



Rijksdienst voor Ondernemend
Nederland

Beheer Derdentoegang Experimenten regeling

In opdracht van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat

>> *Duurzaam, Agrarisch, Innovatief
en Internationaal Ondernemen*

Beheer Derdentoegang Experimenten regeling

Indeling:

1. Inleiding en checklist
2. Besluit
3. Derdentoegang artikel in AMvB
4. Derdentoegang in beslissing (ontheffing)
5. Welke manieren kunnen worden toegepast op een project-net?
 - o 5.1 suballocatie
 - o 5.2 fysiek ontkoppelen
6. Wat kan niet?
7. Wat hebben we nodig?
 - o 7.1 suballocatie
 - o 7.2 fysiek ontkoppelen
8. Andere voorschriften uit Elektriciteitswet waar geen ontheffing op is gegeven
9. Verdeling projecten in groepen
10. Procedure intrekken ontheffing

Versiedatum: 2021-07-26

1. Inleiding en checklist

In dit document behandelen we twee manieren welke toegepast zouden kunnen worden door projectnetten (zoals gedefinieerd in het besluit experimenten decentrale duurzame opwekking) om vrijeleverancierskeuze (derdentoegang) mogelijk te maken. Dit vormt voor ons een uitputtende lijst van mogelijkheden. Bij relevante wijzigingen van technische codes zullen wij deze lijst bijwerken.

Hieronder een checklist van wat we nodig hebben per mogelijkheid:

Suballocatie

Verklaring van Programmaverantwoordelijke-partij (PV-partij) die het volgende bevat:

- Beschrijving aansluiting (EANcode, naam contractant)
- Beschrijving beslissing experiment (verwijzing naar ontheffing)
- Toezegging van Coördinerende Lev/PV (hoofdaansluiting) mee te zullen werken aan suballocatie
- Beschrijving van wie wat gaat doen wanneer een verzoek binnenkomt van een afnemer die gebruik wenst te maken van vrijeleverancierskeuze (acties en rollen)
- Beschrijving van verwachtingen die leverancier heeft van ontheffinghouder (tijd en manier van melding, communicatie)

Fysiek ontkoppelen

- Beschrijving van wie wat gaat doen wanneer een verzoek binnenkomt van een afnemer die gebruik wenst te maken van vrijeleverancierskeuze
- Beschrijving werkafspraken tussen ontheffinghouder en regionale netbeheerder bij fysiek ontkoppeling
- Beschrijving hoe omgegaan wordt met eventuele kosten ontkoppeling/realiseren aansluiting of overname aansluiting door netbeheerder

2. Besluit

Het AMVB Besluit experimenten decentrale duurzame elektriciteitsopwekking is gepubliceerd op 1 april 2015 en is te raadplegen via onderstaande link.

<https://wetten.overheid.nl/BWBR0036385/2015-04-01>

3. Derdentoeegang artikel:

Derdentoeegang is opgenomen in artikel 7 van het besluit:

artikel 7, lid 1:

Onze Minister weigert een ontheffing te verlenen, indien:

..

O. er geen voorziening is getroffen voor het geval een afnemer als bedoeld in artikel 95a van de wet, elektriciteit wil betrekken van een andere leverancier dan de vereniging;

..

Dus als er geen voorzieningen zijn getroffen voor het geval een kleinverbruiker elektriciteit wil betrekken van een andere leverancier dan de vereniging, moeten wij een ontheffing weigeren. Ook bij later optreden of blijken van dit ontbreken kan een ontheffing worden ingetrokken.

4. Derdentoeegang in beslissing RVO:

De minister heeft voorschriften verbonden aan elke beslissing. In de voorschriften is beschreven dat een ontheffinghouder twee maanden de tijd heeft om alle noodzakelijke handelingen te nemen die nodig zijn om een overstap mogelijk te maken nadat een aangeslotene een verzoek ingediend heeft om te veranderen van leverancier. De termijn van twee maanden kan langer duren voor zover dat schriftelijk overeengekomen is met de afnemer.

5. Welke manier kan worden toegepast op een project-net?

Er zijn op dit moment twee manieren denkbaar hoe dat gedaan zou kunnen worden: suballocatie en fysiek ontkoppelen. De Netcode elektriciteit (art 5.8) maakt de elektronisch berichtenverkeer methode niet mogelijk voor projectnetten.

5.1 Suballocatie

Suballocatie werkt als volgt: Het projectnet is verbonden met een aansluiting op een net dat wordt beheerd door een reguliere netbeheerder. Op deze aansluiting wordt de energie-uitwisseling gealloceerd aan de Leverancier/ Programmaverantwoordelijke (Coördinerende Lev/PV) alsof het een gewone aansluiting is, dus de levering aan deze aansluitingen gebeurt volgens de manier die beschreven staat in de Netcode Elektriciteit en in de informatiecode.

De coördinerende Lev/PV zorgt er vervolgens voor dat de Leverancier/ programmaverantwoordelijke van de afnemer (Lev/PV 2) een overeengekomen baseload levering (profiel) kan doen aan de EANcode van de PV van het projectnet (suballocatie). Op basis van het werkelijk verbruik dient er dan een verrekening plaats te vinden. Deze verrekening zou de beheerder van het projectnet zelf of in opdracht kunnen laten doen.

Er zijn dus twee leveranciers/PV-partijen betrokken:

1. De coördinerende PV partij van de hoofdaansluiting van het projectnet (gekozen door ontheffinghouder). Dit is de organisatie die de PV-rol van de vereniging (in zijn rol van

leverancier) uitvoert. Deze organisatie zorgt ervoor, in opdracht van het projectnet, dat er een overeengekomen baseload levering kan plaatsvinden door Lev/PV 2 van de afnemer.

2. De andere (Lev/PV 2) is de leverancier waarvoor de afnemer kiest die daarmee gebruik maakt van zijn recht tot vrije leverancierskeuze. Bij het opzetten van het experiment is deze organisatie niet bekend. Deze organisatie komt pas in beeld door de keuze van deze afnemer. De communicatie (allocatie) tussen deze partijen vindt plaats volgens door hen onderling gemaakte afspraken en dus niet met gebruikmaking van het geautomatiseerde elektronische berichtenverkeer zoals beschreven in de informatiecode.

5.2 Fysiek ontkoppelen

De andere mogelijkheid (wanneer ontheffinghouder geen gebruik maakt van suballocatie) is het fysiek ontkoppelen van de aangeslotene die gebruik wenst te maken van vrije leverancierskeuze (zie besprekingsverslag ACM-RVO 5 november 2019 en overigens ook opgenomen in aansluit en transportcode gas RNB art. 2.4.6). Hierbij stapt de afnemer uit het experiment en krijgt de afnemer een reguliere aansluiting van de netbeheerder die verantwoordelijk is in dat gebied. Bij deze afnemer vindt levering dan op de normale manier plaats.

Fysiek ontkoppelen is een manier die impact zal hebben op de reguliere netbeheerder in dat gebied. Immers dient deze de aansluiting te realiseren op een plek waar op dat moment geen net ligt van deze netbeheerder. Het net van deze netbeheerder houdt op bij de aansluiting van het projectnet met de reguliere netbeheerder. Hoe de overname van de aansluiting door een regionale netbeheerder in praktijk plaatsvindt is afhankelijk van de gemaakte afspraken tussen de ontheffing houder en netbeheerder.

Fysiek ontkoppelen kan kosten met zich meebrengen. Dit kunnen kosten zijn in de relatie ontheffinghouder vs. afnemer (kosten ontkoppelen aansluiting) of kosten in de relatie regionale netbeheerder vs. afnemer (aanleggen nieuwe aansluiting) of kosten in de relatie netbeheerder vs. ontheffinghouder (overname door netbeheerder). In de regeling is opgenomen dat aan het einde van deelname aan het experiment er geen financiële of administratieve randvoorwaarden mogen worden gesteld. Aangezien dit aspect afhankelijk zal zijn van de gemaakte afspraken tussen de ontheffinghouder en netbeheerder zullen we dit per geval moeten beoordelen wanneer het zich aan dient.

6. Wat kan niet?

Derdentoeegang mogelijk maken met meerdere leveranciers op één aansluiting (MLOEA) kan niet. Bij het toepassen van MLOEA op de hoofdaansluiting van het projectnet (Netcode Elektriciteit artikel 2.5) kan het secundaire allocatiepunt alleen een installatie zijn en niet gebruikt worden voor bewoning (artikel 2.5 sub c). MLOEA beschrijft dus geen mogelijkheid om het secundaire allocatiepunt te gebruiken voor een woning van een deelnemer.

7. Wat hebben we nodig?

7.1 Suballocatie

De werking van suballocatie staat niet beschreven in de Elektriciteitswet of de technische codes. Hier wordt uitgegaan van onderlinge afspraken tussen de leveranciers en programmaverantwoordelijke over suballocatie. Deze onderlinge afspraken zijn afhankelijk van de werkwijze van deze leverancier en programmaverantwoordelijke en kunnen wij niet voorschrijven.

Wat we wel kunnen vragen is een bewijs dat de coördinerende Lev/PV zich bewust is dat achter de aansluiting een projectnet aanwezig is met een ontheffing en dat deze leverancier toezegt mee te zullen werken aan doorlevering via suballocatie. Deze verklaring zou een los document kunnen zijn of onderdeel van de leveringsovereenkomst, ondertekend door de PV-partij van de hoofdaansluiting van het projectnet. In ieder geval zou de verklaring de volgende onderdelen moeten bevatten:

- Beschrijving aansluiting (EANcode, naam contractant)
- Beschrijving beslissing experiment (verwijzing naar ontheffing)
- Toezegging van Lev/PV hoofdaansluiting mee te zullen werken aan suballocatie
- Beschrijving van wie wat gaat doen wanneer een verzoek binnenkomt van een afnemer die gebruik wenst te maken van vrijeleverancierskeuze
- Beschrijving van verwachtingen die leverancier heeft van ontheffinghouder (tijd en manier van melding, communicatie)

7.2 Fysiek ontkoppelen

Hieronder een lijst wat we nodig hebben wanneer een ontheffinghouder aangeeft gebruik te willen maken van fysiek ontkoppelen.

- Beschrijving van wie wat gaat doen wanneer een verzoek binnenkomt van een afnemer die gebruik wenst te maken van vrijeleverancierskeuze
- Beschrijving werkafspraken tussen ontheffinghouder en regionale netbeheerder bij fysiek ontkoppeling
- Beschrijving hoe omgegaan wordt met eventuele kosten ontkoppeling en realiseren aansluiting

8. Andere voorschriften uit elektriciteitswet waar geen ontheffing voor is gegeven

Naast de "hoe" vraag zijn er nog andere voorschriften/rechten die kleinverbruikers hebben in de Elektriciteitswet. Dit zijn:

- Recht om het leveringscontract op te zeggen met 30 dagen opzegtermijn (art. 95m, lid 7)
- Leveranciersmodel, dus netbeheerkosten dienen door leverancier te worden geïnt (art 95cb, lid 1). **Bij de "oude" experimenten regeling is in artikel 14** opgenomen dat het leveranciersmodel losgelaten mag worden door de leverancier met reguliere vergunning (derdentoeegang) die een afnemer belevt op een projectnet.

Dit is een publicatie van:

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland
Prinses Beatrixlaan 2 | 2595 AL Den Haag
Postbus 93144 | 2509 AC Den Haag
T +31 (0) 88 042 42 42
F +31 (0) 88 602 90 23
E klantcontact@rvo.nl
www.rvo.nl

Deze publicatie is tot stand gekomen in opdracht van het het ministerie van Economische Zaken en Klimaat.

© Rijksdienst voor Ondernemend Nederland | augustus 2021

Publicatienummer: RVO-175-2021/RP-DUZA

De Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) stimuleert duurzaam, agrarisch, innovatief en internationaal ondernemen. Met subsidies, het vinden van zakenpartners, kennis en het voldoen aan wet- en regelgeving. RVO werkt in opdracht van ministeries en de Europese Unie.

RVO is een onderdeel van het ministerie van Economische Zaken en Klimaat.