

Beslissing

van de VREG van 21/06/2019

met betrekking tot de wijziging van de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09), zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23) en 20 september 2018 (BESL-2018-73)

De Vlaamse Regulator van de Elektriciteits- en Gasmarkt (hierna: VREG),

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

Gelet op het decreet van 26 april 2019 tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van artikel 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.5 van hetzelfde decreet (hierna: decreet digitale meters);

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

Gelet op het besluit van de Vlaamse Regering van 17 mei 2019 tot wijziging van het Energiebesluit van 19 november 2010, wat betreft de uitrol van digitale meters (hierna: besluit digitale meters);

Gezien de beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09); zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23) en 20 september 2018 (BESL-2018-73)¹;

Gezien het consultatiedocument van de VREG van 22 oktober 2018 (CONS-2018-07)² over een voorstel van wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020, meer bepaald over de wijze van aanrekening van de distributienettarieven aan prosumenten na plaatsing van een digitale meter;

Gezien het consultatieverslag van de VREG van 21 juni 2019 (RAPP-2019-02)³ over de consultatie CONS-2018-07 met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2017-2020;

Overwegende dat alle beslissingen van de VREG vermeld in dit document terug te vinden zijn op de documentendatabank van de VREG⁴;

Overwegende dat de VREG overeenkomstig de artikelen 3.1.3, 2° en 3.1.4, § 2 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 de VREG conform art. 4.1.30, § 1 van het Energiedecreet een tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 dient op te stellen 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 uit art. 4.1.33, §4 van het Energiedecreet volgt dat de VREG de tariefmethodologie gedurende de reguleringsperiode te allen tijde op eigen initiatief kan wijzigen;

¹ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020-2>

² <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2018-07.pdf>

³ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2019-02.pdf>

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

Overwegende dat artikel 3.1.8, lid 2, 5° 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 24 augustus 2016 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 vastgesteld heeft;

Overwegende dat de VREG op 6 juli 2018 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 een eerste maal gewijzigd heeft;

Overwegende dat de VREG op 20 september 2018 de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 een tweede maal gewijzigd heeft;

Overwegende dat de VREG de tariefmethodologie 2017-2020 opnieuw wijzigt met deze beslissing, 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 aangeleverde gegevens niet correct of niet waarheidsgetrouw werden gerapporteerd;

Overwegende dat deze beslissing geenszins afbreuk doet aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG.

1. Totstandkoming

De VREG heeft op basis van de artikelen 3.1.3, 2°, en 3.1.4, § 2, van het Energiedecreet op 24 augustus 2016 een tariefmethodologie vastgesteld voor de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09).

Op 25 augustus 2016 werd de tariefmethodologie 2017-2020 bekendgemaakt op de website van de VREG.⁵

Op 6 juli 2018 heeft de VREG de tariefmethodologie 2017-2020 een eerste maal gewijzigd.⁶

Op 20 september 2018 heeft de VREG de tariefmethodologie 2017-2020 een tweede maal gewijzigd.⁷

Op 11 oktober 2018 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 2017-2020.

Een overlegvergadering tussen de VREG en de distributienetbeheerders vond plaats op 17 oktober 2018. 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 22 oktober 2018 heeft de VREG de consultatie opgestart van de wijziging van de tariefmethodologie 2017-2020, meer bepaald over de wijze van aanrekening van de distributienettarieven aan prosumenten na plaatsing van een digitale meter.⁸ Deze consultatie liep van 22 oktober tot en met 6 december 2018. De consultatie werd op 22 oktober 2018 gepubliceerd op de website van de VREG. De consultatie werd op 25 oktober 2018 aangekondigd in de VREG-nieuwsbrieven voor gezinnen, zonnepanelen en de energiesector.

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.

⁵ <https://www.vreg.be/nl/tariefmethodologie-2017-2020-2>

⁶ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-23>

⁷ <http://www.vreg.be/nl/document/besl-2018-73>

⁸ <https://www.vreg.be/nl/document/cons-2018-07>

De VREG heeft over de consultatie over het voorstel van wijzigingen aan de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 een consultatieverslag opgemaakt (RAPP-2019-02). Er werd een totaal van 30 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.⁹

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 Energiedecreet¹⁰. 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.¹¹

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

⁹ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/rapp-2019-02.pdf>

¹⁰ Art. 3.1.8, lid 2, 5° Energiedecreet.

¹¹ https://www.vreg.be/sites/default/files/vreg/huishoudelijk_reglement.pdf

2. Analyse van de wijziging

2.1. Documenten tariefmethodologie

De tariefmethodologie 2017-2020 omvat een hoofddocument met 16 bijlagen.

Er wordt met deze beslissing een wijziging aangebracht aan het hoofddocument.

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

Voor de transparantie wordt een gecoördineerd hoofddocument van de tariefmethodologie bij deze beslissing gevoegd, waarbij in het gecoördineerde document zelf duidelijk wordt aangegeven welke wijziging er worden aangebracht.

2.2. Motivatie voor de wijziging aan de tariefmethodologie 2017-2020

2.2.1. Prosumentarief

De tariefmethodologie 2017-2020 voorziet in een aanvullend capaciteitstarief voor prosumenten met een terugdraaiende teller, ook wel het prosumentarief genoemd. Dit tarief dient ter compensatie van het gedeelte energieafname dat niet kan gemeten worden door het terugdraaien van de teller bij injectie van energie in het distributienet. Het tarief was een antwoord op een discriminatoire toestand t.o.v. de netgebruikers, die wel betalen voor hun volledige afname.

2.2.2. Digitale meter

Het decreet digitale meters organiseert de uitrol en het beheer van digitale meters in Vlaanderen en de daaruit vloeiende data. De precieze modaliteiten van de uitrol worden verder geregeld via het besluit digitale meters.

De werkmaatschappij van de Vlaamse distributienetbeheerders, Fluvius System Operator cvba, plaatst vanaf 1 juli 2019 een digitale meter in geval van een kleinverbruiksmeting voor elektriciteit.¹²

De digitale meter is geen terugdraaiende teller. Wanneer een prosument zelf stroom produceert en deze in het distributienet injecteert, dan wordt die injectie in zijn digitale meter afzonderlijk gemeten zonder dat dit invloed heeft op de telling van zijn hoeveelheid van het net afgenomen energie. De energiehoeveelheden (kWh) afname en injectie worden apart geregistreerd.

Vanaf de plaatsing van een digitale meter, kunnen zijn distributienettarieven berekend worden o.b.v. zijn volledig geregistreerde (en niet-terugdraaibare) afname¹³ en bevindt hij zich in een

¹² Artikel 28 besluit digitale meters.

¹³ Hij ressorteert dan onder de klantengroep LS of Trans-LS (Tariefmethodologie 2017-2020, par. 6.2.1.).

vergelijkbare toestand t.a.v. de netgebruikers zonder een productie-installatie bij wie de werkelijke afname van het net gekend is. Netgebruikers die zich in een vergelijkbare toestand bevinden, worden binnen de huidige tariefmethodologie gelijk behandeld (gelijkheids- en non-discriminatiebeginsel). Door de omschakeling naar een digitale meter vervalt het prosumentarief. Dit geeft de prosumant de mogelijkheid om door een verhoogde zelfconsumptie¹⁴ tegelijk zijn gebruik van het net en het bijhorend nettatarief te verminderen, daar waar hij het prosumentarief enkel kon beïnvloeden door de keuze van een ander vermogen voor zijn omvormer.

2.2.3. Impact op de marktprocessen

Artikel 42 van het decreet digitale meters voorziet in een overgangsregime voor prosumenten. Er wordt een compensatiemechanisme ingesteld voor decentrale productie-installaties met een maximaal AC-vermogen van 10 kVA die voor 1 januari 2021 werden geïnstalleerd, en dit gedurende vijftien jaar vanaf de indienstname ervan. In datzelfde artikel 42 worden distributienettarieven expliciet uitgesloten van het toepassingsgebied van die compensatieregeling.¹⁵ Dat is ook logisch, omdat enkel de energieregulator een vrijstelling van de distributienettarieven kan verlenen. Het compensatieprincipe blijft beperkt tot die onderdelen van de energiefactuur waarvoor het Vlaamse Gewest bevoegd is.

Bijgevolg zouden de marktpartijen, toen er nog geen sprake was van het later bij amendement toegevoegde artikel 31 van het decreet digitale meters, ingevolge artikel 42 van het decreet digitale meters samen gelezen met de tariefmethodologie, voor de prosumenten met een digitale meter vanaf de plaatsing ervan een asymmetrische afrekening moeten toepassen, nl. voor de nettarieven op basis van het bruto-volume en voor andere componenten van de energiefactuur op basis van het gecompenseerde, netto-volume.

De VREG oordeelde na analyse dat de impact hiervan op de facturatieprocessen- en systemen bij marktpartijen zodanig groot kon zijn dat de efficiënte werking van de Vlaamse elektriciteitsmarkt in het gedrang kon komen. Het was dan ook noodzakelijk om een overgangsmaatregel voor te stellen, die de marktpartijen de kans zou geven om hieraan tegemoet te komen. De VREG stelde na onderzoek in zijn consultatiedocument van 22 oktober 2018 (CONS-2018-07)¹⁶ een voorstel van wijziging van de tariefmethodologie voor de reguleringsperiode 2017-2020 voor, meer bepaald over de wijze van aanrekening van de distributienettarieven aan prosumenten na plaatsing van een digitale meter.

Op 19 maart 2019 werd het ontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2009, wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van artikel 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.5 van hetzelfde decreet, aangenomen in Commissie voor Leefmilieu, Natuur, Ruimtelijke Ordening, Energie en Dierenwelzijn. Daarbij werden 77 amendementen aangenomen, waaronder één dat een terugdraaiing van de kWh-telling bij een digitale meter oplegt bij prosumenten met installaties in dienst genomen uiterlijk op 31 december 2020.

Op 25 maart 2019 publiceerde de VREG zijn advies¹⁷ op dit gewijzigde ontwerpdecreet. De VREG liet zich daarbij erg kritisch uit over het amendement dat een nieuw artikel 4.1.30/1 toevoegt aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII, onderafdeling II, van het Energiedecreet.

¹⁴ Zelfconsumptie betekent dat men de elektriciteit verbruikt (eventueel opslaat) die men heeft opgewekt, bijvoorbeeld via zonnepanelen, zodat die elektriciteit niet in het distributienet wordt geïnjecteerd.

¹⁵ Aangezien de transmissiekosten van de distributienetbeheerders in hun distributienettarieven worden verrekend, worden deze ook uitgesloten van de compensatieregeling van artikel 41 van het decreet digitale meters.

¹⁶ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/cons-2018-07.pdf>

¹⁷ <https://www.vreg.be/sites/default/files/document/adv-2019-01.pdf>

Het gaat meer bepaald over artikel 31 van het decreet digitale meters:

Art. 31. "Aan titel IV, hoofdstuk I, afdeling XII, onderafdeling II, van hetzelfde decreet, wordt een artikel 4.1.30/1 toegevoegd, dat luidt als volgt:

"Art. 4.1.30/1. In afwijking van artikel 4.1.31, § 3, 2°, is gedurende een periode van 15 jaar na indienstneming van de installatie voor prosumënten met een installatie die uiterlijk in dienst genomen is op 31 december 2020, de tariefdrager het vermogen van de installatie uitgedrukt in kilowatt of in het geval van een installatie op basis van zonne-energie het maximale AC-vermogen van de omvormer uitgedrukt in kilowatt. Indien de nettoafname van de prosumēt tussen twee afrekeningsfacturen groter is dan 0 kWh, wordt voor dat gedeelte van de afname de tariefdrager bepaald op afname uitgedrukt in kilowattuur.

De prosumēt met een installatie die uiterlijk in dienst genomen is op 31 december 2020 heeft echter op elk gewenst moment de mogelijkheid om voor de periode van 15 jaar na indienstneming van de installatie onherroepelijk te kiezen voor een door de VREG bepaalde tariefstructuur, al dan niet met een andere tariefdrager, die gebaseerd is op de werkelijke afname. Deze wordt dan van toepassing na de eerstvolgende meteropname na de aanvraag bij de distributienetbeheerder.

Onverminderd hetgeen bepaald is in het eerste en het tweede lid, kan de prosumēt met een installatie die uiterlijk in dienst genomen is op 31 december 2020, op elk gewenst moment onherroepelijk kiezen voor een derde door de VREG te bepalen tariefstructuur, al dan niet met een andere tariefdrager. Deze wordt dan van toepassing na de eerstvolgende meteropname na de aanvraag bij de distributienetbeheerder.

Onverminderd hetgeen bepaald is in het eerste en het tweede lid, bepaalt de VREG de tariefdrager voor de kosten van de activiteit van het meten, inbegrepen de verzameling, validatie en transmissie van de gemeten data."

2.2.4. Grondwettelijk Hof

In zijn advies (ADV-2019-01)¹⁸ van 25 maart 2019 gaf de VREG aan dat de voormelde decretale regeling (artikel 31 van het decreet digitale meters - nieuw art. 4.1.30/1 Energiedecreet) niet alleen discriminerend is, maar ook in strijd is met de Europeesrechtelijke vereisten inzake onafhankelijkheid van de energieregulator en zijn exclusieve bevoegdheid inzake tarieven. Los van de juridische bezwaren is de betrokken bepaling van het decreet digitale meters bovendien niet toekomstgericht binnen het proces van energietransitie i.h.k.v. het halen van klimaatdoelstellingen. Zo zal een belangrijk deel van de prosumēten nog gedurende een lange periode niet gestimuleerd worden om zijn zelfconsumptie te verhogen. Dat laatste gaat overigens ook op voor artikel 42 van datzelfde decreet.

De VREG zal een beroep indienen bij het Grondwettelijk Hof tegen de invoering van die bepaling (nieuw art. 4.1.30/1 Energiedecreet) via artikel 31 van het decreet digitale meters.

De uitkomst van het arrest van het Grondwettelijk Hof zal duidelijk maken of de decretale voorschriften m.b.t. de tariefstructuur behouden blijven, dan wel vernietigd worden. Dit arrest wordt dan ook afgewacht, waarna de VREG ernaar zal handelen.

De VREG wijzigt met deze beslissing de huidige tariefmethodologie, die nog zal gelden voor de resterende duurtijd van de huidige reguleringsperiode 2017-2020. Indien er op het moment dat de VREG over de tariefmethodologie voor de volgende reguleringsperiode (2021-20XX) beslist,

¹⁸ Advies van de VREG van 25 maart 2019 met betrekking tot artikel 49/1 van het ontwerp van decreet tot wijziging van het Energiedecreet van 8 mei 2019, wat betreft de uitrol van digitale meters en tot wijziging van artikel 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.5 van hetzelfde decreet.

nog geen uitspraak van het Grondwettelijk Hof zou zijn, zal de VREG alsdan opnieuw zijn positie ten aanzien van de decretale tarifaire voorschriften moeten bepalen voor wat de nieuwe reguleringsperiode betreft. Het Energiedecreet voorziet trouwens expliciet in de mogelijkheid voor de regulator om de tariefmethodologie gedurende de reguleringsperiode (of ervoor) op eigen initiatief te wijzigen.¹⁹ De beslissingen van de VREG met betrekking tot het bepalen of het wijzigen van de tariefmethodologie 2017-2020 doen ten slotte geenszins afbreuk aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG.

2.2.5. Aanpassingen ten aanzien van de consultatie CONS-2018-07

De VREG ontving een aantal zienswijzen op het consultatiedocument CONS-2018-07 van 22 oktober 2018 met betrekking tot de wijziging van de tariefmethodologie 2017-2020 die hem ertoe deden besluiten het geconsulteerde voorstel aan te passen.

De aanpassingen zijn de volgende:

- een verlenging van de periode waarin het prosumementarief nog van kracht is bij prosumenten met een digitale meter, nl. tot einde 2020 i.p.v. 2019 en waarbij
- prosumenten met een digitale meter die dat al wensen, een verzoek kunnen indienen bij hun distributienetbeheerder voor een afrekening op basis van de bruto energiemeting.

Er wordt verduidelijkt dat er voor de distributienettarieven geen afrekening plaatsvindt bij een prosument bij wie de terugdraaiende teller wordt vervangen door een digitale meter.

De VREG voorziet er tegelijk in dat nieuwe prosumenten die al een digitale meter hebben, tot einde 2020 ook een aanrekening krijgen van hun distributienettarieven op basis van het compensatieprincipe met het prosumementarief. Dit biedt uniformiteit in de markt voor wat betreft de aanrekening van de distributienettarieven aan prosumenten. Zij kunnen evenwel ook vragen voor een afrekening op basis van de bruto energiemeting, indien zij dat wensen.

M.a.w. wordt met de huidige beslissing een overgangsregeling genomen, binnen de perken van de lopende tariefperiode, die de efficiënte werking van de marktprocessen verzekert. Deze regeling is verenigbaar met art. 4.1.30/1 Energiedecreet (ingevoegd door art. 31 van het decreet digitale meters). Het doet echter geen afbreuk noch aan het beroep van de VREG tegen de voornoemde bepaling bij het Grondwettelijk Hof, noch aan de verdere uitoefening van de tarifaire bevoegdheid van de VREG.

¹⁹ Artikel 4.1.33, §4 Energiedecreet.

3. Beschikbaar gedeelte

Beslist:

Artikel 1. De beslissing van de VREG van 24 augustus 2016 met betrekking tot het vaststellen van de tariefmethodologie voor distributie elektriciteit en aardgas gedurende de reguleringsperiode 2017-2020 (BESL-2016-09), zoals gewijzigd bij beslissingen van 6 juli 2018 (BESL-2018-23) en 20 september 2018 (BESL-2018-73), wordt als volgt gewijzigd:

HOOFDDOCUMENT:

Er wordt een nieuwe paragraaf 6.3.1.1.1.2. 'Prosumenten met digitale meter' toegevoegd. Deze nieuwe paragraaf bevat de volgende tekst (schuin gedrukt):

De digitale meter is geen terugdraaiende teller. Wanneer een prosumant zelf stroom produceert en deze in het distributienet injecteert, dan wordt die injectie in zijn digitale meter afzonderlijk gemeten zonder dat dit invloed heeft op de telling van zijn hoeveelheid van het net afgenomen energie. De energiehoeveelheden (kWh) afname en injectie worden apart (bruto) geregistreerd.

Echter, om bij het begin van de uitrol van de digitale meter de efficiënte werking van de marktprocessen niet in het gedrang te brengen, zal de distributienetbeheerder elke prosumant met een digitale meter tot en met het einde van de huidige reguleringsperiode voor wat betreft de aanrekening van de distributienettarieven behandelen alsof hij beschikt over een terugdraaiende teller, dus met compensatie van zijn energiehoeveelheid afname door zijn energiehoeveelheid injectie. Hij wordt ingedeeld bij de klantengroep 'prosumenten met terugdraaiende teller', waarop het aanvullend capaciteitstarief, publiek beter gekend als prosumententarief, van toepassing is.

Er is geen afrekening qua nettarieven bij de vervanging van een terugdraaiende teller bij een prosumant door een digitale meter.

Elke prosumant met digitale meter kan aan zijn distributienetbeheerder vragen om overgeschakeld te worden op een aanrekening van de distributienettarieven volgens de bruto energiemeting in de digitale meter. De aanvraag is onherroepelijk en wordt geregistreerd door de distributienetbeheerder. Om de efficiënte werking van de marktprocessen niet in het gedrang te brengen, gebeurt de omschakeling bij de eerstvolgende meteropname na de aanvraag bij de distributienetbeheerder.

De hierboven vermelde bepalingen zijn niet van toepassing op de distributienetgebruiker die behoort tot de beperkte historische groep met bidirectionele meter waarvan sprake in par. 6.3.1.1.1. en waarvoor geen compensatie wordt toegepast door zijn distributienetbeheerder voor wat betreft de aanrekening van de distributienettarieven.

Samengevat:

Voor de prosumant waar de terugdraaiende teller wordt vervangen door een digitale meter, betekent dit:

<i>Prosument vraagt brutometing na/bij plaatsing digitale meter?</i>	Jaar waarin de terugdraaiende teller wordt vervangen door een digitale meter.		
	2019	2020	2021
<i>Geen verzoek.</i>	<i>Aanrekening kWh-nettarieven o.b.v. compensatie en met prosumementarief.</i>		<i>[Volgens volgende tariefmethodologie.]</i>
<i>Wel verzoek.</i>	<i>De eerste afrekening met de digitale meter die volgt op het verzoek is nog o.b.v. compensatie en met prosumementarief, nadien aanrekening kWh-nettarieven o.b.v. brutometing.</i>		

Bij bv. nieuwbouw, waar de netgebruiker al een digitale meter heeft wanneer hij prosument wordt, betekent dit:

<i>Prosument vraagt brutometing?</i>	Jaar waarin de distributienetgebruiker die al een digitale meter heeft, prosument wordt.		
	2019	2020	2021
<i>Geen verzoek.</i>	<i>Aanrekening kWh-nettarieven o.b.v. compensatie en met prosumementarief.</i>		<i>[Volgens volgende tariefmethodologie.]</i>
<i>Wel verzoek.</i>	<i>De eerste afrekening met de digitale meter die volgt op het verzoek is nog o.b.v. compensatie en met prosumementarief, nadien aanrekening kWh-nettarieven o.b.v. brutometing.</i>		

Artikel 2. Het proces-verbaal van de overlegvergadering van 17 oktober 2018, het consultatieverslag van 21 juni 2019 (RAPP-2019-02) en de gecoördineerde versie van het hoofddocument van de tariefmethodologie 2017-2020 worden opgenomen in de bijlagen die bij deze beslissing zijn gevoegd.

Artikel 3. De beslissing treedt in werking op 1 juli 2019.

Voor de VREG

Brussel, 21 juni 2019

De voorzitter van de raad van bestuur



Ronnie Belmans

Lid van de raad van bestuur



Piet Vanden Abeele