

Beslissing

van de VREG van 11/12/2020

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

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 decreet van 30 oktober 2020 tot wijziging van het 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);¹

Gezien de overeenkomsten van 22 september 2020 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 201-2024, vastgelegd is;

Gezien het consultatiedocument van de VREG van 1 oktober 2020 (CONS-2020-04)² over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024, meer bepaald over mogelijke wijzigingen betreffen het elektriciteitsdistributienettarief voor kosten openbardienstverplichtingen aangerekend aan exclusief nachtverbruik, en de lengte van het rendabel deel aardgas;

Gezien het consultatieverslag van de VREG van 11 december 2020 (RAPP-2020-22)³ over de consultatie CONS-2020-04 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 VREG⁴;

Overwegende dat de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas voor de reguleringsperiode 2021-2024, start op 1 januari 2021;

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;

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

² <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2020-04.pdf>

³ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2020-22.pdf>

⁴ <http://www.vreg.be/nl/documenten-databank>

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 met deze beslissing de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 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.

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), wordt als volgt gewijzigd:

HOOFDDOCUMENT:

De titel van par. 9.4 wijzigt van 'Rendabel deel aardgas' in 'Rendabel deel aardgas 2021-2024'. De tekst van par. 9.4 wordt geschrapt en vervangen door de volgende tekst (schuin gedrukt):

Overeenkomstig de bepalingen in Art. 4.1.16 van het Energiedecreet, moet de VREG beslissen over het rendabel deel van de kosten voor de aanleg van een gasleiding op het openbaar domein tussen het aardgasdistributienet en de wooneenheid, het gebouw of de verkaveling. De VREG hield hierover in 2020 een publieke consultatie⁵.

Het rendabel deel wordt uitgedrukt in een bepaald gedeelte van de aan te leggen toevoerleiding op openbaar domein, uitgedrukt in meter, dat ten laste is van de aardgasdistributienetbeheerder.

De aardgasdistributienetbeheerder neemt bij een aanvraag tot aansluiting van een niet-residentiële klant (> 10 m³n/h t.e.m. 100 m³n/h en uitzonderlijk⁶ meer dan 100 m³n/h) 19 meter ten laste van de lengte van de aan te leggen toevoerleiding in het openbaar domein tussen het bestaande residentieel lage- of middendruknet en de plaats van de aansluiting van het gebouw.

De aardgasdistributienetbeheerder kan geen rendabel deel ten laste nemen indien er een netuitbreiding of -versterking nodig is voor de aansluiting van een residentiële klant, ook niet wanneer de wooneenheden gezamenlijk aansluiten onder de vorm van een verkaveling of een appartementsgebouw.

In paragraaf 10.2.1 wordt het percentage van 40% in de zin "De korting bedraagt 40% in 2021 en daalt nadien verder (voor 2022-2024 zie par. 11.5.3)." vervangen door 70%.

In paragraaf 11.5.3 punt 13 worden de percentages van 30%, 20% en 10% in de zin "De korting bedraagt nog 30% in 2022, 20% in 2023 en 10% in 2024." vervangen door respectievelijk 60%, 50% en 40%.

Artikel 2. Het proces-verbaal van de overlegvergadering van woensdag 23 september 2020, het consultatieverslag van 11 december 2020 (RAPP-2020-22) en de gecoördineerde versie van het hoofddocument van de tariefmethodologie 2021-2024 worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd.

De beslissing treedt in werking op 17 december 2020, zijnde de dag van de publicatie.

⁵ Consultatie CONS-2020-04 op <https://www.vreg.be/nl/afgesloten-consultaties>

⁶ Indien door een studie gemaakt door de distributienetbeheerder deze aansluiting geen negatieve impact heeft op de leveringsdruk van het verdere netsegment.

Voor de VREG

Brussel, 11 december 2020

De voorzitter van de raad van bestuur



Ronnie Belmans

Lid van de raad van bestuur



Piet Vanden Abeele