#### Verslag bestuurlijk overleg programmeringsafspraken wind ZSDZ

### Donderdag 8 februari 08.30 - 09.30 uur

**Locatie**: Digitaal, MS Teams

Aanwezig: Tijs de Bree (provincie Overijssel), (provincie Overijssel),

Arjan Spaans (gemeente Zwolle), (gemeente Zwolle), Jan Carlo Bos

(gemeente Staphorst), (gemeente Staphorst) André Schuurman (gemeente Dalfsen), (gemeente Dalfsen) Harrie

Rietman (gemeente Zwartewaterland), (gemeente

Zwartewaterland),

#### Nr. Onderwerp

1. Opening/ verslag overleg 10 januari 2024 (bijlage1)

Het verslag wordt ongewijzigd vastgesteld.

Verzoek uit vorig BO van Arjan Spaans en Harrie Rietman is om later nog een keer door te spreken over lokaal eigendom. Tijs de Bree geeft aan dat de provincie gesprekken voert over het realiseren van 50% lokaal eigendom. Dat vraagt overleg met EFO en provincie als fondsbeheerder. Tijs de Bree zegt toe om er op een later moment op terug te komen.

Harrie Rietman verzoekt hiermee haast te maken. In het vooroverleg werd ook de wens uitgesproken om de programmeringsafspraken te verbinden met de gebiedsvisie ten Noorden van de Vecht. Dit wordt ambtelijk afgestemd.

2. Provinciaal beleid / voorstel programmeringsafspraken

Doel van dit overleg is om de intentie uit te spreken om te komen tot programmeringsafspraken voor 400 GWh voor dit voorkeursgebied. Tijs de Bree legt uit hoe de provincie aan de 400 GWh komt en hoe de programmeringsafspraken werken. De programmeringsafspraken zijn geldend voor ophalen van de initiatieven in het gebied en dat daarna initiatieven kunnen worden geweigerd die boven het maximum worden ingediend.

Het voorstel is voor het grondgebied van de vier gemeenten programmeringsafspraken te maken voor 1 april 2024. De afspraken worden gemaakt tussen het college van GS en het college van burgemeester en wethouders. De punten die opgenomen worden in de programmeringsafspraken zijn dezelfde als de agendapunten van dit overleg. De vraag van Tijs de Bree is of er bereidheid is bij gemeenten om tot gezamenlijke afspraken te komen. Hierbij geeft hij aan dat dit gebied anders is dan andere gebieden omdat er al heel veel gebeurt en gemeenten en provincie al intensief samenwerken.

Andre Schuurman geeft aan dat de gemeente Dalfsen regie wil houden in de locatie en aantallen windmolens. De programmeerafspraken zijn wellicht een goede oplossing. De vraag is of het maximum 400 GWh is. Hoe gaan we om met het overige gebied, zeker als er onvoldoende uit de restgebieden komt. Dalfsen wil het bod uit de RES 1.0 realiseren.

Arjan Spaans: het moet nu wel een realistisch maximum worden. We zien de potentie van het gebied. Laten we tot 2030 kijken naar het RES1.0 bod. We moeten daarbij een betrouwbare overheid zijn.

Jan Carlo: Er zit een verschil tussen RES1.0 en maximum, Staphorst wil graag het RESbod aanhouden Een zorg die leeft is hoe kunnen we initiatieven buiten het voorkeursgebied tegenhouden? Harrie Rietman: Dit is het verhaal tot 2030. Het is een goed voorstel om schaarste te creëren. Wordt het gebied na 2030 gevrijwaard? Want is dit wat het gebied aankan? Dan moet er in het restgebied meer gebeuren. Kunnen we gemeenten vrijwaren van initiatieven buiten het voorkeursgebied en binnen de gemeenten? Tijs de Bree geeft aan dat het maximum geen minimum is. RES1.0 gaat ook over subregionale samenwerking en de nieuwe verhouding van 60-40. Maar fasering is wel mogelijk.

Het maximum van 400 GWh geldt voor het hele grondgebied van de vier gemeenten.

De discussie over het vijfde gebied en hoeveel dat gebied gaat leveren is het RES-proces.

Weigeren van aanvragen kan alleen als er programmeringsafspraken gemaakt zijn. We gaan afspraken maken over het RES-bod tot 2030 en het blijft mogelijk dat we een andere opgave krijgen, die ook in het gebied terecht zou kunnen komen. We kunnen daarover geen vrijwaring geven.

De verdeling over de 4 voorkeursgebieden is gemaakt op grond van potentie, ambitie en bestaande initiatieven. De projectleider heeft de bestaande initiatieven binnen het voorkeusgebied geïnventariseerd. Het vijfde gebied (restgebied) geldt op dit moment voor West Overijssel en Twente gezamenlijk. Dat moet nog naar rato opgesplitst worden. Voor West Overijssel geldt dat de gemeenten Kampen, Steenwijkerland, Olst-Wijhe en Raalte in het restgebied liggen. De gemeenten Kampen en Steenwijkerland gaan programmeringsafspraken maken en dus leveren.

Voor Olst-Wijhe en Raalte kan dit lastiger zijn vanwege de clustereis.

#### Concluderend geeft Tijs de Bree aan:

- 1. Ja er is bereidheid om afspraken te maken volgens een geactualiseerde tabel.
- 2. we maken afspraken over het verschil en het ingroeimodel om te komen tot de 400 GWh. Dat is een procesafspraak naar de toekomst
- 3. er komt een uitwerking van het proces van het ingroeien afhankelijk van het RESproces.
- 4. wat hebben we nodig

Andre en Arjan: we houden de overige gemeenten aan de afspraken in de RES Harrie: gesprek is verhelderend. We doen wat we hebben beloofd. Fijn hoe het proces loopt

Jan Carlo: bestaande initiatieven zijn uitgangspunt dat is fijn. In Staphorst zijn wel afspraken gemaakt na 2030, We moeten wel goed formuleren wat we verstaan onder het ingroeimodel

Blij met de gemeentegrenzen en het op slot zetten van gebieden die niet in het voorkeursgebied valt.

Tijs : we denken nog na over het ingroeimodel. We kunnen kijken naar optimalisatie of mogelijke repowering.

3. Maximale ambitie is 400 GWh voor dit voorkeursgebied

Ambtelijk hebben deze gemeenten aangegeven dat iedere gemeente vasthoudt aan hun eigen bod. Al bestaande en bekende initiatieven tellen op tot ongeveer 330 GWh. Inzet is 400 GWh.

4. Fasering van openstelling gebied

Welke initiatieven kunnen het eerst tot ontwikkeling komen en welk gebied zetten we dan open?

Betrekken we het gebied Genne-Holten/ Haerst ook in deze programmeringsafspraken als apart open te zetten gebied?

- 5. Stand van zaken gemeentelijke zoekgebieden en subregionale samenwerking
  De stand van zaken in het voorkeursgebied is besproken
- 6. Bestaande principeverzoeken
  Geen verzoeken bekend bij de provincie
- 7. Rolverdeling in bevoegd gezag

De provincie draagt het bevoegd gezag alleen over wanneer de gemeente de procedure efficiënter en sneller kan (eisen uit de wet). Reden is dat besluit tot overdracht kan worden aangevochten. Wij hebben procedurekamer ingericht. Per initiatief bepalen we in

overleg hoe we omgaan met het bevoegd gezag van dat project.

# 8. Ondersteuning vanuit de provincie aan gemeenten

Tijs de Bree geeft aan dat de provincie wil meewerken aan een arrangement gekoppeld aan programmeringsafspraken. Aanvullende afspraken zoals over lokaal eigendom en energiehubs kan flankerend zijn aan de programmeringsafspraken.

Harrie Rietman geeft aan dat het proces van de provincie als basis geen rekening houdt met gemeentelijke processen (dekking raad). Hij staat open voor flankerend beleid, maar merkt wel op dat de gemeente Zwartewaterland wel beperkte capaciteit heeft om flankerend beleid vorm te geven.

Jan Carlo wil de vraag over flankerend beleid meenemen en komt erop terug.

André Schuurman vindt het geruststellend dat de gemeentegrenzen uitgangspunt zijn bij de programmeringsafspraken. Hij zal binnen de planning de raad informeren dat het valt binnen bestaande afspraken. Het flankerend beleid spreekt aan. Dalfsen gaat daar over nadenken.

Arjan Spaans geeft aan dat hij de planning positief vindt. Het is lastig invulling te geven aan mogelijk flankerend beleid. Daar is de gemeente Zwolle al druk mee om op gemeentelijk niveau in kaart te brengen en positie bepalen.

Tijs de Bree geen aan dat voor het creëren van schaarste er geen besluitvorming door de raad nodig is. Wel is het van belang de raad te informeren zolang het binnen bestaande afspraken/mandaat past.

vraagt of de provincie initiatieven toetst aan het gemeentelijke beleid. Tijs de Bree antwoordt hierop dat de provincie een aanvraag toetst aan het dan geldende beleid. Dat is dan ook vastgesteld gemeentelijke beleid. Dat beleid moet wel uitvoerbaar en juridisch houdbaar zijn.

## Vervolgafspraken

9.

Ambtelijk uitwerken van de programmeringsafspraken voor 1 april 2024. Als we er niet uit komen dan nemen we 400 GWh op in het PPE en passen dat later aan de gemaakte afspraken aan.