

# Consultatiedocument

**van de VREG van 16/05/2022**

met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024

## ONDERWERP VAN DE CONSULTATIE

We houden een publieke consultatie over een voorstel van wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024. De mogelijke wijzigingen betreffen een aanpassing van de datum voor invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven van 1 juli 2022 naar 1 januari 2023, een uitbreiding van een financiële incentive gerelateerd aan de invoering van de nieuwe tariefstructuur en als laatste de toevoeging van een financiële openbaredienstverplichting t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerders aan de samenstelling van de exogene kosten.

## CONSULTATIETERMIJN EN REACTIES

Deze consultatie loopt van 16 mei 2022 tot en met 31 mei 2022.

Reacties op deze consultatie kunnen in die periode ingediend worden bij de VREG via het e-mailadres [tarieven@vreg.be](mailto:tarieven@vreg.be) of per post. Gelieve steeds uw volledige naam en adres te vermelden.

## MEER INFORMATIE?

Voor meer informatie over het verloop van de consultatie en de inhoud van het consultatiedocument kan u contact opnemen met de VREG via het [contactformulier van de VREG](#) of via [tarieven@vreg.be](mailto:tarieven@vreg.be).

# Inhoudsopgave

<b>Inhoudsopgave</b> .....	<b>3</b>
<b>1</b> <b>Onderwerp van de consultatie CONS-2022-02</b> .....	<b>4</b>
<b>2</b> <b>Consultatietermijn en contactgegevens</b> .....	<b>4</b>
<b>3</b> <b>Doelgroep van de consultatie</b> .....	<b>4</b>
<b>4</b> <b>Wettelijk kader</b> .....	<b>4</b>
<b>5</b> <b>Motivatie voor de consultatie</b> .....	<b>5</b>
5.1     Uitstel van de wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven .....	5
5.2     Financiële openbaardienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG) en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen.....	6
<b>6</b> <b>Voorstel tot wijziging van tariefmethodologie 2021-2024</b> .....	<b>7</b>
6.1     Wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven vanaf 1 januari 2023 i.p.v. 1 juli 2022. ....	7
6.1.1    Algemeen.....	7
6.1.2    Bespreking van de wijzigingen per onderdeel van de tariefmethodologie .....	7
6.1.2.1 <i>Hoofdtekst</i> .....	7
6.1.2.1.1    Beknopt .....	7
6.1.2.1.2    In detail.....	7
6.1.2.2 <i>Bijlage 1</i> .....	8
6.1.2.3 <i>Bijlage 7A</i> .....	9
6.1.2.4 <i>Bijlage 7B</i> .....	9
6.1.2.5 <i>Bijlage 8</i> .....	9
6.1.2.6 <i>Bijlage 11</i> .....	9
6.2     Financiële openbaardienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG) en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen.....	10
6.2.1    Algemeen.....	10
6.2.2    Bespreking van de wijzigingen per onderdeel van de tariefmethodologie .....	10
6.2.2.1 <i>Hoofdtekst</i> .....	10
6.2.2.2 <i>Bijlage 1</i> .....	10
6.2.2.3 <i>Bijlage 4B</i> .....	10
6.2.2.4 <i>Bijlage 5</i> .....	11

## 1 Onderwerp van de consultatie CONS-2022-02

We houden een publieke consultatie over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024<sup>1</sup>. We overwegen de wijziging van de tariefstructuur elektriciteit, met o.a. de invoering van een capaciteitstarief op laagspanning, verder met zes maanden uit te stellen tot 1 januari 2023. Tegelijk wordt het beoordelingskader van een financiële incentive gerelateerd aan de invoering van de nieuwe tariefstructuur uitgebreid. Ook wensen we een bijkomende financiële openbaredienstverplichting t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerders aan de samenstelling van de exogene kosten toe te voegen.

## 2 Consultatietermijn en contactgegevens

We consulteren van 16 mei 2022 tot en met 31 mei 2022.

We voorzien in een consultatietermijn van 15 kalenderdagen. De VREG kan op basis van paragraaf 5 van artikel 4.1.31 van het Energiedecreet afwijken van de termijn van 45 kalenderdagen zoals voorzien in paragraaf 2 van datzelfde artikel. De VREG wijkt af van deze termijn gelet op het feit dat de datum van 1 juli 2022 zeer dichtbij is, en dat de oorzaak van de voorgestelde aanpassing ligt bij de onaanvaardbare risico's die zouden gepaard gaan bij de implementatie van de nieuwe tariefstructuur per 1 juli 2022. Het aanhouden van een termijn van 45 kalenderdagen voor de consultatie van de belanghebbenden zou de tijdige aanpassing van de tariefmethodologie in het gedrang kunnen brengen.

Wij zullen alleen rekening houden met reacties voorzien van volledige naam en adres en door ons ontvangen, per e-mail of per post, tot en met 31 mei 2022 om 24.00 uur. Maak uw reactie bij voorkeur via e-mail aan ons over via [tarieven@vreg.be](mailto:tarieven@vreg.be).

Voor vragen over de consultatie kan u terecht op hetzelfde e-mailadres [tarieven@vreg.be](mailto:tarieven@vreg.be). Of via het [contactformulier van de VREG](#).

## 3 Doelgroep van de consultatie

Deze consultatie is gericht aan de elektriciteitsdistributienetgebruikers, de elektriciteitsdistributienetbeheerders en alle andere belanghebbenden.

## 4 Wettelijk kader

De VREG is in de uitoefening van zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven onderhevig aan het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid ('Energiedecreet') en het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid ('Energiebesluit').

De beslissing die de VREG finaal zal nemen houdende de wijziging van de tariefmethodologie, zal worden genomen met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet.

---

<sup>1</sup> <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

De VREG bepaalt de tariefmethodologie met inachtneming van de richtsnoeren van artikel 4.1.32 §1 van het Energiedecreet.

De procedurele regels voor het opstellen en wijzigen van de tariefmethodologie worden gestipuleerd in artikel 4.1.31 van het Energiedecreet.

In toepassing van paragraaf 1 van artikel 4.1.31 van het Energiedecreet kwam de tekst die voorligt tot stand na gestructureerd, gedocumenteerd en transparant overleg met de distributienetbeheerders.

In toepassing van paragraaf 2 van het voormelde artikel organiseert de VREG hierop volgend nu een openbare raadpleging over het ontwerp van tariefmethodologie. Tijdens die raadpleging dienen volgens het Energiedecreet alle belanghebbenden de tijd te krijgen om hun opmerkingen aan de VREG te bezorgen.

In toepassing van paragraaf 5 van het voormelde artikel heeft de VREG de mogelijkheid om de tariefmethodologie gedurende de reguleringsperiode op elk moment en in afwijking van de termijnen, vermeld in paragraaf 1 en 2, van datzelfde artikel, op eigen initiatief te wijzigen.

## 5 Motivatie voor de consultatie

### 5.1 Uitstel van de wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven

Wij wensen te consulteren over een verder uitstel van zes maanden voor de in de huidige tariefmethodologie voorziene datum van implementatie van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven. Dit zou dus betekenen dat de wijziging die momenteel is gepland voor 1 juli 2022 pas zou ingaan op 1 januari 2023. De tariefstructuur zoals die vandaag van kracht is voor de eerste helft van 2022 zou dan ook voor de tweede helft van 2022 verder toegepast worden. Vanaf 1 januari 2023 zou dan de nieuwe tariefstructuur, met o.a. een invoering van een capaciteitstarief op laagspanning, toegepast worden.

De VREG voorziet in een verder uitstel van zes maanden en dit teneinde de goede werking van de Vlaamse elektriciteitsmarkt te waarborgen. De VREG stelde in de aanloop naar de invoering van de nieuwe tariefstructuur vast dat de elektriciteitsdistributienetbeheerders hadden voorzien in een gebrekkige testplanning waardoor een kwalitatieve invoering van de nieuwe nettarieven niet kan gewaarborgd worden, hetgeen een verder uitstel noodzaakt.

Ook Fluvius System Operator (hierna: Fluvius), optredend in naam van de Vlaamse distributienetbeheerders, maakte zelf per brief van 18 maart 2022 aan de VREG kenbaar dat een invoering van de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit op 1 juli 2022 hen niet langer te verantwoorden lijkt en dit in het belang van de betrouwbaarheid, kwaliteit en continuïteit van de marktwerking, rekening houdende met de specifieke geopolitieke context en gevolg gevend aan het verzoek van haar toegangshouders. De toegangshouders hebben namelijk naar aanleiding van de voorstelling van de test- en implementatieplanning van de nieuwe tariefstructuur door de Vlaamse distributienetbeheerders tijdens een door de VREG gefaciliteerd marktoverleg hun ongenoegen kenbaar gemaakt rond de strakke planning, de beperkte testmogelijkheden en de risico's die daarmee gepaard gaan. Dit werd ook door FEBEG per brief van 18 maart 2022 aan de VREG kenbaar gemaakt, waarbij ook werd geduid op de overbevraging van de IT en operationele

diensten van de toegangshouders, de zorgwekkende economische situatie van de toegangshouders en de onwenselijkheid vanuit marktperspectief om in de huidige marktsituatie een bijkomende onzekerheid te creëren. Per brief van 1 april 2022 antwoordde de VREG dat aan de invoering van de nieuwe tariefstructuur een uitgebreid consultatieproces voorafging. Tevens wezen we erop dat een aanpassing van de datum van inwerkingtreding van de nieuwe tariefstructuur voor elektriciteit zowel een aanpassing van de tariefmethodologie als de tariefbeslissingen zou vergen, met alle juridische risico's die daarmee gepaard gaan. In hun afzonderlijke brieven van 18 maart 2022 stelden we tevens vast dat tussen Fluvius en FEBEG op dat moment geen overeenstemming bestond omtrent de nieuwe datum van inwerkingtreding. In een gezamenlijke brief van 22 april 2022 antwoordden Fluvius en FEBEG dat een breed gedragen, betrouwbare en kwalitatieve marktintegratie van het capaciteitstarief op 1 juli 2022 niet langer mogelijk is, maar beide partijen wel volledig achter het capaciteitstarief staan. Fluvius en FEBEG geven aan dat binnen de huidige relevante feitelijke omstandigheden, gelet op de onmogelijkheid om de implementatie op de oorspronkelijk geplande datum van een dergelijke ingrijpende wijziging in de tariefstructuur zonder afdoende testen alsnog te verzekeren, rekening houdende met de risico's voor de markt, rekening houdende met de best haalbare implementatieplanning van partijen, met het oogmerk van een kwalitatieve betrouwbare implementatie in een stabiele marktomgeving, rekening houdende met een redelijke termijn van voorafgaandelijke kennisgeving, mits tijdige communicatie daartoe, de datum van 1 januari 2023 operationeel haalbaar is.

Wij betreuren uiteraard het verder uitstel en hebben in de afgelopen maanden mede getracht om toe te werken naar een kwalitatieve en tijdige invoering van de nieuwe nettarieven. De huidige stand van zaken noodzaakt ons om kort voorafgaand aan de geplande invoerdatum een verder uitstel voor te stellen, hetgeen een verkorte consultatie noodzakelijk maakt.

Tegelijk wordt in bijlage 11 van de tariefmethodologie 2021-2024 een financiële incentive gerelateerd aan de invoering van de nieuwe tariefstructuur uitgebreid, rekening houdende met het verder uitstel van zes maanden dat door de VREG wordt verleend.

## 5.2 Financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG) en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen

De tariefmethodologie 2021-2024 voorziet in par. 5.4 dat de nettokosten van de distributienetbeheerders van de financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG), opgelegd in het Energiebesluit, als exogeen worden behandeld.

Op 29 april 2022 wijzigde de Vlaamse Regering definitief haar Energiebesluit over het invoeren van een openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders.<sup>2</sup> Op basis van deze wijziging overweegt de VREG om ook de nettokosten van de distributienetbeheerders van de financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het gebruik van hernieuwbare energiebronnen aan de samenstelling van de exogene kosten toe te voegen.

---

<sup>2</sup> <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/626A894C1C4A193816C2FEBC>

## 6 Voorstel tot wijziging van tariefmethodologie 2021-2024

### 6.1 Wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven vanaf 1 januari 2023 i.p.v. 1 juli 2022.

#### 6.1.1 Algemeen

Op 21 december 2021 beslisten we tot de goedkeuring van de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het eerste deel van het exploitatiejaar 2022 enerzijds en de goedkeuring onder voorbehoud van de eerste vooropgestelde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022 anderzijds<sup>3</sup>. Een aanpassing van de invoerdatum van de nieuwe tariefstructuur, onderwerp van deze consultatie, zal met zich meebrengen dat we de voor het eerste deel van 2022 goedgekeurde tarieven ook voor het tweede deel van 2022 zullen vaststellen.

#### 6.1.2 Bespreking van de wijzigingen per onderdeel van de tariefmethodologie

##### 6.1.2.1 Hoofdttekst

###### 6.1.2.1.1 Beknopt

In de hoofdttekst van de tariefmethodologie worden de nodige aanpassingen verricht om de tariefstructuur zoals voorzien voor 2021 te verlengen tot en met 31 december 2022. Zo worden de afkortingen 2022H1 en 2022H2 als begrippen geschrapt.

Tegelijk wordt in bijlage 11 van de tariefmethodologie 2021-2024 het beoordelingskader van een financiële incentive gerelateerd aan de invoering van de nieuwe uitgebreid, rekening houdende met het verder uitstel van zes maanden dat door de VREG wordt verleend.

###### 6.1.2.1.2 In detail

In par. 1 Begrippenlijst worden de begrippen “2022H1” en “2022H2” geschrapt.

In de titel van par. 8.2 Wijziging tariefstructuur periodieke distributienettarieven elektriciteit vanaf 1 juli 2022, wordt “juli 2022” vervangen door “januari 2023”. In de derde laatste paragraaf wordt de laatste zin aangevuld met: “en besliste op 25 juni 2021 tot een uitstel van de invoeringsdatum van de nieuwe tariefstructuur naar 1 juli 2022.”<sup>4</sup> Vervolgens zou een voorlaatste paragraaf toegevoegd worden als volgt: “In het voorjaar van 2022 vroegen zowel de distributienetbeheerders als FEBEG aan de VREG een verder uitstel van 6 maanden voor de implementatie van de nieuwe tariefstructuur zoals die toen was voorzien op 1 juli 2022. De VREG hield over het voorstel tot uitstel een publieke consultatie (CONS-2022-02), met consultatieverslag RAPP-2022-XX.” In de laatste paragraaf wordt “juli 2022” vervangen door “januari 2023”. De laatste zin daarin wordt als volgt: “Aldus wordt verder in deze tekst een

<sup>3</sup> Alle beslissingen van de VREG zijn terug te vinden op de documentendatabank van de VREG:

<https://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

<sup>4</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-33>

onderscheid gemaakt tussen de tariefvoorstellen elektriciteit voor de jaren 2021 en 2022 enerzijds en deze voor de jaren 2023 en 2024 van de regulatoire periode met een nieuwe tariefstructuur anderzijds.”

In par. 10 Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven elektriciteit 2021, wordt overal waar nodig het begrip “2022H1” vervangen door “2022”.

In par. 10.2.2.2 Injectie prosumanten met terugdraaiende teller én digitale meter 2021 en 2022 wordt verduidelijkt dat er ook nog geen injectietarief voor prosumanten is in 2022.

In par. 10.3.2 Evolutie van de maximumtarieven elektriciteit 2021 en 2022 wordt bevestigd dat de twee types maximumtarieven ook worden toegepast in 2022, met jaarlijkse aanpassing van 2021 naar 2022 analoog zoals dat gebeurde voor de aanpassing van 2020 naar 2021.

In par. 11 Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven elektriciteit 2022H2-2024, wordt overal waar nodig, voor weergave van het verder uitstel van zes maanden van de datum van implementatie, de verwijzing naar “2022H2” vervangen door “2023”. In par. 11.2.1 wordt “juli 2022” vervangen door “januari 2023”. In par. 11.3.1 en par. 11.4 wordt het begrip “2022H2” geschrapt. In pt. 12 van par. 11.5.3 Verdere tarifaire verwerking wordt het begrip “2022H1” vervangen door “2022”.

In par. 17 Bijlagen wijzigen de namen van bijlage 7A, door vervanging van het begrip “2022H1” door “2022”, en van bijlage 7B, door vervanging van het begrip “2022H2” door “2023”.

#### *6.1.2.2 Bijlage 1*

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.3 TABEL 2: Algemeen overzicht exogene kosten, de laatste alinea vervangen door: “Ongeacht de voor het betreffende boekjaar van toepassing zijnde tariefstructuur worden de regulatoire saldi vanaf het boekjaar 2022 voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders bepaald volgens de tariefstructuur zoals beschreven in par. 11 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in 1.2.1.7 TABEL 5A: Opvolging regulatoir saldo inzake volumerisico endogeen budget, in de derde alinea de laatste zin vervangen door: “Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de budgetindeling per tariefcomponent conform zijn tariefvoorstel dat door de VREG op 21 december 2021 onder voorbehoud werd goedgekeurd voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B worden in par. 1.2.1.9 TABEL 5C: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (electriciteit – afname), in de derde alinea de laatste zinnen vervangen door: “Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de werkelijke opbrengsten per tariefcomponent volgens de tariefstructuur zoals beschreven in par. 11 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie, en zoals voorzien in ‘tabel 5C’ van het rapporteringsmodel. Ook het relatief aandeel van de endogene kosten wordt bepaald conform zijn tariefvoorstel dat door de VREG op 21 december 2021 onder voorbehoud werd goedgekeurd voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022. Dit houdt in dat de distributienetbeheerder de werkelijke opbrengsten voor het boekjaar 2022 op dergelijke wijze registreert zodat een rapporteringswijze ervan volgens de indeling in ‘tabel 5C’ van het rapporteringsmodel mogelijk is.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B worden in par. 1.2.1.10 TABEL 5D: Werkelijke opbrengsten uit periodieke distributienettarieven in boekjaar 20XX (electriciteit – injectie), in de derde alinea de



laatste zinnen vervangen door: “Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de werkelijke opbrengsten per tariefcomponent volgens de tariefstructuur zoals beschreven in par. 11 van de hoofdtekst van de tariefmethodologie, en zoals voorzien in ‘tabel 5D’ van het rapporteringsmodel. Ook het relatief aandeel van de endogene kosten wordt bepaald conform zijn tariefvoorstel dat door de VREG op 21 december 2021 onder voorbehoud werd goedgekeurd voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022. Dit houdt in dat de distributienetbeheerder de werkelijke opbrengsten voor het boekjaar 2022 op dergelijke wijze registreert zodat een rapporteringswijze ervan volgens de indeling in ‘tabel 5D’ van het rapporteringsmodel mogelijk is.”

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.13 TABEL 6A: Opvolging regulatorisch saldo inzake herindexering van het budget voor endogene kosten, in de tweede alinea de laatste zin vervangen door: “Voor het boekjaar 2022 rapporteert de elektriciteitsdistributienetbeheerder de budgetindeling per tariefcomponent conform zijn tariefvoorstel dat door de VREG op 21 december 2021 onder voorbehoud werd goedgekeurd voor het tweede deel van het exploitatiejaar 2022.”

In par. 2.1 Invulinstructies Bijlage 7A: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2021-2022H2, worden de verwijzingen naar “2022H1” vervangen door “2022”.

In par. 2.2 Invulinstructies Bijlage 7B: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2022H2-2024, worden de verwijzingen naar “2022H2” vervangen door “2023”.

#### *6.1.2.3 Bijlage 7A*

In de titel wordt het begrip “2022H1” vervangen door “2022”.

#### *6.1.2.4 Bijlage 7B*

In de titel wordt het begrip “2022H2” vervangen door “2023”.

#### *6.1.2.5 Bijlage 8*

In de titels van par. 1.1 en 1.2 wordt respectievelijk het begrip “2022H1” vervangen door “2022” en het begrip “2022H2” vervangen door “2023”.

#### *6.1.2.6 Bijlage 11*

In par. 1.1.1.1 wordt in de rubriek Ca “sinds 1 juli 2022” geschrapt.

In par. 1.2.1 wordt het doel van de incentive vervangen door:

“De incentive heeft tot doel dat:

- op 1 januari 2023 de in de tariefmethodologie voorziene wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven plaatsvindt, zodat de elektriciteitsdistributienettarieven voor afname en injectie volgens de nieuwe tariefstructuur vanaf die datum door de distributienetbeheerders aan hun toegangshouders worden aangerekend;
- ten laatste op 1 september 2022 door de elektriciteitsdistributienetbeheerders het webportaal voor het vastleggen van het gewenste toegangsvermogen, voorzien in artikel 2.1.17 §1 van het TRDE, publiek beschikbaar wordt gesteld;

- ten laatste op 1 september 2022 door de elektriciteitsdistributienetbeheerders de marktintegratietesten inzake de nieuwe nettarieven worden aangevat, waarbij een maximale betrokkenheid van de toegangshouders wordt gegarandeerd.

Vervolgens wordt in par. 1.2.2 de inzet uitgebreid van “Zolang de doelstelling niet wordt gehaald, wordt per nieuw begonnen maand voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 1.000.000,00 EUR” naar “Indien één of meerdere doelstellingen niet worden gehaald, wordt voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 6.000.000,00 EUR en per nieuw begonnen maand voor alle distributienetbeheerders samen een malus in rekening gebracht van maximaal 1.000.000,00 EUR”.

## **6.2 Financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG) en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen**

### **6.2.1 Algemeen**

Op 29 april 2022 wijzigde de Vlaamse Regering definitief haar Energiebesluit over het invoeren van een openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders.<sup>5</sup> Op basis van deze wijziging overweegt de VREG om ook de nettokosten van de distributienetbeheerders van de financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het gebruik van hernieuwbare energiebronnen aan de samenstelling van de exogene kosten toe te voegen.

### **6.2.2 Bespreking van de wijzigingen per onderdeel van de tariefmethodologie**

#### *6.2.2.1 Hoofdttekst*

In punt 4 van par. 5.4 wordt volgende tekst toegevoegd: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen” zodat zowel de financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik als het gebruik van hernieuwbare energiebronnen als exogene kosten worden erkend. Om diezelfde reden wordt de voetnoot met een verwijzing naar de betreffende bepalingen in het Energiebesluit uitgebreid zodat ook de financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het gebruik van hernieuwbare energiebronnen worden vervat. Meer specifiek wordt in de voetnoot verwezen naar: “Energiebesluit, Titel VI, Hoofdstuk IV Openbaredienstverplichtingen voor de leveranciers, distributienetbeheerders en de beheerder van het plaatselijk vervoernet van elektriciteit ter stimulering van het rationeel energiegebruik en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen.”

#### *6.2.2.2 Bijlage 1*

Er wordt rekening gehouden met de extra rubrieken die worden toegevoegd in bijlage 4B en bijlage 5, zoals respectievelijk in par. 6.2.2.3 en par. 6.2.2.4 verder toegelicht.

#### *6.2.2.3 Bijlage 4B*

In bijlage 4B ‘Rapporteringsmodel exogene kosten en aanvullende endogene termen 2022-2024’: In blad T3 werden 2 nieuwe rubrieken (één voor de kosten en één voor de recuperatie ervan) bij

<sup>5</sup> <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/626A894C1C4A193816C2FEBC>

correctierubriek 24 onder 'Tarief openbaredienstverplichtingen' toegevoegd, dewelke enkel zijn in te vullen indien wordt gerapporteerd over elektriciteit.

#### *6.2.2.4 Bijlage 5*

In bijlage 5 'Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel endogene kosten 2021-2024': In blad T8 werd bij correctierubriek nr. 19 een rubriek m.b.t. de nieuwe exogene kosten toegevoegd dewelke enkel kan ingevuld worden vanaf het jaar 2022 en bij de rapportering over elektriciteit. In blad T9 werd bij correctierubriek nr. 11 een rubriek m.b.t. de nieuwe exogene opbrengsten toegevoegd dewelke vanaf het jaar 2022 kan ingevuld worden bij rapportering over elektriciteit.