

# Beslissing

## **van de VREG van 24/06/2022**

met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, zoals gewijzigd bij beslissingen van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33) en 8 oktober 2021 (BESL-2021-97)

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt,

Gelet op het decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid (hierna: Energiedecreet);

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 19 november 2010 houdende algemene bepalingen over het energiebeleid (hierna: Energiebesluit);

Gezien de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31);<sup>1</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 11 december 2020 met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-86);<sup>2</sup>

Gezien de beslissing van de VREG van 5 februari 2021 (BESL-2021-07)<sup>3</sup> met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, zoals gewijzigd bij beslissing van 11 december 2020 (BESL-2020-86);

Gezien de beslissing van 25 juni 2021 (BESL-2021-33)<sup>4</sup> met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, zoals gewijzigd bij beslissingen van 11 december 2020 (BESL-2020-86) en 5 februari 2021 (BESL-2021-07);

Gezien de beslissing van 8 oktober 2021 (BESL-2021-97)<sup>5</sup> met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, zoals gewijzigd bij beslissingen van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07) en 25 juni 2021 (BESL-2021-33);

Gezien de overeenkomsten van 4 mei 2022 die de VREG en de tien distributienetbeheerders die actief zijn in Vlaanderen conform art. 4.1.31, §1 van het Energiedecreet hebben afgesloten, waarmee de procedure voor het overleg voorafgaand aan de openbare raadpleging over het ontwerp van wijziging van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024, vastgelegd is;

Gezien het consultatiedocument van de VREG van 16 mei 2022 (CONS-2022-02)<sup>6</sup> over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024, meer bepaald over een verder uitstel van de datum voor invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven van 1 juli 2022 naar 1 januari 2023, de uitbreiding van het beoordelingskader van een financiële incentive gerelateerd aan de invoering

---

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

<sup>2</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2020-86.pdf>

<sup>3</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-07.pdf>

<sup>4</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-33.pdf>

<sup>5</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-97.pdf>

<sup>6</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2022-02.pdf>

van de nieuwe tariefstructuur en de toevoeging van een bijkomende financiële openbardienstverplichting t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerders aan de samenstelling van de exogene kosten;

Gezien het consultatieverslag van de VREG van 24 juni 2022 (RAPP-2022-14)<sup>7</sup> over de consultatie CONS-2022-02 met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn in de documentendatabank van de VREG<sup>8</sup>;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2, 12° van het Energiedecreet bevoegd is om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet;

Overwegende dat conform art. 4.1.30, §1 Energiedecreet de VREG een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 opgesteld heeft om aldus een stabiele en voorzienbare regulering te bevorderen die bijdraagt tot de goede werking van de vrijgemaakte markt en die de distributienetbeheerders in staat stelt de noodzakelijke investeringen in hun distributienetten uit te voeren;

Overwegende dat de VREG de mogelijkheid heeft om de tariefmethodologie op eigen initiatief te wijzigen;

Overwegende dat artikel 3.1.8, tweede lid, 5° van het Energiedecreet voorziet dat tot de bevoegdheden van de raad van bestuur, waarvoor geen delegatie mogelijk is, het vaststellen en bepalen van de tariefmethodologie behoort, overeenkomstig de bepalingen zoals opgenomen in Afdeling XII van Hoofdstuk I van Titel VI van het Energiedecreet;

Overwegende dat de VREG op 13 augustus 2020 de tariefmethodologie met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 vastgesteld heeft;

Overwegende dat de VREG op 8 december 2020 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een eerste maal gewijzigd heeft, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit;

Overwegende dat de VREG op 5 februari 2021 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een tweede maal gewijzigd heeft, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit, om uitvoering te geven aan de relevante bepalingen van het arrest van het Grondwettelijk Hof van 14 januari 2021 (arrest nr. 5/2021)<sup>9</sup>;

Overwegende dat de VREG op 25 juni 2021 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een derde maal gewijzigd heeft, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit;

---

<sup>7</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2022-14.pdf>

<sup>8</sup> <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

<sup>9</sup> <https://www.const-court.be/public/n/2021/2021-005n.pdf>

Overwegende dat de VREG op 8 oktober 2021 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een vierde maal gewijzigd heeft, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit;

Overwegende dat de VREG met deze beslissing de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een vijfde maal zal wijzigen, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet en Energiebesluit;

Overwegende dat de VREG zich het recht voorbehoudt passende maatregelen te nemen indien hij later zou vaststellen dat bepaalde door de distributienetbeheerders aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd;

Overwegende dat uit deze beslissing, en dan meer bepaald uit wat met deze beslissing wordt vastgesteld, geenszins rechten kunnen worden geput naar latere beslissingen toe, en evenmin garanties dat wat nu vastgesteld wordt ook later nog zal worden vastgesteld;

Overwegende dat deze beslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG en zijn exclusieve bevoegdheid inzake distributienettarieven geenszins beperkt.

## 1. Totstandkoming

De VREG heeft op basis van de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet op 13 augustus 2020 een tariefmethodologie vastgesteld voor de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31).<sup>10</sup>

Op diezelfde dag werd de tariefmethodologie 2021-2024 bekendgemaakt op de website van de VREG.

Op 11 december 2020 heeft de VREG de tariefmethodologie 2021-2024 een eerste maal gewijzigd.<sup>11</sup>

Op 5 februari 2021 heeft de VREG de tariefmethodologie 2021-2024 een tweede maal gewijzigd.<sup>12</sup>

Op 25 juni 2021 heeft de VREG de tariefmethodologie 2021-2024 een derde maal gewijzigd.<sup>13</sup>

Op 8 oktober 2021 heeft de VREG de tariefmethodologie 2021-2024 een vierde maal gewijzigd.<sup>14</sup>

Op 4 mei 2022 hebben de VREG en de distributienetbeheerders actief in Vlaanderen een akkoord gesloten over de overlegprocedure volgens artikel 4.1.31, §1 van het Energiedecreet, voorafgaand aan de openbare raadpleging van een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024.

Een overlegvergadering tussen de VREG en de distributienetbeheerders vond plaats op 5 mei 2022. Van de overlegvergadering werd een ontwerp van proces-verbaal opgemaakt waarop de distributienetbeheerders vervolgens konden reageren.

Het proces-verbaal van de overlegvergadering wordt samen met deze beslissing gepubliceerd op website van de VREG en vormt een bijlage bij deze beslissing.

Op 16 mei 2022 heeft de VREG de consultatie opgestart van de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024, meer bepaald over een verder uitstel van de datum voor invoering van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven van 1 juli 2022 naar 1 januari 2023, de uitbreiding van het beoordelingskader van een financiële incentive gerelateerd aan de invoering van de nieuwe tariefstructuur en de toevoeging van een bijkomende financiële openbaardienstverplichting t.a.v. de elektriciteitsdistributienetbeheerders aan de samenstelling van de exogene kosten.<sup>15</sup> Deze consultatie liep van 16 mei tot en met 31 mei 2022. De consultatie werd op 16 mei 2022 gepubliceerd op de website van de VREG. De consultatie werd op diezelfde dag aangekondigd in de VREG-nieuwsbrieven voor consumenten en bedrijven en de energiesector.

De VREG heeft de mogelijkheid om de tariefmethodologie gedurende de reguleringsperiode op elk moment en in afwijking van de termijn, vermeld in paragraaf 2 van artikel 4.1.31 van het Energiedecreet, op eigen initiatief te wijzigen. De VREG koos voor een kortere consultatietermijn dan de vijfenveertig kalenderdagen zoals voorzien in het Energiedecreet omdat de omstandigheden hem noodzakten om kort voorafgaand aan de geplande invoerdatum van de

---

<sup>10</sup> <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

<sup>11</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2020-86.pdf>

<sup>12</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-07.pdf>

<sup>13</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-33.pdf>

<sup>14</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/besl-2021-97.pdf>

<sup>15</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2022-02.pdf>

nieuwe tariefstructuur op 1 juli 2022 een verder uitstel voor te stellen, waarbij 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.

De VREG heeft de voorgestelde wijzigingen op een transparante wijze toegelicht in de consultatienota.

Aan de belanghebbenden werd gevraagd om hun eventuele reacties op de consultatie schriftelijk (via e-mail) over te maken.

De VREG heeft in het kader van de consultatie reacties ontvangen van diverse marktpartijen.

De VREG heeft over de consultatie over het voorstel van wijzigingen aan de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024 een consultatieverslag opgemaakt (RAPP-2022-14).<sup>16</sup> Er werd een totaal van 6 relevante zienswijzen verkregen.

Het consultatieverslag wordt samen met deze beslissing gepubliceerd op de website van de VREG en wordt geacht integraal deel uit te maken van de huidige beslissing.

De raad van bestuur van de VREG beschikt over de exclusieve bevoegdheid voor het vaststellen en bepalen van de tariefmethodologie overeenkomstig de bepalingen opgenomen in het Energiedecreet<sup>17</sup>. De raad is dus bevoegd om deze beslissing te nemen. Het huishoudelijk reglement van de VREG behandelt onder meer de beraadslagingen en stemming in de raad van bestuur.<sup>18</sup>

De huidige beslissing wordt dus genomen door het bevoegde orgaan en op de voorgeschreven wijze.

---

<sup>16</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2022-14.pdf>

<sup>17</sup> Art. 3.1.8, lid 2, 5° Energiedecreet.

<sup>18</sup> [https://www.vreg.be/sites/default/files/vreg/huishoudelijk\\_reglement.pdf](https://www.vreg.be/sites/default/files/vreg/huishoudelijk_reglement.pdf)

## 2. Analyse van de wijziging

### 2.1. Documenten tariefmethodologie

De tariefmethodologie 2021-2024 omvat een hoofddocument met 17 bijlagen.

Er worden met deze beslissing wijzigingen aangebracht aan het hoofddocument en de bijlagen nrs. 1, 4B, 5, 7A, 7B, 8 en 11.

Het beschikkend gedeelte van deze wijzigende beslissing geeft onder artikel 1 aan wat gewijzigd wordt.

Voor de transparantie wordt een gecoördineerd hoofddocument van de tariefmethodologie en de bijlagen nrs. 1, 8 en 11 bij deze beslissing gevoegd, waarbij in de gecoördineerde documenten zelf duidelijk wordt aangegeven welke wijzigingen er worden aangebracht. De Excel bijlagen nrs. 4B, 5, 7A en 7B zijn terug te vinden via de website van de VREG.<sup>19</sup>

### 2.2. Motivatie voor de wijzigingen aan de tariefmethodologie 2021-2024

#### 2.2.1. Uitstel van de wijziging van de tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven

Met deze beslissing wijzigt de VREG de tariefmethodologie 2021-2024 zodanig dat een verder uitstel van zes maanden gegeven wordt voor de in de tariefmethodologie voorziene datum van implementatie van de nieuwe tariefstructuur voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven.

Dit betekent dus dat de wijziging van de tariefstructuur die is voorzien voor 1 juli 2022 pas zal ingaan op 1 januari 2023. De tariefstructuur zoals die van kracht is voor de eerste helft van 2022 zal dan ook voor de tweede helft van 2022 verder toegepast worden. Vanaf 1 januari 2023 zal 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 teneinde de goede werking van de Vlaamse elektriciteitsmarkt te waarborgen. De VREG stelde in de aanloop naar de invoering van de nieuwe tariefstructuur namelijk 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 noodzakelijk maakt.

Fluvius, optredend in naam van de Vlaamse distributienetbeheerders, maakte 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

<sup>19</sup> <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

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 wees de VREG 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 stelde de VREG 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 de nieuwe tariefstructuur op 1 juli 2022 niet langer mogelijk is, maar beide partijen wel volledig achter de nieuwe tariefstructuur staan. Fluvius en FEBEG gaven 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.

De VREG blijft voorstander van de inwerkingtreding van de nieuwe tariefstructuur zo snel als mogelijk volgend op de datum die initieel door de VREG was voorzien, zijnde 1 januari 2022, maar stelt vast dat er sterke aanwijzingen bestaan dat de goede werking van de Vlaamse elektriciteitsmarkt niet kan gewaarborgd worden indien de nieuwe tariefstructuur op 1 juli 2022 zou worden ingevoerd. In dergelijke omstandigheden geeft de VREG de voorkeur aan stabiliteit en beslist hij om de inwerkingtreding van de nieuwe tariefstructuur verder met zes maanden uit te stellen. Zoals uitgebreid toegelicht (zie o.m. de reactie van de VREG op zienswijze nr. 5) in zijn verslag van 24 juni 2022 (RAPP-2022-14)<sup>20</sup> over de consultatie CONS-2022-02 met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024, die als bijlage bij deze beslissing is gevoegd, acht de VREG een verder uitstel van meer dan zes maanden niet geschikt.

In de bijlage 11 van de tariefmethodologie 2021-2024 wordt ten slotte 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 met deze beslissing wordt verleend. Met deze uitbreiding worden de elektriciteitsdistributienetbeheerders bijkomend gestimuleerd om tijdig te voorzien in de implementatie van de nieuwe tariefstructuur. Ook de inzet van de incentive wordt uitgebreid teneinde rekening te houden met het verder uitstel van zes maanden, waarbij de hoogte van de inzet wordt uitgebreid met een maximale malus die overeenkomt met een uitstel van zes maanden.

### **2.2.2. Financiële openbardienstverplichtingen 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 openbardienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG), opgelegd in het Energiebesluit, als exogeen worden behandeld.

<sup>20</sup> <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2022-14.pdf>



Op 29 april 2022 wijzigde de Vlaamse Regering definitief haar Energiebesluit over het invoeren van een openbaredienstverplichting voor de elektriciteitsdistributienetbeheerders.<sup>21</sup> Daarbij wordt voorzien in een premie t.a.v. netgebruikers die beschikken over een decentrale productie-installaties met een nominaal vermogen van maximaal 10 kVA en dit om de kosten te dekken naar aanleiding van de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname. Op basis van deze wijziging beslist 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 en dit gezien hun analoog karakter als de overige financiële openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van REG die in de tariefmethodologie 2021-2024 als exogeen worden behandeld.

---

<sup>21</sup> <https://beslissingenvlaamseregering.vlaanderen.be/document-view/626A894C1C4A193816C2FEBC>

### 3. BESCHIKKEND GEDEELTE

De VREG beslist:

**Artikel 1.** De beslissing van de VREG van 13 augustus 2020 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie van elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 (BESL-2020-31), zoals gewijzigd bij beslissingen van 11 december 2020 (BESL-2020-86), 5 februari 2021 (BESL-2021-07), 25 juni 2021 (BESL-2021-33) en 8 oktober 2021 (BESL-2021-97) wordt als volgt gewijzigd:

#### HOOFDDOCUMENT:

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

In punt 4 van par. 5.4 wordt volgende tekst toegevoegd: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen”. De voetnoot in diezelfde paragraaf wordt daarom als volgt gewijzigd: “Energiebesluit, Titel VI, Hoofdstuk IV Openbaardienstverplichtingen 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.”

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>22</sup>” Vervolgens wordt een voorlaatste paragraaf toegevoegd 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-2022-14.” 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 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. 11 Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven elektriciteit 2022H2-2024, wordt overal waar nodig 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”.

#### BIJLAGE 1:

---

<sup>22</sup> <https://www.vreg.be/nl/document/besl-2021-33>

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 par. 1.2.1.4 TABEL 3: Detail inzake samenstelling exogene kosten, de rubriek ‘Kosten van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG)’ aangevuld met: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen”. In diezelfde rubriek wordt een nieuwe subrubriek toegevoegd: “kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname”.

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in par. 1.2.1.4 TABEL 3: Detail inzake samenstelling exogene kosten, de rubriek ‘Recuperatie van kosten van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG)’ aangevuld met: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen”. In diezelfde rubriek wordt een nieuwe subrubriek toegevoegd: “recuperatie van kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname”.

In de invulinstructie voor bijlage 4B wordt in 1.2.1.7 TABEL 5A: Opvolging regulatorisch 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 (elektriciteit – 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 (elektriciteit – 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 de invulinstructie voor Bijlage 7A: Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven 2021-2022H2 worden in par. 2.1 de verwijzingen naar “2022H1” vervangen door “2022”.

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

#### **BIJLAGE 4B:**

In bijlage 4B ‘Rapporteringsmodel exogene kosten en aanvullende endogene termen 2022-2024’ worden in correctierubriek 24 van blad T3 volgende wijzigingen aangebracht:

- De rubriek ‘Kosten van de openbaardienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG)’ wordt aangevuld met: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen”.
- In diezelfde rubriek wordt een nieuwe subrubriek toegevoegd: “Kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname”.
- De rubriek ‘Recuperatie van kosten van de openbaardienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG)’ wordt aangevuld met: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen”.
- In diezelfde rubriek wordt een nieuwe subrubriek toegevoegd: “Recuperatie van kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname”.

#### **BIJLAGE 5:**

In bijlage 5 ‘Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel endogene kosten 2021-2024’ worden bij correctierubriek nr. 19 van blad T8 volgende wijzigingen aangebracht:

- De rubriek ‘Kosten van de openbaardienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG)’ wordt aangevuld met: “en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen”.
- In diezelfde rubriek wordt een nieuwe subrubriek toegevoegd: “Kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname”.

In bijlage 5 ‘Jaarlijks ex-post rapporteringsmodel endogene kosten 2021-2024’ worden bij correctierubriek nr. 11 van blad T9 volgende wijzigingen aangebracht:

- De rubriek 'Recuperatie van kosten van de openbaredienstverplichtingen m.b.t. het stimuleren van rationeel energiegebruik (REG)' wordt aangevuld met: "en het gebruik van hernieuwbare energiebronnen".
- In diezelfde rubriek wordt een nieuwe subrubriek toegevoegd: "Recuperatie van kosten m.b.t. premie ter compensatie van een gedeelte van de elektriciteitsdistributienettarieven bij de inwerkingtreding van de vernietiging bij arrest nr. 5/2021 van 14 januari 2021 van de regeling over de compensatie van injectie en afname".

#### **BIJLAGE 7A en 7B:**

In de titel van zowel Bijlage 7A als Bijlage 7B wordt het begrip "2022H1" vervangen door "2022".

#### **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".

#### **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 gewijzigd 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".

**Artikel 2.** Het proces-verbaal van de overlegvergadering van donderdag 5 mei 2022, het consultatieverslag van 24 juni 2022 (RAPP-2022-14), de gecoördineerde versie van het hoofddocument van de tariefmethodologie 2021-2024 en de bijlagen nrs. 1, 8 en 11 worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd. De Excel bijlagen nrs. 4B, 5, 7A en 7B zijn terug te vinden via de website van de VREG.<sup>23</sup>

<sup>23</sup> <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>

**Artikel 3.** De beslissing treedt in werking op de dag van de publicatie.

Voor de VREG

Brussel, 24 juni 2022

De voorzitter van de raad van bestuur

Maarten De Cuyper

Lid van de raad van bestuur



Els Reynaert