

Beslissing

van de VREG van 8/10/2021

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)

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 (BESL-2020-31) met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024;¹

Gezien de beslissing van de VREG van 11 december 2020 (BESL-2020-86) 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;²

Gezien de beslissing van de VREG van 5 februari 2021 (BESL-2021-07) 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) 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)³

Gezien deze beslissing twee consultaties betreft met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024, zijnde de consultatie van 25 juni 2021 met kenmerk CONS-2021-04 die liep van 28 juni 2021 tot en met 12 augustus 2021, en de consultatie van 17 september 2021 met kenmerk CONS-2021-06 die liep van 17 september 2021 tot en met 27 september 2021.

Consultatie van 25 juni 2021 (CONS-2021-04)⁴:

Gezien de overeenkomsten van 7 juni 2021 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 25 juni 2021 (CONS-2021-04) over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024, meer bepaald over een aanpassing van de wijze van aanrekening van het prosumementarief en een overname van regelgeving over het eenmalig kunnen meenemen van een overschot aan

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

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

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

⁴ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2021-04.pdf>

teruggedraaide kWh afname op een klassieke afnamemeter bij de vervanging door een digitale meter;

Gezien het consultatieverslag van de VREG van 8 oktober 2021 (RAPP-2021-16)⁵ over de consultatie CONS-2021-04 met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2021-2024;

Consultatie van 17 september 2021 (CONS-2021-06)⁶:

Gezien de overeenkomsten van 7 september 2021 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 17 september 2021 (CONS-2021-06) over een voorstel tot wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2021-2024, meer bepaald over 1) nieuwe inkomsten die de aardgasdistributienetbeheerders ontvangen van de Vlaamse overheid als korting in de distributienettarieven kunnen terugvloeien naar de aardgasdistributienetgebruikers, en 2) het feit dat herwaarderingsmeerwaarden die worden afgeboekt op gereguleerde netactiva die door de distributienetbeheerder werden verkocht, fiscaal niet-aftrekbaar zijn en daarom een beperkte correctie van het inkomen van die netbeheerder uit zijn tarifaire inkomsten vragen;

Gezien het consultatieverslag van de VREG van 8 oktober 2021 (RAPP-2021-17)⁷ over de consultatie CONS-2021-06 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 VREG⁸;

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

⁵ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2021-16.pdf>

⁶ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2021-06.pdf>

⁷ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2021-17.pdf>

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

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)⁹;

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;

Overwegende dat de VREG met deze beslissing de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2021-2024 een vierde 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.

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

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) en 25 juni 2021 (BESL-2021-33) wordt als volgt gewijzigd:

HOOFDDOCUMENT:

In par. 5.4 ‘Samenstelling exogene kosten’ wordt een ‘pt. 9’ toegevoegd met volgende tekst:

“De nettokosten van de aardgasdistributienetbeheerders van de openbare dienstverplichting m.b.t. de OCMW-kosten voor de minimale levering aardgas zoals bepaald in het Energiebesluit, gebaseerd op de daadwerkelijke uitbetaling aan de rechthebbende OCMW’s met aftrek van de ontvangen vergoeding vanuit de algemene uitgavenbegroting van de Vlaamse Gemeenschap en het Energiefonds.¹⁰”

In par. 10.2.1 wordt in de tabel met de tariefstructuur elektriciteit 2021 en 2022H1, bij tariefcomponent 2 ‘het tarief openbare dienstverplichtingen’, bij de ‘toe te wijzen kosten’, de woorden ‘openbare verlichting’ aangevuld met de woorden “t.e.m. 2021”.

In par. 10.2.2.1.1 van het hoofddocument van de tariefmethodologie 2021-2024 wordt de volgende paragraaf toegevoegd:

“Verdeling over het kalenderjaar

Het aldus berekende aanvullend capaciteitstarief wordt vanaf 1 juli 2022 tarifair in de tijd aangerekend volgens de spreiding van de normaal uren zonneshijns per maand te Ukkel zoals vastgesteld door het Koninklijk Meteorologisch Instituut van België¹¹. De uren zonneshijns zijn een goede maat voor de energieproductie met fotovoltaïsche zonnepanelen en bijgevolg een goede indicatie voor de injectie, m.a.w. de terugdraaiing van de afnameteller. Volgens deze verdeling bekomen we spreiding volgens tabel 11. Binnen elke maand blijft de aanrekening pro rata temporis.

Tabel 11 Verdeling per kalendermaand

Maand	Tarifaire aanrekening van aanvullend capaciteitstarief
Januari	3,68345 %
Februari	4,54585 %
maart	7,84144 %
April	10,67994 %
Mei	12,36484 %
Juni	12,42595 %

¹⁰ Energiebesluit, Titel V, Hoofdstuk IV, Afdeling II Minimale levering van aardgas.

¹¹ <https://www.meteo.be/nl/klimaat/klimaat-van-belgie/klimaatnormalen-te-ukkel/zonnestraling/zonneschijnduur>

Juli	12,67289 %
Augustus	12,00005 %
September	9,63172 %
Oktober	7,02331 %
November	4,10124 %
December	3,02932 %
	100,00000 %

“

Er wordt een nieuwe paragraaf 10.2.2.1.2 toegevoegd met de volgende tekst:

“10.2.2.1.2 Eenmalige verrekening saldo teruggedraaide netto-kWh-afname na plaatsing digitale meter

Bij de plaatsing van een digitale meter bij prosumanten met een terugdraaiende klassieke meter wordt per tariefperiode het verschil in kWh-meterstand voor afname ten opzichte van de laatste afrekeningsfactuur, indien negatief door terugdraaiing van de teller¹², eenmalig meegenomen naar de afrekeningsfactuur die wordt opgemaakt naar aanleiding van de eerstvolgende meteropname na de plaatsing van die digitale meter en die wordt uitgevoerd in het kader van de opmaak van een afrekeningsfactuur. Het verschil wordt in rekening genomen in de facturatie van de afname voor zover de bruto kWh-afname gemeten op de digitale meter het toelaat¹³.”

Er wordt een nieuwe paragraaf 11.2.4.3 toegevoegd met de volgende tekst:

“11.2.4.3 Eenmalige verrekening saldo teruggedraaide netto-kWh-afname na plaatsing digitale meter

Bij de plaatsing van een digitale meter bij prosumanten met een terugdraaiende klassieke meter wordt per tariefperiode het verschil in kWh-meterstand voor afname ten opzichte van de laatste afrekeningsfactuur, indien negatief door terugdraaiing van de teller¹⁴, eenmalig meegenomen naar de afrekeningsfactuur die wordt opgemaakt naar aanleiding van de eerstvolgende meteropname na de plaatsing van die digitale meter en die wordt uitgevoerd in het kader van de opmaak van een afrekeningsfactuur. Het verschil wordt in rekening genomen in de facturatie van de afname voor zover de bruto kWh-afname gemeten op de digitale meter het toelaat¹⁵.”

In de titel en in de eerste zin van par. 11.5.2.7 worden de woorden “en openbare verlichting” geschrapt.

In par. 11.5.3 ‘Verdere tarifaire verwerking’ wordt bij pt. 12 achteraan de volgende zin toegevoegd:

¹² M.a.w. er was meer injectie in dan afname van het elektriciteitsdistributienet in de meetperiode tot aan de plaatsing van de digitale meter

¹³ M.a.w. als de bruto-kWh-afname op de digitale meter kleiner is dan het overschot aan teruggedraaide netto-kWh-afname op de terugdraaiende teller, is de factuur gebaseerd op nul kWh afname.

¹⁴ M.a.w. er was meer injectie in dan afname van het elektriciteitsdistributienet in de meetperiode tot aan de plaatsing van de digitale meter

¹⁵ M.a.w. als de bruto-kWh-afname op de digitale meter kleiner is dan het overschot aan teruggedraaide netto-kWh-afname op de terugdraaiende teller, is de factuur gebaseerd op nul kWh afname.

“De algemene berekeningswijze van het prosumementarief blijft behouden met gewijzigde maandelijkse verdeling vanaf 1/7/2022 zoals vermeld in par. 10.2.2.1.1.”

BIJLAGE 1:

In par. 1.1.1.4 wordt volgende kostenrubriek toegevoegd: “Kosten en opbrengsten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering aardgas.”

In par. 1.1.1.19 wordt aan de eerst zin het volgende toegevoegd: “evenals de afboeking van de betreffende meerwaarden bij de verkoop van activa”.

In par. 1.2.1.4 wordt volgende kostenrubriek toegevoegd: “Kosten en opbrengsten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering aardgas.”

In par. 1.2.1.18 wordt aan de eerst zin het volgende toegevoegd: “evenals de afboeking van de betreffende meerwaarden bij de verkoop van activa”.

BIJLAGE 2:

In par. 7.1 wordt in de eerste zin tussen “herwaarderingsmeerwaarden” en “zijn” het volgende tussengevoegd: “evenals de afboeking van herwaarderingsmeerwaarden bij de verkoop van activa”.

BIJLAGE 4A:

In blad T3 worden de rubrieken nr. 27 en 28 onder ‘Tarief voor openbaredienstverplichtingen’ toegevoegd voor rapportering van kosten resp. opbrengsten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering aardgas. De rubrieken zijn enkel in te vullen indien wordt gerapporteerd over aardgas.

BIJLAGE 4B:

In blad T3 worden de rubrieken nr. 33 en 34 onder ‘Tarief voor openbaredienstverplichtingen’ toegevoegd voor rapportering van kosten resp. opbrengsten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering aardgas. De rubrieken zijn enkel in te vullen indien wordt gerapporteerd over aardgas.

BIJLAGE 5:

In blad T8 wordt de correctierubriek nr. 32 voor kosten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering aardgas toegevoegd dewelke enkel kan ingevuld worden bij de rapportering over aardgas.

In blad T9 wordt onderaan de correctierubriek nr. 15 m.b.t. de opbrengsten m.b.t. financiering OCMW-recuperaties inzake de minimale levering aardgas toegevoegd dewelke enkel kan ingevuld worden bij rapportering over aardgas.

BIJLAGE 7B:

Toevoeging van kalenderjaar 2023 van een voetnoot op het tariefblad periodieke elektriciteitsdistributienettarieven elektriciteit bij “EUR/kW/jaar (*)” op de lijn van “Aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met terugdraaiende teller”: “het jaarbedrag EUR/kW/jaar

wordt over de kalendermaanden van dat jaar vanaf 1/7/2022 verdeeld volgens de tariefmethodologie 2021-2024 par. 10.2.2.1.1 en binnen elke maand pro rata temporis.”

Artikel 2. De processen-verbaal van de overlegvergaderingen van 16 juni 2021 en 8 september 2021, de consultatieverslagen van (beide) 8 oktober 2021 (RAPP-2021-16 en RAPP-2021-17), de gecoördineerde versie van het hoofddocument van de tariefmethodologie 2021-2024 en de Word-bijlagen nrs. 1 en 2 worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd. De Excel bijlagen 4A, 4B, 5 en 7B zijn terug te vinden via de website van de VREG.¹⁶

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

Voor de VREG

Brussel, 8 oktober 2021

De voorzitter van de raad van bestuur



Ronnie Belmans

Lid van de raad van bestuur

p. Vanden Abeele

Piet Vanden Abeele

¹⁶ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2021-2024>