

# Beslissing

## **van de VREG**

met betrekking tot de goedkeuring van een wijziging aan het contract FSP-DNB en de afwijking van de consultatieplicht uit art. 1.2.4 TRDE

## Inhoud

<b>I.</b>	<b>Inleiding .....</b>	<b>3</b>
I.1.	Aanleiding.....	3
I.2.	Wettelijk kader .....	3
I.3.	Voorwerp.....	4
I.4.	Voorafgaand traject.....	4
<b>II.</b>	<b>Analyse en beoordeling.....</b>	<b>6</b>
II.1.	Bespreking .....	6
II.2.	Conclusie .....	7
	<b>Beschikbaar gedeelte .....</b>	<b>8</b>

# I. Inleiding

## I.1. Aanleiding

Op 16 mei 2022 maakt Fluvius aan de VREG een brief over met de vraag tot goedkeuring van een aanpassing aan het contract FSP-DNB, waarbij Fluvius tevens om een afwijking van de consultatieplicht vraagt.

## I.2. Wettelijk kader

Artikel 4.2.1 van het Energiedecreet bepaalt dat:

*§ 2. De technische reglementen, [...] bevatten voor het beheer, de toegang tot en de aansluiting op het net in ieder geval:*

*[...] 6° de informatieverplichtingen of voorafgaande goedkeuring of vaststelling door de VREG van de operationele regels, algemene voorwaarden, typeovereenkomsten, formulieren en procedures die gebruikt worden door de netbeheerder ten aanzien van leveranciers, aanbieders van energiediensten met inbegrip van aggregatoren en afnemers;*

Artikel 1.2.4 van het Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit (hierna afgekort: 'TRDE'),<sup>1</sup> bepaalt het volgende:

*“§1. De elektriciteitsdistributienetbeheerders streven, door onderling overleg, naar het opstellen van uniforme modelcontracten, reglementen, technische voorschriften, procedures en formulieren in het kader van dit reglement.*

*§2. Alle modelcontracten, reglementen, technisch voorschriften, procedures en formulieren van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, opgesteld in uitvoering van dit reglement, alsook elke wijziging daaraan, moeten overgemaakt worden aan de VREG. [...]*

*§5. In geval van vaststelling of wijziging van de voorwaarden, bedoeld in §3, op initiatief van de elektriciteitsdistributienetbeheerder, maakt deze het voorstel van gewijzigde tekst, na consultatie van alle belanghebbenden, samen met de opmerkingen van de geconsulteerde partijen en een motivering voor de niet aangehouden opmerkingen op het voorstel, over aan de VREG met het oog op de goedkeuring zoals bedoeld in §3.*

*Uiterlijk 60 dagen na het overmaken van het voorstel en de resultaten van de publieke consultatie neemt de VREG een beslissing tot goedkeuring, tot verzoek tot herziening van het voorstel, of tot weigeren van de goedkeuring [...].*

*In afwijking van het eerste lid, kan de VREG zo snel mogelijk beslissen dat geen consultatie vereist is. De VREG motiveert dit in zijn beslissing tot goedkeuring van de betreffende voorwaarden.”*

---

<sup>1</sup> Technisch Reglement voor de Distributie van Elektriciteit in het Vlaamse Gewest van 20 september 2019, te raadplegen op [https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde\\_2019.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/document/trde_2019.pdf).

Verder bepaalt artikel 2.3.21 van het TRDE dat een dienstverlener van flexibiliteit een overeenkomst met de elektriciteitsdistributienetbeheerder dient af te sluiten. De overeenkomst bepaalt onder meer de procedure die de elektriciteitsdistributienetbeheerder toepast op de kwalificatie van het toegangspunt of allocatiepunt; de informatie die de dienstverlener van flexibiliteit ter beschikking moet stellen van de elektriciteitsdistributienetbeheerder voor de netanalyse en na de levering van de diensten; de wijze waarop de elektriciteitsdistributienetbeheerder de meetgegevens en/of andere data zal overmaken, indien van toepassing; en de respectievelijke aansprakelijkheden. Paragraaf §7 bepaalt dat de modelovereenkomsten en alle andere relevante documenten ter goedkeuring voorgelegd moeten worden aan de VREG, publiek geconsulteerd (de procedure uit art. 1.2.4, §5 moet gevolgd worden) moeten worden en openbaar raadpleegbaar moeten zijn.

Aangezien voorliggende wijziging aan het contract FSP-DNB is ingegeven door wijzigingen aan de capaciteitsremuneratiemechanismewerkingsregels (hierna: CRM) kan ter volledigheid nog gewezen worden op het federale regelgevende kader hieromtrent. Zo bepaalt artikel 7undecies, § 12 van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt ( de “Elektriciteitswet”) zoals ingevoegd door de wet van 15 maart 2021, en aangepast door de wetten van 14 en 28 februari 2022, het volgende: “§ 12. De commissie (cf. CREG) stelt, op voorstel van de netbeheerder die voorafgaand de marktdeelnemers raadpleegt, de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme vast”.

### I.3. Voorwerp

Het voorwerp van deze beslissing wordt gevormd door de goedkeuring van de wijziging van het contract FSP-DNB en de afwijking op de consultatieplicht.

### I.4. Voorafgaand traject

Op 2 februari 2021 nam de VREG de beslissing tot de voorwaardelijke goedkeuring van de overeenkomst tussen de DNB en de FSP in het kader van de levering van flexibiliteitsdiensten door het gebruik van flexibiliteit bij distributienetgebruikers (BESL-2021-08).<sup>2</sup>

In bijlage 1 (de *Dienstencatalogus*) bij het contract werd toen een nieuwe onderdeel in de tabel opgenomen specifiek van toepassing op het capaciteitsremuneratiemechanisme (hierna: “CRM”) als vorm van flexibiliteit.

In bijlage 3 (de *Pool*) worden de SDP-F’s (en de bijbehorende flexibiliteitsmiddelen) opgenomen.

Met betrekking tot het CRM kan nog worden meegegeven dat de CREG, met beslissing (B)2227 van 14 mei 2021 de werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme heeft vastgesteld. Deze beslissing werd goedgekeurd door het koninklijk besluit van 30 mei 2021, en gepubliceerd in het Belgisch Staatsblad van 1 juni 2021.

---

<sup>2</sup> Te raadplegen op: <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besi-2021-08.pdf>.

Tussen 26 november 2021 en 4 januari 2022 heeft Elia een nieuw voorstel van werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme voorgelegd ter openbare raadpleging. Op 1 februari 2022 heeft Elia haar voorstel van werkingsregels, samen met het verslag van de raadpleging, ingediend bij de CREG. Dit voorstel werd ook ingediend bij de Algemene Directie Energie van de FOD Economie. Tegelijkertijd heeft de CREG tussen 13 april en 4 mei 2022 een openbare raadpleging gehouden met betrekking tot wijzigingen die zij overwoog aan te brengen aan het voorstel van de werkingsregels van Elia.

## II. Analyse en beoordeling

### II.1. Bespreking

#### 2.1.1. Afwijking consultatieplicht

Fluvius voert aan dat de voorliggende wijzigingen aan het contract FSP-DNB er niet komen op initiatief van de distributienetbeheerder, aangezien zij de betrokken overeenkomst enkel in lijn brengt met werkingsregels die door een andere instantie worden opgemaakt en goedgekeurd en die daarenboven zelf het voorwerp uitmaken van een publieke consultatie. Bovendien geven de aanpassingen in Bijlage 3 uitsluitend invulling aan de nieuwe werkingsregels in de markt zonder nadelig gevolg voor de FSP's.

De VREG merkt op dat de CREG op 13 mei 2022 inderdaad een beslissing heeft genomen tot vaststelling van de aangepaste werkingsregels van het capaciteitsvergoedingsmechanisme.<sup>3</sup>

Bij deze vaststelling vertrekt de CREG van een voorstel ingediend door Elia, en toetst deze af aan de vereisten die door de Elektriciteitswet worden opgelegd. Verder worden er door de CREG ook wijzigingen aan het voorstel aangebracht. Deze voorstellen worden in de beslissing tot vaststelling uitvoerig besproken.

Gelet op het feit dat de werkingsregels (1) door Elia én door de CREG reeds uitvoerig werden geconsulteerd en dat aangepaste werkingsregels reeds door de CREG werden vastgesteld (in hun beslissing (B)2397 van 13 mei 2022), acht de VREG het niet noodzakelijk om Fluvius hierover een nieuwe consultatie te laten uitvoeren voor de wijzigingen aan het contract FSP-DNB, te meer daar (2) de wijzigingen zich ook louter confirmeren met de federale werkingsregels.

De VREG staat Fluvius bijgevolg toe om, in afwijking van artikel 1.2.4 TRDE, geen consultatie te houden.

#### 2.1.2. Goedkeuring wijzigingen contract FSP-DNB

Elk jaar dient Elia een nieuwe versie van de werkingsregels van het Capaciteitsremuneratiemechanisme (CRM) in bij de CREG. De finale versie wordt ten laatste op 15 mei gepubliceerd door de CREG en Elia.

In de update dit jaar zijn er twee aanpassingen die een impact hebben op het FSP-DNB contract:

- Er zijn slechts twee methoden behouden voor de berekening van de Nominal Reference Power (NRP)
- Er wordt ook een NRP berekening gevraagd voor Fast Track dossiers met een capaciteit hoger dan 5 MW

Bovendien gebruikt Elia in haar applicatie voor prekwificatie een andere technologielijst (waaruit de CRM kandidaat moet kiezen om de technologie van zijn installatie aan te geven).

---

<sup>3</sup> Te consulteren op: <https://www.creg.be/sites/default/files/assets/Publications/Decisions/B2397NL.pdf>.

Bijlage 3 van de overeenkomst FSP-DNB werd daarom als volgt aangepast voor CRM:

- De technologielijst werd aangepast zodat die dezelfde is als in de Elia applicatie
- De keuzes van NRP berekeningsmethode werden beperkt tot methode 1 en 2
- Bij het Type installatie werd een keuze Fast Track toegevoegd, zodat de DNB weet voor welke installaties weliswaar een NRP berekening moet gebeuren maar geen Network Flexibility Study (omdat ze niet deelnemen aan de veiling)

De VREG merkt op dat deze wijzigingen in lijn zijn met de door de CREG vastgestelde werkingsregels, en dat deze zich beperken tot keuzeopties in Bijlage 3 ter identificatie van dienstverleningspunt voor flexibiliteit (SDP-F) die deel uitmaken van de CRM pool van een FSP. Deze keuzeopties stellen de DNB in staat om zijn taak binnen de werking van de CRM te vervullen, waaronder de berekening van het nominaal referentievermogen.

### 2.1.3. Voorafgaandelijke goedkeuring

De VREG merkt verder op dat het contract FSP-DNB momenteel al in gewijzigde versie op de website van Synergrid staat, nog vóór de VREG een uitspraak heeft gedaan over de al dan niet consultatieplicht of de goedkeuring van de wijzigingen. Wijzigingen aan een contract kunnen niet in werking treden zonder **voorafgaandelijke goedkeuring** van de VREG. De VREG wijst Fluvius er dan ook op dat in de toekomst dergelijke wijzigingen **tijdig** aan de VREG dienen te worden voorgelegd, bij voorkeur minstens 60 dagen voor de verwachte inwerkingtreding.

## II.2. Conclusie

Uit het bovenstaande volgt dat de VREG enerzijds akkoord gaat om Fluvius toe te staan om af te wijken van de consultatieplicht uit artikel 1.2.4 TRDE, en anderzijds de inhoudelijke wijzigingen aan het contract FSP-DNB goedkeurt.

## Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

**Artikel 1.** Fluvius toe te laten af te wijken van de consultatieplicht uit artikel 1.2.4 TRDE.

**Artikel 2.** De voorgestelde wijzigingen aan het contract FSP-DNB goed te keuren.

**Artikel 3.** Te verklaren dat de beslissing in werking treedt op de dag van de publicatie op de website van de VREG.

Voor de VREG,

Sint-Joost-ten-Node,

Pieterjan Renier  
Algemeen directeur

Bijlagen:

1. Bijlage 3 bij het contract FSP-DNB