

Beslissing

van de VREG van 17/12/2024

met betrekking tot de goedkeuring van het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributietarieven voor het jaar 2025

Inhoud

I.	Inleiding	3
I.1.	Aanleiding.....	3
I.2.	Wettelijk kader	3
I.3.	Voorwerp.....	10
I.4.	Voorgaand traject.....	10
I.5.	Publicatie	11
I.6.	Beroep	12
II.	Analyse en beoordeling.....	13
III.	Beschikkend gedeelte	14

I. Inleiding

I.1. Aanleiding

De VREG is overeenkomstig de artikelen 3.1.3, eerste lid, 2° en 3.1.4, §2, 12° van het Energiedecreet¹ bevoegd om in Vlaanderen distributienettarieven voor elektriciteit en aardgas goed te keuren en hiervoor de berekeningsmethodes vast te stellen, volgens transparante criteria, met inbegrip van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van het Energiedecreet.

De distributienetbeheerders moeten op grond van artikel 4.1.29 van het Energiedecreet gereguleerde distributienettarieven toepassen.

De gereguleerde distributienettarieven moeten door de VREG goedgekeurd worden. De distributienetbeheerders zijn niet gemachtigd om ze toe te passen zonder dat deze vooraf door de VREG werden goedgekeurd of als voorlopige distributienettarieven werden opgelegd.

De VREG bepaalt de periodieke distributienettarieven in drie stappen: (1) het vaststellen van de tariefmethodologie gebruikelijk voor een periode van vier jaar, (2) het vaststellen van de toegelaten inkomens van de distributienetbeheerders en (3) het jaarlijks goedkeuren van de tariefvoorstellen van de distributienetbeheerders. Inhoudelijk zijn de drie types beslissingen gerelateerd: de eigenlijke nettarieven die de VREG goedkeurt en de toegelaten inkomens die daaraan voorafgaand worden vastgesteld, moeten conform de tariefmethodologie zijn. Formeel zijn het echter afzonderlijke beslissingen.

De huidige periodieke distributienettarieven die van toepassing zijn voor het exploitatiejaar 2024 lopen af op 31 december 2024.

I.2. Wettelijk kader

I.2.1 Europeesrechtelijk kader

De oorsprong van de taken en bevoegdheden van de VREG op vlak van tariefregulering ligt in het recht van de Europese Unie, meer bepaald in de opeenvolgende Elektriciteits- en Aardgasrichtlijnen. Daarnaast bevatten ook andere Richtlijnen en Verordeningen van de Europese Unie verschillende bepalingen die betrekking hebben op nettarieven.

- Elektriciteitsrichtlijn 2019/944²;
- Gas- en waterstofrichtlijn 2024/1788³;
- Elektriciteitsverordening 2019/943⁴;

¹ Decreet van 8 mei 2009 houdende algemene bepalingen betreffende het energiebeleid

² Richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van Richtlijn 2012/27/EU.

³ Richtlijn (EU) 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markten voor hernieuwbaar gas, aardgas en waterstof, tot wijziging van Richtlijn (EU) 2023/1791 en tot intrekking van Richtlijn 2009/73/EG.

⁴ Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

- Gasverordening 2024/1788⁵
- Richtlijn 2012/27/EU⁶;
- Richtlijn 2023/1791⁷;
- Richtlijn 2018/2001⁸.

Zo bepaalt artikel 18 van de Elektriciteitsverordening onder meer het volgende:

“1. De door de netwerkbeheerders gehanteerde tarieven voor nettoegang, met inbegrip van tarieven voor de aansluiting op de netten, tarieven voor het gebruik van netten en, indien van toepassing, tarieven voor gerelateerde versterkingen van netten, moeten kostenreflectief en transparant zijn, rekening houden met de noodzakelijke zekerheid van het netwerk en flexibiliteit en een afspiegeling vormen van de werkelijk gemaakte kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte en structureel vergelijkbare netbeheerder en op niet-discriminerende wijze worden toegepast. Deze tarieven omvatten geen ongerelateerde kosten ter ondersteuning van ongerelateerde beleidsdoelstellingen.

Zonder afbreuk te doen aan artikel 15, leden 1 en 6, van Richtlijn 2012/27/EU en de criteria van bijlage XI bij die richtlijn ondersteunt de voor het bepalen van de netwerktarieven gebruikte methode op neutrale wijze de algehele systeemefficiëntie op lange termijn door middel van prijssignalen aan afnemers en producenten en wordt zij in het bijzonder zodanig toegepast dat niet op positieve of negatieve wijze wordt gediscrimineerd tussen op distributieniveau aangesloten productie en op transmissieniveau aangesloten productie. Door middel van de netwerktarieven vindt noch op positieve, noch op negatieve wijze discriminatie plaats ten opzichte van energieopslag of aggregatie en worden geen negatieve prikkels tot stand gebracht met betrekking tot zelfproductie, zelfconsumptie of participatie in vraagrespons. Zonder afbreuk te doen aan lid 3 van dit artikel zijn deze tarieven niet afstandsgebonden.”

2. De tariefmethoden:

- a) weerspiegelen de vaste kosten van de transmissiesysteembeheerders en de distributiesysteembeheerders, en houden rekening met zowel kapitaal als operationele uitgaven, met als doel de transmissiesysteembeheerders en de distributiesysteembeheerders passende stimulansen op zowel lange als korte termijn, met inbegrip van anticiperende investeringen, te bieden om de efficiëntie, waaronder de energie-efficiëntie, te verbeteren;
- b) versterken de marktintegratie, de integratie van hernieuwbare energie en de voorzieningszekerheid;
- c) ondersteunen het gebruik van flexibiliteitsdiensten en maken het gebruik van flexibele aansluitingen mogelijk;
- d) bevorderen toereikende en tijdige investeringen, waaronder oplossingen om het bestaande netwerk te optimaliseren;
- e) faciliteren energieopslag, vraagrespons en aanverwante onderzoeksactiviteiten;
- f) dragen bij aan de verwezenlijking van de doelstellingen van de geïntegreerde nationale energie- en klimaatplannen, verminderen de milieugevolgen en vergroten de aanvaarding door het publiek; en

⁵ Verordening (EU) 2024/1788 van het Europees Parlement en de Raad van 13 juni 2024 inzake de interne markten voor hernieuwbaar gas, aardgas en waterstof, tot wijziging van de Verordeningen (EU) nr. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 en (EU) 2022/869 en Besluit (EU) 2017/684, en tot intrekking van Verordening (EG) nr. 715/2009 (herschikking)

⁶ Richtlijn (EU) 2012/27/EU van het Europees Parlement en de Raad van 25 oktober 2012 betreffende energie-efficiëntie, tot wijziging van Richtlijnen 2009/125/EG en 2010/30/EU en houdende intrekking van de Richtlijnen 2004/8/EG en 2006/32/EG, zoals gewijzigd bij Richtlijn 2013/12/EU, Richtlijn (EU) 2018/844, Richtlijn (EU) 2018/2002, Verordening (EU) 2018/1999, Besluit (EU) 2019/504, Gedelegeerde Verordening (EU) 2019/826, Richtlijn (EU) 2019/944 en Gedelegeerde Verordening (EU) 2023/807.

⁷ Richtlijn 2023/1791 (EU) van het Europees Parlement en de Raad van 13 september 2023 betreffende energie-efficiëntie en tot wijziging van Verordening (EU) 2023/955.

⁸ Richtlijn (EU) 2018/2001 van het Europees Parlement en de Raad van 11 december 2018 ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare bronnen (herschikking), zoals gewijzigd bij Gedelegeerde Verordening (EU) 2022/759 en Richtlijn (EU) 2023/2413.

g) bevorderen innovatie in het belang van de consument op gebieden zoals digitalisering, flexibiliteitsdiensten en interconnectie, met name om de nodige infrastructuur te ontwikkelen om het in artikel 4, punt d), 1), van Verordening (EU) 2018/1999 vastgelegde minimumstreefcijfer voor elektriciteitsinterconnectie voor 2030 te halen.“

[...]

7. De distributietarieven zijn kostenreflectief, rekening houdend met het gebruik van het distributienet door systeemgebruikers, met inbegrip van actieve afnemers. De distributietarieven kunnen elementen bevatten met betrekking tot capaciteiten voor aansluiting op het net en kunnen worden gedifferentieerd naargelang van de verbruiks- of productieprofielen van de systeemgebruikers. Wanneer de lidstaten de uitrol van slimme metersystemen hebben geïmplementeerd, houden de regulerende instanties bij het vaststellen of goedkeuren van transmissietarieven of distributietarieven of hun methodologieën overeenkomstig artikel 59, van Richtlijn (EU) 2019/944 rekening met aan bepaalde tijdsbestekken gekoppelde nettarieven en kunnen bepaalde tijdsbestekken gekoppelde nettarieven indien nodig worden ingevoerd, waarbij rekening wordt gehouden met het gebruik van het net en zodanig te werk wordt gegaan dat het voor de eindafnemer transparant, kostenefficiënt en voorzienbaar is.

8. De methoden inzake transmissie- en distributietarieven stimuleren de transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders tot de meest kostenefficiënte exploitatie en ontwikkeling van hun netten, inclusief door de aankoop van diensten. Daartoe nemen de regulerende instanties de relevante kosten, met inbegrip van kosten in verband met anticiperende investeringen, in aanmerking en nemen zij deze op in de transmissie- en distributietarieven, en stellen zij waar passend prestatiedoelstellingen vast teneinde de transmissiesysteembeheerders en distributiesysteembeheerders te stimuleren om de algehele systeemefficiëntie in hun netten te verbeteren, inclusief door middel van energie-efficiëntie, het gebruik van flexibiliteitsdiensten en de uitrol van slimme netten en intelligente bemetering.

[...]”

De Europese regelgever heeft beslist om een bijzonder statuut toe te kennen aan de regulatoren van de elektriciteits- en aardgasmarkt, met een strikte onafhankelijkheid ten aanzien van de marktpelers en de politieke instanties. Regulatoren moeten daarbij hun bevoegdheden kunnen uitoefenen zonder directe instructies van enig politiek orgaan. Daarbij blijven de energieregulatoren evenwel nog steeds onderworpen aan parlementair toezicht en gerechtelijke controle, waarbij zij tevens een sterke verantwoordingsplicht hebben ten aanzien van de marktpelers via overleg- en consultatieprocedures.

I.2.2 Vlaams regelgevend kader

Artikel 3.1.1 van het Energiedecreet bepaalt:

“§1. Er wordt een autonome dienst met rechtspersoonlijkheid opgericht. Deze dienst draagt als naam Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt, hierna VREG te noemen.

Alle officiële akten, officiële aankondigingen of andere officiële stukken die van de VREG uitgaan, vermelden de benaming van de dienst, met onmiddellijk daarvoor of daarna, leesbaar en voluit geschreven, de woorden ‘autonome dienst met rechtspersoonlijkheid’.

§2. De VREG staat onder toezicht van het Vlaams Parlement.

§3. Het Vlaams Parlement kan de vestigingsplaats van de zetel van de VREG bepalen.

§4. De VREG fungeert voor het Vlaamse Gewest en voor de gewestelijke bevoegdheden inzake elektriciteit en aardgas als de regulerende instantie, vermeld in artikel 57, tweede lid, van de richtlijn (EU) 2019/944 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor elektriciteit en tot wijziging van richtlijn 2012/27/EU en artikel 39, tweede lid, van de richtlijn 2009/73/EG van het Europees Parlement en de Raad van 13 juli 2009 betreffende gemeenschappelijke regels voor de interne markt voor aardgas en tot intrekking van richtlijn 2003/55/EG.

Bij de uitoefening van zijn taken en bevoegdheden als regulator vraagt of ontvangt de VREG, noch zijn bestuurders, noch zijn personeelsleden, instructies van de Vlaamse Regering, van het Vlaams Parlement of van een andere publieke of particuliere entiteit.

De VREG oefent zijn taken en bevoegdheden op onpartijdige en transparante wijze uit."

Het Energiedecreet voorziet in een omzetting van de relevante Europese Richtlijnen, door aan de VREG de bevoegdheid toe te kennen om een tariefmethodologie vast te stellen voor de berekening van de distributietarieven voor elektriciteit en aardgas en om vervolgens die tarieven goed te keuren.

Artikel 3.1.3 Energiedecreet bepaalt immers:

"Om zijn missie waar te maken, vervult de VREG de volgende taken: [...] 2° regulerende taken: de regulering van toegang tot en de werking van de elektriciteits- en gasmarkt, inclusief de distributietarieven voor elektriciteit en aardgas of overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet [...]"

Artikel 3.1.4, §2 Energiedecreet stelt verder:

"De VREG beschikt over de hierna vermelde bevoegdheden, die hij uitoefent in overeenstemming met de bepalingen in dit decreet, de uitvoeringsbepalingen, en het ondernemingsplan dat hem verbindt: [...] 12° het goedkeuren van distributietarieven voor elektriciteit en aardgas en het vaststellen van de berekeningsmethodes hiervoor, volgens transparante criteria of het nemen van overgangsmaatregelen hierover, overeenkomstig de bepalingen van dit decreet"

Afdeling XII van Hoofdstuk I van Titel IV Energiedecreet ("Tarieven voor de aansluiting op en het gebruik van het distributienet") kadert die tarifaire bevoegdheid van de VREG via beginselen, gedetailleerde procedurele voorschriften, en een aantal richtsnoeren.

"Artikel 4.1.29. De aansluiting op en het gebruik van het distributienet voor de afname en/of injectie van elektriciteit, aardgas of biogas, de activiteiten inzake databeheer, in voorkomend geval, de ondersteunende diensten en de openbaredienstverplichtingen, maken het voorwerp uit van gereguleerde tarieven.

Onderafdeling II. Algemene bepalingen

Artikel 4.1.30. §1. De VREG stelt een tariefmethodologie op en oefent zijn tariefbevoegdheid uit 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.

§2. De VREG oefent zijn tariefbevoegdheid uit, rekening houdend met het algemene energiebeleid zoals gedefinieerd op Europees, federaal en gewestelijk niveau.

§3. De VREG motiveert volledig en op omstandige wijze zijn tariefbeslissingen, zowel op het vlak van de tariefmethodologieën als op het vlak van de tarieven. Indien een beslissing op economische of technische overwegingen steunt, maakt de motivering melding van alle elementen die de beslissing rechtvaardigen. Indien deze beslissingen op een vergelijking steunen, omvat de motivering alle gegevens die in aanmerking werden genomen om deze vergelijking te maken.

§4. De tarieven die van toepassing zijn, kunnen niet met terugwerkende kracht worden aangepast, zonder echter afbreuk te doen aan de verrekening van de saldi, of de compensatiemaatregelen na voorlopige tarieven.

[...]

Onderafdeling IV. Richtsnoeren voor het opstellen van de tariefmethodologie

Artikel 4.1.32. §1. De VREG stelt de tariefmethodologie op met inachtneming van de volgende richtsnoeren:

1° de tariefmethodologie is volledig en transparant, zodat het voor de distributienetbeheerders mogelijk is om hun tariefvoorstellen op basis van de tariefmethodologie op te stellen. Ze bevat de elementen die verplicht zijn in het tariefvoorstel. Ze definieert rapporteringsmodellen die de distributienetbeheerders moeten gebruiken;

2° onverminderd de mogelijkheid om conform artikel 4.1.33, § 4, de tariefmethodologie tussentijds te herzien, stelt de tariefmethodologie het aantal jaren vast van de reguleringsperiode die aanvangt op 1 januari van het jaar dat volgt op het jaar waarin de VREG de tariefmethodologie heeft vastgesteld;

2° /1 de tariefmethodologie zorgt ervoor dat het niet mogelijk is dat meermaals aardgas- of elektriciteitsdistributietarieven worden aangerekend voor hetzelfde gebruik van het aardgasdistributienet of elektriciteitsdistributienet;

3° de criteria voor de verwerping van kosten zijn niet-discriminerend en transparant;

4° de tarieven zijn niet-discriminerend en proportioneel;

5° de tarieven zijn een afspiegeling van de werkelijk gemaakte kosten, voor zover deze overeenkomen met die van een efficiënte vergelijkbare entiteit of activiteit;

6° de tarieven strekken ertoe een juist evenwicht te bieden tussen de kwaliteit van de gepresteerde diensten en de prijzen die door de netgebruikers worden gedragen. Dit wordt door de VREG onder andere gecontroleerd door middel van een vergelijking met distributienetactiviteiten in de andere gewesten en de buurlanden;

7° de verschillende tarieven worden gevormd op basis van een uniforme structuur op het grondgebied dat de distributienetbeheerder beheert;

8° in geval van fusie of wijzigingen van distributienetbeheerders kunnen tot het einde van de op het moment van die fusie of van die wijzigingen lopende evenals de daaropvolgende reguleringsperiode in elke geografische zone verschillende tarieven verder worden toegepast;

9° de vergoeding van in de gereguleerde activa geïnvesteerde kapitalen moet de distributienetbeheerder toelaten om de noodzakelijke investeringen te doen voor de uitoefening van zijn opdrachten en maakt een toegang tot kapitaal mogelijk;

10° de kosten voor de openbardienstverplichtingen die worden opgelegd door of krachtens het decreet, en die niet worden gefinancierd door belastingen, taksen, subsidies, bijdragen en heffingen, worden op een transparante en niet-discriminerende wijze verrekend in de tarieven na controle door de VREG;

11° de tariefmethodologie bepaalt de nadere regels voor de integratie en controle van de gestrande kosten, die bestaan uit de lasten voor het niet-gekapitaliseerde aanvullend pensioen of het pensioen van de publieke sector, die worden betaald aan personeelsleden die een gereguleerde distributieactiviteit hebben verricht, die verschuldigd zijn krachtens statuten, collectieve arbeidsovereenkomsten of andere voldoende geformaliseerde overeenkomsten, die werden goedgekeurd vóór 30 april 1999, of die worden betaald aan hun rechthebbenden of vergoed aan hun werkgever door een distributienetbeheerder, die in de tarieven kunnen worden opgenomen;

12° de tariefmethodologie bepaalt de wijze van vaststelling van de positieve of negatieve saldi van de kosten, vermeld in 10° en 11°, en andere kosten of inkomsten die worden gerecupereerd of teruggegeven via de tarieven;

13° de productiviteitsinspanningen die aan de distributienetbeheerders worden opgelegd mogen op korte en op lange termijn noch de veiligheid van personen en goederen noch de continuïteit van de levering in het gedrang brengen;

14° de kruissubsidiëring tussen gereguleerde en niet-gereguleerde activiteiten is niet toegestaan;

15° de tariefmethodologie moedigt de distributienetbeheerders aan om hun efficiëntie te verbeteren, de integratie van de markt en de bevoorradingzekerheid te bevorderen en aan onderzoek en ontwikkeling te doen die nodig zijn voor hun activiteiten. Daarbij wordt onder andere rekening gehouden met de uitvoering van hun investeringsplannen;

16° de structuur van de tarieven bevordert het rationeel gebruik van energie en het rationeel gebruik van de infrastructuur;

17° de tarieven zijn een realistische weergave van de kostenvoordelen die kunnen voortvloeien uit de aansluiting op en het gebruik van het distributienet door installaties die gebruikmaken van hernieuwbare-energiebronnen en gedistribueerde opwekking;

18° de tarieven weerspiegelen de kostenbesparingen in distributienetten die worden behaald vanuit maatregelen die passen binnen het vraagzijdebeheer en kunnen een dynamische prijsstelling voor afnemers ondersteunen;

19° de tarieven bevatten geen prikkels die de algehele efficiëntie, inclusief de energie-efficiëntie, aantasten van de productie, de distributie en de levering van elektriciteit of die de marktdeelnemers van de vraagresponso in verband met balancerings- en nevendiensten kunnen belemmeren;

20° de tarieven beletten netbeheerders of energiedetailhandelaren niet systeemdiensten beschikbaar te stellen voor vraagresponso maatregelen en gedistribueerde opwekking op georganiseerde elektriciteitsmarkten, met name:

a) verschuiven van de belasting van piekperioden naar dalperioden omdat de eindafnemer rekening houdt met de beschikbaarheid van hernieuwbare energie, energie uit warmte-krachtkoppeling en verspreide opwekking;

b) energiebesparing vanuit de vraagresponso van verspreide verbruikers door aggregatoren of dienstverleners van flexibiliteit;

c) vermindering van de vraag resulterend uit energie-efficiëntiemaatregelen die door aanbieders van energiediensten met inbegrip van bedrijven die energiediensten leveren, zijn genomen;

d) de aansluiting op en verdeling van opwekkingsbronnen op lagere spanningsniveaus;

e) de aansluiting van opwekkingsbronnen vanuit een locatie dichterbij het verbruik;

f) energieopslag;

21° bij de invoering van een capaciteitstarief houden de tarieven rekening met regionaal objectieerbare verschillen.”

§ 2. De VREG kan de kosten van de distributienetbeheerders controleren en in voorkomend geval verwerpen, in het licht van de toepasselijke wettelijke, decretale en reglementaire bepalingen, en van de beoordelingscriteria, vermeld in paragraaf 1, 3°.

Onderafdeling V. Procedure voor het indienen en goedkeuren van de tariefvoorstellen

Artikel 4.1.33. § 1. De distributienetbeheerders stellen hun tariefvoorstellen op met inachtneming van de tariefmethodologie en dienen die in bij de VREG, met inachtneming van de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen.

§ 2. De VREG onderzoekt het tariefvoorstel, beslist over de goedkeuring ervan en deelt zijn gemotiveerde beslissing mee aan de distributienetbeheerder met inachtneming van de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen.

§ 3. De VREG stelt de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen op met akkoord van en in samenspraak met de distributienetbeheerders. Bij gebrek aan een akkoord is de procedure als volgt:

1° de distributienetbeheerder dient binnen dertig kalenderdagen op voorstel van de VREG zijn tariefvoorstel in voor het volgende jaar in de vorm van het rapporteringsmodel dat de VREG vaststelt overeenkomstig artikel 4.1.32, § 1, 1° ;

2° de distributienetbeheerder bezorgt het tariefvoorstel in één exemplaar met een aangetekende brief aan de VREG of geeft het af tegen ontvangstbewijs. De distributienetbeheerder bezorgt tegelijk een elektronische versie van het tariefvoorstel dat de VREG kan bewerken;

3° binnen vijftien kalenderdagen na de ontvangst van het tariefvoorstel bevestigt de VREG aan de distributienetbeheerder met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, alsook per e-mail, dat het dossier volledig is of bezorgt de distributienetbeheerder een lijst van aanvullende inlichtingen of vragen die de distributienetbeheerder moet verstrekken of beantwoorden. Binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van de voormelde lijst, verstrekt de distributienetbeheerder de gevraagde aanvullende inlichtingen, antwoorden en, in voorkomend geval, een aangepast tariefvoorstel met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, en tegelijk op elektronische wijze aan de VREG. De onder dit punt vermelde procedure tot bekomen van bijkomende inlichtingen kan herhaald worden indien de VREG dit nuttig acht;

4° binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van het tariefvoorstel, vermeld in punt 2°, of, in voorkomend geval, binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van de laatste antwoorden en de laatste aanvullende inlichtingen en, in voorkomend geval, een aangepast tariefvoorstel, van de distributienetbeheerder, vermeld in punt 3°, brengt de VREG de distributienetbeheerder met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, en tegelijk op elektronische wijze op de hoogte van zijn ontwerp van beslissing over het tariefvoorstel in kwestie. Ingeval de VREG in zijn ontwerp beslist tot weigering van het tariefvoorstel geeft de VREG op gemotiveerde wijze aan welke punten de distributienetbeheerder moet aanpassen overeenkomstig de tariefmethodologie om een beslissing tot goedkeuring van de VREG te verkrijgen;

5° als de VREG een ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel aan de distributienetbeheerder bezorgt, kan de distributienetbeheerder binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van dat ontwerp van beslissing zijn bezwaren daarover meedelen aan de VREG. Die bezwaren worden afgegeven tegen ontvangstbewijs of met een aangetekende brief verzonden aan de VREG, en tegelijk op elektronische wijze. De distributienetbeheerder kan binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van het ontwerp van beslissing tot weigering van het tariefvoorstel, zijn aangepaste tariefvoorstel in één exemplaar met een aangetekende brief of door afgifte met ontvangstbewijs aan de VREG bezorgen. De distributienetbeheerder bezorgt tegelijk een elektronische kopie aan de VREG. Binnen vijftien kalenderdagen nadat de VREG het ontwerp van de beslissing over het tariefvoorstel of, in voorkomend geval, binnen vijftien kalenderdagen na ontvangst van de bezwaren en in voorkomend geval het aangepaste tariefvoorstel, heeft verzonden, brengt de VREG de distributienetbeheerder met een aangetekende brief of door afgifte tegen ontvangstbewijs, alsook elektronisch, op de hoogte van zijn beslissing tot goedkeuring of weigering van het in voorkomend geval aangepaste tariefvoorstel;

6° als de distributienetbeheerder zijn verplichtingen niet nakomt binnen de termijnen, vermeld in de punten 1° tot 5°, of als de VREG een beslissing heeft genomen tot weigering van het tariefvoorstel of tot weigering van het aangepaste tariefvoorstel, zijn voorlopige tarieven die de VREG oplegt, van kracht, tot de distributienetbeheerder zijn verplichtingen, vermeld in de punten 1° tot 5°, alsnog is nagekomen, tot alle rechtsmiddelen van de distributienetbeheerder of van de VREG zijn uitgeput, of tot over de twistpunten tussen de VREG en de distributienetbeheerder een akkoord wordt bereikt. De VREG is bevoegd om te besluiten tot passende compenserende maatregelen als de definitieve tarieven afwijken van de voorlopige tarieven.

§ 4. Onverminderd de mogelijkheid van de VREG om de tarieven gedurende de reguleringsperiode te allen tijde en in afwijking van de termijnen uit de procedure, vermeld in paragraaf 3, op eigen initiatief te wijzigen, kan een distributienetbeheerder, voor zover dat strikt noodzakelijk wordt geacht, binnen de

reguleringsperiode een gemotiveerde vraag tot herziening van zijn tarieven ter goedkeuring voorleggen aan de VREG. Het gemotiveerd verzoek tot herziening van de tarieven houdt rekening met de tariefmethodologie, zonder de integriteit van de bestaande tariefstructuur te wijzigen. Het gemotiveerd verzoek tot herziening van de tarieven wordt door de distributienetbeheerder ingediend en door de VREG behandeld overeenkomstig de geldende procedure, vermeld in paragraaf 3.

§ 5. Met inachtneming van de vertrouwelijkheid van informatie met een persoonlijk karakter of van commercieel gevoelige informatie met betrekking tot de distributienetbeheerders, leveranciers of de netgebruikers publiceert de VREG op zijn website, op een transparante wijze, de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen, de ontwerpen van tarifaire beslissingen en, in voorkomend geval, de goedgekeurde tariefvoorstellen die de distributienetbeheerders hebben ingediend.

De VREG publiceert de tarieven en hun motivering binnen drie werkdagen na hun goedkeuring op zijn website. De VREG houdt rekening met een redelijke implementatietermijn voor de leveranciers.

§ 6. De distributienetbeheerders delen zo spoedig mogelijk aan hun toegangshouders de tarieven mee die ze moeten toepassen en stellen ze ter beschikking van alle personen die hierom verzoeken. Ze publiceren die tarieven ook zo spoedig mogelijk op hun website, samen met een berekeningsmodule die de praktische toepassing ervan preciseert.”

I.3. Voorwerp

Het voorwerp van deze beslissing is het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2025, dat ter goedkeuring aan de VREG voorgelegd is.

Het tariefvoorstel zelf bestaat uit:

- Een tarieflijst met de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor afname van Fluvius Antwerpen voor het jaar 2025;
- Een tarieflijst met de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor injectie van Fluvius Antwerpen voor het jaar 2025.

I.4. Voorgaand traject

De VREG heeft op 21 juni 2024 de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2025-2028 vastgesteld (BESL-2024-41).

Op 1 januari van het exploitatiejaar 2025 is Fluvius Antwerpen de door de VREG aangewezen elektriciteits- en aardgasdistributienetbeheerder voor de gemeenten Aartselaar, Antwerpen, Beveren-Kruibeke-Zwijndrecht (voor het grondgebied van de deelgemeenten Burcht en Zwijndrecht), Boechout, Boom, Brasschaat, Brecht, Duffel, Edegem, Grobbendonk, Hemiksem, Hove, Kapellen, Kontich, Lier, Lint, Malle, Mortsel, Niel, Nijlen, Ranst, Rumst, Schelle, Schilde, Schoten, Stabroek, Wijnegem, Wommelgem en Zoersel.

Overeenkomstig artikel 4.1.33, §3 van het Energiedecreet werd over de indienings- en goedkeuringsprocedure voor de tariefvoorstellen voor het exploitatiejaar 2025 vooreerst een akkoord gezocht in samenspraak met Fluvius Antwerpen. Er kon geen akkoord gevonden worden. Bij gebrek aan een akkoord werd de default procedure gevolgd zoals voorzien in artikel 4.1.33, §3 van het Energiedecreet.

De VREG heeft op 29 oktober 2024 het toegelaten inkomen voor de elektriciteitsdistributienettarieven in het jaar 2025 van Fluvius Antwerpen vastgesteld (BESL-2024-83).

Op diezelfde dag heeft de VREG de voorzitter van de raad van bestuur van Fluvius Antwerpen en diens medewerkers in kennis gesteld van die beslissing.

Dit stelde Fluvius Antwerpen in staat zijn tariefvoorstellen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2025 op te maken en in te dienen bij de VREG, dit overeenkomstig par. 6.1 van de tariefmethodologie 2025-2028.

De VREG heeft op 9 oktober 2024 Fluvius Antwerpen per brief gevraagd om zijn tariefvoorstel voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2025 uiterlijk op 13 november 2024 in te dienen.

Op 13 november 2024 ontving de VREG per e-mail en per brief het eerste tariefvoorstel van Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2025.

De VREG onderzocht het tariefvoorstel (conform paragraaf II) en heeft op 22 november 2024 zijn opmerkingen en vragen per e-mail en per aangetekende brief aan Fluvius Antwerpen overgemaakt.

Op 5 december 2024 ontving de VREG per e-mail het tweede tariefvoorstel van Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2025.

Na verder onderzoek heeft de VREG op 9 december 2024 zijn opmerkingen en vragen per e-mail en per aangetekende brief aan Fluvius Antwerpen overgemaakt.

Op 12 december 2024 ontving de VREG per e-mail het derde en laatste tariefvoorstel van Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor 2025.

I.5. Publicatie

In lijn met artikel 4.1.33, §5 van het Energiedecreet heeft de VREG op zijn website op transparante wijze de stand van zaken van de goedkeuringsprocedure van de tariefvoorstellen 2025 gepubliceerd.⁹

Het tweede lid van artikel 4.1.33, §5 van het Energiedecreet stipuleert dat de VREG de tarieven en hun motivering binnen drie werkdagen publiceert na hun goedkeuring op zijn website. De VREG houdt daarbij rekening met een redelijke implementatietermijn voor de leveranciers.

Via deze webpagina vindt u de distributienettarieven voor het exploitatiejaar 2025 terug op de website van de VREG: <https://www.vreg.be/nl/periodieke-nettarieven-elektriciteit-en-aardgas-2025>.

De transparantieverplichting heeft beperkingen. Informatie met een persoonlijk karakter of commercieel gevoelige informatie wordt niet gepubliceerd. De interpretatieve nota betreffende de regulatoren, door de Europese Commissie gepubliceerd op 22 januari 2010, benadrukt de noodzaak om de vertrouwelijkheid van commercieel gevoelige informatie bij iedere publicatie te behouden. De regulator oordeelt daarbij welke informatie vertrouwelijk is en welke niet.

⁹ <https://www.vreg.be/nl/toegelaten-inkomens-en-tariefvoorstellen-2025>

I.6. Beroep

Art. 4.1.34, alinea 1 van het Energiedecreet bepaalt dat tegen de beslissingen die de VREG met toepassing van titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII van het Energiedecreet heeft genomen, door iedere persoon die een belang aantoonde beroep kan aangetekend worden voor het Hof van Beroep te Brussel, dat zetelt zoals in kort geding.

Tegen deze beslissing kan overeenkomstig artikel 4.1.34 van het Energiedecreet beroep worden ingesteld bij ondertekend verzoekschrift dat wordt neergelegd ter griffie van het Hof van Beroep te Brussel, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de kennisgeving van de beslissing of, voor de belanghebbenden aan wie de beslissing niet ter kennis is gebracht, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de publicatie van de beslissing, of, bij ontstentenis van publicatie, binnen een termijn van dertig dagen vanaf de kennisneming ervan.

II. Analyse en beoordeling

De VREG controleert of het tariefvoorstel van Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2025 is opgesteld conform de tariefmethodologie 2025-2028.

Meer concreet controleert de VREG of Fluvius Antwerpen zijn tariefvoorstel op correcte wijze en met de nodige documentatie ingediend heeft. De VREG stelt daarbij vast dat:

- Fluvius Antwerpen zijn tariefvoorstel conform par. 6.1 van de tariefmethodologie 2025-2028 heeft ingediend onder de vorm van de bijlage 7 'Tariefvoorstel periodieke distributienettarieven' van de tariefmethodologie 2025-2028;
- hij daarbij de richtlijnen in de bijlage 1 'Invul- en auditinstructies' van de tariefmethodologie 2025-2028 heeft gerespecteerd;
- hij de bijkomende documentatie in de bijlage 8 'Vereiste documentatie bij tariefvoorstel' van de tariefmethodologie 2025-2028 heeft aangeleverd.

Daarnaast controleert de VREG de inhoud van het tariefvoorstel. Deze controle omvat onder andere volgende werkzaamheden:

- of alle tabbladen volledig en correct ingevuld zijn;
- of de rapportering consistent is en geen tegenstrijdigheden bevat;
- of de rapportering overeenstemt met de bijkomende documentatie;
- of en in welke mate de budgetten, rekenvolumes en tarieven evolueren in vergelijking met de tariefvoorstellen voor de voorgaande jaren;
- of het gerapporteerde budget voor exogene kosten overeenstemt met het toegelaten inkomen voor exogene kosten;
- of het gerapporteerde budget voor endogene kosten overeenstemt met of kleiner is dan het toegelaten inkomen voor endogene kosten;
- of een correcte scheiding tussen exogene en endogene kosten per tariefcomponent aangehouden is;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende tariefcomponenten;
- of de gebudgetteerde kosten correct toegewezen zijn aan de verschillende klantengroepen;
- of de verwachte inkomsten uit de tarieven en rekenvolumes overeenstemmen met de toegewezen budgetten per tariefcomponent en klantengroep;
- of de tariefstructuur correct toegepast wordt;
- of de tariefbladen correct ingevuld zijn, eenduidig en leesbaar zijn en alle informatie omvatten die de netgebruikers en leveranciers nodig hebben;
- of de maximumtarieven correct berekend en toegepast werden;
- of de rekenvolumes correct zijn;
- of het aanvullend capaciteitstarief voor de prosumanten met terugdraaiende meter correct berekend is;
- of de kortingen voor exclusief nachtafname en doorvoer correct toegepast werden;
- of de kortingen voor vrijstaande stationaire opslagsystemen correct toegepast werden.

Aan de hand van bovenvermelde werkzaamheden heeft de VREG redelijke zekerheid verkregen over de correctheid van het tariefvoorstel. De VREG beslist dan ook om het tariefvoorstel van Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2025 goed te keuren.

III. Beschikkend gedeelte

De VREG beslist:

Artikel 1. Het tariefvoorstel van de opdrachthoudende vereniging Fluvius Antwerpen van 13 november 2024, aangepast op 5 december 2024 en 12 december 2024, voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het jaar 2025 wordt goedgekeurd.

De goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven worden als bijlage aan deze beslissing toegevoegd.

Artikel 2. De onder artikel 1 goedgekeurde periodieke elektriciteitsdistributienettarieven zijn van toepassing vanaf 1 januari 2025 tot en met 31 december 2025.

Voor de VREG

Sint-Joost-ten-Node, 17 december 2024

Digitally signed by
Pieterjan Renier
Ondertekend door: Pieterjan Renier (Signature)
Ondertekentijd: 17-12-2024 | 08:53:52 CET
 C: BE
Uitgever: Citizen CA
F26A5D189DB443D892EFA7DB82D18350

Pieterjan Renier
Algemeen directeur

Bijlage: Goedgekeurd tariefvoorstel van Fluvius Antwerpen voor de periodieke elektriciteitsdistributienettarieven voor het exploitatiejaar 2025 in de reguleringsperiode 2025-2028

Fluvius Antwerpen - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2025 - Afname

	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	>26-36 kV		>1-26 kV		<=1 kV	Laagspanningsnet		
					26-36 kV-post	26-36 kV-net	1-26 kV-post	1-26 kV-net	distributie cabine	piekmeting	analoge meter	prosumenten met terugdraaiende meter
Tariefcodes												
Normaal tarief					C90	C92	C01	C03	C17	C09	K09	K81
Noodvoeding (geen maximumtarief)							C02	C16	C72	C85		
Doorvoer (-25%)								C33		C39		
Afname+injectie PV <= 10 kVA										C63	K63	
Afname+injectie PV > 10 kVA										C64	K64	
Vrijstaande stationaire energieopslagsystemen					C95	C96	C05	C06	C15	C18		
1 Tarieven voor het netgebruik**												
1.1 Afnameklanten op 26-36 kV, 1-26 kV en distributiecabine												
Toegangsvermogen	EUR/kVA/maand	21%	D	E293	D_E293_VDZ	2,7147604	3,1268297	2,7147604	3,1268297	4,1701227		
of	EUR/kVA/jaar					32,5771248	37,5219564	32,5771248	37,5219564	50,0414724		
Maandpiek	EUR/kW/maand	21%	D	E290	D_E290_VDZ	4,5014440	4,5926525	4,5014440	4,5926525	6,2509427		
of	EUR/kW/jaar					54,0173280	55,1183000	54,0173280	55,1183000	75,0113124		
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen	EUR/kW/maand	21%	D	E294	D_E294_VDZ	4,0721407	4,6902446	4,0721407	4,6902446	6,2551840		
of	EUR/kW/jaar					48,8656884	56,2829352	48,8656884	56,2829352	75,0622080		
1.2 Afnameklanten op laagspanningsnet met piekmeting												
Gemiddelde maandpiek	EUR/kW/jaar	21%	D	E290	D_E290_VDZ					50,2420153		
of	EUR/kW/maand									4,1866346		
KWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QPZ					0,0228362		
1.3 Afnameklanten op laagspanningsnet met analoge (terugdraaiende) meter												
Vaste term	EUR/jaar	21%	D	E292	D_E292_BDZ						125,61	125,61
KWh-tarief	EUR/kWh	21%	D	E291	D_E291_QNZ						0,0479122	0,0479122
2 Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie												
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid	EUR/kVA/h	21%	D	E310	D_E310_QOZ	0,0134149	0,0134149	0,0134149	0,0134149			
3 Tarieven voor het databeheer												
26-36 kV, 1-26 kV, distributiecabine	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ	56,56	56,56	56,56	56,56			
Laagspanningnet	EUR/jaar	21%	D	E280	D_E280_BDZ					17,51	17,51	17,51
4 Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen**												
KWh-tarief normaal	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QOH / L	0,0004482	0,0046111	0,0004482	0,0046111	0,0053523	0,0318285	0,0318285
KWh-tarief exclusief nacht	EUR/kWh	21%	D	E215	D_E215_QOX			0,0004482	0,0046111	0,0037466	0,0222800	0,0222800
5 Tarieven voor de toeslagen**												
	EUR/kWh	21%	D	E801	D_E801_QOZ	0,0000283	0,0000283	0,0000283	0,0000283	0,0003277	0,0018454	0,0018454
6 Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller**												
Maximumtarief	EUR/kWh	21%	D	E250	D_E250_BDZ							55,12
	EUR/kWh	21%	D	E298	D_E298_QOZ	0,0596319	0,1508082	0,0596319	0,1508082	0,1557427	0,3276168	
Informative quantities												
Toegangsvermogen				E055	Q_A_E055_KVA							
Maandpiek				E051	Q_A_E051_KW							
Tarief voor overschrijding toegangsvermogen				E056	Q_A_E056_KW							
Gemiddelde maandpiek				E051	Q_A_E051_KW							
KWh-tarief FI				E010	Q_A_E010_KWH_HI							
KWh-tarief LO				E020	Q_A_E020_KWH_LO							
KWh-tarief EX				E030	Q_A_E030_KWH_EX							
KWh-tarief TH				E040	Q_A_E040_KWH_TH							
Tarief voor overschrijding forfaitair toegelaten hoeveelheid				E080	Q_A_E080_K3							
Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller				E060	Q_A_E060_KVA							
** Aandeel transmissiekosten in 'Tarieven voor het netgebruik'						75,24%	50,62%	75,24%	50,62%	33,84%	27,20%	26,85%
** Aandeel transmissiekosten in 'Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen'						1,85%	1,85%	1,85%	1,85%	1,85%	1,77%	1,77%
** Aandeel transmissiekosten in 'Tarieven voor de toeslagen'						42,04%	42,04%	42,04%	42,04%	42,04%	42,04%	42,04%

** Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende meter			
Maand	Verdeling per maand	Tarief in EUR/kW/maand	Tarief in EUR/kW/jaar
Januari	3,68345%	2,0303176	23,9053529
Februari	4,54585%	2,5056725	32,6632311
Mart	7,84144%	4,3222017	50,8904937
April	10,67994%	5,8867829	71,6225256
Mei	12,36484%	6,8154998	80,2470139
Juni	12,42595%	6,8491836	83,3317343
Juli	12,67289%	6,9852970	82,2462385
Augustus	12,00005%	6,6144276	77,8795503
September	9,63372%	5,3090041	64,5923828
Oktober	7,02331%	3,8712485	45,5808288
November	4,10124%	2,2606035	27,5040091
December	3,02932%	1,6697612	19,6600914

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2025 t.e.m. 31/12/2025.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- Deze tarieflijst omvat de distributietarieven inclusief de transmissiekosten. De transmissiekosten zijn opgenomen onder 'Tarieven voor het netgebruik' (*1).
- 'Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen' (*2) en 'Tarieven voor de toeslagen' (*3).
- De doorvoertarieven bedragen 75% van de tarieven voor de klantengroep waartoe het doorvoerpunt behoort.
- Het aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende meter wordt per maand aangerekend (volgens de spreiding van de normaal uren zonneshijns in Ukkel (*4)).
- Het maximumtarief is niet van toepassing op 'Tarief voor overschrijding toegangsvermogen', 'Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie' en 'Tarieven voor het databeheer'.
- Het maximumtarief is niet van toepassing voor noodvoedingen, doorvoerpunten, laagspanningsklanten met een analoge meter en prosumenten met een terugdraaiende meter.
- Laagspanningsklanten met piekmeting betalen een minimale bijdrage van 125,61 euro/jaar, ook in het geval het maximumtarief van toepassing is.
- Prosumenten met piekmeting betalen op basis van hun bruto-afname (en niet langer op basis van hun gecompenseerde afname). Het prosumententarief betalen zij niet.
- Aanbieders van vraagresponddiensten krijgen een vrijstelling voor de gemeten kwartierpieken (kW) tijdens activatie- of controletoetsen die Ela uitvoert in het kader van die vraagresponddiensten.
- Vrijstaande stationaire opslagsystemen krijgen een reductie. De 'Tarieven voor het netgebruik' binnen de klantengroep waartoe zij behoren, worden gereduceerd met 80% van het aandeel van de transmissiekosten (*1). De 'Tarieven voor de openbare dienstverplichtingen' en 'Tarieven voor de toeslagen' betalen zij niet.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "_BA101E" voor Fluvius Antwerpen.

Fluvius Antwerpen - ELEKTRICITEIT - Tarieflijst periodieke distributietarieven 2025 - Injectie

	Btw	Slim Fast	Glob. Code	Edielnaam	>26-36 kV		>1-26 kV		≤1 kV	LS
					26-36 kV-post	26-36 kV-net	1-26 kV-post	1-26 kV-net	distributie cabine	piekmeting
Tariefcodes Afname+injectie PV ≤ 10 kVA Afname+injectie PV > 10 kVA					T91	T93	T46	T27 T47	T57 T50	T77 T49
1 Tarief voor het netgebruik	21%	D	E210	I_E210_QOZ	0,0015899	0,0015899	0,0015899	0,0015899	0,0015899	0,0015899
2 Tarief databeheer 26-36 kV, 1-26 kV, distributiecabine Laagspanningnet	21%	D	E280	I_E280_BDZ	56,56	56,56	56,56	56,56	56,56	17,51
	21%	D	E280	I_E280_BDZ						17,51
Informative quantities kWh-tarief Hi kWh-tarief Lo kWh-tarief Ex kWh-tarief Th			E010 E020 E030 E040	Q_I_E010_KWH_HI Q_I_E020_KWH_LO Q_I_E030_KWH_EX Q_I_E040_KWH_TH						

Opmerkingen

- Deze tarieflijst geldt van 01/01/2025 t.e.m. 31/12/2025.
- Deze tarieflijst omvat de tarieven zonder btw.
- Netgebruikers met decentrale productie ≤ 10 kVA betalen geen tarief voor het netgebruik. Zij betalen enkel een tarief databeheer wanneer zij een afzonderlijk toegangspunt voor injectie hebben.
- Netgebruikers met decentrale productie > 10 kVA en een digitale meter of een AMR meter, betalen zowel het tarief voor het netgebruik als het tarief databeheer.
- De code vermeld bij de tariefcodes zal in de berichten aangevuld worden met de code van de Billarea, zijnde "_BA101E" voor Fluvius Antwerpen.