IK](#)
- [Memo beantwoording vragen nav RIB raadsvoorstel ontwerp RESU16 \(20 mei 2020\) kenmerk 7546209/200512IK](#)
- [Raadsvoorstel ontwerp-RES \(aangenomen 17 september 2019\)](#)
- [Raadsbrief Participatie energietransitie en Stadsgesprek Nieuwe Energie \(20 november 2020\) Kenmerk 8112978/20201029IK](#)
- [Raadsbrief Inzet U16-regio voor Regionale Energiestrategie 1.0 \(8 december 2020\), Kenmerk 822142/20201201IK](#)
- [Raadsbrief Onderbouwing zoeklocaties energie in RSU \(22 januari 2021\) Kenmerk 491346/20210118/HK](#)
- [Raadsbrief Uitstel opleveren RES 1.0 \(3 maart 2021\) Kenmerk 8623626/20210302IK](#)
- [Raadsbrief Potentie zon op dak in RES Concept-bod \(31 maart 2021\) Kenmerk 8698695/20210323/FV](#)
- [Mondelinge vragen Recht op de waarheid over ruzie aan de RES-tafel \(1 april 2021\)](#)
- [Raadsbrief Inzet in RESU16 voor RES1.0 \(26 april 2021\) Kenmerk 8792100/20210421](#)
- [Raadsbrief Uitkomsten Stadsgesprek Nieuwe Energie, 25 mei 2021. Kenmerk 8882328/20210520/SG](#)

### **Beslispunten, Argumenten en Kanttekeningen/Risico's**

<b>Beslispunt</b>	
1	In te stemmen met de Utrechtse inzet van het resultaat van 0,523 TWh aan projecten inclusief grootschalig zon op dak voor het regiobod, waarbij de regionale afspraak is gemaakt om binnen de RESU16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek te blijven verkennen om planuitval op te vangen.
<b>Argumenten</b>	
1.1	De inzet van Utrecht in de RES1.0 houdt geen rekening met mogelijke planuitval Vanaf de start van het RES proces is de verantwoordelijkheid van de stedelijke omgevingen als grote energieverbruiker een belangrijk gespreksonderwerp in de RES geweest. Pas als wij een maximale inspanning leveren, kunnen we verwachten dat andere regiogemeenten een stapje extra willen zetten. Uitgaande van de op dit moment lopende initiatieven voor zon en wind in Utrecht is een Utrechtse inzet voor de RES1.0 geformuleerd. Zoals afgesproken in het Klimaatakkoord zijn we daarbij uitgegaan van plannen die in 2025 concreet kunnen zijn. Voor een aantal vandeze gebieden geldt dat de afweging tegen het provinciale en gemeentelijke beleid, andere bestaande of gewenste functies en de besluitvorming over deze locaties nog moet plaatsvinden. Bij deze inzet is dus geen rekening gehouden met planuitval. Daarom is bij onze inzet in regionaal verband een belangrijke kanttekening meegegeven; in de stad hebben we zelf weinig tot geen ruimte om tegenvallers op te vangen. Daarom is er de regionale afspraak gemaakt om binnen de RESU16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek te blijven verkennen om mogelijke planuitval op te vangen.



1.2	<p><u>De Utrechtse inzet van 0,523 TWh is opgebouwd uit lopende projecten waarover u eerder heeft besloten, projecten waarover besluitvorming nog moet plaatsvinden en grootschalig zon op dak</u></p>
	<p>De kwantitatieve inzet van Utrecht van 0,523 TWh (523 GWh) is opgebouwd uit een optelsom van alle projecten die op dit moment bekend zijn:</p> <p><i>Lopende projecten waarover u eerder heeft besloten (0,285 TWh):</i>  Vooruitlopend op de RES waren we in eerdere jaren al bezig met een aantal zonne- en windprojecten in Vleuten-de Meern. In de Ontwerp-RES zijn die lopende projecten op Utrechts grondgebied als inzet voor de Ontwerp-RES vastgesteld te weten: Energielandschap Rijnenburg en Reijerscop en een drietal zonnevelden; Meijewetering, Geluidswal A12 en Haarrijnseplas. Over deze projecten heeft u het afgelopen jaar besloten: <a href="#">raadsvoorstel</a> Energielandschap Rijnenburg en Reijerscop (9 juli 2020) en zonnevelden <a href="#">Meijewetering</a> (1 oktober 2020), <a href="#">geluidswalA12 en Haarrijnseplas</a> (15 oktober 2020).</p> <p><i>Projecten die sinds de Ontwerp-RES nieuw in beeld zijn gekomen en waarover nog geen raadsbesluit is genomen (0,07 TWh):</i>  Vanaf het vaststellen van de Ontwerp-RES (<a href="#">17 september 2020</a>) tot aan het aanbieden van dit raadsvoorstel RES1.0 zijn een aantal nieuwe gebieden in beeld gekomen voor een bijdrage aan de verstedelijkingsopgave van onze stad en dan met name de functies: recreatie, sport én energie. Het gaat om Ockhuizen, het Utrecht Science Park (USP) en Voordorpse Polder. Voor het onderzoek naar een (her)inrichting van het gebied Ockhuizen hebben we een startdocument vastgesteld (<a href="#">raadsbrief</a> Startdocument Ockhuizen, 8 februari 2021). In de nog vast te stellen Omgevingsvisie USP is '<a href="#">zichtbaar duurzaam en gasvrij</a>' één van de vier ambities. Voor Voordorpse Polder wordt een verkenning voorbereid. We verwachten dat mogelijke initiatiefnemers voor deze gebieden voor 2025 concrete plannen zouden kunnen maken zodat ze kunnen meetellen in de RES1.0. Een inschatting van de energieopbrengsten van de nieuwe gebieden is gemaakt (Raadsbrief <a href="#">Onderbouwing zoeklocaties energie</a>, 22 januari 2021). In deze gebieden kan op basis van ruwe inschattingen maximaal 0,07 TWh duurzame energie geproduceerd worden: 0,052 TWh zonne-energie als 50% van het gebiedsoppervlak gebruikt wordt en twee windmolens van in totaal 0,018 TWh. Of deze ruimte daadwerkelijk beschikbaar komt voor duurzame energie hangt van drie factoren af: (1) weging van andere opgaven en waarden in deze gebieden, (2) medewerking van grondeigenaren en (3) de businesscase voor initiatiefnemers. Het is dus niet zeker dat deze 0,07 TWh realiseerbaar is.</p> <p>Over de overige zoekgebieden energie die in bijlage 1 worden genoemd (Dorpeldijk, Noorderpark, FortBlauwkapel en Lage Weide) nemen we geen besluit in deze RES1.0. We verwachten vooralsnog voor 2025 geen concrete plannen van initiatiefnemers of grondeigenaren. Deze zoeklocaties zijn met name waardevol voor de realisatie van grootschalige opwek na 2030.</p> <p><i>Grootschalig zon op dak (0,168 TWh)</i>  Zoals aangegeven in <a href="#">raadsbrief</a> inzet in RESU16 voor RES1.0 (26 april 2021) zijn er een aantal redenen om nu niet de ambitie op grootschalige zon op dak uit de Ontwerp-RES (0,168 TWh) te verhogen. Wat betreft de beschikbare netcapaciteit blijkt uit de onderzoeken van Stedin die in het kader van de RES1.0 zijn gedaan, deze factor op korte termijn waarschijnlijk niet belemmerend zal zijn in Utrecht. Het stoppen van de SDE++ regeling in 2025 is wel een belangrijke factor. Ook biedt de SDE++ regeling geen financiering om kosten voor het oplossen van technische belemmeringen, zoals het verstevigen van de dakconstructie of het plaatsen van lichtgewicht panelen. Omdat deze belemmeringen onzekerheden geven in de verdere groei richting 2030, verhogen we daarom onze ambitie voor het onderdeel grootschalig zon op dak nu niet.</p>

	<p>Uit het regionale onderzoek naar zon op dak komt een hogere operationele hoeveelheid zon op dak voor Utrecht naar voren dan wij u eerder in de raadsbrief hebben gemeld. Een mogelijke verklaring is dat de methodiek van Mapgear die gebaseerd is op luchtfoto's ook aaneengesloten salderingsprojecten als een grootschalige zon op dak project meetelt. Of die allemaal mogen meetellen bij de grootschalige opwek voor de RES is niet zeker. Utrecht kiest ervoor om aan te sluiten bij de methode die het NPRES adviseert, namelijk door de gegevens van de door RVO gemelde verstrekte SDE+ beschikkingen (peildatum januari 2021) te gebruiken. Hierbij tellen we de gerealiseerde postcoderoos projecten in Utrecht op. Welke methode ook wordt gebruikt, het is duidelijk dat Utrecht een hoge potentie voor het realiseren van grootschalig zon op dak heeft en dat de huidige ambitie van 0,168 TWh een stevige ambitie is.</p>
<b>Kanttekeningen/Risico's</b>	
1.1.	<p><u>Het raadsvoorstel RES1.0 moet voor de afronding van de besluitvorming over de RSU 2040 worden aangeboden aan de raad.</u></p> <p>Het raadsvoorstel van de RES1.0 moet vanwege de gevraagde tijdige behandeling vóór 1 oktober in de raad, al voor definitieve besluitvorming over de RSU2040 worden aangeboden aan de raad. De besluitvorming van de RES1.0 is niet afhankelijk van de status van de RSU2040. De Utrechtse inzet van 0,523 TWh in de RES1.0 is gebaseerd op een aantal lopende energieprojecten waarover de raad zich heeft uitgesproken of zich gaat uitspreken.</p>
1.2	<p><u>Het realiseren van de inzet van Utrecht is afhankelijk van de bereidheid van grond- en dakeigenaren om mee te werken en investeringen van exploitanten in de grootschalige opwek</u></p> <p>Of de inzet van Utrecht voor 2030 wordt gerealiseerd is afhankelijk van de bereidheid van grondeigenaren om mee te werken en van de initiatiefnemers, energiecoöperaties en (markt)partijen om te investeren in grootschalige opwekking van elektriciteit en deze projecten te exploiteren.</p>
1.3	<p><u>Over de kansrijke zoeklocaties in bijlage 1 RES1.0 wordt niet in deze RES1.0 besloten</u></p> <p>Over de kansrijke zoeklocaties bij Dorpeldijk, Noorderpark, Fort Blauwkapel en Lage Weide zoals die in <a href="#">Raadsbrief</a> Onderbouwing zoeklocaties energie in RSU (22 januari 2021) zijn aangegeven wordt niet in deze RES1.0 besloten. De kansrijke zoeklocaties in bijlage 1 RES1.0 zijn opgenomen ter illustratie van mogelijke nieuwe zoeklocaties die op verzoek van uw raad in beeld zijn gebracht. Het betekent niet dat per definitie op deze locaties windmolens of zonnevelden komen. Het besluit of in deze zoeklocaties wind en zon komt is afhankelijk van de resultaten die uit (milieu)onderzoek, gebiedsverkenningen, initiatieven en participatie naar voren zullen komen en waarover uw raad zich gaat uitspreken. We nemen deze kansrijke zoeklocaties als onderdeel van de nog op te stellen Energievisie mee, waarbij een MER (milieueffectrapportage) wordt uitgevoerd. Voor het einde van het jaar informeren wij u over onze aanpak voor deze Energievisie.</p>
<b>Beslispunt</b>	
2	In te stemmen met het regiobod van 1,8 TWh
<b>Argumenten</b>	
2.1	<u>Het regiobod van 1,8 is realistisch, haalbaar en wordt onderbouwd met 4 bouwblokken waarin ruimte is voor mogelijke planuitval</u>

Het concept bod uit de [Ontwerp RES](#) om uiterlijk in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te wekken, is haalbaar. De onderbouwing van het regionale bod in de RES 1.0 bestaat uit vier bouwblokken:

Onderdeel van ons bod	Hoeveelheid in TWh totaal	Waarvan zon in TWh	Waarvan wind in TWh
Bouwblok 1: Gerealiseerde opwek + Pijplijnstatus 'zeker'	0,438	0,295	0,143
Bouwblok 2: Zon op dak	0,3-0,5 TWh	(Ambitie in bandbreedte)	
Bouwblok 3: Lokale zoekprocessen van gemeenten	1,164	0,765	0,399
Bouwblok 4: Continue samenwerking en ontwikkeling	Hiervoor is nog geen ambitie op te nemen.		

Voor regionale projecten die al zijn gerealiseerd of die met de status 'zeker' in de pijplijn zitten (bouwblok 1) kunnen we met grote zekerheid zeggen wat de opbrengsten zijn. Voor Utrecht zijn in dit bouwblok alleen gerealiseerde zon op dak projecten opgenomen (op basis van SDE+ beschikkingen RVO). Bouwblok 2 heeft een bandbreedte omdat de realisatie van zon op dak veel afhankelijkheden kent zoals de medewerking van de eigenaar en de beschikbare netcapaciteit. Bouwblok 3 moet als een tussentijds resultaat worden gelezen van de lokale zoekprocessen die zijn geweest. Dit bouwblok maken we de komende jaren concreter bij de uitwerking van de zoekgebieden. Voor sommige projecten in dit bouwblok geldt dat ze bijna gereed zijn voor vergunningverlening, voor andere projecten geldt dat afwegingen tegen het lokale en provinciale beleid, aansluiting op het elektriciteitsnetwerk en lokale besluitvorming nog moet plaatsvinden. De gemeente De Ronde Venen levert haar bijdrage aan dit bouwblok later op. Voor de Utrechtse inbreng in dit bouwblok verwijzen wij u naar argument 1.2. In de praktijk betekent dit dat de plannen in dit bouwblok anders kunnen worden ingevuld of dat plannen kunnen uitvallen. Er is een lichte overprogrammering van plannen om de planuitval op te kunnen vangen. Bouwblok 4 onderstreept het belang om als samenwerkende overheden van de RES U16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek te blijven verkennen. Deze nieuwe plannen zijn nodig in het geval dat huidige plannen niet haalbaar blijken en zorgenvoor de continue ontwikkeling en uitvoering naar de RES 2.0 en verder

#### Kanttekeningen en risico's

- 2.1 Er zijn knelpunten in het elektriciteitsnetwerk maar het bod is maakbaar
- Netbeheerder Stedin heeft de aangeleverde zoekgebieden getoetst aan de elektriciteitsinfrastructuur en in beeld gebracht welke netinvesteringen waar en wanneer nodig zijn om de RESU16 bod maakbaar te maken. In de Netimpactanalyse (bijlage 9) zijn 19 'knelpunten' benoemd waar netinvesteringen nodig zijn om de opgegeven opwekvermogens aan te kunnen sluiten. Daarvan zijn er twee urgent, waaronder één in Utrecht. We zijn met Stedin in gesprek over het knelpunt Station Oudenrijn. Het Station Oudenrijn is gelegen in Rijnenburg en heeft een bovenregionale functie. De energietransitie evenals de woningbouwopgave vragen om renovatie en uitbreiding van het station waarbij zowel Tennet als Stedin zijn betrokken. We verwachten de planologische besluitvorming volgend jaar formeel te kunnen starten via het Utrechts planproces. Daarnaast dringt Stedin aan om tot een betere verhouding tussen zon en wind in de regio te komen. Deze is nu scheef; 16% van het voorziene opgestelde vermogen komt van wind, het overige deel is grondgebonden zonnevelden. Als de regio op deze manier op zon blijft inzetten, bereiken we eerder de grenzen van de capaciteit van het net en beperken we onze mogelijkheden richting 2040. Grootschalig zon op dak sluiten we aan op een andere (lagere) netwerkinfrastructuur, maar ook daarvoor geldt dat regionale afstemming handig is.

#### Beslispunt

3	De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5,6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband
Argumenten	
3.1	<u>De RES1.0 is volgens de eerder vastgestelde kaders van de Startnotitie RESU16 en de Ontwerp-RES uitgewerkt.</u> In 2019 stelde u de ' <a href="#">Startnotie RES U16</a> ' vast en in 2020 stelde u de <a href="#">Ontwerp- RES</a> en concept-bod vast. De RES 1.0 is de uitwerking van deze eerdere besluiten en is opgesteld binnen de daarin gegeven kaders waaronder het eerder vastgestelde concept-bod van 1,8 TWh.
3.2	<u>Ruimtelijke kwaliteit is een belangrijk uitgangspunt</u> De meest duurzame energie is energie die niet hoeft te worden opgewekt. Besparen is daarom het uitgangspunt. Bij de bepaling van de hoogte van het concept bod van 1,8 TWh bij de Ontwerp RES is rekening gehouden met energiebesparing. Met besparingen kan het bod dus niet worden verlaagd, dat zit verwerkt in de hoogte van het bod. De landschappelijke impact van zon op dak is kleiner dan die van zonnevelden en windmolens. We zetten daarom maximaal in op zon op dak. Voor de invulling van het bod in zonnevelden en windmolens is voortgebouwd op de ruimtelijke uitgangspunten die in het Ontwerp-RES zijn vastgesteld zoals het benutten van potentie van windenergie langs infrastructuur, bedrijventerreinen en in agrarische gebieden. De in de RES aangewezen zoekgebieden moeten (groten)deels verder worden uitgewerkt door bijvoorbeeld de effecten op de omgeving en de natuur, veiligheid en aansluitbaarheid op het netwerk voor specifieke locaties te onderzoeken.
3.3	<u>De Regionale Structuur Warmte (RSW) is onderdeel van de RES1.0 en gaat over de bovenlokale en regionale afstemming en samenwerking voor warmte</u> De RSW 1.0 richt zich op bovenlokale en regionale afstemming ten behoeve van de warmtetransitie. In de regio zijn daarvoor afspraken gemaakt over monitoring en afstemming en thema's waarop we regionaal gaan samenwerken. Een gespreksleidraad voor overleg over bovengemeentelijke warmtebronnen (bronnen met de potentie om in meerdere gemeenten warmte te leveren) is opgesteld en onderdeel van de RSW. De RSW 1.0 bevat ook een inventarisatie van de warmtebronnen in de regio, vergelijkbaar zoals Utrecht dit zelf in beeld heeft gebracht ( <a href="#">raadsbrief</a> Potentieelonderzoeken energie, 13 maart 2020). Omdat er een wisselwerking is tussen de op te stellen TVW's en RSW is, hebben we regionaal afgesproken de TVW's te monitoren en te gebruiken als input voor de RSW2.0 die in 2023 moet worden geactualiseerd. Op dat moment is mogelijk ook meer bekend over de daadwerkelijke beschikbaarheid van de bovenlokale warmtebron aardwarmte in de RESU16. De overige potentiële warmtebronnen van de regio, zoals aquathermie zullen met name lokaal worden toegepast. De RSW heeft voor Utrecht op dit moment geen directe doorwerking in de <a href="#">Transitievisie Warmte Deel 1</a> (3 juni 2021).
3.4	<u>Moties en amendementen aangenomen bij de Startnotitie RESU16 of het Ontwerp-RES zijn verwerkt</u> Bij de besluitvorming over de 'Startnotitie RESU16 en het Ontwerp RES inclusief bod' zijn door de parlementen verschillende moties en amendementen aangenomen. In bijlage 12 is opgenomen hoe vorm en inhoud is gegeven moties en amendementen. De aangenomen Utrechtse moties bij zowel de Startnotitie als bij de Ontwerp-RES en concept-bod zijn (deels) verwerkt in de RES1.0. Het gaat om <a href="#">motie 2019/ 295</a> Streven naar 50% lokaal eigenaarschap, <a href="#">motie 2019/300</a> Biomassa in RES en <a href="#">motie 2019/299</a> Industrie en kantorenpark in Utrecht dragen aan de energietransitie. Deze uitgangspunten zijn opgenomen in de RES1.0. en verkennen we met regio om in toekomst uitvoering aan te geven. In bijlage 13 vindt u de inventarisatie van de legeskosten voor vergunningen zoals gevraagd in <a href="#">motie 2019/298</a> Regionaal afstemmen van legeskosten voor vergunningen duurzame energieopwekking. De inventarisatie heeft niet geleid tot regionale afstemming over de legeskosten.  De volgende ingetrokken en overgenomen moties zijn verwerkt in de RES1.0: <a href="#">2020/M276</a>

	<p><a href="#">Natuur en duurzame energie</a>. De gedragscodes zon en wind op land zijn als uitgangspunten in de RES1.0 genoemd. Naar aanleiding van de <a href="#">moties 2020/M274</a> 'Maak Maximaal gebruik van de daken in de regio' en <a href="#">2020/M279</a> 'Ambities zon op dak' zijn aanvullende onderzoeken uitgevoerd zoals u gemeld in <a href="#">raadsbrief</a> 'Potentie zon op dak in RES conceptbod' (31 maart 2021). Deze onderzoeken zijn regionaal gedeeld en een aantal hoofdconclusies zijn in de RES1.0 als voorwaarden voor het realiseren van de potentie zon op dak benoemd.</p> <p>Tot slot is de <a href="#">motie 2019/297</a> RES voor en door de stad verwerkt in het Stadsgesprek Nieuwe Energie waarover u in <a href="#">raadsbrief</a> Uitkomsten Stadsgesprek Nieuwe Energie (25 mei 2021). De genoemde moties beschouwen hiermee als afgehandeld.</p>
3.5	<p>De RES 1.0 wordt gerealiseerd door uitwerking in het eigen beleid en regelgeving</p> <p>De RES-samenwerking heeft geen juridische status en de RES heeft niet geleid tot verandering van de bevoegdheidsverdeling van de verschillende overheidslagen. Zo zijn gemeenten het bevoegd gezag voor zonneparken tot 50 MW en windparken tot 5 MW. De provincie is bevoegd gezag voor initiatieven tot 100MW. De RES 1.0 heeft na besluitvorming de status van een beleidsstuk. Voor realisatie moet de RES 1.0 uitgewerkt worden door de deelnemende overheden in het instrumentarium van de Omgevingswet, pas dan is er sprake van een juridische status. Wij doen dit in de Energievisie die medio 2022 aan u ter besluitvorming wordt voorgelegd.</p>
Kanttekeningen en risico's	
3.1	<p>De RES 1.0 is een momentopname</p> <p>De tijdsperiode van de energietransitie is groot. De RES1.0 is daarom een momentopname van waar alle deelnemende overheden nu staan als het gaat om het realiseren van zon en wind tot 2030. De RES1.0 biedt het kader om in U16 verband gezamenlijk verder te werken aan deze grote opgave. We weten dat veel zoekgebieden in de RES1.0 de komende tijd verder worden uitgewerkt waarbij (ruimtelijke) afwegingen en het maatschappelijke gesprek nog moeten worden gevoerd. Dit betekent dat we rekening moeten houden met planuitval. We hebben daarom afgesproken om elk jaar de voortgang van de projecten te monitoren als voorbereiding op de RES2.0. Bijsturen op bepaalde onderdelen kan dan tussentijds plaatsvinden.</p>
3.2	<p>De realisatie van de RES1.0 is afhankelijk van diverse randvoorwaarden</p> <p>Voor een succesvolle uitvoering van de RES1.0 zijn we afhankelijk van diverse randvoorwaarden. Het Rijk moet de energietransitie financieel en in wet- en regelgeving mogelijk maken. Bovendien leven er maatschappelijk zorgen over de energietransitie, de impact op de leefomgeving en betaalbaarheid voor de inwoners. Deze afhankelijkheden bestaan en zijn benoemd in de RES 1.0.</p>
3.3	<p><u>Indien de landelijke doelstelling niet wordt gehaald is een aanvullende regionale opgave mogelijk</u></p> <p>Als de landelijke taakstelling van 35 TWh duurzame elektriciteitsopwek niet wordt gehaald, zullen regio's onderling in gesprek gaan om tot een verdeling over de resterende opgave te komen. Als deze gesprekken tussen de regio's niet tot een resultaat leiden, zal vanuit het NPRES een landelijke verdeelsystematiek worden ingezet die vanuit de landelijke koepels (VNG, Interprovinciaal overleg IPO en de Unie van Waterschappen) is opgesteld. Uit de appreciatie van het Planbureau van de Leefomgeving (PBL) die in februari 2021 verscheen is op basis de ingediende Ontwerp-RES'en een bandbreedte van 31,2 TWh - 45,7 TWh duurzame elektriciteitsproductie in 2030 opgeteld. Het is dus op basis van de Ontwerp-RES'en niet zeker dat de landelijke taakstelling van 35 TWh wordt gehaald.</p>

## Financiën

De RES 1.0 heeft vooralsnog beperkte financiële consequenties. De regionale uitvoeringskosten worden uitgewerkt in het Regionaal Uitvoeringsplan dat kort na besluitvorming over de RES 1.0

aan de dagelijks besturen wordt toegestuurd. We verwachten dat het Rijk financiële ondersteuning gaat leveren voor de uitvoering van het Klimaatakkoord vanaf 2022, waaronder de uitvoering van de RES. Dit is één van de randvoorwaarden waaronder het Klimaatakkoord door VNG namens gemeenten is ondertekend. Het nieuwe kabinet moet hier uitsluitsel over geven. De omvang van een mogelijke rijksbijdrage is niet bekend. Bij de ontwikkeling van het uitvoeringsplan werken we daarom met scenario's met daarin verschillende hoogtes van de rijksbijdrage.

De RES samenwerking is tot op heden bekostigd uit een rijksbijdrage (1,8 miljoen euro, uitgekeerd aan centrumgemeente Utrecht) en een deelnemersbijdrage naar rato inwonertal (0,186 miljoen euro bijdrage vanuit gemeente Utrecht voor 2020 en 2021). De verwachting is dat deze bedragen en inzet indicatief zijn voor de kosten in de volgende fase. De verwachte rijksbijdrage en regionale uitvoeringskosten zullen worden opgenomen in het programma Bewoners en Bestuur, onderdeel bovengemeentelijke samenwerking U16. De gemeentelijke bijdrage zal worden bekostigd vanuit het programma Duurzaamheid, onderdeel Uitwerken van de energieambities

Naast de inzet in de uitvoering van de RES gaat gemeente Utrecht samen met de provincie inzichtelijk maken welke faciliterende ondersteuning provincie en Utrecht kunnen bieden. Het gaat dan voornamelijk om de inzet van capaciteit per 2022 en verder die we inzetten om onze ervaringen en kennis te delen met de regio, bijvoorbeeld op het gebied van het aanjagen van grootschalig zon op dak, energiebesparingsactiviteiten en de warmtevoorziening. De verwachting is dat het gaat om ongeveer 0,5 FTE per jaar. Deze capaciteitsinzet wordt ook bekostigd vanuit het programma Duurzaamheid, onderdeel Uitwerken van de energieambities.

## Vervolg

De door parlementen vastgestelde RES 1.0 wordt uiterlijk op 15 oktober 2021 aan het NP RES verstuurd. Na de vaststelling van de RES 1.0 zijn er verschillende ijkmomenten afgesproken. Op deze momenten monitoren we in regionaal verband of de gezamenlijke realisatie op koers ligt. Daarnaast zijn er momenten waarop we aanvullende ambities en doelen stellen voor de periode tot 2050. Doelen voor de periode na 2030 moeten we vastleggen en onderbouwen in één van de volgende RES-versies.

- Iedere twee jaar actualiseren we de RES. Over de geactualiseerde versie wordt een besluit genomen in de parlementen, zodat de RES en de uitvoering ervan altijd een democratische basis heeft.
- In 2022 gaan de deelnemende overheden de RES 1.0 omzetten in ruimtelijk beleid, voor zover dat nodig is om de bijdrage van 1,8 TWh aan de landelijke doelstelling voor duurzame elektriciteit in 2030 te realiseren.
- In 2025 zullen de ruimtelijke procedures voor zonnenvelden en windmolens worden afgerond, voor zover die nodig zijn om de bijdrage van 1,8 TWh in 2030 te realiseren.
- In 2030 zal de realisatie van 1,8 TWh duurzame elektriciteitsopwek gereed zijn.

Naast bovenstaande momenten, die zijn afgesproken in het Klimaatakkoord, zijn er ook informele bestuurlijke ijkmomenten. Deze momenten zijn er op gericht tijdig zicht te krijgen op planuitval en door consensus en in RES verband afspraken te maken hoe dit op te vangen. Deze momenten worden opgenomen in het Regionaal Uitvoeringsplan. Daarbij zijn in ieder geval de volgende ijkmomenten opgenomen:

- Q4 2021, uitkomsten besluitvorming door parlementen over RES 1.0 en verdiepende netimpactanalyse
- Voor zomerreces 2022, na de gemeenteraadsverkiezingen, mogelijke effecten coalitieakkoorden, check uitwerking in ruimtelijk beleid op schema
- Na zomerreces 2022, startbijeenkomst nieuwe bestuurscyclus
- Q3 2022, inventarisatie start planuitwerking (wind) initiatieven
- Vanaf december 2022: jaarlijkse monitoring op voortgang en eventuele planuitval

De ijkmomenten zijn voor de 3 RES'en binnen de provincie Utrecht gelijk (RESU16, RES Amersfoort, RES FoodValley). Op deze wijze wordt de samenhang geborgd en kan de provincie haar taken en rol uitvoeren. Om de RES 1.0 te kunnen uitvoeren en het vervolg te kunnen invullen, wordt een Regionaal Uitvoeringsplan opgesteld. Dit plan wordt aan colleges van B&W toegestuurd, evenals aan Gedeputeerde Staten en de Algemeen Besturen van de deelnemende waterschappen. De omvang en intensiteit van de regionale activiteiten zijn onder meer afhankelijk van de beschikbaarheid van

financiële middelen vanuit het Rijk.

Daarnaast gaat de provincie samen met ons inzichtelijk maken welke faciliterende ondersteuning provincie en wij kunnen bieden aan de regio bij de uitvoering van de RES, inclusief een onderzoek naar meest effectieve inzet van het bestaande ontwikkelfonds voor energiecoöperaties. Het regionaal ontwikkelfonds moet dan helpen om meer opbrengsten voor maatschappelijke voorzieningen te genereren.

De RES is een bouwsteen van het Integraal Ruimtelijk Perspectief U16 en wordt bij de definitieve Integraal Ruimtelijk Perspectief (IRP) ingevoegd. Bij de besluitvorming over het definitieve IRP (verwachting december 2021) voegen we een memo over de RES toe aan het IRP. In dit memo staat beschreven waar de energieopgave andere opgaven aanvult en waar belangen kunnen botsen. In de volgende fase zullen de gemeenten het IRP verder uitwerken en concretiseren. In de programmeringsfase kunnen gemeenten de opgaven in samenhang bekijken en verbinden. De RES1.0 geeft een doorkijk op de plannen tot 2030. Het IRP kijkt naar de plannen tot 2040. Wij blijven in de regio benadrukken dat er rekening moet worden gehouden met een aanvullende opgave voor energie tot 2040 in het IRP.

De komende tijd wordt de samenwerking met het Rijk gezocht voor verkenningen naar mogelijkheden voor het opwekken van duurzame elektriciteit direct naast rijkswegen, op gronden van het Rijk. De Rijksoverheid heeft hiervoor het programma Opwek van Energie op Rijksvastgoed (OER) opgezet. Samen met provincie en gemeenten sturen we brieven aan de minister van Economische Zaken en Klimaat om onze wens tot samenwerking voor opwek van energie langs de infrastructuur in de regio en meer specifiek langs de A28 te onderstrepen.

## **Participatie**

Voor participatie maken we onderscheid tussen regionale en lokale participatie.

### *Regionale participatie*

Inwoners, maatschappelijke organisaties en ondernemers zijn betrokken geweest bij het opstellen van de RES. Na het vaststellen van de Ontwerp-RES is vooral op lokaal niveau aan de slag gegaan met het zoeken naar gebieden voor grootschalige opwek. Daarmee sloten we aan bij de lokale context en verschillende fasen waarin gemeenten zich bevonden, is doorgebouwd op bestaande participatiestructuren en konden inwoners en andere belanghebbenden het beste betrokken worden. Vanuit de regio zijn de lokale processen ondersteund met onderzoek, kennis en afstemming. Daarnaast zijn er regelmatig zowel brede regionale bijeenkomsten als kleinere tafelgesprekken geweest met regionale stakeholders. Ook zijn een-op-een gesprekken met enkele organisaties uit het maatschappelijke veld met een belang in natuur, milieu, ruimtegebruik, landbouw en energie gevoerd. Ten aanzien van warmte is in warmteateliers gesproken met energiecoöperaties en regionale stakeholders. De resultaten uit de participatie hebben bijgedragen en sturing gegeven aan de totstandkoming van de RES 1.0 zoals het rapport voor ontwerpprincipes van LandID, de notitie gespreksleidraad verdeling bovenlokale warmtebronnen en de thematische werkagenda elektriciteit en warmte.

Ook bij de vervolgstappen, worden inwoners en lokale organisaties betrokken om mee te praten en mee te denken. Naast het meedenken en meepraten gaat het ook om meedoen. Het streven naar 50% eigenaarschap is als uitgangspunt in de RES 1.0 benoemd. De regionale participatie versterken we met landelijke en regionale organisaties om een continue dialoog te voeren. Het doel is om van belanghebbenden als samenwerkingspartners bij de RES U16 te betrekken, zodat zij een structurele inbreng leveren voor de realisatie van de projecten en initiatieven. Daarbij kunnen hierdoor ook tijdig landelijke of regionale belanghouders worden gekoppeld aan lokale participatietrajecten.

### *Lokale participatie*

Over de RES1.0 is geen apart participatietraject gehouden. Met een Stadsgesprek Nieuwe Energie en participatie over specifieke locaties is input opgehaald voor de RES1.0 en vooral de Utrechtse inzet in de RES1.0. Participatie over de Utrechtse inzet is maatwerk en gebeurt locatiespecifiek en afgestemd op de doelgroep. Het participatieniveau bepalen we ook per project of gebied en is minimaal 'raadplegen'.

De participatie van de Utrechtse zoeklocaties is in onderstaand schema weergegeven.

Project of zoekgebied	Participatie
Energie landschap <a href="#">Rijnenburg en Reijerscop</a>	<i>participatietraject doorlopen</i>
zonneveld <a href="#">geluidswal A12</a>	<i>participatie wordt opgestart</i>
zonneveld <a href="#">Meijewetering</a>	<i>participatie in uitvoering</i>
<a href="#">zonne-eilanden</a> Haarrijnseplas	<i>participatie moet nog starten</i>
Ockhuizen	<i>participatie moet nog starten</i>
Utrecht Science Park (USP)	<i>participatie in omgevingsvisie USP</i>
Voorveldse Polder	<i>participatie moet nog starten</i>

### Breed raadplegen: Stadsgesprek Nieuwe Energie

Eind 2020, begin 2021 voerde de gemeente het Stadsgesprek Nieuwe Energie met inwoners, en specifiek jongeren, ondernemers en energie-initiatieven. Het doel van dit Stadsgesprek was te horen hoe Utrechters aankijken tegen het overstappen naar duurzame energie, waaronder elektriciteitsopwekking door wind en zon. En of we tot betere afspraken kunnen komen om de bijdrage van inwoners, organisaties en de gemeente zelf te vergroten. De uitkomsten van het stadsgesprek staan in [raadsbrief](#) Uitkomsten Stadsgesprek Nieuwe Energie (25 mei 2021). Daarmee is invulling gegeven aan motie 2019/M297 [RES voor en door de stad](#) (17 september 2019).

### Communicatie

Over de projecten van de Utrechtse inzet in de RES1.0 is en/of wordt gecommuniceerd met (direct) betrokkenen. Over de zonnevelden Meijewetering, geluidswal A12 en Haarrijnseplas communiceerden we met de buurt, net als over Rijnenburg en Reijerscop. Samen met de initiatiefnemer of ontwikkelaar is of wordt de communicatie uitgevoerd. De uitgangspunten zijn dat we transparant en duidelijk communiceren. We informeren over het voornemen (plan), over in welke fase het project is, waarover participatie mogelijk is en ook wat al vast staat. Wanneer inspraak mogelijk is hoort hier bij. Tussentijds krijgen betrokkenen en de gemeenteraad informatie over het proces en vervolgstappen.

De volgende communicatiemiddelen zetten we in het algemeen in bij de participatie. We stemmen de boodschap en de middelen af op de doelgroep en gebruiken hiervoor onder andere de gemeentelijke website, persberichten, sociale media, wijknieuwsbrieven, wijkberichten, thema-nieuwsbrief, interviews, digitale reclameborden en advertenties.

### Bijlagen

Bijlagen besluitvorming:

- RES1.0 en als onderdeel hiervan:
- bijlage 1 Verdieping hoofdstuk elektriciteit lokale zoekprocessen
- bijlage 4 Verdieping hoofdstuk warmte: warmtebronnen en energiebesparing
- bijlage 5 RSW notitie: samenwerking regionale warmtethema's
- bijlage 6 RSW notitie: opstap naar afwegingskader bovengemeentelijke warmtebronnen
- bijlage 7 RSW notitie: gespreksleidraad verdeling bovengemeentelijke warmtebronnen
- bijlage 8 Thematische agenda elektriciteit en warmte
- bijlage 12 Notitie moties en amendementen

Bijlagen informatief:

De volgende bijlagen zijn ter informatie in de RES1.0 opgenomen:

- bijlage 2 Onderzoek zon op dak
- bijlage 3 Zon op dak: dakoppervlak en netcapaciteit
- bijlage 9 Netimpactanalyse
- bijlage 10 PBL analyse en monitor
- bijlage 11 Infographics participatie U16
- bijlage 13 Quickscan legeskosten U16
- bijlage 14 Rapport energielandschappen
- bijlage 15 Advies bestuurlijk verkenner



Raadsbesluit

De raad van de gemeente Wijk bij Duurstede;

gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders  
d.d. 22 juni 2021, nr. 235207

Onderwerp: Vaststellen RES 1.0.

gelet op  
Gemeentewet, Klimaatakkoord

besluit:

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. Als gemeente Wijk bij Duurstede met zo veel mogelijk zon op dak en in totaal 60 ha zonnevelden bij te dragen aan het bod van de RES 1.0

Aldus vastgesteld in de openbare vergadering van 14 september 2021

De raad voornoemd,

griffier,



voorzitter,



Raadsbesluit

De raad van de gemeente Wijk bij Duurstede;

gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders  
d.d. 22 juni 2021, nr. 235207

gelet op  
Gemeentewet, Klimaatakkoord

besluit:

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.
2. Als gemeente Wijk bij Duurstede met zo veel mogelijk zon op dak en in totaal 60 ha zonnenvelden bij te dragen aan het bod van de RES 1.0

Aldus vastgesteld in de openbare vergadering van 12 oktober 2021

De raad voornoemd,

griffier,



voorzitter,



# RAADSBESLUIT

D/21/033921

Z/21/025043



**Onderwerp:** Raadbesluit RES 1.0

---

De raad van de gemeente Woerden;

gelezen het voorstel d.d. 2 september 2021 van:

- burgemeester en wethouders

gelet op het bepaalde in de Gemeentewet;

Artikel 147 tweede lid, gelezen in verband en samenhang met artikel 108, eerste lid, van de Gemeentewet.

## b e s l u i t:

1. De bijdrage aan de RES U16 en de uitvoering van de RES 1.0 voor het onderdeel elektriciteit (voor de gemeente Woerden) te laten plaatsvinden overeenkomstig de vastgestelde uitgangspunten opgenomen in het raadsbesluit over het Afwegingskader grootschalige duurzame energie ([D/21/022924](#)).
2. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1,4,5,6,7,8 en 12, en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.

Aldus besloten door de raad van de gemeente Woerden in zijn openbare vergadering, gehouden op 14 oktober 2021,

De griffier,

drs. M.J.W. Tobeas

De voorzitter,

V.J.H. Molkenboer

---

**Van:** Steer, Patrick <PSteer@Vallei-Veluwe.nl>

**Verzonden:** donderdag 23 september 2021 14:27

**Aan:** Spiekerman, Menno <menno.spiekerman@utrecht10.nl>

**CC:** Martijn Jongens <martijn.jongens@hdr.nl>

**Onderwerp:** RE: Overzicht moties, amendementen en besluiten RES

Hallo Menno,

Het is 5 juli vastgesteld (zonder moties of amendementen) maar wel met de volgende aandachtspunten:

***Aanbeveling vanuit de commissie***

De commissie geeft vanuit haar vergadering van 7 juni 2021 de volgende aanbevelingen mee aan het dagelijks bestuur richting RES 2.0, met als doel de energietransitie- en waterschapsbelangen te dienen.

- Gebruik uw invloed en zie er op toe dat bij de grootschalige realisatie van zon:
  - de zonneladder is toegepast;
  - de mogelijkheid voor 50% participatie door omgeving aanwezig is;
  - de revenuen deels ook terugvloeien naar de omgeving;
  - de mogelijkheden voor financiële compensatie worden bevorderd voor bijvoorbeeld het compenseren van de onrendabele top dan wel voor fondsvorming;
  - de effecten op bodem en (grond)water worden onderzocht en de opgedane kennis wordt actief gedeeld.
- Gebruik uw invloed en stimuleer bij de grootschalig opwek van zon en wind op land, meervoudige doelen, zoals het vasthouden, bergen en schoonhouden van water of het vergroten van de biodiversiteit.
- Het RES-proces vraagt om een goede juridische verankering in de plannen en instrumenten van de Omgevingswet. Dit is een gemeentelijk en provinciale opgave. Benut uw invloed en zie toe op een zorgvuldig participatieproces met de omgeving.
- Draag met trots de voortrekkersrol van ons waterschap uit op het gebied van de energietransitie en sta open voor innovaties op dit onderwerp. Daarbij kan het gaan over opwek uit primaire bron, verwaarding van biogas, inzet van aquathermie als warmtebron, buffering en opslag van energie.

Trek samen op met uw collega-bestuurders van gemeenten en provincies om deze lastige maar urgente opgave te realiseren.

Met vriendelijke groet,

**Patrick Steer**

Waterschap Vallei en Veluwe  
Steenbokstraat 10 | Apeldoorn  
Postbus 4142 | 7320 AC Apeldoorn  
055-527 29 11

## Raadsvoorstel

---

**Portefeuillehouder**

drs. A.E. Brommersma

**Datum raadsvergadering**

30-09-2021

**Datum voorstel**

22-06-2021

**Onderwerp**

Regionale Energiestrategie 1.0

---

De raad wordt voorgesteld te besluiten:

1. de bijgaande Regionale Energie Strategie 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen daaraan in regionaal verband uitvoering te geven.
- 

**Inleiding**

Het voorliggende besluit is de afronding van het proces om tot een Regionale Energiestrategie 1.0 (RES 1.0) te komen. Met de RES 1.0 leggen zestien gemeenten, de provincie Utrecht en vier waterschappen vast met welke ambitie en hoe zij de regionale energievoorziening willen verduurzamen. Op 1 juni 2021 heeft uw raad de bijdrage van onze gemeente aan de RES 1.0 vastgesteld op 30 Gigawattuur (hierna: GWh). Deze bijdrage is opgenomen in de RES 1.0.

Een van de afspraken uit het klimaatakkoord is het opstellen van regionale energiestrategieën in 30 regio's. In de RES 1.0 van de regio U 16 is invulling gegeven aan de regionale bijdrage aan de landelijke doelstelling om in 2030 35 Terawattuur (hierna: TWh) aan elektriciteit duurzaam op te wekken door middel van hernieuwbare energie. Onderdeel van de RES 1.0 is ook een Regionale Structuur Warmte (RSW) waarin de verdeling van de bovengemeentelijke duurzame warmtebronnen centraal staat.

De RES wordt elke twee jaar geactualiseerd om voldoende flexibel te zijn en in te kunnen spelen op nieuwe technieken en ontwikkelingen. Wij verwachten over twee jaar de geactualiseerde versie, de RES 2.0 ter besluitvorming aan u voor te leggen.

*Regionale Invulling van het regionaal bod.*

Op 30 juni 2020 heeft uw raad ingestemd met de Ontwerp RES waarin is opgenomen om uiterlijk in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te wekken. De onderbouwing van het regionale bod in de RES 1.0 bestaat uit vier bouwblokken:

Onderdeel van ons	Hoeveelheid in TWh totaal	Waarvan zon in TWh	Waarvan wind in TWh
Bouwblok 1: Gerealiseerde opwek + Pijplijnstatus 'zeker'	<b>0,438</b>	0,295	0,143
Bouwblok 2: Zon op dak	<b>0,3-0,5 TWh</b> (Ambitie in bandbreedte)		
Bouwblok 3: Lokale zoekprocessen van gemeenten	<b>1,164</b>	0,765	0,399
Bouwblok 4: Continue samenwerking en ontwikkeling	Hiervoor is nog geen ambitie op te nemen.		

Voor projecten die in de regio al gerealiseerd zijn of die met de status 'zeker' in de pijplijn zitten (bouwblok 1) zijn met grote zekerheid de opbrengsten bepaald. De bijdrage uit realisatie van zon op dak (bouwblok 2) en lokale zoekprocessen (bouwblok 3) kennen een minder grote zekerheid. Deze bouwblokken worden de komende jaren concreter gemaakt door het uitwerken van zoekgebieden naar concrete projecten en het gericht benutten van de potentie van zon op dak. In de praktijk kan deze concretiseringslag betekenen dat plannen anders worden ingevuld of zelfs dat plannen uitvallen. Bouwblok 2 heeft een bandbreedte omdat de realisatie van zon op dak veel afhankelijkheden kent zoals de medewerking van de eigenaar en de beschikbare netcapaciteit. Bouwblok 3 moet als een tussentijds resultaat worden gelezen. Dit bouwblok is namelijk in beweging en bij het concreet maken van de zoekgebieden kunnen de getallen hoger of lager uitvallen. Dit onderstreept het belang van bouwblok 4 waarin de samenwerkende overheden van de RES U16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwekking van elektriciteit blijven verkennen. Deze nieuwe plannen zijn nodig in het geval dat de huidige plannen niet haalbaar blijken en zorgen voor de continue ontwikkeling en uitvoering naar de RES 2.0 en verder.

De bijdrage van de gemeente De Bilt is, conform uw besluit van 1 juni 2021 om 30 GWh aan duurzame elektriciteit op te wekken (waarvan 4.6 GWh aan duurzaam opgewekte zonne-energie op grote daken en 25,4 GWh aan zonnevelden).

#### *Ruimtelijke kwaliteit is een belangrijk uitgangspunt*

Bij de invulling van de 1,8 TWh is voortgebouwd op de ruimtelijke uitgangspunten die in de Ontwerp RES zijn vastgesteld: de maximale inzet op zon op dak, het benutten van potentie van windenergie langs infrastructuur, bedrijventerreinen en in agrarische gebieden en de toepassing van de zonneladder bij het zoeken naar ruimte voor zonnevelden. De landschappelijke impact van zon op dak is kleiner dan die van zonnevelden en windmolens. Daarom wordt ook op regionaal niveau maximaal ingezet op zon op grote daken. Bij de bepaling van de hoogte van het concept bod van 1,8 TWh bij de Ontwerp RES is rekening gehouden met een stevige besparing. Met besparingen kan het bod dus niet worden verlaagd, dat is al verwerkt in de hoogte van het bod.

#### *De Regionale Strategie Warmte (RSW) is onderdeel van de RES 1.0.*

De RSW richt zich op bovenlokale en regionale afstemming ten behoeve van de warmtetransitie. In de regio zijn afspraken gemaakt over monitoring en afstemming en thema's waarop regionaal samengewerkt zal worden. Daarnaast is een gespreksleidraad opgesteld voor overleg over bovenlokale warmtebronnen (bronnen met de potentie om in meerdere gemeenten warmte te leveren).

Omdat er een wisselwerking is tussen de op te stellen Transitievisies Warmte (TVW) door de gemeenten en de RSW, is op U 16 niveau afgesproken de TVW's te monitoren en te gebruiken als input voor de RSW 2.0 die in 2023 moet worden geactualiseerd. Op dat moment is mogelijk ook meer bekend over de daadwerkelijke beschikbaarheid van de bovenlokale warmtebron aardwarmte in de RES U16. De overige potentiële warmtebronnen van de regio, zoals aquathermie zullen met name lokaal worden toegepast. De RSW heeft voor onze gemeente op dit moment geen directe doorwerking maar biedt wel kansen om aan te sluiten op bovenlokale bronnen.

## **Participatie**

### *Regionaal*

Vanuit de regio zijn er regelmatig zowel brede bijeenkomsten als kleinere tafelgesprekken geweest met regionale stakeholders. Ook zijn een-op-een gesprekken gevoerd met enkele organisaties uit het maatschappelijke veld met een belang in natuur, milieu, ruimtegebruik, landbouw en energie gevoerd. Ten aanzien van warmte is in warmteateliers gesproken met energiecoöperaties en regionale stakeholders.

## *Lokaal*

Na het vaststellen van de Ontwerp RES door uw raad op 30 juni 2020 zijn wij een lokaal participatietraject gestart over de mogelijkheden van zonne- en windenergie in onze gemeente. De uitkomsten van dit traject hebben wij opgenomen in het 'Participatieverslag Zon en Wind' dat wij bij ons voorstel over de bijdrage van onze gemeente aan de RES 1.0 hebben gevoegd. Met dit voorstel, waarmee u heeft ingestemd op 1 juni 2021, heeft u besloten een participatietraject te vervolgen voor de opstelling van het nieuwe zonnevelden-beleid en voor het onderzoek naar de mogelijkheden van windenergie in het gebied langs de A28. Over de voortgang van beide trajecten zullen wij u informeren in het derde kwartaal van 2022. De Regionale Strategie Warmte gaat over bovenlokale en regionale afstemming en samenwerking en heeft een wisselwerking met de transitievisies warmte van onze gemeente.

## **Beoogd effect**

Met de RES 1.0 beogen we de CO<sub>2</sub>-uitstoot in de RES U16 te beperken door het verduurzamen van de gebouwde omgeving en het opwekken van duurzame elektriciteit. Daarmee leveren we een eerste bijdrage aan de landelijke doelstelling van 95% reductie van CO<sub>2</sub>-uitstoot in 2050.

## **Argumenten**

*1.1 De RES 1.0 is volgens de door uw raad vastgestelde kaders uitgewerkt.*

In 2019 heeft u ingestemd met de Startnotie RES en in 2020 met de Ontwerp RES. De RES 1.0 is opgesteld binnen de daarin opgenomen kaders waaronder het concept bod van 1,8 TWh.

*1.2 De bijdrage van onze gemeente is conform uw besluit.*

In totaal draagt onze gemeente 30 GWh bij aan de RES 1.0 Dat is conform uw besluit van 1 juni 2021 met betrekking tot de 'bijdrage van de gemeente De Bilt aan de RES 1.0'

*1.3 Het bod van 1,8 is realistisch en haalbaar.*

Het concept bod uit de Ontwerp RES om uiterlijk in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te wekken, is haalbaar en wordt onderbouwd met 4 bouwblokken

*1.4 Ruimtelijke kwaliteit is een belangrijk uitgangspunt.*

Bij de invulling van de 1,8 TWh is voortgebouwd op de ruimtelijke uitgangspunten die in de Ontwerp RES door uw raad zijn vastgesteld.

*1.5 Aan de ingediende moties en amendementen wordt uitvoering gegeven.*

Bij de besluitvorming over de Ontwerp RES zijn door de gemeenteraden verschillende moties en amendementen aangenomen. In bijlage 12 is opgenomen hoe vorm en inhoud is gegeven aan de moties en de amendementen. Ook bij de besluitvorming over de Startnotitie RES zijn moties en amendementen aangenomen. Een notitie met de wijze waarop met deze moties en amendementen wordt omgegaan was bijlage bij de Ontwerp RES. Bij een aantal moties werd aangegeven dat dit later in het traject wordt opgepakt. Daarom zijn ook alle eerdere moties en amendementen opgenomen in bijlage 12.

Bij de vaststelling van de startnotitie RES in uw raad van september 2019 is een motie aangenomen waarin u ons vraagt het participatie niveau 'meedenken' te hanteren. Bij de behandeling van de bijdrage van onze gemeente aan de RES 1.0 in uw raad van juli j2021. hebben wij u geïnformeerd over de wijze waarop wij deze motie hebben uitgevoerd.

Bij de vaststelling van de Ontwerp RES in juni 2020 zijn twee moties door uw raad aangenomen. In de eerste motie roept u ons op het gebruik van biomassacentrales in het kader van de RES niet verder uit te breiden ten opzichte van de huidige omvang. In de RES 1.0 wordt biomassa beschouwd als een tijdelijke warmtebron die ingezet kan worden totdat een toekomstbestendige bron beschikbaar is. In onze gemeente zullen wij geen gebruik maken van biomassa.

In de tweede motie vraagt u ons in U16 verband te benadrukken dat uw raad een prioritering in locatiekeuzes voorstaat voor wat betreft windenergie. Uw voorkeur gaat uit naar in eerste instantie windenergie langs infrastructuur, daarna naar windenergie op industrie- en bedrijventerrein en tot slot naar windenergie in agrarische gebieden. Bij het eerdergenoemde voorstel met betrekking tot de bijdrage van onze gemeente aan de RES 1.0 hebben wij uitvoering gegeven aan deze motie door voor te stellen onderzoek te doen naar de mogelijkheid van windenergie in het gebied langs de A28.

*1.6. RES 1.0 wordt gerealiseerd door uitwerking in het lokaal beleid en regelgeving.*

De RES 1.0 heeft na besluitvorming de status van een beleidsstuk. Voor realisatie moet de RES 1.0 uitgewerkt worden door de deelnemende overheden in het instrumentarium van de omgevingswet, pas dan is er sprake van een juridische status. In de Startnotitie RES hebben alle deelnemende overheden daarom afgesproken om instrumenten als omgevingsvisies en -plannen in te zetten bij het behalen van de doelen van de RES.

*1.7. Niet alle bijlagen bij de RES 1.0 behoeven instemming van uw raad.*

De bijlagen 2, 3, 9, 10, 11, 13, 14 en 15 zijn enkel ter informatie bijgevoegd.

## **Kanttekeningen en alternatieven**

*1.1. Kanttekening: De RES 1.0 is een momentopname.*

De tijdspanne van de energietransitie is groot. De RES 1.0 is daarom een momentopname waarin is opgenomen waar alle deelnemende overheden nu staan als het gaat om het realiseren van zonne- en windenergie. In U 16 verband hebben wij daarom afgesproken om elk jaar de voortgang van de projecten te monitoren als voorbereiding op de RES 2.0.

*1.2. Kanttekening: Aanvullende regionale opgaven zijn mogelijk.*

Als de landelijke taakstelling van 35 TWh niet wordt gehaald, zullen de 30 regio's onderling in gesprek gaan om tot een verdeling over de resterende opgave te komen. Als deze gesprekken tussen de regio's geen resultaat opleveren zal vanuit het NPRES een landelijke verdeelsystematiek worden ingezet die vanuit de landelijke koepels (Vereniging van Nederlandse Gemeenten, Interprovinciaal overleg IPO en de Unie van Waterschappen) is opgesteld.

*1.3. Kanttekening: De realisatie van de RES 1.0 is afhankelijk van diverse randvoorwaarden.*

Voor een succesvolle realisatie van de RES 1.0 zijn wij afhankelijk van diverse randvoorwaarden. Het Rijk moet de energietransitie financieel en in wet- en regelgeving mogelijk maken. Bovendien leven er maatschappelijk zorgen over de energietransitie, de impact op de leefomgeving en de betaalbaarheid voor de inwoners. Deze afhankelijkheden zijn benoemd in de RES 1.0.

*1.4. Kanttekening: De netwerkcapaciteit is voorlopig een beperkende factor.*

Netbeheerder Stedin heeft de zoekgebieden uit de RES 1.0 getoetst aan de elektriciteitsinfrastructuur en in beeld gebracht welke netinvesteringen waar en wanneer nodig zijn om de RES opgave te kunnen realiseren. In deze netimpactrapportage zijn negentien knelpunten benoemd waar netinvesteringen nodig zijn om de opgegeven opwekvermogens aan te kunnen sluiten. Daarvan zijn er twee urgent. Om de knelpunten te kunnen oplossen, is concreetheid en zekerheid nodig van de gemeenten. Stedin roept daarom op om zo spoedig mogelijk het proces in gang te zetten over de ruimtelijke inpassing van de additionele net-infrastructuur. Het midden-station in Bilthoven is weliswaar een van de knelpunten die benoemd zijn maar Stedin kan de capaciteit van dit station in 2030 verdubbelen.



## **Aanpak/Uitvoering**

De door de gemeenteraden, provinciale staten en de algemene besturen van de waterschappen vastgestelde RES 1.0 wordt uiterlijk op 15 oktober 2021 aan het NP RES verstuurd. Na vaststelling van de RES 1.0 zijn er verschillende ijkmomenten. Op deze momenten monitoren de U 16 gemeenten in regionaal verband of de gezamenlijke realisatie op koers ligt. Daarnaast zijn er momenten waarop aanvullende ambities en doelen gesteld moeten worden voor de periode tot 2050. Doelen voor de periode na 2030 worden vastgelegd en onderbouwd in een van de volgende RES-versies.

### *Planning*

De volgende planning wordt gehanteerd:

- Elke twee jaar wordt de RES geactualiseerd en ter besluitvorming voorgelegd aan de gemeenteraden, provinciale staten en de algemene besturen van de waterschappen;
- Alle gemeenten stellen de Transitievisie Warmte vast, die zij minimaal eens in de vijf jaar herijken;
- In 2022 zetten de deelnemende overheden de RES 1.0 om in ruimtelijk beleid om in 2025 de ruimtelijke procedures af te kunnen ronden;
- In 2025 worden de ruimtelijke procedures voor zonnevelden en windmolens afgerond om de bijdrage van 1,8 TWh in 2030 te realiseren;
- In 2030 wordt 1,8 TWh duurzame elektriciteitsopwekking gerealiseerd.

### *Informele ijkmomenten*

Naast bovenstaande momenten zijn er ook bestuurlijk informele ijkmomenten. Deze momenten zijn er op gericht tijdig zicht te krijgen op planuitval en door consensus in RES verband afspraken te maken hoe dit op te vangen. Deze momenten worden opgenomen in het Regionaal Uitvoeringsplan (zie hieronder). Daarbij zijn in ieder geval opgenomen:

- 2021 (4e kwartaal): uitkomsten besluitvorming over RES 1.0 en verdiepende netimpactanalyse;
- 2022 (voor het zomerreces): mogelijke effecten van de coalitieakkoorden en monitoring van de uitwerking in ruimtelijk beleid;
- 2022 (na zomerreces): startbijeenkomst nieuwe bestuurscyclus;
- 2022 (3e kwartaal): inventarisatie start planuitwerking (wind) initiatieven;
- 2022 (december): jaarlijkse monitoring op voortgang en eventuele planuitval.

De ijkmomenten zijn voor de 3 RES'en binnen de provincie Utrecht gelijk (U16, Amersfoort, FoodValley). Op deze wijze wordt de samenhang geborgd en kan de provincie haar taken en rollen goed uitvoeren.

Om de RES 1.0 te kunnen uitvoeren en het vervolg te kunnen invullen, wordt een Regionaal Uitvoeringsplan opgesteld. Dit plan wordt ter besluitvorming voorgelegd aan de colleges, gedeputeerde staten en de besturen van de waterschappen.

### *Relatie met het IRP*

De energietransitie is één van de zes thematische pijlers in het Integraal Ruimtelijk Perspectief U16. Om voor alle pijlers zorgvuldig en in samenhang oplossingen te ontwikkelen, werken de zestien gemeenten in de regio ook samen aan het Integraal Ruimtelijk Perspectief en Programma (IRP). Het IRP, voorheen REP, vormt de regionale ontwikkelrichting en het platform voor integrale ruimtelijke samenwerking en afstemming in de uitvoering.

De gemeenten hebben gelijktijdig met de RES 1.0 het Integraal Ruimtelijk Perspectief (IRP) ontwikkeld. De besluitvorming over het IRP volgt kort na de besluitvorming over de RES 1.0. Bij de besluitvorming over het IRP zal daarom een memo worden gevoegd, getiteld 'Samenhang voorstel RES 1.0 - voorstel IRP'. In dit memo staat beschreven waar de energieopgave andere opgaven aanvult en waar belangen kunnen botsen. In de volgende fase zullen de gemeenten het IRP verder uitwerken en concretiseren. In de programmeringsfase kunnen gemeenten de opgaven in samenhang bekijken en verbinden.

## **Communicatie**

Wij zullen uw te nemen besluit via de reguliere (online) communicatiemiddelen en -lijnen, bekendmaken.

## **Evaluatie**

Een evaluatie zal eind 2021 plaatsvinden.

## **Financiële gevolgen en risico's**

Voor de jaren 2019, 2020 en 2021 heeft de Rijksoverheid voor de opstelling van de RES'en middelen ter beschikking gesteld. Voor de regio U 16 gaat het om een bedrag van € 600.000 per jaar. De activiteiten van RES U 16 in 2019 zijn hiermee gedekt, daar was geen gemeentelijke bijdrage voor nodig. Voor de RES is in 2020 en 2021 in totaal 2 mln. begroot, minus de rijksbijdrage van tweemaal € 600.000 blijft een bedrag over van € 800.000. In U 16 verband is overeengekomen dat de provincie hiervan €200.000 voor haar rekening neemt en de vier waterschappen gezamenlijk € 100.000. De 16 gemeenten dragen naar rato van het aantal inwoners het resterende bedrag van € 500.000 bij. Voor de gemeente De Bilt komt dit neer op € 11.263 in 2020 en 2021. Deze kosten passen binnen de in de meerjarenbegroting ten behoeve van de paragraaf duurzaamheid opgenomen middelen en hebben daarom geen effect op de financieringspositie van de gemeente.

Wij verwachten dat de Rijksoverheid een financiële bijdrage zal leveren in de uitvoeringskosten van de RES'en. Dit is een van de randvoorwaarden waaronder de Vereniging Nederlandse Gemeenten heeft ingestemd met het klimaatakkoord. Het nieuwe kabinet zal een besluit nemen over deze bijdrage. De staatssecretaris van Economische Zaken en Klimaat heeft vooruitlopend daarop voor de periode na vaststelling van RES'en in de 30 regio's, een bedrag van 4 miljoen toegezegd voor de voortzetting van de RES-organisaties (de 30 regio's en het NPRES) in 2021.

College van burgemeester en wethouders van de gemeente De Bilt,  
de secretaris, de burgemeester,

R. van Netten

mr. S.C.C.M. Potters

---

## **Bijlagen bij het raadsvoorstel**

---

### **Meegezonden bijlagen**

1. Aanbiedingsbrief RES 1.0
2. Regionale Energiestrategie RES 1.0

### **Stukken ter inzage**

Geen.

### **Geheime stukken ter inzage (conform art.25 Gemeentewet)**

Geen.

---

Contactambtenaar:

de heer B Heikamp, B.Heikamp@DeBilt.NL

## Besluit van de raad

---

De raad van de gemeente De Bilt;

gelezen het voorstel van het college van burgemeester en wethouders van 22-06-2021, met het onderwerp Regionale Energiestrategie 1.0;

**overwegende dat** in regionaal (RES U 16) verband is afgesproken de CO2 uitstoot te beperken door het verduurzamen van de gebouwde omgeving met duurzame warmtebronnen en het opwekken van duurzame elektriciteit;


**gelet op** het bepaalde in de artikelen 108, lid 1, en 147, lid 2, van de Gemeentewet;

**BESLUIT:**

1. de bijgaande Regionale Energie Strategie 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen daaraan in regionaal verband uitvoering te geven.

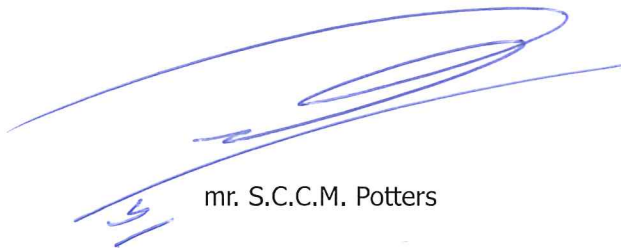
Aldus vastgesteld in de openbare vergadering van 30-09-2021,

de raad voornoemd,  
de griffier,



drs. T.B.W.M. van der Torre

de voorzitter,



mr. S.C.C.M. Potters

## Raadsvoorstel

agendapunt 7

Aan de raad van de gemeente IJsselstein

<b>Zaaknummer:</b>	944233	Datum:	22 juni 2021
<b>Programma:</b>	Ruimte en Projecten, Energietransitie	Blad:	1 van 9
<b>Commissie:</b>	Ruimte		
<b>Portefeuillehouder:</b>	P.J. Bekker		
<b>Informatie bij:</b>	J.L. Dortland		
<b>E-mail/tel.nr.:</b>	<a href="mailto:i.dortland@ijsselstein.nl">i.dortland@ijsselstein.nl</a> / 1763		
<b>Evaluatiedatum:</b>	twee jaar na vaststelling		

### Onderwerp

Regionale Energiestrategie 1.0 (RES 1.0)

---

### Relevante voorgaande besluiten

Voorafgaande aan de RES 1.0 heeft u reeds besluiten genomen over:

1. De Startnotitie Regionale Energiestrategie RES U16 (zaak 736204)
2. Het Ontwerp Regionale Energiestrategie U16 (zaak 817328)
3. Het Toets- en afwegingskader duurzame energie (zaak 944211)

In het Toets- en afwegingskader duurzame energie heeft u de zoekgebieden voor zon- en windenergie in IJsselstein vastgesteld. In de RES 1.0 komen de bijdrages van alle 16 gemeenten uit de regio samen en leggen we de basis voor een samenwerking op warmte.

---

### Samenvatting

Het gebruik van fossiele brandstoffen en de CO<sub>2</sub>-uitstoot die daar het gevolg van is heeft meet- en merkbare effecten op klimaat en milieu. Om de gevolgen hiervan te beperken moet de uitstoot van broeikasgassen (waaronder CO<sub>2</sub>) worden teruggedrongen. Internationaal zijn hier in 2015 afspraken over gemaakt in het klimaatakkoord van Parijs. Een akkoord dat in 2016 door Nederland is ondertekend en is doorvertaald naar een nationaal Klimaatakkoord (2019). Het doel van dit nationaal Klimaatakkoord is om de CO<sub>2</sub>-uitstoot in 2030 met 49% terug te brengen ten opzichte van 1990. Onderdeel van de afspraken uit dit nationaal klimaatakkoord is dat gemeente, waterschappen en provincies samenwerken aan Regionale Energiestrategieën (RES). IJsselstein is onderdeel van de RES regio U16. Na een Startnotitie en een Ontwerp RES ligt nu een eerste Regionale Energiestrategie voor met daarin een strategie voor elektriciteit en warmte.

In het Ontwerp RES heeft de U16 vastgesteld om in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te wekken. Deze ambitie houden we vast. Bij de realisatie van dit bovenste mogen we de reeds gerealiseerde projecten en projecten in de pijplijn al meetellen. Deze tellen op tot 0,438 TWh. Daarnaast zetten we in op grootschalig zon op dak. Naar inschatting kan dit 0,3 TWh tot 0,5 TWh opleveren. Daarnaast hebben alle gemeenten middels een lokaal participatietraject gezocht naar zoekgebieden voor zon- en windenergie. IJsselstein heeft dit gedaan in het Toets- en afwegingskader duurzame energie. Gezamenlijk leveren de lokale zoekprocessen 1,164 TWh op. Tegelijkertijd is de Regionale Energiestrategie een constant proces dat voortdurend in beweging is en bijsturing vergt. In komende jaren blijven de overheden zich dan ook inspannen om nieuw kansen te verkennen. Zo laten we nieuw kansen niet onbenut en kunnen we eventuele planuitval tijdig opvangen.

Op het gebied van warmte zetten we in de eerste plaats in op energiebesparing. Daarnaast maakt de verkenning van de regionale warmtebronnen inzichtelijk, dat er een beperkt aantal regionale warmtebronnen beschikbaar is. Die moeten we dan ook zorgvuldig benutten. Bij de toekomstige verdeling hiervan zullen betaalbaarheid, duurzaamheid, beschikbaarheid en uitvoerbaarheid dan ook leidend zijn. In de RES 2.0 wordt warmte verder uitgewerkt met de input van de transitievisie warmte.

---

## Inleiding

In de RES 1.0 geven de 30 energieregio's in Nederland invulling aan de landelijke klimaatdoelstellingen. Dit doen zij door in de RES 1.0 op zijn minst een strategie voor elektriciteit en warmte op te nemen. De gemeente IJsselstein is onderdeel van de RES U16, een regio die bestaat uit 16 gemeenten, 4 waterschappen en de provincie Utrecht. In 2019 en 2020 zijn in de regio reeds een Startnotitie en Ontwerp RES vastgesteld. Deze hebben de basis gevormd voor de RES 1.0.

Naast de Startnotitie RES U16 en het Ontwerp RES U16 heeft de gemeente IJsselstein gedurende 2020 en 2021 ook een lokaal Toets- en afwegingskader duurzame energie gemaakt om zoekgebieden voor zonnepanelen en windturbines vast te stellen. Dit Toets- en afwegingskader duurzame energie is op 20 mei 2021 vastgesteld door de raad. Hierbij is ook uitgebreid samengewerkt met de Lopikerwaard gemeenten. Een samenwerking is tevens de basis geweest voor een gezamenlijke bijdrage van aan de RES 1.0.

Voor warmte is een verkenning gemaakt van de in de regio beschikbare warmtebronnen en de warmtevraag. Dit vormt de basis voor de Regionale Structuur Warmte waarin afspraken zijn vastgelegd over de manier waarop we in de regio omgaan met gemeentegrens overschrijdende warmtebronnen. Daarnaast maakt Regionale Structuur Warmte inzichtelijk op welke bovengemeentelijke warmte thema's we voorstellen samen te samenwerken.

*In de bijlage "Klimaatakkoord en RES 1.0" is achtergrondinformatie over de het Klimaatakkoord, de RES en de Regionale Energiestrategie U16 terug te vinden. Hierin vindt u mede meer informatie over de nationale opgave en een meer cijfermatige onderbouwing van de RES 1.0.*

---

## Wat willen we bereiken?

Het nationaal Klimaatakkoord heeft als doel om de uitstoot van CO<sub>2</sub> in 2030 met 49% terug te brengen ten opzichte van 1990. Om dit te bereiken moet het gebruik van fossiele brandstoffen worden teruggedrongen. Door middel van afspraken in de RES geven de 30 energieregio's in Nederland invulling aan een deel van deze opgave.

In de RES 1.0 legt de U16 de eerste afspraken vast op het gebied van elektriciteit en warmte. Deze vormen de basis voor een vervolgstap richting RES 2.0 en de realisatie van projecten. Het vaststellen van de RES 1.0 worden de eerste stappen gezet voor een duurzamere regio en een klimaatneutraal IJsselstein.

---

## Waarom willen we dit?

### 1. Argumenten

#### Argument 1: Samenwerking in de RES U16 biedt meerwaarde

De energieopgave houdt niet op aan de gemeentegrenzen. Het grensoverschrijdende karakter maakt samenwerking noodzakelijk. Door krachten te bundelen en plannen af te stemmen hebben we een grotere slagkracht en werken we naar een kwalitatief beter resultaat toe voor de hele regio. De RES 1.0 is dan ook een gezamenlijk resultaat waarbij tegelijkertijd ruimte is voor lokale verschillen.

#### Argument 2: Met de RES 1.0 doet recht aan het participatie traject in IJsselstein.

Tussen augustus 2020 en januari 2021 is de gemeente IJsselstein uitgebreid in gesprek gegaan met inwoners over de opwek van duurzame energie middels zonnepanelen en windturbines. Door middel van enquêtes en digitale inloopavonden hebben inwoners kunnen meedenken over zoekgebieden voor zonnepanelen en windturbines en de voorwaarde waaronder deze een plekje zou kunnen krijgen in de gemeente IJsselstein. Naast participatie is bij de totstandkoming van het Toets- en afwegingskader ook aandacht geweest voor de landschappelijke effecten van zonnepanelen en windturbines. Om deze effecten op een grotere schaal te beoordelen is uitgebreid samengewerkt met de Lopikerwaard gemeenten. (Woerden, Oudewater, Montfoort en Lopik). Inhoudelijk zijn de beleidskader zoveel mogelijk afgestemd. Desondanks stelt elke gemeente uiteindelijk wel zijn eigen afwegingskader vast. Het Toets- en afwegingskader duurzame energie IJsselstein, met daarin de zoekgebieden voor zon- en windenergie, is op 20 mei 2021 vastgesteld door de raad.

De samenwerking met Woerden, Oudewater, Montfoort en Lopik is anderzijds ook de basis geweest voor een gezamenlijke bijdrage aan de RES 1.0. Wanneer de uitkomsten van de vijf lokale trajecten samen worden gebracht zien de Lopikerwaard gemeenten de mogelijkheid om in 2030 0,26 TWh bij te dragen aan de RES 1.0. Dit is inclusief zon op dak en reeds gerealiseerde projecten. Deze 0,26 TWh en de zoekgebieden die hier aan ten grondslag liggen zijn een belangrijke bouwsteen in de RES 1.0.

Op deze wijze wordt recht gedaan aan het lokale proces dat Woerden, Oudewater, Montfoort, Lopik en IJsselstein hebben doorlopen. Daarnaast blijven de gemeente aan zet om te bepalen waar en hoe energie projecten tot stand komen.

## Argument 3: 1,8 TWh is haalbaar

In het Ontwerp RES hebben de overheden uit de U16 vastgesteld om in 2030 1,8 TWh duurzame elektriciteit op te willen wekken.<sup>1</sup> In de uitwerking van de RES 1.0 is zorgvuldig gezorgd naar een manier om daar invulling aan te geven. Hierbij is gebleken dat 1,8 TWh realistisch en haalbaar is. Dit blijft tevens de bijdrage van de regio aan de nationale opgave van 35 TWh. De ambitie van 1,8 TWh wordt onderbouwd aan de hand van 4 bouwblokken<sup>2</sup>.

	Hoeveelheid in TWh totaal	Waarvan zon in TWh	Waarvan wind in TWh
Bouwblok 1: Gerealiseerde opwek + Pijplijnstatus 'zeker'	0,438	0,295	0,143
Bouwblok 2: Zon op dak	0,3-0,5 TWh		
Bouwblok 3: Lokale zoekprocessen van gemeenten	1,164	0,765	0,399
Bouwblok 4: Continue samenwerking en ontwikkeling	Hiervoor is nog geen onderbouwing op te nemen		

De projecten die al gerealiseerd zijn of in een ver stadium van voorbereiding zijn vormen **bouwblok één**. Deze projecten leveren 0,438 TWh op. Daarnaast zetten we met **bouwblok twee** in op grootschalig zon op dak. Ondanks dat zon op dak veel afhankelijkheden kan grootschalig zon op dak naar inschatting 0,3 tot 0,5 TWh opleveren. Voor **Bouwblok drie** heeft elke gemeente in een lokaal zoekproces zoekgebieden voor zonnevelden en windturbines in kaart gebracht. Deze zoekgebieden leveren samen 1,164 TWh op. De bijdrage uit de lokale zoekprocessen moet de komende jaren echter wel concreter worden gemaakt en worden omgezet naar project locaties. In de praktijk kunnen zoekgebieden dan ook afvallen. Dit onderstreept het belang van **bouwblok vier** waarin de samenwerkende overheden kansrijke gebieden voor duurzame opwek blijven verkennen. Deze nieuwe plannen zijn nodig in het geval dat huidige plannen niet haalbaar blijken. Zo laten we nieuw kansen niet onbenut en kunnen we eventuele planuitval tijdig op vangen.

## Argument 4: De Regionale Structuur Warmte stelt energiebesparing centraal en biedt eerste houvast

De Regionale Structuur Warmte 1.0 (RSW 1.0) richt zich op de regionale afstemming ten behoeve van de warmtetransitie. In Regionale Structuur warmte 1.0 (RSW 1.0) geeft inzicht in de aanwezige warmtebronnen en de manier waarop we hier afspraken over maken. Daarnaast gaat de Regionale Structuur Warmte ook in op de bovengemeentelijke warmte thema's waarop we willen samenwerken.

De informatie uit de Regionale Structuur Warmte 1.0 biedt input aan de gemeentelijke transitievisies warmte die eind dit jaar dienen te zijn vastgesteld. De transitievisies warmte geeft op hun beurt informatie over de warmtevraag in de gemeenten en welke duurzame warmtebronnen het meest waarschijnlijke alternatief vormen. Er is dus een wisselwerking tussen de RSW en de transitievisies warmte. Daarom is regionaal afgesproken om de transitievisies warmte te monitoren en te gebruiken als input voor de RSW 2.0 (onderdeel van RES 2.0) die in 2023 moet worden geactualiseerd. Op dat moment is er mogelijk ook meer bekend over de beschikbaarheid van bijvoorbeeld aardwarmte.

<sup>1</sup> In de bijdrage aan de nationale opgave mogen regio's gebruik maken van zonnevelden, windturbines en grootschalig zon op dak installaties met een vermogen groter dan 15 kilowattpiek (zo'n 50 panelen). Installaties met een vermogen kleiner dan 15 kilowattpiek (kleinschalig zon op dak) tellen wel mee voor de doelstellingen in het klimaatakkoord maar niet specifiek voor de doelstellingen in de RES. Wanneer het in de RES over zon op dak wordt gesproken gaat het dan ook om grootschalig zon op dak installaties met een vermogen groter dan 15 kilowattpiek. Voor meer informatie hierover zie bijlage.

<sup>2</sup> De kwantitatieve getallen uit de bouwblokken zijn niet een op een op te tellen Hier zit een kleine dubbeling in.

## 2. Alternatieven

De gemeenteraad van IJsselstein kan er voor kiezen de RES 1.0 niet vast te stellen of aanvullende/andere kaders mee te geven. Het verwerpen of gewijzigd vaststellen van de RES 1.0 zal mogelijk vragen om het aanpassen van de RES 1.0 en een daaropvolgende nieuwe besluitvormingsronde bij alle parlementen. Na de besluitvorming in alle parlementen zal u dan ook worden geïnformeerd over hoe er recht wordt gedaan aan de besluitvorming in de individuele parlementen. De verantwoordelijkheid om als regio tijdig afspraken te maken over elektriciteit en warmte blijft echter onverminderd overeind, ongeacht het besluit dat de gemeente neemt.

## 3. Kanttekeningen

### Kantekening 1: De RES 1.0 is een momentopname

De RES 1.0 is een momentopname en biedt een beeld van waar alle deelnemende overheden nu staan. De RES1.0 biedt het kader om in U16 verband gezamenlijk verder te werken aan deze opgave. Veel zoekgebieden uit de RES1.0 worden de komende tijd verder uitgewerkt. Om tijdig te kunnen bijsturen wordt dan ook afgesproken om elk jaar de voortgang te monitoren.

### Kantekening 2: De realisatie van de RES 1.0 is afhankelijk van diverse randvoorwaarden

Voor een succesvolle realisatie van de RES 1.0 zijn we afhankelijk van diverse randvoorwaarden. Zo is de regio onder andere afhankelijk van de Rijksoverheid voor de subsidiering van duurzame energieprojecten en financiering van de RES deelnemers. Daarnaast leven er maatschappelijke zorgen rond de impact op de leefomgeving en betaalbaarheid. Deze afhankelijkheden en zorgen zijn benoemd in de RES 1.0 en waar mogelijk wordt daar al rekening mee gehouden.

### Kantekening 3: 1,8 TWh is haalbaar maar er zijn nog wel knelpunten op het elektriciteitsnet

Netbeheerder Stedin heeft de aangeleverde zoekgebieden getoetst in een netimpact analyse. Hiermee is inzichtelijk gemaakt welke netinvesteringen nodig zijn om de RES opgave maakbaar te maken. In de netimpact rapportage zijn 19 'knelpunten' benoemd waar netinvesteringen nodig zijn om de opgegeven opwekvermogens aan te kunnen sluiten. Het stations Oudenrijn (hoogspanning en tussenspanning) en Breukelen-Kortrijk (hoogspanning) vormen hierin de belangrijkste knelpunten. Aanvullend daarop heeft Stedin geconstateerd dat de verhouding zon/wind uit balans is. Hierdoor komen de grenzen van wat het net aankan eerder inzicht en kunnen de maatschappelijke kosten hoger uitvallen. Om hier tijdig het gesprek over te voeren Stedin in staat te stellen deze knelpunten tijdig op te lossen blijven we ook de komende jaren constant in gesprek.

### Kantekening 4: Mogelijk aanvullende regionale opgave

In de RES 1.0 is geen rekening gehouden met een mogelijk aanvullende opgave die voortkomt uit:

1. Het niet halen van de nationaal afgesproken 35 TWh (dit scenario lijkt niet waarschijnlijk).
2. Extra opgave vanuit de sector industrie.
3. Het verhogen Europese reductie doelstelling naar 55%.

Elk van de drie bovenstaande punten kan er toe leiden dat de 30 RES-regio's gezamenlijk een aanvullende opgave krijgen. Een deel van deze aanvullende opgave zou mogelijk door de U16 moeten worden ingevuld. Voor aanvullende informatie hierover kunt u de bijlage raadplegen.

---



## **Wat gaat het kosten?**

De financiële consequenties voor het proces richting RES 2.0 zijn nog niet in kaart gebracht. Dit betekend echter niet dat het vervolg traject van de RES geen financiële consequenties heeft. Om een goede deelname aan de RES te borgen zullen ook de komende jaren financiële middelen nodig blijven. De afgelopen jaren zijn de kosten voor de gemeente IJsselstein voornamelijk voortgekomen uit ambtelijke inzet, de ontwikkeling van het Toets en afwegingskader en de financiering van regionale activiteiten. Na de RES 1.0 gaat de Regionale Energiestrategie een nieuwe fase in waarbij ook de stap naar realisatie wordt gezet.

In de vervolgtraject blijven we regionaal de voortgang monitoren. Daarnaast streven we naar een betere verankering van de RES in de REP, stemmen we investeringen op het elektriciteitsnet af en ontwikkelen we de RES 1.0 door naar een RES 2.0. De financiële kosten die dit met zich meebrengt worden uitgewerkt in het Regionaal Uitvoeringsplan. Deze wordt kort na besluitvorming over de RES 1.0 voorgelegd aan de dagelijks besturen. Indien nodig wordt dit voorstel ook aan u voorgelegd. De daadwerkelijke bijdrage die van gemeenten wordt gevraagd voor dit Regionaal Uitvoeringsplan zal voor een belangrijk deel afhankelijk zijn van de bijdrage die de regio ontvangt van het Rijk.

Tegelijkertijd zullen de kosten voor de RES 1.0 zich niet beperken tot een financiële bijdrage aan het Regionale Uitvoeringsplan. Net als de afgelopen jaren zal de ambtelijke inzet voor de RES moeten worden gecontinueerd. Anderzijds dient er uitvoering te worden gegeven aan het toets- en afwegingskader en de toekomstige transitievisie warmte. De projecten of ruimtelijke procedures die hier uit voortkomen zullen de nodige personele en financiële consequenties hebben. Tegelijkertijd leveren deze ook een bijdrage aan een klimaatneutraal IJsselstein. Deze financiële gevolgen van de gehele energietransitie proberen wij zo goed mogelijk in kaart te brengen in het Plan van Aanpak Energietransitie dat wij later dit jaar aan u voorleggen.

De financiële gevolgen voor IJsselstein zullen voor een belangrijk deel afhankelijk zijn van de compensatie die IJsselstein vanaf 2022 ontvangt van de Rijksoverheid. Het Rijk is voornemens om decentrale overheden financieel te compenseren/ondersteunen voor de uitvoering van het Klimaatakkoord. Inmiddels zijn hier enkele adviesrapporten over verschenen maar het Rijk zal hier pas na aantreding van een nieuw kabinet een besluit over nemen. De vorm en omvang van deze bijdrage is dan ook nog niet vastgesteld. Wij verwachten u hier in het Plan van Aanpak Energietransitie nader over te kunnen informeren.

---

## **Wat gaan we daarvoor doen?**

De RES 1.0 is een eerste stap in een opgave voor de komende decennia. De RES 1.0 vormt tot de herijking (RES 2.0 volgt in 2023) de basis voor de uitvoering op het gebied van elektriciteit en warmte.

Waar nodig zetten de deelnemende overheden de RES 1.0 om in ruimtelijk beleid. Daarnaast streven zij ernaar om de projecten voor duurzame elektriciteit voor 2025 te vergunnen. Regionaal monitoren we de voortgang en stemmen we gemeentegrens overstijgende thema's landschappelijke impact en netinfrastructuur af. Daarnaast werken we een regionale aanpak zon op dak uit waarbij in overleg wordt bepaald welke activiteiten we regionaal oppakken en welke zaken door de gemeenten worden uitgevoerd. (zie ook bijlage thematische agenda RES 1.0).

Voor warmte werken we op regionaal niveau uit hoe er intensiever kan worden samengewerkt op het onderwerp energiebesparing. Aanvullend daarop werken we nader uit hoe we omgaan met de gemeentegrens overschrijdende bronnen als aquathermie, geothermie en warmte uit biomassa. Tegelijkertijd blijven we de gemeentelijke transitievisies warmte monitoren om deze informatie in de RES 2.0 weer samen te kunnen brengen. (zie ook bijlage thematische agenda RES 1.0).

---

Na twee jaar wordt de RES 1.0 herijkt. In de RES 2.0 wordt de balans opgemaakt en worden relevante nieuwe ontwikkelingen op het gebied van elektriciteit en warmte meegenomen. De RES 2.0 wordt na twee jaar weer herijkt in een RES 3.0 enzovoort.

---

## Duurzaamheid

De RES 1.0 geeft invulling aan een aantal doelstellingen uit het nationaal klimaatakkoord. Hiermee beogen we de uitstoot van CO<sub>2</sub> te beperken en de opwarming van de aarde te beperken. Op die manier wordt met de RES 1.0 ook invulling gegeven aan een Klimaatneutraal IJsselstein in 2050.

---

## Communicatie en participatie van het voortraject

De lokale communicatie en participatie over elektriciteit in de RES 1.0 is vormgegeven tijdens de totstandkoming van het Toets en afwegingskader duurzame energie (zaak 944211). Voor de communicatie en participatie die tijdens dit traject heeft plaatsgevonden verwijzen wij u naar [agendapunt 7 van de raadsvergadering van 20 mei 2021](#). Tijdens deze raadsvergadering is het Toets- en afwegingskader besproken en vastgesteld.

Het warmte hoofdstuk in de RES 1.0 heeft nog een hoger abstractie niveau. Om die reden is er voor gekozen om de regionaal participatie vooral vorm te geven met experts en regionaal georganiseerde stakeholders. Bij de verdere ontwikkeling van de Regionale Structuur Warmte zullen inwoners indirect wel betrokken zijn. Dit zal via het participatietraject voor de gemeentelijke transitievisie warmte gaan. Dit traject is recentelijk gestart met als doel om eind 2021 een transitievisie warmte te kunnen voorleggen.

---

## Communicatie besluit en eventueel vervolg participatietraject

In de communicatie over het vaststellen van het toets en afwegingskader nemen we tevens mee hoe dit samenhangt met de RES 1.0. Hiervoor worden zowel de website als sociale media ingezet.

---

## Voorstel

De gemeenteraad van IJsselstein besluit:

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 - inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12- vast te stellen, en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband

### Toelichting op voorgestelde beslispunt:

*De Regionale Energiestrategie 1.0 die ter vaststelling wordt aangeboden bevat 15 bijlages. Deze bijlages zijn allemaal terug te vinden in de Regionale Energiestrategie 1.0. Bijlage 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 bevatten (beleidsmatige) keuzes die we als regio maken in relatie tot elektriciteit of warmte. Om die reden wordt in het beslispunt expliciet besluitvorming voorgesteld over bijlages 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12.*

*Bijlages 2, 3, 9, 10, 11, 13, 14 en 15 zijn tevens terug te vinden in de Regionale Energiestrategie 1.0 en zijn hier dus ook onderdeel van. Deze bijlages bestaan echter uit technische onderzoeken, ondersteunende informatie over participatie, leges en landschap en een bestuurlijk advies dat is uitgebracht aan de regio. Deze informatie is ondersteunend. Om die reden wordt er in het beslispunt geen expliciet besluit voorgesteld over bijlage 2, 3, 9, 10, 11, 13, 14 en 15.*

---

## **Overzicht bijlagen**

In de bijlage bij dit voorstel kunt u de volgende documenten terugvinden:

- Regionale Energiestrategie 1.0 RES U16 met de daarin opgenomen bijlagen
- Samenvatting RES 1.0 en achtergrond informatie klimaatakkoord.

De raad van de gemeente IJsselstein;

Gelezen het voorstel van burgemeester en wethouders van 22 juni 2021, zaaknummer 944233

## **BESLUIT:**

1. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 - inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 - vast te stellen, en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband

Aldus besloten in de openbare vergadering van de raad van de gemeente IJsselstein, gehouden op 7 oktober 2021

de griffier,



A.J.O. van Kooij

de voorzitter,



mr. P.J.M. van Domburg

**M.L.M. Timmermans**  
Plv raadsgriffier





## Raadsbesluit

# Regionale Energiestrategie 1.0

Beleidsveld	Energie
Organisatieonderdeel	Ontwikkelorganisatie Ruimte
Opsteller	Inge van de Klundert
Zaaknummer	8887392
Jaargang en nummer	2021, nr. 96
Vergaderdatum Raad	7 oktober 2021
Geheim	Nee

### De raad besluit:

1. In te stemmen met de Utrechtse inzet van het resultaat van 0,523 TWh aan projecten inclusief grootschalig zon op dak voor het regiobod, waarbij de regionale afspraak is gemaakt om binnen de RESU16 samen kansrijke gebieden voor duurzame opwek te blijven verkennen om planuitval op te vangen.
2. In te stemmen met het regiobod van 1,8 TWh;
3. De Regionale Energie Strategie (RES) 1.0 vast te stellen, inclusief de bijlagen 1, 4, 5, 6, 7, 8 en 12 en het college op te dragen hier uitvoering aan te geven in regionaal verband.

Aldus vastgesteld in de openbare raadsvergadering van de raad, gehouden op 7 oktober 2021.

De griffier,

De voorzitter,

Merel van Hall

Sharon A.M. Dijkema